ΡΑΕ
RAE

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Έκθεση Πεπραγμένων 2018

Διοίκηση της ΡΑΕ

Η παρούσα Έκθεση Πεπραγμένων παρουσιάζει το έργο, τις πρωτοβουλίες και τις δράσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) για το χρονικό διάστημα από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2018, κατά το οποίο η σύνθεση της Ολομέλειάς της ήταν η ακόλουθη:

Πρόεδρος

Νικόλαος Γ. Μπουλαξής

(από 23-6-2015)

Α' Αντιπρόεδρος

Σωτήριος Μανωλκίδης

(από 23-6-2015)

Β' Αντιπρόεδρος

Μικαέλλα Λάττα

(από 18-2-2016)

Μέλος

Νεκταρία Καρακατσάνη

(από 22-6-2015)

Μέλος

Ιωάννης Αναγνωστόπουλος

(από 19-2-2016)

Μέλος

Απόστολος Γκότσιας

(από 19-2-2016)

Μέλος

Θεόδωρος Ζερβός

(από 19-2-2016)

Πρόλογος

Το 2018 αποτέλεσε έτος συνέχειας των δομικών μεταβολών του ενεργειακού τομέα της Χώρας μας, τόσο σε νομοθετικό όσο και σε ρυθμιστικό επίπεδο, εστιασμένες κυρίως στις ενεργειακές αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Ένα πλέγμα μεταρρυθμίσεων ετέθη σε ισχύ, με στόχο την άρση των στρεβλώσεων, την ενίσχυση του ανταγωνισμού, και την εναρμόνιση με τις ενωσιακές επιταγές.

Στην παρούσα Έκθεση Πεπραγμένων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) παρουσιάζονται και αναλύονται οι βασικές δράσεις, πρωτοβουλίες, ενέργειες της ΡΑΕ κατά το έτος 2018, ανά τομέα, καθώς και τα αποτελέσματα των ενεργειών και αποφάσεων αυτών.

Η ΡΑΕ, ως εθνικός ενεργειακός Ρυθμιστής, είναι σταθερά προσηλωμένη στον στόχο και την αποστολή της για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση μιας ολοκληρωμένης δέσμης μεταρρυθμίσεων που θα διαμορφώσουν συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού στις ενεργειακές αγορές, θα άρουν τις στρεβλώσεις και τις μη αποτελεσματικές πρακτικές που δημιουργούν αδικαιολόγητα βάρη στους καταναλωτές ή δεν αμείβουν επαρκώς ή σε εύλογα επίπεδα ενεργειακές υποδομές και υπηρεσίες. Περαιτέρω, καταβάλλεται αδιάκοπη και εντατική προσπάθεια για τη διατήρηση και κυρίως την ανάπτυξη των αναγκαίων ενεργειακών υποδομών στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα, για την ενοποίηση των επιμέρους ενεργειακών συστημάτων, τη μείωση του υπερβάλλοντος κόστους που επιβαρύνει τους καταναλωτές, και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και δεσμεύσεων της χώρας. Παράλληλα, οι μεταρρυθμίσεις αυτές θα στηρίξουν τη συμμετοχή της χώρας μας με ομαλό, οργανωμένο και αποδοτικό τρόπο στην ενοποιημένη ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας, διαφυλάσσοντας ταυτόχρονα την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, τόσο σε φυσικό επίπεδο, όσο και σε οικονομικό, με τρόπο ώστε να εξασφαλίζεται το χαμηλότερο δυνατό κόστος ενέργειας σε νοικοκυριά και επιχειρήσεις, που αποτελούν τον βασικό μοχλό ανάπτυξης και στήριξης της εθνικής οικονομίας.

Προς την κατεύθυνση αυτή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων που της έχουν αποδοθεί από την ελληνική νομοθεσία (ιδίως ο Ενεργειακός Νόμος 4001/2011 όπως ιδίως τροποποιήθηκε με τον ν. 4336/2015) και το ενωσιακό δίκαιο (Τρίτη Ευρωπαϊκή Ενεργειακή Δέσμη Οδηγιών & Κανονισμών), προχώρησε το 2018 στην έκδοση μιας σειράς κομβικών ρυθμιστικών και κανονιστικών αποφάσεων, γνωμοδοτήσεων και εισηγήσεων προς την Πολιτεία, καθώς και στην ανάληψη και υλοποίηση πρωτοβουλιών και δράσεων. Οι σημαντικότερες αυτές αποφάσεις και ενέργειες της

ΡΑΕ παρουσιάζονται συνοπτικά κάτωθι και αναλύονται διεξοδικά ακολούθως στο παρόν τεύχος Πεπραγμένων της Αρχής για το 2018:

Εξελίξεις στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Με σκοπό την μετάβαση του Ελληνικού συστήματος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε μια ενοποιημένη Ευρωπαϊκή αγορά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Ευρωπαϊκή Νομοθεσία για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την επίτευξη του **Μοντέλου Στόχου (Target Model)**, εκδόθηκε ο ν. 4425/2016, με τις διατάξεις του οποίου, συνοπτικά, θεσπίστηκαν χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και συγκεκριμένα η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης. Συνεπεία της εξουσιοδοτικής διάταξης της παρ. παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 4425/2016, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 369/2018 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018) σχετικά με τις οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον νόμο αυτό και με την οποία καταργείται η προγενέστερη απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 67/2017 (ΦΕΚ Β' 774/13.03.2017) σχετικά με τις κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών.

  Κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ν. 4512/2018, συστήθηκε ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (ΕΧΕ Α.Ε.). Η ΕΧΕ Α.Ε. θα είναι ο αρμόδιος φορέας διαχείρισης των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, Φυσικού Αερίου των Περιβαλλοντικών Αγορών. Ως Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ορίζονται η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης, οι οποίες λειτουργούν ως αγορές ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011. Τέλος, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 4512/2018 και σύμφωνα με τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στην απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018), συντάχθηκαν από τους Διαχειριστές και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ οι Κανονισμοί Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του Ν. 4425/2016 και λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ", με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου.

Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.).

Ως συνέπεια της ανωτέρω απόσχισης σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 κατά τη διάρκεια του 2018, προέκυψε η ανάγκη τροποποίησης των Κωδίκων ΚΣΗΕ και ΚΔΣ και η ανάγκη θέσπισης νέου Κώδικα, και πιο συγκεκριμένα του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ). (Περισσότερες λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.1.4)

- Επιπλέον, στο πλαίσιο μετάβασης σε πραγματικά ενοποιημένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κανονισμών 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στις διασυνδέσεις και 2016/1719 της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, η ΡΑΕ, βάσει των προβλέψεων των ως άνω Κανονισμών, προχώρησε σε μια σειρά εγκρίσεων κανόνων και μεθοδολογιών, οι οποίες αποφασίζονται από κοινού με όλες τις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές, και είναι δεσμευτικές για την Ελληνική αγορά, ώστε να παρέχεται σαφές νομικό πλαίσιο για αποδοτικό και σύγχρονο σύστημα κατανομής της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης που να διευκολύνει το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας στο επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να καθιστά δυνατή την αποδοτικότερη χρήση του δικτύου και την αύξηση του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.4.3).

- Το 2018, θεσπίστηκε νέος **Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ)**, σε συνέχεια της λήξης του προϊσχύσαντος μεταβατικού μηχανισμού αποζημίωσης ευέλικτης ισχύος το 2017. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, λαμβάνοντας υπόψη τις συνεχιζόμενες ανάγκες του Συστήματος για ευέλικτη ισχύ, καθώς και τις τρέχουσες συνθήκες της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (μεταρρύθμισης και μετάβασης στο Μοντέλο Στόχο - Target Model), ενέκρινε την εφαρμογή νέου ΜΜΑΕ, ο οποίος θεσπίστηκε με τον νόμο 4559/2018 (ΦΕΚ Α΄ 142/03.08.2018) και τέθηκε σε εφαρμογή για την περίοδο από 03.08.2018 έως και 31.12.2019. Η ΡΑΕ βάσει των προβλέψεων του άνω νόμου προχώρησε, κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου Διαχειριστή ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (ΚΔΣ). Θα πρέπει να σημειωθεί ότι ουσιαστικό σημείο διαφοροποίησης του νέου ΜΜΑΕ σε σχέση με τον προϊσχύσαντα συνιστά η εισαγωγή διαγωνιστικής διαδικασίας για τον καθορισμό του ύψους αποζημίωσης των μονάδων. Επιπλέον, το ανώτατο εγκεκριμένο κόστος του μηχανισμού για ένα έτος ανέρχεται σε περίπου 175.5 εκ. €, μειωμένο σε σχέση με το κόστος του

προηγούμενου μηχανισμού, το ανώτατο εγκεκριμένο κόστος του οποίου ανερχόταν στα 225 εκ. €. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.2.1.1).

Σχετικά με τη διαμόρφωση Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Ισχύος (ΜΜΑΕΙ), η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψη τις συνθήκες της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τις ανάγκες του Συστήματος σε μεσοπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα, το ενωσιακό θεσμικό πλαίσιο, την αξιολόγηση των αποτελεσμάτων της Μελέτης Επάρκειας του διασυνδεδεμένου συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας (2019-2030) που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, καθώς και τις εγκεκριμένες αποφάσεις σχετικά με Μηχανισμούς Επάρκειας άλλων χωρών από την Επιτροπή Ανταγωνισμού, εισηγήθηκε προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) αναλυτικό σχεδιασμό για Μακροχρόνιο Μηχανισμό Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος. Το Υπουργείο υπέβαλε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή φάκελο προ-κοινοποίησης του σχεδιαζόμενου ΜΜΑΕΙ τον Οκτώβριο του 2018. Η ΡΑΕ συνεχίζει να συνδράμει και να συνεργάζεται με το ΥΠΕΝ για τη διαμόρφωση του τελικού κειμένου και την κοινοποίησή του στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.2.1.2).

- Η ΡΑΕ κλήθηκε εκ του νόμου να συνδράμει στην οργάνωση, τον συντονισμό και την εποπτεία της επιτυχούς διεκπεραίωσης της υποχρέωσης της Ελληνικής Πολιτείας για τον σχεδιασμό και την εφαρμογή του συστήματος δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής (τύπου **NOME**), βάσει των προβλέψεων του ν.4336/2015, ως μέσου για το άμεσο και ουσιαστικό άνοιγμα της λιανικής αγοράς ηλεκτρισμού στον ανταγωνισμό, προς όφελος της εθνικής οικονομίας και του Έλληνα καταναλωτή. Στο πλαίσιο αυτό και για την ομαλή συνέχιση του μηχανισμού και την προσαρμογή του στις απαιτήσεις της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ προέβη στις απαιτούμενες ενέργειες και γνωμοδοτήσεις για την έκδοση των αποφάσεων και τη διενέργεια των δημοπρασιών του έτους 2018 και τον προγραμματισμό των δημοπρασιών του 2019. Προχώρησε, επιπλέον, στην ενίσχυση των αυστηρών κριτηρίων για τη συμμετοχή στις δημοπρασίες, ώστε να αξιοποιείται το προϊόν των δημοπρασιών για το άνοιγμα της λιανικής αγοράς ηλεκτρισμού. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.3.6).

- Η ανάπτυξη **υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο)** αποτελεί βασική προϋπόθεση για την ανάπτυξη της εθνικής αγοράς ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο). Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 53 παρ. 1 του ν. 4277/2014, η ΡΑΕ είναι αρμόδια για τη διατύπωση γνώμης σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις για την ίδρυση και λειτουργία των Φορέων Εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο, τους δικαιούχους, τις υποχρεώσεις των φορέων έναντι των λοιπών καταναλωτών, τις υποχρεώσεις γνωστοποίησης στοιχείων, ιδίως

αναφορικά με τη ζήτηση ισχύος και ενέργειας σε ετήσια βάση και το σχετικό κόστος, την προσαρμογή των ήδη εν λειτουργία φορέων, καθώς και κάθε άλλο ζήτημα σχετικό με τη λειτουργία και τις υποχρεώσεις των Φορέων Εκμετάλλευσης Υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο, προκειμένου οι ανωτέρω παράμετροι να καθορίστουν στη συνέχεια με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Σε αυτό το πλαίσιο, το 2018, η Αρχή έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση ορισμένα βασικά ζητήματα προκειμένου για την αποσαφήνιση και **οριοθέτηση του θεσμικού και λειτουργικού πλαισίου ένταξης των υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων στην Ελλάδα** και επεξεργάστηκε τις υποβληθείσες απόψεις με σκοπό την έκδοση της ως άνω Γνώμης εντός του Α' τριμήνου του 2019. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.3.4).

- Η ΡΑΕ, σε όλη τη διάρκεια του έτους, παρακολούθησε συστηματικά την πορεία των οικονομικών συναλλαγών, εξέτασε δειγματοληπτικά την κατάσταση των ληξιπρόθεσμων οφειλών των Συμμετεχόντων των λιανικών αγορών προς τους αρμόδιους Διαχειριστές, προκειμένου να αξιολογήσει την ομαλή εκτέλεση των χρηματοροών στην ενεργειακή αλυσίδα των συναλλαγών μεταξύ Διαχειριστών, Παραγωγών, Προμηθευτών και Εμπόρων. Από τον έλεγχο των στοιχείων που περιήλθαν σε γνώση της Αρχής διαπιστώθηκε η ύπαρξη εταιριών που διατηρούσαν σημαντικού ύψους ληξιπρόθρεσμες οφειλές, σχετικά με τις ανά είδος ρυθμιζόμενες χρεώσεις. Οι εν λόγω εταιρείες κλήθηκαν σε ακρόαση υπό την ιδιότητά τους ως Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, με αντικείμενο τη μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Λόγω της πολυπλοκότητας του θέματος, καθώς και της σημαντικής επίπτωσής του στις χρηματορροές σε όλη την αλυσίδα συναλλαγών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι ενέργειες της Αρχής αναμένεται να τελεσφορήσουν εντός του 2019. Επιπροσθέτως, εντός του 2018, εκδόθηκαν τρεις ρυθμιστικές αποφάσεις επιβολής προστίμων στους αρμόδιους Διαχειριστές Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.3.2)

- Περαιτέρω, αναφορικά με **θέματα ανταγωνισμού στη λιανική αγορά,** η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την προστασία των καταναλωτών ενέργειας, αλλά και για την παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας σε όλους τους τομείς της (άρθρα 22 & 49 του ν. 4001/2011), εντός του 2018 εξακολούθησε την περιοδική συγκέντρωση και επεξεργασία στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.3.2).

- Αναφορικά με τη **δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ,** και σε συνέχεια του ανοίγματος της λιανικής αγοράς σε όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, από 01.01.2018, μέχρι το τέλος του 2018 είχαν δραστηριοποιηθεί σε αυτά 14 εναλλακτικοί Προμηθευτές, συγκεντρώνοντας ποσοστά εκπροσώπησης που έφτασαν αθροιστικά το 15,5% της προμήθειας στα ΜΔΝ τον Δεκέμβριο. (Περισσότερες Λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.2).

Ανάπτυξη Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας

- **Υποδομές δικτύου Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.** Η ταχεία υλοποίηση των έργων του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς (ΔΠΑ) και ιδίως αυτών που αφορούν διασυνδέσεις νησιών, αποτελεί πάγια και βασική στρατηγική κατεύθυνση της ΡΑΕ. Για τον σκοπό αυτόν, και σε πλήρη εναρμόνιση με τις κύριες ενεργειακές επιλογές της χώρας, η Αρχή καταβάλλει κάθε προσπάθεια για να διασφαλιστεί η ταχύτερη δυνατή υλοποίηση των έργων, ενώ παρακολουθεί στενά και την υλοποίηση και των λοιπών έργων του ΔΠΑ.

  Εντός του 2018, με την Απόφαση της Αρχής υπ' αριθμ. 256/2018 εγκρίθηκε υπό όρους, κατόπιν της οριζόμενης διαδικασίας και σχετικών διαβουλεύσεων στο πλαίσιο του άρθρου 108 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς (ΔΠΑ) περιόδου 2018-2027. Εν συνεχεία, ο ΑΔΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που του υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της προκαταρκτικής διαβούλευσης του Σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 καθώς και τις σχετικές παρατηρήσεις και κατευθύνσεις της Αρχής, υπέβαλε προς έγκριση το εν λόγω Σχέδιο στην Αρχή με αρκετές διαφοροποιήσεις ως προς το προκαταρκτικό Σχέδιο. Οι σημαντικότερες εξ' αυτών αφορούν την επιτάχυνση των διασυνδέσεων των Κυκλάδων και λοιπών ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ, ούτως ώστε να ελαφρυνθεί περαιτέρω η επιβάρυνση των καταναλωτών από τις ΥΚΩ και να βελτιωθεί η ποιότητα τροφοδότησης των καταναλωτών στα ΜΔΝ αλλά και αφετέρου να δοθεί δυνατότητα καλύτερης αξιοποίησης του δυναμικού των ΑΠΕ στα νησιά αυτά στην πορεία επίτευξης των εθνικών δεσμευτικών στόχων για το κλίμα και το περιβάλλον. Τελικώς, η Αρχή έθεσε το νέο αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ 2019 – 2028, σε δημόσια διαβούλευση και ακολούθως αξιολόγησε το σχέδιο βάσει και των σχολίων που υποβλήθηκαν. Συνεπεία των ανωτέρω, η Αρχή με γνώμονα την επιτάχυνση των διασυνδέσεων των μη διασυνδεδεμένων νησιών, τη βέλτιστη παρακολούθηση της εξέλιξης των έργων και της τεκμηρίωσης των καθυστερήσεων όπου αυτές εμφανίζονται αλλά και την πληρέστερη ενημέρωσή της για θέματα τεκμηρίωσης του οφέλους των έργων αλλά και των τρόπων χρηματοδότησής τους πρόκειται να ζητήσει από τον Διαχειριστή την υποβολή

περαιτέρω διευκρινήσεων και συμπληρωματικών στοιχείων προκειμένου να εγκρίνει το ΔΠΑ 2019-2028 εντός των επόμενων μηνών. (Περισσότερες πληροφορίες στην ενότητα 3.1.2.3).

- **Διασυνδέσεις ΜΔΝ.** Τον Μάρτιο του 2018 εγκαινιάστηκε η Α' Φάση της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Η ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της διασύνδεσης των Κυκλάδων αποτέλεσε σημαντική στιγμή για τη χώρα, όχι μόνο ως επιστέγασμα μίας μακρόχρονης και επίπονης προσπάθειας και συνεργασίας πολλών φορέων, αλλά και ως δικαίωση όλων εκείνων που πίστεψαν και επέμειναν στο όραμα της ηλεκτρικής διασύνδεσης των νησιών.

  Πρόκειται για έργο το οποίο η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προώθησε και ενέκρινε βάσει του θεσμικού της ρόλου και με την καταλυτική παρέμβασή της σε μια κρίσιμη καμπή του, στις αρχές της δεκαετίας του 2000, όταν υπήρχε διάχυτη η αίσθηση του ναυαγίου και πραγματικού αδιεξόδου, μετά την ακύρωση από το Συμβούλιο της Επικρατείας μιας υπερδεκαετούς προσπάθειας της διασύνδεσης των νησιών αυτών από τη ΔΕΗ.

  Το 2018 συνεχίσθηκαν εντατικά οι εργασίες της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)», η οποία είχε ήδη συγκροτηθεί με την υπ' αριθμ. 469/1.12.2015 απόφαση της ΡΑΕ και η λειτουργία της ενισχύθηκε με τις προβλέψεις του ν. 4414/2016. Τον Δεκέμβριο του 2018 η Επιτροπή υπέβαλε στους αρμόδιους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΣΦΑ το «Πόρισμα για την οικονομικότητα ηλεκτροδότησης των νησιών του Β. Αιγαίου - ΜΕΡΟΣ ΙΙ». Το Δεύτερο Μέρος του Πορίσματος αποτέλεσε συνέχεια του Πορίσματος επί της οικονομικότητας ηλεκτροδότησης των νησιών του Νοτιοανατολικού (Δωδεκάνησα) και του Βόρειου Αιγαίου, το οποίο είχε υποβληθεί από την Επιτροπή τον Δεκέμβριο του 2017 με αντικείμενο τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, είτε μέσω της Διασύνδεσής τους με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), είτε μέσω Αυτόνομης Ανάπτυξης με τη χρήση προϊόντων Πετρελαίου, όπως και σήμερα, ή με τη χρήση Φυσικού Αερίου (ΦΑ). Τα συμπεράσματα στα οποία καταλήγει το εν λόγω Πόρισμα για τα νησιά του Β. Αιγαίου, συνοψίζονται ως εξής:

  - Η Διασύνδεση των νησιών του Β. Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ είναι οικονομικότερη της Αυτόνομης Ανάπτυξης με τη χρήση συμβατικών καυσίμων, αλλά με μικρή διαφορά (της τάξεως του 10%) από την αμέσως επόμενη λύση που περιλαμβάνει την Αυτόνομη Ανάπτυξή τους με ΦΑ. Δεδομένου ότι η διαφορά κόστους μεταξύ των δύο λύσεων προέκυψε μικρή και εντός των ορίων ακρίβειας των υπολογισμών, προτάθηκε τελικά από την Επιτροπή η επιλογή

της Διασύνδεσης των νησιών του Β. Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ, λόγω των γενικότερων πλεονεκτημάτων που παρουσιάζει.

- Η επικρατέστερη λύση, λόγω χαμηλότερου κόστους, μεταξύ των διάφορων εναλλακτικών σεναρίων Διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ που εξετάστηκαν, περιλαμβάνει την ηλεκτροδότηση των Ηλεκτρικών Συστημάτων (ΗΣ) Λήμνου, Λέσβου, Χίου, και Σάμου με δίκτυο ΕΡ 150kV μέσω κλειστού βρόχου, που αρχίζει από τον Υ/Σ Κομοτηνής και κλείνει στο Μετατροπέα της διασύνδεσης ΣΡ Αττικής – Κως των νησιών του Ν. Αιγαίου (Δωδεκάνησα) που είχε προταθεί στο ΜΕΡΟΣ Ι και ήδη περιλαμβάνεται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-29 του ΑΔΜΗΕ. Η Ικαρία και το Αγαθονήσι θεωρείται ότι διασυνδέονται στο δίκτυο ΜΤ της Σάμου, ενώ η διασύνδεση ΜΤ της Σκύρου με το ΕΣΜΗΕ προστίθεται χωριστά.

Η διασύνδεση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό Σύστημα, σύμφωνα και με τους στόχους που τίθενται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), το οποίο συντάσσεται με βάση την πρόταση Κανονισμού Διακυβέρνησης για την Ενεργειακή Ένωση, αποκτά ιδιαίτερη σημασία και αξία αλλά και χαρακτήρα επείγοντος, όχι μόνο από οικονομικής πλευράς για τη μείωση των επιβαρύνσεων των καταναλωτών μέσω των ΥΚΩ των ΜΔΝ, αλλά και για την ασφάλεια πλέον της ηλεκτροδότησής τους κατά την επόμενη δεκαετία. Οι Ευρωπαϊκές Οδηγίες που επιβάλλουν περιορισμούς στις εκπομπές ρύπων από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής όπως οι συμβατικές μονάδες (πετρελαϊκές) που ηλεκτροδοτούν τα νησιά (2010/75/ΕΕ, 2015/2193/ΕΕ), καθιστούν επιτακτική την ανάγκη λήψης μέτρων το συντομότερο δυνατό, καθώς, οι επιπτώσεις θα λάβουν χώρα ήδη από το 2020 για την Κρήτη και για άλλα νησιά στα οποία λειτουργούν μεγάλες σχετικά μονάδες, ενώ, και για τα λοιπά νησιά, ο χρονικός ορίζοντας λειτουργίας τους με τη σημερινή κατάσταση εξαντλείται στο τέλος της επόμενης δεκαετίας. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες σε συνεργασία με τους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για την εξασφάλιση της επάρκειας ισχύος των ΜΔΝ, τα οποία αποτελούν και βασικό πυλώνα της τουριστικής δραστηριότητας και συνεπώς της οικονομίας και της προβολής της χώρας.

Τα οφέλη των διασυνδέσεων είναι πολλαπλά:

- Αίρουν την ενεργειακή απομόνωση των νησιών και εγγυώνται την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, επιλύοντας οριστικά το ενεργειακό τους πρόβλημα. Πρόβλημα που μεγεθύνεται σταδιακά από το 2020 και πολύ περισσότερο από το 2030 λόγω και των περιβαλλοντικών περιορισμών που επιβάλλει το ενωσιακό δίκαιο για τις συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (ασφυκτικά όρια εκπομπών).

- Απαλλάσσουν τον καταναλωτή από το υπερβάλλον κόστος ηλεκτροπαραγωγής με πετρέλαιο στα νησιά.
- Αναβαθμίζουν περιβαλλοντικά τα νησιά, βελτιώνοντας το περιβαλλοντικό κεκτημένο, με την παύση των πετρελαϊκών σταθμών, που λειτουργούν στα όρια ή και εντός του οικιστικού ιστού και σε τουριστικές περιοχές.
- Συμβάλλουν δραστικά στην ενεργειακή απεξάρτηση της χώρας από το πετρέλαιο στην ηλεκτροπαραγωγή, ενώ παρέχουν τη δυνατότητα αύξησης της τοπικής αξιοποίησης ανανεώσιμων ενεργειακών πόρων, συμβάλλοντας στην επίτευξη των ενεργειακών στόχων της χώρας σε ότι αφορά στην ενίσχυση της διείσδυσης των ΑΠΕ και στη μείωση των εκπομπών CO2.
- Παρέχουν αυξημένη ποιότητα ηλεκτρικής ενέργειας που αποτελεί επίσης σημαντική ώθηση στις οικονομίες των νησιών και στην ποιότητα ζωής νησιωτών και επισκεπτών.
- Παρέχουν τη δυνατότητα ισότιμης συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής χώρας, με πρόσβαση σε ανταγωνιστική, φθηνότερη και ποιοτικότερη ενέργεια σε νοικοκυριά και επιχειρήσεις των νησιών μας.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την ασφάλεια εφοδιασμού όλων των νησιωτικών συστημάτων θα συνεχίζει θεσμικά το έργο που έχει ξεκινήσει προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας και θα συμβάλλει στην υλοποίηση και των λοιπών φάσεων Β' και Γ' της Διασύνδεσης των Κυκλάδων που είναι απολύτως αναγκαίες, αλλά και στις λοιπές μεγάλες διασυνδέσεις που αποφασίστηκαν ή θα αποφασιστούν στο Αιγαίο.

- **Επάρκεια ηλεκτρικής τροφοδότησης Κρήτης.** Η ασφάλεια εφοδιασμού των νησιών και ειδικότερα της Κρήτης έχει αναχθεί κατά την τελευταία δεκαετία σε μείζον ζήτημα και αποτελεί εθνική προτεραιότητα, λόγω και των πρόσφατων ενωσιακών περιβαλλοντικών περιορισμών (ήτοι των Οδηγιών 2010/75/ΕΕ και 2015/2193/ΕΕ και της Εκτελεστικής Απόφασης ΕΕ 2017/1442) στη λειτουργία μονάδων ηλεκτροπαραγωγής (όπως οι πετρελαϊκές μονάδες των νησιών) που επιβάλλουν αλλαγή του μίγματος ηλεκτροπαραγωγής ή διασύνδεση των νησιών και δη της Κρήτης, καθώς επίσης και στόχο ζωτικής σημασίας για τη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς. Ειδικά για την ηλεκτρική τροφοδότηση της Κρήτης, λαμβάνοντας υπόψη την επικείμενη λήξη στο τέλος του 2019 της παρέκκλισης από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, η οποία χορηγήθηκε με την απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η ΡΑΕ προέβη στον συντονισμό της συνεργασίας μεταξύ των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς και ΜΔΝ και της παραγωγού ΔΕΗ Α.Ε. για την εξεύρεση της οικονομικά αποτελεσματικότερης λύσης για την ηλεκτρική τροφοδότηση της νήσου, μέχρι την πλήρη ηλεκτρική της διασύνδεση με το ηπειρωτικό σύστημα. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 3.4.2.7)

- **Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής – Euroasia Interconnector**. Με τον υπ' αριθ. 347/2013 Κανονισμό του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, όπως τροποποιήθηκε με τον Κανονισμό 2016/89, καθορίστηκε το ρυθμιστικό πλαίσιο ανάπτυξης και καταρτίσθηκε ο ενωσιακός κατάλογος έργων κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ). Ειδικότερα στην παράγραφο 3.10 του Παραρτήματος, περιλαμβάνεται η Δέσμη Ισραήλ-Κύπρου-Ελλάδας (έργο γνωστό ως EuroAsia Interconnector), ως έργο κοινού ενδιαφέροντος. Το έργο αυτό περιλαμβάνει τα ακόλουθα επί μέρους ΕΚΕ:

  - 3.10.1. Διασύνδεση της πόλης Hadera (IL) με την Κοφινού (CY)
  - 3.10.2. Διασύνδεση της Κοφινού (CY)με την Κορακιά στην Κρήτη(EL)
  - **3.10.3. Γραμμή μεταφοράς μεταξύ Κορακιάς στην Κρήτη και περιφέρειας Αττικής (EL).**

  Οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ελλάδας και της Κύπρου, κατόπιν αξιολόγησης του επενδυτικού αιτήματος του Φορέα Υλοποίησης του ΕΚΕ (Euroasia Interconnector Ltd) έλαβαν την Κοινή Απόφαση με τίτλο "Cross-Border Cost Allocation Agreement between the Hellenic Regulatory Authority for Energy (RAE) and the Cyprus Energy Regulatory Authority (CERA)" (CBCA) αναφορικά με τον διασυνοριακό επιμερισμό του κόστους κατασκευής του πρώτου Σταδίου των ΕΚΕ 3.10.2 και 3.10.3 και έθεσαν όρους και προϋποθέσεις για την υλοποίηση αυτών.

  Ο φορέας υλοποίησης δεν ανταποκρίθηκε στην ανάγκη για την απρόσκοπτη και ταχύτατη υλοποίηση του έργου εντός των συμφωνηθέντων χρονοδιαγραμμάτων, με αποτέλεσμα τη σημαντική καθυστέρηση – άνω των δύο ετών (από το 2020 στο 2022) – στην υλοποίηση του έργου, η οποία πιστοποιήθηκε από σχετική έκθεση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

  Η ΡΑΕ, ως αρμόδια για την αποτελεσματική προστασία των ενεργειακών καταναλωτών, αλλά και ενόψει των έκτακτων συνθηκών που συντρέχουν αναφορικά με την ενεργειακή επάρκεια της Κρήτης εξαιτίας της καθυστέρησης στην υλοποίηση της ηλεκτρικής διασύνδεσης, έκρινε αναγκαία την άμεση λήψη των κατάλληλων μέτρων για την εφαρμογή των συμφωνηθέντων με το CBCA και την αποσόβηση του κινδύνου της επιπρόσθετης καθυστέρησης στην ολοκλήρωση του Έργου που θα έχει ως συνέπεια σημαντικά προβλήματα παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη μετά το 2020 και σημαντική πρόσθετη οικονομική επιβάρυνση των Ελλήνων καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

  Τα μέτρα αυτά προσδιορίστηκαν λαμβάνοντας υπόψη το εθνικό και ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο με την υπ' αριθ. 816/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή συμπληρώθηκε και τροποποιήθηκε, στη συνέχεια, με τις υπ' αριθ. 838/2018 1190/2018 και 150/2019 αποφάσεις της. Συγκεκριμένα, με την υπ' αριθ. 816/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και για τους λόγους που αναλυτικά αναφέρονται σε αυτήν,

κλήθηκε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να συστήσει εταιρεία ειδικού σκοπού, 100% θυγατρική της, με σκοπό τη χρηματοδότηση και κατασκευή του ΕΚΕ 3.10.3. Περαιτέρω και μεταξύ άλλων, προβλέφθηκε ότι το έργο θα πρέπει να υλοποιηθεί και να τεθεί σε λειτουργία το ταχύτερο δυνατό και σε κάθε περίπτωση εντός του έτους 2022. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ γνωστοποίησε στη ΡΑΕ τη σύσταση της εταιρείας ειδικού σκοπού, 100% θυγατρικής του, με την επωνυμία "ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ-ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΡΙΑΔΝΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ" και το διακριτικό τίτλο "ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.". Στη συνέχεια, με την υπ' αριθ. 838/2018 Απόφασή της, η ΡΑΕ όρισε την συσταθείσα ως άνω εταιρεία ως φορέα για τη χρηματοδότηση και κατασκευή του ΕΚΕ 3.10.3, υπό τους διαλαμβανόμενους στην Απόφαση αυτήν ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις, μεταξύ των οποίων ήταν να διαθέσει στην Euroasia Interconnector Ltd έως τις 10.12.2018 ποσοστό του μετοχικού κεφαλαίου έως 39%, έναντι του ανάλογου τιμήματος. Με την υπ' αριθ. 1190/2018 Απόφασή της, η ΡΑΕ τροποποίησε τις ως άνω αποφάσεις προβλέποντας τη δυνατότητα σύστασης Τεχνικής Επιτροπής με σκοπό τον καθορισμό των ελάχιστων τεχνικών απαιτήσεων που διασφαλίζουν τη διαλειτουργικότητα των έργων. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 3.1.2.4).

Εξελίξεις στην Αγορά Φυσικού Αερίου

- **<u>Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου:</u>** Στο πλαίσιο της 4ης Αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και ειδικότερα των προβλέψεων για τη λειτουργία Βάθρου Εξισορρόπησης, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε στην υπ' αριθμ. 546/2018 απόφαση με την οποία εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Οι κύριες ρυθμίσεις του Εγχειριδίου αφορούν:

  α. τα χαρακτηριστικά Ημερήσιου και Ενδοημερήσιων Προϊόντων Τίτλου
  β. τις διαδικασίες διενέργειας δημοπρασιών από το Διαχειριστή και υποβολής προσφορών από τους Χρήστες Μεταφοράς,
  γ. τη διαδικασία αξιολόγησης προσφορών από τον Διαχειριστή,
  δ. τον προσδιορισμό του τρόπου υπολογισμού της Τιμής Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης καθώς και των παραμέτρων για τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης και της Οριακής Τιμής Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης, και
  ε. τον προσδιορισμό του Ανώτατου και του Κατώτατου Ορίου Μοναδιαίου Τιμήματος Προσφορών. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.1.3.iv)

- **<u>Αποφάσεις για θέματα εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας:</u>** Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του έτους 2018, επεξεργάστηκε τις εισηγήσεις του Διαχειριστή σχετικά με θέματα παροχής υπηρεσιών αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας και εξισορρόπησης φορτίου του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), και εξέδωσε αποφάσεις έγκρισης τιμών και παραμέτρων του κόστους του αερίου λειτουργίας, του κόστους εξισορρόπησης φορτίου στο ΕΣΜΦΑ και μελετών αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ και Ετήσιου Σχεδιασμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.2).

- Κατά το έτος 2018, η ΡΑΕ εκκίνησε τις εργασίες σχεδιασμού των απαραίτητων σταδίων για τη **δημιουργία οργανωμένης χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου** για τη διαπραγμάτευση προϊόντων ευρείας γκάμας. Συναφώς, η ΡΑΕ αποφάσισε να αναθέσει στην ΕΧΕ Α.Ε. την προώθηση των απαραίτητων ενεργειών για την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας καθώς και τη δημιουργία Ομάδας Συνεργασίας με εκπροσώπους όλων των εμπλεκόμενων φορέων, η οποία θα παρακολουθεί, σε συνεχή βάση, τα επιμέρους στάδια για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των νέων αγορών φυσικού αερίου. Με τον τρόπο αυτό εκτιμάται ότι θα επιταχυνθούν οι διαδικασίες εγκρίσεων της ΡΑΕ που προβλέπονται στο άρθρο 91 του ν.4512/2018 καθώς και οι τυχόν απαραίτητες νομοθετικές ρυθμίσεις.

- Ριζικές ανακατατάξεις στη λιανική αγορά του φυσικού αερίου έφερε το 2018, με την **πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου**. Από 01.01.2018 (και σε συνέχεια της ψήφισης του Ν. 4336/2015), καταργήθηκε το μονοπώλιο των εταιριών παροχής φυσικού αερίου στην Αττική και στη Θεσσαλονίκη/Θεσσαλία και, πλέον, οι εταιρίες προμήθειας φυσικού αερίου μπορούν να δραστηριοποιούνται στην αγορά, προμηθεύοντας μεμονωμένα πακέτα φυσικού αερίου ή συνδυαστικά πακέτα ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, χωρίς γεωγραφικό περιορισμό, αρκεί βέβαια να υπάρχει ενεργό δίκτυο για την περίπτωση του αερίου. Παράλληλα, με τη σύσταση των εταιριών διανομής αερίου (ΕΔΑ), οι οποίες διαχειρίζονται πλέον τα δίκτυα αντιμετωπίζοντας ισότιμα τους διάφορους Προμηθευτές, υλοποιήθηκε ο διαχωρισμός της δραστηριότητας της διανομής από αυτή της προμήθειας του φυσικού αερίου. Στο τέλος του 2018, στη **λιανική αγορά φυσικού αερίου** δραστηριοποιούνταν συνολικά 21 Προμηθευτές. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.1.2).

- **Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ –** Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460. Η ΡΑΕ εντός του 2018, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού 2017/460 για τη θέσπιση Κανονισμού δικτύου για την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς, ξεκίνησε την προετοιμασία για την εναρμόνιση με τον εν λόγω Κανονισμό και έθεσε τον Οκτώβριο του 2018 σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΦΑ αναφορικά με την τροποποίηση του εν ισχύ Κανονισμού Τιμολόγησης. Βασικός στόχος του Κανονισμού είναι η αύξηση της διαφάνειας στον τρόπο διάρθρωσης των τιμολογίων συστήματος φυσικού αερίου και στις σχετικές διαδικασίες υπολογισμού αυτών.

Ανάπτυξη Δικτύων Φυσικού Αερίου

- **Άδειες Διανομής και Διαχείρισης Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου και Προγράμματα Ανάπτυξης.** Σε συνέχεια τις απόσχισης των δραστηριοτήτων διανομής από την προμήθεια φυσικού αερίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ν.4336/2015, οι τρεις νέες εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου (ΕΔΑ Αττικής, η ΕΔΑ ΘΕΣΣ και η ΔΕΔΑ) υπέβαλαν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, αιτήσεις για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Φυσικού Αερίου. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αξιολόγησε τις αιτήσεις των ΕΔΑ και ΔΕΔΑ και χορήγησε, μετά την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου το 2018, τις εν λόγω άδειες. Τα εγκεκριμένα πενταετή Προγράμματα Ανάπτυξης συμπεριλήφθηκαν στις υπ΄αριθμ. 1314/2018, 1316/2018 και 1318/2018 Αποφάσεις έγκρισης Αδειών Διανομής των τριών εταιρειών. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.5.1.i).

- **Ρυθμιστικό Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής.** Το 2018 η ΡΑΕ ολοκλήρωσε την επεξεργασία του ρυθμιστικού πλαισίου για την ανάπτυξη Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, την ανάπτυξη δραστηριότητας εφοδιασμού Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG) και Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) σε απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου και προμήθειας σε απομακρυσμένους Τελικούς Πελάτες, των οποίων η εγκατάσταση δεν είναι συνδεδεμένη με σύστημα μεταφοράς ή δίκτυο διανομής και για τη λήψη Υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού από τον Διαχειριστή. Η Αρχή εξέδωσε σχετικές αποφάσεις για το «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» και την έγκριση των όρων διαγωνισμού για λήψη υπηρεσίας εικονικού αγωγού CNG από την ΕΔΑ ΘΕΣΣ. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.5.5).

- **Πιστοποίηση ΔΕΣΦΑ:** Το 2014, η εταιρεία ΔΕΣΦΑ ΑΕ πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Φυσικού Αερίου σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 523/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Με βάση τα προβλεπόμενα στη παρ. 4 του άρθρου 64 του ν.4001/2011, η ΔΕΣΦΑ ΑΕ τον Μάιο του 2018 γνωστοποίησε στη ΡΑΕ σχεδιαζόμενη συναλλαγή που αφορούσε στην πώληση του 66% του μετοχικού της κεφαλαίου στην κοινοπραξία των εταιρειών Snam S.p.A, Enagas Internacional S.L.U. και Fluxys S.A. Τον Ιούλιο του 2018, η ΔΕΣΦΑ ΑΕ, κατέθεσε αίτηση για νέα πιστοποίηση υπό το πρότυπο του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς διαχωρισμένης ιδιοκτησίας. Κατόπιν της αξιολόγησης της αίτησης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., η ΡΑΕ με την υπ΄ αριθμ. 767/2018 Απόφασή της, αποφάσισε την προκαταρκτική πιστοποίηση της εταιρείας ΔΕΣΦΑ, ως Διαχειριστή Μεταφοράς Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, όπως ορίζει ο ν. 4001/2011, σύμφωνα και με τα όσα αναφέρονται στην εν λόγω Απόφαση, σχετικά με τη διασφάλιση της συμμόρφωσης de jure και de facto με τις προϋποθέσεις των άρθρων 9 και 10 της Οδηγίας 2009/73 και του άρθρο 62 του ν. 4001/2011. Στη συνέχεια, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τη γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατόπιν ενδελεχούς ανάλυσης, με την απόφασή της 1220/2018 (ΦΕΚ Β' 5740/19.12.2018), πιστοποίησε την εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. ως Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας. Με την εν λόγω Απόφαση διαμορφώθηκε το πλαίσιο συμμόρφωσης της εταιρείας ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και ορίστηκε ότι οποιαδήποτε παραβίαση των κανόνων του εθνικού ή/και ενωσιακού δικαίου ή των προβλεπόμενων όρων επιβάλλει την ανάγκη αναθεώρησης της απόφασης πιστοποίησης. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.1.2)

- Τα έργα κατασκευής του αγωγού **Trans-Adriatic Pipeline (TAP)** βρίσκονται σε υψηλό βαθμό ολοκλήρωσης και ο αγωγός αναμένεται να λειτουργήσει εμπορικά μέσα στο 2020. Κατά τη διάρκεια του 2018, συνεχίστηκαν οι διεργασίες για την πλήρωση των υποχρεώσεων της TAP AG που απορρέουν τόσο από το ρυθμιστικό πλαίσιο όσο και από το εθνικό και ενωσιακό δίκαιο που διέπει το έργο. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, σε συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ιταλίας και Αλβανίας, ARERA και ERE αντίστοιχα, παρείχε κατευθύνσεις για θέματα του Κώδικα Διαχείρισης του Αγωγού, ο οποίος ετέθη από την εταιρεία σε δημόσια διαβούλευση και υπεβλήθη στις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές προς έγκριση τον Δεκέμβριο του 2018, κατόπιν τελικής διαμόρφωσης βάσει των αποτελεσμάτων της διαβούλευσης. Εντός του 2018 εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ και τις συναρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές η τροποποίηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, ενώ προσδιορίστηκε και το πλαίσιο διενέργειας νέου Market Test για τη διάθεση πρόσθετης δυναμικότητας του αγωγού υπό πλήρως ρυθμιζόμενο καθεστώς. Η εταιρεία υπέβαλε τελικώς προς έγκριση

πρόταση για τον τρόπο διεξαγωγής της διαγωνιστικής διαδικασίας, κατά το δυνατόν συμβατό τόσο με το FJO όσο και με τον Κανονισμό NC CAM. Η επεξεργασία της πρότασης αναμένεται να ολοκληρωθεί έως το Α' εξάμηνο του 2019. Επιπροσθέτως, τον Δεκέμβριο του 2018 η TAP AG αιτήθηκε τροποποίηση της Άδειας ΑΣΦΑ που κατέχει από το 2014 (Απόφ. ΡΑΕ 431/2014), λόγω αλλαγών στη μετοχική σύνθεση της εταιρείας, αλλά και επανακαθορισμού του χρονοδιαγράμματος για την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία τοποθετείται εντός του 2020. Η απόφαση επί της τροποποίησης αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2019. Παράλληλα, τον Δεκέμβριο του 2018, ο TAP αιτήθηκε από τη ΡΑΕ Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ η οποία βρίσκεται υπό αξιολόγηση. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.1.3.vii).

Επίσης, αναφορικά με τον **αγωγό Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)** (διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας), οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας Ελλάδας και Βουλγαρίας (EWRC) συνεργάστηκαν κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο 2017 έως τον Μάιο 2018 για την διαμόρφωση Κοινής Γνώμης για τη χορήγηση της εξαίρεσης από τις απαιτήσεις πρόσβασης τρίτων, η οποία εγκρίθηκε αρχικά για την με την υπ' αριθμ. 483/2018 απόφαση της Αρχής. Οι ΡΑΕ και EWRC συνεργάστηκαν περαιτέρω για την τροποποίηση της ως άνω κοινής απόφασης σε εναρμόνιση με τη σχετική γνώμη της Επιτροπής, και εξέδωσαν την τελική Απόφαση Εξαίρεσης του IGB τον Αύγουστο του 2018 (Απόφαση ΡΑΕ 768/2018). (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.1.3.viii).

- **<u>Ασφάλεια Εφοδιασμού</u>**. Εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938. Η κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) 994/2010 και η θέση σε ισχύ του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, έφερε σημαντικές αλλαγές ως προς τις υποχρεώσεις που θεσπίζει για τις Αρμόδιες Αρχές κάθε κράτους μέλους σε σχέση με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο (ΦΑ). Η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του 2018, προέβη σε επικαιροποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΣΠΔ), σύμφωνα με τις προβλέψεις των άρθρων 8 και 9 του Κανονισμού, χρησιμοποιώντας τα αποτελέσματα της Εθνικής Μελέτης Επικινδυνότητας για τα έτη 2017-2020, ως βάση εκπόνησης του Σχεδίου για τον καθορισμό των προτεραιοτήτων αντιμετώπισης των θεωρούμενων σεναρίων κρίσης ασφάλειας εφοδιασμού. Κατά την κατάρτιση του ΣΠΔ, εξετάστηκε τόσο η ανάπτυξη νέων Δράσεων όσο και η βελτίωση υφιστάμενων μέτρων που σχετίζονται με τη διαχείριση ζήτησης, την έκτακτη προμήθεια και προσωρινή αποθήκευση Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) και την αύξηση του βαθμού ετοιμότητας του τομέα της ηλεκτροπαραγωγής για την αντιμετώπιση κινδύνων/διαταραχών εφοδιασμού με ΦΑ. Για την ανάπτυξη του Σχεδίου η ΡΑΕ συνεργάστηκε με τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος

Φυσικού Αερίου Α.Ε. (ΔΕΣΦΑ), τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) και το Joint Research Center της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (JRC - EU Commission). Για την εφαρμογή και τη χρηματοδότηση μέσω του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ) των διαλαμβανόμενων Δράσεων και μέτρων η ΡΑΕ εξέδωσε, μετά την έγκριση του ΣΠΔ, σχετικές ρυθμιστικές αποφάσεις.

Σχετικά με την **επικαιροποίηση του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ)**, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της αναφορικά με την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο σύμφωνα το άρθρο 12 του Ν. 4001/2011 και των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ. Η έγκριση του ΣΕΑ αναμένεται να ολοκληρωθεί από την Αρχή στις αρχές του έτους 2019.

Στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 δίνεται έμφαση στην Περιφερειακή Διάσταση. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή, συμμετείχε το 2018 στην εκπόνηση τριών (3) Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Common Risk Assessments – CRAs). Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ, έχει αναλάβει το συντονιστικό ρόλο για την εκπόνηση της Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας στη **Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου** (Trans-balkan risk group), με τη συνδρομή των Διαχειριστών (ΔΕΣΦΑ και ΑΔΜΗΕ), του JRC και των αρμόδιων Αρχών των άλλων δύο κρατών μελών που συνθέτουν την εν λόγω Ομάδα Κινδύνου (Βουλγαρία και Ρουμανία). Η ολοκλήρωση της Μελέτης αναμένεται εντός του 1ο εξαμήνου του 2019. Στο ίδιο πλαίσιο, το 2018, η ΡΑΕ συμμετείχε ως μέλος στις Ομάδες Κινδύνου της Αλγερίας και της Ουκρανίας για την εκπόνηση της Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας για τον εφοδιασμό με ΦΑ από τη Β. Αφρική και εξ ανατολών, αντιστοίχως. Η πρώτη Μελέτη ολοκληρώθηκε στα τέλη του 2018 και η δεύτερη αναμένεται να ολοκληρωθεί πρώτο τρίμηνο του 2019.

Επιπλέον, η ΡΑΕ, εφαρμόζοντας τις σχετικές διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, εκκίνησε εντός του 2018 τη διαδικασία κατάρτισης **επικαιροποιημένης Εθνικής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας** όλων των σχετικών κινδύνων που μπορεί να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού με ΦΑ σε συνέπεια – σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 7 του Κανονισμού – με τις παραδοχές και τα αποτελέσματα των εν εξελίξει και ολοκληρωμένων Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Διαβαλκανική, Ουκρανίας και Ρουμανίας).

- Η Αρχή, παρακολούθησε στενά την υλοποίηση υποδομών που αναμένεται να ενισχύσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με ΦΑ, όπως ήταν η **ολοκλήρωση της δεύτερης αναβάθμισης της υποδομής της Ρεβυθούσας**. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ έλαβε τις Αποφάσεις 257/2018 με την οποία εγκρίθηκε η Ρύθμιση θεμάτων διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου κατά τη διάρκεια της 2ης αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) στη νήσο Ρεβυθούσα, την τροποποίηση αυτής με την 1088Α/2018 αλλά και την 427/2018 με την οποία εγκρίθηκε η τιμή προμήθειας του υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς ψύξης του κρυογενικού εξοπλισμού κατά την επαναλειτουργία του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα, σύμφωνα με το δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011.

Εξελίξεις στον Τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

- Η ΡΑΕ, εντός του 2018 ανέλαβε τις παρακάτω δράσεις σε σχέση με την εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4414/2016 στην ελληνική ενεργειακή αγορά:

  - Γνωμοδότησε στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός του 1ου εξαμήνου του 2018 (Γνωμοδότηση υπ΄ αριθμ. 8/2018) σχετικά με τον ορισμό, τις υποχρεώσεις και το πλαίσιο λειτουργίας του **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.)**.
  - Εξέδωσε, εντός του 1ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 508/2018 σχετικά με την "Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)".
  - Εξέδωσε, εντός του 1ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 509/2018 σχετικά με την "**Έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης** σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)".
  - Εξέδωσε, εντός του 1ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 511/2018 σχετικά με την "Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)".
  - Εξέδωσε, εντός του 2ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 640/2018 "σχετικά με τη **διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ** στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας".

(Λεπτομέρειες στην Ενότητα 5.2.1)

- **Ανταγωνιστικές Διαδικασίες ΑΠΕ.** Οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ διενεργήθηκαν από τη ΡΑΕ μέσω ειδικής ηλεκτρονικής πλατφόρμας υποβολής προσφορών στις 2 Ιουλίου 2018 και στις 10 Δεκεμβρίου 2018, για τις τρεις Κατηγορίες έργων:
  - Κατηγορία Ι: Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος PPV ≤ 1 MW,
  - Κατηγορία ΙΙ: Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος 1 MW < PPV ≤ 20 MW,
  - Κατηγορία ΙΙΙ: Αιολικές εγκαταστάσεις μέγιστης ισχύος παραγωγής 3 MW < PWIND ≤ 50 MW.

  Η επιτυχία των ανταγωνιστικών διαδικασιών θα οριστικοποιηθεί με την υλοποίηση των επιτυχόντων έργων και τη σύνδεσή τους με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Η ΡΑΕ, ως αρμόδιος φορέας τόσο για τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών όσο και για την παρακολούθηση της αγοράς ενέργειας, θα κληθεί να γνωμοδοτήσει για προτάσεις βελτίωσης προς το ΥΠΕΝ, εφόσον τεθεί ζήτημα προστασίας των ανταγωνιστικών διαδικασιών και της αγοράς των ΑΠΕ, ώστε να επιτευχθεί ο στόχος της διείσδυσης των έργων ΑΠΕ σε ποσοστό 18% έως το 2020. (Περισσότερες λεπτομέρειες και αποτελέσματα των διαδικασιών στην ενότητα 5.2.2)

- **Προώθηση Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.** Η ΡΑΕ στα πλαίσια των ενεργειών της για την για την προώθηση υλοποίησης επενδύσεων υβριδικών σταθμών (ΥΒΣ) στα ΜΔΝ, διαμόρφωσε με τη Γνωμοδότηση 7/2018, μία συνολική πρόταση νέου πλαισίου τιμολόγησης ΥΒΣ σε ΜΔΝ, συμβατού με τις προβλέψεις της Απόφασης έγκρισης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ (SA 44666). Συνοπτικά, μεταξύ άλλων, η αρχή πρότεινε:
  - Διακριτή τιμολόγηση της κατανεμόμενης και της μη κατανεμόμενης ενέργειας του ΥΒΣ.
  - Καθορισμό ενιαίας ανώτατης τιμής αποζημίωσης της κατανεμόμενης ενέργειας παραγόμενης από ΥΒΣ σε ΜΔΝ.
  - Σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης για ΥΒΣ σε ΜΔΝ, η οποία ισχύει για συγκεκριμένο μέγιστο συνολικό διάστημα, ανάλογα με την τεχνολογία του συστήματος αποθήκευσης. Ωστόσο προτείνεται διαφοροποίηση της διάρκειας ισχύος των εγγυημένων τιμών, ανάλογα με τον προγραμματισμό διασύνδεσης έκαστου ΜΔΝ.
  - Διενέργεια πιλοτικού διαγωνισμού σε ένα ΜΔΝ, του οποίου η διασύνδεση δεν προβλέπεται στο άμεσο μέλλον, με σκοπό την ανάδειξη

των χαμηλότερων τιμών που καθιστούν βιώσιμες τις επενδύσεις ΥΒΣ σε ΜΔΝ.

- Εντός του 2018, η ΡΑΕ άσκησε τις αρμοδιότητές της για την έκδοση αποφάσεων περί χορήγησης ή μη αδειών παραγωγής, μεταβιβάσεων και τροποποιήσεων στοιχείων αδειών, παράτασης και ανανέωσης διάρκειας ισχύος, ανάκλησης και βεβαίωσης μεταβολής στοιχείων για τις οποίες δεν απαιτείται τροποποίηση, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο όπως εξειδικεύεται με τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και τον Οδηγό Αξιολόγησης. Στο ως άνω πλαίσιο άσκησης της αρμοδιότητάς της η Αρχή εξέδωσε συνολικά 779 πράξεις. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 5.2.3.2)

Λοιπές σημαντικές ενέργειες της Αρχής

- **Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός.** Στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας, και της εκπόνησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), η ΡΑΕ συμμετείχε σε όλες τις ομάδες εργασίας που συστήθηκαν για το σκοπό αυτό καθώς και στην Εθνική Επιτροπή για την Ενέργεια και το Κλίμα. Στα πλαίσια επεξεργασίας του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), κρίθηκε σκόπιμη η εκπόνηση εξειδικευμένης τεχνικής μελέτης στον τομέα των μεταφορών για την περίοδο 2020-2030, εξετάζοντας διάφορα εναλλακτικά σενάρια για την επίτευξη του προβλεπόμενου, στο άρθρο 25 της Οδηγίας για Ανανεώσιμη Ενέργεια (RED 2), μεριδίου ΑΠΕ στις μεταφορές (ήτοι 14% το 2030) και λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνικές ιδιαιτερότητες και περιορισμούς που ισχύουν σε επιμέρους τομείς του κλάδου των μεταφορών, καθώς και τις απαιτήσεις σε νέες υποδομές που θα επιτρέψουν τη χρήση νέων τεχνολογιών ή και νέων καυσίμων. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από την παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 4001/2011, καθώς και από τις συναφείς υποχρεώσεις της που επιβάλλονται από το ενωσιακό δίκαιο, ανέθεσε το έργο «Μελέτη για την Ενεργειακή Κατανάλωση στον Τομέα των Μεταφορών μέχρι το 2030 στο πλαίσιο του Εθνικού Ενεργειακού Σχεδιασμού» σε εξωτερικό Σύμβουλο. Το κείμενο προδιαγραφών της συγκεκριμένης μελέτης το επεξεργάστηκαν οι αρμόδιες Ομάδες Εργασίας στο πλαίσιο λειτουργίας του ΕΣΕΚ. Η Μελέτη ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2018.

- Το καθεστώς χρεώσεων ΥΚΩ αναφορικά με τις νυχτερινές καταναλώσεις μεταβλήθηκε από την 1.1.2018 με το ΦΕΚ Α' 200/22.12.2017, τόσο ως προς τις μοναδιαίες χρεώσεις, όσο και ως και προς την μέθοδο υπολογισμού των χρεώσεων. Οι νέες χρεώσεις νυχτερινών καταναλώσεων, ελάφρυναν οριακά

την επιβάρυνση ΥΚΩ στη χαμηλή κλίμακα, στην οποία ανήκει και η συντριπτική πλειοψηφία των καταναλωτών. Εντούτοις, οι νέες χρεώσεις συγκρινόμενες με το προηγούμενο καθεστώς χρεώσεων, επιβάρυναν δυσανάλογα το κόστος της χρέωσης ΥΚΩ για όσους έχουν σε τετραμηνιαία βάση κατανάλωση μεγέθους άνω των 1.700 kWh στην νυχτερινή ζώνη, λόγω της εισαγωγής κλιμακωτής χρέωσης. Η ΡΑΕ έγινε αποδέκτης πλήθους παραπόνων από καταναλωτές που επιβαρύνθηκαν ιδιαίτερα από το νέο καθεστώς νυχτερινών χρεώσεων λόγω θέρμανσής τους με παλαιά συστήματα θερμοσυσσωρευτών. Η Αρχή αφού έλαβε υπόψη την κατάσταση του Λογαριασμού ΥΚΩ, καθώς και τα ποσά ΥΚΩ που ανακτήθηκαν από νυχτερινές καταναλώσεις, γνωμοδότησε προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Γνωμοδότηση υπ' αριθμ. 16/2018 για την «Αναμόρφωση του πλαισίου χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τις νυχτερινές καταναλώσεις») τη μείωση των χρεώσεων ΥΚΩ για τις νυχτερινές καταναλώσεις για την 2η και 3η κλίμακα ώστε να εξορθολογιστεί η επιβάρυνση των νοικοκυριών για τις ΥΚΩ. Περαιτέρω κατόπιν των αποτελεσμάτων των αναλύσεων, η Αρχή γνωμοδότησε οι ως άνω χρεώσεις να έχουν αναδρομική ισχύ από την 1.11.2018 προκειμένου οι μειωμένες χρεώσεις ΥΚΩ να καλύψουν τις καταναλώσεις της χειμερινής περιόδου 2018-2019. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 6.3.1).

- Η συμμετοχή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τρίτη συνεχή χρονιά στην **83η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης** με δική της αυτοτελή παρουσία, αποτέλεσε δράση που είχε στόχο την εξωστρέφεια της Αρχής, την ουσιαστική συμβολή στον θεσμικό ρόλο για έγκυρη και υπεύθυνη ενημέρωση της ενεργειακής αγοράς και των πολιτών/καταναλωτών, με αναφορά στις στρατηγικές προτεραιότητες και προκλήσεις που αυτή αντιμετωπίζει. Την όλη διοργάνωση της παρουσίας της ΡΑΕ στη ΔΕΘ, ανέλαβε το Γραφείο Τύπου και Δημοσίων Σχέσεων της Αρχής, και με τη συνδρομή των εξειδικευμένων επιστημόνων και την καθοδήγηση της Ολομέλειας της Αρχής, έλαβαν χώρα έξι ενεργειακές εκδηλώσεις - επιστημονικές Εσπερίδες. Έχοντας ως κεντρικό μήνυμα «ρυθμίζουμε τις ενεργειακές αγορές προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας», η ΡΑΕ ανάδειξε και συνέδεσε τους σημαντικούς και ευαίσθητους τομείς αρμοδιοτήτων της, τόσο με τους πολίτες/καταναλωτές όσο και με τους χρήστες των υπηρεσιών της που δραστηριοποιούνται στον συγκεκριμένο χώρο (εταιρείες, υπηρεσίες και φορείς, τεχνικά και επιστημονικά επιμελητήρια, επαγγελματικές οργανώσεις, αναπτυξιακοί φορείς, ΜΜΕ, συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου, ενδιαφερόμενους στις ΑΠΕ, κλπ), παρουσιάζοντας την άποψή της ως Εθνικός Ρυθμιστής, τα θέματα και τις σημαντικότερες προκλήσεις, ιδιαιτερότητες και διαρθρωτικές αλλαγές της ενεργειακής αγοράς, που σχετίζονται και με τις οικονομικές,

περιβαλλοντικές και κοινωνικές επιδόσεις που εμπίπτουν στη στρατηγική προσέγγιση της Αρχής. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 9.1)

Το έτος 2018 ήταν αναμφισβήτητα μια ακόμα χρονιά δημιουργίας για το ενεργειακό γίγνεσθαι της χώρας, σε μια κρίσιμη καμπή με δομικές, ταχείες και δραστικές μεταβολές στην ενεργειακή πορεία της χώρας, όπου ο Ρυθμιστής έδρασε με γνώμονα το όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ,

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής

Αθήνα, Μάρτιος 2019

Περιεχόμενα

Πρόλογος **1**
Περιεχόμενα **22**
1. Εισαγωγή **32**
1.1 Ο θεσμικός ρόλος της ΡΑΕ 32
1.2 Η Ολομέλεια της ΡΑΕ 37
1.3 Στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής 39
2. Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας **43**
2.1 Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 43
2.1.1 Περιγραφή της αγοράς 43
2.1.1.1 Δυναμική της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας 45
2.1.1.2 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανά καύσιμο 48
2.1.1.3 Μερίδια αγοράς στην ηλεκτροπαραγωγή 51
2.1.2 Εξέλιξη της Οριακής Τιμής Συστήματος το 2018 53
2.1.3 Πιστώσεις ηλεκτροπαραγωγών 56
2.1.4 Εξελίξεις κατά το έτος 2018 61
2.1.4.1 Νομοθετικό/κανονιστικό πλαίσιο 61
2.1.4.2 Αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας 67
2.1.4.3 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου 73
2.1.4.4 Θέματα διασυνδέσεων 96
2.1.4.4.i Κανονισμοί δημοπρασιών 96
2.1.4.4.ii Μεταφορική ικανότητα και εμπορικά προγράμματα 98
2.1.5 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες το 2018 100
2.1.5.1 Εφαρμογή μεταρρυθμίσεων στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την υλοποίηση του Target Model 100
2.2 Λιανική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 102
2.2.1 Λιανική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα 102
2.2.2 Λιανική αγορά στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα 113
2.2.3 Εξελίξεις κατά το έτος 2018 120
2.2.3.1 Τήρηση Λογιστικά Διαχωρισμένων Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας των Οριζόντια Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων 120
2.2.3.2 Παρακολούθηση και ρυθμιστικός έλεγχος αναφορικά με την ομαλή έκβαση των διενεργούμενων οικονομικών συναλλαγών των Συμμετεχόντων και των Διαχειριστών εντός της ενεργειακής αλυσίδας 120
2.2.3.2.i Κλήση σε ακρόαση Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας υπό αυτή την ιδιότητά τους, με αντικείμενο τη μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων 120

2.2.3.2.ii Κλήση σε ακρόαση των Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας, με αντικείμενο την μη προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους εκ του κείμενου πλαισίου αναφορικά με την διενέργεια εξέλιξης συναλλαγών 122
2.2.3.3 Περιοδική συγκέντρωση και επεξεργασία στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου..... 122
2.2.3.4 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου για τη διεύρυνση της χρήσης της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα. Αποσαφήνιση ρυθμιστικού πλαισίου των Φορέων Εκμετάλλευσης Υποδομών Φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων 124
2.2.3.5 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ..... 125
2.2.3.6 Εξέλιξη του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (ΝΟΜΕ)..... 126
3. Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός /Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο/ Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά 133
3.1 Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο 133
3.1.1 Γενική περιγραφή του τομέα 133
3.1.1.1 Σύστημα Μεταφοράς..... 133
3.1.1.2 Δίκτυο Διανομής 134
3.1.1.3 Διαχειριστής Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών..... 136
3.1.1.4 Κλειστά Δίκτυα Διανομής..... 136
3.1.2 Εξελίξεις το 2018..... 137
3.1.2.1 Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων 137
3.1.2.1.i Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ Ρυθμιστικής Περιόδου 2018 έως και 2021 - Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ ετών 2018 και 2019 - Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος ετών 2018 και 2019..... 138
3.1.2.1.ii Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης ετών 2018 και 2019 – Δίκτυο Διανομής..... 140
3.1.2.2 Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής 141
3.1.2.3 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ 142
3.1.2.4 Εξελίξεις για το έργο κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης - Κύπρου - Ισραήλ..... 145
3.1.2.5 Υποβολή επενδυτικού αιτήματος έργου κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) «Νέα διασυνδετική γραμμή μεταφοράς Νέας Σάντας (Ελλάδα) και Maritsa East 1 (Βουλγαρία)»..... 147
3.1.2.6 Κόστος ειδικού διασυνδετικού Έργου «Σύνδεση Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη και δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας» 148
3.1.2.7 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου 149
3.1.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2018 152

3.1.3.1 Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ΄ αριθμ. 14/2018 σχετικά με την μεθοδολογία υπολογισμού και επιβολής ρήτρας σε περίπτωση καθυστέρησης υλοποίησης των έργων διασύνδεσης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ΕΣΜΗΕ 152
3.1.3.2 Αναθεώρηση των μεθοδολογιών καθορισμού του κόστους και των χρεώσεων πρόσβασης χρηστών (σύνδεση και χρήση) στα ηλεκτρικά δίκτυα..153
3.1.3.3 Συμμετοχή ΡΑΕ σε έργο για τη συγκριτική ανάλυση της απόδοσης Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου 154
3.1.3.4 Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου 155
3.1.3.5 Αναθεώρηση μεθοδολογίας καθορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος 156
3.1.3.6 Απώλειες Δικτύου Διανομής.....157
3.1.3.7 Πρόσβαση χρηστών στα Δίκτυα 158
3.1.3.7.i Διείσδυση των ΑΠΕ - Δυνατότητες απορρόφησης ισχύος - Κορεσμός δικτύων.....158
3.1.3.7.ii Μεθοδολογία διαπίστωσης ικανότητας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής.....158
3.1.3.8 Ποιότητα υπηρεσιών Δικτύου.....160
3.2 Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός..... 161
3.2.1 Διασφάλιση επάρκειας ισχύος 163
3.2.1.1 Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας 163
3.2.1.2 Μακροχρόνιος Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος (ΜΜΑΕΙ).....164
3.3 Αδειοδότηση Κατανεμόμενων Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και δίκτυο 165
3.3.1 Γενική περιγραφή του τομέα 165
3.3.2 Εξελίξεις κατά το 2018 166
3.3.2.1 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής.....166
3.4 Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) 166
3.4.1 Γενική περιγραφή του τομέα 166
3.4.1.1 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ 169
3.4.2 Ανάπτυξη Συστημάτων και Ασφάλεια Εφοδιασμού 172
3.4.2.1 Κριτήρια Οικονομικότητας του τρόπου Ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).....172
3.4.2.2 Εργασίες της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου Ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ» 173
3.4.2.3 Τροποποίηση των άρθρων 152 και 155 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για την αντιμετώπιση των εκτάκτων αναγκών. 176
3.4.2.4 Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ.....177

3.4.2.5 Απολογισμός αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων ηλεκτροδότησης συστημάτων....179
3.4.2.6 Περιβαλλοντικές Οδηγίες....179
3.4.2.7 Ασφάλεια Εφοδιασμού Κρήτης....180
3.4.2.8 Αδειοδοτική δραστηριότητα στα ΜΔΝ....183
3.4.2.9 Ανάπτυξη Ηλεκτρικού Συστήματος Ρόδου....184
3.4.3 Άλλες Δράσεις....186
3.4.3.1 Διερεύνηση αναφορικά τη μεθοδολογία καθορισμού των Συμβατικών Ανηγμένων Ωρών Λειτουργίας (ΣΑΩΛ) των Αιολικών Πάρκων (ΑΠ) στα ΜΔΝ 186
4. Τομέας Φυσικού Αερίου....188
4.1 Γενική Περιγραφή της αγοράς....188
4.1.1 Χονδρεμπορική Αγορά....189
4.1.1.1 Παρακολούθηση τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου....191
4.1.1.2 Έλεγχος και πιστοποίηση του τρόπου διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ έτους 2018 και έγκριση διαχειριστικού κόστους για το έτος 2019....193
4.1.2 Λιανική αγορά Φυσικού Αερίου....194
4.1.2.1 Ποσότητες Φυσικού Αερίου εντός των Δικτύων Διανομής....201
4.1.2.2 Αριθμός Συνδέσεων (Μετρητών) στα Δίκτυα Διανομής....205
4.2 Εξελίξεις στα δίκτυα φυσικού αερίου το 2018....208
4.2.1 Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου....208
4.2.1.1 Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026....208
4.2.1.2 Πιστοποίηση ΔΕΣΦΑ....209
4.2.1.3 Κανονιστικό Πλαίσιο για πρόσβαση στο ΕΣΦΑ....211
4.2.1.3.i Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 για τη θέσπιση Κανονισμού σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου....211
4.2.1.3.ii Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΦΑ 2019-2022 – Τιμολόγια ΕΣΦΑ 2019 212
4.2.1.3.iii Τέταρτη αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ....212
4.2.1.3.iv Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου....216
4.2.1.3.v Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Κήποι....217
4.2.1.3.vi Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο....218
4.2.1.3.vii Ο αγωγός Trans-Adriatic Pipeline (TAP)....219
4.2.1.3.viii Ο αγωγός Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)....223
4.2.1.3.ix Ο πλωτός σταθμός ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης....225
4.2.1.4 Ευρωπαϊκός Κανονισμός 2017/460 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου 227
4.2.2 Αποφάσεις της ΡΑΕ για θέματα λειτουργίας και ανάπτυξης του ΕΣΦΑ 228

4.2.3 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς TAP AG 229
4.2.4 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς την ΔΕΠΑ Α.Ε. 230
4.2.5 Διανομή Φυσικού Αερίου 232
4.2.5.1 Ιστορικό Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου 232
4.2.5.1.i Χορήγηση αδειών διανομής και διαχείρισης δικτύων διανομής 234
4.2.5.2 Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής 235
4.2.5.3 Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Δικτύων Διανομής 235
4.2.5.4 Τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής 236
4.2.5.5 Ρυθμιστικό Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου ή/και Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου 237
4.2.5.6 Πενταετή Προγράμματα Ανάπτυξης 2018-2022 239
4.2.5.7 Μεθοδολογία Καθορισμού Τυπικών Καμπυλών Κατανάλωσης 239
4.2.5.8 Λεπτομέρειες Εφαρμογής του Κώδικα και σχετικά Εγχειρίδια 241
4.2.5.9 Κανονισμός Μετρήσεων Φυσικού Αερίου 242
4.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες το έτος 2018 242
4.3.1 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ 243
4.3.1.1.i Άδειες Προμήθειας Φυσικού Αερίου 243
4.3.1.2 Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ 244
4.4 Ασφάλεια Εφοδιασμού 246
4.4.1 Εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 246
4.4.1.1 Επικαιροποίηση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 246
4.4.1.2 Εφαρμογή Δράσεων του ΣΠΔ 248
4.4.1.3 Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ) 249
4.4.1.4 Περιφερειακή Διάσταση 250
4.4.1.5 Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας 252
4.4.2 Αναβάθμιση Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας 252
4.4.3 Άλλες Δράσεις 253
5. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας 255
5.1 Γενική περιγραφή της αγοράς 255
5.2 Εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ το 2018 263
5.2.1 Νομοθετικό / Κανονιστικό πλαίσιο 263
5.2.2 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ 267
5.2.2.1 Καθορισμός στοιχείων και παραμέτρων διεξαγωγής ανταγωνιστικών διαδικασιών 267
5.2.2.2 Ανταγωνιστικές διαδικασίες Ιουλίου 2018 270
5.2.2.2.i Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών 274
5.2.2.3 Τροποποίηση στοιχείων και παραμέτρων διεξαγωγής ανταγωνιστικών διαδικασιών 277
5.2.2.4 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες Δεκεμβρίου 2018 279

5.2.2.4.i Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών 280
5.2.3 Αδειοδοτική Δραστηριότητα της ΡΑΕ 283
5.2.3.1 Γενικά 283
5.2.3.2 Έκδοση αποφάσεων και βεβαιώσεων 283
5.2.3.3 Καθορισμός υπόχρεων τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας 293
5.3 Κυριότερες Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Πρωτοβουλίες της ΡΑΕ 293
5.3.1 Πλαίσιο στήριξης υβριδικών σταθμών σε ΜΔΝ 293
5.3.2 Ριζική ανακαίνιση σταθμών ΑΠΕ 295
5.3.3 Θεσμικό πλαίσιο εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας 297
5.3.4 Μελέτη σχετικά με την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων στις ελληνικές θάλασσες 302
5.4 Λοιπές Δράσεις 302
6. Προστασία Καταναλωτών 304
6.1 Εισαγωγή 304
6.2 Αναφορές, καταγγελίες/παράπονα και ερωτήματα μικρών καταναλωτών που υποβλήθηκαν στους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου το 2018 310
6.2.1 Γενικά στατιστικά στοιχεία αναφορών/παραπόνων/καταγγελιών 310
6.2.2 Ηλεκτρισμός – Προμηθευτές 314
6.2.2.1 Στατιστικά στοιχεία αναφορών /παραπόνων /καταγγελιών καταναλωτών 314
6.2.3 Αναφορές Παραπόνων προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής 329
6.2.4 Φυσικό Αέριο – Προμηθευτές 331
6.2.4.1 Στατιστικά στοιχεία αναφορών /παραπόνων /καταγγελιών /ερωτημάτων καταναλωτών 331
6.2.5 Φυσικό Αέριο – Διαχειριστές Δικτύων Διανομής 334
6.3 Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ 336
6.3.1 Αναμόρφωση του πλαισίου χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τις νυχτερινές καταναλώσεις 336
6.3.2 Γνωμοδότηση για την επιβολή ανώτατων τιμών πώλησης πετρελαιοειδών προϊόντων σε εφαρμογή του ν. 3054/2012 337
6.3.3 Ρυθμιστική παρέμβαση για την ορθή εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και του Προγράμματος Ανθρωπιστικής Κρίσης 339
6.4 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ 339
6.4.1 Αντιμετώπιση Καταχρηστικών Συμπεριφορών σε παροχές με ληξιπρόθεσμες οφειλές 339
6.4.1.1 Διαδοχή Χρήστη με ληξιπρόθεσμες οφειλές, με ή άνευ Αλλαγής Προμηθευτή 340
6.4.1.2 Εξέταση Υπόχρεου Οφειλής 341

6.4.2 Ρυθμιστικές παρεμβάσεις αναφορικά με την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου» και «Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας»....341
6.4.2.1 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών «Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας». 342
6.4.2.2 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου»....342
6.4.3 Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου στον τομέα της λιανικής αγοράς ενέργειας....343
7. Διεθνή ενεργειακά θέματα και δραστηριότητες.... 345
7.1 Εισαγωγή.... 345
7.2 Ο Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER).... 350
7.2.1 Η Οργανωτική Δομή του ACER....352
7.2.1.1 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο του ACER (Board of Regulators) 352
7.2.1.2 Οι Ομάδες Εργασίας του ACER (ACER Working Groups)....353
7.3 Περιγραφή του Ευρωπαϊκού Ρυθμιστικού Χάρτη στην Ενέργεια το 2018 355
7.3.1 Οι Εργασίες του ACER το 2018....355
7.3.1.1 Σχετικά με την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας....356
7.3.1.2 Σχετικά με την αγορά Φυσικού Αερίου 359
7.3.1.3 Σχετικά με έργα υποδομών και τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος...361
7.3.1.4 Η Έκθεση του Οργανισμού για την αγορά ενέργειας το 2018 (Market Monitoring Report)....365
7.3.2 Η ολοκλήρωση των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου....367
7.3.2.1 Ο κανονισμός REMIT....367
7.3.2.2 Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες....370
7.3.2.2.i Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για τον ηλεκτρισμό....370
7.3.2.2.ii Περιφερειακές πρωτοβουλίες του Οργανισμού ACER για το φυσικό αέριο (Gas Regional Initiatives / "GRIs)....371
7.3.2.2.iii Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού πέραν των Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2018 373
7.4 Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER) 376
7.4.1 Οι Εργασίες του CEER το 2018 377
7.4.1.1 Διατομεακά Έγγραφα....378
7.4.1.2 Ηλεκτρική Ενέργεια 379
7.4.1.3 Φυσικό Αέριο 380
7.4.1.4 Αγορά Λιανικής και Καταναλωτές 381

7.4.2 Η Οργανωτική Δομή του CEER 382
7.4.3 Διεθνείς Συνεργασίες του CEER 383
7.5 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB) 384
7.6 Ένωση των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators MEDREG) 386
7.7 Άλλες διμερείς και περιφερειακές πρωτοβουλίες της ΡΑΕ 391
7.8 Twinning 393
8. Διοικητικά και Οικονομικά Θέματα 394
8.1 Διοικητικά θέματα 394
8.1.1 Εκπαίδευση και Ανάπτυξη των Ανθρωπίνων Πόρων στη ΡΑΕ 397
8.2 Οικονομικά θέματα 399
8.2.1 Γενικά 399
8.2.2 Οικονομικός απολογισμός έτους 2018 401
8.2.2.1 Έσοδα ΡΑΕ 2017-2018 402
8.2.2.2 Έξοδα ΡΑΕ 2017-2018 404
8.2.2.3 Δαπάνες για Πάγια ΡΑΕ 405
8.2.2.4 Συνολική Απεικόνιση 405
8.3 Προμήθεια Αγαθών και Υπηρεσιών 406
8.3.1 Γενικά 406
8.3.2 Νομικό πλαίσιο προμηθειών 406
8.3.3 Βασικές Προμήθειες Αγαθών & Υπηρεσιών 408
8.3.3.1 Συναφθείσες συμβάσεις έτους 2018 408
8.3.3.2 Διενέργεια Διαγωνισμών 409
9. Ενημερωτικές Δράσεις, Εξωστρέφεια και Δημόσιες Διαβουλεύσεις 410
9.1 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 83η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (8-16/9/2018) 410
9.2 Επιστημονικές Εσπερίδες στο πλαίσιο της ΔΕΘ 411
9.2.1 1η Εσπερίδα: Θέματα Καταναλωτών 411
9.2.2 2η Εσπερίδα: Θέματα Ηλεκτρισμού 412
9.2.3 3η Εσπερίδα: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) 413
9.2.4 4η Εσπερίδα: Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά 414
9.2.5 5η Εσπερίδα: Φυσικό Αέριο 415
9.2.6 6η Ενεργειακή Εκδήλωση: Ειδική διαδραστική εκδήλωση για μαθητές Λυκείου/Γυμνασίου 416
9.3 Διοργάνωση του Πανευρωπαϊκού Συνεδρίου "European Forum on Clean Energy for Islands" στη Νάξο (9-11/7/2018) 417
9.4 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες 421
9.5 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα του Κέντρου Διεθνούς και Ευρωπαικού Οικονομικού Δικαίου (ΚΔΕΟΔ) 421
9.6 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες 422

9.7 Συνάντηση εργασίας στη Θεσσαλονίκη, με θέμα «Συμπιεσμένο φυσικό αέριο στην τελική κατανάλωση» 422
9.8 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα της ΕΛΕΤΑΕΝ 423
9.9 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες και την άρση του κορεσμού 423
9.10 Συνάντηση Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ελλάδας και της Γαλλίας και υπογραφή μνημονίου συνεργασίας 424
9.11 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίας του GLOBAL WIND SUMMIT 425
9.12 Συνάντηση Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας για την ίδρυση του Balkan Advisory Forum 425
9.13 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίας του Energy Utility Week 426
9.14 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του επιστημονικού συνεδρίου A-energy 426
9.15 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του PV Market & Tender Mission Greece 426
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ 428
Παράρτημα 1: Αδειοδοτήσεις ΑΠΕ 428
1.1 Άδειες Παραγωγής που χορηγήθηκαν κατά το έτος 2018 428
1.2 Αποφάσεις Τροποποιήσεων/Μεταβιβάσεων Αδειών Παραγωγής που εκδόθηκαν το έτος 2018 433
1.3 Ανακλήσεις αδειών παραγωγής που πραγματοποιήθηκαν το 2018 .. 438
1.4 Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων που εκδόθηκαν το 2018 440
1.5 Αποφάσεις απόρριψης αιτήσεων χορήγησης άδειας παραγωγής έτους 2018 463
1.6 Αποφάσεις ΡΑΕ Πράξεων Διαπίστωσης Παράβασης έτους 2018 468
1.7 Επιστολές για αναζήτηση διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων επί αιτήσεων έτους 2018 470
Παράρτημα 2: Άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.. 478
2.1 ΑΔΕΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 478
2.2 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 481
Παράρτημα 3: Άδειες Φυσικού Αερίου 484
3.1 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ 484
3.2 ΜΗΤΡΩΟ ΧΡΗΣΤΩΝ ΕΣΦΑ 489
Παράρτημα 4: Αποτελέσματα Διαγωνιστικών Διαδικασιών ΑΠΕ 495
4.1 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 321/2018 «*Διενέργεια τριών (3) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις*

διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)» (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018, ΑΔΑ: 63ΝΖΙΔΞ-ΡΧΔ) 495
4.2 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1026/2018 «*Διενέργεια τριών (3) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)»* (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018)..... 512
Παράρτημα 5: Φυλλάδια 83ης ΔΕΘ 528
Ελληνικό Φυλλάδιο 528
Αγγλικό Φυλλάδιο 552
Συντμήσεις 576
Ευρετήριο Πινάκων 581
Ευρετήριο Σχημάτων 584

Κεφάλαιο 1

1. Εισαγωγή

1.1 Ο θεσμικός ρόλος της ΡΑΕ

Ο ρόλος της ΡΑΕ ως εθνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας αναβαθμίστηκε από το 2011 και μετά, με την επαύξηση και ενίσχυση των αποφασιστικών αρμοδιοτήτων της σχετικά με τη ρύθμιση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, αρμοδιοτήτων που ανατέθηκαν σε αυτήν κατ' επιταγήν της Τρίτης Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Δέσμης, η οποία και ανάγει τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας σε «εγγυητές» της εύρυθμης λειτουργίας των ενεργειακών αγορών.

Σύμφωνα με το Κεφάλαιο Γ' «Αρμοδιότητες της ΡΑΕ», του Α' Μέρους του Ενεργειακού Νόμου 4001/2011, οι κυριότερες, αποφασιστικού χαρακτήρα, αρμοδιότητες της ΡΑΕ στον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο, αφορούν:

- **Παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας**

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της εγχώριας αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με το ν. 4001/2011, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ παρακολουθεί και εποπτεύει ιδίως:

(α) Το βαθμό και την αποτελεσματικότητα του ανταγωνισμού στην εγχώρια αγορά ενέργειας, σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής.

(β) Τις τιμές για τους οικιακούς καταναλωτές, συμπεριλαμβανομένων των συστημάτων προπληρωμής, το ποσοστό αλλαγής προμηθευτή, το ποσοστό διακοπής παροχής, την παροχή υπηρεσιών συντήρησης και τα σχετικά τέλη, καθώς και τα παράπονα των πελατών.

(γ) Την εμφάνιση στρεβλώσεων ή περιορισμών του ανταγωνισμού και περιοριστικών συμβατικών πρακτικών, όπως ρητρών αποκλειστικότητας που ενδέχεται να εμποδίζουν πελάτες να συνάπτουν συμβάσεις ταυτόχρονα με περισσότερους από ένα προμηθευτές, ή να περιορίζουν τη δυνατότητα επιλογής προμηθευτή.

(δ) Τη συμβατότητα των όρων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου με δυνατότητα διακοπής, καθώς και των μακροπρόθεσμων συμβάσεων προμήθειας, με το εθνικό και ευρωπαϊκό δίκαιο.

(ε) Την τήρηση των ειδικών ρυθμιστικών υποχρεώσεων που βαρύνουν τις επιχειρήσεις που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις και τους όρους των αδειών που τους έχουν χορηγηθεί.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω, η ΡΑΕ δύναται να εκδίδει μη δεσμευτικές προς τρίτους οδηγίες και κατευθύνσεις, σχετικά με θέματα που εμπίπτουν στο πεδίο των αρμοδιοτήτων της και τον τρόπο άσκησης αυτών, προκειμένου έτσι να διασφαλίζεται η ορθή και ομοιόμορφη εφαρμογή του κανονιστικού πλαισίου του ενεργειακού νόμου και η πληρέστερη πληροφόρηση των ενδιαφερομένων.

Επίσης, η ΡΑΕ οφείλει να παρακολουθεί το επίπεδο διαφάνειας, συμπεριλαμβανομένων των τιμών χονδρικής, και να διασφαλίζει τη συμμόρφωση των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες προς τις υποχρεώσεις τους περί διαφάνειας.

- **Προστασία των καταναλωτών**

Η ΡΑΕ ασκεί την εποπτεία της εφαρμογής των μέτρων προστασίας των καταναλωτών, όπως αυτά προσδιορίζονται στο Β' Μέρος του Ενεργειακού Νόμου 4001/2011.

Όσον αφορά καταγγελίες που υποβάλλουν καταναλωτές κατά ενεργειακών επιχειρήσεων, αυτές εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της Αρχής μόνο εφ' όσον απορρέουν από ή αφορούν ζητήματα ρυθμιστικής εποπτείας που προβλέπονται από τον Ενεργειακό Νόμο και εξειδικεύονται στις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, αλλά όχι ζητήματα διαφορών αμιγώς αστικής ή εμπορικής φύσεως.

- **Παρακολούθηση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας**

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. Επίσης, παρακολουθεί την υλοποίηση των μέτρων διασφάλισης που λαμβάνονται σε περίπτωση αιφνίδιας κρίσης στην ενεργειακή αγορά.

Ειδικά για το φυσικό αέριο, η ΡΑΕ έχει οριστεί ως η Αρμόδια Εθνική Αρχή (Competent Authority) για τη διασφάλιση της εφαρμογής των μέτρων που καθορίζονται στον νέο Ευρωπαϊκό Κανονισμό Ασφάλειας Εφοδιασμού του Φυσικού Αερίου 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017.

- **Χορήγηση αδειών**

Η ΡΑΕ αποφασίζει για τη χορήγηση, την τροποποίηση και την ανάκληση των αδειών για την άσκηση ενεργειακών δραστηριοτήτων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του ενεργειακού νόμου, υπό την προϋπόθεση της τήρησης των αρχών της διαφάνειας και της ίσης μεταχείρισης, και λαμβάνοντας υπ' όψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των αιτούντων, την προστασία των καταναλωτών, την προστασία του περιβάλλοντος και τη διασφάλιση συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού.

Ειδικότερα, η ΡΑΕ, κατά τη χορήγηση αδειών, προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις προβλέψεις του Μακροχρόνιου Ενεργειακού Σχεδιασμού της χώρας, καθώς και με τυχόν περιορισμούς που περιλαμβάνονται σε αυτόν ή σε δεσμευτικό κείμενο που υποβάλλεται από την Ελληνική Δημοκρατία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή ή σε Διεθνείς Οργανισμούς.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και ελέγχει τον τρόπο άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με τις άδειες αυτές, καθώς και την τήρηση των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών.

- **Εποπτεία επί των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς**

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την επικοινωνία μεταξύ των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς και των Κάθετα Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων στις οποίες ανήκουν, με σκοπό τη διασφάλιση της τήρησης των υποχρεώσεων των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς περί ισότιμης πρόσβασης χρηστών σε πληροφορίες και στοιχεία. Με απόφαση της ΡΑΕ εγκρίνεται κάθε οικονομική και εμπορική συμφωνία μεταξύ των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς και των Κάθετα Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων στις οποίες ανήκουν, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 101.

- *Πιστοποίηση*

Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με την πιστοποίηση επιχειρήσεων φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα κριτήρια των Ευρωπαϊκών Οδηγιών και του Ενεργειακού Νόμου, προκειμένου οι επιχειρήσεις αυτές να οριστούν ως Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς, παρακολουθεί δε την από μέρους των Διαχειριστών αυτών διαρκή συμμόρφωσή τους προς τα εν λόγω κριτήρια. Τηρώντας την εμπιστευτικότητα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών, η Αρχή δύναται να ζητεί οποιαδήποτε πληροφορία και στοιχείο από τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και τις επιχειρήσεις που ασκούν οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

- *Εποπτικό Συμβούλιο και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης*

Η τοποθέτηση ή η απομάκρυνση του Υπευθύνου Συμμόρφωσης Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς, καθώς και οι όροι της σχετικής εντολής που αυτοί λαμβάνουν από το Εποπτικό Συμβούλιο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς, υπόκεινται σε προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ. Επιπλέον, η Αρχή ελέγχει κατά πόσον ικανοποιείται το κριτήριο περί επαγγελματικής ανεξαρτησίας από τα μισά μείον ένα (1) μέλη του Εποπτικού Συμβουλίου και του Διοικητικού Συμβουλίου του Διαχειριστή.

- *Ανάπτυξη Υποδομών και Παρακολούθηση Προγράμματος Ανάπτυξης*

Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με τροποποιήσεις των Προγραμμάτων Ανάπτυξης που καταρτίσθηκαν από τους αρμόδιους Διαχειριστές Μεταφοράς, εξετάζοντας εάν το Πρόγραμμα Ανάπτυξης: (α) καλύπτει όλες τις ανάγκες που έχουν προσδιοριστεί, και (β) είναι σύμφωνο προς το αντίστοιχο διακοινοτικό, μη δεσμευτικό, δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης των Συστημάτων Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και

φυσικού αερίου που καταρτίζεται σύμφωνα με τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 714/2009 και 715/2009.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των ως άνω Προγραμμάτων Ανάπτυξης. Επίσης, παρακολουθεί το χρόνο που χρειάζονται οι Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής για την πραγματοποίηση των συνδέσεων χρηστών, την υλοποίηση επισκευών και την παροχή υπηρεσιών στους χρήστες των Συστημάτων και των Δικτύων τους. Δύναται, επίσης, να καθορίζει προθεσμίες σχετικά με τα ανωτέρω, καθώς και ποινικές ρήτρες που καταπίπτουν υπέρ των χρηστών σε περίπτωση μη τήρησης των προθεσμιών.

- **Έγκριση τιμολογίων μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων**

Η ΡΑΕ αποφασίζει τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τιμολογίων μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων, καθώς και το ύψος αυτών, κατά τρόπο ώστε τα τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών, λαμβάνοντας υπ' όψη της την ανάγκη για τη θέσπιση βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, προκειμένου να βελτιώνεται η αποδοτικότητα των δικτύων τους, να προωθείται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού.

- **Χορήγηση εξαίρεσης από υποχρεώσεις παροχής πρόσβασης τρίτων**

Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με τη χορήγηση απαλλαγής τμήματος ή του συνόλου της δυναμικότητας Συστήματος φυσικού αερίου και διασυνδέσεων με Συστήματα Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας άλλων χωρών, από την υποχρέωση παροχής πρόσβασης σε τρίτους ή από την υποχρέωση Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού. Προς το σκοπό αυτό, συνεργάζεται με τις Ρυθμιστικές Αρχές άλλων Κρατών-Μελών, τυχόν τρίτου εμπλεκόμενου κράτους, με τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), με τα όργανα της Ενεργειακής Κοινότητας και με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

- **Παρακολούθηση πρόσβασης στις ενεργειακές διασυνδέσεις**

Η ΡΑΕ θεσπίζει, παρακολουθεί και εποπτεύει την εφαρμογή των κανόνων πρόσβασης στις διασυνδέσεις, συμπεριλαμβανόμενων των σχετικών τιμολογίων και της μεθοδολογίας υπολογισμού αυτών, του μηχανισμού κατανομής και αποδέσμευσης της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης, καθώς και της παροχής των υπηρεσιών εξισορρόπησης, της διαδικασίας εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών

που αναφύονται κατά την εφαρμογή των ανωτέρω, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια. Προς τούτο, η ΡΑΕ, ζητά από τους αρμόδιους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς σχετική γνώμη. Η ΡΑΕ συνεργάζεται, για το σκοπό αυτό, με τις Ρυθμιστικές Αρχές άλλων χωρών, με τις οποίες υφίσταται ενεργειακή διασύνδεση της χώρας μας.

- **Λήψη ρυθμιστικών μέτρων για την εύρυθμη λειτουργία των ενεργειακών αγορών**

Η ΡΑΕ δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες μέτρα και όρους, ανάλογους προς το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα, οι οποίοι κρίνονται αναγκαίοι προκειμένου να διασφαλίζονται η εφαρμογή των διατάξεων του ενεργειακού νόμου και η ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς.

- **Διαχείριση Κλειστών Δικτύων Διανομής**

Με απόφαση της ΡΑΕ, καθορίζονται τα Κλειστά Δίκτυα Διανομής εντός της Ελληνικής Επικράτειας, τα πρόσωπα που τα διαχειρίζονται, καθώς και οι αρμοδιότητες, οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Διαχειριστών Κλειστών Δικτύων Διανομής, οι όροι, οι προϋποθέσεις και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για τη ρύθμιση του τρόπου διαχείρισης των παραπάνω Κλειστών Δικτύων Διανομής.

Από όλα τα ανωτέρω, καθίσταται σαφές το ιδιαίτερα εκτεταμένο εύρος αρμοδιοτήτων που έχει επωμιστεί η Αρχή, καθώς και ο τεράστιος όγκος του έργου που αυτό συνεπάγεται. Προκειμένου να ασκήσει αποτελεσματικά τις αρμοδιότητές της και να επιτελέσει επιτυχώς το ρυθμιστικό της έργο, με τις διατάξεις του ν.4001/2011 παρέχονται στη ΡΑΕ συγκεκριμένα, πολύ σημαντικά, πρόσθετα εργαλεία, όπως είναι η δυνατότητα συλλογής πάσης φύσεως στοιχείων, διεξαγωγής ερευνών, εξέτασης καταγγελιών και συνακόλουθης επιβολής κυρώσεων, λήψης προσωρινών μέτρων, κ.λπ.

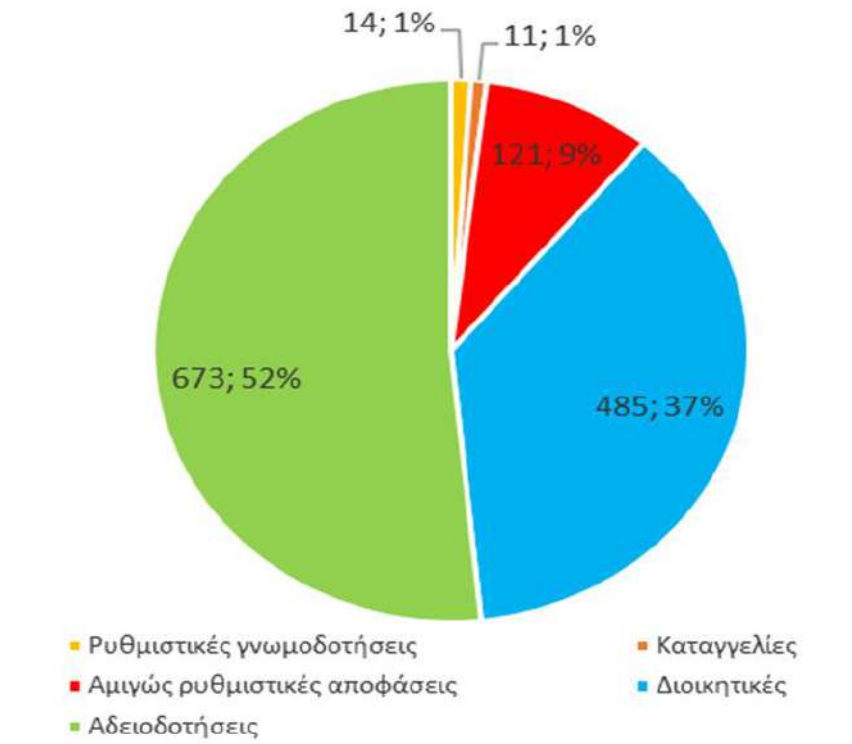
1.2 Η Ολομέλεια της ΡΑΕ

Η Ολομέλεια της ΡΑΕ απαρτίζεται από επτά (7) Μέλη, συμπεριλαμβανομένου του Προέδρου και δύο (2) Αντιπροέδρων, τα οποία είναι ανώτατοι κρατικοί λειτουργοί. Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, τα Μέλη δεν υπόκεινται σε έλεγχο ή εποπτεία από κυβερνητικά ή άλλα διοικητικά όργανα, αλλά δεσμεύονται από το σύνολο των σχετικών διατάξεων του Ενεργειακού Νόμου, έχουν υποχρέωση τήρησης των αρχών της ανεξαρτησίας και της αμεροληψίας, και ενεργούν ανεξάρτητα από οποιοδήποτε οικονομικό συμφέρον.

Σύμφωνα με τον ν. 4001/2011, τα Μέλη της ΡΑΕ επιλέγονται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από συγκεκριμένη και διαφανή διαδικασία προκήρυξης, με γνώμονα την επιστημονική τους κατάρτιση, την επαγγελματική τους ικανότητα και την εξειδικευμένη εμπειρία τους στα θέματα αρμοδιότητας της Αρχής, και, στη συνέχεια, προτείνονται για διορισμό στην Επιτροπή Θεσμών και Διαφάνειας της Βουλής των Ελλήνων. Σε περίπτωση θετικής γνωμοδότησης της Επιτροπής, ο Πρόεδρος και οι δύο (2) Αντιπρόεδροι διορίζονται στην αντίστοιχη θέση με Πράξη του Υπουργικού Συμβουλίου, τα δε λοιπά Μέλη διορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Τα Μέλη της ΡΑΕ εξοπλίζονται με σημαντικές εγγυήσεις προσωπικής και λειτουργικής ανεξαρτησίας. Η περιορισμένη εκ του νόμου θητεία τους (πενταετής), η δυνατότητα ανανέωσης της θητείας αυτής μόνο μια φορά, οι αυστηροί κανόνες ως προς την απαγόρευση οποιασδήποτε σχέσης τους με επιχειρήσεις του ενεργειακού τομέα, τόσο κατά τη διάρκεια, όσο και για δύο (2) επιπλέον έτη μετά τη λήξη της θητείας τους, καθώς και η μη δυνατότητα ανάκλησης των Μελών κατά τη διάρκεια της θητείας τους, συμβάλλουν σημαντικά στη θεσμική κατοχύρωση, αλλά και στην ουσιαστική ενίσχυση της λειτουργικής ανεξαρτησίας της ΡΑΕ.

Η Ολομέλεια της ΡΑΕ συνεδριάζει τακτικά, κατά κανόνα σε εβδομαδιαία βάση. Μέσα στο έτος 2018, πραγματοποιήθηκαν σαράντα επτά (47) συνεδριάσεις της Ολομέλειας και ελήφθησαν τριακόσιες τέσσερεις (1304) αποφάσεις. Η θεματική κατηγοριοποίηση των αποφάσεων της ΡΑΕ εμφανίζεται στο Σχήμα που ακολουθεί:



Σχήμα 1-1 Θεματική κατανομή των 1304 αποφάσεων που έλαβε η ΡΑΕ μέσα στο 2018

1.3 Στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής

Η επιστημονική και διοικητική υποστήριξη της ΡΑΕ ανατίθεται στη Γραμματεία της, η οποία συστήθηκε με το άρθρο 7 παρ.1 του ν. 2773/1999. Σύμφωνα με τον ισχύοντα Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Αρχής (Προεδρικό Διάταγμα 139/2001, ΦΕΚ Α' 121/18.6.2001), η Γραμματεία διαρθρώνεται σε υπηρεσιακές μονάδες, οι οποίες διακρίνονται σε Επιχειρησιακές Μονάδες και σε Μονάδες Υποστήριξης. Κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 40 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από την παρ. 3 του άρθρου 38 του ν. 4414/2016, ρυθμίζεται μεταβατικά, έως την έκδοση του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, το ζήτημα της διοικητικής οργάνωσης της ΡΑΕ και συγκεκριμένα προβλέπεται αντιστοίχιση Ομάδων και Υποομάδων που λειτουργούν

στην Αρχή υπό το καθεστώς του ισχύοντος Κανονισμού Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, με τις Διευθύνσεις και τα Τμήματα που προβλέπονται στο νόμο 4001/2011.

Περαιτέρω, βάσει της παραγράφου 1 του άρθρου 40 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από την παρ. 3 του άρθρου 38 του ν. 4414/2016, προβλέπεται η σύσταση Γραφείου Προέδρου, Γραφείου Τύπου και Δημοσίων Σχέσεων και Γραφείου Εσωτερικού Ελέγχου, ως αυτοτελή Γραφεία, επιπέδου Διεύθυνσης, που υπάγονται απευθείας στον Πρόεδρο της ΡΑΕ.

Επιπροσθέτως, η ΡΑΕ με την από 18.05.2017 ομόφωνη απόφασή της και κατόπιν σχετικής πρότασης του Προέδρου της, αναγνώρισε την ανάγκη διαρθρωτικών μεταβολών στη Γραμματεία της ΡΑΕ, ώστε να αποτυπώνεται η ορθή λειτουργία της Αρχής και η ΡΑΕ να ανταποκρίνεται με μεγαλύτερη αποτελεσματικότητα τόσο στις αυξημένες αρμοδιότητες και υποχρεώσεις της βάσει του εθνικού και ενωσιακού θεσμικού πλαισίου όσο και στις εξελίξεις σε όλους τους ενεργειακούς τομείς, μέσω κατάλληλων διοικητικών δομών. Επομένως, υιοθέτησε τη σχετική εισήγηση του Προέδρου για την εφαρμογή των αναγκαίων αλλαγών στη διάρθρωση και λειτουργία της Γραμματείας, με βάση και τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας της ΡΑΕ αλλά και τις πρακτικές που έχουν ακολουθήσει άλλοι Ρυθμιστές. Ακολούθως, με σχετικές πράξεις του Προέδρου της ΡΑΕ και της Ολομέλειας, όπως ανωτέρω στα σχετικά αναφέρονται, εφαρμόσθηκε νέο μεταβατικό οργανόγραμμα έως την θέση σε ισχύ του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας, που διαρθρώνεται σε δύο ιεραρχικά επίπεδα και συγκεκριμένα σε Διευθύνσεις (Επιχειρησιακές Μονάδες-Ομάδες) και σε Τμήματα (Υποομάδες) και λειτουργεί μέσω αντιστοίχισης σε Διευθύνσεις και Τμήματα ως εξής:

Α. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ & ΔΙΕΘΝΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ

1. **Τμήμα Ενεργειακού Σχεδιασμού & Ασφάλειας Εφοδιασμού**
2. **Τμήμα Ενεργειακών Μελετών & Αναλύσεων**
3. **Τμήμα Πολιτικής Ανάπτυξης ΑΠΕ & Αποθήκευσης Ενέργειας**
4. **Τμήμα Ηλεκτρικών Συστημάτων & Διασυνδέσεων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών**

Β. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΛΙΑΝΙΚΩΝ ΑΓΟΡΩΝ

1. **Τμήμα Προστασίας & Ενημέρωσης Καταναλωτών και Εξοικονόμησης Ενέργειας**
2. **Τμήμα Ενεργειακών Αγορών Λιανικής**

Γ. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

1. **Τμήμα Ηλεκτρικών Δικτύων & Τεχνολογιών 'Εξυπνων Δικτύων'**

2. **Τμήμα Δικτύων Φυσικού Αερίου**
3. **Τμήμα Ρυθμιστικής Πολιτικής Μονοπωλιακών Δραστηριοτήτων**
4. **Τμήμα Παρακολούθησης Τεχνικής Λειτουργίας Συστημάτων & Μονάδων**

Δ. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΑΓΟΡΩΝ & ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ

1. **Τμήμα Ρυθμιστικού Πλαισίου Αγορών Χονδρικής Ηλεκτρικής Ενέργειας Διασυνδεδεμένου Συστήματος**
2. **Τμήμα Ρυθμιστικού Πλαισίου Αγορών Χονδρικής Φυσικού Αερίου**
3. **Τμήμα Εποπτείας & Παρακολούθησης Ενεργειακών Αγορών Χονδρικής**
4. **Τμήμα Ενεργειακής Αγοράς Χονδρικής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών**

Ε. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΝΟΜΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ

1. **Τμήμα Εμμίσθων Δικηγόρων**
2. **Τμήμα Ειδικών Επιστημόνων Νομικών**

ΣΤ. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΜΗΤΡΩΩΝ

1. **Τμήμα Διαχείρισης Αδειοδοτικής Διαδικασίας & Τήρησης Μητρώων και Αρχείων**
2. **Τμήμα Διαγωνιστικών Διαδικασιών & Αξιολόγησης Αιτήσεων Χορήγησης Άδειας**
3. **Τμήμα Παρακολούθησης Αδειών & Ανακλήσεων**

Ζ. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

1. **Τμήμα Οικονομικής Διαχείρισης**
2. **Τμήμα Προσωπικού & Διοικητικής Μέριμνας**
3. **Τμήμα Πληροφορικής & Τηλεπικοινωνιών**
4. **Τμήμα Γενικού Πρωτοκόλλου και Αρχείου**
5. **Τμήμα Προμηθειών Αγαθών και Υπηρεσιών**

Η. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΠΡΟΕΔΡΟΥ

Θ. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΤΥΠΟΥ & ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΣΧΕΣΕΩΝ

Ι. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

ΙΑ. ΑΥΤΟΤΕΛΗ ΤΜΗΜΑΤΑ

1. **Τμήμα Ευρωπαϊκών & Διεθνών Θεμάτων**
2. **Τμήμα Τυποποίησης Διαδικασιών, Παρακολούθησης Έργων ΡΑΕ και Διαχείρισης Γνώσης**
3. **Τμήμα Γραφείου Ολομέλειας**

Η σημερινή στελεχιακή σύνθεση της Αρχής, καθώς και τα θέματα υποστελέχωσης που αυτή αντιμετωπίζει, παρά τον πολλαπλασιασμό των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με το ν. 4001/2011 & το ν. 4414/2016, παρουσιάζονται αναλυτικά στο Κεφάλαιο 9 της παρούσας Έκθεσης.

Κεφάλαιο 2

2. Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

2.1 Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

2.1.1 Περιγραφή της αγοράς

Ο Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός (ΗΕΠ) συνιστά το μοντέλο για την οργάνωση και λειτουργία της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς, μέσω της οποίας συναλλάσσεται το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που θα παραχθεί, θα καταναλωθεί και θα διακινηθεί την επόμενη μέρα στη χώρα.

Στο μοντέλο αυτό, ο προσδιορισμός της τιμής είναι αποτέλεσμα μιας σύνθετης αλγοριθμικής εφαρμογής (βελτιστοποίηση αντικειμενικής συνάρτησης) που επιδιώκει την ελαχιστοποίηση του κόστους κατανομής των μονάδων παραγωγής, βάσει τεχνικών στοιχείων που διέπουν τη λειτουργία τους και του Συστήματος. Ο αλγόριθμος απαιτεί την εισαγωγή των προβλεπόμενων για την επόμενη μέρα τιμών θεμελιωδών μεγεθών σε ωριαία βάση (όπως η ζήτηση, οι διαθεσιμότητες των συμβατικών μονάδων, η παραγωγή ΑΠΕ, οι διασυνοριακές ροές, κ.α.). Στην επίλυση υπεισέρχονται επίσης αρκετές παράμετροι, οι οποίες είτε τίθενται ρυθμιστικά, είτε αποτελούν αντικείμενο ελέγχου από τη ΡΑΕ.

Το μοντέλο του ΗΕΠ περιλαμβάνει υποβολή υποχρεωτικών προσφορών των παραγωγών για το σύνολο της ισχύος τους και, αντίστοιχα, υποβολή προσφορών για το σύνολο της ζήτησης από τους προμηθευτές, χωρίς να επιτρέπονται διμερή συμβόλαια φυσικής παράδοσης μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών. Δηλαδή, όλες οι συναλλαγές ενέργειας διενεργούνται υποχρεωτικά μέσω του ΗΕΠ (μοντέλο mandatory pool).

Στον ΗΕΠ ενσωματώνονται οι εξής επιμέρους αγορές, οι οποίες βελτιστοποιούνται ταυτόχρονα, ώστε να μεγιστοποιείται το κοινωνικό όφελος:

- Ημερήσια Χονδρεμπορική Αγορά Ενέργειας, όπου συναλλάσσεται το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται και καταναλώνεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, και στην οποία προσφέρουν ηλεκτρική ενέργεια και αμείβονται γι' αυτήν οι εγχώριοι παραγωγοί και οι εισαγωγείς, και αντίστοιχα, απορροφούν και χρεώνονται οι εκπρόσωποι του εγχώριου φορτίου και οι εξαγωγείς.
- Ημερήσια Αγορά Επικουρικών Υπηρεσιών, όπου εξασφαλίζονται οι αναγκαίες για το ηλεκτρικό σύστημα της χώρας επικουρικές υπηρεσίες και εφεδρείες. Η αγορά επικουρικών υπηρεσιών διασφαλίζει την ποιότητα και αξιοπιστία της τροφοδοσίας της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια.

Συμπληρωματικά στον ΗΕΠ, προβλέπεται η λειτουργία και των ακόλουθων μηχανισμών αγοράς:

- Μηχανισμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, όπου εκκαθαρίζονται οποιεσδήποτε έκτακτες συναλλαγές πραγματοποιήθηκαν για την εξασφάλιση της φυσικής ισορροπίας του Συστήματος κατά την Ημέρα Κατανομής, λόγω στοχαστικών διακυμάνσεων της ζήτησης ή της παραγωγής.
- Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας, όπου οι παραγωγοί αμείβονται για τη διαθεσιμότητά τους για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, ήτοι τη δυνατότητα μιας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής να ακολουθεί τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή και να αυξομειώνει την κατανεμόμενη ισχύ της για συγκεκριμένη χρονική περίοδο πραγματοποιώντας έναν ταχύ κύκλο λειτουργίας, ώστε να καλύπτει το φορτίο (βλ. ενότητα 3.2.1.1).
- Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, όπου οι παραγωγοί αμείβονται στην περίπτωση λειτουργίας των μονάδων τους (για μονάδες οι οποίες δεν βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία) σε τιμή χαμηλότερη από το μεταβλητό κόστος τους όταν ισχύουν οι παρακάτω δυο προϋποθέσεις:
  - Όταν η εν λόγω μονάδα εντάσσεται με Εντολή του Διαχειριστή και χωρίς να έχει προγραμματισθεί η λειτουργία της κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ.
  - Όταν κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ εντάσσεται σε συγκεκριμένο επίπεδο φόρτισης αμιγώς για λόγους εξυπηρέτησης απαιτήσεων εφεδρείας.

Η Οριακή Τιμή του Συστήματος (ΟΤΣ) είναι η τιμή στην οποία εκκαθαρίζεται η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή η τιμή που εισπράττουν όλοι όσοι εγχέουν ενέργεια στο Σύστημα και την οποία πληρώνουν όλοι όσοι ζητούν ενέργεια από το Σύστημα. Συγκεκριμένα, η Οριακή Τιμή του Συστήματος διαμορφώνεται από το συνδυασμό των προσφορών τιμών και ποσοτήτων που υποβάλλουν κάθε μέρα οι διαθέσιμες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, και του ωριαίου φορτίου ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, που διαμορφώνεται σε καθημερινή βάση από τους καταναλωτές.

Επιχειρώντας μια απλουστευμένη περιγραφή του τρόπου υπολογισμού της Οριακής Τιμής του Συστήματος, σύμφωνα με τις βασικές αρχές της μικροοικονομικής θεωρίας, μπορεί να θεωρηθεί ότι οι μονάδες παραγωγής κατατάσσονται ανάλογα με τις προσφορές τους, σε αύξουσα σειρά, ξεκινώντας από τη χαμηλότερη προσφερόμενη τιμή για ορισμένη ποσότητα ενέργειας, και καταλήγοντας στην υψηλότερη προσφερόμενη τιμή. Στο σημείο όπου οι προσφερόμενες ποσότητες ενέργειας εξυπηρετούν το ζητούμενο φορτίο, καθορίζεται και η Οριακή Τιμή του Συστήματος. Γενικά, η ΟΤΣ συμπίπτει με την προσφορά της τελευταίας (της πιο «ακριβής») μονάδας που πρέπει να λειτουργήσει για να καλυφθεί η ζήτηση. Τελικά, καλούνται να λειτουργήσουν οι μονάδες εκείνες που υπέβαλαν προσφορές μικρότερες ή ίσες με την ΟΤΣ και αμείβονται όλες στην ΟΤΣ (και όχι στην τιμή που προσέφερε η κάθε μία). Θα πρέπει, ωστόσο, να διευκρινιστεί ότι η λειτουργία μιας μονάδας μπορεί να γίνεται και για λόγους ευστάθειας του Συστήματος, για την παροχή δηλαδή ενός περιθωρίου για αυξομείωση της παραγωγής, εάν προκύψει ανάγκη, και όχι αυστηρά για την ικανοποίηση της προβλεπόμενης ζήτησης.

Για λόγους προστασίας των καταναλωτών και διαμόρφωσης συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού, τίθεται διοικητικά ανώτατο όριο ως προς την προσφερόμενη από τις διαθέσιμες μονάδες τιμή, το οποίο είναι σήμερα 300€/MWh, καθώς και κατώτατο επίπεδο προσφορών, το οποίο είναι ίσο με το μεταβλητό κόστος κάθε μονάδας, ώστε οι παραγωγοί να πληρώνονται τουλάχιστον το κόστος του καυσίμου τους και να αποτρέπονται αθέμιτες συμπεριφορές εκ μέρους της δεσπόζουσας εταιρείας.

Στο πλαίσιο του συνολικού σχεδίου της ΡΑΕ για την αναδιοργάνωση της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η Αρχή προέβη στην επαναξιολόγηση του σχεδιασμού και του τρόπου λειτουργίας των μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου για τη διόρθωση στρεβλώσεων και τη σημαντική εξοικονόμηση πόρων (οικονομικών και ενεργειακών), τόσο στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, όσο και σε επίπεδο εθνικής οικονομίας γενικότερα. Για τον λόγο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του 2018 προχώρησε στη λήψη πρόσθετων ρυθμιστικών μέτρων (βλ. ιδίως ενότητες 2.1.4 και 2.1.5).

2.1.1.1 Δυναμική της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας

Η αξιολόγηση της δυναμικής της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας είναι ένα πολυδιάστατο θέμα και απαιτεί την εξέταση ενός μεγάλου αριθμού παραγόντων. Από τα στοιχεία του ΑΔΜΗΕ, που αναφέρονται στη μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας στο όριο Συστήματος και Δικτύου, προκύπτει ότι η ζήτηση σημείωσε το 2018 μείωση κατά 1% συγκριτικά με το 2017 (κατά το 2017 είχε σημειώσει αύξηση κατά 1,6%, συγκριτικά με το 2016). Το 2018 η κατανάλωση των πελατών υψηλής τάσης συνέχισε να έχει τάση ανάκαμψης για τέταρτη συνεχόμενη χρονιά (1,13% έναντι 2,96% το 2017, 3,76% το 2016 και 0,47% το 2015) συνεχίζοντας την ανοδική τάση που είχε

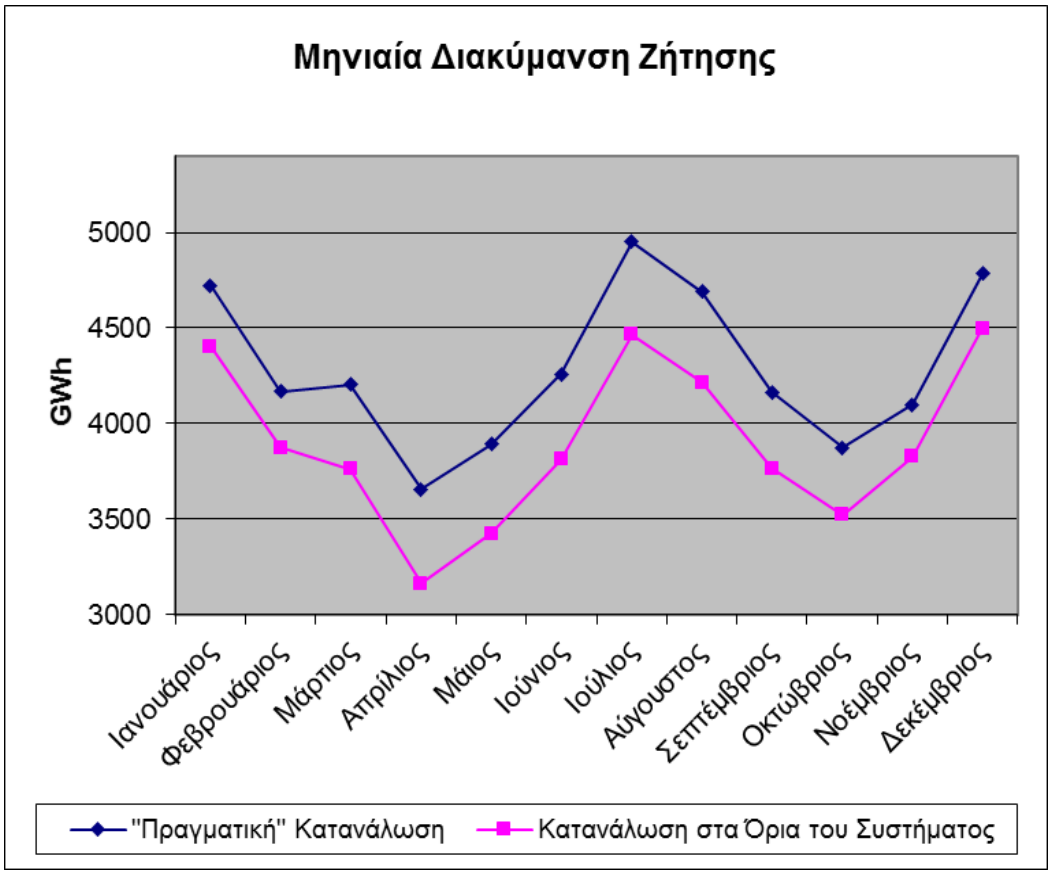
καταγραφεί τα τρία προηγούμενα έτη. Μάλιστα, αξίζει να αναφερθεί ότι τον Ιανουάριο και τον Ιούλιο του 2018 η μεταβολή στη ζήτηση στην υψηλή τάση ήταν αυξημένη σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 8,35% και 5,98%, αντίστοιχα. Η μέγιστη ετήσια τιμή σημειώθηκε τον Ιούλιο και ήταν ίση με 656 GWh έναντι 646 GWh το 2017, 621 GWh το 2016 και 589 GWh το 2015.

Σε αντίθεση με τη ζήτηση στην υψηλή τάση, καθοδική πορεία ακολούθησε η ζήτηση στο Δίκτυο παρουσιάζοντας μείωση ίση με 1,6%[1] σε σχέση με το 2017, ενώ αξίζει να σημειωθεί ότι το προηγούμενο έτος είχε σημειώσει αύξηση κατά το ίδιο ποσοστό (1,6%) σε σχέση με το 2016. Επισημαίνεται, ότι η ζήτηση του δικτύου διανομής, που δημοσιεύεται από τον ΑΔΜΗΕ στα μηνιαία δελτία του, περιλαμβάνει τη ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και την εκτίμηση ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η ζήτηση στο Δίκτυο τον Ιανουάριο 2018 σημείωσε πολύ μεγάλη μείωση (κατά 11,4%) σε σχέση με τον Ιανουάριο του 2017 που η ζήτηση του Δικτύου ήταν αυξημένη κατά 14,2% σε σύγκριση με τον αντίστοιχο μήνα του 2016. Αυτό οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στο γεγονός ότι κατά τη διάρκεια του Ιανουαρίου 2017 επικράτησαν ακραίες καιρικές συνθήκες ψύχους. Συγκεκριμένα, ο Ιανουάριος, κυρίως λόγω της εισβολής πολύ ψυχρών αερίων μαζών κατά το διάστημα 07/01/2017 – 13/01/2017, υπήρξε ένας από τους πιο κρύους μήνες των τελευταίων τριάντα χρόνων με τη μέση θερμοκρασία να είναι αρκετά χαμηλότερη από τις κανονικές τιμές σε όλες τις περιοχές και τα ποσά υετού (κυρίως χιόνι στα κεντρικά και βόρεια τμήματα της χώρας) να είναι αρκετά πάνω από τα κανονικά στο μεγαλύτερο μέρος της χώρας[2]. Αντίθετα, τον Ιανουάριο 2018, τα ποσά υετού ήταν αρκετά κάτω από τα κανονικά επίπεδα στο μεγαλύτερο μέρος της χώρας, ενώ η μέση θερμοκρασία ήταν υψηλότερη από τις κανονικές τιμές σχεδόν σε όλες τις περιοχές[3]. Αξιοσημείωτη είναι επίσης η αύξηση της ζήτησης του Δικτύου τον Δεκέμβριο 2018 κατά 5,9% σε σχέση με το 2017, ενώ αντίθετα τον Δεκέμβριο του 2017 είχε σημειωθεί μείωση της ζήτησης του Δικτύου κατά 8,7% σε σύγκριση το 2016. Αυτό οφείλεται στο ότι τον Δεκέμβριο 2017 η μέση θερμοκρασία κυμάνθηκε υψηλότερα από τις κανονικές τιμές στις περισσότερες περιοχές[4] ενώ τον Δεκέμβριο 2018 η μέση θερμοκρασία ήταν γενικά χαμηλότερη από τις κανονικές τιμές[5].

Στο Σχήμα 2-1 απεικονίζονται οι μηνιαίες διακυμάνσεις της «πραγματικής», ως άνω, κατανάλωσης, υιοθετώντας την αναπροσαρμογή για τις εγχύσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Δίκτυο, όπως αυτές εμφανίζονται στο μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας του ΑΔΜΗΕ για τον

[1] Από Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας ΑΔΜΗΕ Δεκεμβρίου 2018 σελ 9.
[2] Κλιματικό Δελτίο Ιανουαρίου 2017, Εθνική Μετεωρολογική Υπηρεσία.
[3] Κλιματικό Δελτίο Ιανουαρίου 2018, Εθνική Μετεωρολογική Υπηρεσία.
[4] Κλιματικό Δελτίο Δεκεμβρίου 2017, Εθνική Μετεωρολογική Υπηρεσία.
[5] Κλιματικό Δελτίο Δεκεμβρίου 2018, Εθνική Μετεωρολογική Υπηρεσία.

μήνα Δεκέμβριο του 2018. Επισημαίνεται ότι η κατανάλωση στο Διασυνδεμένο Σύστημα το 2018 (εξαιρουμένης της άντλησης) μειώθηκε, συγκριτικά με το 2017, κατά 0,91% και, πιο συγκεκριμένα, από 51,93 TWh σε 51,46 TWh (έναντι 51,21 TWh το 2016).



Σχήμα 2-1 Μηνιαία διακύμανση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2018

Είναι αξιοσημείωτο ότι η πραγματική κατανάλωση εμφάνισε πολύ έντονη μείωση, ποσοστιαία σε μηνιαία βάση, τον Ιανουάριο του 2018 (9,16% σε σχέση με τον Ιανουάριο του 2017), η οποία σχετίζεται κατά βάση με τους παράγοντες που προαναφέρθηκαν. Μείωση της πραγματικής κατανάλωσης εμφανίστηκε και τον Αύγουστο 2018 (κατά 3,5% σε σχέση με τον Αύγουστο 2017), ενώ σημαντική ήταν, αντίθετα, η αύξηση της πραγματικής κατανάλωσης τον Δεκέμβριο 2018, κατά 4,59% σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους.

Η αιχμιακή ζήτηση του Ιουλίου 2018 (συνολική ζήτηση, λαμβάνοντας υπόψη την άντληση, και την εκτιμώμενη ζήτηση στο δίκτυο διανομής που καλύπτεται από την παραγωγή του δικτύου) σημειώθηκε στις 17.07.2018, την 14^{η} ώρα κατανομής, με τιμή

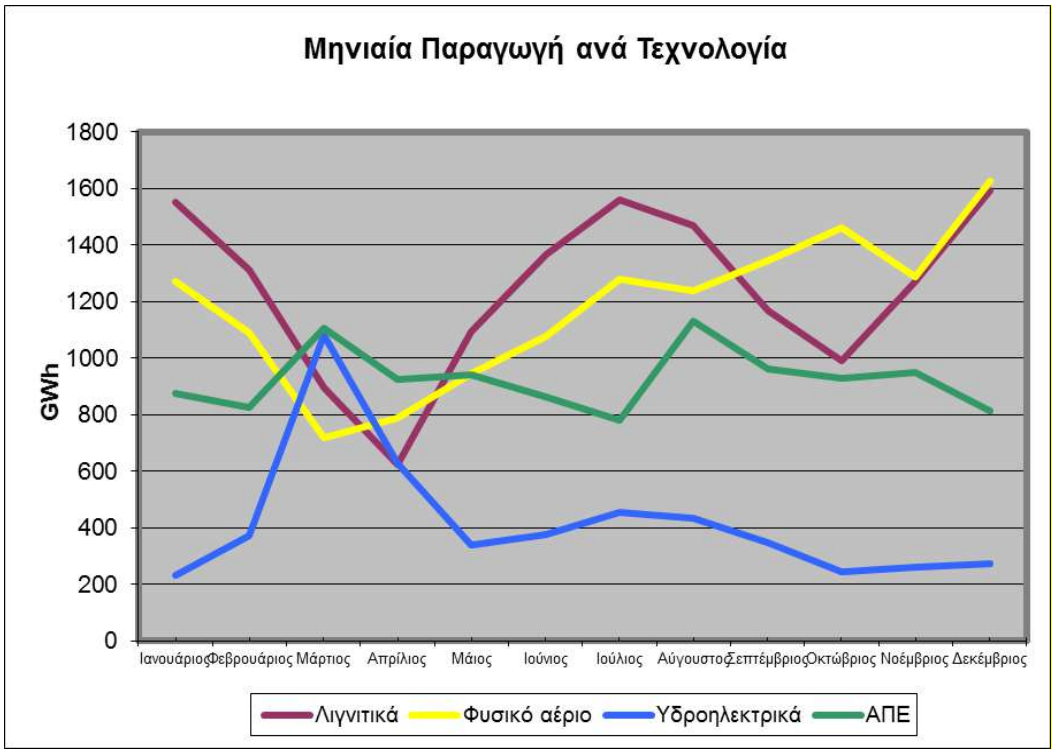
9062 MW[6] έναντι 9674 MW τον Ιούλιο του 2017. Η τιμή αυτή συνιστά το ετήσιο μέγιστο.

2.1.1.2 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανά καύσιμο

Κατά τη διάρκεια του 2018, η λιγνιτική παραγωγή εμφάνισε μείωση κατά 9,03% (1480 GWh), σε αντίθεση με την αύξηση που είχε σημειώσει το 2017 κατά 9,97% (1486 GWh), σε σχέση με το 2016. Συγκεκριμένα, ανήλθε σε 14,91 TWh, έναντι 16,39 TWh το προηγούμενο έτος. Ομοίως, η παραγωγή από φυσικό αέριο ανήλθε στις 14,12 TWh έναντι 15,4 TWh το 2017, εμφανίζοντας μείωση ίση με 8,19%. Η υδροηλεκτρική παραγωγή σημείωσε πολύ μεγάλη αύξηση κατά 46,14%, από τις 3,46 TWh το 2017 στις 5,05 TWh το 2018. Η παραγωγή από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνέχισε την ανοδική πορεία του προηγούμενου έτους και ανήλθε σε 11,11 TWh, σημειώνοντας αύξηση ίση με 5,16% σε σχέση με το 2017. Η παραγωγή από άλλα καύσιμα στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ήταν μηδενικού επιπέδου για τέταρτη συνεχόμενη χρονιά. Συνολικά, η εγχώρια παραγωγή παρουσίασε μείωση ίση με 1,31% και ήταν ίση με 45,21 TWh έναντι 45,81 TWh το 2017.

Στο Σχήμα 2-2 απεικονίζεται η μηνιαία διακύμανση της πραγματικής παραγωγής ανά τεχνολογία, αποτυπώνοντας τις εποχικές μεταβολές της ζήτησης, καθώς και την επίδραση στοχαστικών παραγόντων αλλά και ρυθμιστικών μέτρων.

[6] Από Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας ΑΔΜΗΕ Δεκεμβρίου 2018 σελ 29.



Σχήμα 2-2 Μηνιαία παραγωγή ανά τεχνολογία κατά το έτος 2018

Εν γένει, η λιγνιτική παραγωγή παρουσίασε μια εξέλιξη με πολύ έντονες διακυμάνσεις, μεταξύ 626 και 1594 GWh σε μηνιαία βάση. Η μικρότερη τιμή της λιγνιτικής παραγωγής σημειώθηκε τον Απρίλιο, που ήταν ο μήνας με τη χαμηλότερη ζήτηση, ενώ η υψηλότερη τιμή σημειώθηκε τον Δεκέμβριο, ακολουθώντας την υψηλή ζήτηση.

Η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου εμφάνισε σημαντική μεταβλητότητα το 2018, με μηνιαία επίπεδα μεταξύ 719 GWh (τον Μάρτιο) και 1628 GWh (τον Δεκέμβριο). Ωστόσο, αξίζει να σημειωθεί ότι η μεταβλητότητα της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου το 2018 ήταν μικρότερη από την αντίστοιχη του 2017.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή παρουσίασε εξαιρετικά μεγάλη αύξηση σε σχέση με αυτήν του 2017, ενώ κυμάνθηκε μεταξύ 231 GWh τον Ιανουάριο και 1083 GWh τον Μάρτιο 2018, σημειώνοντας και ισχυρή μεταβλητότητα μέσα στο έτος. Μάλιστα, στις 07.03.2018 η ΔΕΗ εξέδωσε Δελτίο Τύπου[7] σχετικά με την αύξηση υδροηλεκτρικής παραγωγής όπου ενημέρωνε ότι οι πολύ αυξημένες εισροές στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών της, που οφείλονται στις έντονες βροχοπτώσεις εκείνης της περιόδου και στο λιώσιμο των χιονιών, σε συνδυασμό με τα ήδη πολύ υψηλά για την εποχή υδατικά αποθέματα καθιστούσαν αναγκαία τη σημαντική αύξηση της

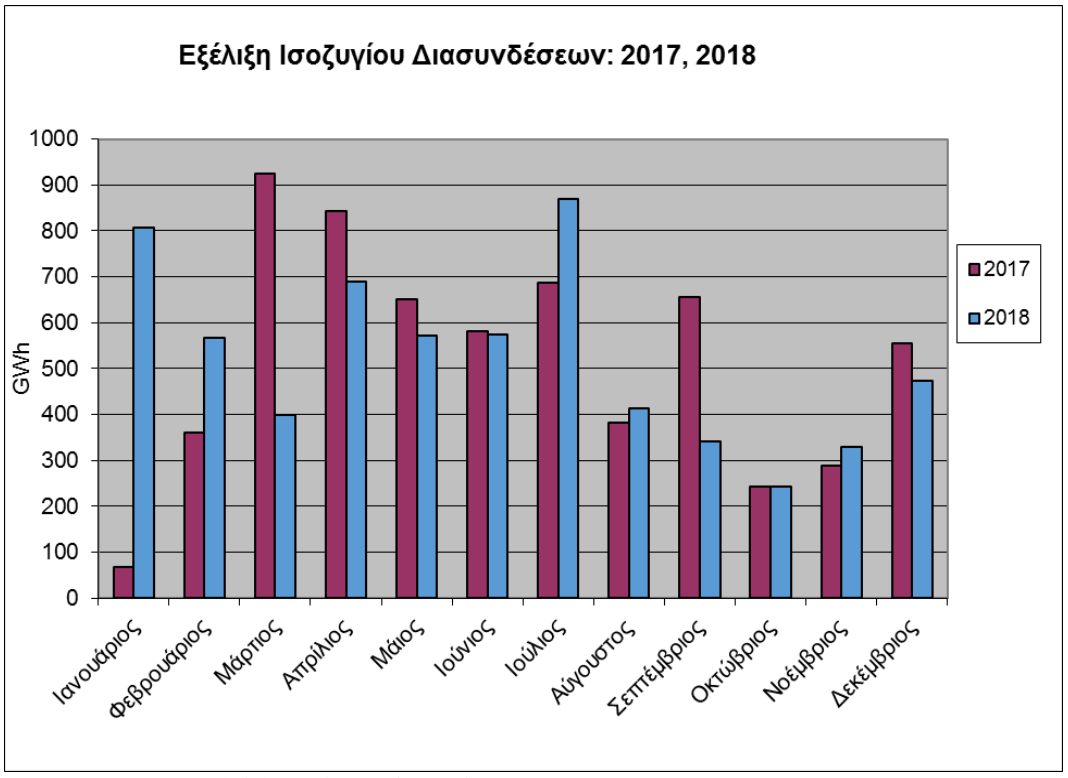
[7] https://kentro-typou.dei.gr/deltia-typou/2018/αύξηση-υδροηλεκτρικής-παραγωγής/

Υδροηλεκτρικής Παραγωγής την τρέχουσα περίοδο και ότι τα υδατικά αποθέματα στους ταμιευτήρες ήταν στα επίπεδα των 2835 GWh, αυξημένα κατά 22% έναντι των αποθεμάτων του μέσου όρου της τριετίας 2015-2017. Στη συνέχεια, στις 22.03.2018 η ΔΕΗ εξέδωσε νέο Δελτίο Τύπου[8] όπου ενημέρωνε ότι οι εισροές στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών της συνέχιζαν να είναι αυξημένες με τα υδατικά αποθέματα στους ταμιευτήρες της να βρίσκονται στα επίπεδα των 2960 GWh. Στο χρονικό διάστημα μεταξύ 05.03.2018 και 02.04.2018 ο ΑΔΜΗΕ στην καθημερινή του αναφορά[9] σχετικά με την επισκόπηση και αιτιολόγηση των αποκλίσεων της λειτουργίας του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο σε σχέση με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό ανέφερε την αύξηση απαίτησης των υποχρεωτικών νερών των ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Σταθμών λόγω άμεσης ανάγκης αποφόρτισής τους, εξαιτίας μεγάλων ποσοτήτων εισροών σε συνδυασμό με το ήδη υψηλό απόθεμα.

Η παραγωγή από ΑΠΕ κυμάνθηκε μεταξύ 781 GWh τον Ιούλιο και 1132 GWh τον Αύγουστο του 2018, παρουσιάζοντας ωστόσο μικρότερη διακύμανση σε σχέση με αυτήν του 2017. Η παραγωγή από ΑΠΕ ήταν επίσης αυξημένη .

Το ισοζύγιο των διασυνδέσεων εμφάνισε το 2018 ελάχιστη αύξηση κατά 0,67% σε σχέση με το 2017 και το ισοζύγιο διαμορφώθηκε σε 6,28 TWh το 2018 έναντι 6,24 TWh το 2017. Η μεταβλητότητα του ισοζυγίου των διασυνδέσεων ήταν σημαντική, με τη μικρότερη τιμή να σημειώνεται τον Οκτώβριο 2018 (243 GWh) και την υψηλότερη τιμή τον Ιούλιο 2018 (870 GWh). Υψηλή ήταν η τιμή του ισοζυγίου των διασυνδέσεων και τον μήνα Ιανουάριο 2018 (806 GWh), έναντι 69 GWh του αντίστοιχου μήνα του 2017.

[8] https://kentro-typou.dei.gr/deltia-typou/2018/αυξημένη-υδροηλεκτρική-παραγωγή/
[9] http://www.admie.gr/leitoyrgia-dedomena/leitoyrgia-systimatos/dedomena-pragmatikoy-chronoy/aitiologisi-leitoyrgias-systimatos/doccat/list/Document/



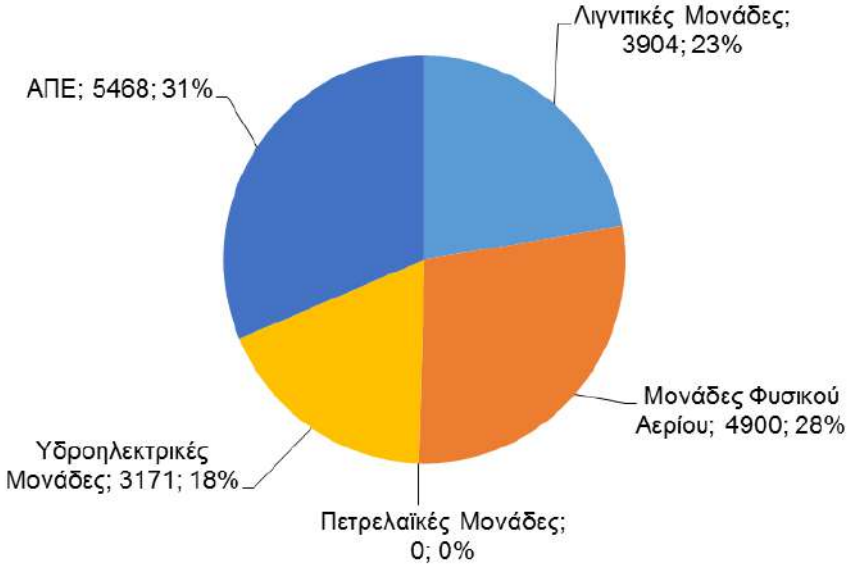
Σχήμα 2-3 Μηνιαία εξέλιξη ισοζυγίου διασυνδέσεων κατά τα έτη 2017 και 2018

2.1.1.3 Μερίδια αγοράς στην ηλεκτροπαραγωγή

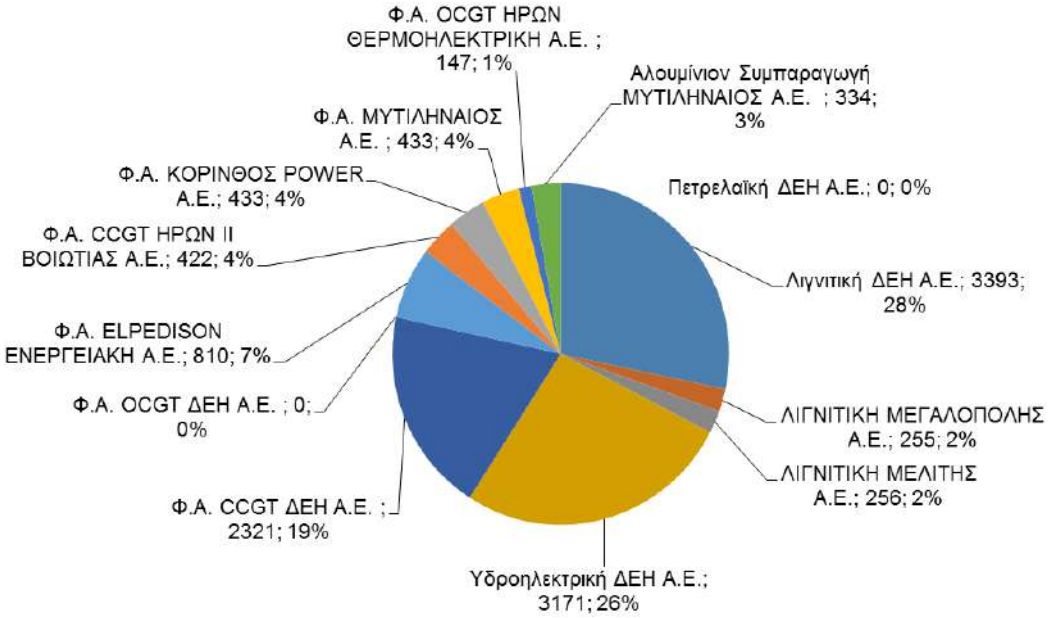
Κατά το 2018 η εγκατεστημένη ισχύς της χώρας εμφάνισε μικρή αύξηση σε σχέση με το 2017 (17443 MW έναντι 17196 MW). Συγκεκριμένα, η αλλαγή αυτή προέρχεται από την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ από 5138 σε 5468 MW, δεδομένου ότι η εγκατεστημένη ισχύς των συμβατικών μονάδων μειώθηκε από 12058 MW σε 11975 MW. Σε επίπεδο ισχύος, το μερίδιο της ΔΕΗ επί του συνόλου των συμβατικών τεχνολογιών (πλην ΑΠΕ) εμφάνισε σημαντική πτώση από 78,7% το 2017 σε 74,2 % το 2018, ενώ το μερίδιο της ισχύος των συμβατικών τεχνολογιών της ΔΕΗ ως προς το σύνολο της ισχύος, συμπεριλαμβανομένων και των ΑΠΕ, μειώθηκε από 55,2% το προηγούμενο έτος σε 50,9% το 2018.

Στο διασυνδεδεμένο σύστημα, η συνολική ισχύς των μονάδων φυσικού αερίου συνεχίζει και το 2018 να υπερβαίνει την αντίστοιχη ισχύ των λιγνιτικών μονάδων. Η εξέλιξη αυτή είναι απόρροια των ισχυρών επενδυτικών κινήτρων που δόθηκαν, από το 2006, μέσω του μηχανισμού των ΑΔΙ, με στόχο να αντιμετωπιστεί το σοβαρό έλλειμμα ισχύος που διαφαινόταν την περίοδο εκείνη, πριν από την εκδήλωση της οικονομικής κρίσης, καθώς και της επιλογής της Πολιτείας να μην γίνουν επενδύσεις σε λιθανθρακικές μονάδες.

Πιο αναλυτικά, η εγκατεστημένη ισχύς κατά το 2018 επιμερίζεται μεταξύ τεχνολογιών και εταιρειών παραγωγής, όπως απεικονίζεται στα σχήματα που ακολουθούν:

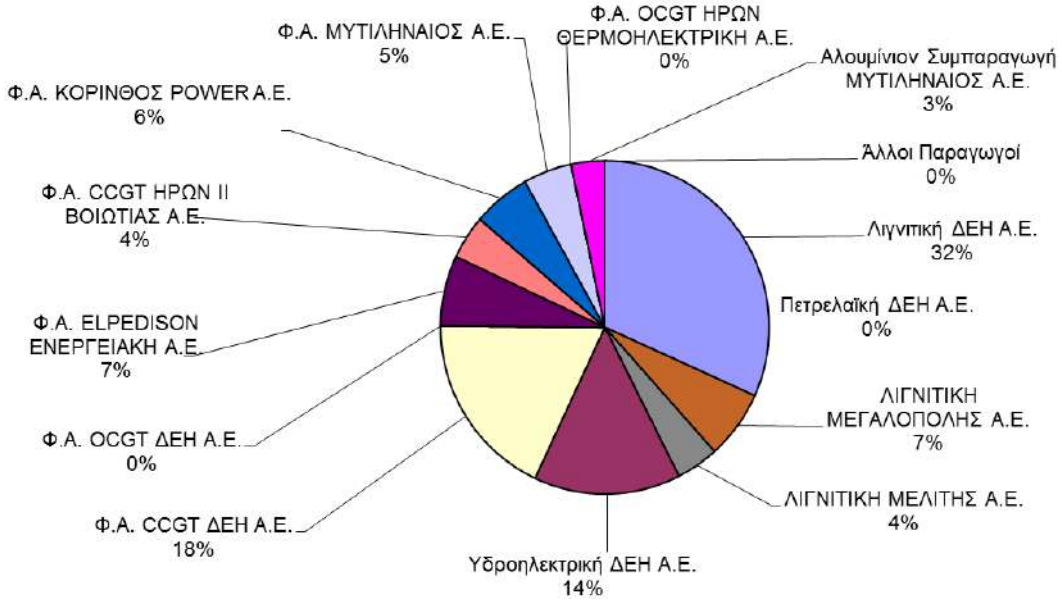


Σχήμα 2-4 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά καύσιμο, στο τέλος του 2018



Σχήμα 2-5 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ισχύος, στο τέλος του 2018

Αναφορικά με την ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, τα μερίδια των μεγαλύτερων εταιρειών παραγωγής διαμορφώθηκαν το 2018 όπως απεικονίζεται στο Σχήμα 2-6.



Σχήμα 2-6 Ποσοστό (%) επί της παραγόμενης ενέργειας, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ενέργειας, κατά το έτος 2018

Ο δείκτης συγκέντρωσης της αγοράς HHI (Herfindahl index), ο οποίος ορίζεται ως το άθροισμα των τετραγώνων των μεριδίων των μεγαλύτερων εταιρειών στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, συνέχισε την καθοδική πορεία των προηγούμενων ετών και εμφάνισε σημαντική πτώση το 2018, φθάνοντας στην τιμή 4359, από 5982 το 2017 και 5999 το 2016. Η μείωση της συγκέντρωσης στον τομέα της παραγωγής τα τελευταία έτη αποτυπώνει σε σημαντικό βαθμό την ενίσχυση των ανεξάρτητων παραγωγών. Ο ίδιος δείκτης, αν υπολογιστεί ως προς τα μερίδια της ισχύος, εμφανίζει τιμή 5627 το 2018 έναντι 6357 το 2017 και 6423 το 2016[10].

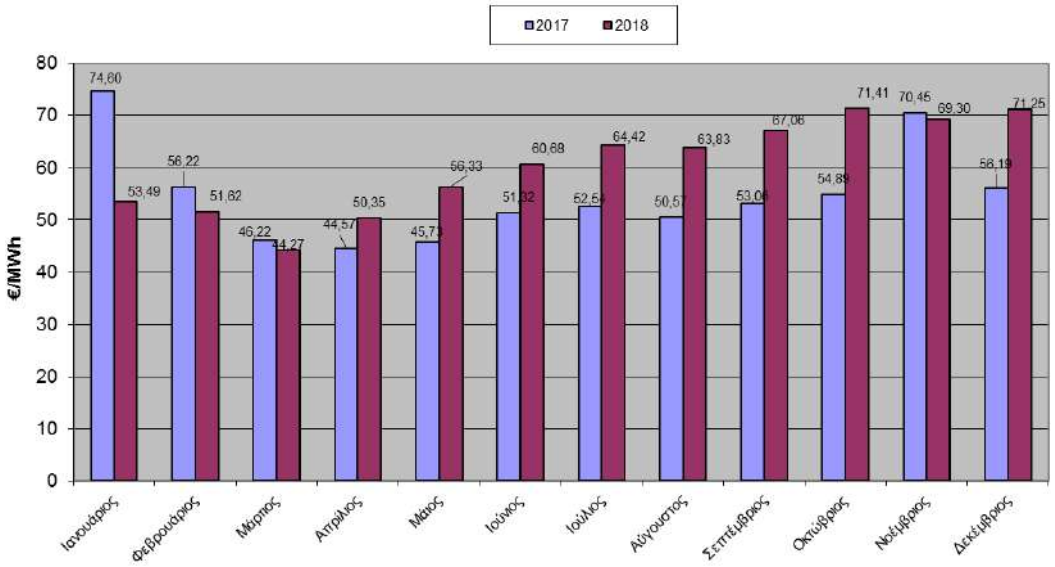
2.1.2 Εξέλιξη της Οριακής Τιμής Συστήματος το 2018

Η μέση Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) κατά το 2018 διαμορφώθηκε στα 60,39 €/MWh συνεχίζοντας την τάση ανόδου των προηγούμενων ετών (54,68 €/MWh το

[10] Η διαφορά στις τιμές μεταξύ 2016 και 2017 ως προς την εγκατεστημένη ισχύ και τα μερίδια των ηλεκτροπαραγωγών προκύπτει ως αποτέλεσμα της επικαιροποιημένης ισχύος του ΥΗΣ Ιλαρίωνα και του θερμικού σταθμού φυσικού αερίου Μεγαλόπολη 5, που έχουν εισαχθεί με τις τιμές καθαρής ισχύος που προέκυψαν κατά τις δοκιμές του Δεκεμβρίου 2017 έναντι των ονομαστικών τιμών. Οι δύο αυτές μονάδες εντάχθηκαν στο διασυνδεδεμένο σύστημα ως κατανεμόμενες μονάδες το 2018 με επικαιροποιημένη ισχύ, ενώ η διαφορά στις τιμές μεταξύ 2017 και 2018 οφείλεται και στη σύσταση δύο νέων ανώνυμων εταιρειών (Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.) προς εκπλήρωση των από 19 Ιανουαρίου 2018 δεσμεύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τη λήψη διαρθρωτικών μέτρων, σχετικά με την πρόσβαση στο λιγνίτη στο πλαίσιο της υπόθεσης COMP/38.700, μέσω της αποεπένδυσης σχετικών περιουσιακών στοιχείων και δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. (Ν. 4533, ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018).

2017 και 42,85 €/MWh το 2016), σημειώνοντας αύξηση (10,9%), σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Εστιάζοντας στις μηνιαίες διακυμάνσεις της, οι οποίες απεικονίζονται στο Σχήμα 2-7, η μέση ΟΤΣ κυμάνθηκε μεταξύ 44,27 €/MWh τον Μάρτιο[11] και 71,41 €/MWh τον Οκτώβριο. Εν γένει, η μεταβολή της μέσης ΟΤΣ συγκριτικά με τα επίπεδα του 2017, κυμαίνεται σε μηνιαία βάση μεταξύ -28% και 30%, ενώ εντός του 2018 η μέση ΟΤΣ εμφάνισε καθοδική τάση από τον Ιανουάριο έως τον Μάρτιο και σταθερά ανοδική τάση από τον Απρίλιο έως και το τέλος του έτους (με εξαίρεση μια πολύ μικρή μείωση τον Αύγουστο και τον Νοέμβριο, οι οποίες όμως δεν επηρέασαν σε μεγάλο βαθμό τη γενικότερα αυξητική τάση της μέσης ΟΤΣ).



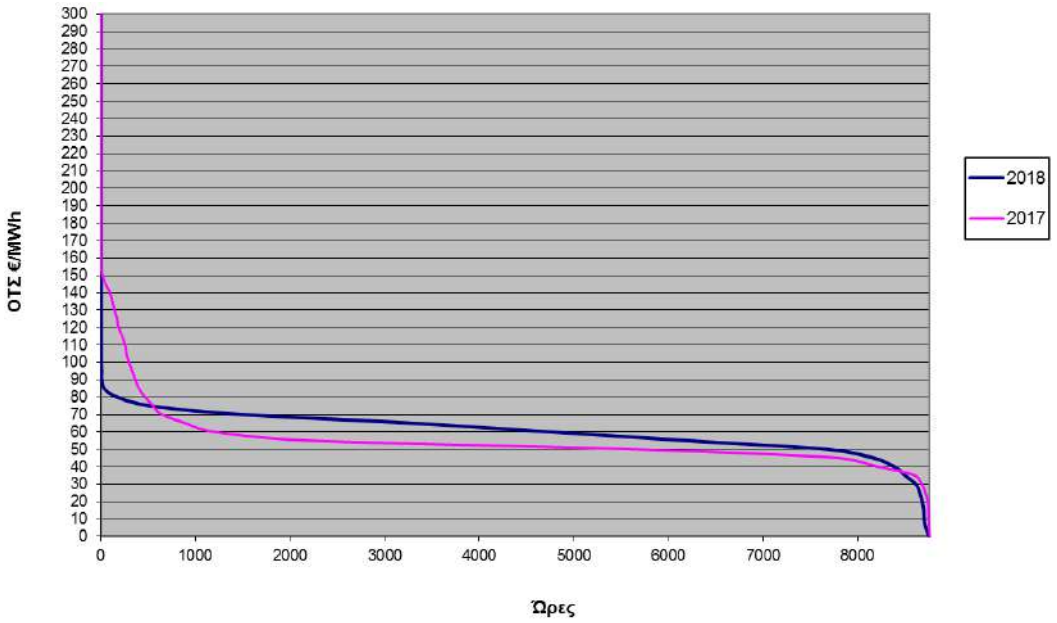
Σχήμα 2-7. Εξέλιξη της μέσης ΟΤΣ, ανά μήνα, για τα έτη 2017 και 2018

Η μεταβλητότητα των ωριαίων επιπέδων της ΟΤΣ, όπως αποτυπώνεται στην τυπική τους απόκλιση, εμφάνισε σημαντική μείωση, σημειώνοντας μέση τιμή σε ημερήσια βάση 4,47 €/MWh το 2018, έναντι 7,83 €/MWh το 2017, άμεσα συγκρινόμενη με το επίπεδο μεταβλητότητας το 2016 στα 4,63 €/MWh. Τα χαρακτηριστικά αυτά αποτυπώνονται στην καμπύλη διάρκειας της ΟΤΣ, η οποία απεικονίζεται στο Σχήμα 2-8.

[11] Οι ελάχιστες τιμές προσφοράς των ΥΗΣ, λαμβάνοντας υπόψη τον τρόπο υπολογισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, όπως αυτό καθορίστηκε με τη Μεθοδολογία που περιέχεται στην Απόφαση ΡΑΕ 207/2016, και λόγω της υψηλής στάθμης των αποθεμάτων νερού στους ταμιευτήρες τους τον μήνα Μάρτιο, ήταν σε σημαντικά μειωμένα επίπεδα.

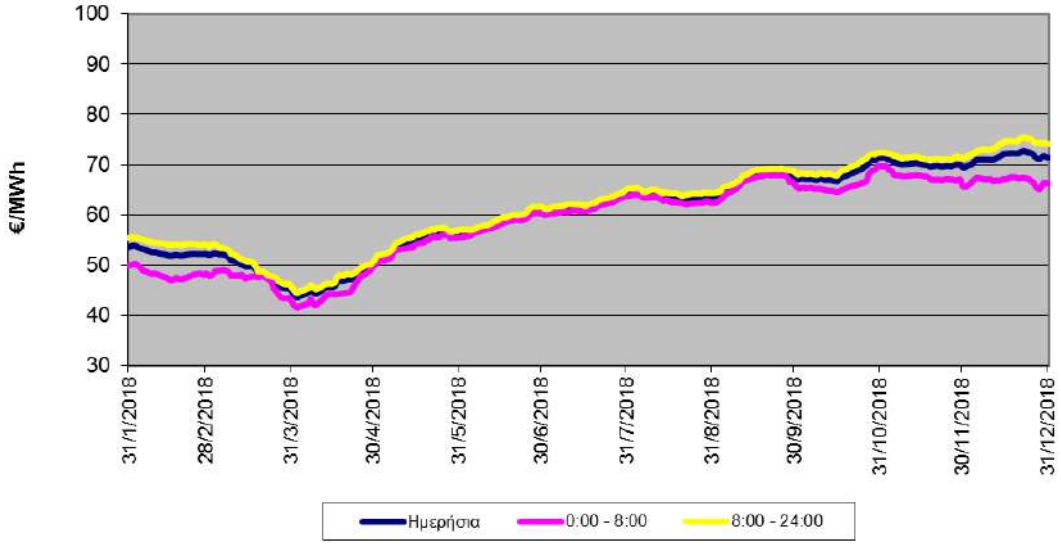
Το ποσοστό των ωρών του έτους στις οποίες η ΟΤΣ υπερέβη τα 80 €/MWh ήταν σημαντικά μειωμένο (1,9% των ωρών κατανομής, έναντι 5,3% το 2017 και 0,2% το 2016). Το μεγαλύτερο μέρος των 170 αυτών ωρών εμφανίστηκε τους μήνες Οκτώβριο έως Δεκέμβριο 2018. Αναφορικά με ακραίες ωριαίες τιμές, η ΟΤΣ δεν άγγιξε το ανώτατο όριο των 300 €/MWh ενώ δεν ξεπέρασε ούτε τα 150 €/MWh. Ο αριθμός των μηδενικών τιμών το 2018 αυξήθηκε σε σχέση με το 2017 σε 23, έναντι 8, ώρες κατανομής. Από τις 23 συνολικά μηδενικές τιμές 9 εμφανίστηκαν στις 18.03.2018, ενώ ο Μάρτιος ήταν ο μήνας με τον μεγαλύτερο αριθμό μηδενικών τιμών (14 από τις 23 του 2018) με αμέσως επόμενο μήνα τον Απρίλιο (4 από τις 23).

Η ΟΤΣ καθορίστηκε κυρίως από μονάδες φυσικού αερίου (σε ποσοστό 44% έναντι 39% το 2017) και στη συνέχεια από λιγνιτικές μονάδες (37% έναντι 36% των συνολικών ωρών του έτους το 2017), ενώ σε μικρότερη συχνότητα από εισαγωγές (11% το 2018, όπως και το 2017), εξαγωγές (8% έναντι 5% το 2017) ή υδροηλεκτρικές μονάδες (3% έναντι 6% το 2017).



Σχήμα 2-8 Καμπύλη Διάρκειας ΟΤΣ για τα έτη 2017 και 2018

Στο Σχήμα 2-9 απεικονίζεται ο κυλιόμενος μηνιαίος μέσος όρος της ΟΤΣ, υπολογιζόμενος σε ημερήσια βάση, καθώς και για ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, και ειδικότερα: α) για τις πρώτες οκτώ (8) ώρες κατανομής (0:00-8:00, μη-αιχμιακά), και β) για τις ώρες κατανομής που ακολουθούν (8:00-24:00, αιχμιακά).



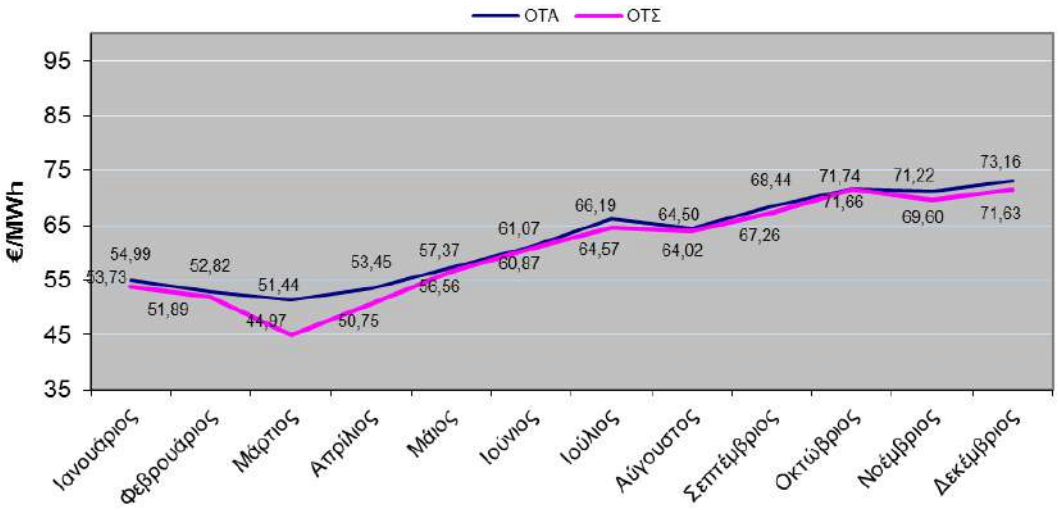
Σχήμα 2-9 Κυλιόμενος μέσος όρος τριάντα (30) ημερών για την ημερήσια ΟΤΣ, καθώς και για επιμέρους ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, κατά το έτος 2018

2.1.3 Πιστώσεις ηλεκτροπαραγωγών

Όσον αφορά την απόκλιση μεταξύ των συνολικών εσόδων των παραγωγών και του εσόδου που αποτυπώνει η ΟΤΣ, η μέση ΟΤΣ το 2018 διαμορφώθηκε στα 60,68 €/MWh, ενώ το μέσο έσοδο παραγωγής ανήλθε στα 65,24 €/MWh. Επισημαίνεται για σκοπούς σύγκρισης ότι, κατά το 2017 τα προαναφερθέντα μεγέθη ήταν ίσα με 54,68 €/MWh και 61,22 €/MWh, αντίστοιχα, ενώ το 2016 είχαν διαμορφωθεί στα 42,85 €/MWh και 50,60 €/MWh, αντίστοιχα.

Η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ) αποτελεί μια πιο ρεαλιστική απεικόνιση του κόστους παραγωγής συγκριτικά με την ΟΤΣ, καθώς προκύπτει από την επίλυση του ΗΕΠ, εισάγοντας την πραγματική διαθεσιμότητα των μονάδων και μετρήσεις (έναντι προβλέψεων) ποσοτήτων, όπως το φορτίο, οι εγχύσεις ΑΠΕ και οι διασυνοριακές ροές. Κατά το έτος 2018, η μέση ΟΤΑ διαμορφώθηκε στα 62,26 €/MWh, αυξημένη κατά 6,9% σε σχέση με το 2017, στο οποίο διαμορφώθηκε στα 58,25 €/MWh.

Η μέση ωριαία απόκλιση μεταξύ ΟΤΑ και ΟΤΣ το 2018 ήταν 1,58 €/MWh έναντι 3,57 €/MWh το 2017 και 2,78 €/MWh το 2016, κυμαινόμενη σε μηνιαία βάση μεταξύ 0,09 €/MWh τον Οκτώβριο έως 6,48 €/MWh τον Μάρτιο. Στο σχήμα που ακολουθεί αντιπαραβάλλονται οι μηνιαίες διακυμάνσεις της ΟΤΣ και της ΟΤΑ.



Σχήμα 2-10 Μηνιαία εξέλιξη της ΟΤΣ και της ΟΤΑ κατά το έτος 2018

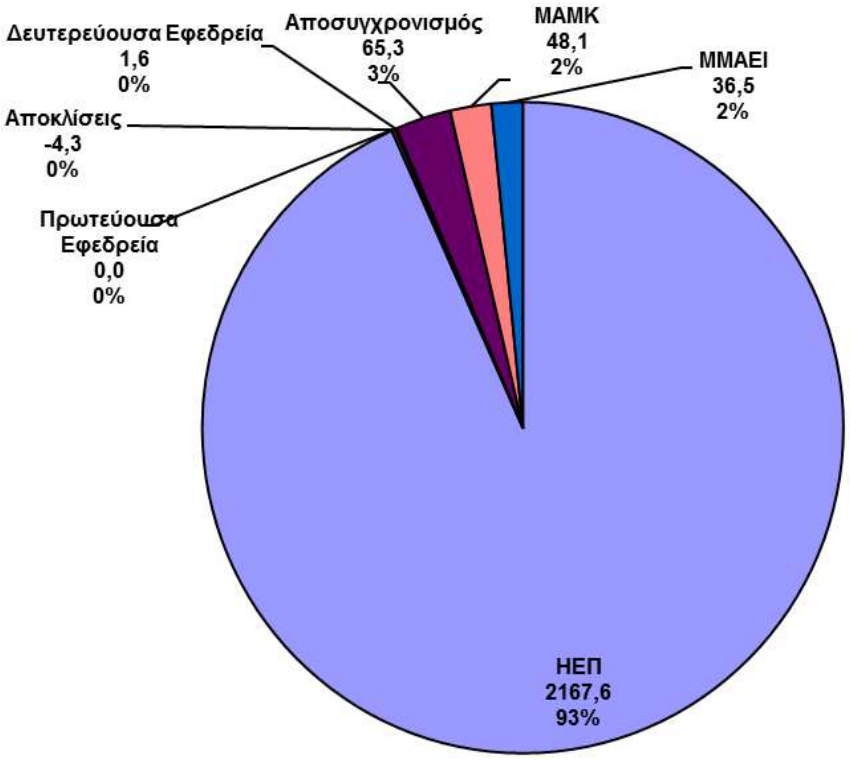
Σε επίπεδο χρηματοροών, τα έσοδα των παραγωγών συμβατικών τεχνολογιών (πλην ΑΠΕ) που προκύπτουν από την επίλυση του ΗΕΠ, ανήλθαν κατά το 2018 σε 2,2 δις €, παρουσιάζοντας μικρή αύξηση σε σχέση με το 2017, κατά τη διάρκεια του οποίου το αντίστοιχο ποσό ήταν 2,1 δις €. Το 2018 μειώθηκαν σημαντικά τα έσοδα που προκύπτουν από την επίλυση του ΗΕΠ για τη ΔΕΗ (1,4 δις € έναντι 1,6 δις € το 2017), ενώ αντίθετα αυξήθηκαν σημαντικά τα αντίστοιχα έσοδα για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς (731 εκατ. € έναντι 514 εκ. € το 2017). Οι εκ των υστέρων εκκαθαρίσεις που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ανήλθαν σε 0,12 δις € έναντι 0,11 δις € το 2017. Η συνολική αξία της χονδρεμπορικής αγοράς το 2018 διαμορφώθηκε στα 2,3 δις € έναντι 2,2 δις € το 2017.

Τα έσοδα από τον μηχανισμό ΜΑΜΚ ανήλθαν σε 48 εκατ. € για το σύνολο των παραγωγών κατά το έτος 2018, έναντι 37 εκατ. € το 2017. Μια πρόσθετη πηγή εσόδων κατά τους τρεις τελευταίους μήνες του 2018 ήταν ο μηχανισμός ΜΜΑΕ (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.2.1.1). Τα έσοδα από τον ΜΜΑΕ κατά το έτος 2018 εκτιμώνται σε 36 εκατ. € για το σύνολο των παραγωγών.

Το τέλος λιγνιτικής παραγωγής που καταβάλλει η ΔΕΗ ανήλθε σε 25 εκατ. € το έτος 2018, σημειώνοντας μείωση 7 εκατ. € σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η μείωση αυτή αποδίδεται στη μειωμένη παραγωγή από τους λιγνιτικούς σταθμούς κατά το 2018 σε σχέση με το 2017 (14,91 TWh έναντι 16,39 TWh). Το τέλος της λιγνιτικής παραγωγής για τις νέες λιγνιτικές μονάδες Λιγνιτική Μεγαλόπολης και Λιγνιτική Μελίτης ανήλθε συνολικά σε 4,8 εκατ. €.

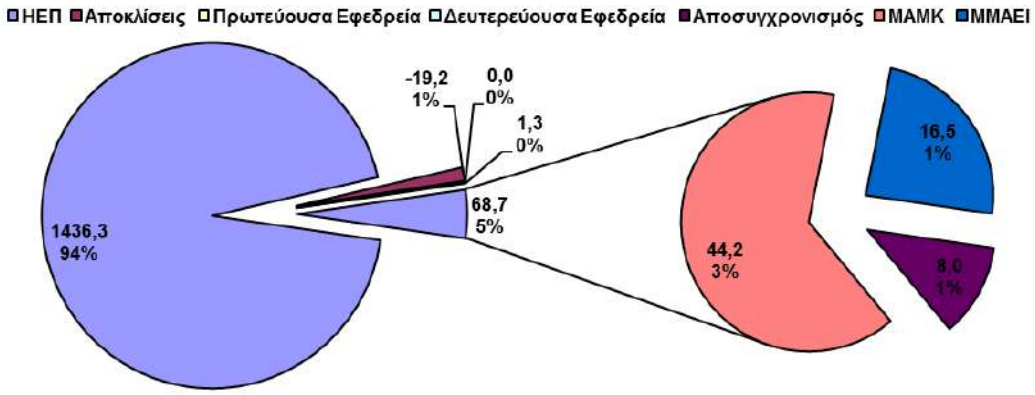
Συνεπώς, για το 2018, ο ΗΕΠ αποτέλεσε το 93% (έναντι 94% το 2017 και 87% το 2016) των εσόδων για το σύνολο των παραγωγών, με το ποσοστό αυτό να είναι ίσο με 94% για τη ΔΕΗ και 88% για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς (εξαιρώντας το τέλος

λιγνίτη). Για τη ΔΕΗ οι πιστώσεις του ΜΜΑΕ συνιστούν το 1,1% των εσόδων της, ενώ για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς αποτελούν το 2,4%. Στο Σχήμα 2-11 απεικονίζονται ως ποσοστό οι συνιστώσες εσόδων, αρχικά για το σύνολο των παραγωγών, και στη συνέχεια διακριτά για τη ΔΕΗ (Σχήμα 2-12) και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς (Σχήμα 2-13), ενώ στο Σχήμα 2-14 αποτυπώνονται, εκτός από τα ποσοστά επί του συνόλου των εσόδων, και οι απόλυτες τιμές των εσόδων σε εκατ. € ανά συνιστώσα για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς. Τέλος, τα Σχήματα 2-15 και 2-16 αποτυπώνουν τη μηνιαία εξέλιξη των εσόδων ανά συνιστώσα προέλευσης (ΗΕΠ, ΜΑΜΚ και ΜΜΑΕ) για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς[12].

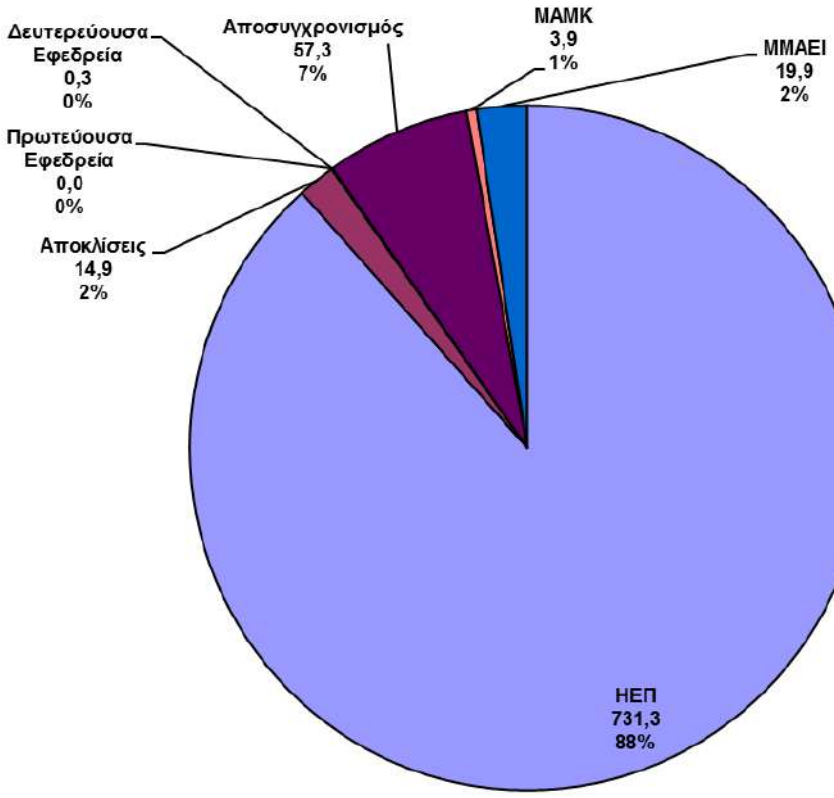


Σχήμα 2-11 Έσοδα όλων των Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €)

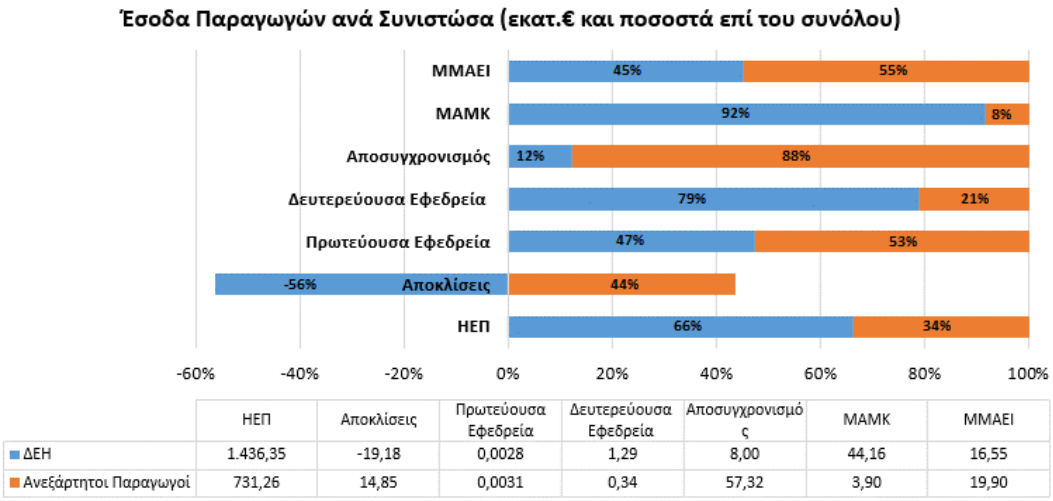
[12] Τα ετήσια δεδομένα μπορεί να διαφοροποιούνται από το άθροισμα των μηνιαίων δεδομένων λόγω περιοδικών εκκαθαρίσεων βάσει στοιχείων από τον ΔΕΔΔΗΕ.



Σχήμα 2-12 Έσοδα της ΔΕΗ ανά συνιστώσα (εκατ. €)



Σχήμα 2-13 Έσοδα των Ανεξάρτητων Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €)



	ΗΕΠ	Αποκλίσεις	Πρωτεύουσα Εφεδρεία	Δευτερεύουσα Εφεδρεία	Αποσυγχρονισμός	ΜΑΜΚ	ΜΜΑΕΙ
ΔΕΗ	1.436,35	-19,18	0,0028	1,29	8,00	44,16	16,55
Ανεξάρτητοι Παραγωγοί	731,26	14,85	0,0031	0,34	57,32	3,90	19,90

Σχήμα 2-14 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών το 2018, ως ποσοστά επί του συνόλου και ως απόλυτες τιμές (σε εκατ. €), ανά συνιστώσα προέλευσης, για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς

Μήνας	ΗΕΠ (εκατ. €)	ΜΑΜΚ (εκατ. €)	ΜΜΑΕ (εκατ. €)
Ιανουάριος	121,12	2,67	0,00
Φεβρουάριος	106,14	2,90	0,00
Μάρτιος	102,61	6,19	0,00
Απρίλιος	81,75	4,16	0,00
Μάιος	107,23	3,64	0,00
Ιούνιος	146,20	3,20	0,00
Ιούλιος	141,00	3,97	0,00
Αύγουστος	126,04	4,59	0,00
Σεπτέμβριος	117,25	3,59	0,00
Οκτώβριος	118,27	3,13	5,34
Νοέμβριος	111,72	2,51	5,17
Δεκέμβριος	157,03	3,63	6,05

Σχήμα 2-15 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων της ΔΕΗ ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2018

Μήνας	ΗΕΠ (εκατ. €)	ΜΑΜΚ (εκατ. €)	ΜΜΑΕ (εκατ. €)
Ιανουάριος	49,92	0,50	0,00
Φεβρουάριος	44,38	0,51	0,00
Μάρτιος	24,35	0,71	0,00
Απρίλιος	28,92	0,43	0,00
Μάιος	33,53	0,14	0,00
Ιούνιος	33,13	0,08	0,00
Ιούλιος	80,17	0,12	0,00
Αύγουστος	81,57	0,26	0,00
Σεπτέμβριος	79,99	0,09	0,00
Οκτώβριος	83,15	0,18	7,06
Νοέμβριος	89,57	0,38	6,83
Δεκέμβριος	102,58	0,48	6,02

Σχήμα 2-16 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων των Ανεξάρτητων Παραγωγών, ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2018

2.1.4 Εξελίξεις κατά το έτος 2018

2.1.4.1 Νομοθετικό/κανονιστικό πλαίσιο

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, «*... η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ*» (Άρθρο 96 παρ. 1), ενώ «*... η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ*» (Άρθρο 120 παρ. 2). Ως απόρροια των ως άνω αρμοδιοτήτων, η ΡΑΕ, το 2012, ενέκρινε τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ – Απόφαση ΡΑΕ 56/2012, ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012) και τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ – Απόφαση ΡΑΕ 57/2012, ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012).

Κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ν. 4512/2018[13], συστήθηκε στις 18.6.2018 ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.»). Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ", με διακριτικό τίτλο

[13] Αναλυτική σχετική περιγραφή βρίσκεται στην ενότητα 2.1.4.2.

"ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Ως συνέπεια της ανωτέρω απόσχισης σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «*3. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. οφείλει εντός ενός μηνός από την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, να καταρτίσει και να υποβάλλει στη ΡΑΕ: α) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του από την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, β) τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και γ) τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ΡΑΕ με απόφασή της, εκδίδει πριν από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, τους ανωτέρω Κώδικες Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τη διαδικασία του άρθρου 120 του ίδιου νόμου και τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά τη διαδικασία του άρθρου 140 του ν. 4389, ως ισχύουν*».

Σύμφωνα με τα ως άνω αναφερόμενα, κατά τη διάρκεια του 2018, προέκυψε η ανάγκη τροποποίησης των Κωδίκων ΚΣΗΕ και ΚΔΣ και η ανάγκη θέσπισης νέου Κώδικα, και πιο συγκεκριμένα του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ).

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
508/2018[14]	Β΄ 2310/18.06.2018	Τροποποιήσεις και προσθήκες στον ΚΣΗΕ, (1) σε εφαρμογή του ν. 4512/2018, προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμισή του με τον ΚΔΣ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, (2) για την ενσωμάτωση των προβλέψεων του ν. 4414/2016 για (α) τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του ΗΕΠ (ήτοι, διαδικασία εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, περιεχόμενο Προσφορών Έγχυσης, προτεραιότητα Προσφορών Έγχυσης, διακανονισμός εσόδων από τον ΗΕΠ) και (β) το πλαίσιο συνεργασίας των φορέων της

[14] Αναλυτική σχετική περιγραφή βρίσκεται στην ενότητα 6.2

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
		αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε., ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), (3) για την εισαγωγή του τραπεζικού «Λογαριασμού Ενεχυρίασης» καθώς και (4) για τον προϋπολογισμό λειτουργικών δαπανών της ΕΧΕ Α.Ε. του ν. 4425/2016.
509/2018[15]	Β΄ 2307/18.06.2018	Θέσπιση ΚΔΑΠΕΕΠ, σε εφαρμογή του ν. 4512/2018, προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμισή του με τον ΚΔΣ και τον νέο ΚΣΗΕ καθώς και (α) προβλέψεις για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναφορικά με την εκκαθάριση των εσόδων τους από την Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για τον Ειδικό Λογαριασμό (ΠΧΕΦΕΛ), (β) προβλέψεις για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναφορικά με την εκκαθάριση των εσόδων τους από το Πρόσθετο Έσοδο στη βάση του ΜΜΚΘΣΣ, (γ) προβλέψεις αναφορικά με τον υπολογισμό των συνιστωσών της Ειδικής Τιμής Αγοράς και συγκεκριμένα για τη μοναδιαία τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς ΜΧΑ1 και του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς ΜΧΑ2, (δ) προβλέψεις αναφορικά με τον υπολογισμό του ενεργειακού μίγματος και (ε) προβλέψεις αναφορικά με τις μοναδιαίες χρεώσεις που θα πληρώνουν οι κάτοχοι μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.
511/2018[16]	Β΄ 2309/18.06.2018	Τροποποιήσεις και προσθήκες στον ΚΔΣ, σε εφαρμογή του ν. 4512/2018, προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμισή του με τον ΚΔΑΠΕΕΠ και τον νέο ΚΣΗΕ καθώς και (α) προβλέψεις αναφορικά με την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, (β) προβλέψεις για τον υπολογισμό της Προσαύξησης

[15] Αναλυτική σχετική περιγραφή βρίσκεται στην ενότητα 6.2
[16] Αναλυτική σχετική περιγραφή βρίσκεται στην ενότητα 6.2

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
		Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ), (γ) προβλέψεις για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και (δ) προβλέψεις αναφορικά με τον υπολογισμό και τον διακανονισμό των χρεοπιστώσεων που αφορούν στις Αποκλίσεις των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
780/2018	Β'3974/13.09.2018	Τροποποίηση διατάξεων του ΚΔΣ αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας, καθώς και των όρων που διέπουν τη διενέργεια των δημοπρασιών.
1299/2018	Β'164/30.01.2019	Τροποποίηση διατάξεων του ΚΣΗΕ και του ΚΔΣ με σκοπό τη δυνατότητα, κατά την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του Προγράμματος Κατανομής (ΠΚ) σε περιπτώσεις κήρυξης κρίσης στο ΕΣΦΑ, α) εισαγωγής τυχόν περιορισμών στη διαθεσιμότητα ΦΑ στο ΕΣΦΑ για ηλεκτροπαραγωγή, ως ενεργειακών περιορισμών και β) υποβολής προσφορών και για τα δύο είδη καυσίμου για τις μονάδες ΦΑ που έχουν τη δυνατότητα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο.
1322/2018	Β' 6185/31.12.2018	Τροποποίηση διατάξεων του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ με σκοπό την περαιτέρω αυστηροποίηση του πλαισίου αναφορικά με την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) λόγω Μη Νόμιμων Δηλώσεων από Εκπροσώπους Φορτίο.

Πίνακας 2-1 Αποφάσεις τροποποίησης των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ και θέσπισης του ΚΔΑΠΕΕΠ κατά το έτος 2018

Επίσης, βάσει των διατάξεων των ως άνω Κωδίκων, η ΡΑΕ εξέδωσε τις ακόλουθες, κανονιστικού περιεχομένου, αποφάσεις αναφορικά με την χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας:

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 294/2018 (ΦΕΚ Β΄1474/27.04.2018) για την τροποποίηση της Απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1127/2017, με σκοπό την παράτασή της έως την 30η Σεπτεμβρίου 2018, αναφορικά με τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για το έτος 2018.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 405/2018 (ΦΕΚ Β'4547/18.10.2018) για τον καθορισμό των Διοικητικά Οριζόμενων Μέγιστων Τιμών Προσφοράς για την

παροχή υπηρεσιών Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του ΚΣΗΕ σε πενήντα (50) Ευρώ ανά Μεγαβάτ (50€/MW) αρχής γενομένης από τις προσφορές που αφορούν την Ημέρα Κατανομής 1 Οκτωβρίου 2018.

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 931/2018 (ΦΕΚ Β΄5794/21.12.2018), για τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων έως την 30η Σεπτεμβρίου 2019 σε TOLup,i= TOLdn,i=5% και k1=k2=3 για όλους τους ταμιευτήρες και VCmax=150€/MWh. Επιπροσθέτως, αποφασίστηκε ο καθορισμός των τιμών της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα (Rsec), κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της ίδιας Μεθοδολογίας καθώς και το άρθρο 262 του ΚΔΣ, έως την 30η Σεπτεμβρίου 2019.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1003/2018 (ΦΕΚ Β'6066/31.12.2018) για τον καθορισμό του ύψους (ελάχιστης στάθμης) (Rsec-sup) του αποθέματος ασφαλείας των ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων ανά μήνα και ανά Ταμιευτήρα.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1041/2018 (ΦΕΚ Β'5094/15.11.2018) για την έγκριση της χρήσης εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το έτος 2019. Συγκεκριμένα, αποφασίστηκε η διάθεση του ποσού των €38.187.798,87 από τον Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του ΚΔΣ) που διατηρεί η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2019.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1231/2018 (ΦΕΚ Β'5918/31.12.2018), για την έγκριση της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) ως βάσης υπολογισμού για το κόστος απωλειών, καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 56,7 €/MWh από 01.01.2019 ως 31.12.2019, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2019.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1249/2018 (ΦΕΚ Β'5958/31.12.2018), για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των ορίων ανοχής και του συντελεστή μεταβολής της χρέωσης κατά τον προσδιορισμό των Αποκλίσεων για το ημερολογιακό έτος 2019.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1322/2018 (ΦΕΚ Β'6185/31.12.2018), για την Τροποποίηση του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ για τον καθορισμό μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2019.

Επιπλέον, στις αρχές του 2013, τέθηκαν σε εφαρμογή, με τη δημοσίευσή τους στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τα Εγχειρίδια των ως άνω Κωδίκων, και συγκεκριμένα:

- Τα Εγχειρίδια του ΚΔΣ, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1047/2012 (ΦΕΚ Β' 53/16.01.2013), και
- Το Εγχειρίδιο του ΚΣΗΕ, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1023/2012 (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013).

Στη διάρκεια του 2018, προέκυψε η ανάγκη συγκεκριμένων τροποποιήσεων στα ως άνω Εγχειρίδια, προκειμένου να διατηρηθεί η συμβατότητα και συνέπειά τους ως προς τα αντίστοιχα κείμενα των Κωδίκων, και να ενσωματωθούν οι σχετικές Αποφάσεις της Αρχής, οι Υπουργικές Αποφάσεις και οι Ευρωπαϊκοί Κανονισμοί. Οι τροποποιήσεις αυτές συνοψίζονται στον Πίνακα 2-2.

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
1322/2018	Β' 6185/31.12.2018	Τροποποίηση διατάξεων του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ με σκοπό την περαιτέρω αυστηροποίηση του πλαισίου αναφορικά με την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) λόγω Μη Νόμιμων Δηλώσεων από Εκπροσώπους Φορτίο.

Πίνακας 2-2 Αποφάσεις τροποποίησης των Εγχειριδίων των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ κατά το έτος 2018

Επιπρόσθετα, στα πλαίσια του σχεδιασμού και της δημιουργίας προθεσμιακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με δημοπρασίες τύπου NOME, η ΡΑΕ εξέδωσε τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ – Απόφαση ΡΑΕ 329/2016, ΦΕΚ Β'3164/30.09.2016). Οι τροποποιήσεις του ΚΣΔΠΠΗΕ και οι κανονιστικού περιεχομένου αποφάσεις ΡΑΕ σχετικά με τον ΚΣΔΠΠΗΕ, εντός του 2018, περιγράφονται αναλυτικά στην ενότητα 2.2.2.

Τέλος, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 4512/2018 για την ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018), ο οποίος τροποποιεί τον ν. 4425/2016 και τον ν. 4001/2011 και σύμφωνα με τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στην απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018), συντάχθηκαν από τους Διαχειριστές και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ οι ακόλουθοι Κανονισμοί:

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
1090/2018	Β' 5910/31.12.2018 και Β'468/18.02.2019	Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του Ν. 4425/2016
1116/2018	Β' 5914/31.12.2018	Έγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016

Πίνακας 2-3 Αποφάσεις για τους Κανονισμούς των νέων αγορών κατά το έτος 2018

2.1.4.2 Αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Με σκοπό την μετάβαση του Ελληνικού συστήματος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε μια ενοποιημένη Ευρωπαϊκή αγορά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Ευρωπαϊκή Νομοθεσία για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την επίτευξη του Μοντέλου Στόχου (Target Model), εκδόθηκε ο ν. 4425/2016, με τις διατάξεις του οποίου, συνοπτικά, θεσπίστηκαν χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και συγκεκριμένα η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης.

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε συνεργασία με τους αρμόδιους φορείς κατάρτησε σχέδιο νόμου για το Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο και έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από 01.12.2017 έως 11.12.2017. Το Ελληνικό Κοινοβούλιο στις 15.01.2018 ψήφισε τον ν. 4512/2018 για την ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018) ο οποίος τροποποιεί τον ν. 4425/2016 και τον ν. 4001/2011.

Ειδικότερα, κατά τις διατάξεις του ν. 4512/2018 εισάγεται ο ορισμός του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ως η ανώνυμη εταιρεία που διαχειρίζεται μία ή και περισσότερες Αγορές Ενέργειας ή και Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου. Ως αγορές Ενέργειας ορίζονται οι Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι Αγορές Φυσικού Αερίου και οι Περιβαλλοντικές Αγορές, ενώ ως Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ορίζονται η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης, οι οποίες λειτουργούν ως αγορές ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011. Επομένως, καταργείται η έννοια της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που είχε ορισθεί στον ν. 4425/2016 και τα προθεσμιακά προϊόντα Ηλεκτρικής ενέργειας διαπραγματεύονται στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά. Τα βασικά χαρακτηριστικά αναφορικά με τη λειτουργία των ανωτέρω αγορών καθώς και την εκκαθάριση των συναλλαγών και τις εποπτικές αρμοδιότητες των αρμόδιων εποπτικών αρχών περιγράφονται στον νέο νόμο.

Επιπλέον, με τον ν. 4512/2018 προβλέπεται η ίδρυση της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε, ενώ η τελευταία μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.). Οι όροι ίδρυσης και λειτουργίας των δύο νέων Α.Ε. περιγράφονται στον νέο νόμο.

Συνεπεία της εξουσιοδοτικής διάταξης της παρ. παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 4425/2016, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 369/2018 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018) σχετικά με τις οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον νόμο αυτό και με την οποία καταργείται η προγενέστερη απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 67/2017 (ΦΕΚ Β' 774/13.03.2017) σχετικά με τις κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών. Οι βασικές εξειδικεύσεις περιγράφονται στις επόμενες παραγράφους.

Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας οι εντολές συναλλαγών για προσφορά πώλησης και δήλωση ζήτησης θα υποβάλλονται ανά μονάδα στην περίπτωση των Παραγωγών και ανά Ζώνη Προσφορών ή σύνορο για τους υπολοίπους συμμετέχοντες. Ειδικώς οι εντολές συναλλαγών για έγχυση ΑΠΕ και για τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης δύνανται να υποβάλλονται ανά χαρτοφυλάκιο, ανεξαρτήτως τεχνολογίας ή/και κατηγορίας σταθμών ΑΠΕ, και ανά ζώνη φορτίου. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης υποβάλλουν εντολές διακριτά για πώληση και αγορά. Οι Παραγωγοί υποχρεούνται να υποβάλλουν προσφορές πώλησης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος των μονάδων τους, που δεν έχει δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, διακανονιζόμενων με φυσική παράδοση της ενέργειας, και που έχουν συναφθεί εντός Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς εκτός αυτής, ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης. Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας είναι δυνατή η υποβολή απλών και σύνθετων εντολών συναλλαγών.

Για τη συμμετοχή τους στην Ενδοημερήσια Αγορά, οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν εντολές συναλλαγών ανά μονάδα στην περίπτωση των Παραγωγών και ανά Ζώνη Προσφορών ή σύνορο για τους υπολοίπους συμμετέχοντες. Ειδικώς οι εντολές συναλλαγών για έγχυση ΑΠΕ και για τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης δύνανται να υποβάλλονται ανά χαρτοφυλάκιο, ανεξαρτήτως τεχνολογίας ή/και κατηγορίας σταθμών ΑΠΕ, και ανά ζώνη φορτίου. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης υποβάλουν εντολές διακριτά για πώληση και αγορά. Στην Ενδοημερήσια Αγορά είναι δυνατή η υποβολή απλών εντολών συναλλαγών, η οποία σε κάθε περίπτωση θα διαμορφώνεται από την εφαρμογή του τύπου των ενδοημερήσιων συναλλαγών. Η εξέλιξη υλοποίησης της Ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς έχει ως ακολούθως:

- Σε πρώτο στάδιο, εφαρμογή ενδο-ημερήσιων δημοπρασιών (intra-day sessions) με διαδοχικές εκκαθαρίσεις κατά τις ημέρες D-1 και D για την εσωτερική αγορά ενέργειας ή/ και σε περιφερειακό επίπεδο με τις γειτονικές αγορές.
- Σε επόμενο στάδιο, εφαρμογή συνεχών ενδο-ημερήσιων συναλλαγών (continuous intraday trading) σε συνδυασμό ή όχι με τις ενδο-ημερήσιες δημοπρασίες στο πλαίσιο της σύζευξης των Ευρωπαϊκών αγορών.

Στον νέο σχεδιασμό, η Αγορά Εξισορρόπησης βασίζεται στη βασική αρχή του κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής, ήτοι κεντρικού καταμερισμού, όπου ο προγραμματισμός διενεργείται και οι Εντολές Κατανομής εκδίδονται ανά μονάδα (unit based central dispatching model). Στο πλαίσιο αυτό, διενεργείται διακριτά η Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ, Integrated Scheduling Process), η οποία συνιστά συν-βελτιστοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης (balancing energy) και ισχύος εξισορρόπησης (balancing capacity), όπως προβλέπεται στο άρθρο 5 του ν. 4425/2016. Η ανωτέρω διαδικασία διενεργείται διαδοχικά, ξεκινώντας από την ημέρα D-1 κατόπιν της επίλυσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, και συνεχίζοντας με μία σειρά από διαδοχικές επαναλήψεις κατά τη διάρκεια της ημέρας D-1 και της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.

Για την εκτέλεση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού η ημέρα χωρίζεται σε επιμέρους χρονικά διαστήματα που ονομάζονται Περίοδοι Κατανομής. Η Περίοδος Κατανομής θα είναι μικρότερη ή ίση της μίας ώρας (60 λεπτά). Από την επίλυση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού προκύπτουν οι τιμές των προϊόντων Ισχύος Εξισορρόπησης (εφεδρειών). Η τιμολόγηση της Ισχύος Εξισορρόπησης δύναται να βασίζεται στην αρχή της οριακής τιμολόγησης ή στην τιμολόγηση βάσει προσφοράς όπως θα καθοριστεί στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

Αναφορικά με την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης (Balancing Energy Market), αυτή υιοθετεί τις αποφάσεις ένταξης (unit commitment) των μονάδων παραγωγής από την ανωτέρω Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού. Τα προϊόντα εξισορρόπησης ενέργειας που θα χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για να προμηθεύεται την απαραίτητη ανοδική ή/και καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης και να εξισορροπεί εγχύσεις και απορροφήσεις σε πραγματικό χρόνο θα είναι τουλάχιστον δύο και θα συμπεριλαμβάνουν ένα προϊόν Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση (manual Frequency Restoration Reserve – mFRR) και ένα προϊόν Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (automatic Frequency Restoration Reserve – aFRR). Η τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση βασίζεται στην αρχή της οριακής τιμολόγησης (marginal pricing). Οι προσφορές ενέργειας που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης ενέργειας (π.χ. redispatching) τιμολογούνται βάσει της τιμής προσφοράς τους (pay-as-bid) και δεν ορίζουν την οριακή τιμή εξισορρόπησης ενέργειας Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με

χειροκίνητη ενεργοποίηση. Κατά τη λειτουργία της τοπικής Αγοράς Εξισορρόπησης, η τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση δύναται να βασίζεται στην αρχή της οριακής τιμολόγησης ή στην τιμολόγηση βάσει προσφοράς, όπως θα καθοριστεί στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Τέλος, η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (Imbalance Settlement Period) ορίζεται σε 15 λεπτά.

Στη συνέχεια, κατ' εφαρμογή των προβλεπόμενων στα άρθρα 117Β και 117Ε του ν. 4001/2011, όπως προστέθηκαν με το άρθρο 96 του ν. 4512/2018 και τροποποιήθηκαν με το άρθρο 64 του Ν. 4546/ 2018, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση προς έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», για το χρονικό διάστημα από την καταχώρηση της σύστασής της στο Γ.Ε.ΜΗ. έως και την 31 Δεκεμβρίου 2018.

Η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 775/2018 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 5114/15.11.2018) ενέκρινε τον προϋπολογισμό λειτουργικών δαπανών που αφορούν κυρίως στη λειτουργία, εκκαθάριση και διακανονισμό του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), καθώς και στο σχεδιασμό, ανάπτυξη και θέση σε λειτουργία των αγορών του Ν. 4425/2016[17] πλέον αποσβέσεων και ενός εύλογου κέρδους 2% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της ΕΧΕ Α.Ε. συνολικού ποσού 2.525.946 €. Επιπροσθέτως, με την ανωτέρω απόφαση ζητείται η υποβολή εισήγησης εκ μέρους της ΕΧΕ Α.Ε. αναφορικά με την εισαγωγή κριτηρίων και κανόνων για το είδος των συμπεριλαμβανομένων στον προϋπολογισμό της επιμέρους στοιχείων και μεγεθών, καθώς και της τεκμηρίωσης αυτών και της εισαγωγής κινήτρων απόδοσης της εταιρείας κατά την εκτέλεση των δραστηριοτήτων της, σε κείμενο μεθοδολογίας, ως την 15.11.2018, προκειμένου για την έγκριση του προϋπολογισμού της για το έτος 2019.

Τέλος, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 4512/2018 και τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στην απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε και η ΕΧΕ Α.Ε υπέβαλαν εισηγήσεις τον Ιούνιο του 2018 αναφορικά με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κανονισμό λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς αντίστοιχα.

Η ΡΑΕ έθεσε τις σχετικές εισηγήσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της ΕΧΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση από τις 2 Ιουλίου 2018 μέχρι και τις 3 Αυγούστου 2018 και λαμβάνοντας υπ' όψιν τις απόψεις των συμμετεχόντων σε αυτήν, καθώς και τις απόψεις των

[17] Από τις 30/10/2018 η ΕΧΕ Α.Ε. αποτελεί το 8ο μέλος της Πρωτοβουλίας για την Ενιαία Σύζευξη Τιμών Περιφερειών της Ευρώπης (PCR) και συνιδιοκτήτης του σχετικού αλγορίθμου.

Διαχειριστών επί των σχολίων των Συμμετεχόντων, εξέδωσε τις αποφάσειςπου καταγράφονται στον Πίνακα 2-3.

Ταυτόχρονα με την έγκριση των εν λόγω κειμένων, στις αποφάσεις αυτές προβλέπεται η ημερομηνία έναρξης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (υπό την προϋπόθεση της έγκρισης από την ΡΑΕ των όρων λειτουργίας της ΕΧΕ Α.Ε.), καθώς κι η ημερομηνία έναρξης της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στις ως άνω σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ για την έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας προβλέπεται στο προσεχές χρονικό διάστημα η υποβολή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΕΧΕ Α.Ε., και αντίστοιχα η έγκριση από την Αρχή σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, των ακόλουθων εισηγήσεων που αφορούν σε μεθοδολογίες και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών:

Α) Από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ απαιτείται η υποβολή των ακόλουθων εισηγήσεων:

- Μέχρι την 31/12/2018:

  α) Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης

  β) Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων

  γ) Μεθοδολογία Συμψηφισμού

  δ) Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης

  Οι υπό γ) και δ) Μεθοδολογίες υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην περίπτωση που μέχρι την ανωτέρω ημερομηνία δεν έχουν ανατεθεί οι λειτουργίες που αφορούν την εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 12 του ν. 4425/2016.

- Μέχρι την 15/2/2019:

  ε) Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς

  στ) Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς

ζ) Όροι και προϋποθέσεις Συμβαλλομένων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης

η) Μεθοδολογία υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής

- Μέχρι την 31/3/2019:

θ) Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης

ι) Μεθοδολογία Υπολογισμού Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ καθώς και τον Πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ που θα ισχύσει από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης

ια) Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

ιβ) Μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

Β) Από την ΕΧΕ Α.Ε. απαιτείται η υποβολή των ακόλουθων εισηγήσεων:

- Μέχρι την 31/12/2018:

(i) Μεθοδολογία προσδιορισμού των Διοικητικά Οριζόμενων (Ανώτατες-Κατώτατες Τιμές Προτεραιότητας) Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

(ii) Μεθοδολογία προσδιορισμού των τελών και χρεώσεων της ΕΧΕ Α.Ε. προς τους Συμμετέχοντες αναφορικά με τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

(iii) Μεθοδολογία περικοπής εντολών αγοράς/πώλησης με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης.

(iv) Μεθοδολογία προσδιορισμού Ανώτατων και Κατώτατων Ορίων Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για τα οποία η ΕΧΕ Α.Ε. εξετάζει την δυνατότητα διενέργειας Δεύτερης Δημοπρασίας, κατά τις διατάξεις της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

- Μέχρι την 28/02/2019:

(i) Μεθοδολογία προσδιορισμού Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για Εντολές Πώλησης.

(ii) Μεθοδολογία προσδιορισμού Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων.

(iii) Μεθοδολογία προσδιορισμού Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων.

(iv) Διαδικασίες αναφορικά με το Φυσικό Διακανονισμό και την Εκκαθάριση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για τις ποσότητες ενέργειας που αφορούν σε συναλλαγές που συνάπτονται στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4389/2016, του Συστήματος Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Οι ως άνω εισηγήσεις θα τεθούν σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή, με απώτερο σκοπό την επεξεργασία και έγκριση αυτών από τη ΡΑΕ, εντός των τεθέντων χρονοδιαγραμμάτων για την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών.

Όσον αφορά στη σύζευξη των αγορών, στις 30 Οκτωβρίου 2018 εγκρίθηκε η έναρξη (go-live) της σύζευξης για το σύνορο Ελλάδα -Ιταλία από το Italian Borders Working Table Steering Committee (IBWT) στο πλαίσιο του IBWT project. Στη συνέχεια, τον Νοέμβριο του 2018, οι ΟΔΑΗΕ/NEMO και ΔΣΜ της Ελλάδας και της Βουλγαρίας υπέβαλαν στις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας γραπτό αίτημα για να συναινέσουν στην πρωτοβουλία τους να προστεθεί και το σύνορο Ελλάδα-Βουλγαρία στο IBWT project.

Τέλος, στις 2 Νοεμβρίου 2018, με βάση σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα της ΕΧΕ Α.Ε., συστάθηκε η «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» (ΕΕΣΧΕ Α.Ε./EnExClear) με σκοπό να διενεργεί την εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Η EnExClear τον Ιανουάριο του 2019 υπέβαλε εισήγηση για τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον οποίο η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 23 Ιανουαρίου 2019 έως και τις 8 Φεβρουαρίου 2019.

2.1.4.3 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου

Στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target model), εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Κατ΄ εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδίδονται οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύου (European Network Codes), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Α. Ως προς τον υπ' αριθ. 2015/1222 Κανονισμό (ΕΕ) της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (εφεξής «Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222»)

Με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009, εξεδόθη από την Επιτροπή ο Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222, με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη. Οι εν λόγω κατευθυντήριες γραμμές καθορίζουν τους ελάχιστους εναρμονισμένους κανόνες για την τελικώς ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, ώστε να παρέχεται σαφές νομικό πλαίσιο για αποδοτικό και σύγχρονο σύστημα κατανομής της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης που να διευκολύνει το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας στο επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να καθιστά δυνατή την αποδοτικότερη χρήση του δικτύου και την αύξηση του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών.

Κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, οι Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ ή TSOs) καθώς και οι Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ ή ΝΕΜΟ) καταρτίζουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται από τον ανωτέρω Κανονισμό και τα υποβάλλουν προς έγκριση στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές εντός των αντίστοιχων προθεσμιών που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ανωτέρω Κανονισμού και κατόπιν της υπ' αριθ. 4/2015 γνώμης της Αρχής, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ως «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (εφεξής «ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ»), δυνάμει της υπ' αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/11.12.2015 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄2678/11.12.2015).

Κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011 από τον ν. 4512/2018, συνεστήθη ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία ΛΑΓΗΕ Α.Ε. εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΕΧΕ Α.Ε. έχει υποκατασταθεί στη θέση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ και η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» («ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Αναφορικά με τον καθορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας (Capacity Calculation Regions – CCRs) σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 15 του ανωτέρω Κανονισμού, μετά από την αδυναμία συμφωνίας μεταξύ των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, ενεργοποιήθηκε η διαδικασία της παραγράφου 11 του άρθρου 9 βάσει της οποίας ο ACER εξέδωσε την τελική απόφαση επί του θέματος στις 17.11.2016 (No 06/2016). Σύμφωνα με την απόφαση αυτή, η Ελλάδα περιλαμβάνεται σε δύο περιφέρειες: την CCR 5 (GRIT) με την Ιταλία και την CCR 10 (SEE) με την Βουλγαρία και τη Ρουμανία.

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο του ανωτέρω Κανονισμού, εντός του 2018, έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 93/2018 *«Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ / NEMO) για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 485/16.2.2018)

Προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς επόμενης ημέρας, οι NEMO υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products) σύμφωνα με το άρθρο 40 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής. Οι NEMO διασφαλίζουν ότι οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα με την εφαρμογή του αλγορίθμου σύζευξης των τιμών εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα.

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 695/2017 περί τροποποίησης της πρότασης των NEMO σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους NEMO η νέα κοινή πρόταση για τα ανωτέρω προϊόντα, σύμφωνα με το άρθρο 40 του Κανονισμού. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της παραπάνω πρότασης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 93/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας.

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 94/2018 *«Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ / NEMO) για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων*

γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β' 397/9.2.2018).

Προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της ενδοημερήσιας αγοράς, οι ΝΕΜΟ υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products) σύμφωνα με το άρθρο 53 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Όλοι οι ΝΕΜΟ διασφαλίζουν ότι όλες οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα και διαβιβάζονται για να καθιστούν δυνατή την εκτέλεση των λειτουργιών ΔΣΑ σύμφωνα με το άρθρο 7, εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα και την αγοραία χρονική μονάδα.

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 696/2017 περί τροποποίησης της πρότασης των ΝΕΜΟ σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΝΕΜΟ η νέα κοινή πρόταση για τα ανωτέρω προϊόντα, σύμφωνα με το άρθρο 53 του Κανονισμού. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της πρότασης αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 94/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 95/2018 *«Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ / ΝΕΜΟ) για τη μεθοδολογία εφεδρείας (Back-up Methodology), σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 398/9.2.2018).

Σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 και προς το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, οι ΝΕΜΟ οφείλουν να αναπτύσσουν, να διατηρούν επικαιροποιημένους και να χρησιμοποιούν τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, οι οποίοι πρέπει να πληρούν τις απαιτήσεις των άρθρων 39 και 52 του ανωτέρω Κανονισμού, αντιστοίχως. Επιπλέον, κατά την παρ. 3 του άρθρου 36, όλοι οι ΝΕΜΟ, σε συνεργασία με τους ΔΣΜ, αναπτύσσουν και εφαρμόζουν μεθοδολογία εφεδρείας (Back-up Methodology) για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που καθορίζονται στα άρθρα 39 και 52, αντιστοίχως.

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 697/2017 περί τροποποίησης της πρότασης των ΝΕΜΟ, σε συνεργασία με τους ΔΣΜ, για τη μεθοδολογία εφεδρείας, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΝΕΜΟ η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 του Κανονισμού. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της παραπάνω πρότασης. Στο

πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 95/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των NEMO για τη μεθοδολογία εφεδρείας.

4. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 124/2018 *«Υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με την πρόταση των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ / NEMO) για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής (price coupling algorithm and continuous trading matching algorithm), σύμφωνα με το άρθρο 37 παρ. 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 489/16.2.2018).

Προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και η ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, οι NEMO υποβάλλουν προς έγκριση στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές πρόταση για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής (price coupling algorithm and continuous trading matching algorithm), η οποία ενσωματώνει τις κοινές απαιτήσεις των NEMO και των ΔΣΜ για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους, σύμφωνα με το άρθρο 37 παρ. 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 698/2017 περί τροποποίησης της πρότασης των NEMO για τους αλγορίθμους σύζευξης τιμών και αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους NEMO η νέα κοινή πρόταση για τους ανωτέρω αλγορίθμους, κατά το άρθρο 37 παρ. 5 του Κανονισμού. Ωστόσο, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές δεν κατέληξαν σε ομόφωνη συμφωνία περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των NEMO και συμφώνησαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος στον ACER, με σκοπό τη λήψη απόφασης επί του αλγορίθμου σύζευξης τιμών και του αλγορίθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής πρότασης και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 124/2018 απόφασή της περί υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με την πρόταση των NEMO για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής. Ο ACER εξέδωσε την τελική απόφαση επί του θέματος στις 26.07.2018 (No. 08/2018).

5. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 201/2018 *«Υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009,για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), αναφορικά με την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας,*

σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β' 956/19.3.2018).

Προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), οι ΔΣΜ, τα καθήκοντα των οποίων περιγράφονται γενικά στο άρθρο 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, δύνανται να υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας (pricing of intraday capacity). Η πρόταση των ΔΣΜ για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας, κατά το άρθρο 55 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από όλους τους ΔΣΜ πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, συμφώνησαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, αναφορικά με την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, δεδομένου ότι πρόκειται για ρυθμιστικά ζητήματα που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές και ειδικώς τη διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 201/2018 απόφασή της περί υποβολής του ανωτέρω αναφερόμενου αιτήματος προς τον ACER, σχετικά με την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού. Ο ACER εξέδωσε τη σχετική απόφαση επί του θέματος στις 23.02.2018 (No. 02/2018).

6. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 244/2018 «*Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 1162/29.3.2018).

Προκειμένου για την ικανοποίηση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι οποίοι περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων, τον συντονισμό και την εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής

ενέργειας (intra-day electricity market), οι ΔΣΜ δύναται να υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας. Η πρόταση αυτή των ΔΣΜ για την κοινή μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας, κατά το άρθρο 20 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης από τους ΔΣΜ, προκειμένου να πληρείται η απαίτηση για λεπτομερή περιγραφή των μεθοδολογιών και της διαδικασίας υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, καθώς και για την εισαγωγή διευκρινίσεων σχετικά με τον τρόπο αποφυγής διακρίσεων μεταξύ εσωτερικών και διασυνοριακών συναλλαγών. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ 244/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού.

7. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 317/2018 «*Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMO) και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την ενδοημερήσια σύζευξη στα Ιταλικά σύνορα, σύμφωνα με το άρθρο 80, παράγραφος 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 1533/4.5.2018).

Προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), οι NEMO και οι ΔΣΜ, τα καθήκοντα των οποίων περιγράφονται γενικά στο άρθρο 7 και 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 αντίστοιχα, δύνανται να υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τον επιμερισμό του κόστους της περιφέρειας για την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη. Η πρόταση αυτή σχετικά με τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους, κατά το άρθρο 80 παράγραφος 4 του Κανονισμού, υπόκειται σε επιμέρους έγκριση από κάθε ρυθμιστική αρχή ή άλλη αρμόδια αρχή των σχετικών κρατών μελών.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των Μερών (NEMO και ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας) για τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την ενδοημερήσια σύζευξη στα Ιταλικά σύνορα σύμφωνα με το Άρθρο 80, παράγραφος 4 του Κανονισμού, ήτοι του κόστους για την υλοποίηση της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης με την εφαρμογή της πανευρωπαϊκής λύσης XBID (Local Implementation Project 14, LIP14) και για την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών (Complementary Regional Intraday Auctions). Ακολούθως, οι σχετικές Ρυθμιστικές Αρχές υπέβαλαν προς τα Μέρη ερωτήματα και παρατηρήσεις αναφορικά με την ανωτέρω πρότασή τους και ιδίως αναφορικά με 1. την αιτιολόγηση χρήσης των προτεινόμενων κλείδων επιμερισμού έναντι της ενιαίας κλείδας επιμερισμού για το κοινό κόστος που προκύπτει από συντονισμένες δραστηριότητες όλων των NEMO ή ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 80 παράγραφος 3 του Κανονισμού 2. την απαίτηση για έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές άλλων εναλλακτικών κλείδων επιμερισμού 3. την αποσαφήνιση του όρου «οποιοδήποτε άλλο κόστος» που χρησιμοποιήθηκε στην πρόταση. Τα Μέρη απάντησαν στις σχετικές Ρυθμιστικές Αρχές και υπέβαλαν νέα πρόταση για τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την ενδοημερήσια σύζευξη στα Ιταλικά σύνορα, σύμφωνα με το Άρθρο 80, παράγραφος 4 του Κανονισμού.

Εν συνεχεία, οι σχετικές Ρυθμιστικές Αρχές θεώρησαν πλήρεις και αποδεκτές τις απαντήσεις των Μερών και συμφώνησαν ομόφωνα περί της έγκρισης της ανωτέρω νέας κοινής πρότασης των Μερών για τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την ενδοημερήσια σύζευξη στα Ιταλικά σύνορα. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 317/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των NEMO και των ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την ενδοημερήσια σύζευξη στα Ιταλικά σύνορα, σύμφωνα με το άρθρο 80, παράγραφος 4 του Κανονισμού.

8. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 319/2018 «*Έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), για τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures), σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 1558/8.5.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι ΔΣΜ της ίδιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας καθιερώνουν και εφαρμόζουν τις ενδεδειγμένες διαδικασίες επαναφοράς (fallback procedures) για την κατανομή της δυναμικότητας.

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1081/2017 περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της SEE CCR για τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς, υπεβλήθη εκ νέου στις σχετικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ της SEE CCR η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού. Οι Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της παραπάνω πρότασης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 319/2018 απόφασή της περί έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της SEE CCR, για τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς.

9. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 492/2018 «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMO) και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT), της πρότασής τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 2510/29.6.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1034/2017 και της συναφούς απόφασης του ACER επί του θέματος στις 21.12.2017 (No 10/2017) σύμφωνα με την οποία γίνεται δεκτό το αίτημα των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας CCR GRIT για εξάμηνη παράταση (από την 9η Δεκεμβρίου 2017) της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της τροποποιημένης πρότασης των NEMO και ΔΣΜ της Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας, Ιταλίας -Ελλάδας και Ιταλίας - Ελβετίας, των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας και του συνόρου Αυστρίας- Σλοβενίας, οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας CCR GRIT συμφώνησαν ομόφωνα περί δεύτερης τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των σχετικών NEMO και ΔΣΜ.

Η δεύτερη αυτή τροποποίηση αφορά κυρίως το γεωγραφικό πεδίο εφαρμογής της πρότασης, τον συντονισμό του περιεχομένου της πρότασης για τις συμπληρωματικές ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες με το περιεχόμενο της πρότασης για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας σύμφωνα με το Άρθρο 55 του Κανονισμού, τον αριθμό των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, την χρονική εφαρμογή της πρότασης, τον σχεδιασμό των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών σε σχέση με (α) τον σχεδιασμό της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, (β) την μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το Άρθρο 20 του Κανονισμού, (γ) την ανάπτυξη αλγόριθμου σύζευξης τιμών και αλγόριθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το Άρθρο 37 του Κανονισμού, (δ) τα προϊόντα που εξυπηρετούνται στην

ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το Άρθρο 40 και 53 του Κανονισμού αντίστοιχα και (ε) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης.

Συνεπεία των ανωτέρω, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 492/2018 απόφασή της για την τροποποίηση από τους ΟΔΑΗΕ/NEMO και τους ΔΣΜ της CCR GRIT, της πρότασής τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών.

10. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 497/2018 «*Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 2671/6.7.2018).

Προκειμένου για την ικανοποίηση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι οποίοι περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων, τον συντονισμό και την εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), οι ΔΣΜ δύναται να υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας. Η πρόταση αυτή των ΔΣΜ για την κοινή μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας, κατά το άρθρο 20 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης από τους ΔΣΜ, προκειμένου να πληρείται η απαίτηση για λεπτομερή περιγραφή των μεθοδολογιών και της διαδικασίας υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, καθώς και για την εισαγωγή διευκρινίσεων σχετικά με τον τρόπο αποφυγής διακρίσεων μεταξύ εσωτερικών και διασυνοριακών συναλλαγών. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ 497/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της SEE CCR για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού.

11. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 653/2018 «*Έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 3649/27.8.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 244/2018 ανωτέρω, υπεβλήθη στις Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) η τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού. Οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της παραπάνω πρότασης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 653/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας.

12. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 738/2018 «*Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με τη μεθοδολογία τιμολόγησης της ενδοημερήσιας δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της*» (ΦΕΚ Β' 4223/27.9.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 201/2018 ανωτέρω και της συναφούς απόφασης του ACER επί του θέματος στις 23.2.2018 (No 2/2018) σύμφωνα με την οποία γίνεται δεκτό το αίτημα των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για εξάμηνη παράταση (από την 28η Φεβρουαρίου 2018) της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της πρότασης των ΔΣΜ, αναφορικά με την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, κατόπιν ενδοιασμών που διατυπώθηκαν από μια εκ των Ρυθμιστικών Αρχών αναφορικά με τη συμβατότητα του προτεινόμενου σχήματος διεξαγωγής δημοπρασιών για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας με το σχεδιασμό συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το μοντέλο στόχο, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα στην υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με την ανωτέρω μεθοδολογία. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 738/2018 απόφασή της περί υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με τη μεθοδολογία τιμολόγησης της ενδοημερήσιας δυναμικότητας. Ο ACER αναμένεται να εκδώσει τη σχετική απόφαση επί του θέματος ως τις 24.01.2019.

13. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 831/2018 «*Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 43 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 4402/3.10.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 43 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι ΔΣΜ οι οποίοι προτίθενται να υπολογίζουν προγραμματισμένες συναλλαγές που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη αγοράς επόμενης ημέρας εκπονούν πρόταση σχετικά με κοινή μεθοδολογία για αυτόν τον υπολογισμό. Αρχικά, η σχετική πρόταση υπεβλήθη στις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές μόνο από τους ΔΣΜ, οι οποίοι διενεργούσαν τους υπολογισμούς αυτούς. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, σε συνέχεια επικοινωνίας και με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ενημέρωσαν το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) για την υποχρέωση υποβολής κοινής πρότασης όλων των ΔΣΜ προς έγκριση από όλες τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές.

Η ανωτέρω πρόταση υπεβλήθη στη ΡΑΕ από όλους τους ΔΣΜ. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα για την τροποποίηση της πρότασης των ΔΣΜ. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 831/2018 απόφασή της περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ επί της μεθοδολογίας υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας.

14. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 832/2018 *«Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 4444/8.10.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι ΔΣΜ οι οποίοι προτίθενται να υπολογίζουν προγραμματισμένες συναλλαγές που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη εκπονούν πρόταση σχετικά με κοινή μεθοδολογία για αυτόν τον υπολογισμό. Αρχικά, η σχετική πρόταση υπεβλήθη στις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές μόνο από τους ΔΣΜ, οι οποίοι διενεργούσαν τους υπολογισμούς αυτούς. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, σε συνέχεια επικοινωνίας και με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ενημέρωσαν το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) για την

υποχρέωση υποβολής κοινής πρότασης όλων των ΔΣΜ προς έγκριση από όλες τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές.

Η ανωτέρω πρόταση υπεβλήθη στη ΡΑΕ από όλους τους ΔΣΜ. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα για την τροποποίηση της πρότασης των ΔΣΜ. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 832/2018 απόφασή της περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ επί της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

15. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 833/2018 *«Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 4444/8.10.2018).

Προκειμένου για την ικανοποίηση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι οποίοι περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων, τον συντονισμό και την εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), οι ΔΣΜ υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, εντός της οικείας περιφέρειας. Η πρόταση αυτή των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, κατά το άρθρο 35 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της οικείας περιφέρειας. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης από τους ΔΣΜ, προκειμένου να πληρούνται οι απαιτήσεις που προβλέπονται στη διάταξη του άρθρου 35 του Κανονισμού. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ 833/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της οικείας περιφέρειας.

16. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 834/2018 «*Έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας –*

Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 74 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β' 4403/3.10.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 74 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, όλοι οι ΔΣΜ κάθε περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας εκπονούν πρόταση σχετικά με κοινή μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής, η οποία υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής εντός της οικείας περιφέρειας. Οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της παραπάνω πρότασης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 834/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής εντός της οικείας περιφέρειας.

17. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1042/2018 *«Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 5058/13.11.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 497/2018 ανωτέρω, υπεβλήθη στις Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) η τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ της SEE CCR για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού. Οι Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR αποφάσισαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης από τους σχετικούς ΔΣΜ, προκειμένου να πληρούνται, ιδίως, τα ακόλουθα: α) η απαίτηση για λεπτομερή περιγραφή των μεθοδολογιών και της διαδικασίας υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, β) η σαφής αποτύπωση ότι για τον υπολογισμό της δυναμικότητας θα χρησιμοποιηθεί ένα κοινό μοντέλο δικτύου από τον φορέα συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας, γ) η εισαγωγή κανόνων για την αποφυγή αθέμιτης διάκρισης μεταξύ εσωτερικών και διαζωνικών ανταλλαγών προκειμένου να διασφαλίζεται η συμμόρφωση με το σημείο 1.7 του

παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009, και δ) η αποτύπωση των παράλληλων αναλύσεων, οι οποίες έχουν περιγραφεί μόνο στο επεξηγηματικό κείμενο καθώς και εισαγωγή διατάξεων σχετικά με την αξιοποίηση των αποτελεσμάτων αυτών για τη βελτίωση της μεθοδολογίας. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1042/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της SEE CCR για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας.

18. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1057/2018 *«Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης»* (ΦΕΚ Β' 5332/28.11.2018).

Προκειμένου για την ικανοποίηση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι οποίοι περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων, τον συντονισμό και την εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), οι ΔΣΜ υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, εντός της οικείας περιφέρειας. Η πρόταση αυτή των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, κατά το άρθρο 35 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της οικείας περιφέρειας. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης από τους ΔΣΜ, προκειμένου να πληρούνται οι απαιτήσεις που προβλέπονται στη διάταξη του άρθρου 35 του Κανονισμού. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ 1057/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της SEE CCR για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της οικείας περιφέρειας.

19. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1124/2018 «*Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με την κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων*

Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας (Capacity Calculation Regions -CCRs), σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β' 5450/5.12.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 874/2017 περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ περί τροποποίησης των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας ως είχαν καθορισθεί με την απόφαση του ACER (No. 6/2016), προκειμένου να συμπεριληφθεί το νέο σύνορο ζώνης προσφοράς μεταξύ Βελγίου και Μεγάλης Βρετανίας (BE-GB) και να καταλογιστεί στην περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας CHANNEL CCR, με αντίστοιχη τροποποίηση του Παραρτήματος Ι της ανωτέρω απόφασης, οι ΔΣΜ υπέβαλαν στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση περί τροποποίησης των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας, ως είχαν καθορισθεί με την ανωτέρω απόφαση του ACER, προκειμένου να ενσωματωθούν οι αλλαγές που σημειώθηκαν στις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας HANSA CCR, CHANNEL CCR και CORE CCR. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές δεν κατέληξαν σε ομόφωνη συμφωνία περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ και ομόφωνα συμφώνησαν για το αίτημα τους για λήψη απόφασης από τον ACER σχετικά με την τροποποίηση των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1124/2018 απόφασή της για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με την κοινή πρόταση των ΔΣΜ για τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας.

20. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1179/2018 «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMO) και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT), της πρότασής τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 5595/12.12.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 492/2018 περί δεύτερης τροποποίησης της τροποποιημένης πρότασης από τους ΟΔΑΗΕ/NEMO και τους ΔΣΜ της CCR GRIT για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, υποβλήθηκε στη ΡΑΕ νέα τροποποιημένη πρόταση προς κάλυψη των απαιτήσεων των σχετικών Ρυθμιστικών Αρχών. Οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας CCR GRIT συμφώνησαν ομόφωνα περί τρίτης τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των σχετικών NEMO και ΔΣΜ, που αφορά κυρίως το γεωγραφικό πεδίο εφαρμογής της πρότασης, τον συντονισμό του περιεχομένου της πρότασης για τις συμπληρωματικές ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες με το περιεχόμενο

της πρότασης για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας σύμφωνα με το Άρθρο 55 του Κανονισμού, τη χρονική εφαρμογή της πρότασης και τη συμμόρφωση με τα ζητούμενα στο δεύτερο αίτημα τροποποίησης όσον αφορά στο σχεδιασμό των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών σε σχέση με (α) τον σχεδιασμό της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, (β) την ανάπτυξη αλγόριθμου σύζευξης τιμών και αλγόριθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το Άρθρο 37 του Κανονισμού, (γ) τα προϊόντα που εξυπηρετούνται στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το Άρθρο 40 και 53 του Κανονισμού αντίστοιχα, καθώς και σε γενική αναφορά χρονισμών των δημοπρασιών.

Συνεπεία των ανωτέρω, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1179/2018 απόφασή της για την τροποποίηση από τους ΟΔΑΗΕ/NEMO και τους ΔΣΜ της CCR GRIT, της πρότασής τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών.0

Β Ως προς τον υπ' αριθ. 2016/1719 Κανονισμό (ΕΕ) της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (εφεξής «Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719»)

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719 καθορίζει αναλυτικούς κανόνες για τη διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις μελλοντικές αγορές, την καθιέρωση μιας κοινής μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας, τη θέσπιση ενός ενιαίου μηχανισμού κατανομής σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, ο οποίος παρέχει μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς και τη δυνατότητα επιστροφής μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς για μεταγενέστερη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ή μεταβίβασης μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά.

Η ΡΑΕ στα πλαίσια του ανωτέρου Κανονισμού, εντός του 2018, έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 208/2018 *«Λήψη απόφασης για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας»* (ΦΕΚ Β' 747/5.3.2018).

Προκειμένου να διευκολυνθεί η εκπλήρωση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 και σύμφωνα με το άρθρο 18 αυτού, όλοι οι ΔΣΜ εκπονούν από κοινού πρόταση για μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια. Στο πλαίσιο αυτό υπεβλήθη στη ΡΑΕ πρόταση, από όλους τους ΔΣΜ, για την

ανωτέρω μεθοδολογία. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά στην αφαίρεση όλων των σημείων στη μεθοδολογία τα οποία υποδηλώνουν ότι κάθε Περιφέρεια Υπολογισμού Δυναμικότητας μπορεί να αναπτύξει τη δική της δέσμη σεναρίων. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 208/2018 απόφασή της για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια.

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 318/2018 «*Λήψη απόφασης για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ιταλία BRNN – Ελλάδα για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας*» (ΦΕΚ Β' 1533/4.5.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, όλοι οι ΔΣΜ που εκδίδουν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς σε ένα σύνορο ζωνών προσφοράς υποβάλλουν προς έγκριση στις σχετικές ρυθμιστικές αρχές πρόταση για τους κανόνες ορισμού των χρονοδιαγραμμάτων ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς. Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή πρόταση των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ιταλία BRNN – Ελλάδα για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Ιταλίας αποφάσισαν ομόφωνα, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά κυρίως:

1. Στον καθορισμό της διαδικασίας και του χρόνου της σταδιακής εναρμόνισης των κανόνων ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς
2. Στην αντικατάσταση της λέξης ΛΑΓΗΕ με τη λέξη ΟΔΑΗΕ
3. Στην περιγραφή των λόγων όπου τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς δεν μειώνονται αλλά απορρίπτονται σε περίπτωση που τα δηλωθέντα δικαιώματα είναι υψηλότερα από αυτά που έχουν αρχικά αγοραστεί
4. Στην επισύναψη των δύο επιπρόσθετων κειμένων (Congestion management rules on the Italian interconnection και Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules) αναφορικά με τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 318/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ιταλία BRNN – Ελλάδα για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 320/2018 «*Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τον σχεδιασμό των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς που θα εκδοθούν σε κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς εντός της ανωτέρω περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 31 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας*» (ΦΕΚ Β' 1558/8.5.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1082/2017 περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τον σχεδιασμό των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς που θα εκδοθούν σε κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς εντός της ανωτέρω περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ της SEE CCR. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR ενέκριναν ομόφωνα την ανωτέρω πρόταση των ΔΣΜ της SEE CCR και η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 320/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης για τον σχεδιασμό των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς που θα εκδοθούν σε κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς εντός της ανωτέρω περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας.

4. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 373/2018 «*Λήψη απόφασης για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας*» (ΦΕΚ Β' 1877/24.5.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, όλοι οι ΔΣΜ που εκδίδουν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς σε ένα σύνορο ζωνών προσφοράς υποβάλλουν προς έγκριση στις σχετικές ρυθμιστικές αρχές πρόταση για τους κανόνες ορισμού των χρονοδιαγραμμάτων ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς. Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή πρόταση των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας αποφάσισαν ομόφωνα, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά κυρίως:

> α. Στον καθορισμό της διαδικασίας και του χρόνου της σταδιακής εναρμόνισης των κανόνων ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς

β. Την εναρμόνιση της ημερομηνίας έναρξης ισχύος και εφαρμογής της παρούσας πρότασης με την ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή του παραρτήματος των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής αναφορικά με την περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης και με την ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή της μεθοδολογίας του σχεδιασμού των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς.

γ. Στην αντικατάσταση της λέξης ΛΑΓΗΕ με τη λέξη ΟΔΑΗΕ

δ. Στην περιγραφή των λόγων όπου τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς δεν μειώνονται αλλά απορρίπτονται σε περίπτωση που τα δηλωθέντα δικαιώματα είναι υψηλότερα από αυτά που έχουν αρχικά αγοραστεί

ε. Στην επισύναψη των δύο επιπρόσθετων κειμένων (Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules και Cross Border Scheduling and Nomination Rules) αναφορικά με τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

στ. Την αναθεώρηση των κανόνων ορισμού κάθε φορά που αλλάζουν τα παραπάνω δύο επιπρόσθετα κείμενα και οι αλλαγές αυτές επηρεάζουν τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 373/2018 απόφασή της περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

5. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 620/2018 «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας» (ΦΕΚ Β' 3064/27.7.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 208/2018 περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές ενέκριναν ομόφωνα την ανωτέρω πρόταση των ΔΣΜ και η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 620/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια.

6. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 654/2018 «*Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ιταλία BRNN – Ελλάδα για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016,*

σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας» (ΦΕΚ Β' 3591/23.8.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 318/2018 περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ιταλία BRNN – Ελλάδα για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή τροποποιημένη πρόταση των σχετικών ΔΣΜ. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Ιταλίας ενέκριναν ομόφωνα την ανωτέρω πρόταση των ΔΣΜ και η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 654/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ιταλία BRNN – Ελλάδα για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

7. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 739/2018 «*Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας*» (ΦΕΚ Β' 3378/10.8.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 373/2018 περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή τροποποιημένη πρόταση των σχετικών ΔΣΜ. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας ενέκριναν ομόφωνα την ανωτέρω πρόταση των ΔΣΜ και η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 739/2018 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

8. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1180/2018 *«Λήψη απόφασης περί έγκρισης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Ελλάδας -Ιταλίας (CCR GRIT) για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής, σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας»*(ΦΕΚ Β' 6205/31.12.2018).

Σε συνέχεια της απόφασης No 03/2017 του ACER και σύμφωνα με το άρθρο 52 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, οι Εναρμονισμένοι Κανόνες Κατανομής δύνανται να περιέχουν περιφερειακές απαιτήσεις ή ειδικές για σύνορο ζωνών προσφοράς απαιτήσεις. Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ νέα κοινή τροποποιημένη πρόταση, των ΔΣΜ Ελλάδας και Ιταλίας, για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς. Η κοινή αυτή πρόταση προσδιορίζει ειδικές απαιτήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του αρ. 52 του

Κανονισμού, αναφορικά με την αποζημίωση των περικοπών των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς (compensation for Long Term Transmission Rights -LTTR- curtailment) και την παγίωση των περικοπών αυτών (Long Term Transmission Rights -LTTR- firmness). Συγκεκριμένα, ο τρόπος υπολογισμού των αποζημιώσεων για περικοπές που γίνονται εντός των λειτουργικών ορίων ασφαλείας έχει επανεξεταστεί και βασίζεται στο περιθώριο αγοράς (market spread). Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας αποφάσισαν ομόφωνα, να εγκρίνουν την ανωτέρω πρόταση. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1180/2018 απόφαση περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής.

9. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1243/2018 *«Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της πρότασής τους για τη Μεθοδολογία Επιμερισμού Εσόδων Συμφόρησης (Congestion Income Distribution Methodology - CIDM), σύμφωνα με το άρθρο 57 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας»* (ΦΕΚ Β' 6049/31.12.2018).

Προκειμένου να διευκολυνθεί η εκπλήρωση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 και σύμφωνα με το άρθρο 57 αυτού, όλοι οι ΔΣΜ εκπονούν από κοινού πρόταση για μεθοδολογία επιμερισμού εσόδων συμφόρησης βάσει της μελλοντικής κατανομής δυναμικότητας. Στο πλαίσιο αυτό υπεβλήθη στη ΡΑΕ πρόταση, από όλους τους ΔΣΜ, για την ανωτέρω μεθοδολογία. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά κυρίως στα εξής:

- Σαφή και ευκρινή αναφορά στη μεθοδολογία του άρθρου 73 του Κανονισμού 2015/1222 σε όλη την έκταση του κειμένου, καθώς και επεξήγηση των αποκλίσεων από τη μεθοδολογία αυτή,
- διαγραφή αναφορών σε άλλα θέματα εκτός της διανομής εσόδου συμφόρησης (όπως τη χρήση του εσόδου και την αποζημίωση λόγω περικοπής μακροχρόνιων δικαιωμάτων χρήσης διασυνδέσεων),
- προσθήκη δήλωσης ότι η μεθοδολογία θα αναθεωρηθεί εφόσον κριθεί σκόπιμο στην περίπτωση που κάποια Περιφέρεια Υπολογισμού Δυναμικότητας (CCR) προχωρήσει στην εφαρμογή υπολογισμού δυναμικότητας με βάση τη ροή,
- συγκεκριμενοποίηση της πρότασης έτσι ώστε οι κλείδες επιμερισμού να διαφοροποιούνται για συγκεκριμένους μόνο λόγους που θα αναφέρονται ρητά (διαφοροποίηση ιδιοκτησιακών μεριδίων ή κόστους επένδυσης) και με συγκεκριμένη μεθοδολογία/ διαδικασία ώστε να μη μένει ανοιχτό το

ενδεχόμενο διαφοροποίησής τους για άλλους λόγους οι οποίοι δεν αναφέρονται στην παρούσα μεθοδολογία,

- διαγραφή του παραρτήματος ώστε να μην απαιτείται τροποποίηση της πρότασης/ μεθοδολογίας της κάθε φορά που αλλάζει κάποιο δεδομένο. Οι λεπτομέρειες που αναφέρονται στο παράρτημα θα προκύπτουν από την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθοδολογίας,
- συγκεκριμενοποίηση της μεθοδολογίας επιμερισμού στην περίπτωση ύπαρξης πέραν της μίας διασύνδεσης ανά σύνορο ζωνών προσφοράς,
- παροχή διευκρινήσεων και βελτίωση του κειμένου της πρότασης.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1243/2018 απόφασή της για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία επιμερισμού εσόδων συμφόρησης βάσει της μελλοντικής κατανομής δυναμικότητας.

Γ. Ως προς τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195»)

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195 καθορίζει λεπτομερείς κατευθυντήριες γραμμές για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της θέσπισης κοινών αρχών για την προμήθεια και την εκκαθάριση εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης, καθώς και κοινής μεθοδολογίας για την ενεργοποίηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης.

Η ΡΑΕ στα πλαίσια του ανωτέρου Κανονισμού έχει προβεί κατά το έτος 2018 στην έκδοση της απόφασης υπ' αριθμ. 1141/2018 *«Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας»* (ΦΕΚ Β' 5360/29.11.2018).

Σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για το πλαίσιο υλοποίησης της ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών. Η διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών είναι η διαδικασία που συμφωνείται μεταξύ ΔΣΜ και επιτρέπει την αποφυγή ταυτόχρονης ενεργοποίησης της Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ) σε αντίθετες κατευθύνσεις, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα Σφάλματα Ελέγχου Αποκατάστασης Συχνότητας καθώς και την ενεργοποιημένη ΕΑΣ και διορθώνοντας αναλόγως τα εισαγόμενα στοιχεία των εμπλεκόμενων Διαδικασιών Αποκατάστασης Συχνότητας. Η

ευρωπαϊκή πλατφόρμα για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών, την οποία διαχειρίζονται οι ΔΣΜ ή διαχειρίζεται οντότητα που ιδρύουν οι ΔΣΜ, βασίζεται σε κοινές αρχές διακυβέρνησης και επιχειρηματικές διαδικασίες και αποτελείται τουλάχιστον από την υπηρεσία διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών και την υπηρεσία εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ πρόταση, από όλους τους ΔΣΜ, σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης της Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών. Στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα επί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης που αφορά κυρίως:

α) στην ανάγκη αναφοράς σε αρκετά σημεία της πρότασης σε άλλους Κανονισμούς,
β) στην αναντιστοιχία κάποιων ορισμών και εννοιών, όπως το «Cross Zonal Capacity» μεταξύ της πρότασης και του Κανονισμού 543/2013,
γ) στην ανάγκη να διευκρινιστεί τι θα ισχύσει στο Nordic Synchronous Area, καθώς και να συμπεριληφθεί μια επιπλέον παράγραφος σε σχέση με το πώς οι ΔΣΜ από άλλες Σύγχρονες Περιοχές θα μπορέσουν στο μέλλον να εφαρμόσουν την πλατφόρμα συμψηφισμού ανισορροπιών,
δ) στην ενοποίηση σε ένα άρθρο όσων πληροφοριών σχετίζονται με τον αλγόριθμο και περιλαμβάνονται σε διαφορετικά άρθρα στην πρόταση,
ε) στην ενσωμάτωση μιας μαθηματικής περιγραφής συνοδευτικής ως προς τον αλγόριθμο,
στ) στην ανάγκη να συμπεριληφθεί μια αναφορά σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο εφαρμόζεται η αρχή της αναλογικής κατανομής του συμψηφισμού στην περίπτωση που υπάρχει συμφόρηση και
ζ) στη διόρθωση της διατύπωσης στο άρθρο 7 της πρότασης που αφορά στη Λήψη Αποφάσεων, όπου θα πρέπει να διευκρινιστεί ότι οι ΔΣΜ εισηγούνται, ενώ οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές είναι αυτές που λαμβάνουν τις αποφάσεις.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1141/2018 απόφασή της για την τροποποίηση της κοινής πρότασης όλων των ΔΣΜ για το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών.

2.1.4.4 Θέματα διασυνδέσεων

2.1.4.4.i *Κανονισμοί δημοπρασιών*

Σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος, ΚΔΣ): «*Έως την 1η Νοεμβρίου έκαστου έτους, ο Διαχειριστής του*

Συστήματος υποβάλλει στη ΡΑΕ σχέδιο όρων και κανόνων που διέπουν τις δημοπρασίες που διενεργούνται για την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις το επόμενο ημερολογιακό έτος. Οι όροι και οι κανόνες εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, ισχύουν για το επόμενο ημερολογιακό έτος και τροποποιούνται εντός αυτού κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφασης της ΡΑΕ.»

Στο πλαίσιο των ανωτέρω αρμοδιοτήτων της, η ΡΑΕ έχει προβεί σε έκδοση των κατωτέρω αποφάσεων σχετικά με τους Κανονισμούς Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με τις όμορες χώρες, για διεξαγωγή διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2019:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1307/2018 «*Έγκριση του Κανονισμού Δημοπρασιών για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας στη διασύνδεση Ελλάδας – Βουλγαρίας κατά το έτος 2019*» (ΦΕΚ Β' 5911/31.12.2018).

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση περί του Κανονισμού Δημοπρασιών επί των κανόνων διενέργειας πλειοδοτικών διαγωνισμών για την εκχώρηση (σε ημερήσια βάση) δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για εισαγωγές και εξαγωγές μέσω της διασύνδεσης του Ελληνικού Συστήματος με το Σύστημα της Βουλγαρίας, με ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2019. Η συγγραφή του Κανονισμού για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας πραγματοποιήθηκε από τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ελλάδος και Βουλγαρίας (ΑΔΜΗΕ, και ESO EAD).

Κατά την εισήγηση του ΑΔΜΗΕ οι όροι και διαδικασίες του ανωτέρω Κανονισμού Δημοπρασιών αφορούν στην εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας από 1η Ιανουαρίου 2019 κι έπειτα. Σε περίπτωση αλλαγής της υφιστάμενης κατάστασης της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επί παραδείγματι προώθηση της σύζευξης της Βουλγαρικής με την Ελληνική αγορά επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιας αγοράς, οι αρμόδιοι Διαχειριστές οφείλουν να εισηγηθούν την τροποποίηση ή κατάργηση του ανωτέρω Κανονισμού Δημοπρασιών. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1307/2018 Απόφαση περί έγκρισης του Κανονισμού Δημοπρασιών για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας μέσω της διασυνδετικής γραμμής Ελλάδας – Βουλγαρίας κατά το έτος 2019.

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1308/2018 «*Έγκριση Κανονισμού Δημοπρασιών του Joint Allocation Office (JAO) για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας στη διασυνδετική γραμμή Ελλάδας – Ιταλίας κατά το έτος 2019*» (ΦΕΚ Β' 5912/31.12.2018).

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε εισήγηση για την έγκριση του Κανονισμού Δημοπρασιών για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας στη διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας για το έτος 2019. Η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ.

1308/2018 Απόφασή της περί παράτασης εφαρμογής του ανωτέρω Κανονισμού για την Εκχώρηση Ημερήσιας Χωρητικότητας στη διασυνδετική γραμμή Ελλάδας-Ιταλίας, όπως αυτός είχε εγκριθεί με την υπ'αριθ. 1084/2017 Απόφαση ΡΑΕ, έως τις 31/12/2019. Σημειώνεται ότι όταν εκκινήσει η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας με την Ιταλία, η εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας θα πραγματοποιείται εμμέσως (implicitly) στα πλαίσια του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής.

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1309/2018 «*Έγκριση Κανονισμών Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις βόρειες διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με την Αλβανία, την ΠΓΔΜ και την Τουρκία, του Γραφείου Κοινών Δημοπρασιών της περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) κατά το έτος 2019*» (ΦΕΚ Β' 5921/31.12.2018).

Ο ΑΔΜΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του κατά τις διατάξεις του άρθρου 280, παρ. 3 του ΚΔΣ, και των διατάξεων του Κανονισμού ΕΚ/714/2009, υπέβαλε εισήγηση επί των κανόνων διενέργειας πλειοδοτικών διαγωνισμών για την εκχώρηση σε μακροχρόνια και βραχυχρόνια βάση φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς (Physical Transmission Rights-PTRs) ηλεκτρικής ενέργειας για εισαγωγές και εξαγωγές μέσω των διασυνδετικών γραμμών του Ελληνικού Συστήματος με τα Συστήματα της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ και της Τουρκίας για το έτος 2019 και εφεξής, όπως αυτοί είχαν εγκριθεί για το έτος 2018 από τη ΡΑΕ. Επισημαίνεται ότι οι Κανονισμοί αφορούν δημοπρασίες, τις οποίες θα διενεργεί το Γραφείο Κοινών Δημοπρασιών Νοτιοανατολικής Ευρώπης SEE CAO εκ μέρους των Διαχειριστών των Συστημάτων της Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE Region), που συμμετέχουν στο έργο.

Η ΡΑΕ στη συνέχεια έκρινε σκόπιμη κι εύλογη την παράταση της ισχύος των Κανονισμών Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις βόρειες διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με την Αλβανία, την ΠΓΔΜ και την Τουρκία, του Γραφείου Κοινών Δημοπρασιών της περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office), όπως αυτοί είχαν εγκριθεί με την υπ'αριθ. 954/2017 Απόφαση ΡΑΕ, έως τις 31/12/2019, δεδομένου ότι οι ανάγκες και οι συνθήκες που αφορούν στην εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις έχουν παραμείνει ίδιες και δεν έχει παρέμβει άλλο γεγονός στο διάστημα εφαρμογής τους. Συνέπεια των ανωτέρω, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1309/2018 Απόφασή της.

2.1.4.4.ii *Μεταφορική ικανότητα και εμπορικά προγράμματα*

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του Άρθρου 280 του ΚΔΣ: «Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις, η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις δημοπρασίες της παραγράφου (2) σε μακροχρόνια βάση από έναν (1) μήνα έως και ένα (1) έτος

καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση τη μεθοδολογία, η οποία περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η ως άνω απόφαση κοινοποιείται αμελλητί στη ΡΑΕ, και σε κάθε περίπτωση, τρεις (3) ημέρες πριν την διεξαγωγή της δημοπρασίας που αφορά.»

Στο πλαίσιο των ανωτέρω αρμοδιοτήτων του, ο ΑΔΜΗΕ, κατά το έτος 2018 αποφάσισε για τη διαθέσιμη μεταφορική ικανότητα εισαγωγών και εξαγωγών, σε μηνιαία και ετήσια βάση, και κατ' επέκταση για τα αντίστοιχα προϊόντα που δημοπράτησε, για κάθε διασύνδεση του Ελληνικού Συστήματος με τα γειτονικά Συστήματα. Τα αποτελέσματα των δημοπρασιών αναρτώνται στην ιστοσελίδα του ΑΔΜΗΕ, καθώς και στις αντίστοιχες σελίδες των γραφείων δημοπρασιών που διενεργούν τις δημοπρασίες εκ μέρους του ΑΔΜΗΕ.

Στη διάρκεια του έτους 2018, από τα γεγονότα που επηρέασαν σημαντικά τα δημοπρατούμενα προϊόντα και τα εμπορικά προγράμματα στις διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος, ήταν η σημαντική βλάβη στο υποθαλάσσιο τμήμα της διασύνδεσης με την Ιταλία, η οποία διήρκεσε από τις 3 Σεπτεμβρίου 2018 έως τις 30 Νοεμβρίου 2018. Ως εκ τούτου, έπειτα από κοινή απόφαση των Διαχειριστών της Ελλάδας και της Ιταλίας, δεν διενεργήθηκαν δημοπρασίες μηνιαίων δικαιωμάτων για τους μήνες Οκτώβριο, Νοέμβριο και Δεκέμβριο 2018, ενώ η ετήσια δημοπρασία για το 2019 διενεργήθηκε με μειωμένη μεταφορική ικανότητα: δημοπρατήθηκαν 50MW αντί για 200MW, πού ήταν το σύνηθες προσφερόμενο ετήσιο προϊόν και 100MW που δημοπρατήθηκαν το 2018. Στις 20 Σεπτεμβρίου 2018, οι 2 Διαχειριστές ανακοίνωσαν στους συμμετέχοντες ότι το όριο των 45 ισοδύναμων ημερών για τις περικοπές πρόκειται να επιτευχθεί στις 6 Οκτωβρίου 2018 και από τις 7 Οκτωβρίου 2018 τα μακροπρόθεσμα δικαιώματα που έχουν δημοπρατηθεί για το έτος 2018 είναι πλέον εγγυημένα. Για τον λόγο αυτό, οι Συμμετέχοντες που είχαν προμηθευτεί μέσω της ετήσιας δημοπρασίας για το έτος 2018 μακροπρόθεσμα δικαιώματα, τα οποία δεν μπορούν να κατανεμηθούν, θα αποζημιωθούν στην τιμή της αρχικής δημοπρασίας.

Κατά τη διάρκεια του 2018, σημειώθηκε συνολικά σημαντική αύξηση εμπορικών προγραμμάτων εισαγωγών (23,6%), τα οποία άγγιξαν τις 11.224 GWh, αλλά κυρίως αξιόλογη αύξηση των προγραμμάτων των εξαγωγών (74,73%), φθάνοντας τις 4.983 GWh, ακολουθώντας την ήδη αυξητική τάση που είχε παρατηρηθεί κατά το 2016 και 2017. Όσον αφορά στις εισαγωγές από όλες τις χώρες πλην Ιταλίας (ΠΓΔΜ, Τουρκία, Βουλγαρία και Αλβανία) καταγράφηκε αύξηση της τάξης του 22% έως 64% (42,13%, 43,01%, 21,76% και 64,39% αντίστοιχα), ενώ στις εισαγωγές από Ιταλία παρατηρήθηκε μείωση -21,09%.

Από την άλλη πλευρά, αξιόλογη αύξηση των εξαγωγικών εμπορικών προγραμμάτων παρατηρήθηκε σχεδόν σε όλα τα σύνορα για το 2018, με την Ιταλία, η οποία πλέον αντιπροσωπεύει το 42,84% των εξαγωγικών προγραμμάτων, να σημειώνει θεαματική

αύξηση 179,04%, την ΠΓΔΜ που απορροφά το 31,96% αυτών να εμφανίζει αύξηση 71,46%, την Αλβανία, από την οποία προήλθε το 20,25% των προγραμμάτων των εξαγωγών, να αυξάνεται κατά 20,25% και την Τουρκία κατά 31,86%. Αξίζει να αναφερθεί ότι η Βουλγαρία κατέγραψε μείωση, όπως και το 2017, τόσο στα προγράμματα εξαγωγών (-15,96% αντίστοιχα), όσο και στο μερίδιό της επί αυτών (4,51% από 9,38% κατά το 2017 για τη Βουλγαρία).

2.1.5 **Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες το 2018**

2.1.5.1 Εφαρμογή μεταρρυθμίσεων στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την υλοποίηση του Target Model

Στο πλαίσιο της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την έγκριση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, η χώρα ανέλαβε δεσμεύσεις αναφορικά με τη μεταρρύθμιση επιμέρους πτυχών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες υλοποιήθηκαν σταδιακά εντός των 2016, 2017 και 2018. Ειδικότερα, το 2016 θεσπίστηκε μεθοδολογία για την τιμολόγηση των υδροηλεκτρικών μονάδων προκειμένου να αντανακλάται το πραγματικό μεταβλητό τους κόστος, ενώ παράλληλα προβλέφθηκε η αύξηση του ανώτατου ορίου τιμής προσφορών στον ΗΕΠ στα 300 €/MWh καθώς και η επαναξιολόγηση του πλαισίου των επιβαρύνσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων.

Περαιτέρω, κατά τη διάρκεια του 2017, η ΡΑΕ δρομολόγησε τον επανακαθορισμό, και δη τη σημαντική επαύξηση της υφιστάμενης Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς για την παροχή υπηρεσίας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης (από την ισχύουσα τιμή των 10€/MWh στα 50€/MWh). Προς τούτο, ζήτησε από τον ΑΔΜΗΕ και τον ΛΑΓΗΕ την υποβολή εισηγήσεων αναφορικά με τη δυνατότητα θέσπισης του εν λόγω μέτρου αλλά και τις συνέπειες που αυτή αναμένεται να έχει στην αγορά. Τα εν λόγω αποτελέσματα τέθηκαν σε διαδοχικές Δημόσιες Διαβουλεύσεις προκειμένου η Αρχή να λάβει τις απόψεις και των συμμετεχόντων στην αγορά αναφορικά με το σχεδιαζόμενο μέτρο[18]. Στην πρώτη Δημόσια Διαβούλευση υπέβαλαν σχόλια τέσσερις συμμετέχοντες[19] ενώ η δεύτερη έλαβε χώρε στις αρχές του 2018[20].

Η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψιν τα σχόλια των συμμετεχόντων στις ανωτέρω δημόσιες διαβουλεύσεις καθώς και το γεγονός ότι η αναδιάρθρωση της ελληνικής αγοράς κατά

[18] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0106.csp
[19]http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0108_lix_0106.csp
[20] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/1502.csp

το "Target Model" και η υλοποίηση των δεσμεύσεων για μεταρρυθμίσεις που αφορούν σε επιμέρους πτυχές χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να ελαχιστοποιήσουν ή και να εξαλείψουν την ανάγκη πρόσθετων κρατικών παρεμβάσεων μέσω της δημιουργίας συνθηκών στην αγορά που θα εξασφαλίζουν επαρκή αμοιβή στους συμμετέχοντες στην αγορά, δημιουργώντας τα κατάλληλα οικονομικά σήματα και κίνητρα για επενδύσεις, έλαβε την υπ' αριθ. 405/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β'4547/18.10.2018) για τον καθορισμό των Διοικητικά Οριζόμενων Μέγιστων Τιμών Προσφοράς για την παροχή υπηρεσιών Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του ΚΣΗΕ σε πενήντα (50) Ευρώ ανά Μεγαβάτ (50€/MW) αρχής γενομένης από τις προσφορές που αφορούν την Ημέρα Κατανομής 1 Οκτωβρίου 2018.

Επιπροσθέτως, η ΡΑΕ διεξήγαγε τον Ιούνιο του 2017 Δημόσια Διαβούλευση σχετικά και με τη διερεύνηση της σκοπιμότητας αναμόρφωσης του πλαισίου που διέπει την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών και ιδίως σε ό,τι αφορά την θέσπιση αποζημίωσης για Στρεφόμενη Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης[21], σε συμμόρφωση με σχετική δέσμευση που είχε αναλάβει η Χώρα. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ ζήτησε από τον ΑΔΜΗΕ και τον ΛΑΓΗΕ την εισήγησή τους σχετικά με την σκοπιμότητα αποζημίωσης της εν λόγω υπηρεσίας. Κατόπιν λήψης υπόψη των προκαταρκτικών απόψεων που υπέβαλαν στην Αρχή οι συμμετέχοντες στην αγορά στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης[22], η ΡΑΕ δρομολόγησε εντός του 2018 τη διεξαγωγή πρόσθετης Δημόσιας Διαβούλευσης[23] σχετικά με την τροποποίηση του ΚΔΣ και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΣΗΕ») αντίστοιχα, προκειμένου για την ενσωμάτωση του νέου πλαισίου στους Κώδικες αυτούς. Η κατεύθυνση και το περιεχόμενο της τροποποίησης που εξετάζεται από την Αρχή εναρμονίζεται με τις δεσμεύσεις της Χώρας, στο πλαίσιο της εγκριτικής απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής που προαναφέρθηκε, ενώ παράλληλα βρίσκεται σε πλήρη αντιστοιχία με τα συμπεράσματα της μελέτης που υπέβαλε ο ΛΑΓΗΕ στην Αρχή αναφορικά με τη διερεύνηση των επιδράσεων των σχεδιαζόμενων μεταρρυθμίσεων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό.

Παράλληλα, στο πλαίσιο ολοκλήρωσης της υλοποίησης των μεταρρυθμίσεων που εκκρεμούν για τη Χώρα σε βραχυπρόθεσμο ορίζοντα έως την εφαρμογή του Target Model, και όσον αφορά στο ειδικότερο ζήτημα της εξέτασης περιορισμών σχετικά με τη διαθεσιμότητα των υδροηλεκτρικών, η ΡΑΕ συνέστησε ομάδα εργασίας, με τη συμμετοχή των ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ, με στόχο τη διερεύνηση και υποβολή προτάσεων σχετικά με πρωτοβουλίες που δύνανται να ληφθούν προκειμένου οι

[21] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0106.csp
[22] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0106.csp
[23] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/1502.csp

δηλώσεις προσφοράς τους να αντανακλούν την πραγματική διαθεσιμότητά τους. Λαμβάνοντας υπόψη τα συμπεράσματα της ομάδας εργασίας, η ΡΑΕ κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να υποβάλει εισήγηση μεθοδολογίας προσδιορισμού της πραγματικής διαθεσιμότητας των υδροηλεκτρικών μονάδων και η οποία τέθηκε τον Μάρτιο του 2018 σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ[24]. Με τη συγκεκριμένη μεθοδολογία καθορίζεται η μέγιστη ενέργεια που είναι τεχνικά δυνατόν να παραχθεί συνολικά από τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες ενός Υδροηλεκτρικού Σταθμού. Το πρόβλημα το οποίο ουσιαστικά τίθεται, προκειμένου για τον προσδιορισμό της μέγιστης ημερήσιας ενέργειας που δύναται να παράγει ένας Υδροηλεκτρικός Σταθμός, ανάγεται στον προσδιορισμό του μέγιστου όγκου νερού που μπορεί σε ημερήσια βάση να είναι εκμεταλλεύσιμος για παραγωγή ενέργειας από τον συγκεκριμένο Υδροηλεκτρικό Σταθμό. Η ΡΑΕ θα εξετάσει εντός του 2019 περαιτέρω το θέμα σε συνεργασία με τους αρμόδιους Διαχειριστές.

2.2 Λιανική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η περιγραφή της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται διακριτά ανά Διασυνδεδεμένο και Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, δεδομένου ότι από 01.01.2018 και, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 908/2017 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 4461 Β'/19.12.2017), θεσμοθετήθηκε η πλήρης απελευθέρωση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).

2.2.1 Λιανική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας το 2018 παρουσίασε ελαφριά μείωση σε σχέση με τα επίπεδα του 2017 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα της χώρας (45.898 GWh έναντι 46.876 GWh, ήτοι μείωση της τάξης του 2%), γεγονός που συνδέεται με τη μείωση της συνολικής κατανάλωσης των οικιακών πελατών και των λοιπών πελατών (ΧΤ, ΜΤ και ΥΤ), κατά 6% και 8%, αντίστοιχα, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) για τη ΧΤ και τη ΜΤ και το μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2018 του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) για την ΥΤ. Ο Πίνακας 2-4 καταγράφει την εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά τα τελευταία 6 χρόνια (2013-2018), η οποία παρουσιάζει μία διαρκή πτωτική τάση, κατά την περίοδο 2013-2016, γεγονός που συνδέεται αναμφίβολα με τη σοβαρή οικονομική ύφεση της χώρας. Η τάση αυτή φάνηκε να ανατρέπεται το 2017, με την κατανάλωση ενέργειας να εμφανίζει

[24] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/2303_2.csp

αύξηση σχεδόν σε όλες τις κατηγορίες πελατών, μόνο προσωρινά όμως, καθώς το 2018 σημείωσε και πάλι πτώση.

	Έτος	Μεγάλοι Βιομηχανικοί πελάτες (GWh/έτος)	Οικιακοί πελάτες (GWh/έτος)	Μικρού μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης (Εμπορικοί & Βιομηχανικοί) (GWh/έτος)	Λοιποί πελάτες (γεωργικό, δημόσιο, ΦΟΠ, άντληση, ορυχεία) (GWh/έτος)	Σύνολο (GWh/έτος)
ΧΤ	2013	-	15.973	9.560	3.640	**29.173**
	2014	-	15.569	9.523	3.735	**28.827**
	2015	-	15.817	9.245	3.277	**28.339**
	2016	-	15.048	9.192	3.385	**27.625**
	2017	-	15.651	9.344	3.285	**28.280**
	2018	-	14.767	9.324	2.983	**27.074**
ΜΤ	2013	-	-	8.904	1.487	**10.391**
	2014	-	-	8.179	1.477	**9.656**
	2015	-	-	8.351	1.473	**9.824**
	2016	-	-	8.643	1.478	**10.121**
	2017	-	-	8.764	1.536	**10.300**
	2018	-	-	9.049	1.486	**10.535**
ΥΤ	2013	6.599	-	-	1.168	**7.767**
	2014	6.702	-	-	1.314	**8.016**
	2015	6.805	-	-	1.150	**7.955**
	2016	7.062	-	-	1.115	**8.177**
	2017	7.268	-	-	1.028	**8.296**
	2018	7.351	-	-	937	**8.288**
Σύνολο	**2013**	**6.599**	**15.973**	**18.464**	**6.295**	**47.331**
	2014	**6.702**	**15.569**	**17.702**	**6.526**	**46.499**
	2015	**6.805**	**15.817**	**17.596**	**5.900**	**46.118**
	2016	**7.062**	**15.048**	**17.835**	**5.978**	**45.923**
	2017	**7.268**	**15.651**	**18.108**	**5.849**	**46.876**
	2018	**7.351**	**14.767**	**18.374**	**5.407**	**45.898**

Πίνακας 2-4 Εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2013 – 2018 (Πηγή: στοιχεία ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2018 της ΑΔΜΗΕ ΑΕ)

Όσον αφορά στη δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ο ανταγωνισμός ενισχύθηκε περαιτέρω το 2018, χωρίς αξιοσημείωτα προβλήματα που να επηρέασαν την εύρυθμη εκπροσώπηση των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας. Εντός του 2018, πέντε επιπλέον εταιρείες με άδειες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, οι «ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.», «EUNICE TRADING Α.Ε.», «ΒΙΟΛΑΡ Α.Ε.», «ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ Α.Β.Ε.Ε.» και «ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ Μ.Ε.Π.Ε.», εισήλθαν ενεργά στον τομέα της προμήθειας της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως συνάγεται από τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου. Στο τέλος του 2018, στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του

Διασυνδεδεμένου Συστήματος δραστηριοποιούνταν συνολικά 25 Προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένου του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας:

Α/Α	**ΕΠΩΝΥΜΙΑ**	**ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ**
1.	ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	ΒΙΕΝΕΡ
2.	ΒΙΟΛΑΡ Α.Ε.	ΒΙΟΛΑΡ
3.	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΗ
4.	ECONOMIC GROWTH Α.Ε. ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ECONOMIC GROWTH
5.	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ΕΛΤΑ
6.	ELPEDISON Α.Ε.	ELPEDISON
7.	ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.	ENEL GREEN POWER
8.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (ΖΕΝΙΘ)	ΖΕΝΙΘ
9.	EUNICE TRADING Α.Ε.	EUNICE
10.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	Φ.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ
11.	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	GREEN
12.	GREENSTEEL CEDALION COMMODITIES Α.Ε.[25]	GREENSTEEL
13.	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΗΡΩΝ
14.	ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ Μ.Ε.Π.Ε.	Θ. ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ
15.	ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	ΙΝΤΕΡΒΕΤΟΝ
16.	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.	ΚΕΝ
17.	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ Α.Β.Ε.Ε.	Κ.Β. ΜΑΡΚΟΥ
18.	NOVAERA ENERGY Α.Ε.	NOVAERA
19.	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG
20.	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	ΟΤΕ ESTATE
21.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΔΕΗ Α.Ε.)	ΠΚΥ
22.	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	PROTERGIA
23.	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
24.	VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	VOLTON
25.	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT & VOLT

[25] Η GREENSTEEL CEDALION COMMODITIES Α.Ε παρέμεινε ως ενεργός προμηθευτής στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έως και 30/09/2018.

Οι Πίνακες 2-5 και 2-6 παρουσιάζουν το πλήθος παροχών και τις καταναλώσεις ανά κατηγορία πελατών και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα της χώρας, στο τέλος του 2018.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	Πλήθος παροχών	ΔΕΗ	WATT & VOLT	GREEN	INTERB ETON	NRG	ELPEDISON	NOVAERA	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	ENEL GREEN POWER
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	4.826.774	4.399.390	49.691	5.387		9.953	76.703	6	17.348	235	99.027	
ΚΟΤ	439.765	424.647	1.774	191		303	2.684		487	2	2.860	
Εμπορικοί & βιομηχανικοί ΧΤ	1.165.716	1.004.821	29.065	4.037	6	6.147	25.467	4	7.797	10.019	20.272	
Λοιποί ΧΤ	308.759	306.957	31	2		17	76		330	248	96	
Σύνολο πελατών ΧΤ	**6.741.014**	**6.135.815**	**80.561**	**9.617**	**6**	**16.420**	**104.930**	**10**	**25.962**	**10.504**	**122.255**	**0**
Εμπορικοί & βιομηχανικοί ΜΤ	8.798	5.508	210	39	23	259	475	8	211	1	735	32
Λοιποί ΜΤ	1.698	1.642	2				7		12		7	
Σύνολο πελατών ΜΤ	**10.496**	**7.150**	**212**	**39**	**23**	**259**	**482**	**8**	**223**	**1**	**742**	**32**
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**6.751.510**	**6.142.965**	**80.773**	**9.656**	**29**	**16.679**	**105.412**	**18**	**26.185**	**10.505**	**122.997**	**32**

Πίνακας 2-5 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

	ΒΙΕΝΕΡ	Θ. ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ	ECONOMIC GROWTH	ΗΡΩΝ	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	ΖΕΝΙΘ	VOLTON	ΚΕΝ	Φ.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ	EUNICE	ΒΙΟΛΑΡ	Κ.Β. ΜΑΡΚΟΥ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	1	32	228	74.081	19.118	7.797	15.227	21.973	20.639	9.860	78		
ΚΟΤ		3	3	2.033	1.604	294	671	627	1.223	359			
Εμπορικοί & βιομηχανικοί ΧΤ	14	39	158	24.472	11.818	2.257	1.363	4.024	12.757	1.115	64		
Λοιποί ΧΤ				465	364	67	23	5	76	1			1
Σύνολο πελατών ΧΤ	**15**	**74**	**389**	**101.051**	**32.904**	**10.415**	**17.284**	**26.629**	**34.695**	**11.335**	**142**	**0**	**1**
Εμπορικοί & βιομηχανικοί ΜΤ	18		12	919		201	27	9	60	36	7	3	5
Λοιποί ΜΤ				24		3		1					
Σύνολο πελατών ΜΤ	**18**	**0**	**12**	**943**	**0**	**204**	**27**	**10**	**60**	**36**	**7**	**3**	**5**
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**33**	**74**	**401**	**101.994**	**32.904**	**10.619**	**17.311**	**26.639**	**34.755**	**11.371**	**149**	**3**	**6**

Πίνακας 2-5 (συνέχεια) Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

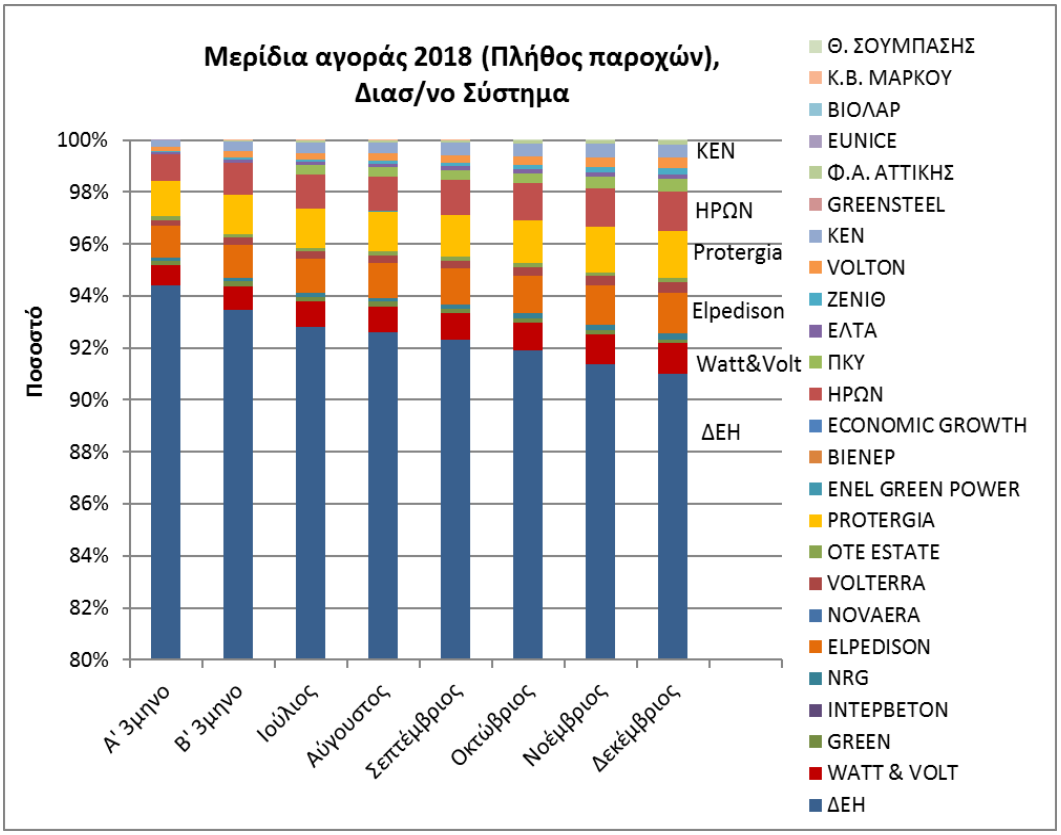
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	Συνολική κατανάλωση Δεκεμβρίου (MWh)	ΔΕΗ	WATT & VOLT	GREEN	INTERB ETON	NRG	ELPEDISON	NOVAERA	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	ENEL GREEN POWER
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	1.029.112	911.045	13.292	2.040	0	2.459	22.928	13	4.681	49	27.710	0
ΚΟΤ	112.297	107.792	540	79	0	65	868	0	135	0	789	0
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΧΤ	705.519	475.006	33.265	8.472	16	13.821	27.576	4	14.437	8.975	39.031	0
Λοιποί ΧΤ	194.384	189.685	16	1	0	25	258	0	1.092	647	583	0
Σύνολο πελατών ΧΤ	**2.041.312**	**1.683.528**	**47.113**	**10.592**	**16**	**16.370**	**51.630**	**17**	**20.345**	**9.671**	**68.113**	**0**
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΜΤ	656.631	327.181	11.110	1.979	1.839	31.979	59.618	470	23.851	172	80.022	148
Λοιποί ΜΤ	110.749	100.865	43	0	0	0	588	0	4.194	0	1.035	0
Σύνολο πελατών ΜΤ	**767.380**	**428.046**	**11.153**	**1.979**	**1.839**	**31.979**	**60.206**	**470**	**28.045**	**172**	**81.057**	**148**
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**2.808.692**	**2.111.574**	**58.266**	**12.571**	**1.855**	**48.349**	**111.836**	**487**	**48.390**	**9.843**	**149.170**	**148**

Πίνακας 2-6 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

	ΒΙΕΝΕΡ	Θ. ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ	ECONOMIC GROWTH	ΗΡΩΝ	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	ΖΕΝΙΘ	VOLTON	ΚΕΝ	Φ.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ	EUNICE	ΒΙΟΛΑΡ	Κ.Β. ΜΑΡΚΟΥ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	0	3	88	23.294	4.333	2.120	1.918	5.298	6.080	1.706	55	0	0
ΚΟΤ	0	0	3	594	605	65	101	192	407	62	0	0	0
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΧΤ	138	41	461	46.813	2.280	11.493	995	3.506	18.124	849	216	0	0
Λοιποί ΧΤ	0	0	0	1.650	47	233	41	39	67	0	0	0	0
Σύνολο πελατών ΧΤ	**138**	**44**	**552**	**72.351**	**7.265**	**13.911**	**3.055**	**9.035**	**24.678**	**2.617**	**271**	**0**	**0**
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΜΤ	2.773	0	708	78.121	0	23.860	2.987	405	2.609	5.802	180	231	588
Λοιποί ΜΤ	0	0	0	3.659	0	330	0	35	0	0	0	0	0
Σύνολο πελατών ΜΤ	**2.773**	**0**	**708**	**81.780**	**0**	**24.190**	**2.987**	**440**	**2.609**	**5.802**	**180**	**231**	**588**
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**2.911**	**44**	**1.260**	**154.131**	**7.265**	**38.101**	**6.042**	**9.475**	**27.287**	**8.419**	**451**	**231**	**588**

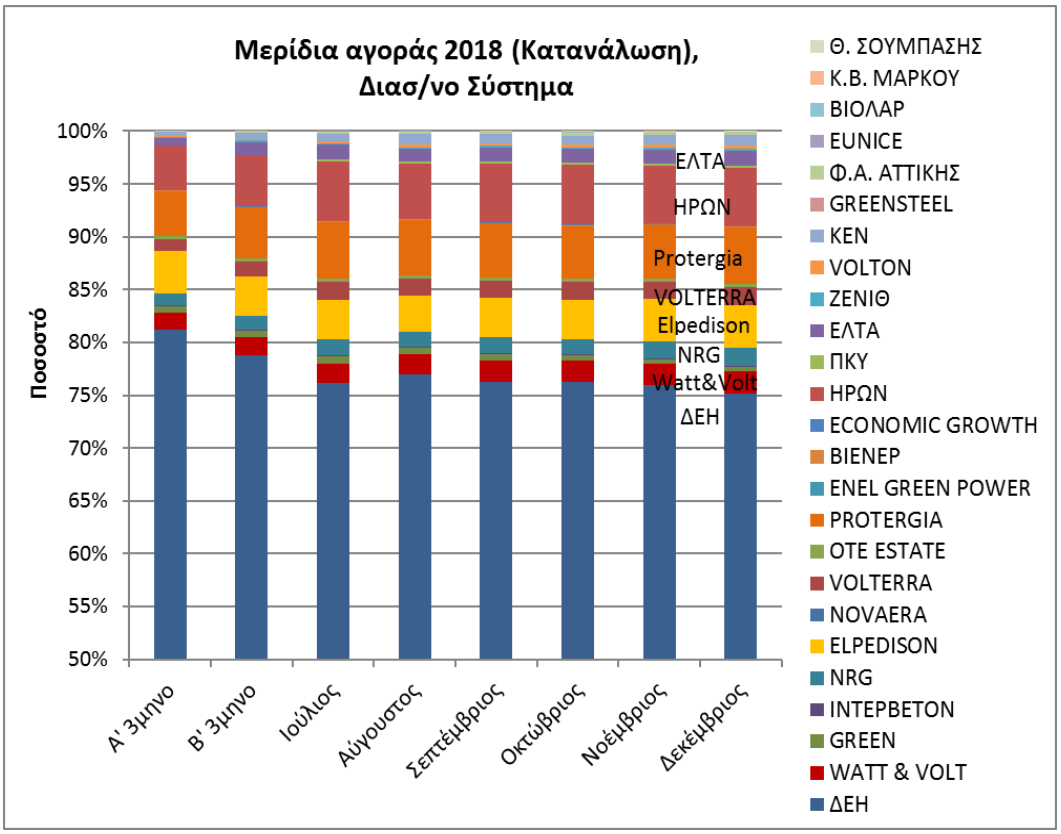
Πίνακας 2 6 (συνέχεια) Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

Η ΔΕΗ παρέμεινε και το 2018 ο βασικός Προμηθευτής στο σύνολο της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εκπροσωπώντας, τον Δεκέμβριο 2018, το 90,99% του συνολικού αριθμού παροχών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (το 75,18% της συνολικής κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ). Το Σχήμα 2-17 παρουσιάζει την εξέλιξη των μεριδίων αγοράς των Προμηθευτών σε μηνιαία βάση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς το πλήθος παροχών. Χαρακτηριστικό είναι ότι το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ -βάσει του πλήθους παροχών- βαίνει διαρκώς μειούμενο καθ' όλη τη διάρκεια του έτους (πτώση κατά 3 ποσοστιαίες μονάδες από την αρχή ως το τέλος του έτους), ενώ των εναλλακτικών προμηθευτών αυξάνεται.



Σχήμα 2-17 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Υψηλότερες επιδόσεις εμφανίζουν οι εναλλακτικοί Προμηθευτές έναντι της ΔΕΗ στα μερίδια αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης. Το Σχήμα 2-18 παρουσιάζει τη μηνιαία εξέλιξη των μεριδίων αγοράς των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς τον όγκο κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ.



Σχήμα 2-18 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (ΧΤ & ΜΤ) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Ο Δείκτης «συγκέντρωσης» της αγοράς, ή αλλιώς Herfindahl-Hirschman Index (HHI), στο τέλος του έτους υπολογίζεται σε 5.740 για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εκτιμώμενος ως προς τον όγκο κατανάλωσης, υπερβαίνοντας σημαντικά το όριο των 2.000 (όριο υψηλής συγκέντρωσης της αγοράς). Κατά συνέπεια, αποδεικνύεται ότι, το 2018, παρά τη δραστηριοποίηση πλήθους εταιρειών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αυτή εξακολουθεί να είναι έντονα συγκεντρωτική.

Όσον αφορά στην κινητικότητα (switching) μεταξύ των Προμηθευτών, το 4,51% του συνόλου των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Διασυνδεδεμένου Δικτύου άλλαξε Προμηθευτή το 2018, εκπροσωπώντας -σε επίπεδο κατανάλωσης- το 3,96% της συνολικής κατανάλωσης στη Χαμηλή και Μέση Τάση (Πίνακας 2-4), σύμφωνα με

τα απολογιστικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Μεγαλύτερη κινητικότητα τόσο ως προς το πλήθος παροχών, όσο και ως προς τον όγκο κατανάλωσης, εμφάνισαν οι μεσαίου μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΜΤ (εμπορικοί & βιομηχανικοί πελάτες). Τα ποσοστά εμφανίζουν σημαντική αύξηση σε σχέση με τα επίπεδα του 2017 (κινητικότητα 2,81% βάσει πλήθους παροχών και 1,91% βάσει κατανάλωσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το 2017), ήτοι αύξηση κινητικότητας κατά 60,5% ως προς το πλήθος παροχών και κατά 107% (διπλασιασμός ποσοστού) ως προς τον όγκο κατανάλωσης. Η εμφανιζόμενη αύξηση είναι φυσιολογική και αναμενόμενη, καθώς εντός του 2018 ενισχύθηκε περαιτέρω ο ανταγωνισμός στη δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και συνεχίστηκε η εφαρμογή του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (τύπου ΝΟΜΕ), διαρθρωτικό μέτρο το οποίο στοχεύει εξ' ορισμού στην αύξηση του ανταγωνισμού και στην απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει θεσμοθετημένων στόχων.

Κατηγορία πελατών	**Πλήθος ενεργοποιημένων παροχών στις 31.12.2018**	**Πλήθος πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2018**	**Ποσοστό κινητικότητας (πλήθος πελατών) (%)**	**Συνολική κατανάλωση πελατών, 2018 (MWh)**	**Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2018 (MWh)**	**Ποσοστό κινητικότητας (όγκος κατανάλωσης) (%)**
Οικιακοί	5.267.262	238.582	4,53%	14.766.728	416.115	2,82%
Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΧΤ	1.164.486	64.588	5,55%	9.324.446	445.035	4,77%
Λοιποί ΧΤ	308.887	424	0,14%	2.983.262	3.312	0,11%
Σύνολο πελατών ΧΤ	**6.740.635**	**303.594**	**4,50%**	**27.074.436**	**864.462**	**3,19%**
Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΜΤ	8.841	952	10,77%	9.049.083	612.678	6,77%
Λοιποί ΜΤ	1.647	22	1,34%	1.486.323	11.102	0,75%
Σύνολο πελατών ΜΤ	**10.488**	**974**	**9,29%**	**10.535.406**	**623.780**	**5,92%**
Σύνολο Διασυνδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**6.751.123**	**304.568**	**4,51%**	**37.609.843**	**1.488.242**	**3,96%**

Πίνακας 2-7 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Ο Πίνακας 2-8 αποτυπώνει το σύνολο των νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης, καθώς και αποσυνδέσεων / επανασυνδέσεων που έλαβαν χώρα κατά το 2018 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, είτε λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, είτε λόγω άλλων παραγόντων.

Κατηγορία Πελατών	Πλήθος νέων συνδέσεων	Παύση εκπροσώπησης	Αποσυνδέσεις λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών		Αποσυνδέσεις για άλλους λόγους πλην ληξιπρόθεσμων οφειλών	
			Πλήθος αποσυνδέσεων	Πλήθος επανασυνδέσεων	Πλήθος αποσυνδέσεων	Πλήθος επανασυνδέσεων
Σύνολο πελατών ΧΤ	20.460	2.011	195.287	121.768		
Σύνολο πελατών ΜΤ	123	52	327	217		
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου	**20.583**	**2.063**	**195.614**	**121.985**	**160.570**	**160.214**

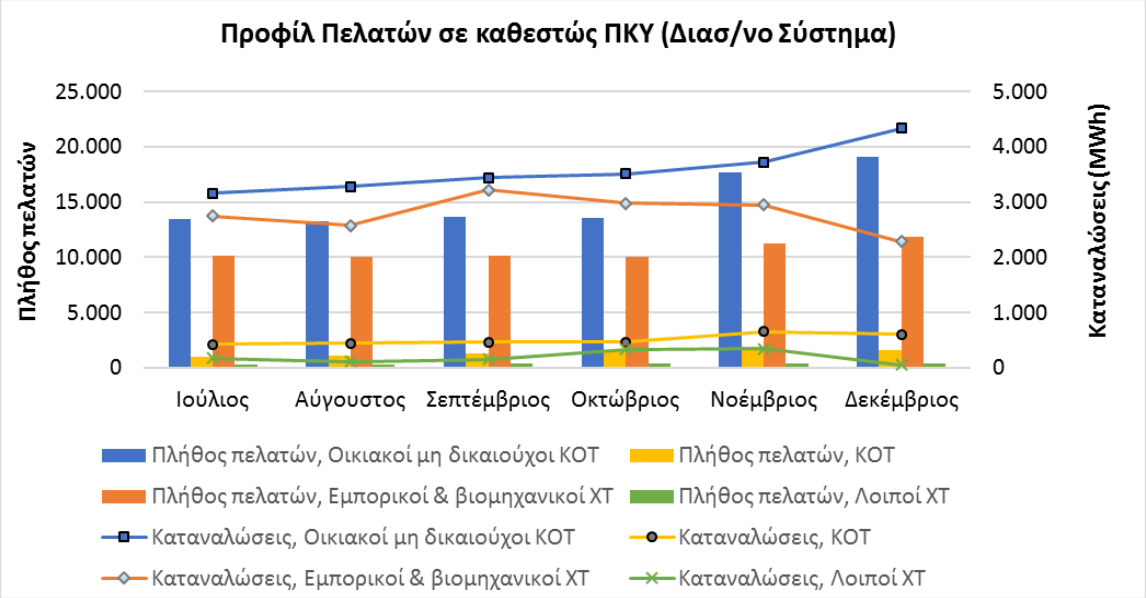
Πίνακας 2-8 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης, αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Ένα άλλο στοιχείο που διατηρήθηκε στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας το 2018 ήταν το υψηλό επίπεδο ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών προς τους Προμηθευτές τους. Συνολικά, οι ληξιπρόθεσμες οφειλές αντικατοπτρίζουν κατά βάση την επί ένατη συνεχόμενη χρονιά δυσμενή, οικονομική κατάσταση της χώρας. Η τιμολογιακή επιβάρυνση της ηλεκτρικής ενέργειας στον τελικό καταναλωτή λόγω της φορολόγησης, αλλά και λόγω ενσωμάτωσης στους λογαριασμούς του ηλεκτρικού ρεύματος -και για καθαρά εισπρακτικούς λόγους- χρεώσεων υπέρ τρίτων οι οποίες δε σχετίζονται με την ηλεκτρική ενέργεια (δημοτικός φόρος, δημοτικά τέλη, ΕΡΤ, ΔΕΤΕ, ΕΦΚ, κ.ά.), αν και προϋπήρχε, οδηγεί συστηματικά πολλούς καταναλωτές σε αδυναμία ή απροθυμία πληρωμής των λογαριασμών τους. Οι συγκεκριμένες, μη σχετιζόμενες με την ηλεκτρική ενέργεια χρεώσεις που ενσωματώνονται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας, θα πρέπει να απαλειφθούν από αυτούς, ώστε να διευκολυνθεί η είσπραξη των χρημάτων που αφορούν στη συγκεκριμένη αγορά και να αρθεί η πάγια στρέβλωση που δυσχεραίνει την ομαλή λειτουργία της ενεργειακής αγοράς.

Αναλύοντας περαιτέρω το προφίλ των πελατών που προμηθεύονται από τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ), προκύπτει ο Πίνακας 2-9, ο οποίος παρουσιάζει το πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών για το 2018, και το Σχήμα 2-19 για το Β' εξάμηνο του 2018, στο οποίο φαίνεται ότι κύρια κατηγορία πελατών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που εντάσσεται στον ΠΚΥ είναι οι οικιακοί πελάτες μη δικαιούχοι ΚΟΤ, ακολουθούμενοι από τους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες ΧΤ, με ανάλογες εμφανιζόμενες καταναλώσεις.

Κατηγορία πελατών	Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	Οικιακοί (ΚΟΤ)	Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΧΤ	Λοιποί ΧΤ	**Συνολικές παροχές**
Πλήθος παροχών	19.118	1.604	11.818	364	**32.904**

Πίνακας 2-9 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Δεκέμβριος 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)



Σχήμα 2-19 Προφίλ Πελατών σε καθεστώς ΠΚΥ, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Β' Εξάμηνο 2018 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ)

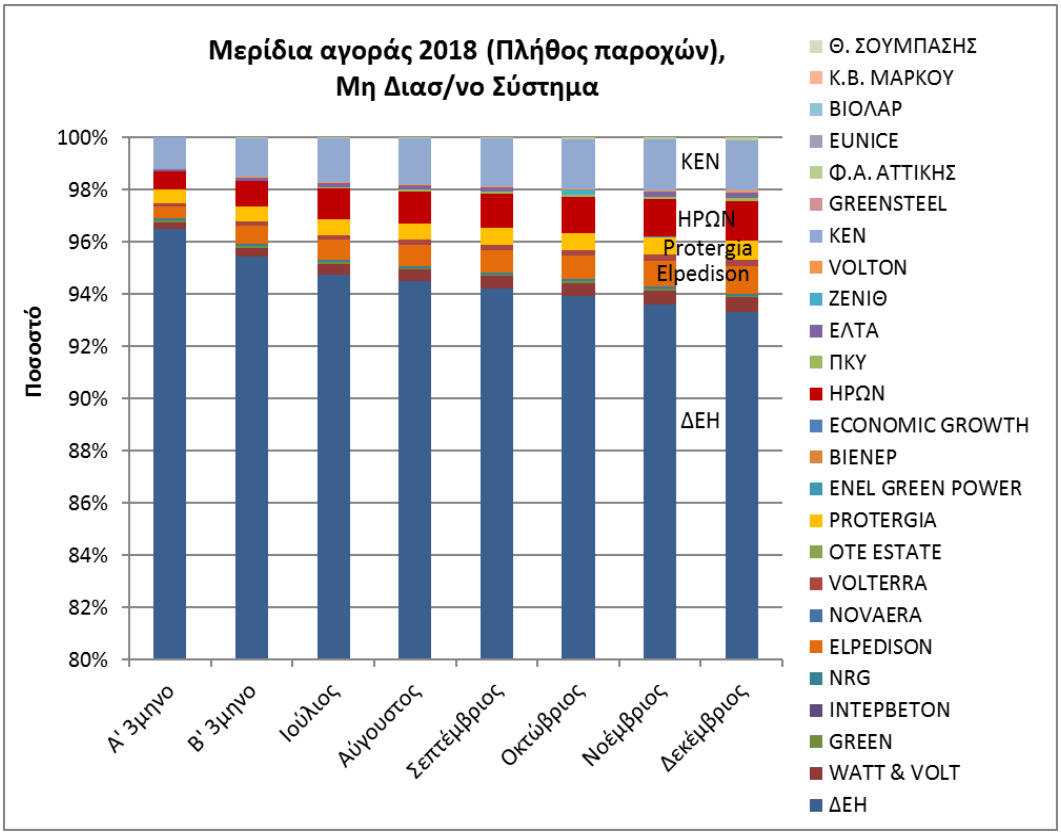
2.2.2 Λιανική αγορά στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Στο τέλος του 2018, στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) συμμετείχαν ενεργά 15 Προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένου του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, σύμφωνα με το μηνιαίο Δελτίο Συμμετεχόντων στα ΜΔΝ του Δεκεμβρίου 2018, που δημοσιεύεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:

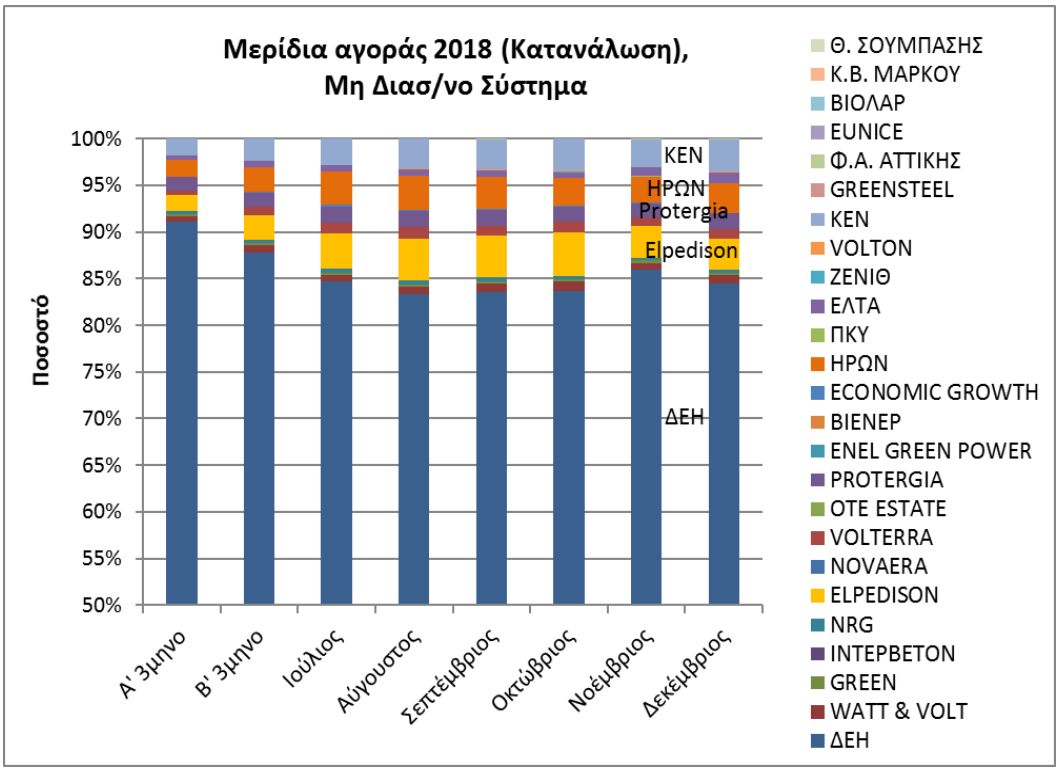
Α/Α	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1.	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΗ
2.	ECONOMIC GROWTH Α.Ε. ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ECONOMIC GROWTH
3.	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ΕΛΤΑ
4.	ELPEDISON Α.Ε.	ELPEDISON
5.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ
6.	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	GREEN
7.	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΗΡΩΝ
8.	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.	ΚΕΝ

9.	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG
10.	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	OTE ESTATE
11.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΔΕΗ Α.Ε.)	ΠΚΥ
12.	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	PROTERGIA
13.	VOLTERRA A.E.	VOLTERRA
14.	VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	VOLTON
15.	WATT AND VOLT A.E.	WATT & VOLT

Η ΔΕΗ παρέμεινε ο βασικός Προμηθευτής στο σύνολο της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εκπροσωπώντας, τον Δεκέμβριο 2018, το 93,30 του συνολικού αριθμού παροχών (το 84,50% της συνολικής κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ). Τα Σχήματα 2-20 και 2-21 παρουσιάζουν την εξέλιξη των μεριδίων αγοράς των Προμηθευτών σε μηνιαία βάση στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως προς το πλήθος παροχών και ως προς τον όγκο κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ, αντίστοιχα.



Σχήμα 2-20 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)



Σχήμα 2-21 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (ΧΤ & ΜΤ) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ)

Ο Δείκτης «συγκέντρωσης» της αγοράς, ή αλλιώς Herfindahl-Hirschman Index (HHI), στο τέλος του έτους υπολογίζεται σε 7.179 για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εκτιμώμενος ως προς τον όγκο κατανάλωσης, υπερβαίνοντας σημαντικά το όριο των 2.000 (όριο υψηλής συγκέντρωσης της αγοράς). Ο δείκτης αποδεικνύει ότι η λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα είναι έντονα συγκεντρωτική και, μάλιστα, σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό από αυτή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

Οι Πίνακες 2-10 και 2-11 παρουσιάζουν το πλήθος παροχών και τις καταναλώσεις ανά κατηγορία πελατών και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στο τέλος του 2018.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	Πλήθος παροχών	ΔΕΗ	WATT & VOLT	GREEN	NRG	ELPED ISON	VOLT ERRA	OTE ESTATE	PROTE RGIA	ECON. GROWTH	ΗΡΩΝ	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	VOL TON	ΚΕΝ	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	564.895	529.725	2.651	205	288	5.829	1.145	6	4.121	32	8.460	362	1.151	508	9.836	576
ΚΟΤ	26.364	25.199	55	2	6	142	10		92	1	209	95	28	17	490	18
Εμπορικοί & βιομηχανικοί ΧΤ	153.600	137.413	1.761	221	371	2.431	706		1.330	15	3.345	390	370	91	5.023	133
Λοιποί ΧΤ	43.030	42.965		1		7	39		1			11			6	
Σύνολο πελατών ΧΤ	**787.889**	**735.302**	**4.467**	**429**	**665**	**8.409**	**1.900**	**6**	**5.544**	**48**	**12.014**	**858**	**1.549**	**616**	**15.355**	**727**
Εμπορικοί & βιομηχανικοί ΜΤ	969	703	5	3	6	107	12		24	5	42		17		45	
Λοιποί ΜΤ	183	179					4									
Σύνολο πελατών ΜΤ	**1.152**	**882**	**5**	**3**	**6**	**107**	**16**	**0**	**24**	**5**	**42**	**0**	**17**	**0**	**45**	**0**
Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**789.041**	**736.184**	**4.472**	**432**	**671**	**8.516**	**1.916**	**6**	**5.568**	**53**	**12.056**	**858**	**1.566**	**616**	**15.400**	**727**

Πίνακας 2-10 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	Συνολική κατανάλωση Δεκεμβρίου (MWh)	ΔΕΗ	WATT & VOLT	GREEN	NRG	ELPEDISON	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	ECON. GROWTH	ΗΡΩΝ	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	VOLTON	ΚΕΝ	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	104.906	95.657	524	104	96	1.294	355	0	1.099	11	2.394	86	215	112	2.848	111
ΚΟΤ	6.211	5.886	10	2	2	28	0	0	24	0	58	32	4	3	161	1
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΧΤ	101.662	79.413	1.751	840	564	3.298	1.271	0	2.564	60	5.394	118	596	55	5.663	75
Λοιποί ΧΤ	25.753	25.386	0	0	0	0	366	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Σύνολο πελατών ΧΤ	**238.532**	**206.342**	**2.285**	**946**	**662**	**4.620**	**1.992**	**0**	**3.687**	**71**	**7.846**	**236**	**815**	**170**	**8.673**	**187**
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΜΤ	39.977	27.409	159	30	162	5.091	434	0	1.292	106	1.349	0	2.380	0	1.565	0
Λοιποί ΜΤ	13.457	12.958	0	0	0	0	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Σύνολο πελατών ΜΤ	**53.434**	**40.367**	**159**	**30**	**162**	**5.091**	**933**	**0**	**1.292**	**106**	**1.349**	**0**	**2.380**	**0**	**1.565**	**0**
Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**291.966**	**246.709**	**2.444**	**976**	**824**	**9.711**	**2.925**	**0**	**4.979**	**177**	**9.195**	**236**	**3.195**	**170**	**10.238**	**187**

Πίνακας 2-11 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Όσον αφορά στην κινητικότητα (switching) μεταξύ των Προμηθευτών, το 4,28% του συνόλου των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος άλλαξε Προμηθευτή το 2018, εκπροσωπώντας -σε επίπεδο κατανάλωσης- το 3,72% της συνολικής κατανάλωσης στη Χαμηλή και Μέση Τάση, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, (Πίνακας 2-12). Μεγαλύτερη κινητικότητα τόσο ως προς το πλήθος παροχών, όσο και ως προς τον όγκο κατανάλωσης, εμφάνισαν οι μεσαίου μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΜΤ (εμπορικοί & βιομηχανικοί πελάτες). Ο Πίνακας 2-13 αποτυπώνει το σύνολο των νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης, καθώς και αποσυνδέσεων / επανασυνδέσεων που έλαβαν χώρα κατά το 2018 στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, είτε λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, είτε λόγω άλλων παραγόντων.

Κατηγορία πελατών	**Πλήθος ενεργοποιημένων παροχών στις 31.12.2018**	**Πλήθος πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2018**	**Ποσοστό κινητικότητας (πλήθος πελατών) (%)**	**Συνολική κατανάλωση πελατών, 2018 (MWh)**	**Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2018 (MWh)**	**Ποσοστό κινητικότητας (όγκος κατανάλωσης) (%)**
Οικιακοί	591.095	23.894	4,04%	1.648.415	45.285	2,75%
Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΧΤ	153.478	9.708	6,33%	1.706.118	78.078	4,58%
Λοιποί ΧΤ	43.027	28	0,07%	473.208	158	0,03%
Σύνολο πελατών ΧΤ	**787.600**	**33.630**	**4,27%**	**3.827.742**	**123.521**	**3,23%**
Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΜΤ	995	120	12,06%	1.111.453	67.253	6,05%
Λοιποί ΜΤ	181	0	0,00%	188.390	7	0,00%
Σύνολο πελατών ΜΤ	**1.176**	**120**	**10,20%**	**1.299.843**	**67.260**	**5,17%**
Σύνολο Μη Διασυνδεμένου Δικτύου (ΜΤ & ΧΤ)	**788.776**	**33.750**	**4,28%**	**5.127.586**	**190.781**	**3,72%**

Πίνακας 2-12 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ)

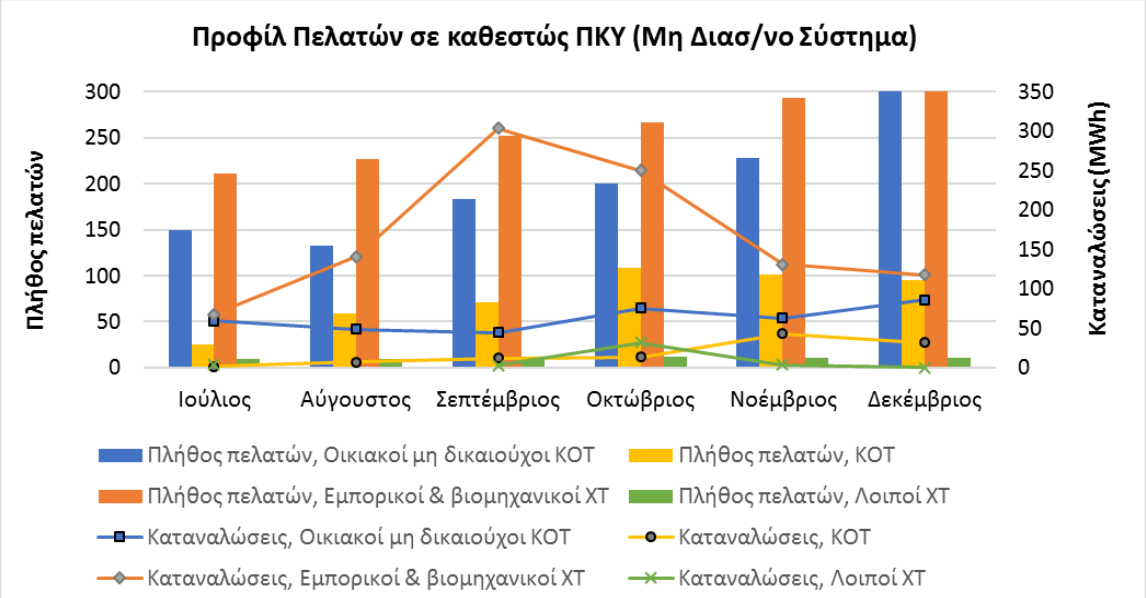
Κατηγορία Πελατών	**Πλήθος νέων συνδέσεων**	**Παύση εκπροσώ-πησης**	**Αποσυνδέσεις λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών**		**Αποσυνδέσεις για άλλους λόγους πλην ληξιπρόθεσμων οφειλών**	
			Πλήθος αποσυνδέσεων	**Πλήθος επανασυνδέσεων**	**Πλήθος αποσυνδέσεων**	**Πλήθος επανασυνδέσεων**
Σύνολο πελατών ΧΤ	4.333	213	24.073	15.511		
Σύνολο πελατών ΜΤ	13	6	26	18		
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου	**4.346**	**219**	**24.099**	**15.529**	**16.672**	**16.306**

Πίνακας 2-13 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης, αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Αναφορικά με τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ), ο Πίνακας 2-14 παρουσιάζει το πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών υπαχθέντων σε καθεστώς ΠΚΥ το 2018, ενώ το Σχήμα 2-22 το προφίλ των υπαχθέντων πελατών στον ΠΚΥ για το Β' εξάμηνο του 2018. Όπως φαίνεται, πρώτοι κατά σειρά πλήθους και κατανάλωσης υπαχθέντες στον ΠΚΥ του Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος είναι οι εμπορικοί και βιομηχανικοί πελάτες ΧΤ, ακολουθούμενοι από τους οικιακούς πελάτες (μη δικαιούχους ΚΟΤ και εν συνεχεία δικαιούχους ΚΟΤ).

Κατηγορία πελατών	Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	Οικιακοί (ΚΟΤ)	Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΧΤ	Λοιποί ΧΤ	**Συνολικές παροχές**
Πλήθος παροχών	362	95	390	11	**858**

Πίνακας 2-14 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Δεκέμβριος 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)



Σχήμα 2-22 Προφίλ Πελατών σε καθεστώς ΠΚΥ, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Β' Εξάμηνο 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

2.2.3 **Εξελίξεις κατά το έτος 2018**

2.2.3.1 Τήρηση Λογιστικά Διαχωρισμένων Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας των Οριζόντια Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας (άρθρο 22 του ν. 4001/2011) και, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού στις λιανικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση[26] τις «Κατευθυντήριες Οδηγίες σχετικά με τους Πάγιους Κανόνες Κατανομής των Στοιχείων του Ενεργητικού και Παθητικού, καθώς και των Δαπανών και Εσόδων, για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας σε Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο των Οριζόντια Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011». Πιο αναλυτικά, μια οριζόντια ολοκληρωμένη επιχείρηση, που ασκεί παράλληλα τη δραστηριότητα της προμήθειας στον τομέα του φυσικού αερίου και στον τομέα του ηλεκτρισμού, υπάγεται στις υποχρεώσεις τήρησης λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων για την άσκηση των δύο τομέων δραστηριότητάς της και υπόκειται στους κανόνες κατανομής που θεσπίζει η Αρχή, ενώ μπορεί να τηρήσει ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες που δεν εμπίπτουν στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης θα αναρτηθούν στις αρχές του 2019 και η σχετική απόφαση με τις Κατευθυντήριες Οδηγίες θα εκδοθεί εντός του Ά τριμήνου του 2019.

2.2.3.2 Παρακολούθηση και ρυθμιστικός έλεγχος αναφορικά με την ομαλή έκβαση των διενεργούμενων οικονομικών συναλλαγών των Συμμετεχόντων και των Διαχειριστών εντός της ενεργειακής αλυσίδας

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, ιδίως κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των άρθρων 3, 13, 22, 23, και 34 – 36 του ν. 4001/2011, παρακολουθεί και ελέγχει την αγορά ενέργειας, μεταξύ άλλων, ως προς την τήρηση του νομοθετικού πλαισίου για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, καθώς και την άρση τυχόν στρεβλώσεων ή άλλων πρακτικών που ακολουθούνται από τους Συμμετέχοντες σε αυτήν και προκαλούν αρρυθμίες στην ομαλή έκβαση των διενεργούμενων σε αυτήν συναλλαγών.

2.2.3.2.i *Κλήση σε ακρόαση Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας υπό αυτή την ιδιότητά τους, με αντικείμενο τη μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων*

Η ΡΑΕ, καθ' όλη τη διάρκεια του 2018, εντατικοποίησε την προσπάθεια συστηματικής παρακολούθησης των οικονομικών συναλλαγών των Συμμετεχόντων στις λιανικές αγορές,

[26] 13/11/2018 έως 5/12/2018

δίνοντας έμφαση στη δραστηριότητα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (δεδομένου ότι η αγορά φυσικού αερίου απελευθερώθηκε μόλις στις αρχές του 2018), και ιδιαίτερα στην προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων των Προμηθευτών για την απόδοση των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων στους αρμόδιους Διαχειριστές. Τέτοιες χρεώσεις αποτελούν οι Χρεώσεις Χρήσεις Δικτύου («ΧΧΔ»), το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση των Αερίων Ρύπων («ΕΤΜΕΑΡ»), οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») και οι Χρεώσεις Χρήσεις Συστήματος («ΧΧΣ»).

Πιο αναλυτικά, η μη προσήκουσα απόδοση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές προκαλεί αλυσιδωτά προβλήματα στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η τυχόν συστηματική καθυστέρηση καταβολής των πληρωμών από τις εταιρείες προμήθειας συνδέεται με τη μετακύλιση των οφειλών του κάθε Διαχειριστή προς τους λοιπούς Συμμετέχοντες στην αγορά (συμβατικούς παραγωγούς, παραγωγούς ΑΠΕ, κ.λπ.) καθώς και προς τους Ειδικούς Λογαριασμούς που ο κάθε Διαχειριστής διαχειρίζεται. Συνεπώς, η μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσης του Προμηθευτή περί απόδοσης των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων έχει επιπτώσεις στην εν γένει ρευστότητα της αγοράς και δύναται να πλήξει την αποτελεσματική εκπλήρωση σκοπών δημοσίου συμφέροντος, για τους οποίους και θεσπίσθηκαν οι εν λόγω Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις. Ειδικότερα, ως προς το ΕΤΜΕΑΡ, τα έσοδα του Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 συνιστούν κρατικούς πόρους που έχουν ταχθεί προς εξυπηρέτηση ειδικού δημοσίου σκοπού, ο οποίος συνίσταται στην καταβολή ποσών στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, χάριν του γενικότερου δημοσίου συμφέροντος της προστασίας του φυσικού περιβάλλοντος, μέσω της χρήσης φιλικών προς αυτό πηγών ενέργειας, καθώς και της ενεργειακής αυτάρκειας της χώρας. Οι δε ΥΚΩ, όπως αυτές ορίζονται, δυνάμει των διατάξεων των άρθρων 57 και 58 του ν. 4001/2011 και της υπ' αριθ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 Υπουργικής Απόφασης, έχουν ως στόχο, μεταξύ άλλων, την προστασία των Ευάλωτων Πελατών, την ασφάλεια, συμπεριλαμβανομένης της ασφάλειας του εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες -ανά κατηγορία καταναλωτή- με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Τέλος, οι ΧΧΣ και οι ΧΧΔ αποτελούν βασικό έσοδο του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, αντιστοίχως, η προσήκουσα είσπραξη των οποίων συνιστά προϋπόθεση για την αποτελεσματική άσκηση των προβλεπόμενων στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο αρμοδιοτήτων των Διαχειριστών, συνδέεται δε άμεσα με την κατοχύρωση της ασφάλειας ενεργειακού εφοδιασμού της Χώρας.

Στο ως άνω πλαίσιο, η ΡΑΕ, εντός του 2018, εξέτασε δειγματοληπτικά την κατάσταση των ληξιπρόθεσμων οφειλών των Συμμετεχόντων των λιανικών αγορών προς τους αρμόδιους Διαχειριστές, προκειμένου να αξιολογήσει την ομαλή εκτέλεση των χρηματοροών στην ενεργειακή αλυσίδα των συναλλαγών μεταξύ Διαχειριστών, Παραγωγών, Προμηθευτών και Εμπόρων. Από τον έλεγχο των στοιχείων που περιήλθαν σε γνώση της Αρχής διαπιστώθηκε η ύπαρξη οχτώ (8) εταιριών που διατηρούσαν σημαντικού ύψους ληξιπρόθρεσμες οφειλές, σχετικά με τις ανά είδος ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οι οποίες κλήθηκαν σε σχετική ακρόαση υπό την ιδιότητά τους ως

Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, με αντικείμενο τη μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων.

Η διενέργεια των ως άνω ακροάσεων ξεκίνησε και ολοκληρώθηκε εντός του 2018 και, εντός του 2019, αναμένεται η έκδοση των σχετικών αποφάσεων της Αρχής, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλεπόμενες διατάξεις του άρθρου 36 του ν. 4001/2011, βάσει του οποίου η ΡΑΕ δύναται να επιβάλλει κυρώσεις σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες, εφόσον παραβιάζουν τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και των πράξεων που εκδίδονται κατ` εξουσιοδότηση του, σύμφωνα με τη μεθοδολογία προσδιορισμού του ύψους των προστίμων που εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 326Α/2012.

2.2.3.2.ii *Κλήση σε ακρόαση των Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας, με αντικείμενο την μη προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους εκ του κείμενου πλαισίου αναφορικά με την διενέργεια εξέλιξης συναλλαγών*

Εντός του 2018, εκδόθηκαν τρεις ρυθμιστικές αποφάσεις προστίμων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές ηλεκτρικής ενέργειας, ως ακολούθως:

Δύο αποφάσεις προστίμων προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Η πρώτη απόφαση προστίμου (υπ' αριθμ. 212/2018) υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, με αντικείμενο τη μη τήρηση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ (Λ-Η) και των διαδικασιών της Μηνιαίας Εκκαθάρισης και η δεύτερη απόφαση (υπ. αριθμ. 268/2018) υπό την ιδιότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας με αντικείμενο τη μη τήρηση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης και του Νόμου 4001/2011 αναφορικά με τη διαχείριση των συναλλαγών που εκτελεί στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της.

Τέλος, εκδόθηκε ρυθμιστική απόφαση προστίμου (Απόφαση 367/2018) προς τον διαχειριστή «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», όσον αφορά στη μη ορθή διαχείριση του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), καθώς και τη μη τήρηση –σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 134/2016– των διατάξεων των άρθρων αναφορικά με τις εκκρεμείς οριστικές εκκαθαρίσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ παρελθοντικών ετών 2012-2015 και 2012-2014.

2.2.3.3 Περιοδική συγκέντρωση και επεξεργασία στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εν γένει παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας (άρθρο 22 του ν. 4001/2011), αλλά και ειδικότερα για την παρακολούθηση της άσκησης των δραστηριοτήτων και της τήρησης των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών στον τομέα της ενέργειας (άρθρο 13 του ν. 4001/2011, Διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου σε Πελάτες) και, δεδομένου ότι από 01.01.2018

το σύνολο των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά και φυσικού αερίου στην επικράτεια έχουν πλέον καταστεί Επιλέγοντες Πελάτες, συγκεντρώνει και επεξεργάζεται στοιχεία δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου των αντίστοιχων λιανικών αγορών. Η συλλογή των στοιχείων πραγματοποιείται κατόπιν επιστολών της ΡΑΕ για την υποβολή περιοδικών στοιχείων από τους ενεργούς Προμηθευτές και Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου αναφορικά με:

- Στοιχεία δραστηριότητας **προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας** στη λιανική αγορά ως προς τα στοιχεία χρεώσεων των λογαριασμών, ληξιπρόθεσμων οφειλών και ωρίμανσης αυτών, καθώς και εντολών ενεργειών προς τον Διαχειριστή, πχ. αλλαγής/παύσης εκπροσώπησης κλπ.
- Στοιχεία δραστηριότητας **προμήθειας φυσικού αερίου** στη λιανική αγορά ως προς τα στοιχεία χρεώσεων των λογαριασμών, ληξιπρόθεσμων οφειλών και ωρίμανσης αυτών, καθώς και εντολών ενεργειών προς τον Διαχειριστή, πχ. αλλαγής/ παύσης εκπροσώπησης κλπ.
- Οικονομικά **στοιχεία βιωσιμότητας** (συνολικά έσοδα και κόστη) δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής (για τους καθετοποιημένους Συμμετέχοντες), με στόχο τον έλεγχο της κερδοφορίας των Συμμετεχόντων στη σχετική λιανική αγορά.
- Στοιχεία δραστηριότητας **διανομής ηλεκτρικής ενέργειας** από τους Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως προς το πλήθος παροχών και καταναλώσεων ανά ενεργό Προμηθευτή, στοιχεία μετακινήσεων μεταξύ των Προμηθευτών και δραστηριότητας των καταναλωτών, καθώς και στοιχεία εκτέλεσης εντολών από το Διαχειριστή, που εκδόθηκαν από Προμηθευτές.
- Στοιχεία δραστηριότητας **διανομής φυσικού αερίου** από τους Διαχειριστές Φυσικού Αερίου, ως προς το πλήθος ενεργοποιημένων παροχών και καταναλώσεων ανά ενεργό Προμηθευτή, στοιχεία μετακινήσεων μεταξύ των Προμηθευτών και δραστηριότητας των καταναλωτών, καθώς και στοιχεία εκτέλεσης εντολών από το Διαχειριστή, που εκδόθηκαν από Προμηθευτές.

Η συνεχής αύξηση του αριθμού των Προμηθευτών στον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο, απαιτεί πλέον ένα καλά σχεδιασμένο και ευέλικτο πλαίσιο συλλογής και επεξεργασίας στοιχείων για την παρακολούθηση των Συμμετεχόντων των Λιανικών Αγορών και την καταγραφή των τιμολογιακών πολιτικών τους, σχετικά με την τήρηση του Παραρτήματος ΙΙ των Κωδίκων Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ 832/2013) και φυσικού αερίου (ΦΕΚ Β 1969/1.6.2018). Σκοπός της άσκησης αυτής είναι να ελέγχεται ότι τα τιμολόγια των Προμηθευτών αντανακλούν το πραγματικό κόστος προμήθειας πλέον ενός εύλογου κέρδους, να εντοπίζονται τυχόν σταυροειδείς επιδοτήσεις μεταξύ τιμολογίων διαφορετικών κατηγοριών πελατών, καθώς και να μη δημιουργούνται διακρίσεις μεταξύ καταναλωτών της ίδιας κατηγορίας, προκειμένου να αποφεύγεται η στρέβλωση του ανταγωνισμού και να

διασφαλίζεται η υγιής ανάπτυξη στις λιανικές αγορές (άρθρο 2, εδάφιο α έως στ των σχετικών Παραρτημάτων των αντίστοιχων Κωδίκων).

Για τον λόγο αυτό, η ΡΑΕ έχει προβεί στις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να αυτοματοποιηθεί η διαδικασία συλλογής και επεξεργασίας δεδομένων από τους Προμηθευτές μέσω της ανάπτυξης ενός κατάλληλου χρηματοοικονομικού εργαλείου/εφαρμογής, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2019.

2.2.3.4 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου για τη διεύρυνση της χρήσης της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα. Αποσαφήνιση ρυθμιστικού πλαισίου των Φορέων Εκμετάλλευσης Υποδομών Φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων

Η ανάπτυξη κατάλληλων υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο), τόσο ως προς τον αριθμό των σημείων επαναφόρτισης όσο και ως προς τη χωρική τους κατανομή, αποτελεί βασική προϋπόθεση για την ανάπτυξη της εθνικής αγοράς ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο).

Από το 2014, το θεσμικό πλαίσιο για την υποδομή επαναφόρτισης Η/Ο έχει εξελιχθεί σημαντικά στην Ευρώπη και την Ελλάδα. Με την Οδηγία 2014/94/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ανάπτυξη υποδομών εναλλακτικών καυσίμων (AFID), θεσπίζεται κοινό πλαίσιο μέτρων για την ανάπτυξη υποδομών εναλλακτικών καυσίμων στην Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η εξάρτηση από το πετρέλαιο και να περιοριστούν οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις στον τομέα των μεταφορών. Η παρούσα Οδηγία ορίζει (α) ελάχιστες προδιαγραφές για τη δημιουργία υποδομών εναλλακτικών καυσίμων, συμπεριλαμβανομένων των σημείων επαναφόρτισης των ηλεκτρονικών οχημάτων και των σημείων ανεφοδιασμού φυσικού αερίου (LNG και CNG) και υδρογόνου, οι οποίες θα εφαρμοστούν μέσω των εθνικών πλαισίων πολιτικής των κρατών μελών, (β) κοινές τεχνικές προδιαγραφές για την εν λόγω επαναφόρτιση και τα σημεία ανεφοδιασμού και (γ) προδιαγραφές ως προς τις πληροφορίες προς τους χρήστες. Με τον ν. 4439/2016, η Οδηγία 2014/94/ΕΕ ενσωματώθηκε στην εθνική νομοθεσία. Στις 31 Οκτωβρίου 2017, με την κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 77226/1, δημιουργήθηκε το Εθνικό πλαίσιο πολιτικής για την ανάπτυξη της αγοράς υποδομών εναλλακτικών καυσίμων στον τομέα των μεταφορών και για την υλοποίηση των σχετικών υποδομών, όπως απαιτείται από το άρθρο 3 της Οδηγίας 2014/94/ΕΕ.

Με το άρθρο 53 παρ. 1 του ν. 4277/2014, με το οποίο τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του ν. 4001/2011 για την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, εισήχθη η έννοια του "Φορέα Εκμετάλλευσης Υποδομών Επαναφόρτισης Η/Ο" ως το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που δραστηριοποιείται στην εκμετάλλευση υποδομών επαναφόρτισης για τις οποίες προμηθεύεται Ηλεκτρική Ενέργεια, με σκοπό την παροχή υπηρεσιών επαναφόρτισης Η/Ο, και παράλληλα επεκτάθηκε ο ορισμός του Τελικού Πελάτη, ώστε να συμπεριλάβει και τον ως άνω Φορέα. Τέλος, προβλέφθηκε εξαίρεση των ως άνω Φορέων από την υποχρέωση λήψης άδειας προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 53 του ως άνω νόμου, οι όροι, οι προϋποθέσεις για την ίδρυση και λειτουργία των Φορέων Εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο, οι δικαιούχοι, οι υποχρεώσεις των φορέων έναντι των λοιπών καταναλωτών, οι υποχρεώσεις γνωστοποίησης στοιχείων, ιδίως αναφορικά με τη ζήτηση ισχύος και ενέργειας σε ετήσια βάση και το σχετικό κόστος, η προσαρμογή των ήδη εν λειτουργία φορέων, καθώς και κάθε άλλο ζήτημα σχετικό με τη λειτουργία και τις υποχρεώσεις των Φορέων Εκμετάλλευσης Υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο, καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από Γνώμη της ΡΑΕ.

Η ΡΑΕ, βάσει της ανωτέρω αρμοδιότητάς της για τη διατύπωση γνώμης προς τους αρμόδιους Υπουργούς, έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση[27] ορισμένα βασικά ζητήματα προκειμένου για την αποσαφήνιση και οριοθέτηση του θεσμικού και λειτουργικού πλαισίου ένταξης των υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων στην Ελλάδα.

Στην ως άνω δημόσια διαβούλευση υποβλήθηκαν προς τη ΡΑΕ απόψεις/σχόλια από δεκαπέντε (15) συμμετέχοντες[28]. Η ΡΑΕ, μετά από επεξεργασία των διαλαμβανομένων στην ως άνω διαβούλευση και, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 134 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 53 παρ. 3 του ν. 4277/2014, καθώς και τις διατάξεις του ν. 4493/2016, αναμένεται να εκδώσει Γνωμοδότηση εντός του Α' τριμήνου του 2019 σχετικά με τους όρους και τη λειτουργία των Φορέων Εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων.

Επιπλέον, στο πλαίσιο της περαιτέρω ενίσχυσης του τομέα της ηλεκτροκίνησης, η ΡΑΕ απέστειλε προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εισήγηση για τη σκοπιμότητα τροποποίησης διατάξεων του Νόμου 4001/2011 με την προσθήκη εδαφίου μετά το δεύτερο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 81, σύμφωνα με το οποίο «Δεν απαιτείται Άδεια Προμήθειας για την πώληση φυσικού αερίου από πρατήρια παροχής καυσίμων και ενέργειας για τελική χρήση σε κινητήρες οχημάτων».

2.2.3.5 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ

Τον Δεκέμβριο του 2018 ήταν σε ισχύ σαράντα επτά (47) άδειες προμήθειας και πενήντα οκτώ (58) άδειες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά τη διάρκεια του 2018:

[27] 14/11/2018 έως 5/12/2018
[28] Δεκατρείς (13) Συμμετέχοντες υπέβαλαν προτάσεις εντός χρονικού περιορισμού διαβούλευσης και 2 ήταν εκπρόθεσμοι

- Αξιολογήθηκαν συνολικά από τη ΡΑΕ οκτώ (8) αιτήσεις χορήγησης αδειών προμήθειας, τέσσερις (4) αιτήσεις τροποποίησης άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τρεις (3) αιτήσεις χορήγησης άδειας εμπορίας, μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας εμπορίας, καθώς και μία αίτηση (1) παράτασης της ισχύος άδειας προμήθειας. Εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ τέσσερις (4) αποφάσεις χορήγησης αδειών προμήθειας, μία (1) απόφαση χορήγησης άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, μία (1) απόφαση τροποποίησης άδειας προμήθειας και μία (1) απόφαση τροποποίησης άδειας εμπορίας.
- Εκκρεμούν προς τελική απόφαση δύο (2) αιτήσεις τροποποίησης άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
- Κατατέθηκαν στη ΡΑΕ και εκκρεμούν προς αξιολόγηση και τελική απόφαση μία (1) αίτηση χορήγησης άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και δύο (2) αιτήσεις χορήγησης άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.
- Εκκρεμούν προς τελική απόφαση δύο (2) αιτήσεις αδειών προμήθειας, δύο (2) αιτήσεις χορήγησης αδειών εμπορίας, καθώς και μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας προμήθειας, για τις οποίες δεν έχουν υποβληθεί τα απαραίτητα συμπληρωματικά στοιχεία.
- Εκκρεμούν από προηγούμενα έτη μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας εμπορίας, μία (1) αίτηση χορήγησης άδειας εμπορίας και μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας προμήθειας.

Οι σχετικοί Πίνακες με τις εν ισχύ άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, στο τέλος του 2018, παρουσιάζονται στα Παραρτήματα 2.1 και 2.2.

2.2.3.6 Εξέλιξη του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME)

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του Ν. 4336/2015 *«Συνταξιοδοτικές διατάξεις − Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης», «…Τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020, ενώ οι οριακές τιμές θα καλύπτουν το κόστος παραγωγής και θα συμμορφώνονται πλήρως με τους κανόνες της ΕΕ. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το ΝΟΜΕ έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα (βασικό παραδοτέο). Σε κάθε περίπτωση, έως το 2020 καμία επιχείρηση δεν θα μπορεί να παράγει ή να εισάγει, άμεσα ή έμμεσα, πάνω από το 50% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται και εισάγεται στην Ελλάδα (νομοθεσία που θα θεσπιστεί ως προαπαιτούμενο)».* Επιπλέον, σύμφωνα με τις προβλέψεις της υποπαραγράφου Β.2, του άρθρου 2, του ίδιου νόμου *«Από 01.01.2020, καμία επιχείρηση η οποία δραστηριοποιείται σε*

αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο της χώρας, δεν επιτρέπεται να παράγει ή εισάγει σ' αυτό, άμεσα ή έμμεσα, ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που υπερβαίνει το πενήντα τοις εκατό (50%) του συνόλου της ηλεκτρικής ενέργειας από εγχώριες μονάδες παραγωγής και εισαγωγές, σε ετήσια βάση».

Κατόπιν διαπραγματεύσεων μεταξύ των ελληνικών αρχών και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, υπήρξε συμφωνία για την υιοθέτηση του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, η οποία εισήχθη στην έννομη τάξη με τον ν. 4389/2016 *«Θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση - κατάργηση διατάξεων του Ν. 4273/2014 περί δημιουργίας νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρικής ενέργειας - ρυθμίσεις για τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από ΔΕΗ Α.Ε., σε εφαρμογή της οδηγίας 2009/72/εκ, με τη διατήρηση του δημοσίου ελέγχου αυτής - ρυθμίσεις για τη θέσπιση μεταβατικού μηχανισμού αποζημίωσης ευελιξίας*».

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 135 του Ν. 4389/2016 *«Θεσπίζεται μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία ΔΕΗ Α.Ε., δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης, προς τους Επιλέξιμους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός του μηχανισμού είναι η ανακατανομή των μεριδίων στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα, των μεριδίων της ΔΕΗ Α.Ε. και των εναλλακτικών παροχών, από το ποσοστό, που κατείχε τον Αύγουστο του έτους 2015 η ΔΕΗ Α.Ε., σε ποσοστό μικρότερο του 50%, μέχρι και το έτος 2019».*

Σε συνέχεια της θέσης σε ισχύ του Ν. 4389/2016, εξεδόθησαν οι υπ' αριθμ. 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017, 77/2018 και 86/2018 Αποφάσεις του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής σχετικά με την *«Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)».*

Κατόπιν της ολοκλήρωσης του πρωτογενούς και δευτερογενούς νομοθετικού πλαισίου για τη θέση σε εφαρμογή του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων από τα τέλη του 2016, η ΡΑΕ εντός του 2018 προχώρησε στην έκδοση πλήθους ρυθμιστικών αποφάσεων για την ομαλή συνέχιση του μηχανισμού και την προσαρμογή του στις απαιτήσεις της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Για την αναβολή της πρώτης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2018, η οποία θα λάμβανε χώρα στις 24.01.2018 και προκειμένου να υπάρξει ικανός χρόνος για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας στη βάση των όσων προβλέφθηκαν στο Ν. 4512/2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 65/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 75/19.01.2018) για την "Τροποποίηση του προγράμματος διεξαγωγής των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση για το έτος 2018, σύμφωνα με το άρθρο 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016 ως ισχύει και τα άρθρα 9 και 11 του ΚΣΔΠΠΗΕ". Ως νέα ημερομηνία διεξαγωγής της πρώτης δημοπρασίας για το έτος 2018 ορίστηκε η 7η Φεβρουαρίου 2018.

Κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς σχετικά με την τροποποίηση των άρθρων 2,3,7,9,15,17,37 και 52 του Κώδικα Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) προκειμένου να ενσωματωθούν στο δευτερογενές κανονιστικό πλαίσιο των δημοπρασιών οι προβλέψεις του Ν. 4512/2018, η ΡΑΕ έθεσε την εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση και κατόπιν επεξεργασίας της, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 81/2018 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 193/26.01.2018) για την «Τροποποίηση των άρθρων 2,3,7,9,15,17,37 και 52 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) (ΦΕΚ Β΄ 3164/30.09.2016), ως ισχύει». Η Απόφαση αυτή ελήφθη προς την κατεύθυνση εισαγωγής ως νέου κριτηρίου συμμετοχής των Επιλέξιμων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων, τη διατήρηση και την ανάπτυξη δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας προς τρίτους στην εγχώρια λιανική αγορά. Επίσης, με τις αλλαγές που ενσωματώθηκαν στον ΚΣΔΠΠΗΕ, προσδιορίστηκαν οι τεχνικές λεπτομέρειες του επιχειρηματικού σχεδίου δραστηριοποίησης και ανάπτυξης στη λιανική αγορά το οποίο υποβάλλεται στον Λειτουργό της Αγοράς με την κατάθεση αίτησης εγγραφής στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών.

Στη συνέχεια και προκειμένου να εφαρμοσθούν οι διατάξεις του Ν. 4389/2016, όπως ισχύει, σχετικά με τον προσδιορισμό της απόκλισης από τους εξαμηνιαίους στόχους απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε., η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 82/2018 (ΦΕΚ Β' 192/26.01.2018) Απόφαση για την "*Αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα για το έτος 2018, σύμφωνα με τα άρθρα 135 παρ. 4 και 138 παρ. 1 του Ν. 4389/2016 όπως ισχύει*".

Για τη διενέργεια της πρώτης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 83/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 191/26.01.2018) για την «*Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 7η Φεβρουαρίου 2018, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), ως ισχύει, και το άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016)*». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 07.02.2018.

Για τη διενέργεια της δεύτερης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 273/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 1292/12.04.2018) για την «*Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 18η Απριλίου 2018, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016)*». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 18.04.2018.

Σε εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 139 του Ν. 4389/2016 σχετικά με την έκδοση και την αναθεώρηση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης μετά από Γνώμη της ΡΑΕ, για τον καθορισμό της μεθοδολογίας προσδιορισμού και της εξ' αυτής προκύπτουσας κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, η

ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 9/2018 Γνωμοδότησή της «*Επί της κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, δυνάμει της μεθοδολογίας προσδιορισμού του άρθρου 139 παρ. 1 του Ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), ως ισχύει*».

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 2 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016 *«η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής βασίζεται στα μεταβλητά κόστη των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. και καθορίζει την αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής».*

Επί του καθορισμού της αναλογίας του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, η ΡΑΕ γνωμοδότησε στην ως άνω 9/2018 Γνωμοδότησή της βάσει της μέσης ελάχιστης ημερήσιας τιμής λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής για το έτος 2017, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ που αφορούν στην ωριαία υδροηλεκτρική και λιγνιτική παραγωγή, ως ακολούθως:

Πίνακας Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής	**Σε MW**
P Min Lignite: Μέση Ελάχιστη Ημερήσια Λιγνιτική Ωριαία Παραγωγή 2017	1.597,08
P Min Hydro: Μέση Ελάχιστη Ημερήσια Υδροηλεκτρική Ωριαία Παραγωγή 2017	58,75
Σύνολο Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής 2017	**1.655,83**
Συντελεστής (α) = P min (Lignite) / (P min Lignite + P min Hydro)	**96,45 %**
Συντελεστής (β) = P min (Hydro) / (P min Lignite + P min Hydro)	**3,55 %**

Επί του μεταβλητού κόστους των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., η ΡΑΕ γνωμοδότησε βάσει των μεταβλητών στοιχείων κόστους της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτά προέκυψαν από τις οικονομικές της καταστάσεις χρήσης 2017, ως εξής:

Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	**€/MWh**
Μεταβλητά κόστη ορυχείων (εδ. α παρ. 3 άρθρο 139)	15,13
Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους (εδ. β παρ. 3 άρθρο 139)	3,36
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη (εδ. γ παρ. 3 άρθρο 139)	2,00
Ειδικό Κόστος Εκκίνησης (εδ. δ παρ. 3 άρθρο 139)	2,40
Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης (εδ. ε παρ. 3 άρθρο 139)	2,94
Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO2 (εδ. στ παρ. 3 άρθρο 139)	11,67
Σύνολο	**37,50**
Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	**€/MWh**
Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικών σταθμών (παρ. 2 άρθρο 139)	4,92

Δυνάμει των ανωτέρω, η ΡΑΕ γνωμοδότησε επί της τελικής κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, ως εξής:

Κατώτατη Τιμή = α × Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής + β × Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής = 96,45% × 37,50 €/MWh + 3,55% × 4,92 €/MWh = **36,34 €/MWh.**

Στη βάση της Γνωμοδότησης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 9/2018, εξεδόθη η υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/ΦΙ/οικ.176185/15.06.2018 Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 2386/21.06.2018) για τον προσδιορισμό της κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2018.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018, και λόγω της ολοκλήρωσης της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης δραστηριοτήτων από τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΛΑΓΗΕ Α.Ε., στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., η οποία πλέον διενεργεί τις διαδικασίες του Μηχανισμού Προθεσμιακών Προϊόντων, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 510/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 2306/18.06.2018) για την "*Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει»*.

Για τη διενέργεια της τρίτης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 652/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 3108/31.07.2018) για την «*Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 18η Ιουλίου 2018, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 16 του*

Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016)». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 18.07.2018.

Στη συνέχεια και κατόπιν υποβολής εισήγησης του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας σχετικά με την αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας προθεσμιακών προϊόντων προς δημοπράτηση εντός του 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 748/2018 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 3259/08.08.2018) για την «*Αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, καταμερισμός της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2018, σύμφωνα με τα άρθρα 135 παρ. 4 και 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016, ως ισχύει*».

Παράλληλα, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 963/2018 (ΦΕΚ Β' 4790/26.10.2018) Απόφασή της «*Καθορισμός Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής κατά τις προβλέψεις της παραγράφου 2 του άρθρου 17 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 2306/18.06.2018), όπως ισχύει*».

Για τη διενέργεια της τέταρτης και τελευταίας προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 974/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 4790/26.10.2018) για την «*Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 17η Οκτωβρίου 2018, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 2306/18.06.2018)*». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 17.10.2018.

Τέλος, ενόψει του προγραμματισμού των δημοπρασιών για το έτος 2019, η ΡΑΕ κατόπιν αντίστοιχων εισηγήσεων που υπέβαλε το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας στην Αρχή, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1248/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 6150/31.12.2018) για τον «*Καθορισμό ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, καταμερισμός της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2019, σύμφωνα με το άρθρο 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016, ως ισχύει*».

Κεφάλαιο 3

3. Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός /Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο/ Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

3.1 Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο

3.1.1 Γενική περιγραφή του τομέα

3.1.1.1 Σύστημα Μεταφοράς

Κατά τον ορισμό που έχει περιληφθεί στον ν. 4001/2011, το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) ιδιοκτησίας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., αποτελείται από: α) τις γραμμές υψηλής τάσης, β) τις διεθνείς διασυνδέσεις, καθώς και γ) το σύνολο των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού που απαιτούνται για την ομαλή, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας υπό υψηλή (κυρίως 150 kV) και υπερ-υψηλή (κυρίως 400 kV) τάση από σταθμούς παραγωγής προς υποσταθμούς μεταφοράς, μεταξύ υποσταθμών μεταφοράς και προς ή από οποιαδήποτε διεθνή διασύνδεση της χώρας. Στο ΕΣΜΗΕ εντάσσονται επίσης τα έργα διασύνδεσης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με αυτό (υποβρύχιες διασυνδέσεις HVAC ή HVDC). Δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα δίκτυα υψηλής τάσης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τα οποία εντάσσονται εκ του νόμου στο Δίκτυο Διανομής. Με βάση στοιχεία Μαρτίου 2018[29], το ΕΣΜΗΕ αποτελείται από 17.358 χλμ. γραμμών μεταφοράς (μήκος κυκλωμάτων) και 16.767 MVA μετασχηματιστών (μη περιλαμβανομένων Μ/Σ ανύψωσης/υποβιβασμού στα όρια Συστήματος-Χρηστών και Συστήματος-Δικτύου).

Το 2017 πραγματοποιήθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της ΑΔΜΗΕ Α.Ε από τη ΔΕΗ Α.Ε. με τη μετοχική σύνθεση του Διαχειριστή να διαμορφώνεται ως εξής:

- 51% ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε.
- 25% ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

[29] http://www.admie.gr/fileadmin/groups/EDLES_DLS/PERFORMANCE_REPORT2017-IPTOver1.pdf

- 24% STATE GRID EUROPE LIMITED

Τα σημαντικότερα οικονομικά μεγέθη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. της τελευταίας πενταετίας (2014-2018), σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις και τις αποφάσεις ΡΑΕ για την έγκριση του Απαιτούμενου και Επιτρεπόμενου Εσόδου είναι:

εκ €	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**[30]
Έσοδα από Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος	242,3	239,7	225,5	236,9	-
Καθαρά Κέρδη προ φόρων	96,1	61,9	54,1	82,9	-
Εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ	256,8	254,7	250,2	260,9	233,9
Εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ	205,5	215,1	203,4	202,6	197,5

3.1.1.2 Δίκτυο Διανομής

Κατά τον ορισμό που έχει περιληφθεί στον ν. 4001/2011, το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) είναι το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. που είναι εγκατεστημένο στη χώρα και το οποίο αποτελείται από γραμμές μέσης και χαμηλής τάσης και εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο αυτό. Τα δίκτυα που εντάσσονται στο ΕΔΔΗΕ, εκτός από τα δίκτυα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ μέσω των υποσταθμών υψηλής τάσης προς μέση τάση (ΥΤ/ΜΤ). Ακολούθως παρατίθενται τα σημαντικότερα μεγέθη του ΕΔΔΗΕ (έτος αναφοράς: 2017[31]):

- 989 χλμ κυκλωμάτων υψηλής τάσης
- 111.865 χλμ κυκλωμάτων μέσης τάσης
- 126.377 χλμ. κυκλωμάτων χαμηλής τάσης
- 23.253 MVA μετασχηματιστών ΥΤ/ΜΤ
- 29.265 MVA μετασχηματιστών ΜΤ/ΧΤ
- 7.486.139 ενεργοί καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης (σύνολο: 8.401.550)
- 8.488 MVA συμφωνημένης ισχύος καταναλωτών μέσης τάσης
- 3.804 MVA εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ σε λειτουργία
- 43.918.510 MWh καταμετρηθείσας κατανάλωσης πελατών μέσης και χαμηλής τάσης

[30] Δεν έχουν δημοσιευτεί τα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το έτος 2018 και ως εκ τούτου αποτυπώνονται μόνο τα ποσά που έχουν εγκριθεί με την Απόφαση ΡΑΕ 235/2018.
[31] http://www.deddie.gr/el/deddie/to-diktuo-ilektrismou/vasika-megethi-tou-diktuou-ilektrismou/

Με βάση τα προβλεπόμενα στον ν. 4001/2011, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε, εντός του 2011, στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διανομής, μέσω της απόσχισης και εισφοράς της στην 100% θυγατρική της εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» Η απόσχιση αυτή ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2012 και η πρώτη μέρα επίσημης λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ήταν η 1η Μαΐου 2012.

Την κυριότητα του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα και με τις διατάξεις του άρθρου 122 του ν. 4001/2011, διατηρεί η ΔΕΗ Α.Ε., η οποία και υποχρεούται να εξασφαλίζει τη διάθεση των οικονομικών και κάθε άλλης φύσεως πόρων που απαιτούνται για την υλοποίηση της ανάπτυξης του Δικτύου, σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί ο Διαχειριστής του Δικτύου.

Υπό αυτό το πρίσμα, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ, καθώς και για τη διασφάλιση, με τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., πέραν της διαχείρισης του δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ως τμήματος του ΕΔΔΗΕ), είναι επίσης υπεύθυνη για τη Διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και την κάλυψη των αναγκών τους σε ηλεκτρική ενέργεια (επάρκεια).

Τα σημαντικότερα οικονομικά μεγέθη της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. της τελευταίας πενταετίας, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις και τις αποφάσεις ΡΑΕ για την έγκριση του Απαιτούμενου και Επιτρεπόμενου Εσόδου είναι:

εκ €	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Έσοδα από Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου	716,4	715,6	717,1	740,9	538,1[32]
Καθαρά Κέρδη προ φόρων	4,6	39,4	13,8	36,7	-47,5[33]
Εγκεκριμένο Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ (συνολικό για Διαχειριστή και Κύριο)	799,4	774,2	757,8	753,7	743,6
Εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ (συνολικό για Διαχειριστή και Κύριο)	754,3	765,8	747,5	741,7	752,8

[32] Οικονομικές Καταστάσεις ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 9μήνου 2018

[33] Οικονομικές Καταστάσεις ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 9μήνου 2018. Η σημαντική μείωση των κερδών προ φόρου οφείλεται στο σχηματισμό πρόβλεψης ύψους 63 εκ.€ για καταβολή αποζημιώσεων αποχωρούντος προσωπικού (ν. 4533/2018)

3.1.1.3 Διαχειριστής Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 131 παρ. 1 και 2 του ν.4001/2011, ορίζεται ότι:

α) Οι γραμμές διανομής μέσης και χαμηλής τάσης και οι εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που βρίσκονται εντός των ορίων του ακινήτου που περιγράφεται στις διατάξεις του άρθρου 1 του ν. 2333/1995 (ΦΕΚ Α' 202), και οι οποίες, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου νόμου, κατασκευάζονται, αναπτύσσονται και τίθενται σε λειτουργία από την εταιρεία «Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.», καθώς και οι μελλοντικές επεκτάσεις τους εντός της ίδιας έκτασης, αποτελούν το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (Δίκτυο ΔΑΑ), και δεν εντάσσονται στο Δίκτυο Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε..

β) Στην εταιρεία «Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.» χορηγείται άδεια αποκλειστικής διαχείρισης του Δικτύου ΔΑΑ (Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ). Ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία του Δικτύου ΔΑΑ, καθώς και για τον προγραμματισμό και τη διασφάλιση της συντήρησης και της ανάπτυξης του Δικτύου αυτού.

Για την έγκριση των όρων της άδειας διαχείρισης του Δικτύου ΔΑΑ, αρμόδια Αρχή είναι, σύμφωνα με τον ν. 4001/2011, η ΡΑΕ. Στο πλαίσιο αυτό, ρυθμίζονται ιδίως οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή Δικτύου ΔΑΑ σχετικά με την ανάπτυξη, την ενίσχυση και τη συντήρηση του Δικτύου ΔΑΑ, τις σχέσεις μεταξύ του Διαχειριστή Δικτύου ΔΑΑ και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., την παροχή πρόσβασης σε τρίτους, καθώς και την έγκριση της μεθοδολογίας τιμολόγησης που εφαρμόζει ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ για την παροχή πρόσβασης σε τρίτους. Τα θέματα που είναι απολύτως αναγκαία για τη δραστηριοποίηση του Διαχειριστή Δικτύου ΔΑΑ, σε σχέση ιδίως με τον καθορισμό των τιμολογίων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και την παροχή πρόσβασης σε προμηθευτές, έχουν ρυθμιστεί είτε με αποφάσεις του αρμόδιου Υπουργού μετά από γνώμη της ΡΑΕ, σύμφωνα με τον ν. 3426/2005, είτε με αποφάσεις της ΡΑΕ σύμφωνα με τις σχετικές αρμοδιότητες που δόθηκαν στην Αρχή με τον ν. 4001/2011.

3.1.1.4 Κλειστά Δίκτυα Διανομής

Με τις διατάξεις του άρθρου 131 του ν. 4001/2011, σε εφαρμογή σχετικών διατάξεων της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, προβλέπεται, υπό προϋποθέσεις, ο χαρακτηρισμός δικτύων τα οποία διανέμουν ηλεκτρική ενέργεια σε γεωγραφικά περιορισμένο βιομηχανικό ή εμπορικό ή κοινόχρηστο χώρο, και τα οποία δεν εντάσσονται στο ΕΔΔΗΕ, ως Κλειστά Δίκτυα Διανομής. Η αδειοδότηση φορέων διαχείρισης των δικτύων αυτών γίνεται με απόφαση της ΡΑΕ, σε αναλογία προς τη δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Μέχρι σήμερα, δεν έχει υποβληθεί αίτημα για αδειοδότηση κάποιου Κλειστού Δικτύου Διανομής. Η Αρχή, ωστόσο, επεξεργάζεται τις βασικές αρχές ενός ειδικότερου πλαισίου σχετικά με την αδειοδότηση τέτοιων δικτύων, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία ένταξης ενός δικτύου στην έννοια των κλειστών δικτύων διανομής, καθώς και τον τρόπο ένταξης στην έννοια αυτή υφιστάμενων δικτύων ειδικού καθεστώτος, τα οποία προς το παρόν λειτουργούν βάσει της σχετικής απόφασης υπ' αρ. 5/1974 της ΔΕΗ Α.Ε.

3.1.2 **Εξελίξεις το 2018**

3.1.2.1 Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων

Αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες του ενεργειακού τομέα, η ΡΑΕ έχει ως βασική κατά νόμο αρμοδιότητα την εφαρμογή ρυθμιστικών μέτρων, ούτως ώστε να διασφαλίζονται αφ' ενός η πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στα Δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών, η εν γένει ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, αφ' ετέρου η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από τα επίπεδα των σχετικών χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Σύμφωνα με την υφιστάμενη κάθε φορά μεθοδολογία, ο υπολογισμός των χρεώσεων που πρέπει να πληρώνουν κατ' έτος οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση των δικτύων (Σύστημα Μεταφοράς και Δίκτυο Διανομής), προκειμένου να επιτυγχάνονται οι παραπάνω στόχοι, περιλαμβάνει τα εξής βήματα:

- Καθορισμό αναλυτικής μεθοδολογίας για την εκτίμηση του εύλογου Επιτρεπόμενου Εσόδου του δικτύου, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου, δηλαδή του εσόδου που, κατά τη ΡΑΕ, πρέπει να ανακτήσουν ο Κύριος και ο Διαχειριστής του δικτύου. Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου, λαμβάνονται υπ' όψη οι προϋπολογιζόμενες ετήσιες λειτουργικές δαπάνες και οι αποσβέσεις επί των παγίων στοιχείων, καθώς και η απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ). Το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή προϋπολογίζεται για το επόμενο έτος βάσει: α) του Επιτρεπόμενου Εσόδου για το έτος αυτό β) των υποανακτήσεων ή υπερανακτήσεων των εσόδων από προμηθευτές κατά τα προηγούμενα έτη, γ) των εκκαθαρίσεων λόγω αποκλίσεων σε επενδύσεις ή /και λειτουργικές δαπάνες προηγούμενων ετών και δ) εσόδων από λοιπές δραστηριότητες του Διαχειριστή.
- Προσδιορισμό του κόστους δικτύου και του Απαιτούμενου Εσόδου για το συγκεκριμένο έτος.
- Επιμερισμό, με κατά το δυνατόν δίκαιο και εύλογο τρόπο, του απαιτούμενου ως άνω εσόδου μεταξύ όλων των κατηγοριών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο προϋπολογισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης εγκρίνονται από τη ΡΑΕ (άρθρο 140 του ν. 4001/2011), βάσει προϋπολογιστικής έκθεσης που συντάσσουν οι Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο.

3.1.2.1.i *Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ Ρυθμιστικής Περιόδου 2018 έως και 2021 - Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ ετών 2018 και 2019 - Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος ετών 2018 και 2019*

Εντός του 2018, εκδόθηκε η απόφαση 235/2018 για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για τη δεύτερη Ρυθμιστική Περίοδο 2018-2021 και του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ για το 2018. Συγκεκριμένα:

Το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) για τα έτη 2018 έως και 2021 υπολογίστηκε λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα στοιχεία από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., εκτιμήσεις της ΡΑΕ βασισμένες σε απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή και στη διεθνή πρακτική για τον χειρισμό συγκεκριμένων παραμέτρων και στο εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την εν λόγω περίοδο.

ποσά σε **€**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (O)	77.269.000	77.862.000	78.461.000	79.066.000
Ετήσιες Αποσβέσεις (Dep)	55.203.000	58.335.000	76.370.000	77.063.000
Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης	**132.472.000**	**136.197.000**	**154.831.000**	**156.129.000**
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ)	1.449.808.000	1.684.495.000	1.941.335.000	2.059.771.000
Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (wacc)	7,0%	6,9%	6,5%	*6,3%*
Απόδοση Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (R)	**101.487.000**	**116.230.000**	**126.187.000**	**129.766.000**
Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR)	**233.959.000**	**252.427.000**	**281.018.000**	**285.895.000**

Πίνακας 3-1 Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2018 -2021

Το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) για το 2018 ορίστηκε σε 197,5 εκ. €, μετά το συνυπολογισμό των παραμέτρων (Π) που προβλέπονται από τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ, απόφαση 340/2014[34].

ποσά σε **€**	
(AR) Επιτρεπόμενο Έσοδο *ΕΣΜΗΕ*	***233.959.000***
(Κ) Κόστος Έργων με χρηματοδότηση τρίτων	*7.163.738*
(Π1) Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	*7.580.576*
(Π2) Εκκαθάριση αποσβέσεων, απόδοσης και λειτουργικών δαπανών *προηγούμενων ετών*	*-7.646.401*
(Π3) Έσοδα από Διασυνδετικά Δικαιώματα	*-35.383.112*
(Π4) Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ITC)	*776.236*
(Π5) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	*-8.939.000*
(RR) Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2018	**197.511.038**

Πίνακας 3-2Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το έτος 2018

Για το 2019, υποβλήθηκε εντός του 2018 από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εισήγηση με τις τιμές όλων των παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου και βάσει αυτών, καθώς και των υπολογισμών της ΡΑΕ για τις απαιτούμενες εκκαθαρίσεις προηγούμενων ετών, αλλά και για την προσαρμογή του εγκεκριμένου Επιτρεπόμενου Εσόδου 2019[35] σε πραγματικούς όρους έγινε ο υπολογισμός του Απαιτούμενου Εσόδου 2019 προς ανάκτηση μέσω των χρεώσεων χρήσης συστήματος. Η σχετική απόφαση λήφθηκε εντός του Ιανουαρίου 2019[36].

Λόγω σημαντικής αβεβαιότητας αναφορικά με τις προβλέψεις των μεγεθών ζήτησης το 2018, η οποία, κατά την άποψη της ΡΑΕ, καθιστούσε επισφαλή τη χρήση τους για τον προσδιορισμό χρεώσεων χρήσης δικτύων, παρέμειναν σε ισχύ για όλο το 2018 οι χρεώσεις χρήσης Συστήματος που καθορίστηκαν για το 2017.

Οι χρεώσεις χρήσης Συστήματος για το 2019 αναμένεται να καθοριστούν εντός του Α' τριμήνου του τρέχοντος έτους.

[34] ΦΕΚ Β' 1778/30.06.2014 «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»
[35] Σύμφωνα με την Απ.ΡΑΕ 235/2018
[36] Απόφαση ΡΑΕ 100/2019.

3.1.2.1.ii *Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης ετών 2018 και 2019 – Δίκτυο Διανομής*

Αναφορικά με το Απαιτούμενο Έσοδο για τη δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής, μέχρι την έναρξη εφαρμογής της Μεθοδολογίας Απαιτούμενου Εσόδου που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β'78/20.1.17), εφαρμόζεται μεταβατικά η μεθοδολογία που έχει καθοριστεί σε παλαιότερες Υπουργικές Αποφάσεις έγκρισης εσόδου του Δικτύου, καθώς και στην υπ' αριθμόν 840/2012 Απόφαση ΡΑΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 138 του ΚΔΔ.

Για τον καθορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, οι κατηγορίες πελατών ορίζονται σε:

- Μέσης Τάσης
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)
- Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος37 και μέτρηση αέργου ισχύος
- Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος, χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος
- Λοιποί πελάτες Χαμηλής Τάσης

Οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου περιλαμβάνουν χρέωση ισχύος (€/MW ή €/kVA), η οποία υπολογίζεται βάσει της συμφωνημένης ισχύος[38], και χρέωση ενέργειας (€/kWh). Η χρέωση ενέργειας γίνεται με βάση τη μετρούμενη ενέργεια, προσαρμοσμένη κατά το συντελεστή ισχύος, όπου αυτός υπάρχει.

Εντός του 2017 και του 2018, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε τις εισηγήσεις του ΔΕΔΔΗΕ για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το 2018 και εξέδωσε σχετική απόφαση[39], καθορίζοντας το Επιτρεπόμενο Έσοδο σε 743,6 εκ.€ (2017: 753,7 εκ.€) και το Απαιτούμενο Έσοδο σε 752,8 εκ.€ (2017: 741,7 εκ.€).

Η αύξηση του Απαιτούμενου Εσόδου 2018 σε σχέση με το Επιτρεπόμενο του ίδιου έτους και με το Απαιτούμενο του 2017 οφείλεται στην απόδοση μέρους της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου προηγούμενων ετών (18,7 εκ.€ από σύνολο υποανάκτησης 91 εκ.€ την περίοδο 2013-2017), καθώς επίσης στην απόδοση στον Διαχειριστή της δαπάνης έτους 2014 για την παροχή μειωμένου τιμολογίου ΔΕΗ στο προσωπικό του (10,4 εκ.€). Η ΡΑΕ δεν είχε αναγνωρίσει την εν λόγω δαπάνη στο Επιτρεπόμενο Έσοδο τα έτη 2014 έως και 2017, ωστόσο υποχρεούται να την αναγνωρίσει σε συμμόρφωση προς απόφαση Διοικητικού Εφετείου

[37] Μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος θεωρείται πως έχουν οι πελάτες με παροχή άνω των 25 kVA.
[38] Η συμφωνημένη ισχύς περιλαμβάνεται στη σύμβαση σύνδεσης. Για τους πελάτες ΧΤ χωρίς συμφωνημένη ισχύ, λαμβάνεται η ισχύς σύνδεσης.
[39] Απόφαση ΡΑΕ 545/2018

Αθηνών[40] η οποία έκανε αποδεκτή σχετική προσφυγή του Διαχειριστή. Η ετήσια επιβάρυνση των χρεώσεων χρήσης δικτύου από την εν λόγω δαπάνη ανέρχεται σε 8,5 εκ.€ (~1,1% του Απαιτούμενου Εσόδου με τα σημερινά δεδομένα). Η ΡΑΕ έχει ασκήσει αίτηση αναίρεσης στο ΣτΕ κατά της ως άνω απόφασης Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Λόγω σημαντικής αβεβαιότητας αναφορικά με τις προβλέψεις των μεγεθών ζήτησης το 2018, η οποία, κατά την άποψη της ΡΑΕ, καθιστούσε επισφαλή τη χρήση τους για τον προσδιορισμό χρεώσεων χρήσης δικτύων, παρέμειναν σε ισχύ για όλο το 2018 οι χρεώσεις χρήσης ΕΔΔΗΕ που καθορίστηκαν για το 2017.

Θα πρέπει να επισημανθεί, ότι η έγκριση από την Αρχή του Ετήσιου Κόστους και του Απαιτούμενου Εσόδου της προηγούμενης παραγράφου τελεί υπό την επιφύλαξη αναθεώρησης, σε σχέση με έλεγχο από τη ΡΑΕ αναφορικά με τις επενδύσεις του ΕΔΔΗΕ τις οποίες ο Διαχειριστής Δικτύου προτίθεται να υλοποιήσει με απευθείας ανάθεση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής για τον καθορισμό του εύλογου κόστους της δραστηριότητας με γνώμονα το συμφέρον του τελικού καταναλωτή.

Ο καθορισμός του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ και των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου για το 2019 εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί εντός του Α' τριμήνου του 2019, λόγω υποβολής της εισήγησης ΔΕΔΔΗΕ στα τέλη Νοεμβρίου 2018.

3.1.2.2 Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής

Σύμφωνα με τον ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Ο Κώδικας αυτός καταρτίστηκε από τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και θεσπίσθηκε με απόφαση της ΡΑΕ εντός του 2017.

Για την εφαρμογή του Κώδικα ΕΔΔΗΕ προβλέπεται η έκδοση συγκεκριμένων Εγχειριδίων, η κατάρτιση των οποίων θα γίνει σταδιακά εντός διαστήματος 18 μηνών.

Εντός του 2018 υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ τα πρώτα από τα Εγχειρίδια εφαρμογής του Κώδικα και συγκεκριμένα:

- Εγχειρίδιο Λειτουργίας του Δικτύου
- Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών & Περιοδικής Εκκαθάρισης
- Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου
- Εγχειρίδιο Λειτουργίας Κέντρων Ελέγχου Δικτύου
- Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων

[40] Απόφαση ΔΕφΑΘ 2866/2017

Η επεξεργασία των εισηγήσεων του Διαχειριστή συνεχίζεται και η έκδοση των αποφάσεων ΡΑΕ για τη θέσπιση των παραπάνω εγχειριδίων αναμένεται εντός του 2019. Επίσης στο ίδιο πλαίσιο, θα ζητηθεί από το Διαχειριστή η άμεση υποβολή και των εναπομεινάντων Εγχειριδίων, προκειμένου εντός του 2019 να ολοκληρωθεί, ει δυνατόν, η εν λόγω διαδικασία.

Έως την έγκριση των Εγχειριδίων, ο Διαχειριστής του Δικτύου εφαρμόζει ρυθμίσεις και πρακτικές σύμφωνες με τους κανόνες, τις γενικές αρχές και το πνεύμα του Κώδικα, ενώ η ΡΑΕ μπορεί οποτεδήποτε να προβαίνει σε υποδείξεις προς τον Διαχειριστή του Δικτύου, με τις οποίες ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να συμμορφώνεται. Τυχόν οδηγίες που εκδίδονται κατά την μεταβατική αυτή περίοδο υποβάλλονται στη ΡΑΕ η οποία, κατά την κρίση της, υποδεικνύει την τήρηση της διαδικασίας έγκρισής τους ως τμήμα των Εγχειριδίων.

Ειδικά για τις λειτουργίες υποστήριξης της αγοράς, διατηρείται μεταβατικά σε ισχύ το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β'2773/18.12.2015), μέχρι την έκδοση του αντίστοιχου εγχειριδίου του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.

3.1.2.3 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ

Εντός του 2018, με την Απόφαση της Αρχής υπ' αριθμ. 256/2018 εγκρίθηκε υπό όρους, κατόπιν της οριζόμενης διαδικασίας και σχετικών διαβουλεύσεων στο πλαίσιο του άρθρου 108 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς (εφεξής «ΔΠΑ») περιόδου 2018-2027.

Με την εν λόγω Απόφαση, η ΡΑΕ στο πλαίσιο της έγκρισης υπό όρους του ΔΠΑ περιόδου 2018 – 2027 ζήτησε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τα παρακάτω:

1. Η Φάση Ι της διασύνδεσης της Κρήτης με την Πελοπόννησο να κατασκευαστεί όπως προτείνεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με προσπάθεια για τη μέγιστη δυνατή υπογειοποίηση των προτεινόμενων ή άλλων τμημάτων του έργου ούτως ώστε να περιοριστεί το περιβαλλοντικό αποτύπωμά του. Επίσης τέθηκε ως δεσμευτικός χρόνος ολοκλήρωσης του έργου το Α΄ Εξάμηνο του 2020.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τον φορέα Euroasia Interconnector Ltd, οφείλουν να ολοκληρώσουν τη συμφωνία μετόχων του έργου και να υλοποιήσουν από κοινού το έργο της Φάσης ΙΙ της Διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική, ει δυνατόν έως το τέλος του 2021. Η μεταφορική ικανότητα του εν λόγω έργου ορίζεται στα 1000MW.
3. Το έργο της Φάσης ΙΙ της Διασύνδεσης της Κρήτης χαρακτηρίζεται από τη ΡΑΕ ως Έργο Μείζονος Σημασίας κατά τις διατάξεις του άρθρου 229 του ΚΔΕΣΜΗΕ και των άρθρων 10 και 11 της υπ' αριθμ. 340/2014 Απόφασης της ΡΑΕ για τον υπολογισμό του εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δεδομένου του οφέλους που θα αποφέρει στον τελικό καταναλωτή μέσω της μείωσης της επιβάρυνσης από τις ΥΚΩ.
4. Τίθεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα για το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων με την ολοκλήρωση της Β' Φάσης το Β' Εξάμηνο του 2019 και της Γ' Φάσης το Β' Εξάμηνο

του 2020. Σημειώνεται ότι η Α' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων εγκαινιάστηκε τον Μάρτιο του 2018.

5. Σχετικά με τα έργα της διασύνδεσης της Κρήτης και των Κυκλάδων, ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε., θα πρέπει να υποβάλλει, ανά δίμηνο, αναλυτική αναφορά των ενεργειών στις οποίες έχει προβεί και των αποτελεσμάτων που έχουν επιτευχθεί, καθώς και τον προγραμματισμό των επόμενων ενεργειών του, με στόχο την έγκαιρη υλοποίηση των έργων.
6. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε συνεργασία με το Διαχειριστή ΜΔΝ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και με την υποστήριξη της ΔΕΗ Α.Ε., θα πρέπει να υποβάλει εισήγηση σχετικά με τη διαχείριση των υφιστάμενων μονάδων παραγωγής για κάθε φάση κατασκευής της διασύνδεσης της Κρήτης και των Κυκλάδων, λαμβάνοντας υπόψη ότι οι υφιστάμενες μονάδες στα εν λόγω νησιά εμπίπτουν στις περιβαλλοντικές κοινοτικές Οδηγίες 2010/75 και 2015/2193 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων.
7. Θα πρέπει να υποβληθεί πρόσθετη μελέτη από κοινού με τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τις επιβεβλημένες ενισχύσεις του δικτύου της Κρήτης πέραν του νέου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ), προκειμένου να εξασφαλιστεί η αδιάλειπτη τροφοδότηση του νησιού με ηλεκτρική ενέργεια μετά το πέρας των δύο φάσεων διασύνδεσης.
8. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. θα πρέπει να συνεργαστούν για την από κοινού εισήγηση αναφορικά με το πόρισμα για τη Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων, το οποίο υπέβαλε στους αρμόδιους Διαχειριστές η Επιτροπή εξέτασης της οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ. Το έργο πρέπει να συμπεριληφθεί στο επόμενο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028.
9. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα πρέπει με τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να προχωρήσει στην από κοινού αξιολόγηση του τελευταίου Πορίσματος της Επιτροπής σχετικά με τη διασύνδεση των νησιών του Νοτίου Αιγαίου (Δωδεκάνησα) και να αποφασίσει τεκμηριωμένα για τη συμπερίληψη του ή μη στο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028.
10. Η παρακολούθηση της προόδου των έργων από το επόμενο ΔΠΑ θα πρέπει να γίνεται σε ξεχωριστή ενότητα του τεύχους όπου θα αναφέρονται τυχόν αποκλίσεις από το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης καθώς και θα τεκμηριώνεται με απτά στοιχεία τυχόν καθυστέρηση υλοποίησής τους, αλλά και οι ενέργειες της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την εξάλειψη των λόγων καθυστέρησης και έγκαιρης υλοποίησης των έργων.

Εν συνεχεία των ανωτέρω, ο ΑΔΜΗΕ εντός του 2018, λαμβάνοντας υπόψη την απόφαση έγκρισης υπό όρους του ΔΠΑ περιόδου 2018-2027 υπ' αριθμ. 256/2018, καθώς και τα σχόλια που του υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της προκαταρκτικής διαβούλευσης του Σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, υπέβαλε προς έγκριση το εν λόγω Σχέδιο στην Αρχή με αρκετές διαφοροποιήσεις ως προς το προκαταρκτικό Σχέδιο. Οι σημαντικότερες εξ' αυτών ήταν η ένταξη της Δ' Φάσης της διασύνδεσης των Κυκλάδων με το ΕΣΜΗΕ και η χρονική επιτάχυνση της Γ' Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων από το 2022 στο 2020, στοιχείο που είχε ζητηθεί και από την Αρχή με γνώμονα την επιτάχυνση των διασυνδέσεων των ΜΔΝ ούτως ώστε να ελαφρυνθεί περαιτέρω η επιβάρυνση των καταναλωτών από τις ΥΚΩ και να βελτιωθεί η ποιότητα τροφοδότησης των καταναλωτών στα εν λόγω ΜΔΝ αλλά και αφετέρου να δοθεί

δυνατότητα καλύτερης αξιοποίησης του δυναμικού των ΑΠΕ στα νησιά αυτά στην πορεία επίτευξης των εθνικών δεσμευτικών στόχων για το κλίμα και το περιβάλλον.

Η ΡΑΕ βάσει της εξέτασης του υποβληθέντος αναθεωρημένου σχεδίου ΔΠΑ εσωτερικά, διαπίστωσε μεταξύ άλλων ότι η μεταφορική ικανότητα της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική παραμένει στα 700MW και όχι στα 1000MW, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 256/2018. Ως εκ τούτου ενημέρωσε τον ΑΔΜΗΕ ότι το εν λόγω σχέδιο δεν μπορεί να τεθεί σε Δημόσια Διαβούλευση από την Αρχή ως έχει. Ακολούθως, τον Ιούλιο του 2018 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, εστιάζοντας στην επικαιροποίηση των στοιχείων που σχετίζονται με την ηλεκτρική διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ (Φάση Ι και Φάση ΙΙ).

Εν συνεχεία και δεδομένων των δυσμενών εξελίξεων με την μη επιτυχή έκβαση των διαπραγματεύσεων μεταξύ ΑΔΜΗΕ και "Euroasia Interconnector" (φορέας υλοποίησης του έργου κοινού ενδιαφέροντος Αττικής-Κρήτης-Κύπρου-Ισραήλ), σχετικά με τη δημιουργία εταιρείας ειδικού σκοπού (Special Purpose Vehicle, SPV) για την κατασκευή από κοινού του έργου της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης, η ΡΑΕ αιτήθηκε την εκ νέου υποβολή ενός νέου αναθεωρημένου σχεδίου ΔΠΑ 2019-2028, στο οποίο θα γίνεται αναφορά στον νέο φορέα χρηματοδότησης και κατασκευής «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.» της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, δυνάμει των αποφάσεών της υπ' αριθμ. 816/2018 και 838/2018. (Περισσότερες πληροφορίες στην ενότητα 3.1.2.5).

Τελικώς, η Αρχή έθεσε το νέο αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ 2019 – 2028, σε δημόσια διαβούλευση και ακολούθως αξιολόγησε το σχέδιο βάσει και των σχολίων που υποβλήθηκαν. Συνεπεία των ανωτέρω, η Αρχή με γνώμονα την επιτάχυνση των διασυνδέσεων των μη διασυνδεδεμένων νησιών, τη βέλτιστη παρακολούθηση της εξέλιξης των έργων και της τεκμηρίωσης των καθυστερήσεων όπου αυτές εμφανίζονται αλλά και την πληρέστερη ενημέρωσή της για θέματα τεκμηρίωσης του οφέλους των έργων αλλά και των τρόπων χρηματοδότησής τους πρόκειται να ζητήσει από την ΑΔΜΗΕ την υποβολή περαιτέρω διευκρινήσεων και συμπληρωματικών στοιχείων προκειμένου να εγκρίνει το ΔΠΑ 2019-2028 εντός των επόμενων μηνών.

Παράλληλα, εντός του 2017 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του ν.4001/2011 και του άρθρου 229, παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς α) το υποβληθέν από τον ΑΔΜΗΕ Σχέδιο Εγχειριδίου με τίτλο «Οδηγίες σύνταξης Μελετών Κόστους Οφέλους για έργα που εντάσσονται στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» καθώς και β) τη διαδικασία χαρακτηρισμού ενός έργου ως «Σημαντικό Έργο». Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια της διαβούλευσης και την αναθεωρημένη μεθοδολογία κόστους-οφέλους του ENTSO-E (εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή εντός του 2018), θα επαναφέρει το εν λόγω θέμα εντός του 2019 με αίτημα υποβολής νέας επικαιροποιημένης εισήγησης από τον ΑΔΜΗΕ και θέσπισης ενός Οδηγού σύνταξης Μελετών Κόστους Οφέλους για τα σημαντικά έργα του Συστήματος Μεταφοράς.

3.1.2.4 Εξελίξεις για το έργο κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης - Κύπρου - Ισραήλ

Τον Ιούλιο του 2016 κατατέθηκε αρχικά στη ΡΑΕ και εν τέλει συμπληρώθηκε κατόπιν των σχετικών Οδηγιών της Αρχής και κατέστη πλήρης τον Σεπτέμβριο του 2017 , ο φάκελος της προβλεπόμενης από τον Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 347/2013 αίτησης σχετικά με την εξέταση της επενδυτικής πρότασης (Investment Request) του Έργου Κοινού Ευρωπαϊκού Ενδιαφέροντος - ΕΚΕ (Project of Common Interest - PCI) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ισραήλ - Κύπρου - Ελλάδας. Η εν λόγω επενδυτική πρόταση περιλαμβάνει σχεδιασμό έργου διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική (κωδικός PCI 3.10.3), αντίστοιχο, με αυτό του ΔΠΑ 2014-2023, που έχει εγκριθεί, αλλά και του σχεδίου ΔΠΑ 2017-2026, που υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ το 2016, και εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 280/2016 απόφαση της Αρχής.

Σημειώνεται ότι η υλοποίηση των ΕΚΕ είναι δυνατή μόνο μετά την έκδοση κοινής απόφασης των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας των εμπλεκόμενων χωρών σχετικά με τον διασυνοριακό επιμερισμό του κόστους αυτών.

Τον Οκτώβριο του 2017 οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Κύπρου εξέδωσαν από κοινού τη διασυνοριακή απόφαση επιμερισμού κόστους (Cross Border Cost Allocation - CBCA) έπειτα από υπογραφή μνημονίου κατανόησης μεταξύ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της Euroasia Interconnector Ltd την ίδια περίοδο (σχετική Απόφαση ΡΑΕ 847/2017).

Η απόφαση CBCA αποτελεί απαιτούμενο έγγραφο για την υποβολή αίτησης χρηματοδότησης στο πλαίσιο του χρηματοδοτικού εργαλείου της ΕΕ Connecting Europe Facility (CEF). Σχετικά με τη δυνατότητα συγχρηματοδότησης των ανωτέρω υποέργων από ευρωπαϊκά κονδύλια μέσω του CEF, επισημαίνεται ότι βάσει του αιτήματος επένδυσης, η Euroasia Interconnector Ltd προτίθετο να αιτηθεί χρηματοδότηση μόνο για το υποέργο 3.10.2 (Διασύνδεση Κύπρου – Κρήτης). Κατόπιν πρωτοβουλίας της ΡΑΕ, στη διασυνοριακή απόφαση επιμερισμού του Κόστους για τα έργα 3.10.2 και 3.10.3 συμπεριελήφθη όρος υποβολής αιτήματος συγχρηματοδότησης από ευρωπαϊκά κονδύλια και του υποέργου 3.10.3 (Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής).

Το υποέργο PCI 3.10.3 (Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής) ταυτίζεται με τη Φάση ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης, σύμφωνα με το τελευταίο εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Όπως εκτίθεται αναλυτικά στις αποφάσεις της Αρχής 816/2018 και 838/2018, επειδή ο φορέας υλοποίησης δεν ανταποκρίθηκε στην ανάγκη για την απρόσκοπτη και ταχύτατη υλοποίηση του έργου εντός των χρονοδιαγραμμάτων με αποτέλεσμα την διαπιστωμένη πλέον σημαντική καθυστέρηση δύο ετών (από το 2020 στο 2022) στην υλοποίηση του έργου, η οποία πιστοποιήθηκε στην από 10.07.2018 συγκεντρωτική έκθεση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), η οποία δημοσιεύθηκε στις 11.07.2018, η ΡΑΕ έχει ήδη προχωρήσει στη

λήψη μέτρων για την υλοποίηση της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική, εντός του ευρωπαϊκού πλαισίου για τα ΕΚΕ.

Ειδικότερα σε εφαρμογή της σχετικής συμφωνίας (MoU) των δύο μερών ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και Euroasia Interconnector Ltd., και προκειμένου να επιταχυνθούν οι διαδικασίες υλοποίησης του έργου, με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 816/2018, κάλεσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να συστήσει έως την 10η.09.2018 θυγατρική της εταιρεία ειδικού σκοπού («Special purpose vehicle» - «SPV»), με σκοπό η εν λόγω εταιρεία, με τη συμμετοχή τρίτων κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην Απόφαση αυτή, να αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου σύμφωνα με το ευρωπαϊκό και εθνικό νομοθετικό πλαίσιο.

Η ανωτέρω Απόφαση κρίθηκε επιβεβλημένη από την Αρχή, προκειμένου να αρθεί το αδιέξοδο στο οποίο είχαν περιέλθει οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των δύο φορέων, ήτοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της Euroasia Interconnector Ltd., και να δοθεί, εκ νέου, ξεκάθαρο μήνυμα επιτάχυνσης των διαδικασιών ολοκλήρωσης της υλοποίησης του έργου το συντομότερο δυνατόν. Στο πλαίσιο της εν λόγω Απόφασης, η ΡΑΕ συνεκτιμώντας τα πραγματικά δεδομένα, και με γνώμονα την ασφάλεια εφοδιασμού της νήσου, έθεσε ως απαράβατο όρο την ολοκλήρωση του έργου εντός του έτους 2022 και υπό αυτό το πρίσμα ζήτησε την υποβολή δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος από το ανωτέρω SPV, προκειμένου το χρονοδιάγραμμα αυτό να ενσωματωθεί και εγκριθεί στο υπό αξιολόγηση από τη ΡΑΕ ΔΠΑ του ΕΣΜΗΕ περιόδου 2019-2028.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε εκτέλεση της ανωτέρω Απόφασης της ΡΑΕ προέβη άμεσα και σύμφωνα με τα οριζόμενα σε αυτή, στη σύσταση της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής Αριάδνη Interconnection Ανώνυμη Εταιρεία Ειδικού Σκοπού» και τον διακριτικό τίτλο «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ» για την υλοποίηση της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με την Αττική και ενημέρωσε τη ΡΑΕ σχετικά. Η ΡΑΕ αξιολογώντας τα στοιχεία που της υποβλήθηκαν με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 838/2018 όρισε κατ' εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) υπ' αριθμ. 347/2013 για τα διασυνδετικά Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος, την Οδηγία 2009/72/ΕΚ και τον Ν. 4001/2011, την ανωτέρω εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ» αρμόδιο Φορέα για τη χρηματοδότηση και κατασκευή του έργου υπό συγκεκριμένους όρους και προϋποθέσεις επισημαίνοντας για πολλοστή φορά την ανάγκη για την επίσπευση των ενεργειών υλοποίησής του.

Παράλληλα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναγνωρίζοντας την ανάγκη, όπως αυτή διατυπώνεται στις σχετικές αποφάσεις της Αρχής, για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας του συνόλου του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος (ΕΚΕ) που αφορά τη διασύνδεση Αττικής – Κρήτης – Κύπρου, πρότεινε ένα πλαίσιο συνεργασίας (Framing Session) των εμπλεκόμενων Φορέων (Υπουργεία Ενέργειας Ελλάδας και Κύπρου, Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ελλάδας και Κύπρου και Φορείς Υλοποίησης των Έργων) που περιελάμβανε ως βασικό στοιχείο τη σύσταση Ειδικής Επιτροπής Εμπειρογνωμόνων σε θέματα διασυνδέσεων με τεχνολογία συνεχούς ρεύματος με στόχο τον καθορισμό των ελάχιστων απαραίτητων και αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας των υποέργων (διασύνδεσης Αττικής – Κρήτης και Κρήτης – Κύπρου

πρωτίστως). Η ΡΑΕ, κρίνοντας ότι η σύσταση και λειτουργία της εν λόγω Επιτροπής θα δημιουργούσε πρόσφορο πεδίο για την επίλυση ζητημάτων που ενδέχεται να ανακύψουν κατά την υλοποίηση των έργων και να προκαλέσουν περαιτέρω καθυστερήσεις και πρόσθετες δαπάνες, συνέδραμε στο μέγιστο δυνατό βαθμό στην εν λόγω προσπάθεια της Επιτροπής υποβάλλοντας προτάσεις και εξειδικεύοντας περαιτέρω τις εν ισχύ Αποφάσεις της υπ΄ αριθμ. 816 και 838/2018 με την έκδοση της Απόφασης 1190/2018, ώστε οι όροι που αναφέρονται στα ζητήματα της διαλειτουργικότητας των επιμέρους τμημάτων του Έργου, να περιλαμβάνουν και την Επιτροπή που θα συστηνόταν για το σκοπό αυτό σε συμφωνία και με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Κύπρου (ΡΑΕΚ), επί τη βάσει του ανωτέρω πλαισίου συνεργασίας.

Ειδικότερα, μεταξύ άλλων στην εν λόγω απόφαση 1190/2018 αναφέρεται ότι προς διασφάλιση της διαλειτουργικότητας μεταξύ των ανωτέρω υποέργων θα συσταθεί έως τις 15.01.2019, δυνάμει κοινής απόφασης των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας Ελλάδας (ΡΑΕ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ), πενταμελής Τεχνική Επιτροπή, στην οποία θα συμμετέχουν ως μέλη εκπρόσωποι των φορέων υλοποίησης των έργων 3.10.3 και 3.10.2, καθώς και των αρμόδιων διαχειριστών των εθνικών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας Ελλάδας και Κύπρου. Ο επικεφαλής – πρόεδρος της Τεχνικής Επιτροπής, με δικαίωμα αποφασιστικής ψήφου, θα επιλεγεί από τον ENTSO-E κατόπιν διαβουλεύσεως και ομοφωνίας μεταξύ των ΡΑΕ, ΡΑΕΚ και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η Τεχνική Επιτροπή θα πρέπει να έχει ολοκληρώσει έως τις 15.02.2019 το έργο της, με την υποβολή τελικού πορίσματος αναφορικά με τον καθορισμό των ελάχιστων τεχνικών απαιτήσεων που διασφαλίζουν τη διαλειτουργικότητα μεταξύ των τμημάτων του PCI «EuroAsia Interconnector» και τη μετατροπή αυτών σε τεχνικές προδιαγραφές. Στην ανωτέρω προθεσμία δύναται να δοθεί παράταση κατόπιν σχετικού αιτήματος της Τεχνικής Επιτροπής. Εάν προκύψει αδυναμία σύστασης της Τεχνικής Επιτροπής ή παρέλθει άπρακτη η προθεσμία υποβολής των πορισμάτων της επιτροπής, η διαδικασία προκήρυξης του έργου 3.10.3 συνεχίζεται, αφού υποβληθούν οι τεχνικές προδιαγραφές του έργου στη ΡΑΕ.

3.1.2.5 Υποβολή επενδυτικού αιτήματος έργου κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) «Νέα διασυνδετική γραμμή μεταφοράς Νέας Σάντας (Ελλάδα) και Maritsa East 1 (Βουλγαρία)».

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ο Διαχειριστής Συστήματος της Βουλγαρίας ESO-EAD υπέβαλαν με σχετικό έγγραφό τους προς τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας, φάκελο με αίτημα επένδυσης (Investment Request) για το Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος - ΕΚΕ (Project of Common Interest - PCI) 3.7.1 «Νέα διασυνδετική γραμμή μεταφοράς Νέας Σάντας (Ελλάδα) και Maritsa East 1 (Βουλγαρία)». Περαιτέρω, με έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τον Μάϊο του 2018 επικαιροποιήθηκε και συμπληρώθηκε το ως άνω Αίτημα Επένδυσης (Investment Request) και από αυτό το χρονικό σημείο, ο σχετικός φάκελος του Αιτήματος κρίθηκε πλήρης.

Αξίζει να σημειωθεί ότι το Έργο PCI 3.7.1 αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα του ευρύτερου PCI (cluster) 3.7, το οποίο περιλαμβάνει τρεις ακόμη διασυνδετικές γραμμές εντός της Βουλγαρικής επικράτειας, με κοινό σημείο τον υποσταθμό Maritsa East 1 της Βουλγαρίας. Περαιτέρω, το προτεινόμενο Έργο αποτελεί τη 2η διασύνδεση Ελλάδας – Βουλγαρίας, μετά την 1η εν λειτουργία διασύνδεση του ΚΥΤ Θεσσαλονίκης με το ΚΥΤ στο Blagoevgrad της Βουλγαρίας.

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της προέβη σε αξιολόγηση του υποβληθέντος επενδυτικού σχεδίου, προκειμένου για την έκδοση απόφασης επιμερισμού του κόστους από κοινού με την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και Ύδατος της Βουλγαρίας (EWRC). Τελικώς, οι δύο Αρχές ενέκριναν το ως άνω αίτημα επένδυσης και υπέγραψαν συμφωνία στις 08.08.2018, σχετικά με τον Διασυνοριακό Επιμερισμό του Επενδυτικού Κόστους με τίτλο «Cross- Border Cost Allocation Agreement between the Regulatory Authority for Energy (RAE) and the Energy and Water Regulatory Commission (EWRC)». Η ως άνω συμφωνία εγκρίθηκε στη συνέχεια με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 681/2018 (ΦΕΚ Β' 5732/19.12.2018). Βάσει των διαλαμβανομένων της εν λόγω συμφωνίας, οι δύο διαχειριστές ως φορείς υλοποίησης του έργου υπέβαλαν τον Οκτώβριο του 2018, ως είχαν το δικαίωμα, αίτημα χρηματοδότησης στον μηχανισμό Connecting Europe Facility (CEF). Σημειώνεται ότι κόστος του συνολικού έργου έχει προϋπολογιστεί στα 79,1 εκ. € συνολικά, εκ των οποίων 9,74 εκ. € (12% του συνολικού κόστους) αντιστοιχούν στην Ελλάδα και 69,36 εκ. € (88% του συνολικού κόστους) στη Βουλγαρία.

Σύμφωνα με την απόφαση 681/2018 το δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου προβλέπεται για τις αρχές του 2023. Οι νεότερες εξελίξεις και η πρόοδος για το εν λόγω έργο αναμένεται να αποσταλούν (από τους δύο διαχειριστές) στις δύο εμπλεκόμενες Ρυθμιστικές Αρχές εντός του Φεβρουαρίου 2019, σύμφωνα με τον ειδικό όρο της συμφωνίας CBCA περί υποχρέωσης υποβολής εξαμηνιαίων δελτίων προόδου.

3.1.2.6 Κόστος ειδικού διασυνδετικού Έργου «Σύνδεση Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη και δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας»

Εντός του 2017, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημέρωσε τη ΡΑΕ για τον κατά την κρίση του εσφαλμένο από πλευράς του υπολογισμό του απολογιστικού κόστους του ειδικού διασυνδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας» (εφεξής «το Έργο»), όπως αυτό ενσωματώθηκε στην Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 452/2015 (ΦΕΚ Β΄2859/28.12.2015). Στο πλαίσιο αυτό ζήτησε την αναθεώρηση του εν λόγω κόστους με σημαντική πρόσθετη και μάλιστα αναδρομική επιβάρυνση των Χρηστών του. Σημειώνεται ότι το εν λόγω Έργο υλοποιήθηκε από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και το κόστος του προβλέπεται να ανακτηθεί από τους Χρήστες του, δηλαδή τους παραγωγούς έργων ΑΠΕ που πρόκειται να συνδεθούν σε αυτό κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση της Αρχής 904/2011 όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Κατόπιν τούτων, η ΡΑΕ κάλεσε με επιστολές της το Διαχειριστή να συνεχίσει απρόσκοπτα τη διαδικασία σύναψης συμβάσεων σύνδεσης των Χρηστών του Έργου με την προσθήκη ειδικού

όρου στο Κόστος σύνδεσης, μέχρι να αντιμετωπιστεί πλήρως και οριστικά το ζήτημα που έχει ανακύψει. Επιπρόσθετα, η Αρχή εντός του 2018, αποφάσισε να μην τροποποιήσει την υπ΄ αριθμ. 452/2015 Απόφασή της με την έκδοση νεότερης σχετικής απόφασης όσον αφορά το τελικό κόστος του Έργου απολογιστικά, διότι βάσει του Κώδικα ΔΣ και της Απόφασης 904/2011 δεν έχει αρμοδιότητα για τον καθορισμό και την έγκριση του πλήρους κόστους σύνδεσης ανά χρήστη, αλλά μόνο αρμοδιότητα για τον καθορισμό του τρόπου υπολογισμού του κόστους, του επιτοκίου απόδοσης των απασχολούμενων κεφαλαίων στο Έργο και του τρόπου επιμερισμού του κόστους του Έργου στους Χρήστες του.

Με τη σειρά της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε συνέχεια σχετικών εγγράφων της προς ορισμένους Χρήστες του Έργου που κατέβαλαν ποσά στο πλαίσιο σύναψης των σχετικών συμβάσεων σύνδεσης, έθεσε υπόψη της Αρχής ζητήματα που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού του κόστους σύνδεσης και τον υπολογισμό των αντίστοιχων τόκων ανά έτος πληρωμής αντίστοιχα, που καλούνταν να αποπληρώσουν οι χρήστες του Έργου για τα έτη 2016 και 2017. Η ΡΑΕ, σε απάντησή της προέβη σε διευκρινιστικές επισημάνσεις προς τον Διαχειριστή και επανέλαβε την ως άνω πάγια θέση της σχετικά με την αναθεώρηση του οριστικού απολογιστικού κόστους του Έργου.

Μετά από λίγο χρονικό διάστημα, ορισμένοι εκ των Χρηστών του Έργου απευθύνθηκαν στη ΡΑΕ, ισχυριζόμενοι ότι ο ΑΔΜΗΕ δεν τηρεί τις αποφάσεις και τις υποδείξεις της Αρχής σχετικά με το κόστος σύνδεσης των έργων τους. Ως εκ τούτου, η ΡΑΕ ζήτησε σαφείς διευκρινίσεις από τον ΑΔΜΗΕ σχετικά με τους ισχυρισμούς των Χρηστών του Έργου και επανέλαβε τις πάγιες θέσεις της περί του κόστους του Έργου και της μεθοδολογίας υπολογισμού και επιμερισμού του μεταξύ των Χρηστών, δυνάμει της Απόφασής της υπ' αριθμ. 452/2015. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε απάντησή της στη ΡΑΕ, παρουσίασε τα επιχειρήματα και το σκεπτικό της, θεωρώντας ότι κινείται εντός του πλαισίου των υποδείξεων και των αποφάσεων της Αρχής ενώ το αμέσως επόμενο διάστημα η ΡΑΕ θα επανέλθει στο εν λόγω ζήτημα.

3.1.2.7 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου

Στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target model), εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Κατ΄ εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδίδονται οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύων (European Network Codes), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«*Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι*

ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο IX της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

Δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και ιδίως της παραγράφου 3 στοιχείο δ) και παραγράφου 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αρίθμ. 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα Κράτη Μέλη.

Η ΡΑΕ στα πλαίσια του ανωτέρου Κανονισμού, εντός του 2018, έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 773/2018

«Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς της πρότασής τους για μεθοδολογία ανάλυσης κόστους οφέλους σύμφωνα με το άρθρο 156 (11) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η πρόταση για τη μεθοδολογία ανάλυσης κόστους οφέλους (ΑΚΟ) όσον αφορά την εφεδρεία διατήρησης συχνότητας (ΕΔΣ) συμβάλλει στην επιδίωξη επίτευξης των γενικών στόχων του Κανονισμού για τις κατευθυντήριες γραμμές για τη λειτουργία του συστήματος για τη διασφάλιση της επιχειρησιακής ασφάλειας καθορίζοντας το κατάλληλο χρονικό διάστημα για την πλήρη ενεργοποίηση της ΕΔΣ σε κατάσταση συναγερμού λαμβάνοντας υπόψη το κόστος και τα οφέλη του καθορισμένου χρονικού διαστήματος προς όφελος όλων των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

2. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 774/2018

Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς της πρότασής τους για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες (στο εξής «ΒΟΑΚΑ») που σχετίζονται με την ανταλλαγή δεδομένων, σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η πρόταση αφορά τη διασφάλιση των προϋποθέσεων για τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας σε ολόκληρη την Ένωση. Οι διαχειριστές συστήματος μεταφοράς (ΔΣΜ) πρέπει να έχουν καλή παρατηρησιμότητα του συστήματος για τη διενέργεια αξιόπιστης ανάλυσης ασφάλειας. Οι ΒΟΑΚΑ σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων αποσκοπούν στο να ορίσουν το πλαίσιο για τους ΔΣΜ προκειμένου να έχουν πρόσβαση στα απαραίτητα δεδομένα για την αντίστοιχη περιοχή παρατηρησιμότητας τους και να εκπονήσουν ακριβή σενάρια. Επίσης, οι ανταλλαγές δεδομένων όσον αφορά τις δυνατότητες και την παραγωγή ενεργού ισχύος είναι

απαραίτητες για τους ΔΣΜ, προκειμένου να ακολουθήσουν διαδικασίες για τη διατήρηση ποιοτικού επιπέδου συχνότητας όλων των συγχρονισμένων περιοχών σε ολόκληρη την Ένωση.

3. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 776/2018

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τη Μεθοδολογία Κοινού Μοντέλου Δικτύου (Common Grid Model Methodology – CGMM) επόμενου έτους, σύμφωνα με το άρθρο 67 (παρ.1) και το άρθρο 70 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Προκειμένου να διευκολυνθεί η εκπλήρωση του εν λόγω στόχου, όλοι οι ΔΣΜ πρέπει να χρησιμοποιούν ένα κοινό μοντέλο δικτύου και, επιπλέον, ένα κοινό μοντέλο δικτύου μπορεί να δημιουργηθεί μόνο βάσει μιας κοινής μεθοδολογίας για την κατασκευή ενός τέτοιου μοντέλου.

4. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 777/2018

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ για την συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 (παρ.2) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Προκειμένου, να διευκολυνθεί η εκπλήρωση του εν λόγω στόχου, όλοι οι ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης ανέπτυξαν από κοινού μια πρόταση για τον καθορισμό ενοτήτων ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρο 141, παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό Κατευθυντήριων Γραμμών για τη Λειτουργία του Συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας («ΚΓ ΛΣ»).

Επιπροσθέτως, η ΡΑΕ, στα πλαίσια των Κανονισμών της Επιτροπής, (ΕΕ) 2016/631, (ΕΕ) 2016/1388 και (ΕΕ) 2016/1447, εντός του 2018, έχει προβεί στην έκδοση της ακόλουθης απόφασης:

5. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 778/2018

Λήψη απόφασης για τον καθορισμό των ενιαίων κριτηρίων χορήγησης παρεκκλίσεων σύμφωνα με το:

- άρθρο 61 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο (RfG),

- άρθρο 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης (DCC),
- άρθρο 78 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεόμενων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος (HVDC).

3.1.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2018

3.1.3.1 Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ΄ αριθμ. 14/2018 σχετικά με την μεθοδολογία υπολογισμού και επιβολής ρήτρας σε περίπτωση καθυστέρησης υλοποίησης των έργων διασύνδεσης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ΕΣΜΗΕ

Η ΡΑΕ, βάσει των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με το τρίτο εδάφιο της παρ. 9 του άρθρου 108Α του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, και δυνάμει της απόφασής της για την έγκριση του ΔΠΑ περιόδου 2018-2027 υπ' αριθμ. 256/2018, γνωμοδότησε εντός του 2018 στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού της ρήτρας καθυστέρησης υλοποίησης διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, βάσει του μη αποφευγόμενου κόστους ΥΚΩ και τη διαδικασία επιβολής και είσπραξης της ρήτρας αυτής.

Ειδικότερα, στο κείμενο της γνωμοδότησης καθορίζονται συγκεκριμένα χρονικά ορόσημα των κυριότερων απαιτούμενων εργασιών (κατάθεση μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων, λήψη απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, ολοκλήρωση αναλυτικής μελέτης βυθού, ορισμός αναδόχου διαγωνιστικής διαδικασίας, ηλέκτριση έργου), σχετικά με το δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα των έργων υλοποίησης διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, όπως αυτό έχει εγκριθεί στο εν ισχύ Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ή/και σε σχετικές Αποφάσεις (ενδεικτικά έκδοση Απόφασης Διασυνοριακού Επιμερισμού του Κόστους (CBCA) για Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI)). Στο πλαίσιο αυτό, καθορίζονται συγκεκριμένες ποινές ανά εργασία και ανά χρονικό διάστημα καθυστέρησης, ως ποσοστό του μη αποφευγόμενου κόστους των ΥΚΩ που αντιστοιχούν στο νησί ή στο σύμπλεγμα νησιών που πρόκειται να διασυνδεθούν, λόγω της καθυστέρησης στην ολοκλήρωση του έργου με υπαιτιότητα του Φορέα Υλοποίησης του έργου. Για τα έργα διασύνδεσης που δύνανται να συμβάλουν μόνο στην κάλυψη μέρους και όχι της συνολικής κατανάλωσης ενέργειας ενός ΜΔΝ (χαρακτηριστικό παράδειγμα η περίπτωση της Φάσης Ι της διασύνδεσης της Κρήτης), οι ποινές προτείνεται να είναι αναλογικά εφαρμοζόμενες σε σχέση με το ποσοστό του κόστους ΥΚΩ που θα εξοικονομούταν σε περίπτωση έγκαιρης ηλέκτρισης του συγκεκριμένου έργου διασύνδεσης του νησιού.

Στην εν λόγω Γνώμη, προτείνεται και συγκεκριμένη μεθοδολογία για τη διαπίστωση της καθυστέρησης, την ακρόαση του αρμόδιου Φορέα Υλοποίησης και εν τέλει την επιβολή των ποινών. Η παραβίαση των ως άνω τιθέμενων οροσήμων θα ενεργοποιεί αυτομάτως τις σχετικές

ρήτρες καθυστέρησης, εφόσον στοιχειοθετείται ευθύνη του Φορέα Υλοποίησης, κατά περίπτωση, μετά από εξέταση των συνθηκών καθυστέρησης από τη ΡΑΕ και έκδοση σχετικής απόφασης. Σημειώνεται ότι πριν την παρέλευση του μέγιστου επιτρεπόμενου χρονικού περιθωρίου της καθυστέρησης, ανά στάδιο υλοποίησης του έργου, θεωρείται εύλογο να προηγείται της επιβολής ρήτρας, έγκαιρη έγγραφη προειδοποίηση από τη ΡΑΕ προς τον φορέα, στην οποία θα επισημαίνεται η καθυστέρηση και θα ζητούνται οι απαραίτητες διευκρινίσεις εντός τακτής προθεσμίας.

3.1.3.2 Αναθεώρηση των μεθοδολογιών καθορισμού του κόστους και των χρεώσεων πρόσβασης χρηστών (σύνδεση και χρήση) στα ηλεκτρικά δίκτυα

Με κύριο στόχο, αφενός, την κατάρτιση νέας μεθοδολογίας καθορισμού του εσόδου για τη δραστηριότητα της Διανομής και την περαιτέρω βελτίωση της αντίστοιχης μεθοδολογίας για τη δραστηριότητα της Μεταφοράς και, αφετέρου, την επανεξέταση του τρόπου κατάρτισης των τιμολογίων σύνδεσης και χρήσης των δικτύων Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ προκήρυξε το 2013 διεθνή ανοιχτό διαγωνισμό με θέμα «*Τεχνική υποστήριξη της ΡΑΕ σε θέματα μεθοδολογιών και διαδικασιών καθορισμού τιμολογίων πρόσβασης (σύνδεσης και χρήσης) χρηστών στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής*».

Οι κύριοι στόχοι του έργου αυτού που ολοκληρώθηκε το 2015 ήταν η διερεύνηση και συγκριτική αξιολόγηση της διεθνούς (κυρίως της ευρωπαϊκής) σχετικής πρακτικής και εμπειρίας και η διατύπωση ολοκληρωμένων προτάσεων σχετικά με τα ακόλουθα θέματα:

(α) τη μεθοδολογία προσδιορισμού του επιτρεπόμενου εσόδου για τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της μεταφοράς και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας,

(β) τις χρεώσεις χρήσης και σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Το 2016 η Αρχή ξεκίνησε την επεξεργασία των μεθοδολογιών καθορισμού του εσόδου και των χρεώσεων σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, βάσει των αποτελεσμάτων του έργου. Οι σχετικές εργασίες για τη μεθοδολογία της διανομής ανακόπηκαν το 2017, καθώς δόθηκε προτεραιότητα στην προώθηση ρυθμίσεων για την εφαρμογή των διατάξεων του ΚΔΔ με στόχο την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών. Οι εργασίες συνεχίστηκαν το 2018, με στόχο την ολοκλήρωσή τους για τα Δίκτυα Διανομής εντός του 2019. Παράλληλα, η Αρχή σκοπεύει να εξετάσει την αναβάθμιση της μεθοδολογίας του εσόδου για το Σύστημα Μεταφοράς, περιλαμβάνοντας μηχανισμό οικονομικών κινήτρων σε συνάρτηση με την αξιοπιστία του Συστήματος Μεταφοράς.

3.1.3.3 Συμμετοχή ΡΑΕ σε έργο για τη συγκριτική ανάλυση της απόδοσης Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Με την υπ΄ αριθ. 339/2017 απόφασή της, η ΡΑΕ αποφάσισε τη συμμετοχή της, καθώς και των Διαχειριστών των Ελληνικών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Αερίου, σε έργο για τη συγκριτική ανάλυση της απόδοσης Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, που υλοποιείται υπό την αιγίδα του CEER, σε συνεργασία με άλλες Ευρωπαϊκές Ρυθμιστικές Αρχές. Το έργο αφορά σε εκπόνηση μελέτης με οικονομετρικές μεθόδους με στόχο τη συγκριτική αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου που θα συμμετέχουν σε αυτό (economic performance benchmarking). Το εν λόγω έργο αποτελεί συνέχεια προηγούμενων έργων του CEER, στα οποία είχε συμμετάσχει η ΡΑΕ και εντάσσεται στο πλαίσιο υποχρέωσης που απορρέει από τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 714/2009, σύμφωνα με την οποία τα τέλη πρόσβασης στα δίκτυα που εγκρίνουν οι Ρυθμιστικές Αρχές πρέπει να αντανακλούν το πραγματικό κόστος, στο βαθμό που αυτό αντιστοιχεί στο κόστος ενός αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου.

Οι συγκριτικές αναλύσεις αυτού του είδους αποτελούν χρήσιμα εργαλεία για τις ρυθμιστικές αρχές, ιδίως στην περίπτωση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς όπου λόγω του μικρού πλήθους εταιρειών που δραστηριοποιούνται σε κάθε χώρα δεν είναι δυνατή η εκπόνησή τους σε εθνικό επίπεδο. Από την άλλη πλευρά, η αντικειμενική δυσκολία άντλησης της αναγκαίας αναλυτικής πληροφορίας και δεδομένων από ικανό πλήθος εταιρειών διαφόρων χωρών, καθιστά πρακτικά αδύνατη την υλοποίηση τέτοιων έργων χωρίς την ενεργό υποστήριξη των ίδιων των εταιρειών και των αντίστοιχων εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

Η συμμετοχή των Διαχειριστών των Ελληνικών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου στο έργο κρίνεται ιδιαίτερα σημαντική για τους σκοπούς της ΡΑΕ, καθώς τα συμπεράσματα της μελέτης αυτής θα είναι πολύ χρήσιμα σε σειρά θεμάτων που άπτονται των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, όπως π.χ. στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου που καθορίζει η ΡΑΕ για τις δραστηριότητες αυτές, αλλά και στο πλαίσιο έγκρισης από τη ΡΑΕ τιμολογίων σύνδεσης στα δίκτυα, ενώ σε κάθε περίπτωση, τα συμπεράσματα της μελέτης θα ενισχύσουν τη γνώση της ΡΑΕ σχετικά με μεθόδους αξιολόγησης της αποτελεσματικότητας των Διαχειριστών.

Στο έργο που ξεκίνησε στις αρχές του 2018 και προβλέπεται να ολοκληρωθεί το πρώτο τρίμηνο του 2019, συμμετέχουν 16 Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρισμού και 27 Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Το Συμβούλιο των Ευρωπαίων Ρυθμιστών και κάθε συμμετέχουσα Ρυθμιστική Αρχή συνεισφέρουν οικονομικά για την κάλυψη της αμοιβής του αναδόχου που έχει επιλεγεί κατόπιν διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας. Το συνολικό κόστος του έργου ανέρχεται σε 448 χιλ. € και η οικονομική συμμετοχή της ΡΑΕ σε 12,4 χιλ. €.

Στο πλαίσιο της συμμετοχής στο έργο της ΡΑΕ και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου της χώρας, εντός του 2018 ολοκληρώθηκε επιτυχώς η συγκέντρωση, επεξεργασία και επικύρωση των αναγκαίων οικονομικών και τεχνικών στοιχείων της δραστηριότητας των δύο Διαχειριστών και η υποβολή τους στην ομάδα του έργου για την εκπόνηση της συγκριτικής ανάλυσης.

3.1.3.4 Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου

Το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου καταρτίζεται από τον ΔΕΔΔΗΕ και υποβάλλεται για έγκριση στη ΡΑΕ κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και προσδιορίζει τους βασικούς άξονες της ανάπτυξης του Δικτύου σε χρονικό ορίζοντα πενταετίας, και σε αυτό περιλαμβάνονται οι προτάσεις του Διαχειριστή Δικτύου για δράσεις όπως:

- Σημαντικά έργα ή μέτρα ενίσχυσης, ανάπτυξης ή μεταβολής βασικών χαρακτηριστικών του Δικτύου,
- Ανάπτυξη συστημάτων τηλεμέτρησης,
- Ανάπτυξη σημαντικών συστημάτων για την εποπτεία, τον έλεγχο και τη διαχείριση του Δικτύου καθώς και τη συλλογή πληροφορίων για τη λειτουργία του, όπως ενδεικτικά συστήματα τηλεποπτείας και τηλεχειρισμών στοιχείων του Δικτύου, συστήματα γεωγραφικών πληροφοριών, συστήματα παρακολούθησης διαστάσεων Ποιότητας Ενέργειας, και η συγκρότηση Κέντρων Ελέγχου Δικτύου,
- Προβλέψεις έργων μικρής κλίμακας (επαναληπτικού χαρακτήρα) όπως έργα επεκτάσεων, αναβαθμίσεων, ενισχύσεων, βελτιώσεων, μετατοπίσεων, ανακαινίσεων κ.λπ., τα οποία προβλέπονται κυρίως για τη σύνδεση νέων Χρηστών και την εξυπηρέτηση των υφισταμένων,
- Συγκεκριμένα έργα και μέτρα που στοχεύουν ειδικότερα στη βελτίωση της Ποιότητας Ενέργειας, την αύξηση της οικονομικότητας του Δικτύου και τη μείωση των απωλειών ενέργειας και
- Ουσιώδεις μεταβολές στην υποδομή εξυπηρέτησης των Χρηστών όπως η επέκταση της μηχανοργάνωσης των σχετικών διαδικασιών, η εγκατάσταση κέντρων τηλεφωνικής εξυπηρέτησης και λοιπά μέτρα βελτίωσης της Ποιότητας Εξυπηρέτησης που παρέχεται στους Χρήστες.

Ως προς τη διαδικασία, για κάθε έτος κατά το οποίο θα πρέπει να εγκριθεί ή αναθεωρηθεί το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, αυτό καταρτίζεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο οποίος και το θέτει, μέχρι την 31η Μαρτίου του ίδιου έτους, σε δημόσια διαβούλευση ελάχιστης διάρκειας ενός μηνός. Κατόπιν ενσωμάτωσης, κατά την κρίση του Διαχειριστή, τυχόν σχολίων, προτάσεων και παρατηρήσεων που προέκυψαν από τη διαβούλευση, το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ μέχρι την 30η Ιουνίου του ίδιου έτους, συνοδευόμενο με τα σχόλια της διαβούλευσης που διενήργησε ο Διαχειριστής και τεκμηρίωση των προτάσεών του, ιδίως ως προς την αναγκαιότητα και τον τρόπο χρηματοδότησης αλλά και την οικονομική αποδοτικότητα των έργων. Η ΡΑΕ δύναται, κατά

την κρίση της, να επιβάλλει τροποποιήσεις στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου. Μετά την έγκριση της ΡΑΕ, η οποία λαμβάνει χώρα μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου του ίδιου έτους, το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου αναρτάται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου.

Το πρώτο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου μετά τη θέσπιση του ΚΔΔ (περίοδος 2018-2022) υποβλήθηκε στη ΡΑΕ, μετά την προβλεπόμενη δημόσια διαβούλευση, στις 31.10.17. Εντός του 2018, ο Διαχειριστής υπέβαλε αναθεωρημένο σχέδιο, καλύπτοντας την περίοδο 2019-2023. Το αναθεωρημένο σχέδιο περιλαμβάνει επενδύσεις ανάπτυξης, ενίσχυσης και εκσυγχρονισμού του Δικτύου καθώς και επενδύσεις σε εξοπλισμό και συστήματα υποστήριξης της δραστηριότητας του Διαχειριστή συνολικού προϋπολογισμού 1,3 δισ. ευρώ.

Εντός του 2018, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε την εισήγηση του Διαχειριστή για το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, τόσο ως προς τα προτεινόμενα έργα όσο και ως προς την παρουσίαση και την τεκμηρίωσή τους και ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων με γνώμονα μεταξύ άλλων την αναλυτικότερη παρουσίαση της σκοπιμότητας των έργων, του κόστους τους και του τρόπου χρηματοδότησής τους, καθώς και της πορείας υλοποίησής τους. Η πρώτη έγκριση αναμένεται να λάβει χώρα εντός του 2019.

3.1.3.5 Αναθεώρηση μεθοδολογίας καθορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος

Σύμφωνα με το άρθρο 140 παράγραφος 2 του ν. 4001/2011, τα κριτήρια και η μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τιμολογίων χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς καθορίζονται με απόφαση ΡΑΕ μετά από γνώμη του Διαχειριστή του Συστήματος. Περαιτέρω, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθορίζονται γενικές και ειδικότερες αρχές, κανόνες και διαδικασίες για τον υπολογισμό των χρεώσεων που επιβάλλονται σε χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς για την ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος. Τέλος, στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου, καθορίζεται ειδικότερα ο επιμερισμός του Απαιτούμενου Εσόδου που αναλογεί σε Πελάτες Δικτύου μεταξύ διαφόρων κατηγοριών πελατών και ο τρόπος ανάκτησής του από αυτούς.

Οι μεθοδολογίες που καθορίζονται κατά τα ανωτέρω για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος διαμορφώθηκαν εδώ και αρκετά έτη και έκτοτε δεν έχουν αλλάξει. Παρότι οι βασικές αρχές στις οποίες βασίζονται οι μεθοδολογίες αυτές συνεχίζουν να είναι δόκιμες, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα μηνύματα από την αγορά αλλά και τις εξελίξεις που έλαβαν χώρα τα τελευταία χρόνια (διείσδυση ΑΠΕ, αλλαγή καμπύλης φορτίου Συστήματος), έκρινε αναγκαία την αναθεώρηση και επικαιροποίησή τους, με απώτερο στόχο αφενός την κατά το δυνατό ορθότερη εφαρμογή της αρχής της κοστοστρέφειας και την παροχή αποτελεσματικότερων σημάτων στους χρήστες (αύξηση της προβλεψιμότητας των χρεώσεων, σταθερότητα του πλαισίου, αξιοποίηση ωριαίων μετρητών), και αφετέρου τον περιορισμό των φορτίων αιχμής και κατ' επέκταση τη μείωση των αναγκών ενίσχυσης του Συστήματος και του μακροχρόνιου κόστους του Συστήματος, προς όφελος όλων των χρηστών του.

Σε αυτό το πλαίσιο, εντός του 2018 ολοκληρώθηκε η προετοιμασία για την αναθεώρηση της μεθοδολογίας προσδιορισμού των χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, με την υποβολή

εισήγησης του Διαχειριστή βάσει κατευθύνσεων της Αρχής, τη διενέργεια δημόσιας διαβούλευσης και την επεξεργασία των αποτελεσμάτων από τη ΡΑΕ. Η δεύτερη φάση, στην οποία περιλαμβάνονται η διαβούλευση με τους Διαχειριστές, η διαμόρφωση των τελικών προτάσεων της ΡΑΕ και τυχόν πλάνου μετάβασης στη νέα μεθοδολογία και η τροποποίηση των κανονιστικών κειμένων προβλέπεται να ολοκληρωθεί εντός του 2019, με στόχο την εφαρμογή των νέων μεθοδολογιών το 2020.

3.1.3.6 Απώλειες Δικτύου Διανομής

Οι συντελεστές απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής εκφράζουν τις μέσες απώλειες ενέργειας και εφαρμόζονται για τον υπολογισμό των ποσοτήτων ενέργειας που χρεώνονται στους προμηθευτές στη χονδρεμπορική αγορά, για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τους στο δίκτυο. Οι συντελεστές αυτοί, επομένως, λαμβάνονται υπόψη από τους προμηθευτές για τον καθορισμό του ύψους των τιμολογίων που προσφέρουν σε πελάτες του Δικτύου. Επιπροσθέτως, επειδή η ενέργεια που αντιστοιχεί στον δεσπόζοντα προμηθευτή υπολογίζεται αφαιρώντας την ενέργεια που αντιστοιχεί στους λοιπούς προμηθευτές από τη συνολική έγχυση ενέργειας στο Δίκτυο, είναι σημαντικό για λόγους ίσης μεταχείρισης, οι συντελεστές απωλειών να αντανακλούν κατά το δυνατό την πραγματικότητα, δηλαδή τις πραγματικές μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής.

Το 2018 εφαρμόστηκαν οι συντελεστές απωλειών που καθορίστηκαν με την υπ' αριθ. 1022/2017 απόφαση ΡΑΕ, οι οποίοι είναι υψηλότεροι, συγκριτικά με τους αντίστοιχους που εφαρμόστηκαν το 2017 (Απόφαση ΡΑΕ 573/2016), κατά 0,4% για πελάτες μέσης τάσης και κατά 1,8% για πελάτες χαμηλής τάσης, αντανακλώντας τη μεταβολή στις μέσες απώλειες ενέργειας την περίοδο 2014-2016[41]. Όπως είναι ευρέως γνωστό και έχει επισημανθεί στις Εκθέσεις Πεπραγμένων προηγούμενων ετών από τη ΡΑΕ, οι συνολικές απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο έχουν αυξηθεί σημαντικά σε σχέση με τις μέσες απώλειες ενέργειας προηγούμενων ετών (μέσες απώλειες 2016: 9,7%, μέσες απώλειες 2014-2015: 8,5% - μέσες απώλειες 2012-2013: 6,5%). Η αύξηση αυτή αποδίδεται σε αύξηση των ρευματοκλοπών, θέμα το οποίο απασχόλησε τον Διαχειριστή του Δικτύου και την Αρχή κατά το προηγούμενο έτος, όπως αναφέρεται στη σχετική ενότητα. Το 2018 επικαιροποιήθηκε από τον Διαχειριστή του Δικτύου η μελέτη εκτίμησης των απωλειών ενέργειας βάσει στοιχείων του 2017, υποβλήθηκε εγκαίρως στη ΡΑΕ σχετική εισήγηση και η Αρχή ενέκρινε με την υπ' αριθ. 1242/2017 απόφασή της[42] νέους συντελεστές απωλειών για εφαρμογή από την 1.1.2019. Οι συντελεστές αυτοί είναι ελαφρώς χαμηλότεροι συγκριτικά με τους ισχύοντες το 2018, κατά 0,2% για πελάτες μέσης

[41] Οι συντελεστές του 2017 βασίστηκαν στις καταμετρηθείσες απώλειες της διετίας 2014-2015, κατά τα σχετικά οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, δεδομένου ότι ο Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου (όπου προβλέπεται καθορισμός βάσει πρόσφατου 12μήνου) δεν είχε θεσπισθεί κατά το χρόνο έκδοσης της απόφασης 573/2016. Με την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής από το 2017, οι συντελεστές απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής θα αναθεωρούνται, εφόσον είναι αναγκαίο, σε ετήσια βάση.
[42] ΦΕΚ Β'5925/2018

τάσης και κατά 0,5% για πελάτες χαμηλής τάσης, αντανακλώντας μια μικρή μείωση στις μέσες απώλειες ενέργειας το 2017 (9,3%), συγκριτικά με το 2016.

Η ΡΑΕ αναγνωρίζοντας την ανάγκη επανεξέτασης του ρυθμιστικού πλαισίου για τις απώλειες δικτύου ή/και λήψης ειδικών μέτρων, για την αντιμετώπιση κατ΄ αρχάς του φαινομένου της ρευματοκλοπής και με γενικότερο στόχο τον περιορισμό και τη διατήρηση των απωλειών σε οικονομικά αποτελεσματικά επίπεδα, επεξεργάστηκε εντός του 2018 ρύθμιση για την παροχή κινήτρων προς τον Διαχειριστή Δικτύου για τη μείωση των απωλειών, συναρτώντας κατά βάση μέρος του ρυθμιζόμενου εσόδου του Διαχειριστή με το παρατηρούμενο επίπεδο απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο. Η σύνδεση του ρυθμιζόμενου εσόδου με την απόδοση του Διαχειριστή προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου σε σχέση τόσο με τις απώλειες όσο και με την ποιότητα υπηρεσιών, ωστόσο το σχήμα μπορεί να εφαρμοστεί και ανεξάρτητα από τον καθορισμό ρυθμιστικής περιόδου κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα. Η επεξεργασία του θέματος συνεχίζεται εντός του 2019, καθώς εντός του 2018 δεν λήφθηκε απόφαση για προώθηση των αναγκαίων κανονιστικών ρυθμίσεων.

3.1.3.7 Πρόσβαση χρηστών στα Δίκτυα

3.1.3.7.i *Διείσδυση των ΑΠΕ - Δυνατότητες απορρόφησης ισχύος - Κορεσμός δικτύων*

Σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, καθώς και με τη διάταξη του άρθρου 8 παρ. 1 του Κανονισμού Αδειών σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΦΕΚ Β΄ 2373/25.10.2011), με αποφάσεις της ΡΑΕ που εκδίδονται μετά από σχετικές εισηγήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή, ορίζονται περιοχές του Συστήματος με δίκτυα που κρίνονται ως κορεσμένα για την απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ. Με τις αποφάσεις αυτές διαπιστώνονται τα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στις εν λόγω περιοχές, καθώς και η υπέρβασή τους σε περίπτωση έκδοσης επόμενων δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης, λαμβάνοντας υπόψη τις ήδη χορηγηθείσες προσφορές. Επιπροσθέτως, στην παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ανωτέρω Κανονισμού Αδειών αναφέρεται ότι οι ανωτέρω εισηγήσεις υποβάλλονται κάθε έτος για όλες τις περιοχές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, μπορούν δε να υποβάλλονται και μετά από πρόσκληση της ΡΑΕ.

3.1.3.7.ii *Μεθοδολογία διαπίστωσης ικανότητας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής*

Το 2014 η ΡΑΕ είχε ζητήσει από το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ να επανεξετάσει την κατάσταση στο Δίκτυο Διανομής αναφορικά με τα περιθώρια σύνδεσης σε αυτό μονάδων ΑΠΕ, καθώς και τη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της ικανότητας του Δικτύου για απορρόφηση ισχύος από μονάδες ΑΠΕ. Ανάλογη εργασία είχε γίνει από το Διαχειριστή το 2011, κατόπιν αιτήματος της ΡΑΕ, ωστόσο η πάροδος έκτοτε αρκετού χρόνου, όπως επίσης και οι εν τω μεταξύ σημειωθείσες μεταβολές σε σημαντικά τεχνικά δεδομένα, κατέστησαν αναγκαία την επικαιροποίηση. Ο Διαχειριστής ενημέρωσε τη ΡΑΕ για τα αποτελέσματα αυτής της διερεύνησης και υπέβαλε σχετικές προτάσεις του τον Δεκέμβριο 2015.

Το 2017 η ΡΑΕ ολοκλήρωσε την εξέταση των προτάσεων του Διαχειριστή και υπέβαλε τις παρατηρήσεις της, ζητώντας συμπληρωματικά στοιχεία. Η επεξεργασία των στοιχείων αυτών[43] και των σχετικών θεμάτων από τη ΡΑΕ ολοκληρώθηκε εντός του 2018, οπότε και ζητήθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ[44] να υποβάλει ενιαία εισήγηση κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Επίσης, ζητήθηκε από τους αρμόδιους Διαχειριστές να επικαιροποιήσουν τα ποσοτικά στοιχεία αναφορικά με την κατάσταση των δικτύων τους και την ύπαρξη περιθωρίου διείσδυσης περαιτέρω ΑΠΕ, και οι Διαχειριστές ανταποκρίθηκαν παρουσιάζοντας την κατάσταση των κορεσμένων δικτύων (Διασυνδεδεμένα και μη νησιά, Πελοπόννησος). Ειδικότερα για την περιοχή της Πελοποννήσου, η ΡΑΕ σε συνέχεια της απάντησης των Διαχειριστών, έκρινε απαραίτητο να θέσει σε Δημόσια Διαβούλευση τη μεθοδολογία που χρησιμοποιείται για την αξιοποίηση του περιθωρίου βάσει και των ενισχύσεων που σχεδιάζονται στην περιοχή και αναμένει τα αποτελέσματά της προκειμένου να οριστεί ένα σαφές πλαίσιο διαχείρισης του κορεσμού στην Πελοπόννησο.

Επίσης, εντός του 2017, η ΡΑΕ είχε ζητήσει από τον Διαχειριστή του Δικτύου να εξετάσει το μείζονος σημασίας ζήτημα της ανάπτυξης νέων υποδομών δικτύου σε περιοχές όπου η ζήτηση για πρόσβαση στο δίκτυο νέων μονάδων ΑΠΕ δεν μπορεί να εξυπηρετηθεί από τις υφιστάμενες υποδομές και να υποβάλει στη ΡΑΕ τις προτάσεις του για ένα ολοκληρωμένο και λειτουργικό ρυθμιστικό πλαίσιο.

Ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε εντός του 2018 την εισήγησή του ως προς τη δυνατότητα ανάπτυξης πρόσθετων υποδομών του Δικτύου σε γεωγραφικές περιοχές που εμφανίζονται κορεσμένες με θεώρηση των σταθμών ΑΠΕ σε λειτουργία, προκειμένου να αρθεί ο κορεσμός στις εν λόγω περιοχές και να επιτραπεί η σύνδεση νέων μονάδων ΑΠΕ. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής του Δικτύου παρουσίασε μια εφαρμογή διαδικασίας ενίσχυσης της υφιστάμενης υποδοχής σε κορεσμένες περιοχές, καταγράφοντας αρχικά τους μετασχηματιστές υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ, τους οποίους θεωρεί κορεσμένους βάσει ορισμένων κριτηρίων. Στο ίδιο πλαίσιο ο Διαχειριστής προέβη σε θεώρηση πέντε (5) κριτηρίων (κορεσμός σε επίπεδο Περιφερειακής Ενότητας, κορεσμός σε επίπεδο υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ, κάλυψη αναγκών εξυπηρετούμενης περιοχής, ενδιαφέρον για εγκατάσταση ΑΠΕ βάσει παλιών αιτημάτων, τεχνική δυνατότητα υλοποίησης έργων ενίσχυσης) για την πρόκριση των πλέον κρίσιμων έργων ενίσχυσης της υφιστάμενης υποδομής.

Η ΡΑΕ, εξετάζοντας την ως άνω πρόταση του Διαχειριστή του Δικτύου, ενέκρινε την εν λόγω μεθοδολογία, σε αρχικό στάδιο πιλοτικά μέσω της εκλογής των δύο πλέον κρίσιμων και περισσότερο αναγκαίων έργων ενίσχυσης του Δικτύου δίνοντας συγκεκριμένες κατευθύνσεις και οδηγίες για την εφαρμογή της. Ειδικότερα, η ΡΑΕ έκανε αποδεκτή την ενίσχυση των υποσταθμών Αράχθου και Ιωαννίνων Ι, μέσω προσθήκης νέου μετασχηματιστή ισχύος 20/25

[43] Ι-230332/27.12.17
[44] Ο-71719/30.4.18

MVA. Τα εν λόγω έργα θα αποπληρωθούν από τις ΧΧΔ και το κόστος θα καλυφθεί μεταγενέστερα από τη σύνδεση σταθμών/ παραγωγών ΑΠΕ.

Δεδομένου ότι η άμεση υλοποίηση των δύο αυτών πιλοτικών έργων παρουσιάζει και ιδιαίτερο αναπτυξιακό πρόσημο, λόγω του έντονου ενδιαφέροντος της τοπικής κοινωνίας για νέα έργα ΑΠΕ στις ως άνω περιοχές, αλλά και αποτελεί βάση για την εξαγωγή συμπερασμάτων για την αποτελεσματικότητα της μεθοδολογίας και την εν δυνάμει διεύρυνση της εφαρμογής της, η ΡΑΕ επανήλθε στο εν λόγω θέμα στο τέλος του 2018, ζητώντας από τον Διαχειριστή Δικτύου την επίσπευση των σχετικών διαδικασιών και την υλοποίηση των έργων άμεσα. Επιπρόσθετα, στο πλαίσιο της εν λόγω προσπάθειας άρσης του τοπικού κορεσμού και μέχρι την κατασκευή των νέων Μ/Σ ζητήθηκε να εξεταστεί κάθε δυνατή τεχνική λύση η οποία θα οδηγήσει σε άμεση σύνδεση νέων ώριμων σταθμών ΑΠΕ στην περιοχή.

Ο Διαχειριστής του Δικτύου με απάντησή του ενημέρωσε την Αρχή ότι οι εν γένει χρόνοι έκδοσης των περιβαλλοντικών αδειοδοτήσεων δεν επιτρέπουν την επίσπευση υλοποίησης των εν λόγω επαυξήσεων, όμως σε κάθε περίπτωση, τα εν λόγω έργα προβλέπεται να ολοκληρωθούν στο τέλος του 2020, σύμφωνα με το υποβληθέν Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) περιόδου 2019-2023.

Όσον αφορά στις δυνατότητες διείσδυσης ΑΠΕ στα δίκτυα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εντός του 2014 υπεβλήθησαν από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σταδιακά μέχρι τα τέλη του έτους, οι ζητηθείσες από τη ΡΑΕ εισηγήσεις του για τον καθορισμό των δυνατοτήτων εκάστου νησιωτικού συστήματος, διακριτά ανά τεχνολογία ΑΠΕ ή σε αλληλοσυσχέτιση, όπου ενδείκνυται.

Το 2016, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ 616/2016 απόφασή της καθόρισε τα περιθώρια Ισχύος Ελεγχόμενων και Μη Ελεγχόμενων Σταθμών ΑΠΕ στα κορεσμένα δίκτυα των αυτόνομων συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και τις καμπύλες μη εντασσόμενης ενέργειας των ελεγχόμενων σταθμών ΑΠΕ στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα της Κρήτης, Ρόδου, Λέσβου, Κω-Καλύμνου, Σάμου και Κάσου - Καρπάθου. Εντός του 2018, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. επανήλθε υποβάλλοντας όπως ζητήθηκε με την Απόφαση 616/2018 σχετικές εισηγήσεις για τα αναμενόμενα περιθώρια διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ, καθώς και Υβριδικών και Ηλιοθερμικών σταθμών στα νησιά Θήρα, Χίος, Μήλος και Λήμνος, οι οποίες βρίσκονται στην παρούσα φάση υπό αξιολόγηση από την Αρχή.

3.1.3.8 Ποιότητα υπηρεσιών Δικτύου

Στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου προβλέπεται ολοκληρωμένο ρυθμιστικό πλαίσιο για την ποιότητα υπηρεσιών. Το πλαίσιο αυτό αποτελείται από μηχανισμό οικονομικών κινήτρων για τη διασφάλιση ικανοποιητικών μέσων (ολική απόδοση Διαχειριστή) και ελάχιστων (ατομικές εγγυήσεις ποιότητας) επιπέδων ποιότητας υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι μηχανισμοί αυτοί τίθενται σε εφαρμογή μετά τη θέσπιση των εγχειριδίων ποιότητας υπηρεσιών του Κώδικα και σε συνδυασμό με τη θέσπιση ρυθμιστικής περιόδου διάρκειας από 3 έως 5 έτη. Επί του παρόντος, τα ελάχιστα επίπεδα ποιότητας ρυθμίζονται για

επιλεγμένες διαστάσεις εμπορικής εξυπηρέτησης (π.χ. μέγιστος χρόνος για νέες συνδέσεις, μέγιστος χρόνος για επανασύνδεση μετά από τακτοποίηση χρέους, μέγιστος χρόνος για απάντηση σε παράπονα κλπ) μέσω του προγράμματος ΕΓΓΥΗΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ του Διαχειριστή Δικτύου. Με πρωτοβουλία τη ΡΑΕ, το εν λόγω πρόγραμμα εκσυγχρονίσθηκε το 2014 (Α' φάση), με πρόβλεψη για περαιτέρω επέκταση και βελτίωση από το 2016 (Β' φάση). Κυριότερα σημεία εκσυγχρονισμού του προγράμματος ήταν η αυτοματοποίηση καταβολής της προβλεπόμενης οικονομικής ρήτρας σε καταναλωτές σε περίπτωση υπέρβασης του εγγυημένου χρόνου εξυπηρέτησης απευθείας από τον ΔΕΔΔΗΕ, η καλύτερη οργάνωση και τεκμηρίωση της εφαρμογής του προγράμματος μέσω εφαρμογών πληροφορικής και η προσθήκη νέων υπηρεσιών (π.χ. εγγυημένος μέγιστος χρόνος διάρκειας διακοπής πελατών μέσης τάσης).

Η εφαρμογή της Α' φάσης παρατάθηκε έως το τέλος του 2016, οπότε και υποβλήθηκαν προτάσεις του Διαχειριστή για τις βελτιώσεις της Β' φάσης. Η επεξεργασία των προτάσεων αυτών από τη ΡΑΕ ανακόπηκε εντός του 2017 για να ολοκληρωθεί εντός του 2018. Το θέμα προωθείται για διαβούλευση και λήψη απόφασης εντός του 2019, με στόχο την εφαρμογή της Β΄ φάσης από το 2020 και μέχρι την οριστική υποκατάσταση του προγράμματος από τον μηχανισμό ατομικών εγγυήσεων που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

3.2 Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός

Στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας, το ΥΠΕΝ συγκρότησε την Εθνική Επιτροπή για την Ενέργεια και το Κλίμα, η οποία έχει ως αρμοδιότητα την εκπόνηση του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) σύμφωνα με την πρόταση Κανονισμού του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τη διακυβέρνηση της ενεργειακής ένωσης (COM (2016) 759). Στην Εθνική Επιτροπή, συμμετέχει ο Πρόεδρος της ΡΑΕ.

Για την υποστήριξη του έργου της ανωτέρω Επιτροπής συστήθηκαν οι Ομάδες α) Επεξεργασίας Μέτρων, Πολιτικών και Μοντέλων και β) Ανάλυσης, Μελετών και Αξιολόγησης Επιπτώσεων, στις οποίες συμμετέχουν εκπρόσωποι από το ΥΠΕΝ, τη ΡΑΕ, το ΚΑΠΕ την ΕΛΣΤΑΤ και εξωτερικούς εμπειρογνώμονες. Στην Ομάδα Ανάλυσης, Μελετών και Αξιολόγησης Επιπτώσεων, επικεφαλής έχει οριστεί στέλεχος της ΡΑΕ.

Περαιτέρω, συγκροτήθηκε πενταμελής Γραμματεία Διακυβέρνησης, η οποία έχει ως αρμοδιότητα την παρακολούθηση της πορείας εκπόνησης του ΕΣΕΚ, το συντονισμό των τεχνικών δραστηριοτήτων που απαιτούνται για την εκπόνησή του και την καθοδήγηση των ομάδων και των τεχνικών υπό-ομάδων Εργασίας που συστήθηκαν για την εκπόνησή του. Η ΡΑΕ συμμετέχει στην Γραμματεία Διακυβέρνησης με εκπρόσωπό της. Οι έξι τεχνικές υπο-ομάδες Εργασίας, οι οποίες εποπτεύονται από τη Γραμματεία Διακυβέρνησης, σχηματίστηκαν βάσει των κάτωθι Θεματικών Ενοτήτων.

- 1η: Εκπομπές Αερίων του Θερμοκηπίου.

- 2η: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- 3η: Ενεργειακή Απόδοση.
- 4η: Ενεργειακή Ασφάλεια.
- 5η: Αγορά Ενέργειας.
- 6η: Έρευνα, Καινοτομία και Ανταγωνιστικότητα.

Οι τεχνικές υπο-ομάδες εργασίας έχουν ως ρόλο τη συλλογή δεδομένων, ανάπτυξη και επεξεργασία των σχετικών ενοτήτων του ΕΣΕΚ που αφορούν στην εκάστοτε θεματική ενότητα και την υποβολή των σχετικών κειμένων προς τη Γραμματεία Διακυβέρνησης και την Ομάδα Επεξεργασίας Μέτρων, Πολιτικών και Μοντέλων.

Η ΡΑΕ, στα πλαίσια συμμετοχής της στην Ομάδα Επεξεργασίας Μέτρων, Πολιτικών και Μοντέλων καθώς και της συμμετοχής της με συντονιστικό ρόλο, στην τεχνική ομάδα εργασίας «Ενεργειακή Ασφάλεια», και στην τεχνική ομάδα εργασίας «Αγορά Ενέργειας» συνέδραμε στην εκπόνηση του Σχεδίου.

Στην ομάδα εργασίας «Ενεργειακή Ασφάλεια» συμμετείχαν ως μόνιμα μέλη εκπρόσωποι των θεσμικών φορέων του ενεργειακού κλάδου καθώς και άλλων φορέων και συγκεκριμένα της ΡΑΕ, του ΥΠΕΝ, του ΑΔΜΗΕ, του ΛΑΓΗΕ, του ΔΕΣΦΑ, του ΔΕΔΔΗΕ, του αυτοτελούς γραφείου Υδρογονανθράκων, του ΥΠΕΞ, του ΥΠΟΙΑΝ της ΓΓΕΤ και του ΚΑΠΕ. Η ανωτέρω ομάδα εργασίας συνέβαλε μέσω της συνεργασίας των ανωτέρω φορέων στην αποτύπωση και στην αξιολόγηση της υφιστάμενης κατάστασης όσον αφορά τα μέτρα και τις πολιτικές που έχουν υιοθετηθεί σε σχέση με την ενεργειακή ασφάλεια της Χώρας. Περαιτέρω προέβη στον υπολογισμό βασικών δεικτών που σχετίζονται με την ενεργειακή ασφάλεια της Χώρας, όπως το ενεργειακό μείγμα, η εξάρτηση από εισαγωγές και η διαφοροποίηση ενεργειακών πηγών και προμηθευτριών τρίτων χωρών. Τα παραδοτέα της ομάδας εργασίας, για τα οποία λήφθηκε υπόψη το Παράρτημα 1 της Πρότασης του Κανονισμού, υποβλήθηκαν στην Ομάδα Μέτρων και Πολιτικών και λήφθηκαν υπόψη στη συγγραφή του τελικού κειμένου του ΕΣΕΚ.

Επιπλέον, στα πλαίσια επεξεργασίας του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα, κρίθηκε σκόπιμη η εκπόνηση εξειδικευμένης τεχνικής μελέτης, η οποία πρέπει να εστιάζει στον ενεργειακό σχεδιασμό στον τομέα των μεταφορών για την περίοδο 2020-2030, εξετάζοντας διάφορα εναλλακτικά σενάρια για την επίτευξη του προβλεπόμενου, στο άρθρο 25 της Οδηγίας για Ανανεώσιμη Ενέργεια (RED 2), μεριδίου ΑΠΕ στις μεταφορές (ήτοι 14% το 2030) και λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνικές ιδιαιτερότητες και περιορισμούς που ισχύουν σε επιμέρους τομείς του κλάδου των μεταφορών, καθώς και τις απαιτήσεις σε νέες υποδομές που θα επιτρέψουν τη χρήση νέων τεχνολογιών ή και νέων καυσίμων. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από την παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 4001/2011, αναφορικά με την έγκριση μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας, καθώς και από τις συναφείς υποχρεώσεις της που επιβάλλονται από το ενωσιακό δίκαιο, ενεργοποίησε, με την υπ'αριθμ. 760/2018 Απόφασή της (ΑΔΑ:ΨΣΠΓΙΔΞ-ΕΜ8), τις σχετικές διαδικασίες ανάθεσης του έργου «Μελέτη για την Ενεργειακή Κατανάλωση στον Τομέα των Μεταφορών μέχρι το 2030 στο πλαίσιο του Εθνικού Ενεργειακού Σχεδιασμού» σε εξωτερικό Σύμβουλο, με τον οποίο

υπογράφτηκε σχετική Σύμβαση. Το κείμενο προδιαγραφών της συγκεκριμένης μελέτης επεξεργάστηκαν οι αρμόδιες Ομάδες Εργασίας στο πλαίσιο της λειτουργίας του ΕΣΕΚ.

Στα πλαίσια της Μελέτης σχεδιάστηκαν από τον Σύμβουλο διάφορα βασικά σενάρια, θεωρώντας διαφορετική συνεισφορά εναλλακτικών καυσίμων στο ενεργειακό μείγμα των μεταφορών ως αποτέλεσμα εφαρμογής συγκεκριμένων μέτρων και πολιτικών. Η αποδοτικότητα των σεναρίων κρίθηκε με βάση το άθροισμα του συνολικού κόστους του συστήματος των μεταφορών (δαπάνες αγοράς εξοπλισμού, καυσίμων, συντήρησης, κ.α.) και του εξωτερικού κόστους (λόγω ατμοσφαιρικής ρύπανσης, θορύβου, ατυχημάτων, συμφόρησης), δεδομένου ότι όλα τα σενάρια, με βάση τα αποτελέσματα, φαίνεται να επιτυγχάνουν το απαιτούμενο μερίδιο ΑΠΕ στις μεταφορές το 2030. Η Μελέτη ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2018.

3.2.1 **Διασφάλιση επάρκειας ισχύος**

3.2.1.1 Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας

Με την υπ' αριθμ. C(2018) 1791 4947 SA.50152 (2018/N) απόφασή της, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε για την Ελλάδα τη θέση σε εφαρμογή ενός νέου μηχανισμού για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, κρίνοντας ότι το εν λόγω μέτρο είναι συμβατό με το ενωσιακό καθεστώς κρατικής ενίσχυσης. Η Ελλάδα έθεσε, επί τη βάσει της εγκριτικής απόφασης και των προδιαγραφών που ορίζονταν σε αυτήν, σε εφαρμογή το νέο «Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας» (New Transitory Flexibility Remuneration Mechanism, TFRM) (εφεξής ΜΜΑΕ ή Μηχανισμός). Σε συνέχεια της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ψηφίστηκε ο νόμος 4559/2018 «Πανεπιστήμιο Ιωαννίνων, Ιόνιο Πανεπιστήμιο και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 142/03.08.2018), με τον οποίο θεσπίσθηκε ο ΜΜΑΕ (βλ. άρθρα 41 Ν. 4559/2018 όπου τροποποιήθηκαν τα άρθρα 143Δ και 143Ε στον Ν. 4001/2011) και τέθηκε σε εφαρμογή από την 03.08.2018, έως κατά μέγιστο την 31η Δεκεμβρίου 2019, ή, εάν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή του Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος (ΜΜΑΕΙ).

Ο εν λόγω Μηχανισμός, δεδομένου του μεταβατικού του χαρακτήρα, προσομοιάζει ως προς τις βασικές παραμέτρους με τον προϊσχύσαντα ΜΜΑΕ (η εφαρμογή του οποίου έληξε τον Απρίλιο του 2017), ιδίως ως προς την υπηρεσία που θα αποζημιώνεται, τα κριτήρια επιλεξιμότητας των παρόχων της και τη διαδικασία ελέγχου συμμόρφωσης και επιβολής κυρώσεων. Ωστόσο, ουσιαστικό σημείο διαφοροποίησης συνιστά η εισαγωγή διαγωνιστικής διαδικασίας για τον καθορισμό του ύψους αποζημίωσης των μονάδων. Η αποζημίωση κάθε επιλεγέντα στη διαγωνιστική διαδικασία καθορίζεται στη βάση της τιμής προσφοράς του ("pay - as - bid") στη διαγωνιστική διαδικασία. Η ανώτατη τιμή προσφοράς καθορίστηκε στα 39000 €/MW ανά έτος και η δημοπρατούμενη ισχύς στα 4500 MW. Περαιτέρω, δεδομένου ότι η εφαρμογή του εν λόγω μηχανισμού από την 1η Απριλίου 2019 και έπειτα προβλέπεται ταυτόχρονα με τη θέση σε εφαρμογή των ριζικών μεταρρυθμίσεων που θα επιφέρει η ενσωμάτωση στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά του Μοντέλου Στόχου (Target Model),

αποφασίστηκε η εφαρμογή ενός "claw-back" μηχανισμού, με τον οποίο θα ελέγχονται απολογιστικά τα έσοδα των επιλεγέντων παρόχων από τον ΜΜΑΕ και την αγορά, προς αποφυγή απροσδόκητων κερδών. Επισημαίνεται ότι το ανώτατο εγκεκριμένο κόστος του μηχανισμού για ένα έτος ανέρχεται σε περίπου 175.5 εκ. € (αντιστοιχεί στη μέγιστη τιμή προσφοράς επί τη δημοπρατούμενη ισχύ), μειωμένο σε σχέση με το κόστος του προηγούμενου μηχανισμού, το ανώτατο εγκεκριμένο κόστος του οποίου ανερχόταν στα 225 εκ. €. Το πραγματικό κόστος του μηχανισμού, που αναμένεται να είναι χαμηλότερο, θα εξαρτηθεί από τα αποτελέσματα των δημοπρασιών σε συνδυασμό με την εφαρμογή του "claw-back" μηχανισμού από την 1η Απριλίου 2019 και έπειτα.

Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, από τις 7 έως 27 Αυγούστου 2018[45], εισήγηση του Διαχειριστή για τον κανονισμό δημοπρασιών και την τροποποίηση του ΚΔΣ αναφορικά με τον ΜΜΑΕ. Στη συνέχεια, κατά νομοθετική εξουσιοδότηση, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 780/2018 Απόφασή της σχετικά με την «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας», στην οποία καθορίστηκαν και οι όροι που διέπουν τη διενέργεια των δημοπρασιών.

3.2.1.2 Μακροχρόνιος Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος (ΜΜΑΕΙ).

Λαμβάνοντας υπ' όψη τις συνθήκες της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τις ανάγκες του Συστήματος σε μεσοπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα, το ενωσιακό θεσμικό πλαίσιο ("Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας για την περίοδο 2014-2020" [2014/C 200/01]), την αξιολόγηση των αποτελεσμάτων της Μελέτης Επάρκειας του διασυνδεδεμένου συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας (2019-2030) που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, καθώς και τις εγκεκριμένες αποφάσεις σχετικά με Μηχανισμούς Επάρκειας άλλων χωρών από την Επιτροπή Ανταγωνισμού, η ΡΑΕ εισηγήθηκε την πρότασή της στο ΥΠΕΝ σχετικά με τον αναλυτικό σχεδιασμό ενός Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος.

Στόχος του προτεινόμενου ΜΜΑΕΙ είναι να συμβάλει στην αξιοπιστία του Συστήματος, στην ασφάλεια εφοδιασμού και στην προστασία των καταναλωτών. Η κύρια υπηρεσία που αποζημιώνεται είναι η διαθεσιμότητα ισχύος, η οποία καθορίζεται από το επίπεδο της ισχύος που απαιτείται, ώστε να καλύπτεται μακροπρόθεσμα το κριτήριο αξιοπιστίας του Συστήματος. Ο προτεινόμενος σχεδιασμός είναι συμβατός με τη σχεδιαζόμενη νέα χονδρεμπορική αγορά ενέργειας, σε συμμόρφωση με τις προδιαγραφές του Μοντέλου Στόχου (Target Model). Ο εν λόγω μηχανισμός έχει ως στόχο να δίνει εγκαίρως τα κατάλληλα σήματα για την υλοποίηση απαραίτητων επενδύσεων, την ελεγχόμενη και προγραμματισμένη απόσυρση μονάδων μέσω ενός ανταγωνιστικού πλαισίου το οποίο θα υποστηρίζεται από διαγωνιστικές διαδικασίες. Ο

[45] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/0708_2.csp

προτεινόμενος σχεδιασμός εξασφαλίζει την ύπαρξη μηχανισμών αποφυγής απροσδόκητων κερδών (windfall profits).

Η Αρχή εργάστηκε συστηματικά με άμεση προτεραιότητα την εξειδίκευση και επικαιροποίηση του σχεδιασμού των παραμέτρων του μηχανισμού, λαμβάνοντας υπόψη τα νεότερα τεχνικά και οικονομικά δεδομένα και ειδικότερα την πρόσφατη Μελέτη Επάρκειας του Συστήματος που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ εντός του 2018, προκειμένου η εισήγησή της να ανταποκρίνεται πλήρως στη φύση και την έκταση των ζητημάτων επάρκειας που εντοπίζονται στη Μελέτη του Διαχειριστή.

3.3 Αδειοδότηση Κατανεμόμενων Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και δίκτυο

3.3.1 Γενική περιγραφή του τομέα

Βάσει του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου, η δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί από τη ΡΑΕ άδεια παραγωγής, βάσει των διατάξεων του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α’ 179) και του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β’ 1498/8.12.2000). Σημειώνεται ότι, για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και βάσει των διατάξεων του οικείου Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ως «κατανεμόμενες» ορίζονται οι μονάδες που χρησιμοποιούν συμβατικό καύσιμο, οι υδροηλεκτρικές μονάδες άνω των 15 MW («μεγάλα υδροηλεκτρικά»), καθώς και οι μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) που διαθέτουν ισχύ μεγαλύτερη από 35 MW. Οι μονάδες ΑΠΕ, ανεξαρτήτως ισχύος (πλην των μεγάλων υδροηλεκτρικών), καθώς και οι μονάδες ΣΗΘΥΑ ισχύος μέχρι 35MW, έχουν προτεραιότητα πρόσβασης στο δίκτυο κατά την κατανομή του φορτίου. Προτεραιότητα πρόσβασης έχουν επίσης και οι μονάδες ΣΗΘΥΑ μερικής συμπαραγωγής που διαθέτουν ισχύ μεγαλύτερη από 35 MW, για το μέρος της ισχύος που έχει χαρακτηρισθεί ως συμπαραγωγική ηλεκτρική ισχύς υψηλής απόδοσης, για τις οποίες ισχύουν και οι διατάξεις της Υπουργικής Απόφασης Δ5- ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/14.07.2009 (ΦΕΚ Β’ 1420/2009), όπως συμπληρώθηκε και τροποποιήθηκε με την υπ’ αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.3.2012 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β’ 889/22.3.2012).

Βάσει των διατάξεων του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ παρακολουθεί επίσης την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, όσον αναφορά το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της ζήτησης αιχμής, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. Η παρακολούθηση αυτή πραγματοποιείται στη βάση σχετικών μελετών που εκπονεί ο

Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ.

3.3.2 Εξελίξεις κατά το 2018

3.3.2.1 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής

Κατά το 2018 αξιολογήθηκε και χορηγήθηκε μια άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 665MW με καύσιμο φυσικό αέριο. Επίσης πραγματοποιήθηκε απόσχιση 3 λιγνιτικών μονάδων από την Ενιαία Άδεια της ΔΕΗ με την ταυτόχρονη χορήγηση 3 αδειών παραγωγής για τις λιγνιτικές μονάδες Μελίτη Ι, Μεγαλόπολη Α' Νο3 και Μεγαλόπολη Β' Νο4.

Εταιρεία	Μητρώο Αδειών	Αρ. Απόφ.ΡΑ	Νομός	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΔ-03662	ΑΠΟΦ. 512/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΜΕΓ/ΠΟΛΗΣ	ΑΗΣ ΜΕΓ/ΠΟΛΗΣ Β΄ Νο 4	300	Ατμοηλεκτρικος σταθμός με καύσιμο λιγνίτη
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΔ-03663	ΑΠΟΦ. 513/2018	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ (Μονάδα Ι)	330	Ατμοηλεκτρικος σταθμός με καύσιμο λιγνίτη
ΔΕΗ Α.Ε.	ΑΔ-03664	ΑΠΟΦ. 514/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	ΑΗΣ ΜΕΓ/ΠΟΛΗΣ Α΄ Νο 3	300	Ατμοηλεκτρικος σταθμός με καύσιμο λιγνίτη
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Όμιλος Επιχειρήσεων	ΑΔ-03668	ΑΠΟΦ. 744/2018	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ (εντός των εγκαταστάσεων της ΑΤΕ)	665	Συνδιασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.

3.4 Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

3.4.1 Γενική περιγραφή του τομέα

Με την ολοκλήρωση της Α’ Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων (Σύρος, Μύκονος, Πάρος και Νάξος) με το Ηπειρωτικό Σύστημα τον Μάρτιο του 2018, μεταβάλλεται ουσιωδώς, σε σχέση με εκείνη στις αρχές της δεκαετίας, ο τρόπος ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) της χώρας μας. Ωστόσο, σημαντικός αριθμός των ΜΔΝ συνεχίζουν να ηλεκτροδοτούνται από τους τοπικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίοι λειτουργούν με καύσιμο πετρέλαιο, βαρύ (μαζούτ) ή και ελαφρύ (ντίζελ). Σημαντική είναι και η συμβολή των ΑΠΕ, και ιδίως των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών, οι οποίοι λειτουργούν στα νησιά αυτά.

Η συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά το έτος 2018 ανήλθε συνολικά για όλα τα ΜΔΝ στο 17,20% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Αξίζει να σημειωθεί ότι στην Κρήτη το ποσοστό αυτό ανήλθε σε 21,32% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Ωστόσο, μέχρι την κατασκευή και ένταξη καινοτόμων τεχνολογιών, όπως οι ηλιοθερμικοί και κυρίως οι υβριδικοί σταθμοί,

δηλαδή σταθμοί ΑΠΕ με δυνατότητα αποθήκευσης ενέργειας, οι οποίοι μπορούν να παρέχουν και εγγυημένη ισχύ (ακόμα και σε περιόδους χαμηλής και ανεπαρκούς παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ), η διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού των νησιών θα εξακολουθήσει να βασίζεται στις θερμικές μονάδες με καύσιμο πετρέλαιο (ή και φυσικό αέριο για την Κρήτη, όταν το καύσιμο αυτό γίνει διαθέσιμο στο νησί).

Όπως φαίνεται και από τα στοιχεία του Πίνακα 3-1 που ακολουθεί, το μέγεθος των είκοσι εννέα (29) αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων της χώρας ποικίλει:

- Δεκαεννέα (19) «μικρά» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης έως 10 MW.
- Οκτώ (8) «μεσαίου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης από 10 MW έως 100 MW.
- Δύο (2) «μεγάλα» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης άνω των 100 MW (η Κρήτη και η Ρόδος).

Η ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ ποικίλει σε μέγεθος, από ορισμένες εκατοντάδες MWh στα μικρότερα νησιά (π.χ. Αντικύθηρα, Αγαθονήσι, κ.λπ.), έως και ορισμένες TWh στο μεγαλύτερο ΜΔΝ (Κρήτη). Στον Πίνακα 3-2 παρουσιάζεται η συνολική ζήτηση των μη διασυνδεδεμένων νησιών κατά τα τελευταία δέκα (10) έτη.

Σύμφωνα με τον ορισμό της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, πλην της Κρήτης, εμπίπτουν στην κατηγορία των απομονωμένων μικροδικτύων.

Νησιωτικό Σύστημα	**Θερμική παραγωγή (MWh)**	**Παραγωγή ΑΠΕ* (MWh)**	**% Παραγωγή ΑΠΕ**	**Ζήτηση (MWh)**	**Αιχμή (MW)**
ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	1.124	0	0%	1.124	0,362
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	718	0	0%	718	0,195
ΑΜΟΡΓΟΣ	10.742	445,80	3,98%	11.188	3,210
ΑΝΑΦΗ	1.371	0	0%	1.371	0,568
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	274	0	0%	274	0,110
ΑΡΚΙΟΙ	397	0	0%	397	0,152
ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	6.545	518,59	7,34%	7.064	2,260
ΓΑΥΔΟΣ	491	0	0%	491	0,133
ΔΟΝΟΥΣΑ	1.118	0	0%	1.118	0,488
ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	895	0	0%	895	0,400
ΘΗΡΑ	199.311	433,46	0,22%	199.744	47,300
ΙΚΑΡΙΑ	24.920	2.957,56	10,61%	27.878	7,113
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	35.000	3.455,03	8,98%	38.455	10,570
ΚΥΘΝΟΣ	9.179	399,30	4,17%	9.578	3,220
ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	342.444	50.520,13	12,86%	392.964	99,400
ΛΕΣΒΟΣ	256.655	42.521,92	14,21%	299.177	64,090

ΛΗΜΝΟΣ	50.353	10.025,14	16,60%	60.378	13,600
ΜΕΓΙΣΤΗ	3.762	0	0%	3.762	1,036
ΜΗΛΟΣ	43.723	6.849,98	13,54%	50.573	13,050
ΟΘΩΝΟΙ	640	0	0%	640	0,299
ΠΑΤΜΟΣ	15.978	2.916,19	15,43%	18.894	5,400
ΣΑΜΟΣ	114.556	25.696,31	18,32%	140.252	31,100
ΣΕΡΙΦΟΣ	8.536	164,44	1,89%	8.701	3,640
ΣΙΦΝΟΣ	18.742	327,37	1,72%	19.069	6,070
ΣΚΥΡΟΣ	15.221	444,84	2,84%	15.666	4,250
ΣΥΜΗ	14.417	255,16	1,74%	14.673	4,100
ΧΙΟΣ	187.122	17.865,34	8,72%	204.987	42,100
ΡΟΔΟΣ	744.677	119.946,76	13,87%	864.624	212,200
ΚΡΗΤΗ	2.404.160	651.444,98	21,32%	3.055.605	707,000
ΣΥΝΟΛΟ	**4.513.071**	**937.188**	**17,20%**	**5.450.259**	

**Στην παραγωγή ΑΠΕ δε συμπεριλαμβάνεται η ενέργεια Φ/Β στέγης και του Ειδικού Προγράμματος net-metering, η ποσότητα των οποίων θα αυξήσει ελαφρώς την παραγωγή ΑΠΕ και τη συνολική ζήτηση*

Πίνακας 3-1 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ, ζήτηση και αιχμή φορτίου, ανά νησιωτικό σύμπλεγμα, κατά το έτος 2018

Νησιωτικό Σύστημα	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	1.066	1.102	1.075	1.115	1.118	1.096	1.095	1.124
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	542	599	642	650	702	749	727	718
ΑΜΟΡΓΟΣ	9.633	9.354	9.129	9.334	9.865	10.069	10.710	11.188
ΑΝΑΦΗ	1.137	1.199	1.179	1.223	1.259	1.277	1.298	1.371
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	238	216	241	243	261	255	276	274
ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	7.022	7.089	6.670	6.599	6.772	6.856	7.008	7.064
ΔΟΝΟΥΣΑ	717	667	690	721	810	841	1.016	1.118
ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	664	746	746	697	795	832	879	895
ΘΗΡΑ	120.057	120.817	120.199	135.772	152.375	164.060	181.674	199.744
ΙΚΑΡΙΑ	29.096	28.977	27.613	27.423	28.658	27.129	28.047	27.878
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	38.784	38.988	36.931	36.928	37.966	37.799	37.319	38.455
ΚΥΘΝΟΣ	8.719	8.672	7.991	8.240	8.607	9.005	9.586	9.578
ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	361.514	361.681	352.984	351.942	367.337	368.521	382.075	392.964
ΛΕΣΒΟΣ	307.864	300.822	288.230	285.542	296.582	297.670	299.860	299.177
ΛΗΜΝΟΣ	61.795	61.743	59.672	58.486	60.244	59.831	60.411	60.378
ΜΕΓΙΣΤΗ	2.973	3.126	3.005	3.152	3.207	3.479	3.549	3.762
ΜΗΛΟΣ	48.272	49.952	45.402	47.885	49.834	47.642	49.181	50.573
ΟΘΩΝΟΙ	709	688	632	634	634	601	645	640
ΠΑΤΜΟΣ	17.825	17.475	17.020	17.019	17.788	17.477	18.438	18.894
ΣΑΜΟΣ	150.604	146.503	137.315	136.178	138.186	138.050	140.447	140.252
ΣΕΡΙΦΟΣ	8.299	8.153	7.654	8.178	8.358	8.202	8.680	8.701
ΣΙΦΝΟΣ	17.905	17.364	16.521	17.047	17.617	17.984	18.633	19.069

ΣΚΥΡΟΣ	15.698	15.549	14.782	15.073	15.955	15.663	16.266	15.666
ΣΥΜΗ	15.031	15.275	14.662	14.132	14.649	15.175	14.285	14.673
ΧΙΟΣ	215.739	212.476	200.042	196.993	202.519	205.833	210.435	204.987
ΡΟΔΟΣ	780.413	790.593	760.658	760.187	791.768	814.488	836.397	864.624
ΚΡΗΤΗ	2.945.881	2.944.351	2.825.132	2.866.699	2.898.169	2.975.755	3.027.253	3.055.605

Πίνακας 3-3 Εξέλιξη της ετήσιας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ την περίοδο 2011-2018 (MWh)

Ιδιαίτερη παράμετρος στο πλαίσιο λειτουργίας και ανάπτυξης της αγοράς των ΜΔΝ αποτέλεσε η απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ (εφεξής «Απόφαση Παρέκκλισης»). Με την Απόφαση Παρέκκλισης επέρχονται σημαντικές μεταβολές στον τομέα της αδειοδότησης/εγκατάστασης νέου δυναμικού παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, θέτοντας σημαντικές προϋποθέσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων τους, ενώ ορίζονται συγκεκριμένες υποχρεώσεις για την κατά το δυνατόν προώθηση των διασυνδέσεων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό δίκτυο της χώρας, στις περιπτώσεις που η διασύνδεση αποτελεί την οικονομικότερη, μακροπρόθεσμα, λύση ηλεκτροδότησής τους. Περαιτέρω με την παρέκκλιση που χορηγήθηκε επέρχονται σημαντικές μεταβολές στο καθεστώς προμήθειας στα ΜΔΝ, για ένα χρονικό διάστημα που εκτείνεται κατά μέγιστο μέχρι το 2019, οπότε, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, ολοκληρώνεται το μεταβατικό διάστημα εγκατάστασης των αναγκαίων υποδομών και οργάνωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ για τη μετάβαση στην πλήρη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς στα ΜΔΝ.

3.4.1.1 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ

Βάσει του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου, δηλαδή, αφ' ενός, του νόμου 4001/2011 για τη συμβατική ηλεκτροπαραγωγή και, αφ' ετέρου, του νόμου 3468/2006 για την ηλεκτροπαραγωγή από μονάδες ΑΠΕ και υβριδικούς σταθμούς, καθώς και τους οικείους Κανονισμούς Αδειών, άδεια παραγωγής για σταθμό παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά από ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ή υβριδικό σταθμό ή σταθμό με συμβατικά καύσιμα, χορηγείται από τη ΡΑΕ κατόπιν αίτησης οποιουδήποτε ενδιαφερομένου. Εξαίρεση από τη διαδικασία χορήγησης άδειας παραγωγής, μπορεί να αποτελούν τα απομονωμένα μικροδίκτυα, για τα οποία δύναται να χορηγηθεί παρέκκλιση από τις γενικές διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, ύστερα από αίτηση της χώρας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 44 της Οδηγίας αυτής όπως έχει μεταφερθεί στην εσωτερική έννομη τάξη με τις διατάξεις του άρθρου 139 του νόμου 4001/2011. Ως «απομονωμένο μικροσύστημα», σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις της ως άνω Οδηγίας, νοείται κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των 500 GWh το 1996, το οποίο δεν είναι συνδεδεμένο με άλλα συστήματα. Στην Ελληνική Επικράτεια ως απομονωμένα μικροδίκτυα νοούνται όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά πλην της Κρήτης.

Με τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, τέθηκαν οι βασικές αρχές του πλαισίου και αποσαφηνίστηκαν σε πολύ μεγάλο βαθμό οι μεθοδολογίες και ο τρόπος διαχείρισης των μονάδων παραγωγής στα νησιά, ενώ οι λεπτομέρειες εφαρμογής θα αποσαφηνιστούν, κατά το

μεταβατικό στάδιο του Κώδικα, με τη θέσπιση των Εγχειριδίων που προβλέπονται στον Κώδικα αυτό. Με την ολοκλήρωση του εν λόγω θεσμικού πλαισίου, κάθε ενδιαφερόμενος ηλεκτροπαραγωγός θα γνωρίζει με λεπτομέρεια τους όρους και τις συνθήκες δραστηριοποίησής του στα ΜΔΝ.

Οι ενέργειες για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα πραγματοποιούνται βάσει Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή το οποίο εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση της ΡΑΕ και στο οποίο προβλέπεται το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης όλων των σχετικών μηχανισμών μεθοδολογιών και υποδομών. Σύμφωνα με την εν λόγω Απόφαση, μέχρι το πρώτο εξάμηνο του 2020 προβλέπεται η ολοκλήρωση της ανάπτυξης των εξής πέντε βασικών έργων υποδομών:

- Πληροφοριακό σύστημα ΜΔΝ
- Μεθοδολογική Υποδομή
- Υποδομές Μέτρησης
- Κεντρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και Τοπικά ΚΕΕ Κρήτης – Ρόδου
- Δράσεις για τα λοιπά συστήματα ΜΔΝ πλην Κρήτης και Ρόδου

Σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε ο ν. 4414/2016, με τις διατάξεις του οποίου, μεταξύ άλλων, ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο επιταγές της Απόφασης Παρέκκλισης 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, στον τομέα της αδειοδότησης/εγκατάστασης νέου δυναμικού παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, όπως ιδίως οι προϋποθέσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων, ενώ επιβλήθηκε και η τήρηση συγκεκριμένων υποχρεώσεων από τους παραγωγούς, όπως η υποβολή δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος εγκατάστασης ειδικά για άδειες που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016, και ρυθμίστηκε η αδειοδότηση των μονάδων, μεταβατικά όσο τελεί υπό εξέταση η επιλογή του τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, ή η ολοκλήρωση και υλοποίηση των εγκεκριμένων λύσεων των διασυνδέσεων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό δίκτυο της χώρας, στις περιπτώσεις που η διασύνδεση αποτελεί την οικονομικότερη, μακροπρόθεσμα, λύση ηλεκτροδότησής τους.

Σε αυτό το πλαίσιο η ΔΕΗ υπέβαλε δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης των αδειοδοτημένων μονάδων στα ΜΔΝ, για όλες τις άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016. Το δεσμευτικού χαρακτήρα χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης που έχει υποβληθεί από τη ΔΕΗ Α.Ε. για τα ΜΔΝ αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα.

ΘΗΣ/ΤΣΠ/ ΑΣΠ	**Μονάδας Παραγωγής**	**Άδεια Παραγωγής**	**Εκτ Χρόνος ένταξης**
Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου	Επτά (7) Η/Ζ ισχύος 17,076 MW έκαστο	Υπ. Αναπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/23837/22.12.2003	Σταδιακά από 1.3.2018 έως 30.6.2018
ΑΣΠ Λέσβου	Δύο (2) Η/Ζ ιοχύος 10-12 MW έκαστο	ΡΑΕ/Ο-56460/04.11.2013 Τροποπ. ΡΑΕ 409/2014/Ο-59464/05.09.2014	30.6.2019
ΑΣΠ Καρπάθου	Τρία (3) Η/Ζ Ισχύος 3.5-4 MW έκαστο	ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/13/ΟΙΚ1858/01.02.2010	30.6.2019
ΤΣΠ Ικαρίας	Ένα (1) Η/Ζ ιοχύος 2,5 MW	Υπ. Ανάπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/1219/8183/24.06.2008 Τροποπ. ΡΑΕ/Ο-51472/11.06.2012	30.6.2019
ΤΣΠ Ικαρίας	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 2,5 MW	Υπ. Ανάπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/1219/8183/24.06.2008 Τοοποπ. ΡΑΕ/Ο-51472/11.06.2012	31.05.2017
ΤΣΠ Ικαρίας	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,3 MW	Υπ. Ανάπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/1219/8183/24.06.2008 Τοοποπ. ΡΑΕ/Ο-51472/11.06.2012	31.12.2018
ΤΣΠ Σκύρου	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 1.8 MW	ΡΑΕ/1029/2012/27.12.2012	30.06.2018
ΤΣΠ Σίφνου	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 1,3 MW	ΡΑΕ/Ο-55736/05.08.2013	30.06.2018
ΤΣΠ Οθωνών	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0.18 MW	ΡΑΕ/1032/27.12.2012	31.12.2017
ΤΣΠ Ερεικούσας	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0,18 MW	ΡΑΕ/1031/2012/27.12.2012	31.12.2017
ΤΣΠ Μεγίστης	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0,25 MW	ΡΑΕ/407/2016/27.10.2016	31.12.2017
ΤΣΠ Ανάφης	Ένα (1) Η/Ζ ιοχύος 0,25 MW	ΡΑΕ/1033/27.12.2012	31.12.2017
ΤΣΠ Ανάφης	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0.25 MW	ΡΑΕ/406/27.10.2016	31.12.2017
ΤΣΠ Δονούσας	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 0,25 MW	ΡΑΕ/1030/27.12.2012 Εκκρεμεί αίτημα προς ΡΑΕ για τροποποίηση ισχύος σε 0,25MW (ΓρΔ/963/07.05.2015)	31.12.2017
ΤΣΠ Κύθνου	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,00 MW έκαστο	ΡΑΕ/1950/20615/24.09.2009	30.06.2019
ΤΣΠ Σερίφου	Δύο (2) Η/Ζ ιοχύος 1,00 MW έκαστο	ΡΑΕ/1950/20615/24.09.2009	30.06.2019
ΤΣΠ Αστυπάλαιας	Ένα (1) Η/Ζ ιοχύος 1,00 MW	ΡΑΕ/1028/27.12.2012	30.06.2019

Επίσης τον Δεκέμβριο του 2016 η ΔΕΗ Α.Ε. λόγω των νέων πολύπλοκων περιβαλλοντικών απαιτήσεων, που δημιουργούνται από την εφαρμογή των Οδηγιών IED (2010/75) και MCPD (2015/2193), υπέβαλε σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα αιτήσεις ανάκλησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που της είχαν χορηγηθεί.

ΗΣ	Άδεια	Σταθμός	Ισχύς Μονάδας (MW)
Κρήτης	ΑΔ-00885	ΑΗΣ Αθερινόλακκου	100
	ΑΔ-01060	Κορακιάς	250
	ΑΔ-01123		250
Λέσβου	ΑΔ-01303	ΑΣΠ Λέσβου (Νέος Σταθμός)	120
Κω	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Κω	51 ή 50
Λήμνου	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Λήμνου	5,5
	ΑΔ-01577		5,5
Θήρας	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Θήρας	10-12
			10-12
Πάρου	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Πάρου	10
Σάμου	ΑΔ-01230	ΑΣΠ Σάμου	16,5
Καλύμνου	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Καλύμνου	16

Η εν λόγω ανάκληση αδειών από τη ΔΕΗ έχει ληφθεί υπόψη στις εκτιμήσεις που υποβάλλει ο Διαχειριστής για τις ανάγκες και τη λειτουργία των ΗΣ ΜΔΝ.

3.4.2 **Ανάπτυξη Συστημάτων και Ασφάλεια Εφοδιασμού**

3.4.2.1 Κριτήρια Οικονομικότητας του τρόπου Ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Εντός του 2018, στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 108Α του ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με την παράγραφο 2 του άρθρου 24 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α΄149/2016), και σε συμμόρφωση με την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 651/2018 με θέμα «Καθορισμός κριτήριων, μεθοδολογίας, και διαδικασίας εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε σχέση με τη εξακολούθηση της ηλεκτροδότησής του(ς) ως Μ.Δ.Ν., σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 108Α του ν. 4001/2011». Η εν λόγω απόφαση εκδόθηκε κατόπιν σχετικής εισήγησης της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)», η οποία είχε συσταθεί με την υπ' αριθμ. 469/2015 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ ΥΟΔΔ 959/31.12.2015). Η εισήγηση της Επιτροπής αξιολογήθηκε και επεξεργάστηκε από την Αρχή και τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση από τις 21.03.2018 έως και τις 05.04.2018.

Η Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 651/2018 περιλαμβάνει τη μεθοδολογία που θα εφαρμόζεται κατά την εξέταση της διασύνδεσης ενός ΜΔΝ (ή συγκροτήματος ΜΔΝ) για τον έλεγχο εκπλήρωσης συγκεκριμένων στόχων, όπως είναι, η εξασφάλιση της τροφοδοσίας, ακόμα και στην περίπτωση που λαμβάνουν χώρα απλές διαταραχές (Ν-1), η λειτουργία των μονάδων παραγωγής (συμβατικών ή ΑΠΕ) με τρόπο που να εξασφαλίζει το χαμηλότερο κόστος κάλυψης της ζήτησης, καθώς και ο περιορισμός σε επιτρεπτά όρια των εκπομπών ρύπων στην

ατμόσφαιρα από μονάδες καύσης. Με βάση την ως άνω απόφαση, βασικό κριτήριο κατά την εξέταση ενός έργου διασύνδεσης οφείλει να αποτελεί η σύγκριση του κόστους ηλεκτροδότησης που μπορεί να επιτευχθεί με αυτόνομη (τροφοδότηση από τις τοπικές μονάδες παραγωγής) ή διασυνδεδεμένη λειτουργία με το ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αφορά σε νησιωτικά συστήματα των οποίων τα έργα διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ, ή με το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, δεν έχουν περιληφθεί στο Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108 ή στο αντίστοιχο Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ κατά το άρθρο 128 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.

3.4.2.2 Εργασίες της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου Ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ»

Οι εργασίες της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)» (συγκρότηση με την υπ' αριθμ. 469/2015 Απόφαση της ΡΑΕ), συνεχίστηκαν το έτος 2018 και τον Δεκέμβριο υποβλήθηκε στους αρμόδιους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΣΦΑ το «Πόρισμα για την οικονομικότητα ηλεκτροδότησης των νησιών του Β. Αιγαίου - ΜΕΡΟΣ ΙΙ».

Το Δεύτερο Μέρος του Πορίσματος αποτέλεσε συνέχεια του Πορίσματος επί της οικονομικότητας ηλεκτροδότησης των νησιών του Νοτιοανατολικού και του Βόρειου Αιγαίου, το οποίο είχε υποβληθεί από την Επιτροπή τον Δεκέμβριο του 2017 με αντικείμενο τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, είτε μέσω της Διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ, είτε μέσω Αυτόνομης Ανάπτυξης με τη χρήση προϊόντων Πετρελαίου, όπως και σήμερα, ή με τη χρήση Φυσικού Αερίου (ΦΑ).

Στο Πόρισμα του 2017, η εξέταση της Αυτόνομης Ανάπτυξης με ΦΑ είχε πραγματοποιηθεί βάσει απλοποιημένων παραδοχών που αφορούσαν σε μοναδιαία κόστη ανάπτυξης υποδομών αποθήκευσης και αεριοποίησης του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ), καθώς και σε λοιπές παραμέτρους κόστους (λιμενικών έργων, απόκτησης γης κ.λπ.). Οι παραδοχές αυτές είχαν κριθεί αναγκαίες, καθώς η Επιτροπή δεν διέθετε αναλυτικά στοιχεία για τον σχεδιασμό και την κοστολόγηση των εγκαταστάσεων ΦΑ. Αντίθετα, για τις διασυνδέσεις και τους σταθμούς παραγωγής με πετρέλαιο, η ύπαρξη δεδομένων από παρόμοιες εγκαταστάσεις επέτρεψε ακριβέστερη κοστολόγηση.

Με βάση τα αποτελέσματα του Πρώτου Μέρος του Πορίσματος, η λύση της Διασύνδεσης για τα νησιά του Ν. Αιγαίου (Δωδεκάνησα) προέκυπτε οικονομικότερη σε σχέση με την Αυτόνομη Ανάπτυξη, και έτσι κρίθηκε ότι η απόφαση για την πρόκρισή της μπορεί να θεωρηθεί ασφαλής. Απ' την άλλη μεριά, το Πόρισμα του 2018 για τα νησιά του Β. Αιγαίου - ΜΕΡΟΣ ΙΙ, είχε αναδείξει ως οικονομικότερη λύση το σενάριο της Αυτόνομης Ανάπτυξης με τη χρήση ΦΑ, οπότε και κρίθηκε απαραίτητη η περαιτέρω επεξεργασία και βαθύτερη ανάλυση του σεναρίου αυτού. Έτσι λοιπόν, εξειδικευμένη Ομάδα μελών του ΕΜΠ, ενεργώντας ως Σύμβουλος της Επιτροπής, μετά από ανάθεση (υπ'αριθμ. 168/2018 Απόφαση της ΡΑΕ (ΑΔΑ:Ω8ΟΨΙΔΞ-8ΛΡ)) και σχετική Σύμβαση που υπέγραψε με τη ΡΑΕ, ανέλαβε να εκπονήσει το ερευνητικό

έργο «Διαμόρφωση και Κόστος Εγκαταστάσεων Εφοδιασμού των Υφιστάμενων Σταθμών Ηλεκτροπαραγωγής με Φυσικό Αέριο στα νησιά του Β. Αιγαίου». Εν συνεχεία, τα αποτελέσματα του έργου ενσωματώθηκαν στο τελικό «Πόρισμα για την οικονομικότητα ηλεκτροδότησης των νησιών του Β. Αιγαίου - ΜΕΡΟΣ ΙΙ» που υποβλήθηκε τον Δεκέμβριο του 2018 στους αρμόδιους Διαχειριστές. Το τελικό Πόρισμα για τα νησιά του Β. Αιγαίου περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

Α. Την εξέταση των νησιών υπό αυτόνομη λειτουργία.

Παρατίθενται τα αποτελέσματα της εξέτασης που πραγματοποιήθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ με την παραδοχή ότι στα υπό εξέταση νησιά θα συνεχιστεί τα επόμενα χρόνια η χρήση προϊόντων πετρελαίου, καθώς και τα αντίστοιχα αποτελέσματα της εξέτασης που έγινε από τον ΔΕΣΦΑ με τη χρήση ΦΑ θεωρώντας τις ίδιες απλοποιητικές παραδοχές όσον αφορά στην εκτίμηση του κόστους των υποδομών για την αποθήκευση/αεριοποίηση του ΥΦΑ και χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι σχετικές δαπάνες για τα έργα ελλιμενισμού των πλοίων εφοδιασμού.

Επιπλέον, παρατίθενται τα αποτελέσματα της μελέτης του ΕΜΠ, τα οποία εκτείνονται από τη διαμόρφωση των υποδομών για την εισαγωγή του ΥΦΑ στα υπό εξέταση νησιά, την αποθήκευση/αεριοποίηση έως και τη μεταφορά στο σταθμό ηλεκτροπαραγωγής. Οι τεχνικές λύσεις και οι αντίστοιχες εφοδιαστικές αλυσίδες που μελετήθηκαν προέκυψαν έπειτα από μελέτη των διαθεσίμων τεχνολογιών διαχείρισης του ΥΦΑ, ώστε να εντοπιστούν οι καταλληλότερες για την περίπτωση των νησιών του Β. Αιγαίου. Οι λύσεις αυτές διακρίνονται σε τρεις κατηγορίες:

- χερσαίες εγκαταστάσεις αποθήκευσης και αεριοποίησης ΥΦΑ,
- πλωτές εγκαταστάσεις αποθήκευσης και αεριοποίησης ΥΦΑ (Floating Storage Regasification Units – FSRUs) και
- πλωτές εγκαταστάσεις αποθήκευσης, αεριοποίησης ΥΦΑ και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Floating Power Generating Plants – FPGPs).

Μεταξύ των ανωτέρω λύσεων, η λειτουργία μικρών χερσαίων εγκαταστάσεων στα νησιά Λέσβος, Χίος, Σάμος, Λήμνος, σε συνδυασμό με ηλεκτρικές υποβρύχιες διασυνδέσεις των υπόλοιπων νησιών (Αγαθονησίου – Ικαρίας με Σάμο), προέκυψε ως το οικονομικότερο σενάριο. Ακολουθεί, με μικρή διαφορά κόστους, η λειτουργία μικρών πλωτών εγκαταστάσεων στα νησιά Λέσβος, Χίος, Σάμος, Λήμνος, σε συνδυασμό με ηλεκτρικές υποβρύχιες διασυνδέσεις (Αγαθονησίου – Ικαρίας με Σάμο). Η Σκύρος προβλέπεται σε όλες τις εξεταζόμενες περιπτώσεις να παραμείνει ως αυτόνομο σύστημα με χερσαία εγκατάσταση αποθήκευσης και αεριοποίησης ΥΦΑ λόγω μεγάλης απόστασης από τα άλλα νησιά. Οι λοιπές εξεταζόμενες λύσεις στη μελέτη του ΕΜΠ χαρακτηρίζονται από αυξημένα κόστη.

Τα ως άνω αποτελέσματα της μελέτης του ΕΜΠ, συμπληρώνουν τη διερεύνηση των σεναρίων της Αυτόνομης Ανάπτυξης με τη χρήση συμβατικών καυσίμων που πραγματοποιήθηκε από την Επιτροπή ώστε να είναι εφικτή η σύγκριση με τα αντίστοιχα σενάρια της Διασύνδεσης των

εν λόγω ΜΔΝ με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής χώρας.

Β. Την εξέταση των νησιών υπό διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ.

Παρουσιάζονται τα αποτελέσματα της εξέτασης ηλεκτροδότησης των νησιών μέσω Διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ, η οποία πραγματοποιήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ. Εξετάστηκαν διάφορα εναλλακτικά σενάρια διασύνδεσης, ωστόσο, ως επικρατέστερη λύση, λόγω χαμηλότερου κόστους, αναδείχτηκε το Σενάριο ΙΙ-5, το οποίο περιλαμβάνει την ηλεκτροδότηση των ΗΣ Λήμνου, Λέσβου, Χίου, και Σάμου με δίκτυο ΕΡ 150kV μέσω κλειστού βρόχου, που αρχίζει από τον Υ/Σ Κομοτηνής και κλείνει στον Μετατροπέα της διασύνδεσης ΣΡ Αττικής – Κω, των νησιών του Ν. Αιγαίου (Δωδεκάνησα) που προτάθηκε στο ΜΕΡΟΣ Ι και ήδη περιλαμβάνεται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-29 του ΑΔΜΗΕ. Η Ικαρία και το Αγαθονήσι θεωρείται ότι διασυνδέονται στο δίκτυο ΜΤ της Σάμου, ενώ η διασύνδεση ΜΤ της Σκύρου με το ΕΣΜΗΕ προστίθεται χωριστά.

Γ. Την αξιολόγηση και σύγκριση των αποτελεσμάτων.

Πραγματοποιείται συγκριτική αξιολόγηση των επικρατέστερων λύσεων (σενάρια ελαχίστου κόστους) μεταξύ των σεναρίων της Αυτόνομης Ανάπτυξης και των σεναρίων της Διασύνδεσης και διατυπώνονται οι τελικές Προτάσεις της Επιτροπής. Ακολούθως συνοψίζονται τα βασικότερα συμπεράσματα και οι Προτάσεις της Επιτροπής για το Πόρισμα των νησιών του Β. Αιγαίου – ΜΕΡΟΣ ΙΙ:

Η σύγκριση της Καθαράς Παρούσας Αξίας (ΚΠΑ) για τα έτη 2025-2050 μεταξύ των σεναρίων που περιλαμβάνονται στο Πόρισμα – ΜΕΡΟΣ ΙΙ, έδειξε ότι οικονομικότερη λύση είναι η Διασύνδεση των νησιών του Β. Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ, ωστόσο, με μικρή διαφορά (της τάξεως του 10%) από την αμέσως επόμενη λύση που περιλαμβάνει την Αυτόνομη Ανάπτυξή τους με ΦΑ.

Δεδομένου ότι η διαφορά κόστους μεταξύ των βασικών επιλογών της Αυτόνομης Ανάπτυξης με ΦΑ και της Διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ υπέρ της δεύτερης προέκυψε μικρή και εντός των ορίων ακρίβειας των υπολογισμών, προτάθηκε τελικά από την Επιτροπή η επιλογή της Διασύνδεσης των νησιών του Β. Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ, λόγω των γενικότερων πλεονεκτημάτων που παρουσιάζει, σύμφωνα με τα κριτήρια επιλογής επενδύσεων του ENTSO-E. Η λύση αυτή, σε συνδυασμό με αυτές των δύο προηγούμενων Πορισμάτων της Επιτροπής (Κυκλάδων που δεν περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ ΕΣΜΗΕ περιόδου 2017-2026 (2016) και νησιών Ν. Αιγαίου – Πόρισμα Ι (2017)), δίνουν τη δυνατότητα ηλεκτροδότησης όλων των ΜΔΝ του Αιγαίου από το ΕΣΜΗΕ όχι μόνον κατά τον οικονομικότερο τρόπο, αλλά παράλληλα συνεισφέρουν στην αξιοποίηση του πλούσιου δυναμικού ΑΠΕ των νησιών.

Τέλος, επισημαίνεται ότι η προτεινόμενη λύση της Διασύνδεσης των νησιών του Β. Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ βρίσκεται σε αρμονία με την προοπτική ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος

Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως αυτή εκφράζεται και στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από το ΥΠΕΝ, όπου προβλέπεται πολύ υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε όλο το ενεργειακό σύστημα της χώρας κατά τα επόμενα χρόνια, σύμφωνα με τις γενικότερες αποφάσεις και προσανατολισμούς της ΕΕ για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.

3.4.2.3 Τροποποίηση των άρθρων 152 και 155 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για την αντιμετώπιση των εκτάκτων αναγκών.

Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και με αφορμή τον τρόπο αντιμετώπισης των Έκτακτων Αναγκών η ΡΑΕ με την απόφαση 215/2018 (ΦΕΚ 1148 Β'/29.03.2018) προέβη στην Τροποποίηση των άρθρων 152 και 155 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για την αντιμετώπιση των εκτάκτων αναγκών.

Αναφορικά με τον τρόπο διαχείρισης των εκτάκτων αναγκών, την εγκατάσταση πρόσθετου ενοικιαζόμενου δυναμικού και την έγκριση της δαπάνης του, καθορίστηκε με απόφαση της ΡΑΕ η ακόλουθη διαδικασία:

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ σύμφωνα με τον Κώδικα ΜΔΝ, έως το τέλος της επόμενης μέρας από την πραγματοποίηση του συμβάντος, για την έκτακτη ανάγκη. Στη συγκεκριμένη ενημέρωση/αναγγελία θα πρέπει να αναφέρεται:
   α. η δυνατότητα κάλυψης της ανάγκης με μείωση της αιχμιακής ζήτησης, ιδίως με την ενεργοποίηση συμβάσεων περικοπτόμενου φορτίου ή με τη λήψη άλλων μέτρων διαχείρισης της ζήτησης.
   β. αν έχει δοθεί εντολή ένταξης/συγχρονισμού τυχόν διαθέσιμων Μονάδων που έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων στο Σύστημα ΜΔΝ, οι οποίες δεν έχουν μεν την υποχρέωση παροχής εγγυημένης ισχύος, έχουν, ωστόσο, τη σχετική τεχνική δυνατότητα και για τις οποίες προβλέπεται η δυνατότητα αυτή στις σχετικές Συμβάσεις Σύνδεσης και Πώλησης.
   γ. η δυνατότητα κάλυψης της έκτακτης ανάγκης με μεταφορά και εγκατάσταση φορητών Μονάδων που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων σε άλλα Συστήματα ΜΔΝ, εφόσον δεν διαταράσσεται η επάρκεια δυναμικού των άλλων αυτών Συστημάτων.
2. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, εντός του ανωτέρου ορισμένου χρόνου υποβάλλει προς τη ΡΑΕ εισήγηση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής, αν απαιτείται αδειοδότηση πρόσθετου δυναμικού προσδιορίζοντας:
   α. την αναγκαία ισχύ,
   β. τη δυνατότητα μεταφοράς διαθέσιμου Η/Ζ από την Τράπεζα Η/Ζ ή γειτονικό ΗΣ εφόσον δεν διαταράσσεται η επάρκεια δυναμικού άλλου Συστήματος,
   γ. το εκτιμώμενο διάστημα για την αποκατάσταση της βλάβης,

δ. το εκτιμώμενο κόστος μεταφοράς ή ενοικίασης Η/Ζ (συμπεριλαμβανομένου του κόστους καυσίμου και μεταφοράς του)
ε. τα προτεινόμενα σημεία εγκατάστασης δυναμικού, καθώς και τυχόν ειδικότερες τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις για το δυναμικό αυτό.

3. Ο Παραγωγός, μετά την εισήγηση του Διαχειριστή θα πρέπει εντός ενός εύλογου χρονικού διαστήματος ενός μηνός, από την πραγματοποίηση του συμβάντος, να υποβάλει στη ΡΑΕ την απαραίτητη αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής προκειμένου να καλυφθεί η έκτακτη ανάγκη.
4. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, υποβάλλει εντός 30 ημερών από την παρέλευση της έκτακτης ανάγκης, προς έγκριση στη ΡΑΕ, απολογιστική έκθεση, σύμφωνα με το άρθρο 155 του Κώδικα ΜΔΝ, στην οποία περιλαμβάνονται:
   α. η περιγραφή της έκτακτης ανάγκης και του τρόπου αποκατάστασης της
   β. ο τρόπος κάλυψης της ασφάλειας εφοδιασμού, με ιδιαίτερη τεκμηρίωση για τη σκοπιμότητα ενοικίασης Η/Ζ, όπου αυτή έχει πραγματοποιηθεί και
   γ. ανάλυση για τα κόστη που προέκυψαν για την κάλυψη:
      - ενοικίασης ή μεταφοράς Η/Ζ, με συνημμένα τα σχετικά τιμολόγια των οποίων η περιγραφή θα συνάδει με τα στοιχεία της σχετικής άδειας (για τα Η/Ζ και για το χρησιμοποιηθέν καύσιμο).
      - υλικών και εργασιών για την αποκατάσταση βλάβης.
      - προσωπικού και επιτελείων.

Σε κάθε περίπτωση ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα πρέπει να τεκμηριώνει (ανάλυση επάρκειας με βάση τη ζήτηση, διαθεσιμότητα υφιστάμενου δυναμικού, απαιτήσεις εφεδρείας) τη σκοπιμότητα ενοικίασης πρόσθετου δυναμικού, προκειμένου για την έγκριση του σχετικού κόστους από τη ΡΑΕ.

Προκειμένου για την αξιολόγηση του απολογισμού των εκτάκτων αναγκών κρίνεται απαραίτητη η τεκμηρίωση της σκοπιμότητας ενοικίασης Η/Ζ για τις έκτακτες ανάγκες που προέκυψαν για τις βλάβες σε διασυνδέσεις, αλλά και την κάλυψη ισχύος αιχμής θέρους και εφεδρείας της μεγαλύτερης μονάδας για τα Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ.

3.4.2.4 Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ

Τον Απρίλιο 2015 ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπέβαλε στην Αρχή προς έγκριση το προβλεπόμενο στο άρθρο 154 του Κώδικα Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ. Το εν λόγω Σχέδιο που επικαιροποιείται ανά πενταετία, ή και νωρίτερα, εφόσον ζητηθεί από τη ΡΑΕ, περιγράφει τους τρόπους αντιμετώπισης των εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ, όπως για παράδειγμα απρόβλεπτη βλάβη στο καλώδιο διασύνδεσης μεταξύ δύο νησιών του ίδιου Συστήματος ΜΔΝ. Η εισήγηση του Διαχειριστή αξιολογήθηκε και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση. Εντός του 2016 εξετάστηκε το εν λόγω σχέδιο, κατόπιν σχετικής Δημόσιας Διαβούλευσης, και ζητήθηκε, από το Διαχειριστή η επανυποβολή του, με ενσωμάτωση εγκεκριμένων σχολίων από τη Διαβούλευση και με περαιτέρω τεκμηρίωση όσον αφορά την

οικονομικότητα της λύσης που επιλέγεται για κάθε σύστημα ΜΔΝ. Συγκροτήθηκε ομάδα για την τεκμηρίωση της οικονομικότητας της επιλεγόμενης για κάθε σύστημα λύσης και ο Διαχειριστής επανυπέβαλε το σχέδιο.

Με την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 368/2018 εγκρίθηκε το επικαιροποιημένο Σχέδιο Εκτάκτων Αναγκών «ΣΕΑ» στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΦΕΚ 5666 Β' /17.12.2018). Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση:

1. Επιβλήθηκαν τα ακόλουθα μέτρα για την υλοποίησή του:

   - (α) Το κόστος μέτρων υποδομών παραγωγής Η/Ζ με ανώτατο προϋπολογισμό 417.000€ για τα νησιά Λειψοί, Τέλενδος, Ψέριμος, Νίσυρος, Τήλος, Κάσος, Κίμωλος, Φούρνοι, Θύμαινα, Οινούσσες, Ψαρά, Χάλκη, Θηρασιά και Μαράθι, όπως αποτυπώνεται στο Παράρτημα Α του σχεδίου.
   - (β) Το κόστος μέτρων υποδομών παραγωγής του Σχεδίου Αντιμετώπισης Εκτάκτων Καταστάσεων ΜΔΝ επιμερίζεται στο προϋπολογισμό του κόστους για την κάλυψη των εκτιμώμενων εκτάκτων αναγκών κάθε έτους που αφορά το ΣΕΑ-ΜΔΝ.
   - (γ) Την άμεση ένταξη στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου ΜΔΝ, με υλοποίηση εντός ενός έτους την πόντιση των νέων Υ/Β καλωδίων για την ενίσχυση της διασύνδεσης Καλύμνου – Λέρου κόστους 2.640.000€.
   - (δ) Για την ασφάλεια εφοδιασμού των παρακάτω Ηλεκτρικών Συστημάτων τα αναγκαία, για την αντιμετώπιση εκτάκτων καταστάσεων, Η/Ζ να είναι μόνιμα εγκατεστημένα στους επιλεγμένους χώρους.

     - Φούρνοι : Μόνιμα εγκατεστημένα Η/Ζ: 1 x 1.000 kW και 1 x 800 kW.
     - Κάσος : Μόνιμα εγκατεστημένα Η/Ζ: 2 x 1.000 kW
     - Τήλος : Μόνιμα εγκατεστημένα Η/Ζ: 2 x 1.000 kW επιπλέον του υφιστάμενου στον παλιό ΤΣΠ.

2. Το κόστος των υποδομών του Δικτύου, όπως καταγράφεται στο υποβληθέν Σχέδιο ανακτάται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, και τα έργα Δικτύου που αφορούν στα μέτρα περιλαμβάνονται στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου.

3. Για την εφαρμογή του Σχεδίου Αντιμετώπισης Εκτάκτων Καταστάσεων ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να δημοσιεύσει στην ιστοσελίδα του και να υποβάλει στη ΡΑΕ Πίνακα με τα δεσμευόμενα προς εφεδρεία απαιτούμενα για την αντιμετώπιση της έκτακτης κατάστασης Η/Ζ, για κάθε ΗΣ ΜΔΝ. Στον Πίνακα περιλαμβάνονται ιδίως στοιχεία ως προς την αδειοδοτημένη ισχύ, την ικανότητα ισχύος θέρους, τον αριθμό άδειας, την ημερομηνία λήξης της άδειας, την τοποθεσία. Ο Πίνακας επικαιροποιείται κάθε έτος.

4. Το Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών ΜΔΝ ισχύει για περίοδο πέντε (5) ετών.

Το Σχέδιο δύναται να επικαιροποιηθεί νωρίτερα της πενταετίας, κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου Διαχειριστή, εφόσον οι παραδοχές που έγιναν για την εκπόνησή του έχουν τροποποιηθεί.

3.4.2.5 Απολογισμός αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων ηλεκτροδότησης συστημάτων

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της και σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, έλαβε γνώση από τον Διαχειριστή ΜΔΝ του τρόπου αντιμετώπισης, των εκτάκτων καταστάσεων στα ΜΔΝ κατά το έτος 2017. Ειδικότερα για τις έκτακτες ανάγκες που προέκυψαν λόγω βλαβών που παρουσιάστηκαν στα υποβρύχια καλώδια των διασυνδέσεων Καλύμνου – Λερού, Νάξου – Ηράκλειας, Μήλου – Κίμωλου, Κουφονήσι – Σχοινούσας, Θήρας – Θηρασιάς, Ιού – Σίκινου, Καρπάθου – Κάσου, και επιλύθηκαν κατά το 2017, αλλά και των βλαβών που παρουσιάστηκαν στα υποβρύχια καλώδια των διασυνδέσεων Κως – Γυαλί, Σάμου – Φούρνοι κατά το 2016 αλλά επιλύθηκαν το 2017.

Η Αρχή θα αξιολογήσει την αντιμετώπιση των παραπάνω εκτάκτων καταστάσεων και το κόστος κάλυψης των εν λόγω αναγκών θα αποφασιστεί στην εκκαθάριση ΧΧΔ και ΥΚΩ των ΜΔΝ για το 2017, η οποία θα λάβει χώρα εντός του 2019.

3.4.2.6 Περιβαλλοντικές Οδηγίες

Στις 31.07.2017 εκδόθηκε η Εκτελεστική Απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 της Επιτροπής για τον καθορισμό των συμπερασμάτων για τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές (ΒΔΤ) βάσει της οδηγίας 2010/75/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου όσον αφορά μεγάλες μονάδες καύσης. Η συγκεκριμένη απόφαση μαζί με την Οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης και της Οδηγίας 2010/75 περί βιομηχανικών εκπομπών περιορίζουν με αυστηρά όρια τις εκπομπές αερίων.

Οι παραπάνω οδηγίες έθεσαν ιδιαίτερα αυστηρά όρια εκπομπών αερίων ρύπων για τις μονάδες παραγωγής και, σε συνδυασμό με τα αυστηρά χρονικά όρια εφαρμογής και τις ημερομηνίες αρχικής αδειοδότησης και εγκατάστασης των μονάδων, οδηγούν σε σημαντικούς περιορισμούς για το παραγωγικό δυναμικό, ιδίως στα Μη Διασυνδεδεμένα Συστήματα της χώρας.

Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις συγκεκριμένες οδηγίες, έχει καλέσει τους Διαχειριστές του Δικτύου για το Ηπειρωτικό Σύστημα και τα ΜΔΝ να εξετάσουν σε συνεργασία με τους παραγωγούς και την Επιτροπή Εξέτασης της Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης ΜΔΝ τις επιπτώσεις των οδηγιών στην ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας. Εν συνεχεία πρόκειται να ληφθούν όλα τα απαραίτητα μέτρα και να γίνουν οι απαραίτητες ενέργειες για την επάρκεια και εξασφάλιση του εφοδιασμού του ΗΣ του Ηπειρωτικού και των ΜΔΝ.

3.4.2.7 Ασφάλεια Εφοδιασμού Κρήτης

Οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη αποτελούν τμήμα μικρού απομονωμένου συστήματος, όπως αυτό ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 2 παράγραφος 26 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, και ως εκ τούτου εμπίπτουν, όσον αφορά στις μονάδες με ισχύ άνω των 50 MW, στο πεδίο εφαρμογής της Οδηγίας 2010/75 «IED» και οφείλουν καταρχήν να συμμορφώνονται με τις Οριακές Τιμές Εκπομπών (ΟΤΕ) αυτής από 01.01.2020. Παράλληλα, αναφορικά με τις μονάδες ισχύος μικρότερης των 50 MW, αυτές οφείλουν να συμμορφώνονται με την Οδηγία 2015/2193 «MCPD» από 01.01.2030, εκτός εάν προηγηθεί η διασύνδεση του νησιού, οπότε η υποχρέωση συμμόρφωσης μετατίθεται για την 01.01.2025 (αρ. 6.4 της Οδηγίας MCPD).

Οι υφιστάμενες θερμικές μονάδες στην Κρήτη έχουν την ακολούθως καταγραφόμενη καθαρή ισχύ και ομαδοποιούνται ανάλογα με τον τύπο της μηχανής ως εξής:

Ομάδα	Μονάδα	Καθαρή Ισχύς (MW)	Οδηγία που εμπίπτουν
Ομάδα 1	ΛΙΝ ΑΤΜ 2	12	MCPD
	ΛΙΝ ΑΤΜ 3	12	MCPD
	ΛΙΝ Α/Σ 4	12	MCPD
Ομάδα 2	ΑΘΕΡ D1	48	IED
	ΑΘΕΡ D2	48	IED
	ΛΙΝ D1	9,5	IED
	ΛΙΝ D2	9,5	IED
	ΛΙΝ D3	9,5	IED
	ΛΙΝ D4	9,5	IED
Ομάδα 3	ΑΘΕΡ ΑΤΜ 1	43	IED
	ΑΘΕΡ ΑΤΜ2	43	IED
Ομάδα 4	ΛΙΝ ΑΤΜ4	19	IED
	ΛΙΝ ΑΤΜ5	21,5	IED
	ΛΙΝ ΑΤΜ6	21,5	IED
Ομάδα 5	ΧΑΝ Α/Σ 11	48	IED
	ΧΑΝ Α/Σ 12	48	IED
	ΧΑΝ ΣΚ	105	IED
Ομάδα 6	ΛΙΝ Α/Σ 3	34	IED
	ΛΙΝ Α/Σ 5	24	IED
	ΧΑΝ Α/Σ 13	24	IED
Ομάδα 7	ΧΑΝ Α/Σ 4	17	IED
	ΧΑΝ Α/Σ 5	26	IED
	ΛΙΝ Α/Σ 1	8	IED
	ΛΙΝ Α/Σ 2	8	IED
ΣΥΝΟΛΟ		**660**	

Πίνακας 3-4 Υφιστάμενοι Θερμικοί Σταθμοί Παραγωγής ΔΕΗ Συνδεδεμένοι στο ΣΗΕ Κρήτης

Με βάση τα στοιχεία του ανωτέρω πίνακα προκύπτει ότι:

- Οι δύο (2) μικρές ατμοηλεκτρικές μονάδες του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων συνολικής καθαρής ισχύος 24 MW εμπίπτουν στην MCPD, ενώ όλες οι υπόλοιπες ατμοηλεκτρικές Μονάδες, τρεις (3) του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων και οι δύο (2) του ΑΗΣ Αθερινόλακκου συνολικής καθαρής ισχύος 148 MW εμπίπτουν στην IED.
- Όλες οι ΜΕΚ του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων (4) και του ΑΗΣ Αθερινόλακκου (2) συνολικής καθαρής ισχύος 134 MW εμπίπτουν στην IED.
- Ένας (1) Α/Σ του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων καθαρής ισχύος 12 MW εμπίπτει στην MCPD, ενώ οι υπόλοιποι τέσσερις (4) Α/Σ του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων και του ΑΗΣ Χανίων (5 Α/Σ, 1 ΜΣΚ) συνολικής καθαρής ισχύος 342 MW εμπίπτουν στην IED.

Επομένως, πρακτικά το συμβατικό παραγωγικό δυναμικό της Κρήτης επηρεάζεται κυρίως από την Οδηγία IED.

Οι ΟΤΕ εξειδικεύονται στο Παράρτημα V της Οδηγίας IED και ως απώτατο χρονικό σημείο συμμόρφωσης με αυτές τίθεται η 01.01.2020, καθώς αποτελούν τμήμα μικρού απομονωμένου συστήματος (αρ. 34 παρ. 1). Στην εν λόγω δε Οδηγία καθορίζονται ΟΤΕ μόνο για Ατμομονάδες (ΑΤΜ) και Αεριοστροβίλους (Α/Σ) ενώ για Μηχανές Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) ο καθορισμός τους προσδιορίζεται μέσω εκτελεστικών Αποφάσεων της Επιτροπής.

Η Επιτροπή επανεξετάζει τις ΟΤΕ το αργότερο κάθε 8 έτη (βλ. παρ. 13 Προοιμίου της Οδηγίας IED), συντάσσει έγγραφα αναφοράς βάσει Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ) με τα οποία εγκρίνει τις επικαιροποιημένες ΟΤΕ. Εκδίδει, δε, σχετικώς εκτελεστικές Αποφάσεις με τις οποίες θεσπίζονται κάθε φορά οι ισχύουσες ΟΤΕ. Βάσει της ως άνω διαδικασίας, η Επιτροπή εξέδωσε την υπ' αριθμ. 2017/1442 Απόφαση για τον καθορισμό επικαιροποιημένων ΟΤΕ. Η εν λόγω Απόφαση διέπει, μεταξύ άλλων, τις μονάδες της Κρήτης, ΑΘΕΡ D1, ΑΘΕΡ D2, ΛΙΝ D1, ΛΙΝ D2, ΛΙΝ D3 και ΛΙΝ D4 (Ομάδα 2, Πίνακας 1) και αναλυτικότερα δύο μονάδες που είναι εγκατεστημένες στον Αθερινόλακκο καθώς και τέσσερις στα Λινοπεράματα.

Οι ΟΤΕ που καθορίζονται με την υπ' αριθμ. 2017/1442 Απόφαση, αναφορικά με υφιστάμενες μηχανές ΜΕΚ σε μικρά απομονωμένα συστήματα, είναι εφαρμοστέες από 1η Ιανουαρίου 2030. Η χρονική αυτή παράταση παρέχεται καθώς λαμβάνονται υπόψη τεχνικοί, οικονομικοί και υλικοτεχνικοί περιορισμοί που δύνανται να ισχύουν ενόσω εκκρεμεί η διασύνδεση των συστημάτων αυτών με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής χώρας. Σε περίπτωση, ωστόσο, που η διασύνδεση της Κρήτης λάβει χώρα σε προγενέστερη της 01.01.2030 ημερομηνίας, τότε η Απόφαση καθίσταται εφαρμοστέα από την ημερομηνία της διασύνδεσης, εφόσον αυτή έπεται της 17.08.2021, ήτοι της ημερομηνίας έναρξης εφαρμογής της Απόφασης (4 έτη από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της ΕΕ).

Η εφαρμογή των εν λόγω Οδηγιών και της Εκτελεστικής Απόφασης που αναλύονται παραπάνω πρόκειται να επιφέρει σημαντικούς περιορισμούς στη λειτουργία της πλειονότητας των μονάδων

ηλεκτροπαραγωγής που συγκροτούν το παραγωγικό δυναμικό της Κρήτης και έχουν άμεσο αντίκτυπο στη διαμόρφωση της επάρκειας ισχύος της νήσου σε συνάρτηση με την εκτιμώμενη εξέλιξη της ζήτησης. Ειδικότερα, κρίσιμο χρονικό ορόσημο στην εφαρμογή των Οδηγιών αποτελεί η διασύνδεση της νήσου με το ηπειρωτικό σύστημα της Χώρας, η οποία καθίσταται ενεργή με την ολοκλήρωση της Φάσης Ι του έργου.

Προκειμένου να αντιμετωπιστούν οι επιπτώσεις από την εφαρμογή των Οδηγιών η Αρχή έχει προβεί σε πλήθος ενεργειών για τη διασφάλιση της επάρκειας ηλεκτροδότησης της νήσου Κρήτης.

- Με την υπ΄ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 280/2016, έχει αποφασιστεί και εγκριθεί ως οριστική και μόνιμη λύση για την μακροχρόνια διασφάλιση της επάρκειας ηλεκτροδότησης της Κρήτης η πλήρης διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ, που θα επιτρέψει τη σταδιακή απένταξη ή και την παύση λειτουργίας της πλειονότητας των εγκατεστημένων στην Κρήτη μονάδων ηλεκτροπαραγωγής.
- Με την υπ' αριθμ πρωτ. ΡΑΕ Ο-65527/21.10.2016 επιστολή της Αρχής προς τους Διαχειριστές (ΑΔΜΗΕ / ΔΕΔΔΗΕ) ζητήθηκε η ανάλυση της επάρκειας της Κρήτης σε σχέση με την υλοποίηση των διασυνδέσεων της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα.
- Με την υπ' αριθμ πρωτ. ΡΑΕ Ο-69057/26.09.2017 επιστολή της Αρχής προς τη ΔΕΗ ζητήθηκε η εξέταση της δυνατότητας εφαρμογής δευτερογενών μέτρων (χρονοδιαγράμματα, κόστη) σε μονάδες της ΔΕΗ, όπου αυτό είναι εφικτό (Ομάδα 2 - ΑΘΕΡ D1, ΑΘΕΡ D2, ΛΙΝ D1, ΛΙΝ D2, ΛΙΝ D3, ΛΙΝ D4, Ομάδα 3 - ΑΘΕΡ ΑΤΜ 1 & ΑΘΕΡ ΑΤΜ 2, Ομάδα 5 - ΧΑΝ Α/Σ 11, ΧΑΝ Α/Σ 12 & ΧΑΝ ΣΚ και Ομάδα 6 - ΛΙΝ Α/Σ 3, ΛΙΝ Α/Σ 5 & ΧΑΝ Α/Σ 13).
- Με την απόφαση ΡΑΕ 260/2018 εγκρίθηκαν μέτρα παρέμβασης κόστους 3,5 εκ € και ετήσιο πρόσθετο λειτουργικό κόστος 2,32 εκ € με αυστηρό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης 18 μηνών, προς συμμόρφωση με τις Οριακές Τιμές Εκπομπών αερίων ρύπων της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ της 24ης Νοεμβρίου 2010 και της Εκτελεστής Απόφασης 2017/1442/ΕΕ της 31ης Ιουλίου 2017 για τις Μονάδες Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Λινοπεράματα ΛΙΝ Α/Σ4, ΛΙΝ Α/Σ 5 και στα Χανιά ΧΑΝ Α/Σ 11, ΧΑΝ Α/Σ 12 και ΧΑΝ Α/Σ 13, συνολικής ισχύος 187 MW.
- Υποβλήθηκε προς το ΥΠΕΝ η γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 4/2018, όπου προτείνεται η εξέταση της δυνατότητας:
    - Υποβολής αιτήματος για χορήγηση παρέκκλισης βάσει του άρθρου 33 παρ. 3 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, για τους ατμοηλεκτρικούς σταθμούς, μονάδες εσωτερικής καύσης (ΜΕΚ) και μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. (411 MW συνολική ισχύς),
    - Χορήγησης παρέκκλισης βάσει του άρθρου 15 παράγραφος 4 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, για τις μονάδες ΜΕΚ παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. στους σταθμούς του Αθερινόλακκου και Λινοπεραμάτων Κρήτης (140MW συνολική ισχύς)
- Με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-71233/29.03.2018 επιστολή της Αρχής προς τους Διαχειριστές ζητήθηκε η διαμόρφωση όρων διαγωνισμού για εγκατάσταση πρόσθετης ισχύος 150-200MW στην Κρήτη.

- Με την υπ' αριθμ πρωτ. ΡΑΕ Ο-72420/20.06.2018 επιστολή της Αρχής προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, έπειτα από κοινοποίηση σχετικής πρότασης της ΔΕΗ, παρασχέθηκε ερμηνευτική προσέγγιση της ΡΑΕ για την εφαρμογή του άρθρου 30 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, περί βιομηχανικών εκπομπών αναφορικά με τις μονάδες καύσης αεριοστρόβιλων με υγρά καύσιμα όταν λειτουργούν σε φορτίο άνω του 70%.
- Κατά το χρονικό διάστημα Απρίλιος – Ιούνιος 2018 η Αρχή ενήργησε για την εξεύρεση λύσης συνεργασίας μεταξύ Euroasia Interconnector και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την από κοινού υλοποίηση της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης με ορίζοντα ει δυνατόν το Β΄ εξάμηνο του 2021 κατά τα οριζόμενα στις Αποφάσεις 280/2016 (Έγκριση ΔΠΑ 2017-2026) και 256/2018 (έγκριση ΔΠΑ 2018-2027).
- Με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73599/02.10.2018 επιστολή της Αρχής προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ ζητήθηκε εισήγηση για το πλαίσιο λειτουργίας κεντρικής αποθήκης και διερεύνηση για τη δυνατότητα εφαρμογής μηχανισμού διακοψιμότητας στα συστήματα ΜΔΝ, στο πλαίσιο αναζήτησης λύσεων για τη διασφάλιση της επάρκειας ηλεκτροδότησης της Κρήτης.
- Με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73632/04.10.2018 επιστολή της Αρχής προς τη ΔΕΗ Α.Ε. ζητήθηκε να προβεί στις απαραίτητες ενέργειες για την προετοιμασία διαδικασιών εγκατάστασης πρόσθετης ισχύος για το διάστημα 2020-2023 και να υποβληθούν πρόταση λύσεων εγκατάστασης νέας ισχύος και δυνατότητες χωροθέτησης αυτής, εκτίμηση του σχετικού κόστους (προμήθειας, εγκατάστασης, λειτουργίας) και των τεχνικών χαρακτηριστικών, ιδίως ως προς την τήρηση των περιβαλλοντικών οδηγιών και την απόδοση των μονάδων.
- Με την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-74476/14.11.2018 επιστολή της Αρχής προς τη ΔΕΗ, έπειτα από εισήγηση των Διαχειριστών, ζητήθηκε η μεταφορά, από το Ηλεκτρικό Σύστημα της Ρόδου (ΑΗΣ Σορωνής) στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Κρήτης, της αεριοστροβιλικής Μονάδας Α/Σ 2, αποδιδόμενης ισχύος θέρους 20MW και των φορητών Η/Ζ, αποδιδόμενης ισχύος θέρους 23MW, σε βέλτιστη για το σύστημα της Κρήτης θέση, που θα αποφασιστεί από τον Διαχειριστή σε συνεργασία με τη ΔΕΗ Α.Ε..
- Με την υπ' αριθμ. 1250/2018 Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε η παράταση της άδειας παραγωγής της εταιρεία «ΔΕΗ Α.Ε.» για τις δύο εγκατεστημένες Αεριοστροβιλικές Μονάδες, ισχύος 27,95 MW έκαστη, ΛΙΝ Α/Σ 5 στον ΑΗΣ Ν. Χανίων και ΧΑΝ Α/Σ 13 στον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων Ηρακλείου Κρήτης, για την κάλυψη επάρκειας ισχύος στο Ηλεκτρικό Σύστημα Κρήτης, μέχρι τις 31.12.2022.

3.4.2.8 Αδειοδοτική δραστηριότητα στα ΜΔΝ

Όπως προαναφέρθηκε, ως προς το ζήτημα χορήγησης νέων αδειών παραγωγής από συμβατικές μονάδες, σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε ο ν. 4414/2016, με διατάξεις του οποίου, μεταξύ άλλων, ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο, οι όροι και οι περιορισμοί που έθεσε η Απόφαση Παρέκκλισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (βλ. ενότητα 3.3.1), και τα

πορίσματα της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)» (βλ. ενότητα 3.4.2.2).

Στο πλαίσιο της αντιμετώπισης εκτάκτων αναγκών που προκλήθηκαν από βλάβη σε Υποβρύχια Καλώδια της διασύνδεσης Σίκινου – Φολεγάνδρου χορηγήθηκε άδεια παραγωγής, στη ΔΕΗ Α.Ε. για την εγκατάσταση μισθωμένων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ζ) συνολικής ισχύος 2,5 MW, σύστημα (ΗΣ) Πάρου (νήσοι Σίκινου – Φολεγάνδρου).

Για την κάλυψη των αναγκών θέρους, το 2018 η ΡΑΕ χορήγησε άδεια παραγωγής για την εγκατάσταση ενός Η/Ζ ισχύος 8 MW στον ΑΣΠ Θήρας, 37 MW φορητών Η/Ζ στο Ηλεκτρικό Σύστημα Ρόδου, και 12 MW φορητών Η/Ζ στο Ηλεκτρικό Σύστημα Κρήτης.

Για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών του Σεπτεμβρίου 2018, χορηγήθηκε παράταση των ανωτέρω αδειών παραγωγής της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.», 20 MW φορητών Η/Ζ στο Ηλεκτρικό Σύστημα Ρόδου και 12 MW στο Ηλεκτρικό Σύστημα Κρήτης.

Επίσης, έπειτα από αίτημα της «ΔΕΗ Α.Ε.», χορηγήθηκε παράταση της άδειας παραγωγής της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» για τον εγκατεστημένο Αεριοστρόβιλο ισχύος 23,6 MW και για τα εγκατεστημένα Ηλεκτροπαραγωγά Ζεύγη, ισχύος 25,18 MW στη νήσο Ρόδο, μέχρι 31.12.2018.

Τέλος λαμβάνοντας υπόψη το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των Φάσεων Ι και ΙΙ του έργου διασύνδεσης της Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας χορηγήθηκε παράταση στην εταιρεία «ΔΕΗ Α.Ε.» των αδειών παραγωγής για τις δύο εγκατεστημένες Αεριοστροβιλικές Μονάδες, ισχύος 27,95 MW έκαστη, η μία στον ΑΗΣ Ν. Χανίων και η άλλη στον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων Ηρακλείου Κρήτης, αντίστοιχα, για την κάλυψη επάρκειας ισχύος στο Ηλεκτρικό Σύστημα Κρήτης.

3.4.2.9 Ανάπτυξη Ηλεκτρικού Συστήματος Ρόδου

Στο ηλεκτρικό Σύστημα Ρόδου με την υπ' αρ. Δ5/ΗΛ/Φ17/1534/15674/16.08.2007 Απόφαση, έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην εταιρεία «ΔΕΗ Α.Ε.» συνολικής ισχύος 120 MW στη Νότια Ρόδο, η οποία τροποποιήθηκε το 2010 με την υπ' αρ. Δ5/ΗΛ/Φ17/1253/15458/16.09.2010 ως προς την ισχύ 115,439 MW και τον αριθμό (7 Ηλεκτροπαραγωγά Ζεύγη) των Μονάδων, με έτος ένταξης του νέου σταθμού την 01.06.2011.

Βάσει του δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος που υποβλήθηκε από τη «ΔΕΗ Α.Ε.» τον Ιανουάριο του 2017, η ολοκλήρωση του νέου σταθμού θα ολοκληρωνόταν σταδιακά από 01.03.2018 έως 30.08.2018. Ωστόσο, καθώς διαπιστώθηκαν ζημιές κατά την επιθεώρηση των Μηχανών και Γεννητριών, μέχρι τη διόρθωσή τους, ο σταθμός καθυστέρησε να τεθεί σε λειτουργία, με αποτέλεσμα η ολοκλήρωσή του να τεθεί εκτός του υποβληθέντος χρονοδιαγράμματος. Ως αποτέλεσμα, για λόγους κάλυψης των αναγκών του θέρους 2018:

- η «ΔΕΗ Α.Ε.» υπέβαλε εκ νέου αίτηση παράτασης για τον εγκατεστημένο Αεριοστρόβιλο ισχύος 23,6MW και για τα εγκατεστημένα Ηλεκτροπαραγωγά Ζεύγη,

ισχύος 25,18 MW στη νήσο Ρόδο, μέχρι 30.09.2019, που, σύμφωνα με την εταιρεία, είναι η εκτιμώμενη ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου και

- Ο Διαχειριστής ΜΔΝ εισηγήθηκε την αδειοδότηση ενοικιαζόμενων φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 37 MW και 20 MW για τους μήνες Ιούνιο - Αύγουστο και Σεπτέμβριο 2018.

Το αδειοδοτημένο από τη Αρχή δυναμικό ισχύος 37 MW και 20 MW που κάλυψε τόσο τις έκτακτες ανάγκες όσο και το διαφαινόμενο έλλειμμα ισχύος του θέρους 2018 αποτέλεσε παραχώρηση του Αναδόχου του έργου «νέου ΘΗΣ Νότια Ρόδου» και δεν θα επιβαρύνει τον λογαριασμό ΥΚΩ.

Ωστόσο, λόγω της καθυστέρησης ένταξης του νέου σταθμού ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, δεσμεύτηκε υφιστάμενο δυναμικό Η/Ζ ισχύος 21,358 MW που άλλως θα υπήρχε διαθέσιμο για μετακίνηση σε άλλα συστήματα ΜΔΝ, και συνακόλουθα προκλήθηκε πρόσθετο κόστος για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών που προέκυψαν στο Σύστημα της Κρήτης και της Θήρας. Η ανάκτηση του κόστους για την εγκατάσταση της πρόσθετης ισχύος που αδειοδοτήθηκε στην Κρήτη και στη Θήρα, θα αξιολογηθεί από τη ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 10 και 11 του άρθρου 20 του ν. 4302/2013 για τον έλεγχο και την αναγνώριση του ύψους των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής, σε συνδυασμό με τις αρμοδιότητες που της αποδίδονται σύμφωνα με το άρθρο 24 παρ.3 του ν. 4414/2016, για τις περιπτώσεις καθυστέρησης ως προς την ένταξη του δυναμικού, βάσει δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος. Τούτο διότι, η επάρκεια του δυναμικού παραγωγής των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, θα πρέπει να αντιμετωπίζεται στη βάση στάθμισης των αναγκών και με γνώμονα την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στην Επικράτεια, καθώς το κόστος του δυναμικού παραγωγής για έκτακτες ανάγκες, προστίθεται στο συνολικό κόστος παραγωγής των ΜΔΝ και μετακυλίεται μέσω των επιβαρύνσεων ΥΚΩ στους καταναλωτές.

Τέλος, στο ΗΣ Ρόδου, κατά τη διάρκεια του 2018, έλαβαν χώρα συμβάντα μερικής διακοπής ηλεκτροδότησης, λόγω πυρκαγιάς (Αυγ. 2018) σε μονάδα του ΑΗΣ Σορωνής, ονομαστικής ισχύος 20 MW, και προκάλεσε, εκτεταμένες ζημιές, επηρεάζοντας όλα τα περιφερειακά συστήματα, με αποτέλεσμα η Μονάδα αυτή να τεθεί εκτός λειτουργίας, και λόγω προβλημάτων του δικτύου (Νοεμ. 2018). Για τα ως άνω συμβάντα έχει συσταθεί επιτροπή διερεύνησης από τον Διαχειριστή ΜΔΝ σε συνεργασία με τη ΔΕΗ και αναμένεται εντός του 2019 η υποβολή πορίσματος για τα αίτια και τις απαιτούμενες ενέργειες για την ασφαλή λειτουργία του συστήματος Ρόδου.

3.4.3 **Άλλες Δράσεις**

3.4.3.1 Διερεύνηση αναφορικά τη μεθοδολογία καθορισμού των Συμβατικών Ανηγμένων Ωρών Λειτουργίας (ΣΑΩΛ) των Αιολικών Πάρκων (ΑΠ) στα ΜΔΝ

Εντός του 2018, η Αρχή πραγματοποίησε διερεύνηση επί της πρότασης του Διαχειριστή ΜΔΝ περί νομοθετικής ρύθμισης για την τροποποίηση της μεθοδολογίας καθορισμού των ΣΑΩΛ των ΑΠ στα ΜΔΝ και την καθολική εφαρμογή της μεθοδολογίας που προβλέπεται στην ΥΑ υπ΄ αριθμ. Δ6.Φ1/οικ. 1725 του 2007 (ΦΕΚ Β' 148/2007).

Οι ΣΑΩΛ εκφράζουν τη δυνατότητα απορρόφησης αιολικής παραγωγής κάθε σταθμού από το ηλεκτρικό σύστημα εκάστοτε ΜΔΝ και αντιστοιχούν στις ελάχιστες ισοδύναμες ώρες λειτουργίας υπό μέγιστη ισχύ που θα πρέπει να λαμβάνει κάθε Αιολικό Πάρκο (ΑΠ) ετησίως. Εξ΄ ορισμού, οι ΣΑΩΛ αποτελούν συμβατικές υποχρεώσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ προς τους παραγωγούς ΑΠ στα ΜΔΝ, υπό την έννοια ότι δεσμεύεται για την απόδοση των μέγιστων επιτρεπόμενων περιθωρίων απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας των σταθμών τους από το εκάστοτε σύστημα ΜΔΝ. Ως εκ τούτου, η μεθοδολογία υπολογισμού των ΣΑΩΛ καθορίζεται στις Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας που συνάπτουν οι παραγωγοί αιολικής ενέργειας στα ΜΔΝ με τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ) σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του ν. 3468/2006.

Η Αρχή αιτήθηκε από τον Διαχειριστή ΜΔΝ την αποστολή ενδεικτικών υφιστάμενων Συμβάσεων και κατόπιν διερεύνησης διαπίστωσε ότι πράγματι από το παρελθόν μέχρι σήμερα εντοπίζονται διαφορετικοί τύποι Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τον τρόπο υπολογισμού των ΣΑΩΛ, ακόμη και στο ίδιο σύστημα ΜΔΝ. Από το 2007 και μετά ισχύει η νέα πρότυπη Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση ΑΠΕ και μέσω ΣΗΘΥΑ (ΦΕΚ Β' 148) η οποία εισήγαγε και πρότυπη μεθοδολογία υπολογισμού των ΣΑΩΛ. Η πρότυπη μεθοδολογία συνάδει με τις βασικές αρχές της μεταβατικής μεθοδολογίας που ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ ως προς τον καθορισμό της μέγιστης επιτρεπόμενης ισχύος αιολικής ισχύος που μπορεί να απορροφηθεί από το εκάστοτε σύστημα ΜΔΝ και αποτυπώνει αποτελεσματικά τη δυνατότητα απορρόφησης αιολικής παραγωγής σε ετήσια βάση, καθώς αξιοποιεί τις ωριαίες καταγραφές των συστημάτων εποπτείας (SCADA). Δεν ισχύει όμως το ίδιο για τους τους παλαιότερους τύπους συμβάσεων (που έχουν υπογραφεί πριν το 2007). Συγκεκριμένα, η μέγιστη επιτρεπόμενη αιολική παραγωγή που μπορεί να απορροφηθεί από ένα σύστημα ΜΔΝ εκτιμάται με βάση τα υφιστάμενα, κατά την υπογραφή της εκάστοτε Σύμβασης, στοιχεία του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος (π.χ. καμπύλη διάρκειας πραγματικού φορτίου, σειρά ένταξης και τεχνικά χαρακτηριστικά συμβατικών μονάδων), ενώ δεν λαμβάνονται υπόψη καταγεγραμμένα ωριαία στοιχεία λειτουργίας του συστήματος από τα συστήματα εποπτείας (SCADA). Επιπλέον η Αρχή προέβη, κατόπιν συλλογής ωριαίων στοιχείων ετήσιας λειτουργίας από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, σε υπολογισμό των ΣΑΩΛ ενδεικτικού συστήματος ΜΔΝ στο οποίο δραστηριοποιούνται παραγωγοί που έχουν υπογράψει διαφορετικούς τύπους Συμβάσεων και διαπίστωσε ότι οι συμβατικές

υποχρεώσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ μπορεί να διαφέρουν ανά παραγωγό, ακόμη και εντός του ίδιου συστήματος.

Η Αρχή, προκειμένου να γνωμοδοτήσει αναφορικά με την ανωτέρω πρόταση του Διαχειριστή ΜΔΝ περί νομοθετικής ρύθμισης σχετικά με τη μεθοδολογία καθορισμού των ΣΑΩΛ των ΑΠ στα ΜΔΝ, του απέστειλε επιστολή προκειμένου να της γνωστοποιήσει το πλήθος των Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠ σε ΜΔΝ που χρήζουν τροποποίησης βάσει της εν λόγω πρότασης, καθώς και κάθε άλλο στοιχείο αναφορικά με την ποσοτικοποίηση της εκτιμώμενης επίπτωσης ενδεχόμενης εφαρμογής της πρότασής του. Εκτιμάται ότι εντός του έτους 2019, και εφόσον η ΡΑΕ λάβει τα ζητούμενα στοιχεία από τον Διαχειριστή θα προβεί σε σχετική γνωμοδότηση προς στο ΥΠΕΝ.

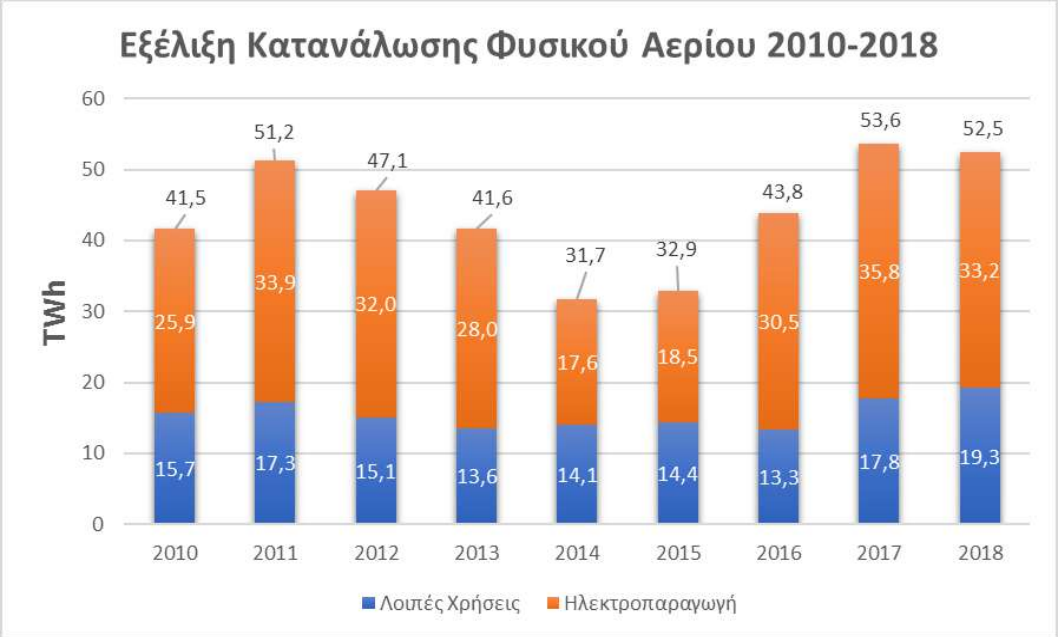
Κεφάλαιο 4

4. Τομέας Φυσικού Αερίου

4.1 Γενική Περιγραφή της αγοράς

Η συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου το 2018 ανήλθε σε 52,45 MWh (4,55 δις κ.μ. φ.α.) παρουσιάζοντας μια μικρή μείωση της τάξης του δύο τοις εκατό (2%), σε σχέση με την αντίστοιχη κατανάλωση του 2017, η οποία ανήλθε σε 53,57 εκ. MWh (4,64 δις κ.μ. φ.α.). Παρέμεινε επομένως σε επίπεδα υψηλότερα από τις καταναλώσεις της επταετίας 2010-2016, όπου λόγω της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης παρατηρήθηκε μείωση της κατανάλωσης φυσικού αερίου, τόσο για ηλεκτροπαραγωγή όσο και για λοιπές χρήσεις.

Στο ακόλουθο Σχήμα παρουσιάζεται αναλυτικά η εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου για το χρονικό διάστημα 2010-2018 και ο επιμερισμός αυτής σε ηλεκτροπαραγωγή και λοιπές χρήσεις.



Σχήμα 4-1 Εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2018

Είναι εμφανές από το ως άνω Σχήμα ότι το μεγαλύτερο ποσοστό της κατανάλωσης φυσικού αερίου στην Ελλάδα αφορά στη χρήση για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και, κατά

συνέπεια, οποιαδήποτε διακύμανση της τελευταίας επηρεάζει άμεσα και έντονα τη συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου. Η κατανάλωση στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής ανήλθε σε 33,2 εκ. MWh το έτος 2018, παρουσιάζοντας μείωση κατά ποσοστό επτά τοις εκατό (7%) σε σχέση με αυτή του 2017 (35,8 εκ. MWh). Αντίθετα η κατανάλωση για λοιπές χρήσεις παρουσίασε αύξηση της τάξεως του οκτώ τοις εκατό (8%) και ανήλθε σε 19,3 εκ. MWh το έτος 2018. Η μικρή αυτή μείωση της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης του φυσικού αερίου οφείλεται κατά κύριο λόγο στον ηπιότερο χειμώνα σε σχέση με αυτόν του 2017.

Με βάση τις προβλέψεις του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ για τη συνολική ζήτηση φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια της επόμενης δεκαετίας, όπως αυτές περιλαμβάνονται στη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα έτη 2019-2028, η οποία δημοσιεύεται κάθε έτος στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή, η ζήτηση φυσικού αερίου σύμφωνα με το βασικό σενάριο αναμένεται να κυμανθεί από 4,17 δις κ.μ. φ.α. το 2019 σε 6,16 δις κ.μ. φ.α. το 2028.

4.1.1 Χονδρεμπορική Αγορά

Η Ελλάδα δεν έχει ακόμη οργανωμένη χονδρεμπορική αγορά για το φυσικό αέριο, και οι συναλλαγές βασίζονται σε διμερή συμβόλαια μεταξύ προμηθευτών και επιλεγόντων πελατών με παράδοση των ποσοτήτων είτε στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών, το οποίο θεσπίστηκε με την 4η αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (και το οποίο αποτελεί τη μετεξέλιξη του Εικονικού Σημείου Δηλώσεων το οποίο είχε θεσπιστεί με την 2η αναθεώρηση του Κώδικα το 2013), είτε σε φυσικό σημείο παράδοσης.

Μετά την υπογραφή και τη θέση σε ισχύ της Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και της Bulgartransgaz EAD κατά το έτος 2016 καθώς και την εφαρμογή των απαραίτητων ρυθμίσεων στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ που ενέκρινε η ΡΑΕ τα έτη 2017 και 2018 (3η και 4η αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ) επετεύχθη ουσιαστική πρόσβαση τρίτων όχι μόνο στη νήσο Ρεβυθούσα, όπου ήδη από το 2010 είχε λάβει χώρα εισαγωγή φυσικού αερίου από άλλη, πλην της ΔΕΠΑ Α.Ε., εταιρίας αλλά και στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata/Σιδηρόκαστρο, όπου κατά τη διάρκεια του έτους 2018 έξι εταιρείες εισήγαγαν φυσικό αέριο μέσω του συστήματος φυσικού αερίου της Βουλγαρίας, πέραν του ενός Προμηθευτή, ήτοι την ΔΕΠΑ Α.Ε.

Με την 4η Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, η ΡΑΕ αποφάσισε την εφαρμογή της διαδικασίας διάθεσης δυναμικότητας κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας (ΕΕ 459/2017) στο Σημείο Εισόδου «Κήποι», το οποίο, επειδή αποτελεί είσοδο από τρίτη χώρα (Τουρκία) δεν εμπίπτει αυτομάτως στο πεδίο εφαρμογής του εν λόγω Κανονισμού. Συνεπώς, στην ελληνική πλευρά του Σημείου αυτού, καταργήθηκε η χρονική προτεραιότητα αιτημάτων δέσμευσης υφιστάμενης ή μελλοντικής προτεραιότητας (first-come, first-served) και η δέσμευση δυναμικότητας γίνεται πλέον μέσω των δημοπρασιών. Επιπλέον, βάσει της υπ' αριθμ. 747/31.07.2018 Απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ 3810/04.09.2018) με θέμα «Διαδικασία δημοπρασιών για τη δέσμευση και κατανομή δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης ΚΗΠΟΙ», ο ΔΕΣΦΑ ανακοίνωσε τον Αύγουστο του

2018 την έναρξη δημοπρασιών στο Regional Booking Platform (RBP) για το Σημείο Διασύνδεσης ΚΗΠΟΙ. Τα πρώτα αποτελέσματα των δημοπρασιών δυναμικότητας είναι ενθαρρυντικά καθώς και άλλοι Χρήστες, πέραν του δεσπόζοντος, έχουν ήδη ενεργοποιηθεί δεσμεύοντας δυναμικότητα και εισάγοντας φυσικό αέριο, για πρώτη φορά, από την Τουρκία.

Με στόχο την ενίσχυση του ανταγωνισμού και την ενδυνάμωση της ρευστότητας στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου, η Επιτροπή Ανταγωνισμού, τον Νοέμβριο του 2012, κατόπιν παραπομπής σε αυτήν από τη ΡΑΕ σχετικής υπόθεσης καταγγελίας για κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης από τη ΔΕΠΑ Α.Ε., θέσπισε μηχανισμό δημοπρασιών διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες, με βάση την αντίστοιχη δέσμευση της ΔΕΠΑ προς την Επιτροπή Ανταγωνισμού, έχουν προμηθευτές και επιλέγοντες πελάτες.

Ως προς τη διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών, μετά από σχετική πρόταση της ΡΑΕ, οι ποσότητες φυσικού αερίου παραδίδονται μόνο στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών και η ΔΕΠΑ, ήδη από το έτος 2016 δεσμεύτηκε σε κλιμακωτή αύξηση των συνολικών προς διάθεση ποσοτήτων ως ποσοστό των πωλήσεων της ΔΕΠΑ του προηγούμενου έτους ως εξής: δεκαέξι τοις εκατό (16%) το 2017, δεκαεπτά τοις εκατό (17%) το 2018, δεκαοκτώ τοις εκατό (18%) το 2019 και είκοσι τοις εκατό (20%) το 2020. Επιπλέον τροποποιήθηκε και η διαδικασία των δημοπρασιών καθώς κάθε δημοπρασία θα διενεργείται πλέον σε δύο φάσεις. Στην πρώτη φάση δικαίωμα συμμετοχής έχουν τόσο οι προμηθευτές όσο και οι επιλέγοντες πελάτες, ενώ στη δεύτερη φάση κάθε δημοπρασίας, στην οποία δημοπρατείται η επιπλέον του δέκα τοις εκατό (10%) ποσότητα αερίου, δικαίωμα συμμετοχής έχουν μόνο οι προμηθευτές αερίου.

Τον Ιούλιο του 2018 τέθηκε σε λειτουργία το Βάθρο Εξισορρόπησης, με βάση τα προβλεπόμενα στην 4η Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και στο Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ. Ο Διαχειριστής πραγματοποιεί με μηχανισμούς αγοράς, μέσω ημερήσιων και ενδοημερήσιων δημοπρασιών, την αγορά και πώληση των ποσοτήτων φυσικού αερίου που απαιτούνται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΜΦΑ.

Η ποσότητα φυσικού αερίου που δημοπρατήθηκε από τον Διαχειριστή (δημοπρασίες αγοράς και πώλησης αερίου εξισορρόπησης), το χρονικό διάστημα Ιουλίου - Δεκεμβρίου 2018 αντιστοιχεί σε 2,4 εκ. MWh που αποτελούν το 0,87% των συνολικών ποσοτήτων που εγχύθηκαν στο ΕΣΜΦΑ. Στις δημοπρασίες συμμετέχουν μέχρι στιγμής 9 Χρήστες, ο αριθμός τους όμως είναι διαρκώς αυξανόμενος.

Με την έναρξη λειτουργίας του Εικονικού Σημείου Συναλλαγών και του Βάθρου εξισορρόπησης από τον ΔΕΣΦΑ Α.Ε., η λειτουργία της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου διαφοροποιήθηκε σημαντικά εντός του 2018. Το σύνολο των βασικών αλλαγών που έχουν συντελεστεί στην αγορά φυσικού αερίου από το έτος 2010, όταν θεσπίστηκε ο Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ, έως και σήμερα, όπως αποτυπώνονται στο διάγραμμα που ακολουθεί, έχουν δημιουργήσει πλέον μια κουλτούρα συναλλαγών (trading) στους κύριους συμμετέχοντες

της αγοράς φυσικού αερίου, σε συμφωνία με τα οριζόμενα στο ευρωπαϊκό πλαίσιο περί πρόσβασης τρίτων στις υποδομές φυσικού αερίου και την ανάπτυξη αγοράς φυσικού αερίου.

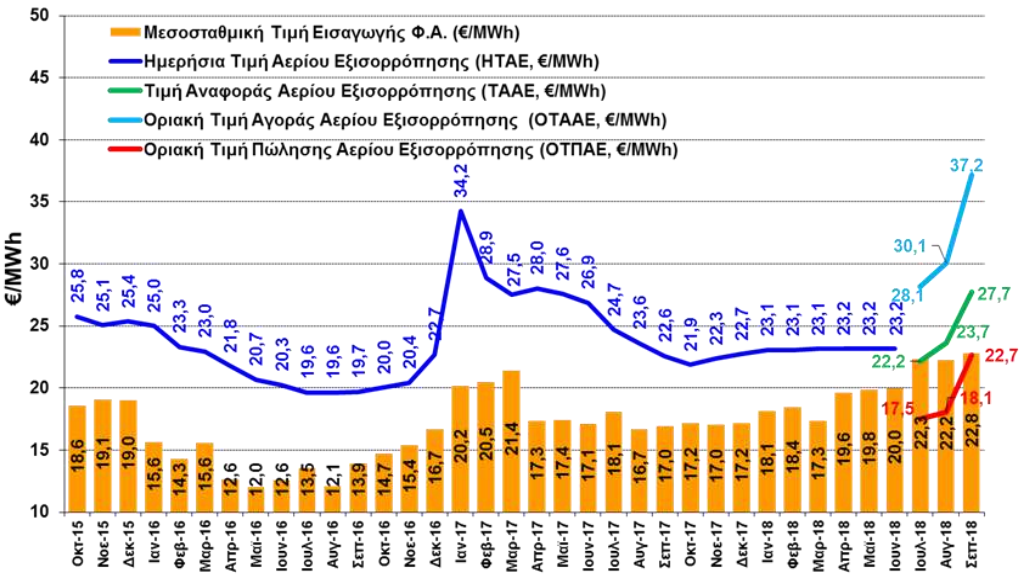
4.1.1.1 Παρακολούθηση τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση υπ΄ αριθμ. Δ1/Γ/400 (ΦΕΚ Β' 33/19.1.2007) με θέμα «Καθορισμός διαδικασίας συλλογής και επεξεργασίας των στοιχείων που απαιτούνται για τον υπολογισμό της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής Φυσικού Αερίου», οι επιχειρήσεις που εισάγουν φυσικό αέριο στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) υποχρεούνται να παρέχουν στη ΡΑΕ, ανά τρίμηνο, στοιχεία τιμών και ποσοτήτων του εισαγόμενου από αυτές φυσικού αερίου.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της για την εποπτεία της αγοράς ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 5 του ν.2773/1999, προέβη για πρώτη φορά, τον Αύγουστο του 2011, στον υπολογισμό και την ανάρτηση μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, βάσει των στοιχείων που παρέχονται κατά δήλωση των εισαγωγέων, σύμφωνα με την ανωτέρω

Υπουργική Απόφαση. Τα πρώτα εκείνα στοιχεία αφορούσαν την τριετία Μάρτιος 2008-Μάρτιος 2011. Η διαδικασία αυτή επαναλαμβάνεται πλέον σε τριμηνιαία βάση, κατά τα οριζόμενα στην ως άνω Υπουργική Απόφαση, τα δε αποτελέσματα αναρτώνται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Στο Σχήμα 4-2 παρουσιάζεται η μεσοσταθμική τιμή εισαγωγής, ανά μήνα, για το χρονικό διάστημα Οκτώβριος 2015 – Σεπτέμβριος 2018, βάσει των δηλώσεων των εισαγωγέων, καθώς και η εξέλιξη της μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής σε σχέση με την Ημερήσια Τιμή Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για το χρονικό διάστημα Οκτώβριος 2015 – Ιούνιος 2018, την τιμή αναφοράς αερίου εξισορρόπησης (ΤΑΑΕ), την οριακή τιμή αγοράς αερίου εξισορρόπησης (ΟΤΑΑΕ) και την οριακή τιμή πώλησης αερίου Εξισορρόπησης (ΟΤΠΑΕ) για το χρονικό διάστημα Ιούλιος 2018 – Σεπτέμβριος 2018, όπως αυτές προκύπτουν από τη λειτουργία του Βάθρου Εξισορρόπησης.



Σχήμα 4-2 Εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, στη χρονική περίοδο Οκτώβριος 2015 - Σεπτέμβριος 2018.

Μετά τη θέση σε ισχύ της 4ης Αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και την έναρξη λειτουργίας του Βάθρου Εξισορρόπησης την 1η Ιουλίου 2018, ο Διαχειριστής υπολογίζει και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του κάθε ημέρα τις τιμές ΤΑΑΕ, ΟΤΑΑΕ και ΟΤΠΑΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (Απόφαση ΡΑΕ 546/2018, ΦΕΚ Β' 2523/29.6.2018).

Με τη δημοσιοποίηση της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου, σε συνδυασμό με τις τιμές των ΤΑΑΕ, ΟΤΑΑΕ, ΟΤΠΑΕ που δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., παρέχεται στους υφιστάμενους και δυνητικούς συμμετέχοντες στην αγορά, σημαντική

πληροφόρηση σχετικά με τις συνθήκες τιμών που επικρατούν στην ελληνική αγορά, κάτι που επιτρέπει την αξιοποίηση επιχειρηματικών ευκαιριών και, συνεπώς, την ανάπτυξη ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών φυσικού αερίου. Περαιτέρω, η δημοσιοποίηση στοιχείων χονδρεμπορικών τιμών, αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την οργάνωση, σε ένα μεταγενέστερο στάδιο, χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου, όπου οι τιμές θα διαμορφώνονται βάσει της σχέσης προσφοράς και ζήτησης, σε πραγματικό χρόνο.

4.1.1.2 Έλεγχος και πιστοποίηση του τρόπου διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ έτους 2018 και έγκριση διαχειριστικού κόστους για το έτος 2019

Σύμφωνα με την υπ΄ αριθμ. 589/2014 Απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ελέγχει και πιστοποιεί τον τρόπο με τον οποίο διαμορφώνεται η τιμή εκκίνησης των ηλεκτρονικών δημοπρασιών διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου που διεξάγει η ΔΕΠΑ Α.Ε., στο πλαίσιο των δεσμεύσεων που η επιχείρηση έχει αναλάβει έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού. Η Αρχή, με την υπ΄ αριθμ. 592/2014 Απόφασή της, καθόρισε ουσιαστικά τη μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης κάθε δημοπρασίας.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018 η ΔΕΠΑ υπέβαλε εμπροθέσμως στην Αρχή στοιχεία για την ετήσια δημοπρασία του έτους 2018 καθώς και για τις τέσσερις τριμηνιαίες δημοπρασίες που διεξήχθησαν από τη ΔΕΠΑ κατά το ίδιο έτος, στο πλαίσιο των δεσμεύσεών της έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού. Τα εν λόγω στοιχεία ελέγχθηκαν από την Αρχή.

Περαιτέρω, κατά τη διάρκεια του έτους 2018, η ΔΕΠΑ αιτήθηκε στην Αρχή έγκριση επί του μοναδιαίου διαχειριστικού κόστους για τη διεξαγωγή των δημοπρασιών 2019 λαμβάνοντας υπόψη τη μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην υπ΄ αριθμ. 592/2014 απόφαση της Αρχής, όπως αυτή τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 388/2015 και 423/2016 αποφάσεις της Αρχής, και ισχύει.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα Γ3 της εν ισχύ Μεθοδολογίας Υπολογισμού Τιμής Εκκίνησης Δημοπρασιών Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου αναφορικά με το διαχειριστικό κόστος που δύναται να συμπεριληφθεί από τη ΔΕΠΑ στην τιμή εκκίνησης των δημοπρασιών φυσικού αερίου που διεξάγονται με σκοπό τη διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου εντός ενός ημερολογιακού έτους ισχύουν τα ακόλουθα: *«Για τον υπολογισμό του μοναδιαίου διαχειριστικού κόστους ΕΣΦΑ, το οποίο υπολογίζεται καταρχήν σε €/MWh λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα*:

α. ***Άμεσο διαχειριστικό κόστος:*** *Τα κόστη για την ανακοίνωση της δημοπρασίας στην ιστοσελίδα της ΔΕΠΑ και διενέργειας της δημοπρασίας από τον πάροχο της εν λόγω υπηρεσίας και κόστη αναλωσίμων.*

β. ***Έμμεσο διαχειριστικό κόστος:*** *Το έμμεσο διαχειριστικό κόστος περιλαμβάνει κόστη σχεδιασμού, ανάπτυξης, υλοποίησης και συντήρησης νέων πληροφοριακών συστημάτων*

και διαμόρφωσης και συντήρησης υφισταμένων που θα προκύψουν κατά τη διενέργεια των δημοπρασιών για το έτος 2017 και ύστερα.

Για το έτος 2017 το διαχειριστικό κόστος της ετήσιας δημοπρασίας ανέρχεται σε 0,005 €/MWh και της κάθε τριμηνιαίας δημοπρασίας σε 0,03 €/MWh.

Για τα επόμενα έτη η ΔΕΠΑ υποβάλλει στη ΡΑΕ αναλυτικές εκτιμήσεις για το διαχειριστικό κόστος που θα απαιτηθεί κατ΄ έτος 30 ημέρες πριν τη διεξαγωγή της ετήσιας δημοπρασίας».

Λαμβάνοντας υπόψη τις ως άνω διατάξεις η ΔΕΠΑ υπέβαλε στην Αρχή εντός του 2018 αναλυτικές εκτιμήσεις για το διαχειριστικό κόστος που θα απαιτηθεί για τη διεξαγωγή των δημοπρασιών που αφορούν σε διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου εντός του έτους 2019, το οποίο ανέρχεται συνολικά σε 106.000 €, επιμεριζόμενο σε είκοσι πέντε χιλιάδες εξακόσια ευρώ (25.600 €) για τη διεξαγωγή της ετήσιας δημοπρασίας και σε εξήντα δύο χιλιάδες τετρακόσια ευρώ (62.400 €) για τη διεξαγωγή των τεσσάρων τριμηνιαίων δημοπρασιών. Οι δε ποσότητες προς δημοπράτηση για το έτος 2019 προβλέπεται να ανέλθουν κατά προσέγγιση σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της ΔΕΠΑ κατά τη χρονική διάρκεια υποβολής του αιτήματός της προς την Αρχή σε 4,210 εκ. MWh στην ετήσια δημοπρασία και σε 2,806 εκ. MWh στις τέσσερις τριμηνιαίες δημοπρασίες.

Στο πλαίσιο αξιολόγησης του αιτήματος της ΔΕΠΑ, η Αρχή διαπίστωσε ότι τα ως άνω στοιχεία κόστους που περιλαμβάνονται στις εκτιμήσεις της ΔΕΠΑ εμπίπτουν στις κατηγορίες του άμεσου και του έμμεσου διαχειριστικού κόστους που έχουν ήδη εγκριθεί από την Αρχή προς συμπερίληψη στο μοναδιαίο διαχειριστικό κόστος της ΔΕΠΑ σύμφωνα με την εν ισχύ Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμής Εκκίνησης Δημοπρασιών Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου και η ΡΑΕ έκρινε εύλογη την εκτίμηση του προϋπολογισθέντος κόστους ανά κατηγορία. Με βάση τα ανωτέρω, η ΡΑΕ με την υπ΄ αριθμ. 1130/2018 Απόφασή της ενέκρινε μοναδιαίο διαχειριστικό κόστος 0,0061 €/MWh για την ετήσια δημοπρασία του έτους 2019 και 0,022 €/MWh για κάθε τριμηνιαία, με βάση τις εκτιμήσεις της ΔΕΠΑ για την προς διάθεση ποσότητα φυσικού αερίου στις δημοπρασίες που αφορούν σε απορρόφηση κατά το έτος 2019.

4.1.2 **Λιανική αγορά Φυσικού Αερίου**

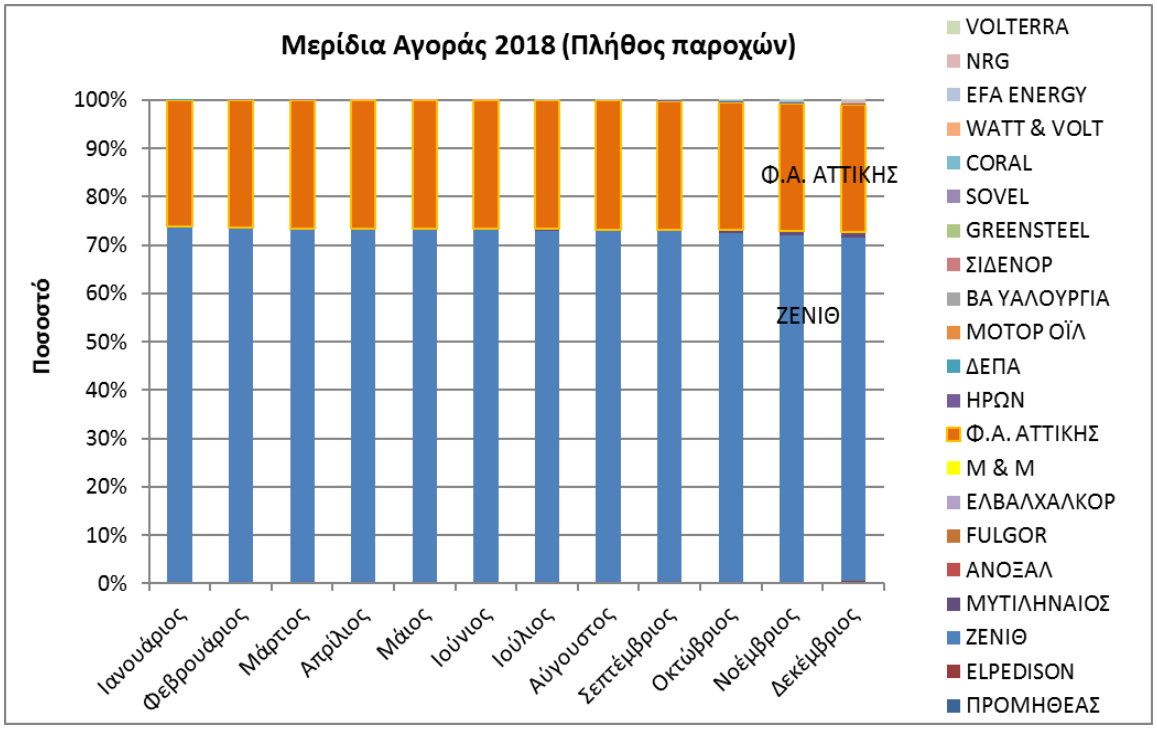
Ριζικές ανακατατάξεις στη λιανική αγορά του φυσικού αερίου έφερε το 2018, με την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου. Πιο αναλυτικά, από 01.01.2018 (και σε συνέχεια της ψήφισης του Ν. 4336/2015), καταργήθηκε το μονοπώλιο των εταιριών παροχής φυσικού αερίου στην Αττική και στη Θεσσαλονίκη/Θεσσαλία και, πλέον, οι εταιρίες προμήθειας φυσικού αερίου μπορούν να δραστηριοποιούνται στην αγορά, προμηθεύοντας μεμονωμένα πακέτα φυσικού αερίου ή συνδυαστικά πακέτα ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, χωρίς γεωγραφικό περιορισμό, αρκεί βέβαια να υπάρχει ενεργό δίκτυο για την περίπτωση του αερίου. Παράλληλα, με τη σύσταση των εταιριών διανομής αερίου (ΕΔΑ), οι οποίες διαχειρίζονται πλέον τα δίκτυα αντιμετωπίζοντας ισότιμα τους διάφορους Προμηθευτές, υλοποιήθηκε ο διαχωρισμός της δραστηριότητας της διανομής από αυτή της προμήθειας του φυσικού αερίου.

Στο τέλος του 2018, στη λιανική αγορά φυσικού αερίου δραστηριοποιούνταν συνολικά 21 Προμηθευτές:

Α/Α	**ΕΠΩΝΥΜΙΑ**	**ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ**
1.	ΑΝΟΞΑΛ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝΟΞΑΛ
2.	ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ
3.	CORAL Α.Ε.	CORAL
4.	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	ΔΕΠΑ
5.	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ Α.Ε. (ΕΛΒΑΛ Α.Ε.)	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ
6.	ELPEDISON Α.Ε.	ELPEDISON
7.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε.	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ
8.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (ΖΕΝΙΘ)	ΖΕΝΙΘ
9.	ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε. (EFA ENERGY Α.Ε.)	EFA ENERGY
10.	FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	FULGOR
11.	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε)	Φ.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ
12.	GREENSTEEL CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	GREENSTEEL
13.	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΗΡΩΝ
14.	Μ & Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	Μ & Μ
15.	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ
16.	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG
17.	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ
18.	ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε.	ΣΙΔΕΝΟΡ
19.	SOVEL ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΧΑΛΥΒΟΣ Α.Ε.	SOVEL
20.	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
21.	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT & VOLT

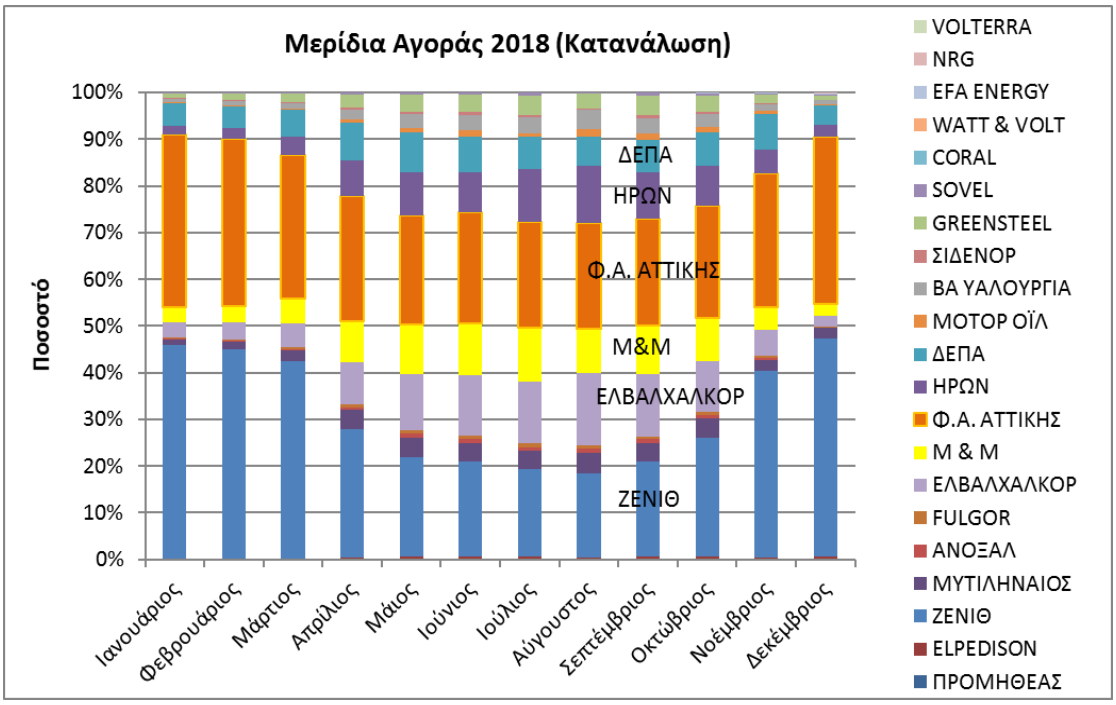
Η «ΖΕΝΙΘ» και το «Φ.Α. Αττικής» αποτέλεσαν τους βασικούς Προμηθευτές στο σύνολο της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου (συμπεριλαμβανομένων οικιακών, εμπορικών και βιομηχανικών πελατών), εκπροσωπώντας το 71,01% και το 26,40%, αντίστοιχα, του

συνολικού αριθμού συνδέσεων/πελατών[46] στο τέλος του 2018 (46,81% και 35,75% του συνολικού όγκου κατανάλωσης). Τα Σχήματα 4-3 και 4-4 παρουσιάζουν την εξέλιξη των μεριδίων αγοράς των Προμηθευτών σε μηνιαία βάση. Όπως φαίνεται, οι δύο εταιρείες (ΖΕΝΙΘ και Φ.Α. Αττικής) διατήρησαν σταθερά τα μερίδια αγοράς τους ως προς τον αριθμό συνδέσεων/πελατών καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, ενώ τα μερίδια αγοράς βάσει κατανάλωσης αντικατοπτρίζουν τις εποχικές διακυμάνσεις της χρήσης του φυσικού αερίου. Οι οικιακοί πελάτες των δύο βασικών Προμηθευτών, όπως είναι αναμενόμενο, μείωσαν σημαντικά την κατανάλωση αερίου κατά τους καλοκαιρινούς μήνες, επιτρέποντας στις υπόλοιπες -αποτελούμενες κυρίως από βιομηχανικούς πελάτες- εταιρείες (πχ. ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ, Μ & Μ, ΔΕΠΑ) να αυξήσουν τα ποσοστά τους.



Σχήμα 4-3 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς (βάσει πλήθους παροχών) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

[46] Τα μερίδια αγοράς με βάση το πλήθος συνδέσεων/πελατών αναφέρονται είτε σε κεντρικές, είτε σε μεμονωμένες συνδέσεις. Ενδεικτικά, στην Αττική το μεγαλύτερο ποσοστό υφιστάμενων συνδέσεων είναι κεντρικές, ενώ στη Θεσσαλονίκη/Θεσσαλία μεμονωμένες.



Σχήμα 4-4 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς (βάσει κατανάλωσης) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Ο Δείκτης «συγκέντρωσης» της αγοράς, ή αλλιώς Herfindahl-Hirschman Index (HHI), στο τέλος του έτους υπολογίζεται σε 3.511, εκτιμώμενος ως προς τον όγκο κατανάλωσης. Όπως και η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η αγορά φυσικού αερίου θεωρείται έντονα συγκεντρωτική (αν και σε μικρότερο βαθμό από εκείνη της ηλεκτρικής ενέργειας), καθώς υπερβαίνει το όριο των 2.000 (όριο υψηλής συγκέντρωσης της αγοράς).

Ο συνολικός όγκος κατανάλωσης φυσικού αερίου κατά το έτος 2018 δεν εμφάνισε ιδιαίτερες διαφοροποιήσεις σε σχέση με το 2017. Στον Πίνακα 4-1 παρουσιάζεται η εξέλιξη της κατανάλωσης εντός των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2011-2018. Όπως φαίνεται, η κατανάλωση φυσικού αερίου διαμορφώθηκε στις 10,25 TWh (έναντι 10,42 TWh του έτους 2017), ήτοι εμφάνισε μία μικρή μείωση κατά 1,6%.

Δίκτυα Διανομής	**Κατανάλωση (TWh)**							
	2011	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Αττικής	3,71	3,33	2,79	2,72	3,11	2,87	3,53	3,49
Θεσσαλονίκης	2,39	2,33	2,01	2,04	2,38	2,34	2,82	2,73
Θεσσαλίας	1,41	1,28	1,05	1,10	1,10	1,14	1,60	1,61
Λοιπής Ελλάδας	2,35	2,40	2,21	2,48	2,47	2,61	2,47	2,42
Σύνολο	9,86	9,34	8,06	8,34	9,06	8,95	10,42	10,25

Πίνακας 4-1 Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης φυσικού αερίου στα δίκτυα διανομής (2011-2018)

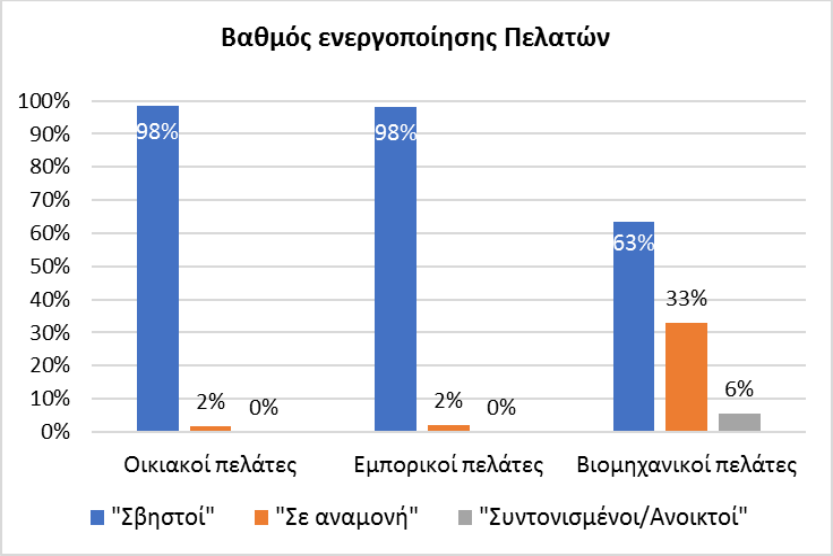
Με την εμφάνιση 21 εταιριών παροχής φυσικού αερίου στη λιανική αγορά, εμφανίστηκαν και τα πρώτα δείγματα κινητικότητας (switching) μεταξύ των Προμηθευτών. Ο Πίνακας 4-2 παρουσιάζει το πλήθος των πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή κατά το 2018, καθώς και τις καταναλώσεις που εμφάνισαν οι συγκεκριμένες μετακινήσεις. Όπως φαίνεται, πρώτες κατά σειρά έρχονται οι μετακινήσεις των βιομηχανικών πελατών (8,8% ως προς το πλήθος πελατών και 9,1% ως προς τον όγκο κατανάλωσης), ακολουθούμενες, με διαφορά, από αυτές των εμπορικών και οικιακών πελατών (της τάξης του 1,0 έως 3,0%).

Κατηγορία πελατών	**Συνολικό πλήθος ενεργών παροχών, 2018**	**Πλήθος πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2018**	**Ποσοστό κινητικότητας (πλήθος πελατών) (%)**	**Συνολική κατανάλωση πελατών, 2018 (MWh)**	**Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2018 (MWh)**	**Ποσοστό κινητικότητας (όγκος κατανάλωσης) (%)**
Οικιακοί	425.025	7.197	1,69%	4.539.913	51.126	1,13%
Εμπορικοί	15.986	386	2,41%	1.575.942	46.665	2,96%
Βιομηχανικοί	319	28	8,78%	4.133.237	374.757	9,07%
Σύνολο πελατών	**441.330**	**7.611**	**1,72%**	**10.249.092**	**472.549**	**4,61%**

Πίνακας 4-2 Κινητικότητα πελατών ανά καταναλωτική κατηγορία φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Παράλληλα με την κινητικότητα που καταγράφηκε από τους πελάτες, εξετάζεται και ο βαθμός ενεργοποίησης αυτών, δηλαδή η τάση/διάθεση ενεργοποίησης ή αδράνειας που εμφανίζουν στον τομέα της προμήθειας φυσικού αερίου. Το Σχήμα 4-5 παρουσιάζει το βαθμό ενεργοποίησης του καταναλωτικού κοινού κατά το έτος 2018, στο οποίο φαίνεται ότι το 98% τόσο των οικιακών όσο και των εμπορικών πελατών εμφανίζει «σβηστές» παροχές, δηλαδή δεν έχει αιτηθεί καμία αλλαγή Προμηθευτή εντός των τελευταίων 5 ετών (πρακτικά εντός του τελευταίου έτους που απελευθερώθηκε η αγορά προμήθειας φυσικού αερίου), ενώ μόλις το 2% αυτών χαρακτηρίζεται από παροχές «σε αναμονή» (έχει αιτηθεί μία αλλαγή Προμηθευτή εντός των τελευταίων 5 ετών), όπως άλλωστε φάνηκε και από την ανάλυση της κινητικότητας.

Αν και φαίνεται αμελητέος, ο βαθμός ενεργοποίησης των πελατών θα πρέπει να αξιολογηθεί σε σχέση με το μικρό χρονικό διάστημα λειτουργίας της ελεύθερης αγοράς στον τομέα του φυσικού αερίου, γεγονός που σημαίνει ότι ακόμα δεν έχει προλάβει να φανεί πραγματικά η έκταση της απελευθέρωσης. Παρ' όλα αυτά, μεγαλύτερη ενεργοποίηση φάνηκε να εμφανίζουν οι βιομηχανικοί πελάτες, προφανώς λόγω των μεγάλων ποσοτήτων που καταναλώνουν και του αντίστοιχου κόστους αυτών, τα οποία και ώθησαν στην αναζήτηση των καλύτερων δυνατών προσφορών από τους παρόχους με το πέρασμα του χρόνου. Χαρακτηριστικά, ένα μεγάλο ποσοστό των βιομηχανικών πελατών (33%) έχει αιτηθεί μία αλλαγή Προμηθευτή και ένα αρκετά μικρότερο αλλά σημαντικό ποσοστό (6%) εμφάνισε παροχές «συντονισμένες» ή «ανοιχτές», έχει δηλαδή αιτηθεί περισσότερες από μία αλλαγές Προμηθευτή τα τελευταία 5 έτη.



Σχήμα 4-5 Βαθμός ενεργοποίησης Πελατών φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Ο Πίνακας 4-3 αποτυπώνει το πλήθος των εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης πελατών κατά το 2018, τον αριθμό των εντολών που πραγματοποιήθηκαν τελικά από τις εταιρείες διανομής και τους μέσους χρόνους υλοποίησης αυτών. Όπως φαίνεται, η μεγάλη πλειονότητα των εντολών αλλαγής εκπροσώπησης αλλά και των εντολών παύσης εκπροσώπησης προέρχεται από τους οικιακούς πελάτες, με ένα μέσο ποσοστό υλοποίησης 84%-88% από την ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και, αντίστοιχα, μέσο ποσοστό 72%-81% από την ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε., με μέσους χρόνους υλοποίησης 2 - 3 ημέρες για την ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και 5 - 6 ημέρες για την ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε.. Σημειώνεται ότι οι μεγαλύτεροι χρόνοι εκτέλεσης των σχετικών εντολών εκ μέρους της ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. δεν οφείλονται, κατά βάση, σε υπαιτιότητα του Διαχειριστή αλλά σε τεχνικής φύσεως δυσκολίες, όπως η δυσκολία πρόσβασης στους μετρητές των οικιακών πελατών του αντίστοιχου δικτύου.

Ο Πίνακας 4-4 αποτυπώνει το πλήθος των εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών, καθώς επίσης τον αριθμό των εντολών που πραγματοποιήθηκαν τελικά από τις εταιρείες διανομής και τους μέσους χρόνους υλοποίησης. Όπως και στον προηγούμενο Πίνακα, η μεγάλη πλειονότητα των εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης προέρχεται από τους οικιακούς πελάτες, με τους μέσους χρόνους υλοποίησης να κινούνται στις 3 - 6 ημέρες για την ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. και στις 6 - 14 ημέρες για την ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.. Χαρακτηριστικό είναι το γεγονός ότι η κύρια αιτία αποσύνδεσης των παροχών από την ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. ήταν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές των πελατών και, αντίστοιχα, κύρια αιτία επανασύνδεσης αυτών η εξόφλησή τους ή η εφαρμογή σχετικού διακανονισμού, ενώ δεν ισχύει το ίδιο για τις άλλες δύο εταιρίες διανομής, στις οποίες άλλες ήταν οι κύριες αιτίες αποσυνδέσεων/επανασυνδέσεων (πχ. εποχικότητα δραστηριότητας).

Τέλος, ο Πίνακας 4-5 παρουσιάζει τον αριθμό νέων συνδέσεων παροχής φυσικού αερίου, τον αριθμό των εκτελεσθέντων εντολών από τις εταιρείες διανομής και τους μέσους χρόνους υλοποίησης αυτών.

Εταιρεία Διανομής Φυσικού Αερίου	**Πελάτες**	**Αριθμός εντολών αλλαγής εκπροσώ-πησης**	**Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ**	**Μέσος χρόνος υλοποιησης (ημέρες)**	**Αριθμός εντολών παύσης εκπροσώ-πησης**	**Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ**	**Μέσος χρόνος υλοποιησης (εργ. ημέρες)**
ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.	Οικιακοί	2.545	2.138	3,2	829	726	2,3
	Εμπορικοί	295	205	2,3	293	219	1,8
	Βιομηχανικοί	11	7	0,0	0	0	0,0
ΕΔΑ Θεσ/κης - Θεσσαλίας Α.Ε.	Οικιακοί	6.978	5.052	5,7	6.393	5.166	5,0
	Εμπορικοί	256	177	5,2	195	161	6,5
	Βιομηχανικοί	7	2	1,5	3	3	1,3
ΔΕΔΑ Α.Ε.	Οικιακοί	0	0	0,0	0	0	0,0
	Εμπορικοί	0	0	0,0	0	0	0,0
	Βιομηχανικοί	19	19	1,0	3	3	1,0

Πίνακας 4-3 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Εταιρεία Διανομής Φυσικού Αερίου	**Πελάτες**	**Αριθμός εντολών αποσύν-δεσης**	**Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ**	**Μέσος χρόνος υλοποιησης (εργ. ημέρες)**	**Αριθμός εντολών επανασύν-δεσης**	**Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ**	**Μέσος χρόνος υλοποιησης (εργ. ημέρες)**
ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.	Οικιακοί	3.524	2.636	13,6	2.630	2.332	6,2
	Εμπορικοί	666	397	7,6	320	248	1,8
	Βιομηχανικοί	3	1	1,0	0	0	0,0
ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε.	Οικιακοί	16.984	8.083	6,2	9.931	8.814	3,1
	Εμπορικοί	570	332	6,1	324	260	3,2
	Βιομηχανικοί	5	5	3,0	6	6	1,5
ΔΕΔΑ Α.Ε.	Οικιακοί	0	0	0,0	0	0	0,0
	Εμπορικοί	0	0	0,0	0	0	0,0
	Βιομηχανικοί	6	6	1,0	5	5	1,0

Πίνακας 4-4 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών φυσικού αερίου, 2018, (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Εταιρεία Διανομής Φυσικού Αερίου	Πελάτες	Αριθμός συμβάσεων	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ	Μέσος χρόνος υλοποιησης (εργ. ημέρες)
ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.	Οικιακοί	13.851	15.070	40,2
	Εμπορικοί	511	434	42,8
	Βιομηχανικοί	5	2	199,5
ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε.	Οικιακοί	46.656	24.887	33,5
	Εμπορικοί	1.089	507	34,0
	Βιομηχανικοί	10	5	31,0
ΔΕΔΑ Α.Ε.	Οικιακοί	143	143	30,8
	Εμπορικοί	4	4	32,0
	Βιομηχανικοί	5	4	151,0

Πίνακας 4-5 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

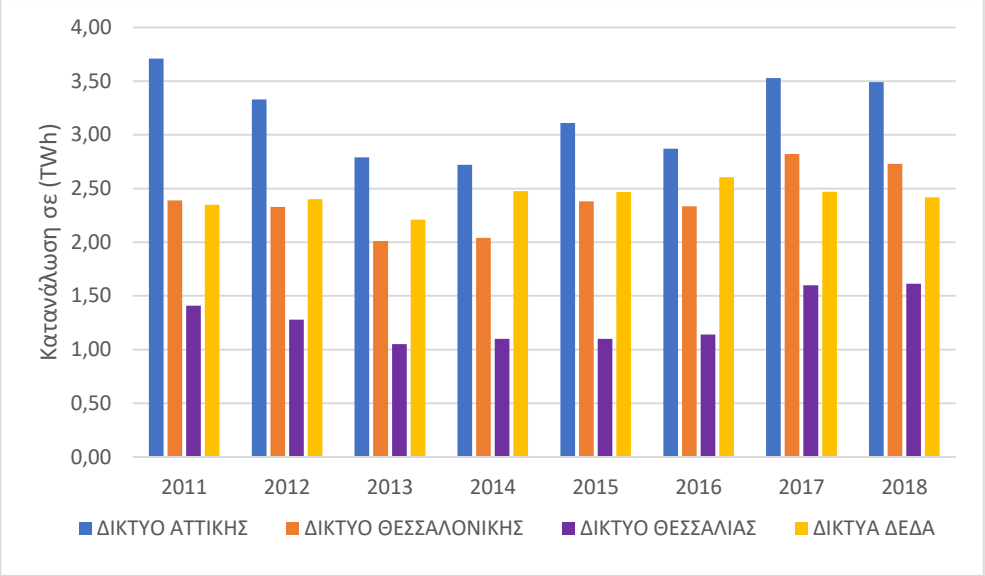
Συνολικά, μετά από μια εκτενή περίοδο στασιμότητας, η διείσδυση του φυσικού αερίου εμφανίζει πλέον μια ισχυρή δυναμική στην ελληνική επικράτεια. Το χρονικό διάστημα λειτουργίας της απελευθερωμένης αγοράς είναι ακόμα πολύ μικρό και, ως εκ τούτου, η έκταση των επερχόμενων αλλαγών δεν έχει προλάβει να φανεί στο σύνολό της, γεγονός που αναμένεται να συμβεί εντός του επόμενου χρονικού διαστήματος.

4.1.2.1 Ποσότητες Φυσικού Αερίου εντός των Δικτύων Διανομής

Στον Πίνακας 4-6 και στο Σχήμα 4-6 παρουσιάζεται η εξέλιξη της κατανάλωσης Φυσικού Αερίου εντός των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2011-2018, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία που έχουν αποσταλεί από τις εταιρείες διαχρονικά στη ΡΑΕ.

	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΣΕ (TWh)							
	2011	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
ΔΙΚΤΥΟ ΑΤΤΙΚΗΣ	3,71	3,33	2,79	2,72	3,11	2,87	3,53	3,49
ΔΙΚΤΥΟ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	2,39	2,33	2,01	2,04	2,38	2,34	2,82	2,73
ΔΙΚΤΥΟ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	1,41	1,28	1,05	1,10	1,10	1,14	1,60	1,61
ΔΙΚΤΥΑ ΔΕΔΑ	2,35	2,40	2,21	2,48	2,47	2,61	2,47	2,42
ΣΥΝΟΛΟ	9,86	9,34	8,06	8,34	9,06	8,95	10,42	10,25

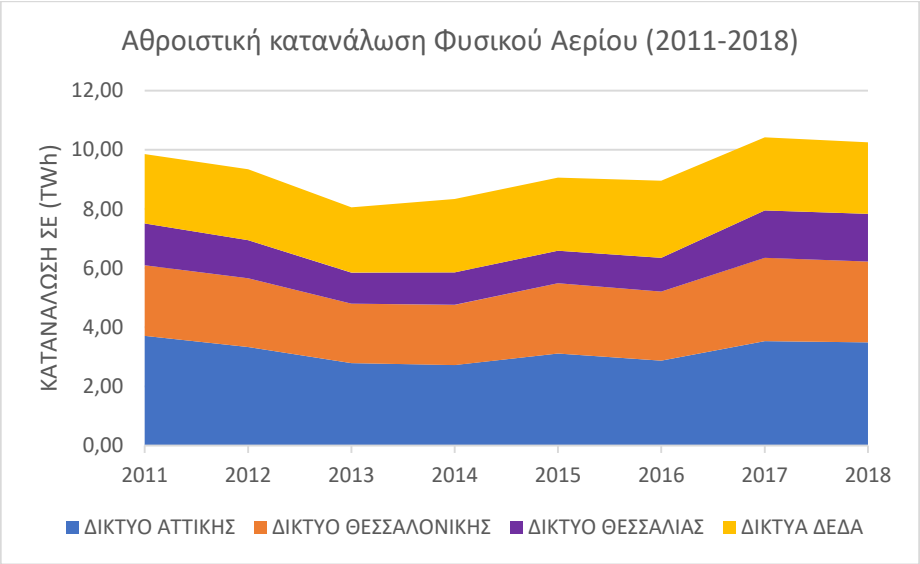
Πίνακας 4-6 Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής (2011-2018)



Σχήμα 4-6 Εξέλιξη της κατανάλωσης αερίου στα Δίκτυα Διανομής (2011-2018)

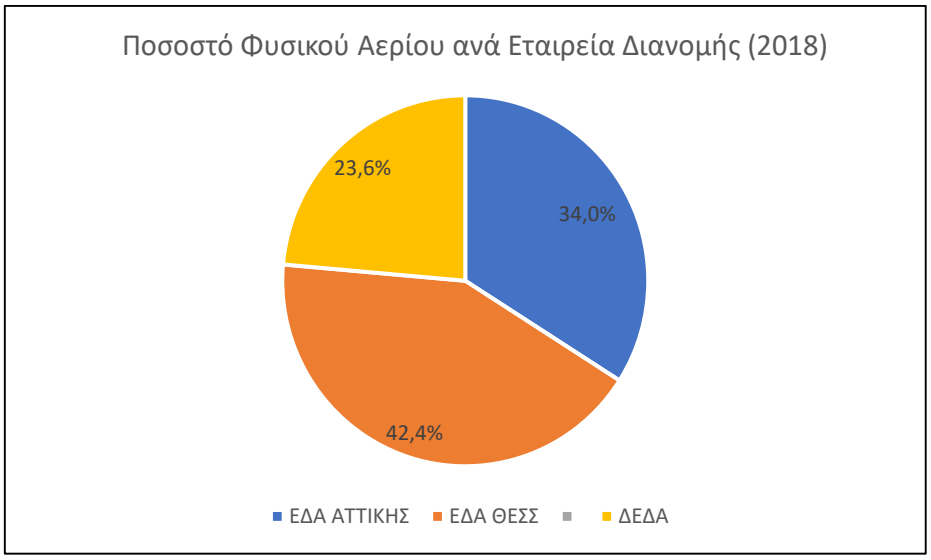
Κατά τη διάρκεια του έτους 2018, η συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου στα Δίκτυα Διανομής διαμορφώθηκε σε 10,25 TWh, παρουσιάζοντας ελαφρυά μείωση σε σχέση με το 2017 της τάξης του ενάμισι τοις εκατό (-1,62%). Μείωση στην ετήσια κατανάλωση παρουσιάστηκε σε όλα τα Δίκτυα Διανομής πλην του Δικτύου Διανομής της Θεσσαλίας, στο οποίο το 2018 η κατανάλωση ανήλθε σε 1,61 TWh έναντι 1,60 TWh το 2017, ανεπαίσθητη αύξηση, καθώς είναι της τάξης του ένα τοις εκατό (0,87%). Μεγαλύτερη ποσοστιαία μείωση παρουσιάστηκε στο Δίκτυο Διανομής της Θεσσαλονίκης, όπου η κατανάλωση το έτος 2018 ανήλθε σε 2,73 TWh, έναντι 2,82 TWh το 2017, ήτοι μείωση σε ποσοστό περίπου τρία τοις εκατό (-3,28%). Αντιστοίχως, η κατανάλωση στο Δίκτυο Διανομής της Αττικής μειώθηκε σε ποσοστό περίπου ένα τοις εκατό (-1,08%) (3,49 TWh το 2018 έναντι 3,53TWh το 2017) και στα Δίκτυα Διανομής της ΔΕΔΑ (Δίκτυα Διανομής: Στερεάς Ελλάδας, Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης, Πελοποννήσου) σε ποσοστό της τάξης του δύο τοις εκατό (-2,11%) (2,42 TWh το 2018 έναντι 2,47 TWh το 2017).

Στο Σχήμα 4-7 παρουσιάζεται η αθροιστική κατανάλωση Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου για τα έτη 2011 έως 2018, η οποία παρουσιάζει διαχρονικά παρόμοια τάση σε κάθε Δίκτυο Διανομής.



Σχήμα 4-7: Αθροιστική κατανάλωση Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής για τα έτη 2011-2018.

Στο Σχήμα 4-8 και στο Σχήμα 4-9 παρουσιάζονται το ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά Εταιρεία Διανομής και το ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά Δίκτυο Διανομής για το έτος 2018. Το Δίκτυο Διανομής της Αττικής να κατέχει το μεγαλύτερο ποσοστό διανομής Φυσικού Αερίου με τριάντα τέσσερα τοις εκατό (34%), ακολουθούν το Δίκτυο της Διανομής Θεσσαλονίκης με ποσοστό της τάξης του είκοσι εφτά τοις εκατό (26,6%) το Δίκτυο Διανομής της Θεσσαλίας ποσοστό δεκαέξι τοις εκατό (15,7%) και ακολουθούν τα τέσσερα Δίκτυα Διανομής της ΔΕΔΑ. Το Δίκτυο της Στερεάς Ελλάδας να κατέχει ποσοστό της τάξης του έντεκα τοις εκατό (11,1%), το Δίκτυο της Κεντρικής Μακεδονίας της τάξης του οκτώ τοις εκατό (7,9%), το Δίκτυο της Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης της τάξης του τέσσερα τοις εκατό (4,2%) και το Δίκτυο της Πελοποννήσου της τάξης του μισό τοις εκατό (0,3%) .



Σχήμα 4-8 Ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά Εταιρεία Διανομής για το έτος 2018.

Σχήμα 4-9 Ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά Δίκτυο Διανομής για το έτος 2018.

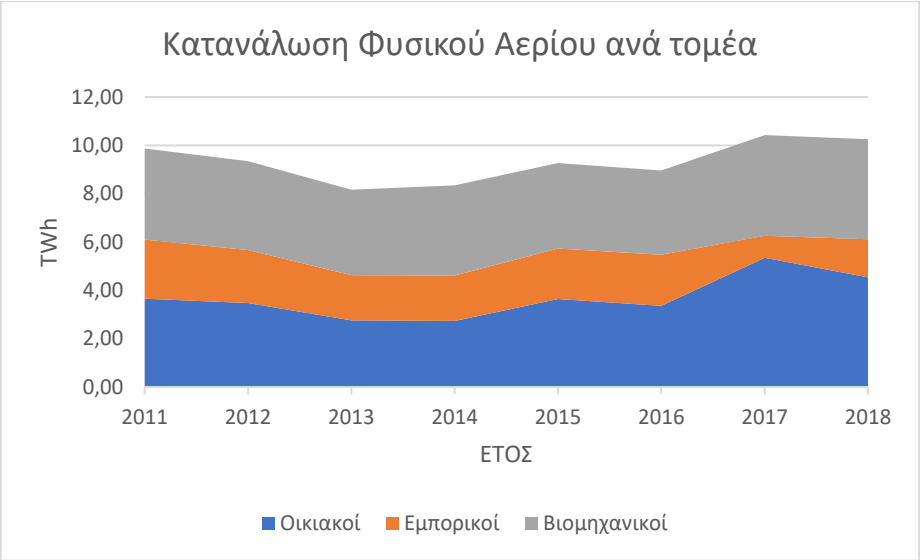
Οι κατηγορίες τελικής χρήσης Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής είναι οι εξής:

- Οικιακή.
- Εμπορική.
- Βιομηχανική.
- Κλιματισμός/Συμπαραγωγή[47].

Κατά το έτος 2018, μειώθηκε η κατανάλωση του οικιακού τομέα κατά δεκαπέντε τοις εκατό (-15%), από 5,34 TWh σε 4,54 TWh, και του βιομηχανικού τομέα κατά ένα τοις εκατό (-1%) από 4,16 TWh σε 4,13 TWh. Ο εμπορικός τομέας παρουσίασε αύξηση κατανάλωσης κατά εβδομήντα τρία τοις εκατό (73%), από 0,91 TWh σε 1,58 TWh.

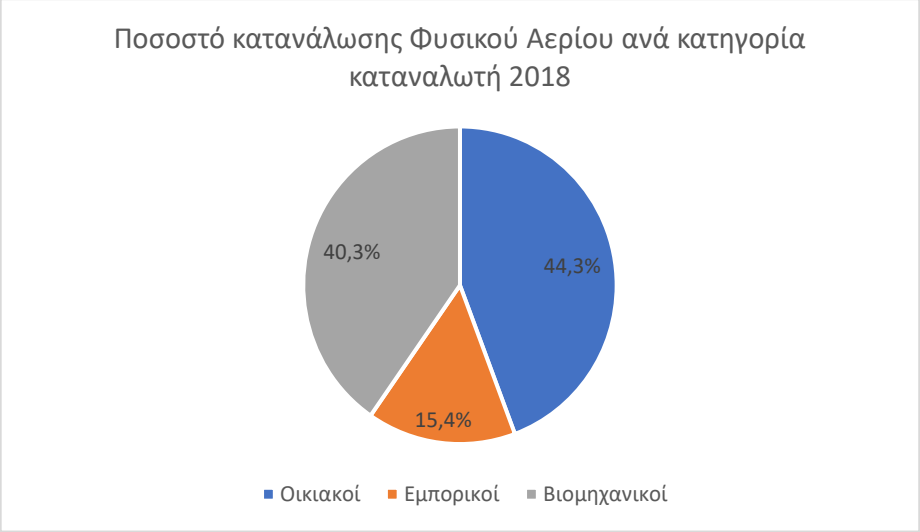
Στο Σχήμα 4-10 παρουσιάζεται η αθροιστική κατανάλωση Φυσικού Αερίου ανά κατηγορία τελικής χρήσης για τα έτη 2011 έως 2018.

[47] Στις καταναλώσεις της βιομηχανικής χρήσης συμπεριλήφθηκαν καταναλώσεις κλιματισμού/συμπαραγωγής της ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, λόγω του μικρού όγκου κατανάλωσης σε σχέση με τις άλλες κατηγορίες. Τα υπόλοιπα Δίκτυα Διανομής δεν διαθέτουν αυτήν την κατηγορία.



Σχήμα 4-10: Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά τομέα στα Δίκτυα Διανομής 2011-2018.

Στο Σχήμα 4-11 παρουσιάζεται το ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά κατηγορία τελικής χρήσης για το έτος 2018, όπως προκύπτει από τα δεδομένα που παρουσιάστηκαν παραπάνω, με το μερίδιο των οικιακών χρηστών να φτάνει το σαράντα τέσσερα τοις εκατό (44,3%), των βιομηχανικών χρηστών το σαράντα τοις εκατό (40,3%) και των εμπορικών χρηστών το δεκαπέντε τοις εκατό (15,4%) για όλα τα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.



Σχήμα 4-11: Ετήσιο ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά τομέα για το έτος 2018.

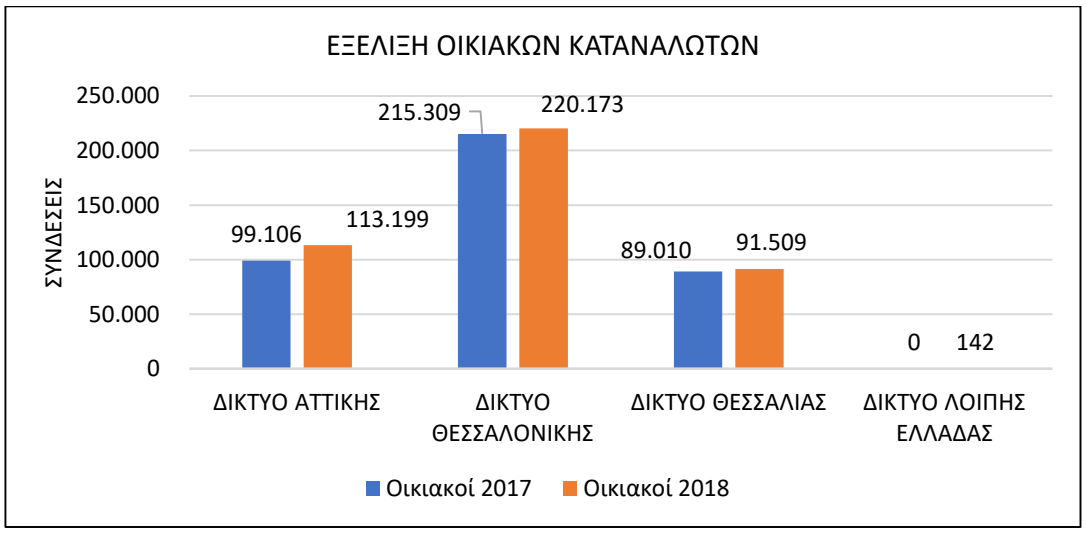
4.1.2.2 Αριθμός Συνδέσεων (Μετρητών) στα Δίκτυα Διανομής

Βάσει του Κανονισμού Τιμολόγησης, άρθρο 10 παρ. 3, 4 και5 και προκειμένου να επιτευχθεί ικανοποιητικός βαθμός διείσδυσης του φυσικού αερίου, η ΡΑΕ θεώρησε σκόπιμη την

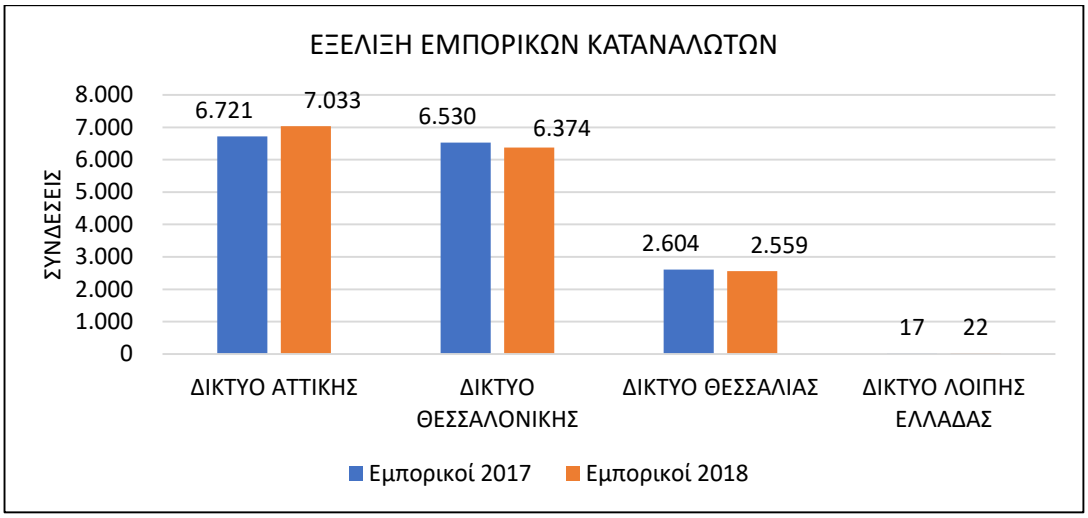
αναγνώριση ποσοστού έκπτωσης 100% στα Τέλη Σύνδεσης για όλα τα έτη της 1ης ρυθμιστικής περιόδου (2017-2020), με τις υπ. αριθμ. Αποφάσεις 345, 346, 347, 348 του 2016, βάσει των οποίων εγκρίθηκαν τα τιμολόγια για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των Δικτύου Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας.

Τα αποτελέσματα της παραπάνω ρύθμισης εξακολουθούν για δεύτερο χρόνο να αποτυπώνονται στην αγορά, αφού πέρα από τη γενικευμένη αύξηση σε όλες τις κατηγορίες με εξαίρεση τις εμπορικές συνδέσεις του Δικτύου της Θεσσαλονίκης και του Δικτύου της Θεσσαλίας που παρουσίασαν μείωση 2,4% και 1,7% αντίστοιχα, καταγράφηκε σημαντική αύξηση νέων συνδέσεων οικιακών καταναλωτών σε ποσοστό 14,2% στο Δίκτυο Διανομής της Αττικής, 2,3% στο Δίκτυο Διανομής της Θεσσαλονίκης και 2,8% στο Δίκτυο Διανομής της Θεσσαλίας, ενώ παράλληλα το 2018 υπήρξαν οι πρώτες συνδέσεις οικιακών καταναλωτών στα Δίκτυα της ΔΕΔΑ. Ακολουθούν αναλυτικά διαγράμματα εξέλιξης νέων συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών.

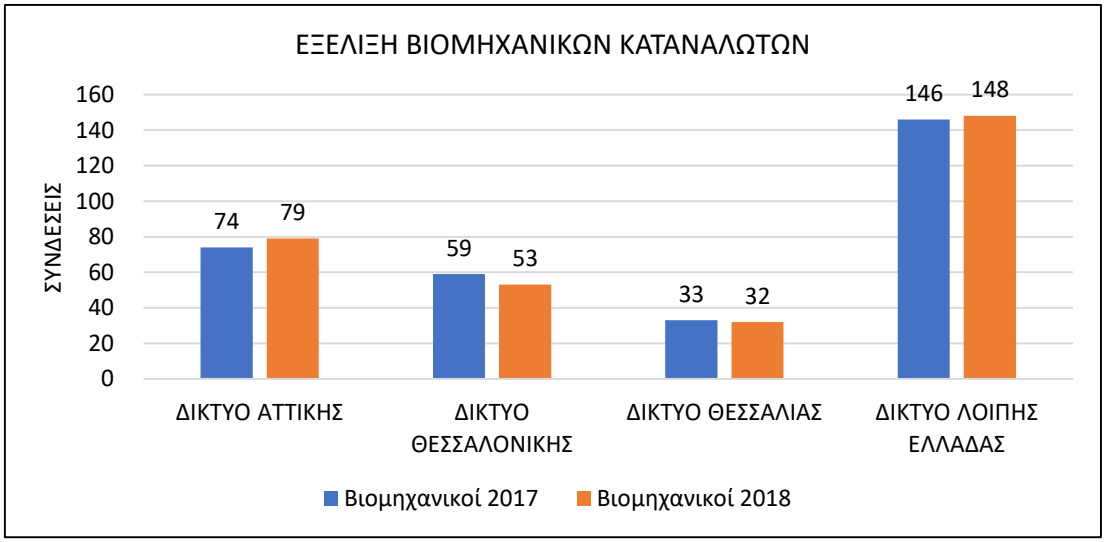
Στα Σχήματα 4-12 έως 4-14 που ακολουθούν, παρουσιάζονται αντίστοιχα οι συνολικές συνδέσεις των οικιακών, των εμπορικών και των βιομηχανικών καταναλωτών για κάθε Δίκτυο Διανομής για τα έτη 2017 και 2018, βάσει των οποίων προκύπτουν τα ποσοστά αυξομειώσεων της προηγούμενης παραγράφου.



Σχήμα 4-12: Συνδέσεις οικιακών καταναλωτών 2017-2018 ανά Δίκτυο Διανομής.



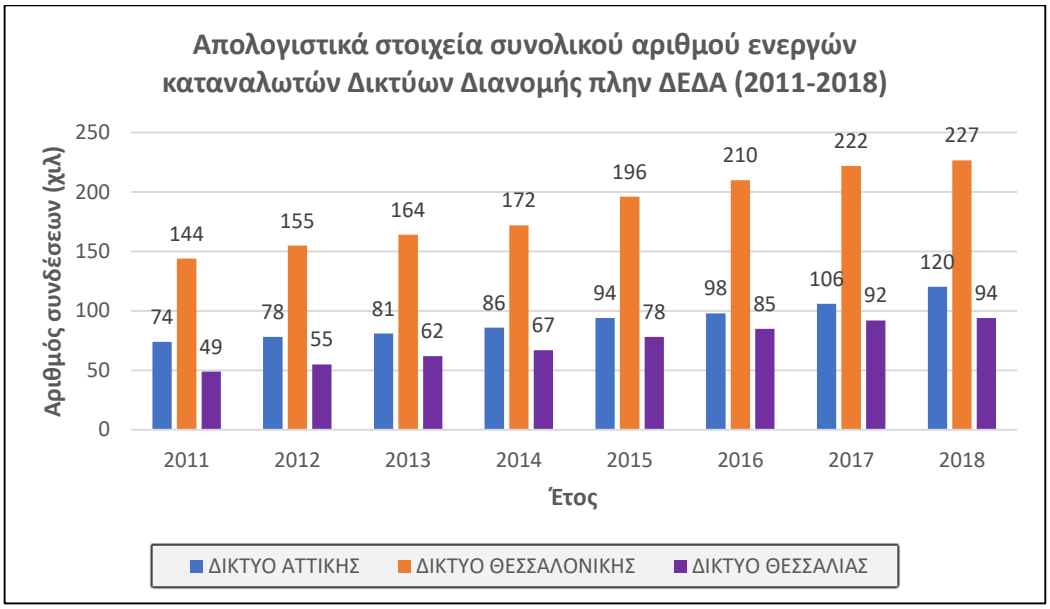
Σχήμα 4-13: Συνδέσεις εμπορικών καταναλωτών 2017-2018 ανά Δίκτυο Διανομής.



Σχήμα 4-14: Συνδέσεις βιομηχανικών καταναλωτών 2017-2018 ανά Δίκτυο Διανομής.

**Στα παραπάνω διαγράμματα το Δίκτυο Διανομής της Λοιπής Ελλάδας παρουσιάζεται ως ενιαίο, λόγω του μικρού αριθμού συνδέσεων που υφίστανται σε αυτό.*

Η εξέλιξη του συνολικού αριθμού των καταναλωτών στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου έως το τέλος του 2018, παρουσιάζεται στο Σχήμα 4-15, στο οποίο καταγράφεται η διαχρονική αύξηση των συνδέσεων από το 2011, όπου στα Δίκτυα Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας υπήρχαν περίπου 74.000, 144.000 και 49.000 συνδέσεις, αντίστοιχα, ενώ στο τέλος του 2018 υπάρχουν περίπου 120.000, 227.000 και 94.000 συνδέσεις, αντίστοιχα. Από το διάγραμμα έχει εξαιρεθεί το Δίκτυο Διανομής της ΔΕΔΑ, λόγω του συγκριτικά πολύ μικρού αριθμού συνδέσεων στο δίκτυό της που ανέρχεται στις 312.



Σχήμα 4-15: Σύνολο ενεργών συνδέσεων Τελικών Πελατών ανά Δίκτυο Διανομής για την περίοδο 2011-2018.

4.2 Εξελίξεις στα δίκτυα φυσικού αερίου το 2018

4.2.1 Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

4.2.1.1 Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 63Θ του ν. 4001/2011, κάθε έτος, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. καταρτίζει και θέτει σε δημόσια διαβούλευση Σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα επόμενα δέκα (10) έτη. Στο Σχέδιο αυτό καθορίζονται τα συγκεκριμένα έργα ανάπτυξης, ενίσχυσης και διασύνδεσης του ΕΣΦΑ, τα οποία απαιτείται να εκτελεσθούν κατά τα επόμενα δέκα έτη από τη θέσπιση του εν λόγω Προγράμματος, το χρονοδιάγραμμα και ο τρόπος κατασκευής των έργων αυτών, καθώς και το προϋπολογιζόμενο κόστος τους.

Μετά την ολοκλήρωση της πρώτης δημόσιας διαβούλευσης του Σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026 που διενήργησε ο ΔΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής υπέβαλε τον Σεπτέμβριο του 2017 στη ΡΑΕ την πρότασή του για το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026. Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, έθεσε το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ σε δημόσια διαβούλευση με τους υφιστάμενους και δυνητικούς Χρήστες του ΕΣΦΑ, κατά το χρονικό διάστημα από 13.10.2017 έως 10.11.2017. Στην εν λόγω δημόσια διαβούλευση υπήρξαν δύο (2) συμμετοχές.

Στη συνέχεια, η ΡΑΕ έθεσε σε σύντομη συμπληρωματική δημόσια διαβούλευση, κατά το χρονικό διάστημα από 09.02.2018 έως 16.02.2018 το κείμενο που υπέβαλε ο Διαχειριστής και το οποίο αφορούσε:

1. Στην ένταξη του νέου έργου «Αναβάθμιση Σταθμού Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία» στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026 με προϋπολογισμό υλοποίησης 15 εκατ. €. Σύμφωνα με το Διαχειριστή, δεδομένου ότι ο αγωγός ΤΑΡ πρόκειται να συνδεθεί με το ΕΣΜΦΑ το έργο κρίνεται απαραίτητο, για να διασφαλιστεί η υδραυλική επάρκεια του δικτύου.
2. Στον επανυπολογισμό της επίπτωσης των νέων έργων του Σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026 στη Μέση Χρέωση Χρήσης ΕΣΦΑ. Ο εν λόγω επανυπολογισμός κρίθηκε αναγκαίος από τον Διαχειριστή λόγω επικαιροποίησης της πρόβλεψης ζήτησης φυσικού αερίου καθώς και του νέου ορισμού της μέσης χρέωσης, όπως συμπεριελήφθη στον νέο Κανονισμό Τιμολόγησης (απόφαση ΡΑΕ 871/2017). Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 1086/2018 Απόφασή της ενέκρινε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2017-2026 υπό συγκεκριμένους όρους και κάλεσε τον ΔΕΣΦΑ να επανυποβάλει το Τελικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης βάσει των όρων της Απόφασης.

Περαιτέρω η Αρχή αποφάσισε την απένταξη από τη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση έργων που έχουν ήδη εγκριθεί λόγω αλλαγής του Ευρωπαϊκού ρυθμιστικού πλαισίου.

Ο Διαχειριστής υπέβαλε τον Ιανουάριο του 2019 το Αναθεωρημένο Σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026. Με την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 236/2019 η ΡΑΕ ενέκρινε τον Φεβρουάριο του 2019 το Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026. Ειδικότερα, τα έργα: «Σταθμός συμπίεσης στην Αμπελιά», «Αντικατάσταση Συστημάτων Διαχείρισης Μετρήσεων και Εποπτείας/ Ελέγχου σε σταθμούς Μ/Ρ του ΕΣΜΦΑ» και «Αναβάθμιση σταθμού συμπίεσης στην Νέα Μεσημβρία», εγκρίθηκαν υπό την προϋπόθεση λήψης επιχορήγησης. Σε περίπτωση απόρριψης του αιτήματος επιχορήγησης η Αρχή θα προβεί σε επαναξιολόγηση των έργων αυτών.

4.2.1.2 Πιστοποίηση ΔΕΣΦΑ

Η εταιρεία «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.» ιδρύθηκε το 2007 βάσει του νόμου 3428/2005 για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου, ως 100% θυγατρική εταιρεία της Δημόσιας Επιχείρησης Φυσικού Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.). Η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. είναι ιδιοκτήτης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και έχει τα πλήρη και αποκλειστικά δικαιώματα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 68 του Νόμου 4001/2011, καθώς και στη δευτερογενή νομοθεσία. Περαιτέρω, η ΔΕΣΦΑ ΑΕ είναι πιστοποιημένος Διαχειριστής, ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Φυσικού Αερίου σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 523/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Με την υπ' αριθμ. 206/25.04.2012 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων του Ελληνικού Δημοσίου, το Ελληνικό Δημόσιο μεταβίβασε ποσοστό 65% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) ενώ το υπόλοιπο 35% παρέμεινε στην εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (ΕΛΠΕ).

Εν συνεχεία, το Κυβερνητικό Συμβούλιο για την Οικονομική Πολιτική με την υπ' αριθμ. 51/01.03.2017 απόφασή του, ενέκρινε, μεταξύ άλλων, τη λήψη απόφασης για τη διάθεση ποσοστού 31% των μετοχών που κατέχει μέσω της ΔΕΠΑ το ΤΑΙΠΕΔ, σε συνδυασμό με το ποσοστό 35% των μετοχών που κατέχουν μέσω της ΔΕΠΑ τα ΕΛΠΕ και την επιστροφή στο Ελληνικό Δημόσιο του υπολοίπου ποσοστού 34% των μετοχών του ΔΕΣΦΑ και εξουσιοδότησε το ΤΑΙΠΕΔ να σχεδιάσει και να υλοποιήσει τη διαδικασία για την πώληση της εν λόγω συμμετοχής.

Ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 63Α Ν. 4001/2011, ως τροποποιήθηκε και ισχύει, το 66% των μετοχών που κατέχει η ΔΕΠΑ Α.Ε. επί του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ ορίστηκε να πωληθεί και να μεταβιβαστεί μέσω διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας, που διενεργείται από το ΤΑΙΠΕΔ, το δε υπόλοιπο 34% να μεταβιβαστεί στο Ελληνικό Δημόσιο.

Κατά τα νόμω οριζόμενα, στις 26 Ιουνίου 2017, το ΤΑΙΠΕΔ και τα ΕΛΠΕ συνήψαν δεσμευτικό μνημόνιο συνεννόησης σχετικά με την κοινή πώληση των αντίστοιχων μετοχών τους ενώ την ίδια ημέρα απηύθυναν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στη διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας ΔΕΣΦΑ Α.Ε..

Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης της διαγωνιστικής διαδικασίας, το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ ανακήρυξε την κοινοπραξία των εταιρειών Snam S.p.A, Enagas Internacional S.L.U. και Fluxys S.A. (ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε.) ως προτιμητέο επενδυτή, ενώ η συναλλαγή εγκρίθηκε και από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των ΕΛΠΕ, στις 14 Μαΐου 2018.

Λαμβάνοντας υπόψη τα οριζόμενα στη διάταξη της παρ. 4 του άρθρου 64 του Νόμου η ΔΕΣΦΑ γνωστοποίησε στη ΡΑΕ τη σχεδιαζόμενη συναλλαγή που αφορά στην πώληση του 66% του μετοχικού της κεφαλαίου στην κοινοπραξία των εταιρειών Snam S.p.A, Enagas Internacional S.L.U. και Fluxys S.A, ενώ τον Ιούλιο του 2018 υπέβαλε αίτηση πιστοποίησης υπό το πρότυπο του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς διαχωρισμένης ιδιοκτησίας.

Στο πλαίσιο της ορισμένης διαδικασίας από την Οδηγία 2009/73/ΕC για την πλήρωση των κριτηρίων του άρθρου 9 και τις σχετικές προβλέψεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ κατόπιν της αξιολόγησης της αίτησης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., με την υπ΄ αριθμ. 767/2018 Απόφασή της, αποφάσισε την προκαταρκτική πιστοποίηση της εταιρείας ΔΕΣΦΑ ΑΕ, ως Διαχειριστής Μεταφοράς Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, όπως ορίζει ο ν. 4001/2011, σύμφωνα και με τα όσα αναφέρονται στην εν λόγω Απόφαση, σχετικά με τη διασφάλιση της συμμόρφωσης de jure και

de facto με τις προϋποθέσεις των άρθρων 9 και 10 της Οδηγίας 2009/73 και του άρθρου 62 του ν. 4001/2011, ιδίως όσον αφορά:

1. την πρόβλεψη και επιβολή των κατάλληλων μέτρων για τη διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού σε εθνικό και ενωσιακό επίπεδο ή/και άλλων σκοπών υπέρτερου δημοσίου συμφέροντος, εφόσον κριθεί αναγκαίο κατά το χρόνο έκδοσης της τελικής απόφασης ΡΑΕ περί της πιστοποίησης και
2. την υποχρέωση του Διαχειριστή να ενημερώσει την Αρχή σε περίπτωση που οποτεδήποτε και καθ' οιονδήποτε τρόπο μεταβληθούν οι περιστάσεις και τα στοιχεία που ελήφθησαν υπόψη κατά την εξέταση του αιτήματος του Διαχειριστή.

Η ως άνω υπ' αριθμ. 767/2018 Απόφαση ΡΑΕ κοινοποιήθηκε αμελλητί στις 27.08.2018 στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, προκειμένου να διατυπώσει τη γνώμη της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 9 και 10 της Οδηγίας 2009/73 και στο άρθρο 3 του Κανονισμού 715/2009.

Η Επιτροπή, με την υπ' αριθμ. C (2018)/7147 Γνώμη της, απέστειλε τις παρατηρήσεις της επί της προκαταρκτικής απόφασης εστιάζοντας στο θέμα της επιβεβαίωσης ότι οι εταιρείες "Fluxys Europe B.V.", "SNAM S.p.A" και "Enagas Internacional S.L.U" δεν διαθέτουν συμμετοχές στην παραγωγή ή/και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας ή/και φυσικού αερίου, οι οποίες θα μπορούσαν να είναι κρίσιμες στο πλαίσιο της παρούσας πιστοποίησης.

Ακολούθως, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τη Γνώμη της Επιτροπής και έπειτα από σχετική διερεύνηση με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας Ιταλίας, Βελγίου και Ισπανίας καθώς και με την ίδια την κοινοπραξία «ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε., με την απόφασή της 1220/2018 (ΦΕΚ Β' 5740/19.12.2018), πιστοποίησε τελικά την ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπό το μοντέλο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού. Με την εν λόγω Απόφαση τέθηκε ένα αυστηρό πλαίσιο συμμόρφωσης και ορίστηκε ότι η οποιαδήποτε μεταβολή των όρων που αφορούν την οργάνωση και την δομή του Διαχειριστή καθώς και των μετόχων του, ενδέχεται να ενέχει ουσιαστική επιρροή επί της πλήρωσης των προϋποθέσεων ανεξαρτησίας και των άρθρων 9 & 10 της Οδηγίας και να επιβάλλει την ανάγκη αναθεώρησης της απόφασης πιστοποίησης.

4.2.1.3 Κανονιστικό Πλαίσιο για πρόσβαση στο ΕΣΦΑ

4.2.1.3.i *Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 για τη θέσπιση Κανονισμού σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου*

Η ΡΑΕ εντός του 2018, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού 2017/460 για την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΦΑ αναφορικά με την τροποποίηση του εν ισχύ Κανονισμού Τιμολόγησης[48]. Ειδικότερα, βάσει των υποχρεώσεων που απορρέουν από τα άρθρα 26 και 30

[48] Απόφαση ΡΑΕ 644/2018

του Κανονισμού και σύμφωνα με τις εκτιμήσεις για τη διαμόρφωση των τιμολογίων που πρόκειται να εγκριθούν για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο (2019-2022), η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το κείμενο του Κανονισμού με τις προτεινόμενες από τον Διαχειριστή τροποποιήσεις και όλα τα αναγκαία ποσοτικά και συγκριτικά στοιχεία για τα τιμολόγια της περιόδου 2019-2021. Οι σημαντικότερες τροποποιήσεις αναφορικά με τον υφιστάμενο Κανονισμό τιμολόγησης ΕΣΦΑ αφορούν: α) στην συγχώνευση των Εξόδων του Συστήματος (δηλαδή τις Ζώνες Εξόδου Βορειοανατολική, Βόρεια και Νότια) σε μία Ζώνη Εξόδου, την ΕΣΜΦΑ, τροποποίηση που επιτρέπει τον χαρακτηρισμό της μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων ως μεθοδολογία «postage stamp», β) στον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου Εισόδων, ως το άθροισμα του 50% του Απαιτούμενου Εσόδου Μεταφοράς και της οποιασδήποτε (νέας) Ανακτήσιμης Διαφοράς των Εισόδων αυτών, γ) τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου Εξόδων, ως το άθροισμα του 50% του Απαιτούμενου Εσόδου Μεταφοράς, της οποιασδήποτε (νέας) Ανακτήσιμης Διαφοράς των Εξόδων αυτών, του ποσού της κοινωνικοποίησης του Απαιτούμενου Εσόδου της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα, του ποσού που αναλογεί κατ' έτος στην Παλαιά Ανακτήσιμη Διαφορά καθώς και του εσόδου από Υπηρεσίες Μη -Μεταφοράς, δ) στην ανάκτηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου Εισόδων και Εξόδων, πλην του ποσού της Παλαιάς Ανακτήσιμης Διαφοράς, κατά 100% από χρεώσεις δυναμικότητας (capacity-based transmission tariffs). Το ποσό που αναφέρεται στην Παλαιά Ανακτήσιμη Διαφορά ανακτάται κατά 100% από χρεώσεις ποσότητας (commodity-based transmission tariffs). Βάσει του υφιστάμενου Κανονισμού Τιμολόγησης, η κατανομή μεταξύ δυναμικότητας και ποσότητας είναι 80%-20% για όλα τα ανωτέρω.

Ο ACER πρόκειται να υποβάλει μελέτη με τις παρατηρήσεις του επί της πρότασης του Διαχειριστή εντός δύο μηνών από τη λήξη της δημόσιας διαβούλευσης (31/1/2019), ενώ η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη και τις παρατηρήσεις αυτές θα πρέπει να εγκρίνει την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ εντός του πρώτου τετραμήνου του 2019, ώστε βάσει αυτού να εγκριθούν τα νέα τιμολόγια μεταφοράς ΕΣΦΑ μέχρι την 31η Μαΐου 2019, τα οποία θα τεθούν σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2020.

4.2.1.3.ii *Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΦΑ 2019-2022 – Τιμολόγια ΕΣΦΑ 2019*

Εντός του Σεπτεμβρίου 2018 υποβλήθηκε η πρόταση του Διαχειριστή ΕΣΦΑ αναφορικά με το Απαιτούμενο Έσοδο για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022 και τα τιμολόγια για το πρώτο έτος αυτής. Επί της πρότασης αυτής έγινε περαιτέρω έλεγχος και επεξεργασία από τη ΡΑΕ και η σχετική απόφαση έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων αναμένεται εντός του πρώτου εξαμήνου του 2019.

4.2.1.3.iii *Τέταρτη αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ*

Με την θέση σε ισχύ της 3ης αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ την 1η Ιουνίου 2017 (Απόφαση 239/17.3.2017, ΦΕΚ Β' 1549/5.5.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.6.2017) συντελέστηκε η κατ' αρχήν σύγκλιση του εθνικού ρυθμιστικού πλαισίου με το ευρωπαϊκό, εισήχθησαν δηλαδή οι αναγκαίες προσθήκες και τροποποιήσεις του εθνικού δευτερογενούς πλαισίου για την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κανονισμών, και συγκεκριμένα του Ευρωπαϊκού

Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας ((ΕΕ) 984/2013, ο οποίος αντικαταστάθηκε από τον Κανονισμό (ΕΕ) 459/2017 τον Απρίλιο του 2017, του Ευρωπαϊκού Κανονισμού για την Εξισορρόπηση ((ΕΕ) 312/2014 και του Ευρωπαϊκού Κανονισμού για τη διαλειτουργικότητα των συστημάτων φυσικού αερίου ((ΕΕ) 703/2015, καθώς και διατάξεις απαραίτητες για την υλοποίηση των ενεργειών που πρότεινε ο Διαχειριστής στην Έκθεση Προσωρινών Μέτρων στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Κανονισμού για την Εξισορρόπηση (Απόφαση ΡΑΕ 274/2015, ΦΕΚ Β' 1916/8.9.2015).

Οι βασικότερες ρυθμίσεις της 3ης αναθεώρησης του Κώδικα ήταν: α. δέσμευση δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Sidirokastro μέσω δημοπρασιών τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας, β. πλήρης εφαρμογή συστήματος εισόδου-εξόδου, γ. τροποποίηση της διαδικασίας Ημερήσιου Προγραμματισμού ΕΣΦΑ ώστε να είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό 312/2014, με την πρόβλεψη για δυνατότητα 35 επαναδηλώσεων, 13 εκ των οποίων εντός της Ημέρας στην οποία αφορά η δήλωση, δ. προσφορά υπηρεσιών αντίστροφης ροής, ε. σταδιακή μείωση των Ορίων Ανοχής Χρήστη για σκοπούς εξισορρόπησης μέχρι το μηδενισμό τους το έτος 2019.

Κατόπιν της ομαλής προσαρμογής της αγοράς φυσικού αερίου στο πλαίσιο των νέων ρυθμίσεων που θεσπίστηκαν ως άνω, ο Διαχειριστής εισηγήθηκε άμεσα, τον Ιούλιο του 2017, και σε υλοποίηση ήδη συμφωνημένων χρονοδιαγραμμάτων, την εκ νέου τροποποίηση (4η αναθεώρηση) του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, προκειμένου να επιτευχθεί πλέον η, κατά το δυνατόν, πλήρης εναρμόνιση του δευτερογενούς εθνικού πλαισίου που αφορά στην πρόσβαση τρίτων στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με τις διατάξεις των Ευρωπαϊκών Κανονισμών που προαναφέρθηκαν.

Η πρόταση του ΔΕΣΦΑ τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ από τις 08.08.2017 έως και τις 15.09.2017. Ταυτόχρονα, προωθήθηκαν στο αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εισηγήσεις για τις απαραίτητες τροποποιήσεις του ν. 4001/2011, προκειμένου να καταστούν δυνατές οι σκοπούμενες αλλαγές, οι οποίες και εισήχθησαν στον ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9/23.1.2018).

Λαμβάνοντας υπόψιν τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση και κατόπιν περαιτέρω συνεργασίας με τον Διαχειριστή, με την Απόφαση 123/2018, η ΡΑΕ ενέκρινε την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου κατά τη συνεδρίασή της στις 31 Ιανουαρίου 2018 (ΦΕΚ Β' 788/7.3.2018).

Οι κύριες ρυθμίσεις της 4ης αναθεώρησης αφορούν στα ακόλουθα θέματα:

i. Λειτουργία Βάθρου Εξισορρόπησης (Balancing Platform) στο οποίο ο Διαχειριστής πραγματοποιεί, με βάση μηχανισμούς αγοράς, την αγορά και πώληση των ποσοτήτων φυσικού αερίου που απαιτούνται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΦΑ.

   Το Βάθρο Εξισορρόπησης παρέχει τόσο στο Διαχειριστή τη δυνατότητα λειτουργικής εξισορρόπησης του Συστήματος, όσο και στους Χρήστες τη δυνατότητα εξισορρόπησης

της θέσης τους και συνεπώς της μείωσης των χρεώσεων αποκλίσεων που τους καταλογίζονται. Περαιτέρω, δίνει τη δυνατότητα εξισορρόπησης μέσω μηχανισμών αγοράς και όχι μέσω μόνο μίας σύμβασης-πλαισίου με έναν ή περισσότερους Προμηθευτές (η οποία πλέον ενεργοποιείται μόνο ως τελευταία επιλογή του Διαχειριστή σε περίπτωση που η αγορά αδυνατεί να καλύψει τις ανάγκες λειτουργικής εξισορρόπησης του Συστήματος). Τέλος, το Βάθρο Εξισορρόπησης παρέχει ένα «σήμα» για την τιμή του φυσικού αερίου στην ελληνική αγορά, διαμορφώνοντας έτσι τις προϋποθέσεις για τη δημιουργία οργανωμένης αγοράς φυσικού αερίου (gas hub) στη χώρα στο εγγύς μέλλον.

Οι Χρήστες είναι πλέον υπεύθυνοι για την εξισορρόπηση του χαρτοφυλακίου τους σε ημερήσια βάση, μέσω υποβολής Δηλώσεων/ Επαναδηλώσεων/ Κοινοποιήσεων Εμπορίας, ενώ ο Διαχειριστής είναι υπεύθυνος για την "υπολειπόμενη εξισορρόπηση" (residual balancing), μέσω πράξεων εξισορρόπησης. Οι πράξεις εξισορρόπησης που δύναται να πραγματοποιεί ο Διαχειριστής ακολουθούν πλέον αξιολογική κατάταξη (merit order): 1. Αγορά/πώληση αερίου εξισορρόπησης, υπό τη μορφή Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων (ΒΤΠ), μέσω μηχανισμών αγοράς (δημοπρασίες) στο Βάθρο Εξισορρόπησης. Ανάλογα με τις λειτουργικές ανάγκες του Συστήματος για εξισορρόπηση, δύναται να διενεργούνται κατά μέγιστο μία (1) δημοπρασία (single-round, pay as bid) προηγούμενης ημέρας (day-ahead) και δεκαοκτώ (18) ενδοημερήσιες (within-day), 2. Μέσω συμβολαιοποιημένων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (διαδικασία πρακτικά αμετάβλητη σε σχέση με ό,τι ισχύει σήμερα), αποκλειστικά και μόνο στην περίπτωση που η εμπορία ΒΤΠ δεν είναι δυνατή ή δεν επαρκεί για τη λειτουργική εξισορρόπηση του Συστήματος.

Το Βάθρο Εξισορρόπησης, συνεπώς, αποτελεί μια πλατφόρμα αγοραπωλησιών Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων, ο ένας συμβαλλόμενος στις οποίες είναι πάντα ο Διαχειριστής.

Ο Λογαριασμός Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης περιλαμβάνει κάθε είδους έσοδο/δαπάνη από τη διαδικασία εξισορρόπησης, ενώ καταργούνται επιμέρους χρεώσεις προς τους Χρήστες (ανάκτησης κόστους δέσμευσης δυναμικότητας για εξισορρόπηση, ανάκτησης παγίου τιμήματος Συμβάσεων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κλπ) απλοποιώντας σημαντικά το σχήμα. Ο Λογαριασμός εκκαθαρίζεται σε μηνιαία βάση.

Από το Βάθρο Εξισορρόπησης, προσδιορίζεται και ανακοινώνεται κάθε Ημέρα Οριακή Τιμή Αγοράς και Οριακή Τιμή Πώλησης φυσικού αερίου, για τη διευθέτηση της Ημερήσιας Έλλειψης Εξισορρόπησης Φορτίου (αρνητικής/θετικής, αντίστοιχα) των Χρηστών. Κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 3.α) του άρθρου 68 του ν. 4001/2011 όπως τροποποιήθηκε με τον ν. 4513/2018, λεπτομέρειες για τον προσδιορισμό των τιμών διευθέτησης της ΗΕΕΦ εγκρίθηκαν περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης, το οποίο εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 546/19.6.2018 Απόφαση της Αρχής (ΦΕΚ Β' 2523/29.6.2018), κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή .

ii. Δημιουργία Εικονικού Σημείου Συναλλαγών (ΕΣΣ, ή Virtual Trading Point, VTP) στο οποίο οι Χρήστες του Συστήματος έχουν τη δυνατότητα αγοράς ή/και πώλησης ποσοτήτων φυσικού αερίου, χωρίς την υποχρέωση δέσμευσης δυναμικότητας σε αυτό. Το Εικονικό Σημείο Συναλλαγών αντικαθιστά πλέον το Εικονικό Σημείο Δηλώσεων στο οποίο μπορούσαν να συμμετέχουν μόνο Χρήστες του ΕΣΦΑ. Θεσπίζεται δε σχήμα διενέργειας συναλλαγών στο ΕΣΣ και κοινοποίησης αυτών στον Διαχειριστή (Κοινοποιήσεις Εμπορίας, Trade Notifications). Η Υπηρεσία Πρόσβασης στο ΕΣΣ θα περιλαμβάνεται πλέον ως διακριτή υπηρεσία που παρέχεται από τον Διαχειριστή στην Πρότυπη Σύμβαση-Πλαίσιο. Η λειτουργία Εικονικού Σημείου Συναλλαγών θεωρείται ως ένα κρίσιμο βήμα για την αύξηση της ρευστότητας στην αγορά φυσικού αερίου.

iii. Δημοπράτηση ενδοημερήσιων προϊόντων αδιάλειπτης δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης.

Η δημοπράτηση ενδοημερήσιων προϊόντων αδιάλειπτης δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης ολοκληρώνει το φάσμα των Τυποποιημένων Προϊόντων δημοπράτησης που πρέπει να παρέχει ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό Κατανομής Δυναμικότητας, δίνοντας τη δυνατότητα στους Χρήστες να δεσμεύουν δυναμικότητα από μία αρχική χρονική στιγμή εντός συγκεκριμένης Ημέρας ροής αερίου μέχρι το τέλος της ίδιας Ημέρας ροής αερίου, εκμεταλλευόμενοι έτσι κάθε πιθανή ευκαιρία διασυνοριακού εμπορίου. Η εν λόγω τροποποίηση τέθηκε πρακτικά σε ισχύ με την τροποποίηση του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ, με την οποία ορίστηκε η τιμή εκκίνησης της δημοπράτησης των ενδοημερήσιων προϊόντων.

Περαιτέρω, με την ίδια Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 123/2018, αποφασίστηκε η εφαρμογή της διαδικασίας διάθεσης δυναμικότητας, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του πρόσφατου Ευρωπαϊκού Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας (ΕΕ 459/2017) και στο Σημείο Εισόδου «Κήποι», το οποίο αποτελεί είσοδο από τρίτη χώρα (Τουρκία) και επομένως δεν εμπίπτει αυτομάτως στο πεδίο εφαρμογής του εν λόγω Κανονισμού, αλλά δύναται να υπαχθεί κατόπιν απόφασης του αρμόδιου Ρυθμιστή. Συνεπώς, στην ελληνική πλευρά του Σημείου αυτού, η δέσμευση δυναμικότητας γίνεται πλέον μέσω των δημοπρασιών της πλατφόρμας Regional Booking Platform (RBP), και καταργείται η χρονική προτεραιότητα αιτημάτων δέσμευσης υφιστάμενης ή μελλοντικής προτεραιότητας (first-come, first-served), με κατάλληλες τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Τέλος, με την Απόφαση ΡΑΕ 507/2018 (ΦΕΚ Β' 2473/27.6.2018), εγκρίθηκε τροποποίηση της Πρότυπης Σύμβασης Πλαίσιο για τη Μεταφορά Φυσικού Αερίου, την οποία μπορεί να συνάπτει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ με πρόσωπα εγγεγραμμένα στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, προκειμένου τα τελευταία να δραστηριοποιηθούν ως Χρήστες του Συστήματος. Η λειτουργία του Βάθρου Εξισορρόπησης και του Εικονικού Σημείου Συναλλαγών, με την 4η αναθεώρηση του Κώδικα, απαίτησαν την προσαρμογή της Πρότυπης Σύμβασης Πλαίσιο για τη Μεταφορά Φυσικού Αερίου, καθώς:

α. Προέκυψε η ανάγκη για την παροχή από το Διαχειριστή νέας υπηρεσίας, της Υπηρεσίας Πρόσβασης στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών (ΕΣΣ). Ο Χρήστης που επιθυμεί να δραστηριοποιηθεί στο ΕΣΣ υποβάλλει Αίτηση Πρόσβασης στο ΕΣΣ, κατά το άρθρο 20Κ του Κώδικα, υπόδειγμα της οποίας έχει προστεθεί στα Παραρτήματα της Πρότυπης Σύμβασης. Η Αίτηση αναφέρει την ημερομηνία έναρξης παροχής της υπηρεσίας και έχει αόριστη διάρκεια. Για την παροχή Υπηρεσιών Πρόσβασης στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών, ο Χρήστης οφείλει να καταβάλει εγγύηση ίση με εκατό χιλιάδες ευρώ (100.000€), ίση δηλαδή με το θεσπισθέν κατώτατο όριο εγγύησης.

β. Με την εφαρμογή σε λειτουργία του Βάθρου Εξισορρόπησης, η διευθέτηση της Ημερήσιας Έλλειψης Εξισορρόπησης Φορτίου γίνεται πλέον βάσει τιμών που προκύπτουν από τις συναλλαγές που διενεργούνται στο Βάθρο Εξισορρόπησης (Οριακή Τιμή Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης και Οριακή Τιμή Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και στο Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου. Συνεπώς και η βάση υπολογισμού της εγγύησης, όπως ορίζεται στην Πρότυπη Σύμβαση, που πρέπει να καταβάλλουν οι Χρήστες στο Διαχειριστή για την παροχή της υπηρεσίας εξισορρόπησης αναπροσαρμόστηκε κατάλληλα.

4.2.1.3.iv *Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου*

Μια από τις σημαντικότερες ρυθμίσεις της 4ης Αναθεώρησης του Κώδικα ΕΣΦΑ ήταν η θέσπιση της λειτουργίας του Βάθρου Εξισορρόπησης στο οποίο ο Διαχειριστής πραγματοποιεί, με βάση μηχανισμούς αγοράς, την αγορά και πώληση των ποσοτήτων φυσικού αερίου που απαιτούνται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΦΑ. Προκειμένου να διαμορφωθεί το πλαίσιο υπό το οποίο θα λειτουργεί το Βάθρο Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ το Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου στο οποίο καθορίζονται μεθοδολογίες, τιμές παραμέτρων και λεπτομέρειες εφαρμογής του συστήματος εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ.

Η ΡΑΕ εξέτασε ενδελεχώς την πρόταση του Διαχειριστή του Συστήματος Φυσικού Αερίου, λαμβάνοντας υπόψη τις απόψεις των συμμετεχόντων στις σχετικές δημόσιες διαβουλεύσεις αλλά και τις απόψεις του Διαχειριστή επί των σχολίων της διαβούλευσης. Στο πλαίσιο και της αρμοδιότητάς της για την εποπτεία της αγοράς φυσικού αερίου ζήτησε να περιληφθεί ρητή υποχρέωση στον Διαχειριστή να υποβάλλει στην Αρχή κάθε μήνα Έκθεση Λειτουργίας του Βάθρου Εξισορρόπησης, στην οποία θα περιλαμβάνονται αναλυτικά στοιχεία τόσο για τις ποσότητες όσο και για τις τιμές που αφορούν σε κάθε δημοπρασία που διενεργήθηκε εντός του προηγούμενου μήνα, καθώς και ανάλυση και αιτιολόγηση όλων των ενεργειών στις οποίες προβαίνει ο Διαχειριστής σε σχέση με τις δημοπρασίες, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων και των αντίστοιχων λόγων ματαίωσης ή ακύρωσης δημοπρασίας, καθώς και τροποποίησης ή άρσης επιβολής ανώτατου ή και κατώτατου ορίου μοναδιαίου τιμήματος προσφορών.

Ο Διαχειριστής υπέβαλε την τελική εισήγησή του στη ΡΑΕ περιλαμβάνοντας και πρόβλεψη περί υποχρέωσης υποβολής μηνιαίας έκθεσης παρακολούθησης της λειτουργίας του βάθρου εξισορρόπησης στην Αρχή, η οποία και εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 546/2018 Απόφαση ΡΑΕ.

Οι κύριες ρυθμίσεις του Εγχειριδίου αφορούν στα ακόλουθα θέματα:

α. τα χαρακτηριστικά Ημερήσιου και Ενδοημερήσιων Προϊόντων Τίτλου
β. τις διαδικασίες διενέργειας δημοπρασιών από τον Διαχειριστή και υποβολής προσφορών από τους Χρήστες Μεταφοράς
γ. τη διαδικασία αξιολόγησης προσφορών από τον Διαχειριστή
δ. τον προσδιορισμό του τρόπου υπολογισμού της Τιμής Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης καθώς και των παραμέτρων για τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης και της Οριακής Τιμής Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης και
ε. τον προσδιορισμό του Ανώτατου και Κατώτατου Ορίου Μοναδιαίου Τιμήματος Προσφορών.

4.2.1.3.v *Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Κήποι*

Με την Απόφαση 123/2018, η ΡΑΕ αποφάσισε την εφαρμογή της διαδικασίας διάθεσης δυναμικότητας κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας (ΕΕ 459/2017) στο Σημείο Εισόδου «Κήποι», το οποίο, παρόλο που αποτελεί είσοδο από τρίτη χώρα (Τουρκία) και δεν εμπίπτει αυτομάτως στο πεδίο εφαρμογής του εν λόγω Κανονισμού, δύναται να υπαχθεί σε αυτό, κατόπιν απόφασης του αρμόδιου Ρυθμιστή. Συνεπώς, στην ελληνική πλευρά του Σημείου αυτού, καταργήθηκε η χρονική προτεραιότητα αιτημάτων δέσμευσης υφιστάμενης ή μελλοντικής προτεραιότητας (first-come, first-served) και η δέσμευση δυναμικότητας γίνεται πλέον μέσω των δημοπρασιών της πλατφόρμας RBP. Δηλαδή, με τη θέση σε ισχύ της Απόφασης 123/2018, πραγματοποιήθηκε η μετάβαση από κατανομή με χρονική προτεραιότητα και έτος φυσικού αερίου υπολογιζόμενο από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου εκάστου έτους, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, σε κατανομή με μηχανισμούς αγοράς και έτος φυσικού αερίου από 1η Οκτωβρίου έως 30η Σεπτεμβρίου, σύμφωνα με τον Κανονισμό 459/2017.

Η ΡΑΕ, αναγνωρίζοντας ότι υπήρχαν Χρήστες Μεταφοράς οι οποίοι είχαν ήδη δεσμεύσει μεταφορική ικανότητα στο Σημείο Κήποι έως και την 31η.12.2018, βάσει του προηγουμένως ισχύοντος πλαισίου χρονικής προτεραιότητας, και προκειμένου για την άμεση εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας, στον μέγιστο δυνατό βαθμό και στον συντομότερο δυνατό χρόνο, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 747/31.07.2018 Απόφασή της (ΦΕΚ 3810/04.09.2018) με θέμα «*Διαδικασία δημοπρασιών για τη δέσμευση και κατανομή δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης ΚΗΠΟΙ*», με την οποία θέσπισε μεταβατικούς κανόνες δέσμευσης δυναμικότητας στο εν λόγω Σημείο Διασύνδεσης. Στόχος της απόφασης ήταν η ομαλή και ισόρροπη μετάβαση στο νέο πλαίσιο να παρέχει πλήρη δυνατότητα μακροχρόνιας δέσμευσης μεταφορικής ικανότητας από όλους τους Χρήστες, δηλαδή ανεξαρτήτως αν είχαν ήδη δεσμεύσει μεταφορική ικανότητα στο εν λόγω Σημείο για το χρονικό διάστημα από 1.10.2018 έως 31.12.2018 για το οποίο υπάρχει αλληλεπικάλυψη με το νέο έτος φυσικού

αερίου, κρίνοντας ότι τυχόν αντίθετη θεώρηση πιθανά να λειτουργούσε ως αντικίνητρο για τη συμμετοχή στις ετήσιες δημοπρασίες, με αποτέλεσμα ενδεχόμενη διακριτική μεταχείριση εις βάρος του ανταγωνισμού επί του Σημείου αυτού.

Σταθμίζοντας τα ως άνω με το πνεύμα και το γράμμα του Ευρωπαϊκού Κανονισμού, η ΡΑΕ αποφάσισε:

i. Την παροχή δυνατότητας, με άμεση γραπτή ενημέρωσή τους από το Διαχειριστή, σε όσους Χρήστες έχουν δεσμεύσει μεταφορική ικανότητα για το τέταρτο τρίμηνο του 2018 να αιτηθούν, εντός προθεσμίας δύο ημερολογιακών ημερών από την ως άνω ενημέρωση, την επιστροφή μέρους ή του συνόλου της μεταφορικής ικανότητας που έχουν δεσμεύσει για το τρίμηνο 1.10.2018-31.12.2018, απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την οικεία Σύμβαση Μεταφοράς και το τιμολόγιο Χρήσης ΕΣΦΑ.

ii. Την ανακοίνωση της ετήσιας δημοπρασίας μη δεσμοποιημένης αδιάλειπτης μεταφορικής ικανότητας ετήσιας διάρκειας εντός δύο ημερολογιακών ημερών από το πέρας της ανωτέρω προθεσμίας και το αργότερο έως την 10η.8.2018, και εν τέλει τη διεξαγωγή της δημοπρασίας αυτής την 20η Αυγούστου 2018, καθώς και την ανακοίνωση της πρώτης ετήσιας δημοπρασίας τριμηνιαίων προϊόντων στις 27.8.2018 και τη διεξαγωγή της δημοπρασίας αυτής στις 3.9.2018.

iii. Κατά τα λοιπά, την πλήρη εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κανονισμό 459/2017.

Βάσει της ως άνω Απόφασης, ο ΔΕΣΦΑ ανακοίνωσε τον Αύγουστο του 2018 την έναρξη δημοπρασιών στο υπόβαθρο RBP για το Σημείο Διασύνδεσης «ΚΗΠΟΙ».

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την εφαρμογή των διαδικασιών δημοπράτησης στο εν λόγω Σημείο. Τα πρώτα αποτελέσματα διαγράφονται ικανοποιητικά, καθώς και άλλοι Χρήστες, πέραν του δεσπόζοντος, έχουν ήδη ενεργοποιηθεί δεσμεύοντας δυναμικότητα και εισάγοντας φυσικό αέριο, για πρώτη φορά, από την Τουρκία. Επόμενο σημαντικό βήμα θα είναι η σύναψη Συμφωνίας Διασύνδεσης (Interconnection Agreement, IA), μεταξύ των Διαχειριστών ΔΕΣΦΑ και BOTAS, οι διαπραγματεύσεις επί της οποίας βρίσκονται ήδη σε προχωρημένο στάδιο.

4.2.1.3.vi *Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο*

Με την υπογραφή και θέση σε ισχύ της Συμφωνίας Διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ των Διαχειριστών Ελλάδας και Βουλγαρίας, ΔΕΣΦΑ και Bulgartransgaz, τον Ιούνιο του 2016, καθώς και την αναθεώρηση αυτής τον Ιούνιο του 2017, έχει επιτευχθεί σε μεγάλο βαθμό η απρόσκοπτη λειτουργία του Σημείου Διασύνδεσης «Kulata-Σιδηρόκαστρο» και η επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση των Χρηστών Μεταφοράς στο Σημείο αυτό. Τον Αύγουστο του 2018, με τη θέση σε εφαρμογή της 4ης αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και της σχετικής 3ης αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ, ξεκίνησε η δημοπράτηση ενδοημερήσιων προϊόντων. Έτσι, η εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας (ΕΕ) 459/2017 στο Σημείο Διασύνδεσης Σιδηρόκαστρο είναι πλέον πλήρης.

Κατά την διάρκεια του 2018, στο Σημείο Διασύνδεσης κατανεμήθηκαν συνολικά 34.833.061.411 kWh στην κατεύθυνση ροής Βουλγαρία → Ελλάδα (φυσική ροή) και 86.562.172 kWh στην κατεύθυνση ροής Ελλάδα → Βουλγαρία (αντίστροφη ροή), ενώ δραστηριοποιήθηκαν 7 Χρήστες Μεταφοράς του ΕΣΜΦΑ. Αναλυτικότερα, οι ανά κατεύθυνση ροής Κατανεμηθείσες Ποσότητες και το πλήθος των ενεργών Χρηστών Μεταφοράς για κάθε Μήνα του Έτους 2018 παρουσιάζονται στον παρακάτω Πίνακα. Πέραν της σημαντικής δραστηριοποίησης, με δέσμευση σχεδόν του συνόλου της μεταφορικής ικανότητας του Σημείου Διασύνδεσης, αξιοσημείωτη είναι η, για πρώτη φορά, δραστηριοποίηση Χρηστών στην κατεύθυνση προς Βουλγαρία.

2018	Κατανεμηθείσα Ποσότητα Allocated Quantity [kWh]		Πλήθος Ενεργών Χρηστών Μεταφοράς
Μήνας / Month	BG --> EL	EL --> BG	Active Transmission Users
Jan	3.129.136.419	3.163.000	4
Feb	3.027.904.177	358.485	3
Mar	3.136.341.298	2.280.687	3
Apr	2.594.697.410	0	3
May	2.882.849.592	0	3
Jun	2.885.991.721	59.940.000	4
Jul	2.375.769.468	0	5
Aug	2.265.612.063	0	4
Sep	3.094.557.950	0	5
Oct	3.332.350.462	0	5
Nov	2.889.816.031	4.100.000	5
Dec	3.218.034.820	16.720.000	5
Σύνολο / Total 2018	34.833.061.411	86.562.172	7

Πίνακας 4-7 Κατανεμηθείσες Ποσότητες φυσικού αερίου ανά κατεύθυνση ροής (kWh) και πλήθος ενεργών Χρηστών Μεταφοράς στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο κατά το έτος 2018

4.2.1.3.vii *Ο αγωγός Trans-Adriatic Pipeline (TAP)*

Τα έργα κατασκευής του αγωγού ΤΑΡ βρίσκονται σε πολύ προχωρημένο στάδιο. Η εταιρεία ΤΑΡ AG αναφέρει βαθμό ολοκλήρωσης των έργων σε όλο το μήκος του αγωγού 84,1% στο τέλος του 2018. Ο βαθμός ολοκλήρωσης στο τμήμα επί του ελληνικού εδάφους είναι πολύ μεγαλύτερος και τα έργα βαίνουν προς ολοκλήρωση, ενώ σημαντικό μέρος των εκτάσεων κατά μήκος της όδευσης του αγωγού στην Ελλάδα έχει ήδη αποκατασταθεί. Ο αγωγός αναμένεται να λειτουργήσει εμπορικά μέσα στο 2020.

Η γεωπολιτική σημασία του αγωγού ΤΑΡ για την Ελλάδα, τη Νοτιοανατολική Ευρώπη αλλά και την ασφάλεια τροφοδοσίας με φυσικό αέριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) έχει αναλυθεί εκτενώς στα Πεπραγμένα της Αρχής των προηγούμενων ετών. Η επιλογή από την

Κοινοπραξία του Shah Deniz, στις 28 Ιουνίου 2013, του αγωγού TAP ως του αγωγού εκείνου που θα μεταφέρει φυσικό αέριο από το κοίτασμα του Shah Deniz II του Αζερμπαϊτζάν προς την Ε.Ε., άνοιξε το Νότιο Διάδρομο Φυσικού Αερίου και ενέταξε την Ελλάδα στο χάρτη της ενωμένης ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου.

Η ρύθμιση της πρόσβασης στον αγωγό TAP, καθορίστηκε με το «Final Joint Opinion of the Energy Regulators on TAP A.G.'s Exemption Application: Autorita per l'energia elettrica e il gas (Italy), Enti Rregullator i Energjise (Albania), Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Greece)» (FJO), κείμενο που επεξεργάστηκαν από κοινού οι Ρυθμιστικές Αρχές της Ιταλίας, της Αλβανίας και της Ελλάδας, κατόπιν της υπ' αριθμ. C(2013)2949_final/16.05.2013 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το κείμενο αυτό, το οποίο αποτελεί την Απόφαση Εξαίρεσης του αγωγού κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της ίδιας Οδηγίας, εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 269/2013 Απόφασή της. Οι όροι που τέθηκαν στον αγωγό TAP, ως αποτέλεσμα της συνεργασίας των τριών εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, καθώς και της συνεργασίας τους με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την Ενεργειακή Κοινότητα, διαφυλάσσουν με τον βέλτιστο δυνατό τρόπο τον ανταγωνισμό στην Ευρωπαϊκή ενιαία αγορά ενέργειας.

Κατά τη διάρκεια του 2018, συνεχίστηκαν οι διεργασίες για την πλήρωση των υποχρεώσεων της TAP AG που απορρέουν τόσο από το FJO όσο και από το εθνικό και ενωσιακό δίκαιο που διέπει το έργο. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, σε συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ιταλίας και Αλβανίας, ARERA και ERE αντίστοιχα, εργάστηκε πάνω στα ακόλουθα θέματα/κείμενα:

1. <u>Κώδικας Διαχείρισης</u>
   Σύμφωνα με το FJO, το αργότερο δώδεκα (12) μήνες πριν από την ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία έχει τοποθετηθεί χρονικά εντός του 2020, πρέπει να υποβληθεί προς έγκριση στις Ρυθμιστικές Αρχές ο Κώδικας Διαχείρισης TAP, ο οποίος αποτελεί το κύριο κανονιστικό κείμενο που ρυθμίζει θέματα πρόσβασης τρίτων στο σύνολο της δυναμικότητας του αγωγού και για το μέρος αυτής που δεν είναι υπό εξαίρεση (non-exempted capacity).

   Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρεία TAP A.G., εκκίνησε ήδη από το έτος 2015 τις διαδικασίες για τη διαμόρφωση του κανονιστικού κειμένου του Κώδικα Διαχείρισης του TAP και προς το σκοπό αυτό βρίσκεται σε συνεχή επικοινωνία και συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ιταλίας, της Ελλάδας και της Αλβανίας.

   Εντός του έτους 2018 πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις εργασίας μεταξύ εκπροσώπων των Ρυθμιστικών Αρχών και της εταιρείας TAP AG, όπου δόθηκαν κατευθύνσεις για συγκεκριμένα θέματα του Κώδικα. Το σχέδιο του Κώδικα τέθηκε από την εταιρεία σε δημόσια διαβούλευση από τις 7 Αυγούστου έως και τις 18 Σεπτεμβρίου 2018. Οι ΡΑΕ ανήρτησε στην ιστοσελίδα της σχετική ανακοίνωση προκειμένου να ενημερώσει τους ενδιαφερόμενους για τη συμμετοχή τους στη δημόσια διαβούλευση. Η τελική πρόταση του TAP, συνοδευόμενη από τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης και την άποψη του TAP επί αυτών, υποβλήθηκε στις Ρυθμιστικές Αρχές προς έγκριση το

Δεκέμβριο του 2018 και βρίσκεται υπό επεξεργασία προκειμένου να εγκριθεί εντός του 2019.

2. Τροποποίηση Κανονισμού Τιμολόγησης

Με την Απόφαση ΡΑΕ 708/2018 (ΦΕΚ Β'3661/2018), και αντίστοιχες αποφάσεις των ARERA και ERE, εγκρίθηκε η τροποποίηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, ο οποίος είχε εγκριθεί από τους τρεις Ρυθμιστές το 2013 κατ' εξουσιοδότηση του FJO.

Η εταιρεία TAP AG διαπίστωσε την ανάγκη περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεων και υπέβαλε στις Αρχές σχετική εισήγηση τον Ιούνιο του 2018. Συγκεκριμένα, οι προταθείσες από την εταιρεία TAP A.G. αλλαγές στον Κανονισμό Τιμολόγησης συνοψίζονται στα εξής:

i) Η αναπροσαρμογή του τύπου που προσδιορίζει το Απαιτούμενο Έσοδο έτσι ώστε να λαμβάνεται υπόψη εάν το έτος είναι δίσεκτο, προκειμένου το έσοδο κατά το δίσεκτο έτος να είναι λίγο υψηλότερο με στόχο το τιμολόγιο (unit tariff) να παραμένει σταθερό μεταξύ δίσεκτων και μη ετών.

ii) Ο δείκτης τιμών καταναλωτή που χρησιμοποιείται για την ετήσια αναπροσαρμογή του Εσόδου να αντικατασταθεί με αυτόν που υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/792.

iii) Η ανακατανομή πλεονάζοντος εσόδου στους Χρήστες να γίνεται σε ετήσια και όχι σε εξαμηνιαία βάση.

Οι ως άνω αλλαγές κρίθηκαν από τις τρεις Ρυθμιστικές Αρχές εύλογες και προς όφελος των Χρηστών. Επειδή, ωστόσο, ένα τμήμα του Κανονισμού Τιμολόγησης περιλαμβάνεται στους ειδικούς όρους των Συμβάσεων Μεταφοράς (Gas Transportation Agreements) που έχουν ήδη συναφθεί με χρήστες του αγωγού, κατόπιν απόφασης της ΡΑΕ και σχετικής εισήγησης στους Ρυθμιστές της Ιταλίας και της Αλβανίας, οι Αρχές ζήτησαν από την εταιρεία TAP A.G. να προσκομίσει τη σύμφωνη γνώμη των χρηστών αυτών επί των προτεινόμενων τροποποιήσεων.

3. Έγκριση πλαισίου διενέργειας νέου Market Test

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4.1.7 της Απόφασης Εξαίρεσης (FJO), ο TAP υποχρεούται να διεξάγει διαγωνιστικές διαδικασίες (Market Tests) για τη διάθεση τυχόν εναπομείναντος τμήματος δυναμικότητας του αγωγού τουλάχιστον κάθε 2 (δύο) χρόνια, αρχής γενομένης το αργότερο την ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας, με την έγκριση των σχετικών Κατευθυντήριων Γραμμών από τους Ρυθμιστές. Αυτά τα Market Tests αφορούν στην επιπλέον δυναμικότητα (expansion capacity), δηλαδή την αύξηση της τεχνικής δυναμικότητας του αγωγού από τα 10bcm/έτος (initial capacity) που κατασκευάζονται σήμερα, μέχρι τα 20bcm/έτος, με την εγκατάσταση των απαραίτητων

συμπιεστών κατά μήκος του αγωγού. Η επαύξηση της δυναμικότητας θα πραγματοποιηθεί εάν κριθεί οικονομικά εφικτή.

Για το τμήμα της επιπλέον δυναμικότητας δεν έχει δοθεί εξαίρεση από την πρόσβαση τρίτων, συνεπώς θα λειτουργεί σε πλήρως ρυθμιζόμενο καθεστώς. Υπό το πρίσμα αυτό, για τη διάθεση της νέας δυναμικότητας πρέπει να εφαρμοστεί ο, μεταγενέστερα της Απόφασης Εξαίρεσης θεσπισθείς, Ευρωπαϊκός Κανονισμός Κατανομής Δυναμικότητας (ΕΕ) 459/2017 (NC CAM), ο οποίος προβλέπει συγκεκριμένη διαδικασία για την επαύξηση δυναμικότητας ενός ρυθμιζόμενου αγωγού.

Κατόπιν εκτενών συζητήσεων με τις Ρυθμιστικές Αρχές, που έλαβαν χώρα κατά τη διάρκεια του 2018, το φθινόπωρο του 2018 η TAP AG υπέβαλε προς έγκριση πρόταση για τον τρόπο διεξαγωγής της διαγωνιστικής διαδικασίας, κατά το δυνατόν συμβατό τόσο με το FJO όσο και με τον Κανονισμό NC CAM.

Η επεξεργασία της πρότασης αναμένεται να ολοκληρωθεί έως τον Απρίλιο του 2019, προκειμένου ο TAP να διενεργήσει το πρώτο στάδιο του Market Test τον Ιούλιο 2019, σε εφαρμογή του Ημερολογίου Δημοπρασιών του NC CAM.

4. <u>Υποχρεώσεις που απορρέουν από το Μοντέλο ITO</u>
   Η εταιρεία TAP AG έχει πιστοποιηθεί από τους Ρυθμιστές υπό το Μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ITO) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ (Απόφαση ΡΑΕ 45/2016, ΦΕΚ Β' 972/8.4.2016). Οι Ρυθμιστές έκτοτε παρακολουθούν την εφαρμογή των υποχρεώσεων της εταιρείας ως Διαχειριστής ITO. Κατά τη διάρκεια του 2018 έγιναν εκτενείς συζητήσεις σχετικά με τον ορισμό του Εποπτικού Συμβουλίου, οι Ρυθμιστές έκαναν εκτεταμένες παρατηρήσεις και αναμένεται η τελική πρόταση του TAP.

5. <u>Άδεια ΑΣΦΑ και Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ</u>
   Όσον αφορά στο τμήμα του αγωγού επί ελληνικού εδάφους, ο Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου προβλέπει τη λήψη Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) και Άδειας Διαχείρισης ΑΣΦΑ.

   Ο TAP έχει λάβει από τη ΡΑΕ Άδεια ΑΣΦΑ το 2014 (Απόφαση 431/30.7.2014). Το Δεκέμβριο του 2018 αιτήθηκε τροποποίηση της εν λόγω Άδειας, λόγω αλλαγών στη μετοχική σύνθεση της εταιρείας, αλλά και επανακαθορισμού του χρονοδιαγράμματος για την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία τώρα τοποθετείται εντός του 2020. Η απόφαση επί της τροποποίησης αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2019.

Παράλληλα, τον Δεκέμβριο του 2018, ο TAP αιτήθηκε από τη ΡΑΕ Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ. Επισημαίνεται ότι, με την αλλαγή του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου, η οποία έλαβε χώρα τον Αύγουστο 2018 (ΥΑ οικ. 178065, ΦΕΚ 3430/17.08.2018), η εταιρεία οφείλει να υποβάλει αίτηση για Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ 18 (δεκαοκτώ μήνες) προ της έναρξης εμπορικής λειτουργίας του ΑΣΦΑ, αντί για 12 (δώδεκα) μήνες που ίσχυε βάσει της

προηγούμενης έκδοσης του Κανονισμού. Ωστόσο, κατά τον χρόνο έκδοσης του νέου Κανονισμού, είχαν ήδη παρέλθει οι 18 μήνες προθεσμίας πριν την έναρξη εμπορικής λειτουργίας, η οποία τοποθετείται το 2020. Για το λόγο αυτό, κατόπιν σχετικού αιτήματος της εταιρείας το οποίο κρίθηκε εύλογο, η ΡΑΕ εισηγήθηκε στο αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας σχετική μεταβατική διάταξη, σύμφωνα με την οποία για τα έργα τα οποία βρίσκονται ήδη στη διαδικασία αδειοδότησης δύναται να υποβληθεί αίτηση για Άδεια ΑΣΦΑ 12 μήνες προ της εμπορικής λειτουργίας. Η σχετική τροπολογία περιλήφθηκε στο άρθρο 10 του ν. 4585/2018 (ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018).

4.2.1.3.viii *Ο αγωγός Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)*

Τον Νοέμβριο του 2012 υπεβλήθη στη ΡΑΕ και στη Βουλγαρική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (EWRC) αίτηση της εταιρείας ICGB AD για εξαίρεση του υπό σχεδιασμό αγωγού IGB από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32, 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ. Η αίτηση εξαίρεσης εξετάζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 76 του ν. 4001/2011.

Σύμφωνα με τα στοιχεία της αίτησης, ο αγωγός, ο οποίος θα έχει συνολικό μήκος περί τα 180 χλμ., θα ξεκινά από την περιοχή της Κομοτηνής, με σύνδεση με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) και θα καταλήγει στην περιοχή της Stara Zagora, στη Βουλγαρία. Ο αγωγός IGB εκτιμάται ότι θα συμβάλει σημαντικά στη βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Βουλγαρίας, ανοίγοντας τον δρόμο τροφοδοσίας της μέσω του ΕΣΦΑ, αλλά και με υγροποιημένο φυσικό αέριο από τη Ρεβυθούσα, και επομένως θα συμβάλει, ταυτόχρονα, και στην αύξηση της χρήσης των υποδομών φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Ο βασικός σχεδιασμός του αγωγού προβλέπει τη μεταφορά 3 δις κυβ. μέτρων/έτος (bcma) από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία, με δυνατότητα επέκτασης έως τα 5 bcma. Φυσική αντίστροφη ροή, με την εγκατάσταση συμπιεστή, προβλέπεται μόνο στην περίπτωση κατασκευής των 5 bcma. Σύμφωνα με το ισχύον χρονοδιάγραμμα, η εμπορική λειτουργία του αγωγού προγραμματίζεται για το πρώτο εξάμηνο του 2020.

Όπως και ο αγωγός ΤΑΡ, έτσι και ο αγωγός IGB περιλαμβάνεται στον κατάλογο των Έργων Προτεραιότητας των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest, PCIs) της ΕΕ, όπως αυτά προβλέπονται από τον Κανονισμό 347/2013 και εγκρίθηκαν με σχετική Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Κατά τη διάρκεια των ετών 2015-2016 διενεργήθηκε Market Test για τη δέσμευση δυναμικότητας στον νέο αγωγό, εφόσον αυτός κατασκευαστεί. Το Market Test ολοκληρώθηκε με την υπογραφή - μεταξύ της αναδόχου εταιρείας και καθεμιάς από τις εταιρείες στις οποίες κατανεμήθηκε δυναμικότητα - Συμβάσεων Δέσμευσης Μελλοντικής Δυναμικότητας (Advanced Reservation Capacity Agreement, ARCA), οι οποίες αποτελούν και την τελική δήλωση, συνοδευόμενη από χρηματική εγγύηση, των συμμετεχόντων ότι θα δεσμεύσουν δυναμικότητα όταν/εάν κτιστεί ο αγωγός, και της ICGB A.D. ότι θα τους διαθέσει αυτή τη δυναμικότητα με συγκεκριμένους όρους. Η εταιρεία ενημέρωσε τους Ρυθμιστές στις 10

Μαρτίου 2017 σχετικά με την υπογραφή όλων των ARCAs για τη δυναμικότητα που δεσμεύτηκε και, συνεπώς, την επιτυχή ολοκλήρωση, και τυπικά, του Market Test.

Στη συνέχεια, στις 17 Ιουλίου 2017, η εταιρεία ICGB A.D. υπέβαλε ενώπιον των Ρυθμιστών επικαιροποιημένο αίτημα εξαίρεσης από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32, 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, όπως έχει μεταφερθεί στο εθνικό δίκαιο της Ελλάδας με το άρθρο 76 παρ. 3 του ν. 4001/2011, διάρκειας 25 ετών, και συγκεκριμένα:

α. Εξαίρεση από τις διατάξεις περί ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του άρθρου 9.

β. Εξαίρεση από τις διατάξεις περί πρόσβασης τρίτων του άρθρου 32 για το 54% της συνολικής αδιάλειπτης δυναμικότητας φυσικής ροής 5bcma του αγωγού.

γ. Εξαίρεση από τις διατάξεις περί πρόσβασης τρίτων του άρθρου 32 για το 100% της διακοπτόμενης δυναμικότητας αντίστροφης ροής του αγωγού.

δ. Εξαίρεση από τις διατάξεις περί ρυθμιζόμενων τιμολογίων του άρθρου 41 (6), (8) και (10) για το 100% δυναμικότητας, τόσο φυσικής όσο και αντίστροφης ροής.

Κατόπιν στενής συνεργασίας στην εξέταση της αίτησης, οι δύο Ρυθμιστικές Αρχές ζήτησαν συμπλήρωση του φακέλου με συγκεκριμένα επιπλέον στοιχεία, τα οποία προσκομίστηκαν τον Δεκέμβριο του 2017.

Οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο 2017 έως τον Μάιο 2018 για την διαμόρφωση Κοινής Γνώμης και επεξεργάστηκαν κοινό κείμενο («Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD») στο οποίο εξέτασαν τα κριτήρια και όρισαν τους κατά τη γνώμη των Ρυθμιστών απαραίτητους όρους και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της εξαίρεσης. Το κείμενο εγκρίθηκε από τις δύο Ρυθμιστικές Αρχές με τις αποφάσεις 483/2018 της ΡΑΕ και R-VO-1/2018 της EWRC στις 29 Μαΐου 2018. Η κοινή απόφαση διαβιβάστηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η οποία στις 25 Ιουλίου 2018 εξέδωσε την Απόφαση [C(2018) 5058 final] «*on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling*», κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 9 του Άρθρου 36 της Οδηγίας, ζητώντας από τους Ρυθμιστές ελάχιστες προσαρμογές.

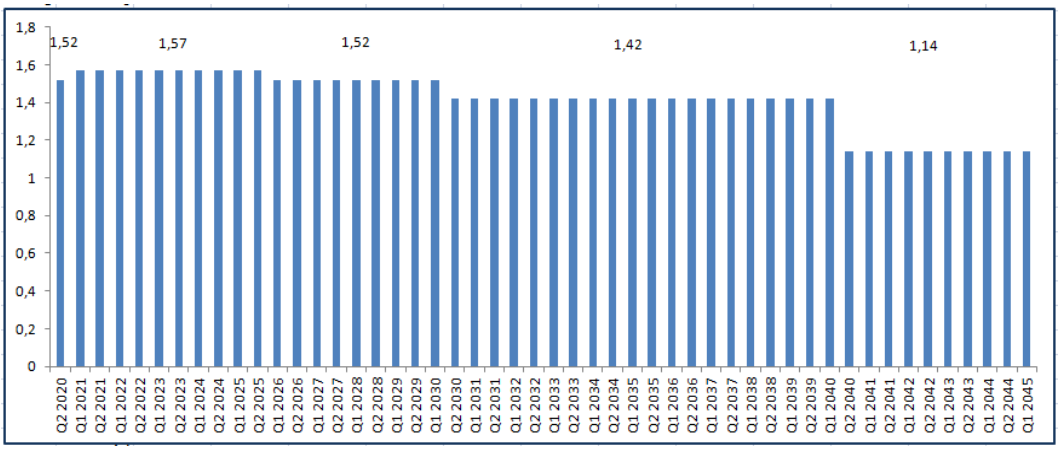
Οι ΡΑΕ και EWRC συνεργάστηκαν περαιτέρω για την τροποποίηση της κοινής τους απόφασης σε εναρμόνιση με τη γνώμη της Επιτροπής, και εξέδωσαν την τελική Απόφαση Εξαίρεσης τον Αύγουστο του 2018, ήτοι την Απόφαση ΡΑΕ 768/06.08.2018 (ΦΕΚ 4052/17.09.2018) και EWRC P-BO-2/08.08.2018.

Τα κυριότερα σημεία της Απόφασης Εξαίρεσης είναι, συνοπτικά, τα ακόλουθα:

- Χορηγείται η εξαίρεση από το άρθρο 9 της Οδηγίας περί ιδιοκτησιακού διαχωρισμού για 25 έτη, υπό τους όρους ότι η εταιρεία: α) θα πιστοποιηθεί ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής πριν την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, β) θα

πραγματοποιήσει λειτουργικό διαχωρισμό, και γ) θα υποβάλει, προς έγκριση, στις Αρχές Πρόγραμμα Συμμόρφωσης το αργότερο 6 μήνες πριν την εμπορική λειτουργία.

- Χορηγείται η εξαίρεση από το άρθρο 32 της Οδηγίας περί πρόσβασης τρίτων για 25 έτη, μόνο για το τμήμα του αγωγού για το οποίο έχει δεσμευτεί μεταφορική ικανότητα μέσω του διενεργηθέντος Market Test, δηλαδή για τη δυναμικότητα που αποτυπώνεται στο Σχήμα 4-16, υπό τους εξής όρους: α) να προσφέρει ανά πάσα στιγμή στους Χρήστες αδιάλειπτη δυναμικότητα 3bcm/έτος, β) να καταρτίσει Κώδικα Διαχείρισης, και γ) να διενεργήσει στο μέλλον νέα Market Tests για τη διερεύνηση του ενδιαφέροντος της αγοράς για επαύξηση δυναμικότητας στα 5bcm/έτος.
- Χορηγείται η εξαίρεση από το άρθρο 40 παρ. 6, 8 και 10 της Οδηγίας περί ρυθμιζόμενων τιμολογίων για 25 έτη, υπό τον όρο να υποβάλει εντός τριών μηνών πρόταση Κανονισμού Τιμολόγησης, προς έγκριση από τους Ρυθμιστές. Η Απόφαση Εξαίρεσης προδιαγράφει επίσης τις βασικές αρχές τιμολόγησης που πρέπει να ακολουθηθούν.
- Οι δεσπόζοντες προμηθευτές της βουλγαρικής αγοράς δεν μπορούν να δεσμεύσουν άνω του 40% της δυναμικότητας του αγωγού στην έξοδο της Βουλγαρίας.
- Οι δεσπόζοντες προμηθευτές της ελληνικής αγοράς δεν μπορούν να δεσμεύσουν άνω του 40% της δυναμικότητας του αγωγού στην είσοδο της Ελλάδας.



Σχήμα 4-16 Τμήμα της φυσικής αδιάλειπτης ροής του αγωγού IGB που εξαιρείται από τις διατάξεις του άρθρου 32 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ για 25 έτη, σε bNcm/έτος.

Κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση Εξαίρεσης, τον Νοέμβριο του 2018 η εταιρεία ICGB AG, υπέβαλε προς έγκριση το πρώτο κείμενο που προβλέπεται, ήτοι τον Κανονισμό Τιμολόγησης. Κατόπιν αιτήματος των Ρυθμιστικών Αρχών υποβλήθηκαν συμπληρωματικά στοιχεία και το σχέδιο του Κανονισμού θα τεθεί σε δημόσια διαβούλευση στις αρχές του 2019.

4.2.1.3.ix *Ο πλωτός σταθμός ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης*

Η εταιρεία Gastrade A.E. είναι κάτοχος της υπ' αριθμ. Δ1/Α/19466-19.08.2011 Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) για το έργο "Ανεξάρτητο Σύστημα

Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) Αλεξανδρούπολης", όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 60/26.01.2017 και 406/09.05.2018 Αποφάσεις της ΡΑΕ και ισχύει.

Τον Ιούνιο του 2018, η εταιρεία Gastrade Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ αίτηση για την εξαίρεση της προτεινόμενης νέας υποδομής φυσικού αερίου από την εφαρμογή συγκεκριμένων διατάξεων της Οδηγίας, καθώς και για τη συνεπακόλουθη τροποποίηση της Άδειας ΑΣΦΑ που κατέχει, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 23 του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου.

Η προτεινόμενη υποδομή αφορά στην ανάπτυξη νέου υπεράκτιου σταθμού υποδοχής, προσωρινής αποθήκευσης και αεριοποίησης ΥΦΑ στο Θρακικό Πέλαγος (Floating Storage Regasification Unit, FSRU), περίπου 17,5 χιλιόμετρα νοτιοδυτικά του λιμένα Αλεξανδρούπολης και σε απόσταση 10 χιλιομέτρων από την ακτή, καθώς και αγωγού σύνδεσης αυτού με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ). Η έναρξη εμπορικής λειτουργίας του έργου εκτιμάται τον Ιούνιο του 2021.

Η αίτηση εξαίρεσης εξετάζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 76 του ν. 4001/2011. Ειδικότερα, προβλέπεται η χορήγηση απαλλαγής από την υποχρέωση παροχής πρόσβασης σε τρίτους σε ΑΣΦΑ με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 36 της Οδηγίας. Κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 αυτού, πριν από τη χορήγηση εξαίρεσης, η ρυθμιστική αρχή αποφασίζει τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και την κατανομή δυναμικού. Σύμφωνα με τους κανόνες αυτούς πρέπει να καλούνται όλοι οι δυνητικοί χρήστες της υποδομής να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για δέσμευση δυναμικού, προτού γίνει η κατανομή του δυναμικού στην υποδομή, ακόμη και για ίδια χρήση (Market Test). Κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης ιδίως κατά τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) του άρθρου 36 της Οδηγίας, η Ρυθμιστική Αρχή λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της εν λόγω διαδικασίας κατανομής δυναμικού.

Σύμφωνα με τη συνήθη βέλτιστη πρακτική, η διεξαγωγή του Market Test προκειμένου για τη στάθμιση τυχόν επενδυτικού ενδιαφέροντος προβλέπεται σε δύο στάδια: Ι. Στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών (Expression of Interest Phase), και ΙΙ. Στάδιο δέσμευσης δυναμικότητας (Bidding Phase).

Στο πλαίσιο αυτό, τον Ιούνιο 2018, η εταιρεία Gastrade Α.Ε. αιτήθηκε την έγκριση Κατευθυντήριων Γραμμών για το στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών (Μέρος Ι). Κατά τη διαμόρφωση των Κατευθυντήριων Γραμμών, ο Ρυθμιστής δίνει έμφαση στην υποχρέωση της εταιρείας να διασφαλίσει ότι η εταιρεία θα πρέπει να δημοσιοποιηθεί επαρκώς και να παρέχει προς όλους τους ενδιαφερόμενους επαρκείς πληροφορίες σχετικά με το έργο, αλλά και δυνατότητα εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τα προϊόντα τα οποία δυνητικά θα ήθελαν να δεσμεύσουν στην υποδομή, πιθανώς και πέραν αυτών που προτείνει η εταιρεία. Οι Κατευθυντήριες Γραμμές εγκρίθηκαν με την Απόφαση ΡΑΕ 911/25.09.2018 και προέβλεπαν τη σύνταξη από την εταιρεία Gastrade Α.Ε. Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή ενδιαφερομένων, αρχικά μέσω μη δεσμευτικών προσφορών, στη δέσμευση δυναμικότητας στη νέα υποδομή, και την υποβολή αυτής προς έγκριση από τη ΡΑΕ.

Η εταιρεία Gastrade Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ τον Οκτώβριο 2018 την τελική της πρόταση για το Σχέδιο Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στη δέσμευση δυναμικότητας στο ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης μέσω υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών. Η Αρχή ήλεγξε τη συμβατότητα και πληρότητα της πρότασης για την Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με τα οριζόμενα στις εγκεκριμένες Κατευθυντήριες Γραμμές και την ενέκρινε με την υπ' αριθμ. 1027/18.10.2018 Απόφασή της.

Το πρώτο μέρος του Market Test πραγματοποιήθηκε μεταξύ 30 Οκτωβρίου και 31 Δεκεμβρίου 2018. Η πρώτη εκτίμηση των αποτελεσμάτων από την εταιρεία κρίνεται ως απόλυτα ικανοποιητική. Το Market Test αναμένεται να ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο 2019, οπότε και η ΡΑΕ θα εξετάσει το αίτημα εξαίρεσης της εταιρείας.

4.2.1.4 Ευρωπαϊκός Κανονισμός 2017/460 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου

Το 2017 εκδόθηκε ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 που αφορά στην εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου. Βασικός στόχος του Κανονισμού είναι η αύξηση της διαφάνειας αναφορικά με τη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς φυσικού αερίου και τις διαδικασίες που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό τους. Ο Κανονισμός ορίζει το πλαίσιο αναφορικά με:

- τον σαφή ορισμό για τις υπηρεσίες μεταφοράς
- τη διαμόρφωση των τιμολογίων μεταφοράς και μη μεταφοράς, με τρόπο ώστε να αντανακλάται το κόστος αυτών. Στην κατεύθυνση αυτή, προβλέπεται να υπάρχει συγκεκριμένη μεθοδολογία τιμής αναφοράς, όπου θα χρησιμοποιούνται συγκεκριμένες παράμετροι κόστους.
- τη δημοσίευση των πληροφοριών που είναι αναγκαίες για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς

Βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460 και των ανωτέρω απαιτήσεων για συγκεκριμένες προϋποθέσεις κατάρτισης των τιμολογίων μεταφοράς και διεξαγωγής δημόσιας διαβούλευσης, υπάρχει ρητή υποχρέωση για όλα τα κράτη-μέλη έκδοσης τιμολογίων μεταφοράς μέχρι την 31η Μαΐου 2019. Στην Ελλάδα, τα εν λόγω τιμολόγια θα τεθούν σε ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2020.

Στο πλαίσιο των προβλέψεων του εν λόγω Κανονισμού και ειδικότερα σε σχέση με όσα ορίζει το άρθρο 34 αυτού, υπήρξε συνεργασία με τον ACER, προκειμένου να συνταχθεί σχετική έκθεση αναφορικά με την καταγραφή των μεθοδολογιών και τις τιμές των παραμέτρων που χρησιμοποιούνται από όλα τα κράτη-μέλη για τη διαμόρφωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος ΦΑ. Ειδικότερα, ο ACER με τη συνεργασία όλων των Ρυθμιστών και μέσω της

διενέργειας συνεντεύξεων και συμπλήρωσης ερωτηματολογίων ολοκλήρωσε την έκθεση εντός του φθινοπώρου 2018[49].

4.2.2 Αποφάσεις της ΡΑΕ για θέματα λειτουργίας και ανάπτυξης του ΕΣΦΑ

Αποφάσεις για θέματα εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, η ΡΑΕ καθορίζει, μεταξύ άλλων, τους όρους και τις προϋποθέσεις παροχής υπηρεσιών αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας και εξισορρόπησης φορτίου από τον Διαχειριστή, με σκοπό την ασφαλή, αποτελεσματική και αξιόπιστη λειτουργία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του έτους 2018, επεξεργάστηκε τις εισηγήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα ανωτέρω θέματα λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), και εξέδωσε τις ακόλουθες αποφάσεις:

α. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 162/2018 για την Έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους αερίου λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ και της Μοναδιαίας Χρέωσης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας για την περίοδο 01.01.2016 έως 01.01.2017 (ΦΕΚ Β' 1218/2.4.2018).

β. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 486/2018 για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για το Έτος 2017 (ΦΕΚ Β' 2755/11.7.2018).

γ. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1037/2018 για την έγκριση της τροποποίησης της Μελέτης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2017 (ΦΕΚ Β' 5372/30.11.2018).

δ. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1038/2018 για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους αερίου λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ και της Μοναδιαίας Χρέωσης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας για την περίοδο 01.01.2017 έως 01.01.2018 (ΦΕΚ Β' 5444/5.12.2018).

ε. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1039/2018 για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους αερίου λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ και της Μοναδιαίας Χρέωσης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας για την περίοδο 01.01.2018 έως 01.01.2019 (ΦΕΚ Β' 5444/5.12.2018).

στ. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1040/2018 για την έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2019 (ΦΕΚ Β' 5507/10.12.2018).

---

49 https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/ACER%20Report%20Methodologies%20Target%20Revenue%20of%20Gas%20TSOs.pdf

ζ. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1119/2018 για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για το Έτος 2018 (ΦΕΚ Β' 5751/20.12.2018).

η. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1210/2018 για την Έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2019 (ΦΕΚ Β' 5892/31.12.2018).

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, η ΡΑΕ εγκρίνει, μεταξύ άλλων και σύμφωνα με το Άρθρο 80 παρ. 3 την τιμή του Συντελεστή Απωλειών ΥΦΑ.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του έτους 2018, επεξεργάστηκε δύο εισηγήσεις του Διαχειριστή σχετικά με το ανωτέρω θέμα και εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1125/2018 απόφαση για την έγκριση της πρώτης Αναθεώρησης του Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2017 και την υπ' αριθμ. 1126/2018 απόφαση για την έγκριση του Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2018.

4.2.3 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς TAP AG

Σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο (παρ. 1 του άρθρου 68 του Νόμου 4001/2011), «*Ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ λειτουργεί, συντηρεί, διαχειρίζεται, εκμεταλλεύεται και αναπτύσσει το ΕΣΦΑ και τις διασυνδέσεις που εντάσσονται σε αυτό, προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, ώστε να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών σε Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό και να διασφαλίζεται η λειτουργία μίας ενιαίας αγοράς φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και η προστασία του περιβάλλοντος*». Επιπρόσθετα σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού του ΔΕΣΦΑ, ο ΔΕΣΦΑ δύναται «*να προσφέρει μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες εντός η εκτός Ελληνικής Επικράτειας (...) εφόσον δεν αντιβαίνουν στο σκοπό της και στις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και είναι συναφείς προς τον σκοπό της εταιρείας και ειδικότερα, όπως ενδεικτικά και όχι περιοριστικά (...) υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης Συστημάτων Φυσικού Αερίου (...)*». Επομένως καθίσταται σαφές ότι η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. δύναται να συνάψει συμβάσεις παροχής υπηρεσιών με τρίτους.

Επίσης η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 22 του ν. 4001/2011, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και για το σκοπό αυτό, μεταξύ άλλων, παρακολουθεί την τήρηση των υποχρεώσεων που βαρύνουν τις επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις και τους όρους των αδειών που τους έχουν χορηγηθεί, καθώς και τον διαχωρισμό των λογαριασμών των εν λόγω επιχειρήσεων σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του άρθρου 89 του ανωτέρου νόμου.

Επίσης η ΡΑΕ σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 523/2014 Απόφασή της, με βάση την οποία πιστοποίησε την εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. ως Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, προέβλεψε, μεταξύ άλλων, την υποχρέωση της εταιρείας ΔΕΣΦΑ Α.Ε. να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ όλες τις τεχνικές, εμπορικές και οικονομικές συμφωνίες με την εταιρεία TAP AG ή αυτές που αφορούν στον αγωγό μεταφοράς φυσικού αερίου TAP.

Στα πλαίσια των ανωτέρω ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε στη ΡΑΕ προς έγκριση σχέδιο σύμβασης παροχής υπηρεσιών «Συντήρησης του Τμήματος του Αγωγού TAP που διέρχεται από την Ελληνική Επικράτεια» συνοδευόμενο από τα Παραρτήματα της Σύμβασης όπου περιγράφονται αναλυτικά οι παρεχόμενες υπηρεσίες, οι γενικοί και οι ειδικοί όροι που συμφωνήθηκαν καθώς και το οικονομικό σκέλος της σύμβασης.

Η ΡΑΕ ενέκρινε το υποβληθέν σχέδιο σύμβασης από την εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με την απόφαση 1108/2018 λαμβάνοντας υπόψη τα κάτωθι:

α. Οι εν προκειμένω υπηρεσίες προς την εταιρεία TAP AG δεν επηρεάζουν το θεσμικό ρόλο και την αρμοδιότητα του ΔΕΣΦΑ να υλοποιεί τη βασική του δραστηριότητα ήτοι τη λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του ΕΣΦΑ ώστε να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο και να εξυπηρετεί τις ανάγκες των χρηστών σε φυσικό αέριο κατά τρόπο επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό.

β. Οι υπηρεσίες του ΔΕΣΦΑ προς τον TAP AG τιμολογούνται βάσει της αρχής του ελεύθερου ανταγωνισμού και δεν επιβαρύνουν το ΕΣΦΑ.

γ. Η σύμβαση περιλαμβάνει την πρόσληψη και εκπαίδευση νέου προσωπικού επομένως οι υπηρεσίες θα παρέχονται χωρίς να θίγεται η επάρκεια ανθρώπινων πόρων του Διαχειριστή για την εκπλήρωση των καθηκόντων του.

δ. Τα έσοδα και οι δαπάνες που αφορούν το έργο και τις υπηρεσίες προς τον TAP αποτυπώνονται διακριτά στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., σύμφωνα με τους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες λογιστικού διαχωρισμού. Βάσει των στοιχείων αυτών αλλά και των στοιχείων που εισηγείται ο Διαχειριστής για την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου δεν θα προκύπτει καμία επιβάρυνση των χρηστών ΕΣΦΑ από τη σύμβαση ΔΕΣΦΑ-TAP.

ε. Η ευθύνη που αναλαμβάνει ο ΔΕΣΦΑ καλύπτεται με ασφαλιστήρια συμβόλαια για εύρος καλύψεων του ΔΕΣΦΑ και ουδεμία επιβάρυνση θα υπάρξει για τους χρήστες του ΕΣΦΑ.

4.2.4 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς την ΔΕΠΑ Α.Ε.

Σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, και ιδίως σύμφωνα με το εδάφιο γ της παραγράφου 1 του άρθρου 63 Β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «*(γ) …, ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. δικαιούται να παρέχει υπηρεσίες στη ΔΕΠΑ Α.Ε., εφόσον πληρούνται σωρευτικά οι κάτωθι προϋποθέσεις:*

α. η παροχή των υπηρεσιών αυτών δεν οδηγεί σε διακρίσεις εις βάρος άλλων Χρηστών του ΕΣΦΑ,

β. διατίθεται σε όλους τους Χρήστες υπό τους ίδιους όρους και προϋποθέσεις,

γ. δεν περιορίζει, στρεβλώνει ή παρεμποδίζει τον ανταγωνισμό κατά την παραγωγή ή προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου, και

δ. οι όροι και οι προϋποθέσεις παροχής των εν λόγω υπηρεσιών έχουν προηγουμένως εγκριθεί από τη ΡΑΕ».

Επομένως, καθίσταται σαφές ότι, σε περίπτωση σύναψης σύμβασης παροχής υπηρεσιών μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και οποιασδήποτε εταιρείας συνδεόμενης με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. ή την ίδια τη ΔΕΠΑ Α.Ε., οι σχετικές συμβάσεις υποβάλλονται προς έγκριση στη ΡΑΕ πριν τη θέση τους σε ισχύ.

Στο πλαίσιο της ως άνω διάταξης, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ τον Σεπτέμβριο του 2017 και τον Μάρτιο του 2018 προς έγκριση τα ακόλουθα Σχέδια Συμβάσεων:

1. Σχέδιο Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Τεχνικού Συμβούλου/ Τεχνικής Υποστήριξης προς την ΔΕΠΑ Α.Ε. Η Αρχή αξιολόγησε το υποβληθέν Σχέδιο Σύμβασης και απέστειλε στον ΔΕΣΦΑ επιστολή με την οποία ζήτησε την εκ νέου υποβολή Σύμβασης βάσει των παρακάτω παρατηρήσεων:

    - Σύνδεση του Αντικειμένου των Υπηρεσιών με το Συμβατικό Τίμημα και υποβολή ανάλυσης αυτού, από την οποία να προκύπτει ο τρόπος υπολογισμού του.
    - Τη διαγραφή εδαφίου που προέβλεπε πρόσθετες υπηρεσίες, καθώς η παροχή όλων των υπηρεσιών εγκρίνεται εκ των προτέρων από την Αρχή.

    Ο ΔΕΣΦΑ προσκόμισε τις αιτηθείσες διευκρινίσεις τον Ιούλιο του 2018 και υπέβαλε προς έγκριση το Αναθεωρημένο Σχέδιο Σύμβασης.

2. Σχέδιο Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Τεχνικής Λειτουργίας και Συντήρησης Φυσικού Αερίου προς τη ΔΕΔΑ. Κατόπιν αξιολόγησης του Σχεδίου, η Αρχή ζήτησε από τον ΔΕΣΦΑ την υποβολή ανάλυσης του Συμβατικού Τιμήματος από την οποία να προκύπτει ο τρόπος υπολογισμού του με αναφορά σε μοναδιαία κόστη καθώς και την τροποποίηση συγκεκριμένων όρων της Σύμβασης βάσει των υποδείξεών της.

    Ο ΔΕΣΦΑ προσκόμισε τις αιτηθείσες διευκρινίσεις τον Ιούλιο και τον Αύγουστο του 2018 και υπέβαλε προς έγκριση το Αναθεωρημένο Σχέδιο Σύμβασης.

3. Σχέδια Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών Διοικητικής, Τεχνικής και Μετρολογικής Υποστήριξης Χρηστών στους Μετρητικούς Σταθμούς Σημείων Εισόδου του ΕΣΜΦΑ Κήπων & Σιδηροκάστρου προς τη ΔΕΠΑ Α.Ε. Η Αρχή αξιολόγησε τα υποβληθέντα Σχέδια Συμβάσεων και απέστειλε στο ΔΕΣΦΑ επιστολή με την οποία ζήτησε την υποβολή των ακόλουθων στοιχείων:

- Υποβολή ανάλυσης από την οποία να προκύπτει ο τρόπος υπολογισμού του τιμήματος των υπό κρίση συμβάσεων με αναφορά στα μοναδιαία κόστη.
- Παροχή διευκρινίσεων αναφορικά με την προτεινόμενη χρονική διάρκεια των υπό κρίση συμβάσεων. Η Αρχή πρότεινε οι ημερομηνίες να καθοριστούν στα Σχέδια Σύμβασης, κατόπιν της εγκρίσεως τους.

4. Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού για τη διεξαγωγή σεμιναρίου με θέμα «*Ανάλυση - Διαχείριση Μετρήσεων Καθοδικής Προστασίας με χρήση του Συστήματος Mo Data 2 και Λογισμικού Wintrans*» προς την Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης – Θεσσαλίας Α.Ε. (ΕΔΑ ΘΕΣΣ). Η Αρχή αξιολόγησε το υποβληθέν Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού και ζήτησε από τον ΔΕΣΦΑ την υποβολή ανάλυσης του συνολικού κόστους του σεμιναρίου σύμφωνα με τη μεθοδολογία του οικονομικού ανταλλάγματος που έχει εφαρμοστεί, με αναφορά στα μοναδιαία κόστη. Ο ΔΕΣΦΑ προσκόμισε τα αιτηθέντα στοιχεία τον Δεκέμβριο του 2018.

Κατόπιν των ανωτέρω, η Αρχή αναμένεται να αποφανθεί επί της έγκρισης των ως άνω Συμβάσεων εντός του πρώτου τριμήνου του 2019.

4.2.5 **Διανομή Φυσικού Αερίου**

4.2.5.1 Ιστορικό Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου

Με σκοπό την ανάπτυξη των δικτύων διανομής στις αστικές περιοχές της χώρας και την παροχή φυσικού αερίου στους πελάτες των περιοχών αυτών, το Ελληνικό Κράτος προχώρησε κατά την περίοδο 2000-2001 στη θεσμοθέτηση, σύσταση και λειτουργία Εταιρειών Παροχής Αερίου (ΕΠΑ) σε συγκεκριμένες γεωγραφικές περιοχές της χώρας, μέσω χορήγησης παρέκκλισης από το άνοιγμα της αγοράς, η οποία είχε εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, κατά τα οριζόμενα στην ευρωπαϊκή νομοθεσία.

Έως και το τέλος του έτους 2016, λειτουργούσαν τρεις ΕΠΑ σε τρεις διαφορετικές περιοχές της χώρας:

α. Η ΕΠΑ Αττικής, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα έτη, με την υπ' αριθμ. Δ1/18887/06.11.2001 (ΦΕΚ Β' 1521/13.11.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.
β. Η ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα έτη, με την υπ' αριθμ. Δ1/Γ/Φ7/11819/2000 (ΦΕΚ Β' 1086/31.08.2000) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.
γ. Η ΕΠΑ Θεσσαλίας, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα έτη, με την υπ' αριθμ. Δ1/Γ/Φ7/11818/2000 (ΦΕΚ Β' 1087/31.08.2000) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Οι ως άνω ΕΠΑ θεσπίστηκαν έχοντας το μονοπώλιο στην προμήθεια φυσικού αερίου σε καταναλωτές (οικιακούς, εμπορικούς και βιομηχανικούς καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση

έως και ένα ανώτατο όριο) εφ' όσον βρίσκονταν στη γεωγραφική περιοχή που ορίζεται στις Άδειές τους, μέσω παρέκκλισης από το άνοιγμα της αντίστοιχης αγοράς. Παράλληλα, είχαν την υποχρέωση ανάπτυξης, συντήρησης και λειτουργίας του δικτύου διανομής στην περιοχή της Άδειάς τους.

Παράλληλα, η ΔΕΠΑ είχε αναπτύξει Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου στις περιοχές της Στερεάς Ελλάδα, της Κεντρικής Μακεδονίας, της Ανατολικής Μακεδονίας, της Θράκης και της Κορίνθου.

Οι τρεις ΕΠΑ πράγματι λειτούργησαν επί δεκαπενταετίας ως κινητήριος μοχλός για τη διάδοση του φυσικού αερίου στην αστική κατανάλωση, στις περιοχές που δραστηριοποιούνταν. Σταδιακά, ωστόσο, αφ' ενός εμφανίστηκαν σημάδια κόπωσης αυτού του μοντέλου ανάπτυξης, αφ' ετέρου ωρίμασαν οι συνθήκες για την προσαρμογή της ελληνικής λιανικής αγοράς φυσικού αερίου στην ευρωπαϊκή βέλτιστη πρακτική.

Ο ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.8.2015), άλλαξε το τοπίο στην λιανική αγορά φυσικού, διαχωρίζοντας τη ρυθμιζόμενη μονοπωλιακή δραστηριότητα της διανομής φυσικού αερίου από την απελευθερωμένη ανταγωνιστική δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου.

Στο πλαίσιο της ως άνω μεταρρύθμισης η ΡΑΕ απέκτησε αποφασιστικό ρόλο σε θέματα που αφορούν στη λειτουργία των ΕΠΑ και τη μετάπτωσή τους σε νομικά διαχωρισμένες εταιρείες, όπου οι Εταιρείες Διανομής Αερίου, έχουν πλέον μόνο ρόλο διαχειριστή δικτύων διανομής και οι ΕΠΑ ρόλο προμηθευτή. Με βάση δε τις διατάξεις του άρθρου 8 του Κεφαλαίου Γ του ν. 4336/2015, το σύνολο των ρυθμίσεων της Άδειας Διανομής που είχε χορηγηθεί στις ΕΠΑ καταργούνται με τη χορήγηση των Αδειών Διανομής και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και η ΡΑΕ αναλαμβάνει την ευθύνη θέσπισης του δευτερογενούς πλαισίου, ταυτόχρονα με την εν γένει παρακολούθηση και ρύθμιση των Δικτύων Διανομής, και παρακολούθηση της απελευθερωμένης λιανικής αγοράς προμήθειας.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν.4336/2015, στο τέλος του έτους 2016, οι ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, ΕΠΑ Θεσσαλίας και ΔΕΠΑ, προέβησαν στην ολοκλήρωση της διαδικασίας του νομικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων διανομής από τις δραστηριότητες προμήθειας φυσικού αερίου. Ως αποτέλεσμα του νομικού διαχωρισμού δημιουργήθηκαν οι παρακάτω τρεις νέες εταιρείες Διανομής Δικτύων Φυσικού Αερίου:

α. Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής Α.Ε. (ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ)
β. Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. (ΕΔΑ ΘΕΣΣ)
γ. Εταιρεία Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας Α.Ε. (ΔΕΔΑ)

και οι αντίστοιχες εταιρείες Προμήθειας Φυσικού Αερίου

α. Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Αττικής Α.Ε. (ΕΠΑ Αττικής)
β. Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας Α.Ε. (ΕΠΑ Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας)

4.2.5.1.i *Χορήγηση αδειών διανομής και διαχείρισης δικτύων διανομής*

Η κατασκευή Δικτύου Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχουν λάβει Άδεια Διανομής, κατόπιν υποβολής αίτησης στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου.

Η διαχείριση και εκμετάλλευση Δικτύων Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχουν λάβει Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών.

Σύμφωνα με το άρθρο 80Γ του ν. 4001/2011 , οι Εταιρείες Διανομής Αερίου που προκύπτουν σύμφωνα με το άρθρο 80 Α υποχρεούνται, εντός προθεσμίας τριών μηνών από την σύστασή τους, να αιτηθούν την λήψη Άδειας Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οι οποίες χορηγούνται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών.

Οι τρεις νέες εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου υπέβαλαν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ν.4336/2015, αιτήσεις για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Φυσικού Αερίου.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αξιολόγησε τις αιτήσεις των ΕΔΑ και ΔΕΔΑ και χορήγησε, μετά την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου το 2018, τις ακόλουθες άδειες:

- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας ΑΕ » και τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1314/2018)
- Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας ΑΕ» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1315/2018)
- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΕ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1316/2018)
- Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΕ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1317/2018)
- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1318/2018)
- Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία « ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1319/2018)

Με τη χορήγηση των Αδειών Διανομής εγκρίθηκαν και τα πενταετή Προγράμματα Ανάπτυξης των εταιρειών διανομής.

4.2.5.2 Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής

Για το 2018 η ανάπτυξη των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου κινήθηκε σε χαμηλά έως και μηδενικά επίπεδα πλην εξαιρέσεων.

Τα δίκτυα διανομής της χώρας, ανάλογα με την πίεση λειτουργίας τους διαχωρίζονται σε δύο κατηγορίες:

- Δίκτυο μέσης πίεσης (με ονομαστική πίεση 19,0 bar).
- Δίκτυο χαμηλής πίεσης (με ονομαστική πίεση 0,025 - 4,0 bar).

	2017	2018	%	2017	2018	%
	ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΔΙΑΦΟΡΑ	ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΔΙΑΦΟΡΑ
ΑΤΤΙΚΗ	338,00	338,00	0,0%	3128,00	3136,00	0,3%
ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	130,67	135,98	3,9%	1116,50	1187,85	6,0%
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	69,50	105,37	34,0%	850,00	893,98	4,9%
ΔΕΔΑ	333,83	333,83	0,0%	174,72	174,72	0,0%
ΣΥΝΟΛΟ	**872,00**	**913,18**	**4,5%**	**5269,22**	**5392,55**	**2,3%**

Πίνακας 4-8:Εξέλιξη μήκους αγωγών ανά Δίκτυο Διανομής ανά ονομαστική πίεση λειτουργίας (2017-2018).

Βάσει του παραπάνω πίνακα το μεγαλύτερο δίκτυο μέσης και χαμηλής πίεσης διαθέτει η Αττική με 338,00 χλμ και 3.136 χλμ αντίστοιχα. Στην Αττική δεν αναπτύχθηκε καθόλου το δίκτυο μέσης πίεσης κατά το 2018 ενώ το δίκτυο χαμηλής πίεσης αναπτύχθηκε κατά 8,00 χλμ (0,3%). Το δίκτυο μέσης (135,98 χλμ) και χαμηλής (1187,85 χλμ) πίεσης της Θεσσαλονίκης αναπτύχθηκε κατά 5,30 χλμ (3,9%) και 71,35 χλμ (6,0%) αντίστοιχα. Το δίκτυο μέσης (105,37 χλμ) και χαμηλής (893,98 χλμ) πίεσης της Θεσσαλίας αναπτύχθηκε κατά 35,87 χλμ (34,0%) και 43,98 χλμ (4,9%) αντίστοιχα. Το δίκτυο μέσης (333,83 χλμ) και χαμηλής (174,72 χλμ) πίεσης της ΔΕΔΑ δεν αναπτύχθηκε καθόλου το 2018.

4.2.5.3 Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Δικτύων Διανομής

Το 2017 ήταν η πρώτη χρονιά που εφαρμόστηκαν διακριτές χρεώσεις μεταφοράς, διανομής και προμήθειας στους λογαριασμούς των καταναλωτών Φυσικού Αερίου.

Όπως αναφέρθηκε ανωτέρω, η ΡΑΕ με τις υπ. αριθμ. 345, 346, 347 και 348 Αποφάσεις του 2016, ενέκρινε τα τιμολόγια για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας.

Οι χρεώσεις διανομής (δυναμικότητας και ενέργειας) για το 2018 αναπροσαρμόστηκαν βάσει του άρθρου 16 του Κανονισμού Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής, πολλαπλασιάζοντας τις

ρυθμιζόμενες χρεώσεις του 2017 με τον μέσο ετήσιο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, ο οποίος για το τέλος 2017 ήταν 1,011%. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις του 2018 αποτυπώνονται στον Πίνακα 4-9.

	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΘΕΣΣ/ΝΙΚΗΣ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΟΥ	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ-ΘΡΑΚΗΣ
ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ	ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ €/MWh/h ΓΙΑ ΤΟ 2018						
ΟΙΚΙΑΚΟ	1.122,31	450,06	521,74	1.229,37	0,00	791,16	546,44
ΕΜΠΟΡΙΚΟ	1.122,31	450,06	521,74	1.240,70	0,00	828,81	597,20
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ	4.521,80	1.800,46	2.087,24	7.279,12	5.789,12	4.561,53	4.865,53
ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΣ/ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ	1.121,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ €/MWh ΓΙΑ ΤΟ 2018						
ΟΙΚΙΑΚΟ	14,40	11,87	12,94	13,44	0,00	11,57	11,84
ΕΜΠΟΡΙΚΟ	14,40	11,87	12,94	11,34	0,00	7,53	7,34
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ	0,69	0,29	0,35	0,56	1,18	0,42	0,49
ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΣ/ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ	3,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Πίνακας 4-9 Χρεώσεις δυναμικότητας και ενέργειας ανά Δίκτυο Διανομής ανά τιμολογιακή κατηγορία

4.2.5.4 Τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής

Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 589/2016 Απόφασή της, ενέκρινε τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής, του οποίου οι διατάξεις αφορούν: α) Στα δικαιώματα και στις υποχρεώσεις των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής, των Χρηστών των Δικτύων Διανομής και των Τελικών Πελατών που συνδέονται στα Δίκτυα Διανομής, β) στη διαχείριση, συντήρηση, ανάπτυξη, λειτουργία των Δικτύων Διανομής, γ) στους όρους και προϋποθέσεις πρόσβασης των Χρηστών Διανομής στα Δίκτυα Διανομής και δ) στις παρεχόμενες από τους Διαχειριστές των Δικτύων υπηρεσίες, όπως ειδικότερα αναφέρονται στο άρθρο 80 του ν.4001/2011, όπως ισχύει. Η Απόφαση ΡΑΕ δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης (ΦΕΚ Β΄ 487/2017).

Το 2018 πραγματοποιήθηκαν δύο τροποποιήσεις του Κώδικα με τις υπ΄αριθμ 298/2018 και 642/2018 Αποφάσεις ΡΑΕ.

Τον Σεπτέμβριο του 2017, οι τρεις εταιρείες Διανομής ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ, απέστειλαν τις τελικές εισηγήσεις τους σχετικά με τροποποιήσεις του Κώδικα. Η ΡΑΕ έθεσε αυτές σε Δημόσια Διαβούλευση την περίοδο από 05.10.2017 έως 25.10.2017, στην οποία υπήρξαν 14 συμμετέχοντες. Κατόπιν ακολούθησε προκαταρκτική νομική και τεχνική επεξεργασία του κειμένου του Κώδικα και προχώρησε σε σύντομη συμπληρωματική Δημόσια Διαβούλευση από 02.01.2018 έως 12.01.2018, στην οποία υπήρξαν 7 συμμετέχοντες.

Σε συνέχεια των παραπάνω διαδικασιών η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 298/2018 Απόφαση με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β΄

487/20.02.2017), η οποία δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης (ΦΕΚ Β΄ 1507/2018). Οι βασικότερες τροποποιήσεις του Κώδικα αφορούν στα εξής σημεία:

- Άρθρο 9: Εισήχθη πρόβλεψη για την τιμολόγηση Πελάτη στην εγκατάσταση του οποίου έχουν εγκατασταθεί για τεχνικούς λόγους δύο Μετρητές. Εισήχθη πρόβλεψη σχετικά με τον καθορισμό των λεπτομερειών που αφορούν στην πρόσβαση σε εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης, οι οποίες ανήκουν σε Δίκτυο Διανομής, με ειδική Απόφαση ΡΑΕ.
- Άρθρο 12: Προστέθηκε στη Βασική Δραστηριότητα Διανομής η παροχή υπηρεσιών συμπίεσης/ υγροποίησης – αποσυμπίεσης/ αεριοποίησης και μεταφοράς Συμπιεσμένου/ Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εισόδου/ Εξόδου του Δικτύου, στη συνέχεια του οποίου αναπτύσσεται απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής με σκοπό την τροφοδοσία περισσότερων του ενός Τελικών Πελατών.
- Άρθρο 13: Αλλαγές στη μεθοδολογία και διαδικασία έγκρισης των Επικουρικών Υπηρεσιών. Παρακράτηση κόστους επικουρικών υπηρεσιών σε περίπτωση υπαναχώρησης του αντισυμβαλλομένου, έτσι ώστε να καλύπτονται τα διαχειριστικά κόστη προγραμματισμού.
- Άρθρο 17: Υιοθέτηση ηλεκτρονικού συστήματος ανταλλαγής πληροφοριών ως το κύριο μέσο επικοινωνίας του Διαχειριστή με τους Χρήστες Διανομής, με κοινό πρότυπο επικοινωνίας ή/και κοινή μορφοποίηση δεδομένων.
- Άρθρο 30: Δικαίωμα επιβολής ποινικής ρήτρας σε περίπτωση παραβίασης Μετρητή.
- Άρθρα 30-36: Τέθηκαν χρονικά όρια στην ευθύνη του Χρήστη Διανομής για απολήψεις αερίου από τον Τελικό Πελάτη σε περίπτωση που ο Διαχειριστής δεν προβεί έγκαιρα σε αιτηθείσα από τον Χρήστη Διακοπή Τροφοδοσίας Σημείου Παράδοσης. Πραγματοποιήθηκε η αποσαφήνιση των αναφερόμενων βασικών όρων και την εισαγωγή της έννοιας της «Παύσης Εκπροσώπησης Σημείου Παράδοσης», ώστε α) να παρέχονται κίνητρα προς τους Διαχειριστές και τους Χρήστες για συνετή δραστηριοποίηση και β) να εναρμονιστούν οι εν λόγω διατάξεις με αυτές του υπό θέσπιση Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου.
- Άρθρα 42-44: Αναδιαμορφώθηκαν σε συμφωνία με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.
- Άρθρο 58: Το Πρόγραμμα Ανάπτυξης των Δικτύων Διανομής δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης.

4.2.5.5 Ρυθμιστικό Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου ή/και Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου

Το 2017, η ΡΑΕ ξεκίνησε την επεξεργασία της θέσπισης ρυθμιστικού πλαισίου:

1. Για την ανάπτυξη Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου
2. Για την ανάπτυξη δραστηριότητας εφοδιασμού Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG) και Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) σε απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής

Φυσικού Αερίου και προμήθειας σε απομακρυσμένους Τελικούς Πελάτες, των οποίων η εγκατάσταση δεν είναι συνδεδεμένη με σύστημα μεταφοράς ή δίκτυο διανομής.

3. Για τη λήψη Υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού από τον Διαχειριστή

Οι όροι για την ανάπτυξη Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής και οι προϋποθέσεις πρόσβασης σε εγκατάσταση αποσυμπίεσης Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG) ή αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG), καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα και λεπτομέρεια εφαρμογής, τέθηκαν στην από 07.05.2018 Δημόσια Διαβούλευση που διενήργησε η ΡΑΕ, στην οποία υπήρξαν 5 συμμετέχοντες. Τη Διαβούλευση ακολούθησε η τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου με την υπ' αριθμ. 642/2018 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3334/2018)

Το Ρυθμιστικό πλαίσιο καθορίστηκε με την υπ' αριθμ. 643/2018 Απόφαση με θέμα «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β΄ 3334/2018).

Οι εταιρείες διανομής, οι οποίες έκαναν χρήση του δικαιώματος ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής και ενέταξαν στα Αρχικά Πενταετή Προγράμματα Ανάπτυξης (2018-2022) τέτοιου είδους επενδύσεις ήταν η ΕΔΑ ΘΕΣΣ και η ΔΕΔΑ. Από της δύο εταιρείες, η ΕΔΑ ΘΕΣΣ επέλεξε να προχωρήσει στην τροφοδότηση των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής μέσω υπηρεσίας εικονικού αγωγού. Οι όροι και τα κριτήρια του διαγωνισμού για τη λήψη υπηρεσιών Εικονικού Αγωγού για τα δίκτυα της ΕΔΑ ΘΕΣΣ καθορίστηκαν με την υπ' αριθμ. 822/2018 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Σχετικά με την έγκριση των όρων και των κριτηρίων του διαγωνισμού που θα διεξάγει η Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας για την λήψη υπηρεσιών Εικονικού Αγωγού CNG» (ΦΕΚ Β΄4298/2018).

Για την υλοποίηση του παραπάνω διαγωνισμού και βάσει των προβλέψεων της παρ. 8 της υπ' αριθμ. 643/2018 Απόφασης, ακολούθησε παράλληλη έκδοση της υπ' αριθμ. 821/2018 Απόφασης με θέμα «Καθορισμός μέγιστης τιμής ανά kWh για την υπηρεσία του Εικονικού Αγωγού Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου για το έτος 2018 σε εφαρμογή της απόφασης ΡΑΕ 643/2018» (ΦΕΚ Β΄4298/2018). Επιπλέον της έγκρισης της μέγιστης μοναδιαίας τιμής της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου, εγκρίθηκε και η μεθοδολογία βάσει της οποίας καθορίζεται η εν λόγω τιμή.

Οι απομακρυσμένες περιοχές οι οποίες τροφοδοτήθηκαν με Φυσικό Αέριο μέσα στο 2018 είναι οι παρακάτω:

- Λαγκαδάς (Θεσσαλονίκη)
- Κουφάλια (Θεσσαλονίκη)
- Χαλάστρα (Θεσσαλονίκη)
- Ελασσόνα (Θεσσαλία)
- Τύρναβος (Θεσσαλία)

4.2.5.6 Πενταετή Προγράμματα Ανάπτυξης 2018-2022

Βάσει του Νέου Κανονισμού Αδειών, προϋπόθεση για τη χορήγηση Άδειας Διανομής αποτελεί η υποβολή Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης. Οι ΕΔΑ Αττικής, η ΕΔΑ ΘΕΣΣ και η ΔΕΔΑ αντίστοιχα με τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-234731/30.03.2018, Ι-234213/21.03.2018 και Ι-242865/16.07.2018 καταθέσαν τα Αρχικά Προγράμματα Ανάπτυξης των δικτύων τους.

Το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΕΔΑ Αττικής τέθηκε στην από 23.03.2018 Δημόσια Διαβούλευση, στην οποία υπήρξαν τρεις συμμετέχοντες. Το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΕΔΑ ΘΕΣΣ τέθηκε στην από 21.03.2018 Δημόσια Διαβούλευση, στην οποία υπήρξαν τριάντα ένας συμμετέχοντες. Το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ τέθηκε στην από 19.07.2018 Δημόσια Διαβούλευση, στην οποία υπήρχαν τέσσερις συμμετέχοντες.

Ακολούθησαν τροποποιήσεις και επικαιροποιήσεις των εν λόγω προγραμμάτων βάσει των σχολίων των Δημόσιων Διαβουλεύσεων και της ΡΑΕ. Τα τελικά Προγράμματα Ανάπτυξης συμπεριλήφθηκαν στις υπ΄αριθμ. 1314/2018, 1316/2018 και 1318/2018 Αποφάσεις έγκρισης Αδειών Διανομής των τριών εταιρειών.

Βάσει των εγκεκριμένων Προγραμμάτων Ανάπτυξης πλέον αποκτούν πρόσβαση στο Φυσικό Αέριο όλες οι περιφέρειες της Ηπειρωτικής Ελλάδας, ενώ παράλληλα ξεκινάει η δυναμική ανάπτυξη και λειτουργία απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με τη χρήση συμπιεσμένου και υγροποιημένου Φυσικού Αερίου.

4.2.5.7 Μεθοδολογία Καθορισμού Τυπικών Καμπυλών Κατανάλωσης

Κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 21 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, εντός δέκα μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα, οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής υπέβαλαν στη ΡΑΕ, προς έγκριση, μεθοδολογία καθορισμού των τυπικών χαρακτηριστικών κατανάλωσης για τις διαφορετικές κατηγορίες μη ωρομετρούμενων τελικών πελατών, καθώς και τυπικών καμπυλών κατανάλωσης (ΤΚΚ), συνολικά και ανά κατηγορία μη ωρομετρούμενων τελικών πελατών, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη τη χρήση Φυσικού Αερίου και τις κλιματολογικές συνθήκες.

Η ΤΚΚ εκφράζει για κάθε ημέρα του έτους, το ποσοστό της ετήσιας κατανάλωσης όλων των πελατών της κατηγορίας αυτής που αναμένεται να καταναλωθεί κατά την εν λόγω ημέρα.

Οι ΤΚΚ αποσκοπούν στο να αντιπροσωπεύουν τα τυπικά χαρακτηριστικά κατανάλωσης των τελικών πελατών στο Δίκτυο Διανομής και προσδιορίζονται προκειμένου να εκτιμάται η ημερήσια κατανάλωση Φυσικού Αερίου στα μη ωρομετρούμενα σημεία παράδοσης του δικτύου διανομής. Η μεθοδολογία συμβάλλει στην ορθή εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής για την παροχή της υπηρεσίας διανομής με τρόπο διαφανή, αντικειμενικό και ισότιμο προς τους χρήστες διανομής και τους τελικούς πελάτες.

Η ΡΑΕ έκρινε σκόπιμη την εφαρμογή κοινής μεθοδολογίας καθορισμού των τυπικών χαρακτηριστικών κατανάλωσης για κάθε κατηγορία Τελικών Πελατών σε όλα τα Δίκτυα Διανομής της ελληνικής επικράτειας, η οποία λαμβάνει υπόψη τις απαιτήσεις που προκύπτουν από την 01.01.2018 με το άνοιγμα της αγοράς Προμήθειας Φυσικού Αερίου και κάλεσε τους Διαχειριστές σε από κοινού υποβολή μεθοδολογίας. Η μεθοδολογία αφορά μόνο στα Δίκτυα της ΕΔΑ Αττικής και της ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας, καθώς όλοι οι τελικοί πελάτες στο Δίκτυο της ΔΕΔΑ είναι, κατά δήλωση του Διαχειριστή, ωρομετρούμενοι, προτίθεται δε στο εξής να εγκαθιστά ωρομετρητές σε όλες τις νέες συνδέσεις τελικών πελατών, ακόμη και των οικιακών.

Οι Διαχειριστές ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. υπέβαλαν πρόταση μεθοδολογίας τον Δεκέμβριο του 2017, η οποία έτυχε σημαντικής επεξεργασίας από την Αρχή και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση στο διάστημα 21.12.2017-12.1.2018. Η μεθοδολογία εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 125/31.1.2018 Απόφαση της Αρχής.

Κάθε ΤΚΚ προσδιορίζεται από τον συνδυασμό τριών παραμέτρων:

α. κατηγορία χρήσης, όπως θέρμανση, ζεστό νερό, κλιματισμός, τεχνολογική χρήση,
β. κλιματική ζώνη, ανάλογα με τη γεωγραφική περιοχή στην οποία βρίσκεται το Δίκτυο, σύμφωνα με την ΤΟΤΕΕ-20701,
γ. ημέρες απόληψης ανά εβδομάδα, στην περίπτωση κατανάλωσης φυσικού αερίου για τεχνολογική χρήση (επαγγελματική, βιομηχανική, βιοτεχνική), εάν δηλαδή η κατανάλωση λαμβάνει χώρα και το σαββατοκύριακο ή τις αργίες.

Οι βασικές αρχές της μεθοδολογίας συνοψίζονται στα ακόλουθα βήματα:

i. Προσδιορίζονται οι βασικές παράμετροι που εκτιμάται ότι επηρεάζουν το προφίλ της κατανάλωσης ενός Τελικού Πελάτη και όλοι οι Τελικοί Πελάτες κατατάσσονται σε κατηγορίες βάσει αυτών. Δηλαδή, κάθε σημείο παράδοσης του δικτύου διανομής συνδέεται με μια ΤΚΚ.
ii. Χρησιμοποιείται η διεθνής εμπειρία/πρακτική για τη δημιουργία Προκαταρκτικών Τυπικών Καμπυλών για κάθε κατηγορία, προκειμένου δηλαδή να αποτυπωθεί η γενική μορφή της εξίσωσης που περιγράφει κάθε καμπύλη.
iii. Με βάση ιστορικά δεδομένα μέτρησης 2 (δύο) τουλάχιστον προηγούμενων ετών που διαθέτει ο Διαχειριστής, δημιουργούνται Καμπύλες Μετρήσεων για κάθε κατηγορία.
iv. Για κάθε κατηγορία, συγκρίνεται η Προκαταρκτική Καμπύλη Κατανάλωσης με την Καμπύλη Μετρήσεων, και πραγματοποιείται αριθμητική προσαρμογή της Προκαταρκτικής Καμπύλης Κατανάλωσης, για τη δημιουργία της τελικής Τυπικής Καμπύλης Κατανάλωσης.
v. Για κάθε Τελικό Πελάτη εκτιμάται η Ετήσια Κατανάλωσή του προκειμένου, πολλαπλασιαζόμενη κάθε Ημέρα d με το ποσοστό κατανάλωσης που αντιστοιχεί στην Ημέρα αυτή βάσει της οικείας ΤΚΚ, να είναι δυνατή η εκτίμηση της κατανάλωσής του για την Ημέρα d.

Για την έγκριση της μεθοδολογίας σταθμίστηκε η ακρίβεια των προβλέψεων έναντι της απλότητας, διαφάνειας και αναπαραξιμότητας των Τυπικών Καμπυλών Κατανάλωσης και με κριτήριο τη δυνατότητα πρακτικής εφαρμογής της από τους Διαχειριστές, βάσει της διαθεσιμότητας σχετικών ιστορικών δεδομένων. Έτσι, στην παρούσα φάση, η εν λόγω μεθοδολογία θεσπίζει «στατικές» τυπικές καμπύλες, δηλαδή καμπύλες που δεν μεταβάλλονται ανάλογα με τις θερμοκρασιακές μεταβολές, αλλά αντικατοπτρίζουν έναν μέσο όρο βάσει ιστορικών στοιχείων προηγούμενων ετών.

Κατόπιν της θέσπισης της ως άνω μεθοδολογίας και σύμφωνα με το διατακτικό της Απόφασης 125/2018, οι ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. υπέβαλαν στη ΡΑΕ προς έγκριση την εφαρμογή της μεθοδολογίας καθώς και τις τυπικές καμπύλες κατανάλωσης για το έτος 2018 για τα Δίκτυα Διανομής τους. Οι Τυπικές Καμπύλες εγκρίθηκαν από την Αρχή με τις υπ' αριθμ. 223/2018 και 224/2018 Αποφάσεις της, αντίστοιχα, και αναρτήθηκαν στις ιστοσελίδες των δύο Διαχειριστών, προς ενημέρωση των Χρηστών.

Οι Τυπικές Καμπύλες Κατανάλωσης θα αποτελέσουν τη βάση για την εφαρμογή των οριζόμενων στο Κεφάλαιο VII του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης (ΕΕ) 312/2014, όπου προβλέπεται ο ορισμός από τη Ρυθμιστική Αρχή ενός Υπεύθυνου Πρόβλεψης, ο οποίος θα παρέχει κάθε ημέρα στον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς ικανοποιητική πρόβλεψη σχετικά με τις ποσότητες φυσικού αερίου που θα καταναλωθούν από μη ωρομετρούμενους τελικούς πελάτες στα Δίκτυα Διανομής την επόμενη ημέρα. Βάσει του άρθρου 42 παρ. 2: «*Η μεθοδολογία πρόβλεψης για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις χρήστη του δικτύου βασίζεται σε στατιστικό μοντέλο ζήτησης, στο πλαίσιο του οποίου σε κάθε μη ημερησίως μετρηθείσα απόληψη αποδίδεται κατανομή φορτίου, που αποτελείται από μαθηματικό τύπο για τη μεταβολή της ζήτησης αερίου σε σχέση με μεταβλητές, όπως η θερμοκρασία, η ημέρα της εβδομάδας, ο τύπος του πελάτη και οι περίοδοι διακοπών. Η μεθοδολογία υποβάλλεται σε διαβούλευση πριν από την έγκρισή της.*». Η ΡΑΕ έχει εκκινήσει διαβούλευση με τους Διαχειριστές του Συστήματος Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής προς το σκοπό αυτό.

Για το έτος 2018 προέκυψαν, βάσει της μεθοδολογίας στο Δίκτυο Διανομής Αττικής, 10 τυπικές καμπύλες, οι οποίες εγκρίθηκαν με την υπ' αριθμ. 224/2018 Απόφαση ΡΑΕ. Για τα Δίκτυα Διανομής της Θεσσαλονίκης και της Θεσσαλίας εγκρίθηκαν 16 τυπικές καμπύλες, με την υπ' αριθμ. 223/2018 Απόφαση ΡΑΕ.

4.2.5.8 Λεπτομέρειες Εφαρμογής του Κώδικα και σχετικά Εγχειρίδια

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής, οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεών του καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του καθορίζονται σε Εγχειρίδια που αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του Κώδικα. Τα Εγχειρίδια, που εκδίδονται σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 11 του άρθρου 80 του Νόμου, καταρτίζονται από τον Διαχειριστή,

θεσπίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης, και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ειδικότερα, για την εφαρμογή του Κώδικα εκδίδονται (α) το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής το «Εγχειρίδιο») και (β) το Εγχειρίδιο Εκτάκτων Αναγκών κατά τις προβλέψεις του άρθρου 62 του παρόντος Κώδικα.

Επιπλέον, σύμφωνα με το άρθρο 66 του Κώδικα, οι Διαχειριστές καταρτίζουν και υποβάλλουν στη ΡΑΕ προς έγκριση Έντυπο Εγγυημένων Υπηρεσιών.

Οι Διαχειριστές κατάρτησαν και υπέβαλαν στη ΡΑΕ προς έγκριση τα ανωτέρω εγχειρίδια και το έντυπο, τα οποία έχουν εξεταστεί από τη ΡΑΕ αλλά χρήζουν επεξεργασίας πριν τεθούν σε δημόσια διαβούλευση. Η δημόσια διαβούλευση θα λάβει χώρα εντός του έτους 2019.

4.2.5.9 Κανονισμός Μετρήσεων Φυσικού Αερίου

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο διαμόρφωσης της Απόφασής της αναφορικά με την έκδοση του Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σε τέσσερα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου (Δίκτυο Διανομής Αττικής, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας και Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος), κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 9 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, έθεσε το έτος 2016 σε δημόσια διαβούλευση σχέδια Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής, όπως αυτά καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ από τους αντίστοιχους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής, στην οποία δεν υπήρξαν σχόλια. Ακολούθησαν τροποποιήσεις στο σχέδιο του εν λόγω κανονισμού, και επανατέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση από τη ΡΑΕ στις 07.08.2018, στην οποία υπήρξαν τρεις συμμετοχές.

Με τον εν λόγω Κανονισμό Μετρήσεων καθορίζονται, ενδεικτικά, ο τρόπος διεξαγωγής μετρήσεων της ποσότητας φυσικού αερίου που παραδίδεται στο Δίκτυο Διανομής και παραλαμβάνεται από αυτό, οι προδιαγραφές ακρίβειας των μετρητών, ο τρόπος επίλυσης διαφορών που προκύπτουν σε σχέση με τις μετρήσεις και οι κανόνες παροχής στοιχείων και ανταλλαγής δεδομένων σχετικά με τις μετρήσεις, ώστε να διασφαλίζεται η ακρίβεια, η διαφάνεια, η απρόσκοπτη άσκηση του δικαιώματος αλλαγής προμηθευτή και η πρόσβαση όσων έχουν έννομο συμφέρον στα δεδομένα, ατελώς.

Επιδιώκοντας εναρμόνιση στη θέσπιση των κανονισμών μετρήσεων, ανεξαρτήτως του δικτύου διανομής στο οποίο αφορούν, η ΡΑΕ προτίθεται να εγκρίνει έναν κοινό κανονισμό μετρήσεων για όλα τα δίκτυα διανομής στη χώρα εντός του έτους 2019.

4.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες το έτος 2018

Κατά το έτος 2018, η ΡΑΕ ανέλαβε την πρωτοβουλία να οργανώσει μια συνάντηση με τις εταιρείες Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ), ΔΕΣΦΑ καθώς και με το Υπουργείο

Περιβάλλοντος και Ενέργειας προκειμένου να συζητηθούν τα απαραίτητα βήματα για τη δημιουργία οργανωμένης αγοράς φυσικού αερίου και τη διαπραγμάτευση ευρείας γκάμας προϊόντων. Σε συνέχεια της συζήτησης, η ΡΑΕ αποφάσισε να αναθέσει στην ΕΧΕ Α.Ε. την προώθηση των απαραίτητων ενεργειών για την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας καθώς και τη δημιουργία Ομάδας Εργασίας με εκπροσώπους όλων των εμπλεκόμενων φορέων, η οποία θα παρακολουθεί, σε συνεχή βάση, τα επιμέρους στάδια για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση των νέων αγορών φυσικού αερίου. Με τον τρόπο αυτό εκτιμάται ότι θα επιταχυνθούν οι διαδικασίες εγκρίσεων της ΡΑΕ που προβλέπονται στο άρθρο 91 του ν.4512/2018 καθώς και οι τυχόν απαραίτητες νομοθετικές ρυθμίσεις.

4.3.1 **Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ**

4.3.1.1.i *Άδειες Προμήθειας Φυσικού Αερίου*

Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, τηρεί Μητρώο Αδειών, στο οποίο καταχωρεί τις άδειες που χορηγούνται από αυτήν. Σύμφωνα με τα στοιχεία του Μητρώου Αδειών, το οποίο είναι αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Αρχής, έως το τέλος του 2018 είχαν χορηγηθεί σαράντα εννέα (49) άδειες φυσικού αερίου, σαράντα μία (41) εκ των οποίων αφορούν στη δραστηριότητα προμήθειας φυσικού αερίου, δύο (2) αφορούν σε άδεια ΑΣΦΑ, τρεις (3) αφορούν σε άδεια διανομής φυσικού αερίου και τρεις (3) αφορούν σε άδεια διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου.

Το 2018 χορηγήθηκαν δύο άδειες προμήθειας φυσικού αερίου στη ΔΕΗ Α.Ε. και στην LPC Α.Ε. Επίσης χορηγήθηκαν μία τροποποίηση άδειας προμήθειας φυσικού αερίου στην εταιρεία ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. και μία μεταβίβαση άδειας προμήθειας φυσικού αερίου από την εταιρεία EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ – ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ στην εταιρεία ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.

Μετά την έκδοση του νέου κανονισμού αδειών φυσικού αερίου (ΦΕΚ Β' 3430/17.8.2018) εκδόθηκαν τρεις (3) άδειες διανομής φυσικού αερίου και τρεις (3) άδειες διαχείρισης δικτύων διανομής φυσικού αερίου στην ΕΔΑ ΘΕΣΣ, ΔΕΔΑ και ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ.

Οι αιτήσεις των υπόλοιπων εταιρειών ΤΕΚΑΛ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΩΣΤΑΣ, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε., ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΚΑΙ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Γ. ΑΛΙΑΓΑ Ο.Ε., WINDOWS INTERNATIONAL S.A., PROTERGIA Α.Ε. και IGBD AD βρίσκονται υπό αξιολόγηση, καθώς μετά την έκδοση του Νέου Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3430/17.8.2018), εστάλη επιστολή, με την οποία καλούνται οι αιτούντες να προσκομίσουν τα επικαιροποιημένα συμπληρωματικά στοιχεία που περιγράφονται στον νέο Κανονισμό.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και ελέγχει τον τρόπο άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με τις άδειες, καθώς και την τήρηση των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών.

Οι σχετικοί Πίνακες με τις εν ισχύ άδειες προμήθειας φυσικού αερίου, άδειες ΑΣΦΑ, διανομής και διαχείρισης, στο τέλος του 2018, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 3.

4.3.1.2 Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ

Ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., συστάθηκε το 2007, βάσει του Ν. 3428/2005 για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου (ΦΕΚ Α' 313/27.12.2005), με τον οποίο ενσωματώθηκαν στο εθνικό δίκαιο οι διατάξεις της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 26ης Ιουνίου 2003, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 98/30/ΕΚ.

Η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. είναι 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε., της πρώην μονοπωλιακής εταιρείας φυσικού αερίου. Στην εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. έχει χορηγηθεί η κυριότητα και η διαχείριση του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), το οποίο αποτελείται από το σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου υψηλής πίεσης και τον τερματικό σταθμό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) στη νήσο Ρεβυθούσα. Στην εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. έχει ανατεθεί, επίσης, η διαχείριση του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 67 του ν.4001/2011. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και ελέγχει την άσκηση των δραστηριοτήτων της ΔΕΣΦΑ Α.Ε..

Σύμφωνα με το άρθρο 72 του ν. 4001/2011, δικαίωμα σύναψης με τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. Συμβάσεων Μεταφοράς και Συμβάσεων Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Χρήσης Εγκατάστασης Αποθήκευσης, που εντάσσεται στο ΕΣΦΑ, έχουν οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ. Στο Μητρώο αυτό εγγράφονται από τη ΡΑΕ, κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης: (α) οι Προμηθευτές, (β) οι Επιλέγοντες Πελάτες, για τις ποσότητες Φυσικού Αερίου που προμηθεύονται, και (γ) κάθε πρόσωπο που παρέχει επαρκείς εγγυήσεις οικονομικής φερεγγυότητας και τεχνικής επάρκειας. Η ΡΑΕ εξετάζει τις αιτήσεις εγγραφής στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ (ΦΕΚ Β'451/16.04.2010), και αποφασίζει για την εγγραφή ή μη των αιτούντων στο εν λόγω Μητρώο.

Με τη θέση σε ισχύ του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.8.2015), όπως τροποποιήθηκε με τον μετέπειτα ν. 4337/2015, η αγορά φυσικού αερίου οδηγείται πλέον σε πλήρη απελευθέρωση και καταργείται το μονοπώλιο στην προμήθεια φυσικού αερίου από τις υφιστάμενες ΕΠΑ, ώστε όλοι οι καταναλωτές, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών καταναλωτών, να έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή από 1/1/2018.

Η ως άνω εξέλιξη σχετικά με τη δυνατότητα όλο και περισσότερων καταναλωτών να καταστούν Επιλέγοντες Πελάτες, ήτοι να έχουν τη δυνατότητα και να αυτοπρομηθευτούν αέριο για τις ανάγκες της κατανάλωσής τους αναμένεται να οδηγήσει σε μια σημαντική αύξηση εγγραφής συμμετεχόντων στην αγορά στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, το οποίο τηρεί και αναρτά στην ιστοσελίδα της η ΡΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 72 του ν. 4001/2011.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018, η ΡΑΕ αξιολόγησε τις αιτήσεις επτά (7) εταιρειών για την εγγραφή τους στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ και προέβη στις εγγραφές των εταιρειών αυτών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ. Επιπρόσθετα, προέβη στην τροποποίηση της εγγραφής στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ μίας (1) εταιρείας. Πιο συγκεκριμένα, οι εταιρείες ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε., ΚΕΝ Α.Ε., MET ENERGY BULGARIA EAD, ΕΛΙΝΟΙΛ Α.Ε. και SINTEZ GREEN ENERGY CYPRUS LTD εγγράφηκαν στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του νομικού προσώπου, το οποίο πρόκειται να δραστηριοποιηθεί στον τομέα του φυσικού αερίου, η εταιρεία ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ εγγράφηκε στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του Επιλέγοντα Πελάτη, η εταιρεία VOLTERRA Α.Ε. εγγράφηκε στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του κατόχου Άδειας Προμήθειας Φυσικού Αερίου, ενώ η εταιρεία ΕΛΒΑΛ ΧΑΛΚΟΡ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΚΟΥ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ τροποποίησε την εγγραφή της στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, λόγω αλλαγής επωνυμίας.

Ειδικότερα, το 2018 η εταιρεία VOLTERRA Α.Ε. εγγράφηκε στο μητρώο χρηστών ΕΣΦΑ με την απόφαση ΡΑΕ 732/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 63, η εταιρεία SINTEZ GREEN ENERGY CYPRUS LTD εγγράφτηκε με την απόφαση ΡΑΕ 371/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 64, η εταιρεία ΕΛΙΝΟΙΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε., με την απόφαση ΡΑΕ 372/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 65, η εταιρεία ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε., με την απόφαση ΡΑΕ 680/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 66, η εταιρεία ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, με την απόφαση ΡΑΕ 731/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 67, η εταιρεία ΚΑΒΑΛ ΟΙΛ ΑΕ, με την απόφαση ΡΑΕ 973/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 68 και η εταιρεία MET ENERGY TRADING BULGARIA EAD, με την απόφαση ΡΑΕ 1212/2018 και έλαβε τον ατομικό αριθμό ΑΜΧ 69.

Μέχρι σήμερα οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο χρηστών ΕΣΦΑ ανέρχονται σε εξήντα εννέα (69) όπως προκύπτει και από τα αναρτημένα στοιχεία στην ιστοσελίδα της Αρχής (http://www.rae.gr/site/categories_new/regirsty/gas/user_registry.csp). Επισημαίνεται ότι πάνω από τις μισές εγγραφές στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ συντελέστηκαν μετά το 2013, από όταν, σε συνέχεια της αναθεώρησης των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού για τις δημοπρασίες φυσικού αερίου και των προτάσεων της ΡΑΕ, η παράδοση των ποσοτήτων φυσικού αερίου στις δημοπρασίες πραγματοποιείται στο Εικονικό Σημείο Δηλώσεων του ΕΣΦΑ, το οποίο θεσπίστηκε τον Δεκέμβριο του 2013, με την 2η Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Οι σχετικοί Πίνακες με τους εγγεγραμμένους στο μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, στο τέλος του 2018, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 3.2.

4.4 Ασφάλεια Εφοδιασμού

4.4.1 Εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938

4.4.1.1 Επικαιροποίηση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης

Η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή για την εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, με την υπ' αριθμ. 500/2018 Απόφασή της (ΦΕΚ Β΄ 2672/06.07.2018 και 3329/10.08.2018) ενέκρινε την επικαιροποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΣΠΔ) του 2015, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 8 και 9 του Κανονισμού και τις διατάξεις των άρθρων 1, 3, 12, 22 και 73 του ν.4001/2011, ως ισχύει. Η Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας για τα έτη 2017-2020, η οποία ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του έτους 2017, αποτέλεσε τη βάση για την εκπόνηση του επικαιροποιημένου ΣΠΔ. Στο πλαίσιο της ως άνω Μελέτης, η Αρχή προέβη σε διεξοδική εξέταση των κινδύνων που δύνανται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο (ΦΑ) και ανέλυσε με τη μέθοδο της προσομοίωσης είκοσι (20) σενάρια πιθανών διαταραχών στην προμήθεια ή/και τη ζήτηση αερίου. Κατά την προσομοίωση υπολογίστηκαν οι προκαλούμενες ελλείψεις στο ισοζύγιο μάζας, εκτιμήθηκαν οι επιπτώσεις στην Ηλεκτροπαραγωγή, τους Βιομηχανικούς και τους Προστατευόμενους Καταναλωτές και αποτιμήθηκε ο βαθμός επικινδυνότητας κάθε σεναρίου. Για την ανάπτυξη του Σχεδίου η ΡΑΕ συνεργάστηκε με τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.), τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) και το Κοινό Ερευνητικό Κέντρο (Joint Research Center) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (JRC - EU Commission).

Οι Δράσεις που εξετάστηκαν στο ΣΠΔ αφορούν στην ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των μέτρων διαχείρισης ζήτησης, στην έκτακτη προμήθεια και εποχική αποθήκευση Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) και στην αύξηση του βαθμού ετοιμότητας του τομέα της ηλεκτροπαραγωγής για την αντιμετώπιση κινδύνων/διαταραχών εφοδιασμού με ΦΑ. Η μεθοδολογία που ακολουθήθηκε για τον προσδιορισμό και την αξιολόγηση των Δράσεων βασίστηκε (α) στις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 και (β) στην αναφορά του JRC περί καλών πρακτικών για την ανάπτυξη ΣΠΔ και Σχεδίων Έκτακτης Ανάγκης[50]. Τα βασικά βήματα που ακολουθήθηκαν ήταν τα παρακάτω:

1. Προσδιορισμός των προς αντιμετώπιση σεναρίων κρίσης με βάση τη Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας και απόδοση προτεραιοτήτων.
2. Αρχικός προσδιορισμός δράσεων που κρίνονται υλοποιήσιμες και ικανές να υποστηρίξουν τους σκοπούς του Σχεδίου.
3. Εκ νέου προσημείωση των σεναρίων και αξιολόγηση αποτελεσματικότητας των δράσεων ως προς τη μείωση της επικινδυνότητας και τη συμμόρφωση με τους Κανόνες για την υποδομή και τον εφοδιασμό.

[50] JRC, Preventive Action Plan and Emergency Plan Good Practices, 2012.

4. Εκτίμηση του κόστους των δράσεων και των πιθανών επιπτώσεών τους στο περιβάλλον, στη λειτουργία της αγοράς και στην ασφάλεια εφοδιασμού άλλου κράτους- μέλους.
5. Ανάπτυξη και εφαρμογή μοντέλου Πολυκριτήριας Ανάλυσης Αποφάσεων για την αξιολόγηση των δράσεων.
6. Βηματική προσομοίωση εφαρμογής των δράσεων (risk reduction loop) και αποτίμηση της εναπομένουσας διακινδύνευσης (residual risk).

Οι Δράσεις που εξετάστηκαν στο ΣΠΔ για την περίοδο 2017-2018 ήταν:

Δ1. Ενίσχυση μέτρου διακόψιμων και διακοπτόμενων καταναλωτών.

Δ2. Ενίσχυση χρήσης εναλλακτικού καυσίμου.

Δ3. Χρήση πλωτής δεξαμενής για διατήρηση αποθέματος ΥΦΑ.

Δ4. Πρόσθετες συμβάσεις προμήθειας φυσικού αερίου.

και για την περίοδο 2018-2020:

Δ1. Ενίσχυση μέτρου διακόψιμων και διακοπτόμενων καταναλωτών.

Δ5. Χρήση Ρεβυθούσας για διατήρηση εποχικού αποθέματος ΥΦΑ Ηλεκτροπαραγωγών (ΗΠ).

Δ6. Εισαγωγή πρόσθετων κανόνων στην αγορά ηλεκτρισμού για σύνδεση με τη διαθεσιμότητα καυσίμου δεδομένων 5 μονάδων εναλλακτικού καυσίμου.

Οι παραπάνω Δράσεις αξιολογήθηκαν ως προς (α) την αποτελεσματικότητά τους στη μείωση της επικινδυνότητας, (β) την προκαλούμενη επιβάρυνση στο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ), τον οικονομικό αντίκτυπο στους καταναλωτές ΦΑ και ηλεκτρισμού, (γ) τον αντίκτυπο στο περιβάλλον, (δ) τον αντίκτυπο στη λειτουργία της αγοράς ΦΑ και ηλεκτρισμού, (ε) τον αντίκτυπο στην ασφάλεια εφοδιασμού γειτονικών κρατών μελών και (στ) την αβεβαιότητα που ενέχει η εφαρμογή τους.

Το συμπέρασμα που προέκυψε από την αξιολόγηση είναι ότι, τόσο για την περίοδο 2017 – 2018, όσο και για την περίοδο 2018 – 2020, είναι αναγκαία η εφαρμογή του συνόλου των εξεταζόμενων Δράσεων προκειμένου να καταστεί δυνατή η μείωση της επικινδυνότητας σε αποδεκτό επίπεδο, με αποδοτικό τρόπο.

Πέραν των ανωτέρω, εξετάστηκε η ικανότητα συμμόρφωσης με τον Κανόνα για την υποδομή (Κανόνας Ν-1) πριν και μετά την εφαρμογή των σχεδιαζόμενων Δράσεων, όπως επίσης και ένα σύνολο επικουρικών μέτρων και υποχρεώσεων που ενισχύουν την πρόληψη και την ασφαλή λειτουργία του συστήματος. Αναφορικά με τον Κανόνα για την υποδομή (Ν-1), τα αποτελέσματα έδειξαν ότι η εφαρμογή των σχεδιαζόμενων δράσεων Δ1, Δ2 και Δ6 καθιστά δυνατή τη συμμόρφωση για την περίοδο 2018 και έπειτα. Τέλος, το Σχέδιο παρουσίασε

σημαντικά έργα υποδομής για την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας που έχουν ενταχθεί στην τρίτη (3η) λίστα των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI List), καθώς και υπό εξέλιξη έργα που έχουν ενταχθεί στο δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ.

Πριν την έγκριση του εν λόγω Σχεδίου, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το προσχέδιο προληπτικής δράσης η οποία διενεργήθηκε από τις 06.02.2018 έως και τις 26.02.2018. Με την ολοκλήρωση της διαβούλευσης, η ΡΑΕ, αφού έλαβε υπόψη τα υποβληθέντα από τους συμμετέχοντες στη διαβούλευση σχόλια, απέστειλε στην Αρμόδια Αρχή της Βουλγαρίας το προσχέδιο με θέμα «Greek draft Preventive Action Plan», στο πλαίσιο διαβούλευσης μεταξύ γειτονικών κρατών-μελών κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, προκειμένου να διασφαλισθεί ότι είναι συνεπές με το αντίστοιχο σχέδιο του γειτονικού κράτους μέλους. Η Αρμόδια Αρχή της Βουλγαρίας δεν εξέφρασε κάποιο σχόλιο/αντίρρηση επί του ως άνω προσχεδίου.

4.4.1.2 Εφαρμογή Δράσεων του ΣΠΔ

Για την αποτελεσματική εφαρμογή της Δράσης «Δ5» του ΣΠΔ «Χρήση Ρεβυθούσας για διατήρηση εποχικού αποθέματος ΥΦΑ ΗΠ» και την ασφαλή λειτουργία του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα κατά τη χρονική περίοδο τήρησης αποθέματος ασφαλείας (2018-2020), η Αρχή έκρινε αναγκαία την πρόβλεψη ειδικών διατάξεων για την αντιμετώπιση ρυθμιστικών ζητημάτων διαχείρισης που δεν δύνανται να αντιμετωπισθούν ικανοποιητικά επί τη βάσει των ισχυουσών διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και εξέδωσε την Απόφαση υπ' αριθμ. 1287/2018 με θέμα «Ρύθμιση θεμάτων διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για την εφαρμογή της Δράσης Δ5 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο» (ΦΕΚ Β΄ 5900/31.12.2018). Η εν λόγω Απόφαση της ΡΑΕ διαμορφώθηκε λαμβάνοντας υπόψη τη σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, καθώς και τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση που η ΡΑΕ διενήργησε από τις 06.11.2018 έως και τις 16.11.2018, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των παραγράφων 1 των άρθρων 29 και 69 του ν. 4001/2011.

Για την κάλυψη των τακτικών και των έκτακτων υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ μέσω του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ), όπως αυτές προκύπτουν από τις συμβάσεις που προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 73 του Ν. 4001/2011 όπως ισχύει, και της παραγράφου 5 του άρθρου 24 του Ν. 4513/2018, καθώς και από το εγκριθέν ΣΠΔ του έτους 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ'αριθμ. 1211/2018 Απόφαση Τροποποίησης της Απόφασης ΡΑΕ 344/2014 «Καθορισμός ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου, και πρότυπης μονάδας ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει» (ΦΕΚ Β΄ 5891/31.12.2018). Ο σκοπός της εν λόγω Απόφασης έγκειται στον εκ νέου προϋπολογισμό και στην επικαιροποίηση των στοιχείων του κόστους των μέτρων που προβλέπονται για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού στο κείμενο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, επί τη βάσει των εν ισχύ πραγματικών και νομικών δεδομένων.

Για την εφαρμογή της Δράσης «Δ6» του ΣΠΔ «Εισαγωγή πρόσθετων κανόνων στην αγορά ηλεκτρισμού για σύνδεση με τη διαθεσιμότητα καυσίμου δεδομένων 5 μονάδων εναλλακτικού καυσίμου», η Αρχή εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1299/2018 Απόφαση με θέμα την «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2310/2018) για την εφαρμογή της Δράσης Δ6 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης». Με την εν λόγω Απόφαση η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος και του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας και λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση που διενήργησε από τις 20.11.2018 έως και τις 30.11.2018[51], τροποποίησε τους ανωτέρω Κώδικες (ΚΔΕΣΜΗΕ και ΚΣΗΕ) με σκοπό τη δυνατότητα, κατά την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του Προγράμματος Κατανομής (ΠΚ) σε περιπτώσεις κήρυξης κρίσης στο ΕΣΦΑ, α) εισαγωγής τυχόν περιορισμών στη διαθεσιμότητα ΦΑ στο ΕΣΦΑ για ηλεκτροπαραγωγή, ως ενεργειακών περιορισμών και β) υποβολής προσφορών και για τα δύο είδη καυσίμου για τις μονάδες ΦΑ που έχουν δυνατότητα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο. Ως εκ τούτου, διασφαλίζεται η αποτελεσματικότερη αλληλεπίδραση μεταξύ των αγορών ηλεκτρισμού και ΦΑ σε περιπτώσεις κρίσεων στο ΕΣΦΑ, καθώς εξασφαλίζεται η διαφανής λειτουργία του μέτρου χρήσης εναλλακτικού καυσίμου, ενισχύεται η οικονομική αποδοτικότητά του ενώ παράλληλα δημιουργούνται τα απαραίτητα οικονομικά σήματα σε περίπτωση ελλείμματος ενεργειακών πόρων. Περαιτέρω, προκειμένου για τον καθορισμό μεθοδολογίας για τη μετατροπή των ανωτέρω περιορισμών στη διαθεσιμότητα ΦΑ σε περιορισμούς έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες με καύσιμο ΦΑ με σκοπό την εισαγωγή ενεργειακών περιορισμών στον ΗΕΠ και στο ΠΚ, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος από τις 21.12.2018 έως και τις 24.12.2018[52]. Η έκδοση της σχετικής Απόφασης αναμένεται στις αρχές του έτους 2019.

4.4.1.3 Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ)

Σχετικά με την επικαιροποίηση του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ), η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της αναφορικά με την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο σύμφωνα το άρθρο 12 του Ν. 4001/2011 και των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ από τις 13.11.2018 έως και τις 26.11.2018. Η κατάρτιση του υπό επεξεργασία Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης από τον ΔΕΣΦΑ, έγινε στη βάση των διατάξεων των άρθρων 8 και 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, λαμβάνοντας υπόψη το εγκεκριμένο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης.

[51] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/2011_1.csp
[52] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2112_2.csp

Στο υπό διαβούλευση κείμενο, σε σχέση με το ήδη εγκεκριμένο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης, το οποίο έχει τεθεί σε ισχύ από τον Δεκέμβριο του 2015 (ΦΕΚ Β' 2644/2015), περιλαμβάνεται η εφαρμογή των μέτρων-δράσεων του εγκεκριμένου με την υπ' αριθμ. 500/2018 Απόφαση ΡΑΕ Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΦΕΚ Β' 2672/6.7.2018, ΦΕΚ Β' 3329/10.08.2018) καθώς και περιγραφή της διαδικασίας εφαρμογής του μέτρου της Διακοψιμότητας. Η επεξεργασία και η έγκριση του Σχεδίου αναμένεται να ολοκληρωθεί από την Αρχή στις αρχές του έτους 2019.

Το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο θεσμικό πλαίσιο (βλ. άρθρο 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938) περιλαμβάνει τα μέτρα που λαμβάνονται για την εξάλειψη ή το μετριασμό των επιπτώσεων ενδεχόμενης διαταραχής του εφοδιασμού με αέριο και, μεταξύ άλλων, οφείλει να καθορίζει τον ρόλο και τις αρμοδιότητες των εμπλεκομένων φορέων, να θεσπίζει λεπτομερείς διαδικασίες εφαρμογής των μέτρων που πρέπει να εφαρμόζονται σε κάθε επίπεδο κρίσης και να περιλαμβάνει κατάλογο προκαθορισμένων ενεργειών για την διάθεση φυσικού αερίου σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης.

4.4.1.4 Περιφερειακή Διάσταση

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Παράρτημα Ι του Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938, η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή, συμμετέχει στις ενεργές Ομάδες Κινδύνου της Αλγερίας, της Ουκρανίας και στη Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου. Οι εν λόγω Ομάδες Κινδύνου αποτελούν τη βάση ενισχυμένης περιφερειακής συνεργασίας προκειμένου να αυξηθεί η ασφάλεια του εφοδιασμού με ΦΑ, παρέχουν δε τη δυνατότητα για συμφωνίες κατάλληλων και αποτελεσματικών διασυνοριακών μέτρων όλων των ενδιαφερομένων κρατών μελών εντός των Ομάδων Κινδύνου ή εκτός των Ομάδων Κινδύνου κατά μήκος των διαδρόμων παροχής έκτακτης ανάγκης.

Στο πλαίσιο αυτό, οι Αρμόδιες Αρχές θα πρέπει να συνεργάζονται στενά με άλλες αρμόδιες εθνικές αρχές για την διενέργεια των Κοινών Μελετών Επικινδυνότητας, την εκπόνηση περιφερειακών κεφαλαίων στα σχέδια προληπτικής δράσης και έκτακτης ανάγκης και στην κατάρτιση μηχανισμών Αλληλεγγύης (Solidarity arrangements).

- ***Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου (Trans-balkan risk group).*** Η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή, έχει αναλάβει το συντονιστικό ρόλο για την εκπόνηση της Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Common Risk Assessment – CRA) στη Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου, με τη συνδρομή των Διαχειριστών (ΔΕΣΦΑ και ΑΔΜΗΕ), του JRC και των αρμόδιων Αρχών των άλλων δύο κρατών μελών που συνθέτουν την εν λόγω Ομάδα Κινδύνου (Βουλγαρία και Ρουμανία). Η ολοκλήρωση της Μελέτης αναμένεται εντός του 1ου τριμήνου του 2019. Στα πλαίσια της διενέργειας της Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας, αρχικά η ΡΑΕ εισηγήθηκε έναν Μηχανισμό Συνεργασίας μεταξύ των Αρμόδιων Αρχών των άλλων κρατών μελών σύμφωνα με το προοίμιο (15) του Κανονισμού, ο οποίος έγινε αποδεκτός. Ο Μηχανισμός αυτός, ο οποίος κοινοποιήθηκε στην Επιτροπή, θέτει το πλαίσιο συνεργασίας ώστε να διασφαλίζεται η εύρυθμη λειτουργία της Ομάδας Κινδύνου. Ως εκ τούτου, τα κράτη μέλη, μέσω των Αρμοδίων Αρχών τους, δεσμεύονται για την παροχή όλων των απαραίτητων

δεδομένων και τη συνδρομή τους με στόχο την επιτυχή εκπόνηση της Μελέτης. Επιπλέον, διασφαλίζεται ότι οι επιμέρους σχετικές αποφάσεις λαμβάνονται κοινή συναινέσει. Εν συνεχεία, έγινε εκτενής αναγνώριση και εκτίμηση όλων των σχετικών παραγόντων κινδύνου με περιφερειακό αντίκτυπο, χρησιμοποιώντας δομημένο ερωτηματολόγιο που εκπονήθηκε από το JRC σε συνεργασία με τη ΡΑΕ. Η ανάλυση των ανωτέρω κινδύνων, οδήγησε στην κατάστρωση έξι (6) βασικών σεναρίων, συμπεριλαμβανομένων δεκαοκτώ (18) παραλλαγών (διαφοροποιήσεις ως προς τη χρονική διάρκεια του συμβάντος και ως προς τις παραδοχές άφιξης φορτίων ΥΦΑ). Συλλέχθηκαν στοιχεία ζήτησης και αναλυτικά στοιχεία υποδομών των συστημάτων ΦΑ και επιλέχθηκε η μέθοδος της υδραυλικής προσομοίωσης για την εκτίμηση των επιπτώσεων των σεναρίων και την ανάλυση διακινδύνευσης. Ειδικά για την Ελλάδα, πραγματοποιήθηκε ανάλυση των στοιχείων ζήτησης και θερμοκρασιών για εξαγωγή συμπερασμάτων σχετικά με τη συσχέτιση της ζήτησης με τη θερμοκρασία και την εκτίμηση της θερμοκρασίας αναφοράς (1-in-20 years).

- ***Ομάδα Κινδύνου Αλγερία (Algerian risk group) για τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο από την Βόρεια Αφρική.*** Σε αυτή την Ομάδα Κινδύνου συμμετέχουν οι χώρες Ελλάδα, Ισπανία, Γαλλία, Κροατία, Ιταλία, Μάλτα, Αυστρία, Πορτογαλία και Σλοβενία. Η εισαγωγή ΦΑ με εφοδιασμό από την Αλγερία στα συγκεκριμένα κράτη μέλη αντιπροσωπεύει το 27% των συνολικών εισαγωγών για το 2016 και το 23% για το 2017. Η Ομάδα Κινδύνου, μέσω των εκπροσώπων των Αρμόδιων Αρχών των κρατών μελών, μετά από ανάλυση, τόσο των κινδύνων, όσο και των αποτελεσμάτων της προσομοίωσης (σε επίπεδο Ένωσης) των σεναρίων διαταραχής του εφοδιασμού και της υποδομής ΦΑ που διενήργησε το ΕΔΔΣΜ Αερίου (ENTSO-G), κατέληξε στη διαμόρφωση τεσσάρων (4) σεναρίων κρίσης. Οι προσομοιώσεις των σεναρίων πραγματοποιήθηκαν με τη χρήση ισοζυγίου μάζας και σε καμία περίπτωση δεν προέκυψε ανάγκη για περικοπή φορτίου. Για τις παραδοχές αναφορικά με την άφιξη φορτίων ΥΦΑ χρησιμοποιήθηκε μοντέλο που αναπτύχθηκε ειδικώς για το σκοπό αυτό από την International Energy Agency (IEA). Η Κοινή Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας ολοκληρώθηκε και υπεβλήθη στην Επιτροπή, από την Αρμόδια Αρχή της Ισπανίας, τον Οκτώβριο του 2018. Η ΡΑΕ, σε στενή συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, συνέβαλε σε όλα τα στάδια της ανάλυσης κατά την εκπόνηση της ανωτέρω Μελέτης.

- ***Ομάδα Κινδύνου Ουκρανία (Ukrainian risk group).*** Σε αυτή την Ομάδα Κινδύνου συμμετέχουν οι χώρες Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Γερμανία, Ελλάδα, Κροατία, Ιταλία, Λουξεμβούργο, Ουγγαρία, Αυστρία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβενία και Σλοβακία. Η ανωτέρω Ομάδα Κινδύνου έχει ως στόχο την εκτίμηση της επικινδυνότητας σχετικά με τον εξ ανατολών εφοδιασμό με ΦΑ και ο παράγοντας κινδύνου με τη μεγαλύτερη περιφερειακή επίπτωση είναι η διαταραχή τροφοδοσίας από την Ουκρανία (κοινή συνιστώσα). Η συνεργασία των εκπροσώπων των Αρμόδιων Αρχών των κρατών μελών, μετά από εκτενή ανάλυση κατέληξε στον σχηματισμό οχτώ

(8) σεναρίων (με επτά (7) πρόσθετες παραλλαγές). Στην ανάλυση της διακινδύνευσης συμμετείχε ως Σύμβουλος το JRC. Για την προσομοίωση των ανωτέρω σεναρίων επιλέχθηκε το GEMFLOW Model που έχει επίσης αναπτυχθεί από το JRC. Η ΡΑΕ, σε στενή συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, συνδράμει σε όλα τα στάδια της ανάλυσης για την εκπόνηση της ανωτέρω Μελέτης. Η ολοκλήρωση της ανωτέρω Μελέτης αναμένεται το πρώτο τρίμηνο του 2019.

4.4.1.5 Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας

Η ΡΑΕ, εφαρμόζοντας τις σχετικές διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, εκκίνησε εντός του 2018 τη διαδικασία κατάρτισης επικαιροποιημένης Εθνικής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας. Σύμφωνα με το άρθρο 7 του Κανονισμού θα πρέπει να γίνει αναγνώριση και ανάλυση όλων των σχετικών κινδύνων (π.χ. φυσικοί, τεχνολογικοί, εμπορικοί, χρηματοοικονομικοί, κοινωνικοί και πολιτικοί αλλά και κίνδυνοι για την αγορά) που μπορεί να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού με ΦΑ σε εθνικό επίπεδο. Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έχει εκκινήσει τη διαδικασία συλλογής στοιχείων ζήτησης, προσφοράς αλλά και κάθε άλλου στοιχείου που θα υποστηρίξει την πληρέστερη ανάλυση των προαναφερθέντων κινδύνων και την αναθεώρηση, εφόσον κριθεί απαραίτητο, των εξεταζόμενων σεναρίων της προηγούμενης εκπονηθείσας Εθνικής Μελέτης (2017). Στην επικαιροποιημένη Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας θα ενσωματωθούν τα αποτελέσματα των εν εξελίξει και ολοκληρωμένων Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Διαβαλκανική, Ουκρανίας και Ρουμανίας). Η Μελέτη αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του πρώτου εξαμήνου του 2019.

4.4.2 **Αναβάθμιση Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας**

Στο πλαίσιο του εγκριθέντος από τη ΡΑΕ, δυνάμει της υπ' αριθμ. 64/2017 απόφασης της Αρχής, Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ, η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ως Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, προέβη στην υλοποίηση της 2ης Αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου («ΥΦΑ») στη νήσο Ρεβυθούσα. Στις εργασίες της 2ης Αναβάθμισης περιλαμβανόταν η κατασκευή νέας Δεξαμενής ΥΦΑ, χωρητικότητας 95.000 m^3 ΥΦΑ.

Η αναβάθμιση αυτή συνεπαγόταν διακοπή της λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού μακράς διάρκειας, κατά την αντιμετώπιση της οποίας διαπιστώθηκε κενό στο νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο.

Η ΡΑΕ, για τη διασφάλιση της ασφαλούς και εύρυθμης λειτουργίας του ΕΣΦΑ και της αγοράς ΦΑ, με τις υπ'αριθ. 257/2018 και την τροποποίηση αυτής 1088 Α/2018 (ΦΕΚ Β 1135/28.03.2018 και ΦΕΚ Β 6066/31.12.2018), θέσπισε τη ρύθμιση θεμάτων διαχείρισης του συστήματος κατά τη διάρκεια της 2ης αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα. Κατά την επεξεργασία των ανωτέρω Αποφάσεων, η Αρχή έλαβε υπόψη της τα σχόλια των Χρηστών στη δημόσια διαβούλευση που διενεργήθηκε από τις 26.02.2018 έως τις 07.03.2018, επί της σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή.

Επιπλέον, με την υπ'αριθμ. 427/2018 Απόφασή της (ΦΕΚ Β 2241/15.06.2018) εγκρίθηκε η τιμή προμήθειας του υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς ψύξης του κρυογενικού εξοπλισμού κατά την επαναλειτουργία του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα, σύμφωνα με το δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011.

Προκειμένου να τεθεί σε λειτουργική ετοιμότητα η 3η Δεξαμενή απαιτήθηκε προμήθεια ποσότητας ΥΦΑ κατά μέγιστον ίσης με 8.000 m^3 ΥΦΑ (ή ισοδύναμα 54.160 MWh φυσικού αερίου περίπου), προκειμένου να καλυφθεί η ελάχιστη στάθμη λειτουργίας της Δεξαμενής [6.500 m^3 ΥΦΑ (ή ισοδύναμα 44.000 MWh φυσικού αερίου περίπου)] και να ψυχθούν η Δεξαμενή και οι σωληνώσεις διασύνδεσής της [1.500 m^3 ΥΦΑ (ή ισοδύναμα περίπου 10.160 MWh φυσικού αερίου)].

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ν. 4001/2011 (άρθρο 68 παρ. 2 (γα) και παρ. 3 (αα) και άρθρο 91 παρ. 1) η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. μπορεί να προμηθευτεί την απαιτούμενη ποσότητα ΥΦΑ από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. χωρίς διαγωνισμό, εφόσον το αέριο αυτό το έχει προμηθευτεί η ΔΕΠΑ Α.Ε. με βάση συμβάσεις προμήθειας ΥΦΑ που έχουν συναφθεί έως την 01.07.2004.

Με βάση τα οριζόμενα στο δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011, η Τιμή Προμήθειας ΥΦΑ (UP) εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., και καλύπτει το πλήρες κόστος προμήθειας του ΥΦΑ, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται το σταθερό και μεταβλητό κόστος της θαλάσσιας μεταφοράς, το κόστος χρήσης του Συστήματος ΥΦΑ, καθώς και εύλογο διαχειριστικό κόστος.

Η Αρχή, έχοντας στη διάθεσή της στοιχεία τόσο για τις τιμές των ετήσιων συμβάσεων που έχει συνάψει η ΔΕΣΦΑ, σε συνέχεια διεθνών διαγωνισμών, για την προμήθεια φυσικού αερίου αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας και αερίου εξισορρόπησης όσο και στο πλαίσιο ελέγχου και πιστοποίησης του τρόπου διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών, η οποία περιλαμβάνει μεταξύ άλλων το κόστος των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ Α.Ε. και το εγκριθέν από τη ΡΑΕ διαχειριστικό κόστος, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1118/2018 απόφαση (ΦΕΚ 5564/2018).

Επιπλέον, η ΡΑΕ αποφάσισε την ανάκτηση του κόστους για την προμήθεια της συγκεκριμένης ποσότητας ΥΦΑ, εφάπαξ μέσω των Τιμολογίων Χρήσης ΕΣΦΑ, κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς για το έτος 2018.

4.4.3 Άλλες Δράσεις

Η ΡΑΕ κλήθηκε και συμμετείχε σε διάφορες δράσεις που είχαν ως στόχο την ενημέρωση και την ευαισθητοποίηση των εμπλεκόμενων φορέων σε θέματα ασφάλειας εφοδιασμού, όπως το Workshop "Security of Supply in the Balkan Region" και την άσκηση επί χάρτου με την κωδική ονομασία «Ε.Υ.Ζ.Σ.2» σχετικά με την αύξηση της προστασίας των Εθνικά Χαρακτηρισμένων Ευρωπαϊκών Υποδομών Ζωτικής Σημασίας. Η άσκηση, που διοργανώθηκε

από το Κέντρο Μελετών Ασφαλείας (ΚΕ.ΜΕ.Α), βασίστηκε σε σενάριο κλιμακούμενης δυσκολίας με εκδήλωση συνδυασμού περιστατικών, τα οποία στην κορύφωσή τους, οδήγησαν σε κατάσταση δοκιμασίας της ενεργειακής επάρκειας της χώρας. Επιπλέον, η ΡΑΕ συμμετείχε στο 3ο ετήσιο Συνέδριο Προστασίας Υποδομών Ζωτικής Σημασίας (Υ.Ζ.Σ.) με τις παρουσιάσεις «Ασφάλεια Εφοδιασμού Αερίου - Σχέδιο Προληπτικής Δράσης» και «Κρίσεις στην Ασφάλεια Εφοδιασμού Αερίου».

Επιπλέον, η ΡΑΕ συνέδραμε στη διαμόρφωση των όρων που σχετίζονται με την ασφάλεια εφοδιασμού κατά την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Προμήθειας (ΦΕΚ Β 3430/ 17.08.2018). Οι όροι αυτοί, οι οποίοι περιλαμβάνονται στο Παράρτημα 6 «Ειδικοί Όροι Άδειας Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Τελικούς Πελάτες», αφορούν στην τήρηση του Κανόνα Εφοδιασμού, ο οποίος προβλέπει την υποχρέωση των επιχειρήσεων φυσικού αερίου να λαμβάνουν μέτρα για να εξασφαλίσουν στους Προστατευόμενους Πελάτες τους τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο στις περιπτώσεις που προσδιορίζονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938. Περαιτέρω, έχουν ενσωματωθεί ειδικές υποχρεώσεις ενημέρωσης που αφορούν στις συμβάσεις προμήθειας με διασυνοριακή διάσταση (άρθρο 14, παράγραφος 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938).

Κεφάλαιο 5

5. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

5.1 Γενική περιγραφή της αγοράς

Κατά το 2018, η δραστηριότητα στην αγορά των ΑΠΕ παρουσίασε έντονη κινητικότητα, ακολουθώντας και ενισχύοντας το θετικό κλίμα που άρχισε να διαμορφώνεται ήδη από το 2017 κατόπιν της θέσπισης του νέου σχήματος για τη στήριξη των ΑΠΕ στο πλαίσιο του Ν. 4414/2016 και των σχετικών εγκρίσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (SA 44666 & 48143). Ειδικότερα, συνεχίστηκε με παραπλήσια ένταση ο ρυθμός εγκατάστασης αιολικών εφαρμογών, μετά από μεγάλο χρονικό διάστημα διασυνδέθηκαν στο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί που είχαν πετύχει στην πιλοτική διαγωνιστική διαδικασία υποβολής ανταγωνιστικών προσφορών που διεξήχθη με μεγάλη επιτυχία από τη ΡΑΕ τον Δεκέμβριο του 2016, ενώ παράλληλα συνεχίστηκε η ενσωμάτωση λοιπών τεχνολογιών ΑΠΕ στο δίκτυο, με χαρακτηριστικό παράδειγμα την εγκατάσταση νέων σταθμών βιομάζας/ βιοαερίου.

Τα παραπάνω αποτυπώνονται στον Πίνακα 5-1, στον οποίο παρουσιάζεται η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία την τελευταία τριετία 2016-2018, με τους αντίστοιχους ρυθμούς αύξησης ανά διετία.

Η εγκατεστημένη ισχύς μονάδων ΑΠΕ στο τέλος του 2018 ανήλθε σε 5.828 MW, παρουσιάζοντας αύξηση κατά περίπου 5,6% σε σχέση με αυτή που καταγράφηκε στο τέλος του 2017 (5.521MW). Η μικρή αυτή αύξηση, που θα πρέπει να σημειωθεί ότι είναι ελαφρώς καλύτερη σε σχέση με την αντίστοιχη της περιόδου 2016-2017 που ανήλθε σε 5,1%, οφείλεται κυρίως στην εγκατάσταση νέων αιολικών σταθμών συνολικής ισχύος 235,9 MW (αύξηση ισχύος κατά 9% σε σχέση με το τέλος του 2017) όπως φαίνεται και από την κατανομή ανά τεχνολογία που παρουσιάζεται στον Πίνακα 5-1. Επίσης από τον εν λόγω πίνακα διαπιστώνεται σημαντική αύξηση της ισχύος των μονάδων βιομάζας κατά 21,7 MW (αύξηση ισχύος 35,2% σε σχέση με το 2017), ενώ κατά το 2018 παρατηρήθηκε μετά από μεγάλο διάστημα μια αύξηση της ισχύος των φωτοβολταϊκών σταθμών κατά 39,7 MW, φαινόμενο που σχετίζεται με την υλοποίηση των έργων που εξασφάλισαν λειτουργική ενίσχυση κατά την επιτυχή διενέργεια της πρώτης πιλοτικής διαγωνιστικής διαδικασίας για σταθμούς ΑΠΕ από τη ΡΑΕ, το 2016. Οι αυξήσεις αυτές ως απόλυτα νούμερα δεν είναι σημαντικές, εντούτοις διαπιστώνεται μια σταθερή αυξημένη επενδυτική δραστηριότητα στους εν λόγω κλάδους σε

σχέση με το 2015, 2016 και το 2017, ιδίως για την τεχνολογία της βιομάζας/ βιοαερίου, καθώς και (κυρίως) των αιολικών σταθμών, τάση η οποία αναμένεται να ενισχυθεί τα επόμενα χρόνια λόγω αφενός της εξασφάλισης λειτουργικής ενίσχυσης σε νέους φωτοβολταϊκούς και αιολικούς σταθμούς κατά τις διαγωνιστικές διαδικασίες που διενεργήθηκαν εντός του 2018 από τη ΡΑΕ, αλλά και του εν γένει βελτιωμένου οικονομικού και επενδυτικού κλίματος στη χώρα.

Τεχνολογία	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2016	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2017	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2018	Μεταβολή 2016-2017 (%)	Μεταβολή 2017-2018 (%)
Αιολικά	2.370	2.625	2.860	10,7%	9,0%
Φ/Β	2.229	2.230	2.270	0,0%	1,8%
Φ/Β στέγες (<10kW)	375	375	375	-0,1%	0,1%
ΜΥΗΣ	223	231	240	3,4%	4,0%
Βιομάζα-Βιοαέριο	58	62	83	6,0%	35,2%
Συνολικά (MW)	**5.255**	**5.521**	**5.828**	5,1%	5,6%

Πίνακας 5-1. Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ[53]

Από την ανάλυση του ανωτέρω πίνακα είναι φανερή η επίδραση των ρυθμίσεων που συντελέστηκαν σταδιακά από το 2012 έως το 2014 αναφορικά με την τιμολόγηση και την ορισμένου χρόνου αναστολή νέων επενδύσεων σε Φ/Β σταθμούς, οι οποίες περιόρισαν δραματικά τις εγκαταστάσεις νέων Φ/Β μονάδων και εκμηδένισαν ουσιαστικά το επενδυτικό ενδιαφέρον για την εν λόγω τεχνολογία (Υπουργικές Αποφάσεις ΥΑΠΕ/Φ1/1289/9012 για τα Φ/Β στις στέγες και ΥΑΠΕ/Φ1/1288/9011 για τις λοιπές επίγειες εφαρμογές (ΦΕΚ 1103 Β΄/02.05.2013), σε συνέχεια παρόμοιων Υπουργικών Αποφάσεων του 2012[54] για την αναστολή υπογραφής συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από Φ/Β σταθμούς, πλην ειδικού προγράμματος στεγών και κτιριακών εγκαταστάσεων, από την ημερομηνία έκδοσης του ν. 4152/2013 (ΦΕΚ Α΄ 107/09.05.2013 όπως ίσχυε μετά και τον ν. 4223/2013) μέχρι την ημερομηνία έκδοσης του ν. 4254/2014 (ΦΕΚ Α΄85/07.04.2014)).

Η άρση αναστολής αξιολόγησης αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής, προσφορών σύνδεσης και κυρίως σύναψης συμβάσεων σύνδεσης και αγοραπωλησίας Φ/Β έργων κατ' εφαρμογή του ν. 4254/2014 δεν αντέστρεψε αυτή την πτωτική πορεία, γεγονός που οφείλεται κυρίως στις χαμηλές εγγυημένες τιμές (Πίνακας 5-2) που καθιστούσαν τις επενδύσεις σε αυτή την τεχνολογία μη ελκυστικές σε συνδυασμό και με τις δυσμενείς χρηματοοικονομικές συνθήκες. Η εν λόγω κατάσταση άλλαξε ριζικά με τη διενέργεια των διαγωνιστικών διαδικασιών και την εκ νέου συμμετοχή των Φ/Β σταθμών στα ενεργειακά δρώμενα της χώρας.

[53] Όλα τα δεδομένα του πίνακα και των διαγραμμάτων της παραγράφου έχουν ληφθεί από το: «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., Δεκέμβριος 2015, 2016, 2017 και 2018

[54] ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.2266 και ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.2262 (ΦΕΚ 97 Β΄/31.01.2012) καθώς και των ΥΑΠΕ/Φ1/2301/οικ. 16933 και ΥΑΠΕ/Φ1/2302/16934 (ΦΕΚ 2317 Β΄/10.08.2012)

Παράλληλα, η εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού (κανονικός και εικονικός) για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο της ΥΑ υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 175067 (ΦΕΚ 1547 Β'/05.05.2017) παρουσιάζει τα πρώτα απτά αποτελέσματά της και βάσει στοιχείων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.[55] μέχρι το τέλος του 2018 είχαν ήδη εγκατασταθεί 1007 σταθμοί συνολικής ισχύος περίπου 17,6 MW υπό κανονικό ενεργειακό συμψηφισμό και 9 ισχύος 226,6 kW, αθροιστικά, στο πλαίσιο του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού.

Σε αντίθεση με τα Φ/Β, που, όπως αναφέρθηκε, παρουσιάζουν μια οριακή ανάπτυξη τελευταία, κυρίως λόγω της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας, οι αιολικοί σταθμοί σημείωσαν μια αξιοσημείωτη ανάπτυξη και εντός του 2018, με την ένταξη νέων μονάδων συνολικής ισχύος 235,9 MW. Μάλιστα, η ανάπτυξη αυτή, πολύ μεγαλύτερη σε σχέση με τις περιόδους 2012-2015 και παραπλήσια με εκείνη του 2017, που εντάχθηκαν νέες μονάδες συνολικής ισχύος 254,6 MW, συγκρίνεται μόνον με αυτήν του 2011, όταν, ως απόρροια των ευνοϊκών ρυθμίσεων του ν. 3851/2010, εγκαταστάθηκαν 329 MW. Η ανωτέρω μεταβολή εντός του 2018, ενάντια στο δυσμενές οικονομικό κλίμα των τελευταίων ετών, προέκυψε αφενός λόγω της ωρίμανσης αποδοτικών έργων, αλλά και λόγω της μεταβολής του θεσμικού πλαισίου στήριξης των ΑΠΕ, που επιτάχυνε τις διαδικασίες υλοποίησης έργων που είχαν εξασφαλίσει ευνοϊκές τιμές (προσαύξηση σταθερής τιμής ή διαφορική προσαύξηση) και υπογράψει τις σχετικές συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης. Λαμβάνοντας υπόψη ότι: α) κατά τα οριζόμενα στην παρ. 11 του αρθ. 3 του ν.4414/2016 σχετικά με τη διατήρηση σε ισχύ των συμβάσεων πώλησης προ της 31.12.2015 για συγκεκριμένη περίοδο ανά τεχνολογία, την υπογραφή νέων συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης εντός του 2016 και του 2017 με συγκεκριμένες Τιμές Αναφοράς, β) του δεδομένου ότι υφίστανται αρκετά ώριμα έργα, συμπεριλαμβανομένων των Χρηστών του ειδικού Διασυνδετικού Έργου Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη, ενώ γ) παράλληλα άνω των 300 MW αιολικών σταθμών εξασφάλισαν τιμές αναφοράς κατά τη διενέργεια των διαγωνιστικών διαδικασιών από τη ΡΑΕ εντός του 2018, αναμένεται αυτή η τάση για τους αιολικούς σταθμούς να διατηρηθεί και εντός και της περιόδου 2019-2020.

Συνολικά και με βάση τις ανωτέρω μεταβολές στον κλάδο των ΑΠΕ διαπιστώθηκε διατήρηση της επενδυτικής δραστηριότητας σε σύγκριση με την περίοδο 2016-2017 και μια βελτίωση σε σχέση με τα δύο προηγούμενα έτη (2014 και 2015) λόγω της σταθερής ανάπτυξης των αιολικών σταθμών. Όσον αφορά την ανά τεχνολογία εγκατεστημένη ισχύ, δηλ. το μίγμα ΑΠΕ, βάσει και των ανωτέρω εξελίξεων, οι Φ/Β σταθμοί έχασαν την πρωτοκαθεδρία που διατηρούσαν από το 2013 αφού με 2644,6 MW[56] αντιστοιχούν στο 39% της συνολικής ισχύος ΑΠΕ ενώ οι αιολικοί σταθμοί με 2860,5 MW έρχονται πρώτοι, εκπροσωπώντας το 49% της εγκατεστημένης ισχύος των έργων ΑΠΕ. Το μικρότερο ποσοστό εξακολουθούν να διατηρούν

[55] http://www.deddie.gr/el/themata-stathmon-ape-sithia/ (Στοιχεία Δεκεμβρίου 2018)
[56] Συμπεριλαμβάνονται και τα Φ/Β στις στέγες.

οι σταθμοί βιομάζας με μόλις 83,2 MW εγκατεστημένης ισχύος (ποσοστό περίπου 1% επί του συνόλου).

Στον Πίνακα 5-2 που ακολουθεί παρουσιάζεται η διαχρονική εξέλιξη και διακύμανση των εγγυημένων τιμών όλων των τεχνολογιών και κατηγοριών των μονάδων ΑΠΕ, όπως αυτές έχουν διαμορφωθεί τα τελευταία έτη, με την εισαγωγή Τιμής Αναφοράς (ΤΑ) στο πλαίσιο του μηχανισμού διαφορικής προσαύξησης (sFiP) όπως αυτός καθορίστηκε με τον ν. 4414/2016 για τις περισσότερες κατηγορίες ΑΠΕ. Στο σημείο αυτό θα πρέπει να σημειωθεί, ότι στον εν λόγω πίνακα δεν παρουσιάζονται οι ΤΑ που προέκυψαν εντός του 2018 από τις διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς, καθώς ειδική μνεία γίνεται στην Ενότητα 5.2.2 του παρόντος.

Πίνακας 5-2 Εγγυημένες Τιμές μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία & έτος

Τιμολόγηση ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ σε €/MWh

	Χρονική Περίοδος	**Από 01/09/05 και προ Ν. 3468/06**		**Από 27.06.2006 (Ν3468/06)**		**2007**		**2008**		**2009**		**2010**		**2011**	
	Σχετική Νομοθεσία	Ν. 2773/99, Άρθρα 38&39, ΦΕΚ 286Α/22.12.1999		Ν. 3468/06 ΦΕΚ 129Α/27.06.06		ΥΑ Δ6/Φ1/οικ. 14610		ΥΑ Δ6/Φ1/οικ. 26042		Ν.3734/09, ΦΕΚ 8Α 28.01.2009 ΥΑ Δ6/Φ1/οικ. 25859 12323/ΓΓ:175/04.06.2009 για Οικιακά Φ/Β		Ν 3851/2010*, ΦΕΚ85Α/04.06.2010		Ν. 4030/2011, ΦΕΚ 249 Α/25.11.2011	
Α/Α	**Τεχνολογία**	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ
1	**Α/Π**	**Α΄ σκέλος** Αμοιβή ενέργειας: 68,42 €/MWh **Β΄ σκέλος** Αμοιβή Ισχύος 1756,45 €/MW/μήνα	Αμοιβή ενέργειας: 84,58€/MWh												
1α	Α/Π>50kW			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	87,85	99,45	87,85	99,45
1β	Α/Π offshore			90		92,82		97,14		104,85		Με παραχώρηση		108.30***	
1γ	Α/Π<50kW			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	250		250	
2	**μΥΗΣ** Pin<15MWe			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	87,85		87,85	
3	**Φ/Β**														
3α	Φ/Β <10kWp									550		550		550	
3β	Φ/Β <100kWp			450	500	452,82	502,82	457,14	507,14	450	500	450 μέχρι 08/10 441,05 από 08/10	450 μέχρι 08/10 441,05 από 08/10	441,05 01/11-02/11 419,43 02/11-08/11 394,89 από 08/11	441,05 από 01/11-02/11 419,43 από 02/11-08/11 394,89 από 08/11
3γ	Φ/Β >100kWp			400	450	402,82	452,82	407,14	457,14	400	450	400 μέχρι 08/10 392,04 από 08/10		392,04 από 01/11-02/11 372,83 από 02/11-08/11 351,01 από 08/11	
4	**Ηλιοθερμικά**														
4α	Χωρίς Αποθήκευση Ενέργειας			230 (Pin>5MWe) 250 (Pin<5MWe)	250 (Pin>5MWe) 270 (Pin<5MWe)	232,82 (Pin>5MWe) 252,82 (Pin<5MWe)	252,82 (Pin>5MWe) 272,82 (Pin<5MWe)	237,14 (Pin>5MWe) 257,14 (Pin<5MWe)	257,14 (Pin>5MWe) 277,14 (Pin<5MWe)	244,85 (Pin>5MWe) 264,85 (Pin<5MWe)	264,85 (Pin>5MWe) 284,85 (Pin<5MWe)	264,85		264,85	
4β	Με Αποθήκευση Ενέργειας για ονομαστική λειτουργία 2h											284,85		284,85	
5	**Γεωθερμία**														
5α	Γεωθερμία Χαμηλής θερμοκρασίας			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	150		150	
5β	Γεωθερμία Υψηλής θερμοκρασίας											99,45		99,45	
6	**Βιομάζα********														
6α	Βιομάζα											150-200		150-200	
6β	Βιοαέριο											99,45-220		99,45-220	
7	**ΣΗΘΥΑ** Pin <35MWe			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	87,85xΣΡ**	99,45xΣΡ**	87,85xΣΡ**	99,45xΣΡ**
8	**Λοιπές ΑΠΕ**											87,85	99,45	87,85	99,45

	Χρονική Περίοδος	**2012********		**2013*********		**2014 ************		**2015**		**2016[9*]**		**2017**		**2018**	
	Σχετική Νομοθεσία	ΥΑΠΕ/Φ1/οικ. 2266 ΥΑΠΕ/Φ1/οικ. 2262 ΥΑΠΕ/Φ1/2302/16934 ΥΑΠΕ/Φ1/2300/οικ. 16932		ΥΑΠΕ/Φ1/1289/9012 ΥΑΠΕ/Φ1/1288/9011		Ν. 4254/2014 ΦΕΚ 85 Α/07.04.2014		Ν. 4254/2014 ΦΕΚ 85 Α/07.04.2014		Ν. 4414/2016 ΦΕΚ 149 Α Α/09.08.2016		Ν. 4414/2016 ΦΕΚ 149 Α Α/09.08.2016		Ν. 4414/2016 ΦΕΚ 149 Α Α/09.08.2016	
Α/Α	**Τεχνολογία**	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ
1	**Α/Π**														
1α	Α/Π>50kW	89,3	101,09	89,97	101,85	P_{inst}≤5MW 105 Χ.Ε., 85 Μ.Ε. Pinst>5MW 105 Χ.Ε., 82 Μ.Ε.	110 Χ.Ε. 90 Μ.Ε.	P_{inst}≤5MW 105 Χ.Ε., 85 Μ.Ε. Pinst>5MW 105 Χ.Ε., 82 Μ.Ε.	110 Χ.Ε. 90 Μ.Ε.	98		98		98	
1β	Α/Π offshore	108.30***		108.30***		108.30***		108.30***		ΔΕΝ ΥΦΙΣΤΑΤΑΙ		ΔΕΝ ΥΦΙΣΤΑΤΑΙ		ΔΕΝ ΥΦΙΣΤΑΤΑΙ	
1γ	Α/Π<50kW	254,13		256,03		105 Χ.Ε., 85 Μ.Ε.	110 Χ.Ε. 90 Μ.Ε.	105 Χ.Ε., 85 Μ.Ε.	110 Χ.Ε. 90 Μ.Ε.	98		98		98	
2	**μΥΗΣ** Pin<15MWe	89,3		89,97		P_{inst}≤1MW: 105 Χ.Ε, 85 Μ.Ε. 1MW<Pinst≤5MW: 105 Χ.Ε., 83 Μ.Ε. 5MW<Pinst≤15MW: 100 Χ.Ε., 80 Μ.Ε.		P_{inst}≤1MW: 105 Χ.Ε, 85 Μ.Ε. 1MW<Pinst≤5MW: 105 Χ.Ε., 83 Μ.Ε. 5MW<Pinst≤15MW: 100 Χ.Ε.,		P_{inst}≤3MW: 100 3MW<Pinst≤15MW: 97		P_{inst}≤3MW: 100 3MW<Pinst≤15MW: 97		P_{inst}≤3MW: 100 3MW<Pinst≤15MW: 97	
3	**Φ/Β**														
3α	Φ/Β <10kWp	522,5 από 1/12-2/12 495 από 2/12-8/12 250 από 08/12		250 από 1/13-2/13 125 από 2/13		125 από 01/2014-02/2014 120 από 02/2014		120 από 01/2015-02/2015 115 από 02/2015		110		110 από 01/2017-02/2017 105 από 02/2017-08.2017 100 από 08.2017		100 από 01/2018-02/2018 95 από 02/2018-08.2018 90 από 08.2018	
3β	Φ/Β <100kWp	394,89 01/12-02/12 328,60 02/12-08/12 225 08/12	394,89 01/12-02/12 328,60 02/12-08/12 225 08/12	225 01/13-02/13 120 02/13	225 01/13-02/13 100 02/13	90	95	1,2*μΟΤΣ$_{v-1}$	1,1*μΟΤΣ v-1	1,2*μΟΤΣ$_{v-1}$	1,1*μΟΤΣ v-1	1,2*μΟΤΣ$_{v-1}$	1,1*μΟΤΣ v-1	1,2*μΟΤΣ$_{v-1}$	1,1*μΟΤΣ v-1
3γ	Φ/Β >100kWp	351,01 01/12-02/12 292,08 02/12-08/12 180 08/12		180 01/13-02/13 95 02/13		115		1,1*μΟΤΣ$_{v-1}$		1,1*μΟΤΣ$_{v-1}$		1,1*μΟΤΣ$_{v-1}$		1,1*μΟΤΣ$_{v-1}$	
4	**Ηλιοθερμικά**														
4α	Χωρίς Αποθήκευση Ενέργειας	269,22		271,24		260 Χ Ε. 200 Μ.Ε.		260 Χ Ε. 200 Μ.Ε.		257		257		257	
4β	Με Αποθήκευση Ενέργειας για ονομαστική λειτουργία 2h	289,55		291,72		280 Χ.Ε. 220 Μ.Ε.		280 Χ.Ε. 220 Μ.Ε.		278		278		278	
5	**Γεωθερμία**														
5α	Γεωθερμία Χαμηλής θερμοκρασίας	152,47		153,62		143 Χ.Ε. 130 Μ.Ε.		143 Χ.Ε. 130 Μ.Ε.		P_{inst}≤5MW$_e$: 139 5MW$_e$<P_{inst}: 108		P_{inst}≤5MW$_e$: 139 5MW$_e$<P_{inst}: 108		P_{inst}≤5MW$_e$: 139 5MW$_e$<P_{inst}: 108	
5β	Γεωθερμία Υψηλής θερμοκρασίας	101,09		101,85		110 Χ.Ε. 100 Μ.Ε.		110 Χ.Ε. 100 Μ.Ε.							
6	**Βιομάζα********														
6α	Βιομάζα	152,47-203,30		153,62-204,82		135 - 198		135 - 198		140 - 193		140 - 193		140 - 193	
6β	Βιοαέριο	101,09-223,63		101,85-225,31		94 - 230		94 - 230		106 - 225		106 - 225		106 - 225	
7	**ΣΗΘΥΑ** Pin <35MWe	89,03xΣΡ**	101,09xΣΡ**	89.97xΣΡ**	101,85xΣΡ**	ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου : Α+ΠΤ ******* Λοιπές ΣΗΘΥΑ : 80 - 95		ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου : Α+ΠΤ ******* Λοιπές ΣΗΘΥΑ : 80 - 95		ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου : Α+ΠΤ ******* Λοιπές ΣΗΘΥΑ : 85		ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου : Α+ΠΤ ******* Λοιπές ΣΗΘΥΑ : 85		ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου : Α+ΠΤ ******* Λοιπές ΣΗΘΥΑ : 85	
8	**Λοιπές ΑΠΕ**	89,3	101,09	89,97	101,85	90 Χ.Ε. 80 Μ.Ε.		90 Χ.Ε. 80 Μ.Ε.		90		90		90	

*) Οι τιμές για τις κατηγορίες ΑΠΕ 1α, 2, 5 και 8 προσαυξάνονται κατά 20% σε περίπτωση που δεν υπάρξει επιχορήγηση κεφαλαίου. Για τις κατηγορίες 6 και 7 υπάρχει προσαύξηση 15%. Υπάρχει δυνατότητα επιπλέον προσαύξησης μέχρι 25% για τις ΑΠΕ σε ΜΔΝ και βραχονησίδες που συνδέονται μέσω νέας υποθαλάσσιας σύνδεσης.

**) Ο ΣΡ είναι συντελεστής ρήτρας φυσικού αερίου που ορίζεται ΣΡ=1+(Μέση Τιμή Φ.Α.-26)/(100 x ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης της μονάδας ΣΗΘΥΑ). Η ενίσχυση του 15% απευθύνεται στο σταθερό μέρος της εξίσωσης.

***) Με το Ν.4030/ΦΕΚ 249Α/25.11.2011 υπάρχει δυνατότητα προσαύξησης της τιμής κατά 30% υπό προυποθέσεις

****) Με το Ν. 4093/12 (ΦΕΚ 222Α/12.11.2012) θεσπίστηκε εισφορά αλληλεγγύης 10% για τις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και 25-30% για Φ/Β αναλόγως χρονολογίας ενεργοποίησης σύνδεσης για 2+1 χρόνια. Με το Ν. 4254/2014 η εν λόγω εισφορά καταργήθηκε, και έναντι αυτής έγινε έκπτωση επί της συνολικής αξίας της εγγχεόμενης κατά το 2013 ενέργειας από 10 έως 37,5% αναλόγως τεχνολογίας και ισχύος σταθμού. Επίσης έγινε αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών όλων των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ αναλόγως ισχύος, ημερομηνίας διασύνδεσης, τεχνολογίας και χρήσης ή μη δημόσιας επιχορήγησης.

*****) Με το Ν. 4152/13 (ΦΕΚ 107Α/09.05.2013) θεσπίστηκε έκτακτη εισφορά αλληλεγγύης 34-42% για Φ/Β αναλόγως χρονολογίας ενεργοποίησης σύνδεσης σε τροποποίηση του Ν. 4093/12. Με το Ν. 4254/2014 η εν λόγω εισφορά καταργήθηκε.

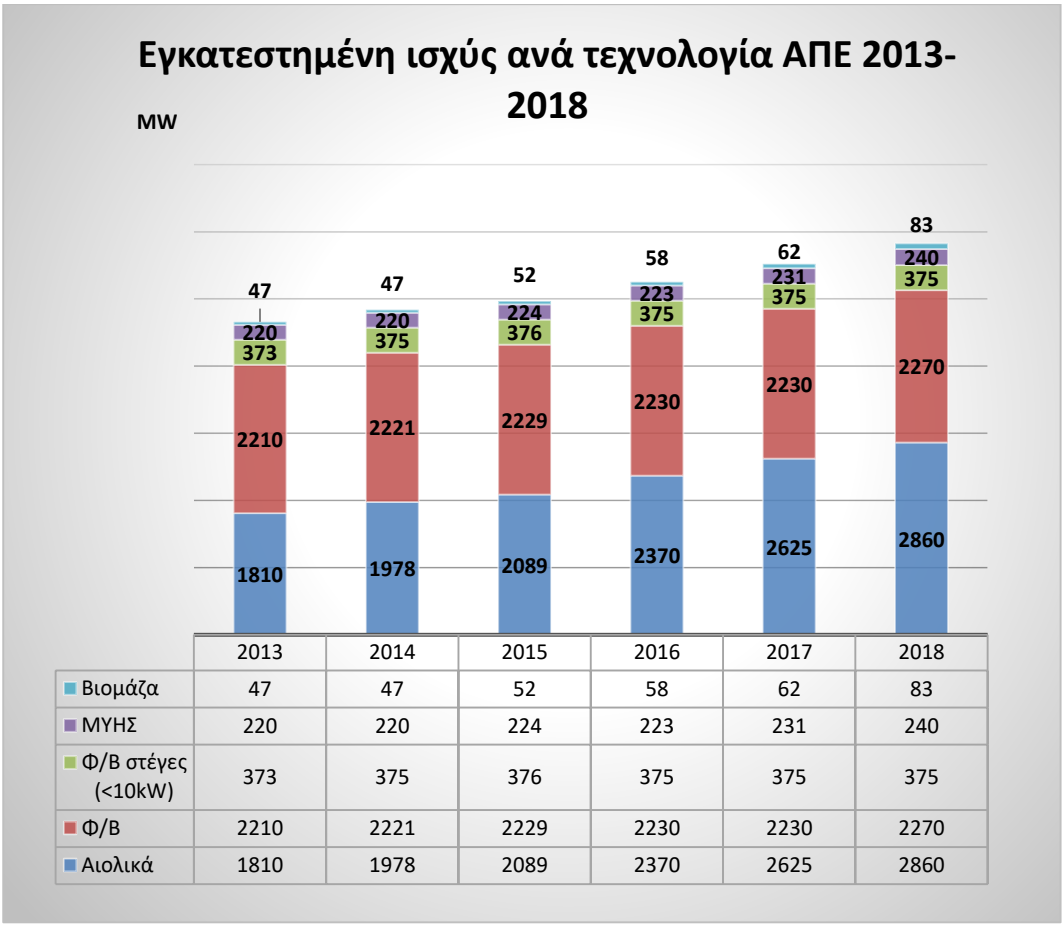
******) Οι τιμές για τις μονάδες βιομάζας/βιοαερίου κυμαίνονται αναλόγως εγκατεστημένης ισχύος, τεχνολογίας και προέλευσης πρώτης ύλης. Κατόπιν της θέσης σε ισχύ του Ν.4254/2014 η τιμολόγηση εξαρτάται και από την ύπαρξη ή μη επιχορήγησης.

*******) Το Α είναι σταθερή τιμή που κυμαίνεται μεταξύ 57 - 95 αναλόγως εγκατεστημένης ισχύος, τεχνολογίας σταθμού και χρήσης ή μη επιχορήγησης. Με το Ν. 4414/2016 το Α κυμαίνεται μεταξύ των τιμών 61-92. Το ΠΤ (Προσαρμογή Τιμής) είναι δείκτης που καλύπτει τις μεταβολές της τιμής του Φ.Α.. Σε περίπτωση που η θερμική ενέργεια αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων η τιμή του Α προσαυξάνεται κατά 15%. Όταν τα καυσαέρια χρησιμοποιούνται για γεωργικούς σκοπούς υφίσταται επιπλέον προσαύξηση του Α κατά 20%.

********) Με το Ν. 4254/2014 ορίζεται για ορισμένες τεχνολογίες η μέγιστη συνολικά εγκατεστημένη ισχύς που λαμβάνει εγγυημένες τιμές. Η ισχύς είναι 100MW για ηλιοθερμικά στο Διασυνδεδεμένο και το 10% της συνολικά εγκατεστημένης ισχύος σε κάθε ΜΔΝ, 50MW για μονάδες γεωθερμίας χαμηλής θερμοκρασίας, 40MW για μονάδες βιομάζας στο Διασυνδεδεμένο, 50MW για μονάδες βιοαερίου στο Διασυνδεδεμένο καθώς και 200MW Φ/Β (εξαιρουμένων των έργων Fast Track) ανά έτος μέχρι το 2020. Η ενέργεια μονάδων επιπρόσθετης ισχύος θα αποζημιώνεται στο πλαίσιο του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης. Επιπλέον διαφοροποιείται η τιμολόγηση των σταθμών ΑΠΕ βάσει λήψης ή όχι δημόσιας επιχορήγησης (ΜΕ και ΧΕ αντίστοιχα). Επίσης με το εν λόγω Νόμο καταργείται η προσαύξηση κατ΄έτος των εγγυημένων τιμών σε ποσοστό επί του δείκτη τιμών καταναλωτή.

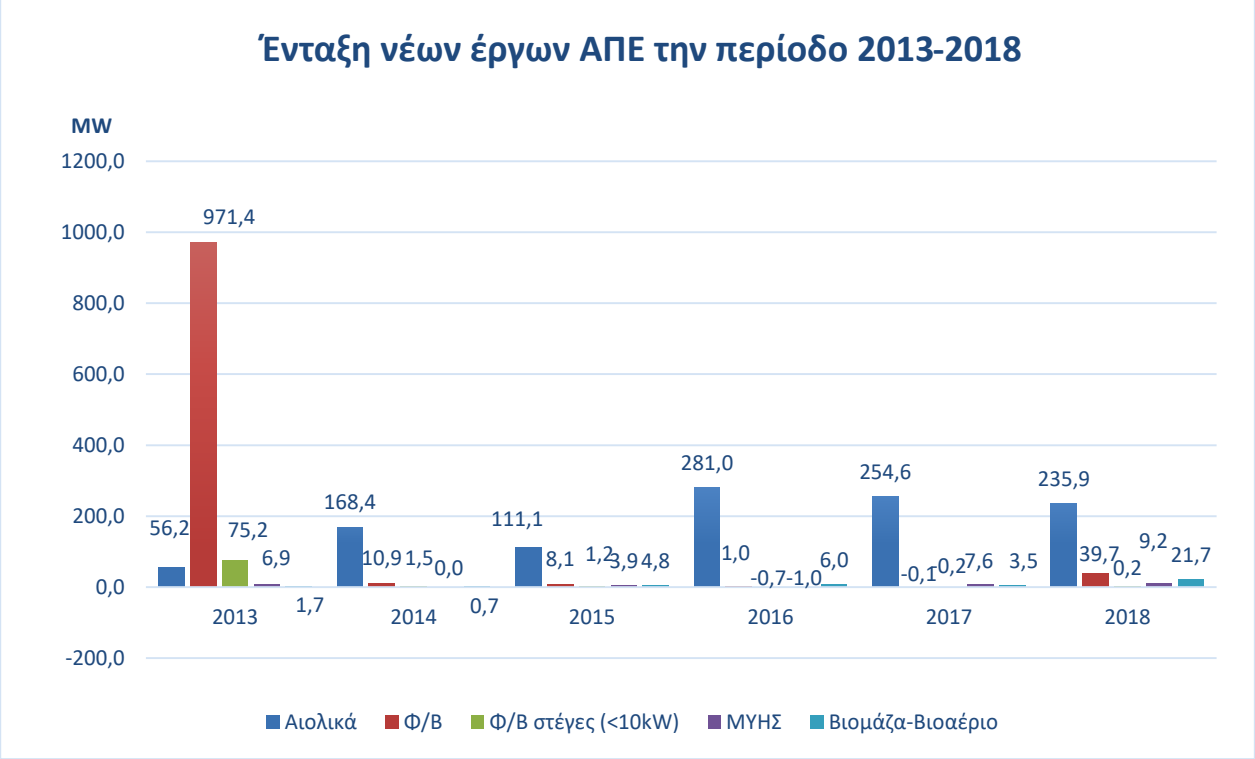
9*) Με το Ν. 4414/2016 εισήχθει νέο κάθεστως στήριξης των περισσότερων κατηγοριών μονάδων ΑΠΕ στη βάση διαφορικής προσαύξησης (Feed in Premium) επί μιας Τιμής Αναφοράς (ΤΑ). Για τους αιολικούς σταθμούς ισχύος μικρότερης των 3MW και για τις λοιπές ΑΠΕ ισχύος μικρότερης των 0.5 MW διατηρείται το υφιστάμενος καθεστώς εγγυημένων τιμών όπου το FiT ισούται με την ΤΑ ανά τεχνολογία. Επίσης από 01.01.2017 οι Τ.Α. ορίζονται στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών.

Στα γραφήματα 5-1 – 5-2 παρουσιάζονται αντίστοιχα η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία από το 2013 έως το 2018 και η ένταξη νέων μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία την περίοδο 2013-2018.



	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Βιομάζα	47	47	52	58	62	83
ΜΥΗΣ	220	220	224	223	231	240
Φ/Β στέγες (<10kW)	373	375	376	375	375	375
Φ/Β	2210	2221	2229	2230	2230	2270
Αιολικά	1810	1978	2089	2370	2625	2860

Σχήμα 5-1 Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ την περίοδο 2013-2018



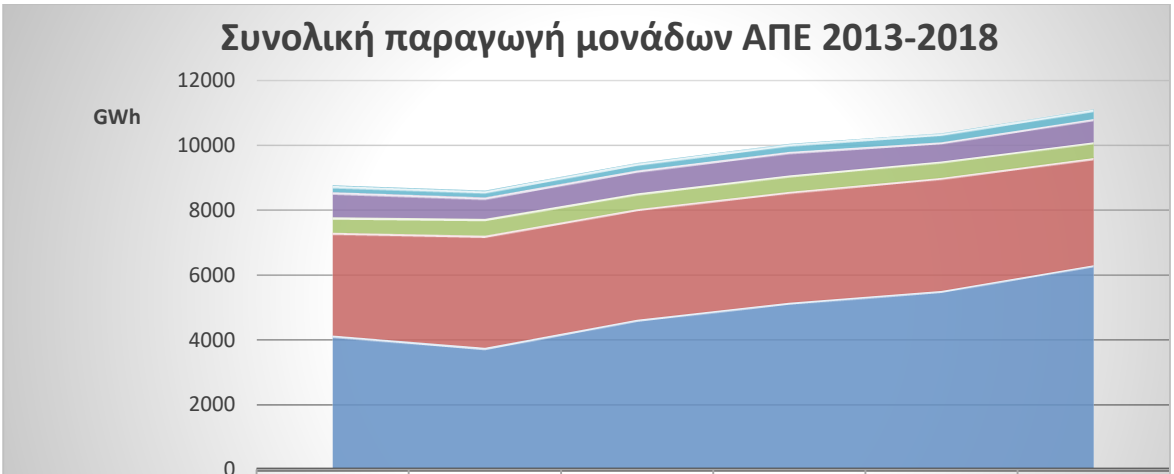
Σχήμα 5-2 Ένταξη νέων έργων ΑΠΕ κατά την περίοδο 2013-2018

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στην ελληνική επικράτεια (μη συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών με ισχύ άνω των 15 MW και ενός υβριδικού σταθμού στα ΜΔΝ με εγγυημένη ισχύ 400 kW) το 2018 ανήλθε σε περίπου 11,1 TWh, αυξημένη σε σχέση με το 2017 που ανήλθε σε 10,3 TWh,, ποσότητα που μεταφράζεται σε μερίδιο περίπου 20,4%[57] επί της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένο κατά 18,8% σε σχέση με το 2017.

Παράλληλα θα πρέπει να αναφερθεί ότι απόρροια των ανωτέρω μεταβολών ήταν η αύξηση του μεριδίου της συμμετοχής της αιολικής παραγωγής στην εθνική παραγωγή των ΑΠΕ, το οποίο από 53% το 2017 ανήλθε σε 57% το 2018, με τα φωτοβολταϊκά να έρχονται δεύτερα, με το ποσοστό να ανέρχεται σε 30% για το σύνολο των μονάδων για το 2018, βαίνοντας μειούμενο σε σχέση με το έτος 2017, που ανήλθε σε 34%.

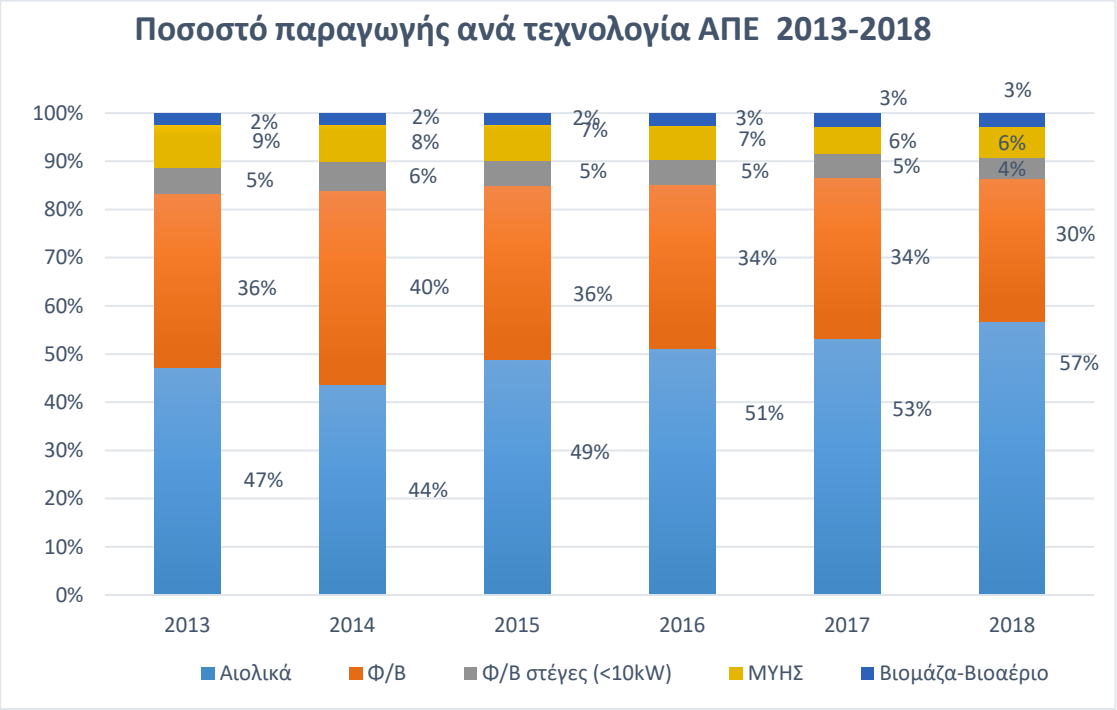
Τέλος, αναφορικά με τις μη κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ, η εγκατεστημένη ισχύς τους τον Δεκέμβριο του έτους 2018 ανήλθε σε 100,77 MW, ουσιαστικά αμετάβλητη σε σχέση με την καταγραφείσα ισχύ στο τέλος των προηγούμενων ετών (100,07MW) και η παραγόμενη ενέργεια ανήλθε σε 183.508 MWh, μειωμένη κατά 6% σε σχέση με την ενέργεια που παρήχθη το 2017 (195.215 MWh).

[57] «ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, Συνοπτικό Πληροφοριακό Δελτίο», ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., Δεκέμβριος 2018



	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Βιομάζα-Βιοαέριο	210	206	222	253	280,3	297,97
ΜΥΗΣ	772	661	707	722	586,5	718,45
Φ/Β στέγες (<10kW)	480	520	494	512	511,5	488,75
Φ/Β	3168	3458	3409	3418	3.480	3.304
Αιολικά	4139	3757	4621	5146	5515,4	6300,26

Σχήμα 5-3 Εξέλιξη της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2013-2018



Σχήμα 5-4 Εξέλιξη της κατανομής της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2013-2018

5.2 Εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ το 2018

5.2.1 Νομοθετικό / Κανονιστικό πλαίσιο

Το 2016 θεσμοθετήθηκε το νέο πλαίσιο για τη στήριξη των ΑΠΕ (ν. 4414/2016, ΦΕΚ 149 Α') με σκοπό:

- Την εναρμόνιση με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (ΕΕ C200/28.6.2014).
- Τη σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με τον βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία και τον τελικό καταναλωτή.

Υπό αυτό το πρίσμα, με τον ν. 4414/2016 τα νέα στοιχεία που ενσωματώθηκαν στην εγχώρια αγορά των ΑΠΕ συνοψίζονται στα παρακάτω:

- Καθιερώθηκε στήριξη στη βάση Λειτουργικής Ενίσχυσης με τη μορφή Διαφορικής Προσαύξησης (sliding Feed-in Premium) επιπλέον της τιμής που λαμβάνουν οι ΑΠΕ από τη συμμετοχή τους στην Αγορά μέχρι ενός άνω κατωφλίου που είναι η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.). Πλέον μόνο μικροί σταθμοί (αιολικοί σταθμοί ισχύος μέχρι 3MW, λοιπές ΑΠΕ μέχρι 500 kW καθώς και καινοτόμα/επιδεικτικά έργα ΑΠΕ) θα λαμβάνουν σταθερή λειτουργική ενίσχυση (Feed in Tariff, FiT). Εξαιρέσεις δόθηκαν μόνο για τα έργα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και μέχρι πλήρους ενεργοποίησης του ανοίγματος της ενεργειακής αγοράς σε αυτά.

- Με τη χρήση ενός τυπικού έργου ανά τεχνολογία ΑΠΕ, όσον αφορά το κόστος κατασκευής και λειτουργίας, καθώς και την παραγωγικότητά του (Capacity Factor), προσδιορίστηκε η Τιμή Αναφοράς (ΤΑ), ανά κατηγορία, βάσει μιας εύλογης απόδοσης στα επενδυόμενα κεφάλαια. Σύμφωνα με τον νέο νόμο, επιπλέον ενισχύσεις κεφαλαίου στο πλαίσιο Εθνικών Αναπτυξιακών Επενδυτικών Προγραμμάτων θα λαμβάνονται υπόψη με τη χρήση συγκεκριμένης μεθοδολογίας απομείωσης ώστε να αποφεύγονται οι υπερ-αποζημιώσεις των έργων. Τέλος, υφιστάμενοι σταθμοί θα μπορούν να μεταπίπτουν αυτοβούλως στο νέο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης και συμμετοχής στην αγορά. Η συγκεκριμένη ΤΑ ανά τεχνολογία, που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης αναλόγως του μεγέθους του έργου, παρουσιάζεται στον κάτωθι πίνακα:

Τεχνολογία	Τιμή Αναφοράς (€/MWh)	Τεχνολογία	Τιμή Αναφοράς (€/MWh)
Αιολικά	98	Αέριο ΧΥΤΑ P>2MW	106
ΜΥΗΣ P<3MWe	100	Βιοαέριο P<3MW	225
ΜΥΗΣ P>3MWe	97	Βιοαέριο P>3MW	204
Βιομάζα εκτός αεριοποίησης P<1MW	184	Ηλιοθερμικά χωρίς αποθήκευση	257
Βιομάζα με αεριοποίηση P<1MW	193	Ηλιοθερμικά με αποθήκευση τουλ. 2ώρες	278
Βιομάζα 1MW<P<5MW	162	Γεωθερμία P<5MW	139
Βιομάζα P<5MW	140	Γεωθερμία P<5MW	108
Αέριο ΧΥΤΑ P<2MW	129	Λοιπές ΑΠΕ	90

Πίνακας 5-3 Τιμή Αναφοράς ανά τεχνολογία ΑΠΕ

- Στο πνεύμα των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» από 01.01.2017 η Τιμή Αναφοράς θα προκύπτει μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας, με στόχο τη μείωση του κόστους για τους καταναλωτές και πλέον μόνον οι επιτυχόντες στη διαδικασία θα λαμβάνουν λειτουργική στήριξη.
- Τέλος, θα πρέπει να σημειωθεί ότι καθιερώθηκε για πρώτη φορά η υποχρέωση συμμετοχής των παραγωγών ΑΠΕ που λαμβάνουν διαφορική προσαύξηση στους μηχανισμούς της αγοράς είτε αυτοβούλως είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.), ενώ, μέχρι ενεργοποίησης των Φο.Σ.Ε., ορίστηκε Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ). Στο πλαίσιο της υποχρέωσης συμμετοχής των έργων ΑΠΕ στους μηχανισμούς

της αγοράς, προβλέφθηκε μια επιπλέον αποζημίωση (Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά) της τάξης των €3/MWh για αιολικούς σταθμούς ισχύος μέχρι 10MW και €2/MWh για τις λοιπές ΑΠΕ.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, τον Ιανουάριο του 2018 ψηφίστηκε ο ν. 4512/2018 (ΦΕΚ 5 Α΄) με τον οποίο τροποποιήθηκε, μεταξύ άλλων, ο ν. 4425/2016 (ΦΕΚ 185 Α'). Με τον ν. 4512/2018 επήλθε μια σημαντική αλλαγή σε ό,τι αφορά τη δομή και λειτουργία του Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.). Συγκεκριμένα, στον ως άνω νόμο προβλέφθηκε ειδική διαδικασία απόσχισης κλάδου με την οποία η εταιρεία με την επωνυμία ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μεταβίβασε τις αρμοδιότητες της λειτουργίας της υφιστάμενης ενεργειακής αγοράς στην εταιρία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.». Ο εισφερόμενος κλάδος περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τις εξής αρμοδιότητες: τη διενέργεια του ΗΕΠ, τον προγραμματισμό των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στον ΕΣΜΗΕ, καθώς και των απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Συστήματος, κ.α. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης κλάδου η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) και ορίζονται οι συγκεκριμένες αρμοδιότητες που ασκεί, όπως, μεταξύ άλλων, η σύναψη συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στον ν. 4414/2016, η είσπραξη εσόδου από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της, η υποβολή Προσφορών Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, καθώς και η διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Περαιτέρω, με τον ν. 4513/2018 (ΦΕΚ 9 Α') θεσπίστηκε το ειδικότερο πλαίσιο για την ίδρυση και τη δραστηριοποίηση των ενεργειακών κοινοτήτων (ΕΚΟΙΝ), δίνοντας έμφαση στον τομέα των ΑΠΕ. Σε αυτή την κατεύθυνση, δόθηκαν από την Πολιτεία ιδιαίτερα κίνητρα στις ΕΚΟΙΝ αναφορικά με την κατά προτεραιότητα διαχείριση των αιτημάτων για χορήγηση αδειών παραγωγής και την περιβαλλοντική αδειοδότηση των έργων τους, θεσπίστηκε εξαίρεση συμμετοχής σε διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών σε κάποιες κατηγορίες των έργων τους (αιολικοί και φωτοβολταϊκοί σταθμοί), απαλλάχτηκαν από την υποχρέωση καταβολής του ετήσιου τέλους διατήρησης της άδειας παραγωγής του ν. 4152/2013 και μειώθηκε κατά το ήμισυ η υποχρέωση εγγυοδοσίας για τη χορήγηση δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης, ενώ, τέλος, διευρύνθηκε και το πεδίο δραστηριοποίησης σε εφαρμογές ενεργειακού συμψηφισμού, με δυνατότητα ανάπτυξης σταθμών ισχύος πλέον του 1MW.

Τέλος, με τον ν. 4585/2018 (ΦΕΚ 216 Α') επήλθαν, μεταξύ άλλων, οι ακόλουθες σημαντικές αλλαγές στον τομέα των ΑΠΕ:

- Με την περίπτωση α΄ της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του ως άνω νόμου αίρεται η απαλλαγή από την καταβολή του ειδικού τέλους που βαρύνει τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ για τους μεγάλους φωτοβολταϊκούς σταθμούς (σταθμοί ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW), ενόψει της διεξαγωγής των δύο πιλοτικών κοινών ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Επιπλέον, το εν λόγω ειδικό τέλος καταβάλλεται και από Υβριδικούς Σταθμούς, επί των εσόδων από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, είτε αυτή προέρχεται από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού και εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο ΜΔΝ, είτε προέρχεται από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού.
- Με τις διατάξεις του άρθρου 4 του ως άνω νόμου, από την 1η Απριλίου του 2019 οι αρμοδιότητες της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τη διαχείριση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που σχετίζονται με το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, μεταβιβάζονται στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. Επιπλέον, από την 1η Ιανουαρίου 2019 καταργείται η χρέωση ΠΧΕΦΕΛ που βάρυνε τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και το Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής που βάρυνε τους Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.
- Με τις περιπτώσεις β΄ και δ΄ της παραγράφου 2 του άρθρου 4 του εν λόγω νόμου προωθούνται οι κατάλληλες νομοθετικές ρυθμίσεις, ώστε να τεθεί σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2019 το νέο σχήμα μειωμένων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, κατ' επιταγή της Ανακοίνωσης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες Γραμμές για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς του Περιβάλλοντος και της Ενέργειας (2014 έως 2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/C200/01).

Ο ρόλος της ΡΑΕ, υπό το πρίσμα των αλλαγών που συντελέστηκαν, έγινε πολύ πιο κομβικός αλλά και απαιτητικός, με ιδιαίτερη έμφαση στον νέο ρόλο που της ανατέθηκε για τη διενέργεια των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ. Η ΡΑΕ εντός του 2018 ανέλαβε τις παρακάτω δράσεις σε σχέση με την εφαρμογή των διατάξεων των ως άνω νόμων στην ελληνική ενεργειακή αγορά:

- Γνωμοδότησε στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός του 1ου εξαμήνου του 2018 (Γνωμοδότηση υπ΄ αριθμ. 8/2018) σχετικά με τον ορισμό,

τις υποχρεώσεις και το πλαίσιο λειτουργίας του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

- Εξέδωσε, εντός του 1ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 508/2018 σχετικά με την "Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)".
- Εξέδωσε, εντός του 1ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 509/2018 σχετικά με την "Έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)".
- Εξέδωσε, εντός του 1ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 511/2018 σχετικά με την "Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)".
- Εξέδωσε, εντός του 2ου εξαμήνου του 2018, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 640/2018 "σχετικά με τη διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας".

5.2.2 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4414/2016, πραγματοποίησε, ανοικτή προς κάθε ενδιαφερόμενο, Ημερίδα - Δημόσια Διαβούλευση τον Ιανουάριο του 2018, σχετικά με τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τον καθορισμό της λειτουργικής ενίσχυσης σε έργα ΑΠΕ, στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων της παρ. 5 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016. Το θέμα αφορούσε στις «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας: Ρυθμιστικό πλαίσιο και χρονοδιάγραμμα ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020». Η αγορά ανταποκρίθηκε στο κάλεσμα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και ακολούθησε ένας γόνιμος και εποικοδομητικός διάλογος επί του νέου ρυθμιστικού και νομικού πλαισίου, όπως αυτό διαμορφώνεται σε εναρμόνιση με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ εξέφρασε τις ανησυχίες και τους προβληματισμούς της στην Αρχή για διάφορα ζητήματα. Η συζήτηση λήφθηκε υπόψη από την Αρχή κατά το σχεδιασμό των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών.

5.2.2.1 Καθορισμός στοιχείων και παραμέτρων διεξαγωγής ανταγωνιστικών διαδικασιών

Σε συνέχεια της έγκρισης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή του πλαισίου διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, καθώς και για την εξαίρεση των λοιπών τεχνολογιών ΑΠΕ (μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί -

ΜΥΗΣ, ηλιοθερμικοί σταθμοί, μονάδες βιομάζας και βιοαερίου, γεωθερμικοί σταθμοί καθώς και σταθμοί συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης - ΣΗΘΥΑ) από τις ανταγωνιστικές διαδικασίες, λόγω της μη ώριμης εγχώριας αγοράς τους, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 2/2018 Γνώμη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Γνωμοδότηση εξειδίκευσε στοιχεία των διαδικασιών, όπως την εγκατεστημένη ισχύ ανά τεχνολογία και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία θα δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, τον ελάχιστο αριθμό των ανταγωνιστικών διαδικασιών που θα πραγματοποιούνται ανά έτος, την ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία και το τέλος συμμετοχής. Μετά τη γνώμη της ΡΑΕ εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172858/22.03.2018 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1263/10.04.2018) στην οποία περιλαμβάνονται τα όρια για τη δημοπρατούμενη ισχύ ανά ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών κάθε έτους εντός της χρονικής περιόδου 2018 – 2020 σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα:

Έτος	Τεχνολογία	Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)
2018	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	300
	Αιολικοί σταθμοί	300
	Πιλοτικές Κοινές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες	400
2019	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της τεχνολογίας και επιπλέον 300 MW
	Αιολικοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της τεχνολογίας και επιπλέον 300 MW
	Πιλοτικές Κοινές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της κατηγορίας των ανταγωνιστικών διαδικασιών και επιπλέον 400 MW
2020	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2019 της τεχνολογίας και επιπλέον 300 MW
	Αιολικοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2019 της τεχνολογίας και επιπλέον 300 MW

Πίνακας 5-4 Εγκατεστημένη ισχύς που δύναται να δημοπρατηθεί μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020

Βάσει της ανωτέρω Υ.Α., κάθε έτος θα δημοπρατούνται 300 MW για φωτοβολταϊκές και αιολικές εγκαταστάσεις, που θα συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες ειδικές ανά τεχνολογία, και 400 MW σε κοινές τεχνολογικά ουδέτερες ανταγωνιστικές διαδικασίες, όπου θα ανταγωνίζονται οι δύο τεχνολογίες φωτοβολταϊκών και αιολικών έργων στην ίδια δημοπρασία. Μετά τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών κάθε έτος, η τυχόν εναπομένουσα ισχύς θα προστίθεται στη δημοπρατούμενη ισχύ της ανταγωνιστικής διαδικασίας της ίδιας τεχνολογίας του επόμενου έτους.

Εν συνεχεία, δυνάμει των παρ. 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 Απόφαση του Υπουργού

Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1267/10.04.2018) με θέμα: «Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020, ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τέλους συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με βάση τις παρ. 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016», η οποία τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/ οικ. 180215/15.10.2018 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΑΔΑ: ΩΩΚ34653Π8-ΕΙ7, ΦΕΚ Β' 4528/17.10.2018).

Τέλος, η ΡΑΕ διενήργησε Δημόσια Διαβούλευση τον Μάρτιο του 2018[58] σχετικά με τις ειδικές ανά τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ και, στο πλαίσιο αυτής, δημοσίευσε τα Τεύχη Προκήρυξης, καθώς και τα Παραρτήματα αυτών για τις Κατηγορίες: Ι) Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης του 1 MW, ΙΙ) Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW, ΙΙΙ) Αιολικοί σταθμοί μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW.Τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης[59] δημοσιεύτηκαν στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ, ολοκληρώνοντας τη δημόσια διαβούλευση της Αρχής με την ενεργειακή αγορά.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω και προκειμένου η ενεργειακή αγορά, οι φορείς, η τοπική αυτοδιοίκηση, οι πολίτες και το επενδυτικό κοινό να ενημερωθούν με έγκυρο και υπεύθυνο τρόπο για τις διαδικασίες που θα ακολουθηθούν, αλλά και προκειμένου να αναπτυχθεί γόνιμος και εποικοδομητικός διάλογος για τα σημαντικά θέματα στα οποία οι διαδικασίες αυτές αφορούν, η ΡΑΕ διοργάνωσε τρεις ενημερωτικές Ημερίδες τον Μάιο του 2018: α) στη Θεσσαλονίκη, όπου, παρουσία του Προέδρου της ΡΑΕ Δρ. Νικόλαου Μπουλαξή και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κ. Γιώργου Σταθάκη παρουσιάστηκε το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, το νέο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ και το πλάνο της χώρας για τα έτη 2018-2019-2020, β) στην Αθήνα, συμμετέχοντας ενεργά στην ημερίδα εργασίας της Ελληνική Εταιρεία Αιολικής Ενέργειας (ΕΛΕΤΑΕΝ) με θέμα "Οι επενδύσεις Α.Π.Ε. - και ειδικότερα αιολικών πάρκων - ενώπιον των διαγωνισμών και του νέου μηχανισμού στήριξης", όπου πραγματοποιήθηκε κεντρική ομιλία από τον Πρόεδρο της ΡΑΕ Δρ. Νικόλαο Μπουλαξή για το μέλλον των ΑΠΕ στην Ελλάδα. Ακολούθησαν

[58] http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/2303_5.csp

[59] http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/2006_lix_2303_5.csp

τοποθετήσεις και δημόσια συζήτηση για το εν λόγω θέμα και πραγματοποιήθηκε εκπαίδευση των δυνητικών συμμετεχόντων και εξοικείωσή τους με την ηλεκτρονική πλατφόρμα διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών, ενόψει των πρώτων ανταγωνιστικών διαδικασιών και γ) στα Ιωάννινα, όπου, παράλληλα με το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών. συζητήθηκαν και θέματα κορεσμού του δικτύου της Ηπείρου και παρουσιάστηκε η πρωτοβουλία της ΡΑΕ για την άρση του κορεσμού με την κατασκευή δύο πιλοτικών μετασχηματιστών, υιοθετώντας τη σχετική μεθοδολογία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Στις Ημερίδες παρουσιάστηκε ο νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ και το πλαίσιο των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών που εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής στους διαγωνισμούς και η καινοτόμος και διαφανής διαδικασία ηλεκτρονικής υποβολής αιτήσεων και ηλεκτρονικής δημοπρασίας. Στο τέλος κάθε Ημερίδας ακολούθησε συζήτηση επί των ερωτημάτων που υποβλήθηκαν από τους συμμετέχοντες προς τη ΡΑΕ και τους ομιλητές. Σημειώνεται ότι πριν την έκδοση των Αποφάσεων της ΡΑΕ που περιλαμβάνουν τις Προκηρύξεις των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών, λαμβάνεται υπόψη στον προγραμματισμό του χρονοδιαγράμματος της κάθε Προκήρυξης ένα σεβαστό χρονικό διάστημα, εντός του οποίου οι ενδιαφερόμενοι και δυνητικοί συμμετέχοντες δύνανται να υποβάλουν γραπτώς τα ερωτήματά τους ή να ζητήσουν τυχόν διευκρινίσεις επί των Προκηρύξεων των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών. Η ΡΑΕ συγκεντρώνει τα υποβληθέντα ερωτήματα και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα της σχετικό έγγραφο με τις απαντήσεις επί των σχετικών ερωτημάτων. Τέλος σημειώνεται ότι οι ενδιαφερόμενοι, στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών, υποβάλλουν συνεχώς κατά τη διάρκεια του έτους ερωτήματα γενικότερου ενδιαφέροντος για τους διαγωνισμούς των ΑΠΕ, στα οποία η ΡΑΕ απαντά άμεσα, έγκυρα και με σαφήνεια.

5.2.2.2 Ανταγωνιστικές διαδικασίες Ιουλίου 2018

Οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ διενεργήθηκαν στις 2 Ιουλίου 2018 για τις τρεις Κατηγορίες έργων Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, όπως καθορίστηκαν στην υπ' αριθ. 321/2018 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018) «Διενέργεια τριών (3) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)», και συγκεκριμένα:

- Κατηγορία Ι: Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος $PPV \leq 1$ MW,
- Κατηγορία ΙΙ: Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος $1 \text{ MW} < PPV \leq 20$ MW,
- Κατηγορία ΙΙΙ: Αιολικές εγκαταστάσεις μέγιστης ισχύος παραγωγής $3 \text{ MW} < PWIND \leq 50$ MW.

Βάσει των Προκηρύξεων [1/2018], [2/2018] και [3/2018] για κάθε Κατηγορία, οι προϋποθέσεις συμμετοχής ήταν όμοιες με εκείνες της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας που διενήργησε η ΡΑΕ το 2016, αναφορικά με την αδειοδοτική ωριμότητα των έργων, την καταβολή τέλους συμμετοχής, την κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής και Καλής Εκτέλεσης, την ηλεκτρονική υποβολή των Αιτήσεων Συμμετοχής και των δικαιολογητικών, καθώς και τη διεξαγωγή των ηλεκτρονικών δημοπρασιών. Οι διαφορές μεταξύ της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας και του πρώτου κύκλου ανταγωνιστικών διαδικασιών του 2018 αφορούν στα εξής σημεία:

- Κανόνας 75%: Δεδομένου ότι η επιτυχία μίας μειοδοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας στηρίζεται στον υγιή και επαρκή ανταγωνισμό, για να εξασφαλιστεί ανταγωνιστικό περιβάλλον μεταξύ των συμμετεχόντων, ώστε να επιτευχθούν οι επιθυμητές μειώσεις στις τιμές εκκίνησης, η ΡΑΕ όρισε στις Προκηρύξεις που δημοσιεύθηκαν επίπεδο ανταγωνισμού ίσο με 75%. Αυτό οδήγησε σε δημοπρατούμενη ισχύ της τάξεως των 53,52 MW στην Κατηγορία Ι (εκ των 93,66 MW της Κατηγορίας Ι επί του Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων), των 53,40 MW στην Κατηγορία ΙΙ (εκ των 93,44 MW της Κατηγορίας ΙΙ επί του Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων) και 176,39 MW στην Κατηγορία ΙΙΙ (εκ των 308,675 MW της Κατηγορίας ΙΙΙ επί του Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων).

  Τα αποτελέσματα των ανταγωνιστικών διαδικασιών επιβεβαίωσαν την ορθή επιλογή της ΡΑΕ, καθώς η εν λόγω ρύθμιση συνέβαλε στη σημαντική μείωση των οριστικών τιμών των επιλεγέντων έργων έως και 22,74%, σύμφωνα με τα αποτελέσματα που δημοσιεύτηκαν, έπειτα από τη λήξη των ανταγωνιστικών διαδικασιών.

- Τέλος συμμετοχής: Διαφοροποιήθηκε ανά Κατηγορία (500 € για την Κατηγορία Ι και 1.000 € για τις Κατηγορίες ΙΙ και ΙΙΙ), σύμφωνα με την ΥΑ, που καθόρισε σε λεπτομερή βάση τα στοιχεία των ανταγωνιστικών διαδικασιών (ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018).

- Εγγυητικές Επιστολές: Προκειμένου για την εξασφάλιση της τήρησης των δεσμεύσεων των συμμετεχόντων στις ανταγωνιστικές διαδικασίες και με απώτερο σκοπό την υλοποίηση των επιλεγέντων έργων, ώστε να επιτευχθεί ο επιθυμητός στόχος της διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα, η κατάθεση του ποσού των Εγγυητικών Επιστολών Συμμετοχής (1% επί του συνόλου της επένδυσης) στην ανταγωνιστική διαδικασία και Καλής Εκτέλεσης για την ορθή και έγκαιρη υλοποίηση του έργου, καθορίστηκε στο 4% επί της

συνολικής επένδυσης κάθε έργου, χωρίς να συνυπολογίζεται η Εγγυητική Επιστολή, που κατατίθεται για την αποδοχή των Όρων Σύνδεσης στον Διαχειριστή, όπως συνέβη στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία.

Αυτό σημαίνει πως ένα φωτοβολταϊκό έργο εγκατεστημένης ισχύος 100 kW οφείλει να καταθέσει Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής ύψους χιλίων ευρώ (1.000 €) υπέρ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) και, εφόσον επιλεγεί μέσω της ανταγωνιστικής διαδικασίας και προκειμένου για την τήρηση του Κανόνα 4%, Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης ύψους τεσσάρων χιλιάδων ευρώ (4.000 €), καθώς λαμβάνεται υπόψη ένα κόστος 10 €/kW εγκατεστημένης ισχύος για τη συγκεκριμένη τεχνολογία. Αντίστοιχα, για ένα αιολικό έργο μέγιστης ισχύος παραγωγής 10 MW, το ύψος της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης ανέρχεται στις πεντακόσιες χιλιάδες ευρώ (500.000 €), θεωρώντας ως βάση υπολογισμού ένα τυπικό κόστος 1.250,00 €/kW μέγιστης ισχύος παραγωγής της αιολικής εγκατάστασης.

Το τυπικό κόστος έργου υπολογίστηκε για κάθε τεχνολογία βάσει της εξέλιξης του κόστους εγκατάστασης και λειτουργίας των δύο τεχνολογιών (ηλιακής και αιολικής ενέργειας) και μελετών από τη βιβλιογραφία, όπου καταγράφονται ενδείξεις μείωσης του “Levelized Cost of Electricity (LCOE)” για τις δύο τεχνολογίες ΑΠΕ.

- Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών καθορίστηκε στα 85 €/MWh για την Κατηγορία I, στα 80 €/MWh για την Κατηγορία II και στα 90 €/MWh για την Κατηγορία III. Καθώς πρόκειται για μειοδοτικές δημοπρασίες, οι υποβληθείσες προσφορές των συμμετεχόντων όφειλαν να έχουν πτωτική τάση, προκειμένου να γίνονται αποδεκτές από το σύστημα της ηλεκτρονικής δημοπρασίας.

- Ενεργοποίηση της σύνδεσης: Τα χρονικά όρια ενεργοποίησης των έργων που ανήκουν στους επιλεγέντες συμμετέχοντες τέθηκαν με τις Προκηρύξεις των ανταγωνιστικών διαδικασιών (υπ’ αριθμ. 321/2018 Απόφαση ΡΑΕ). Ειδικότερα για κάθε Κατηγορία I, II και III, τα χρονικά πλαίσια περιλαμβάνονται στην ακόλουθη εικόνα:

Κατηγορία εγκαταστάσεων	**Κατηγορία I**	**Κατηγορία II**		**Κατηγορία III**	
Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί		Αιολικοί Σταθμοί	
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	70	230		300	
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.		Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.		Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς (€/MWh)	85	80		90	
Επίπεδο ανταγωνισμού	75%	75%		75%	
Τέλος Συμμετοχής (€)	500	1.000		1.000	
Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης	1% του συνόλου της επένδυσης		1% του συνόλου της επένδυσης	
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης	4% του συνόλου της επένδυσης		4% του συνόλου της επένδυσης	
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ ή Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ		Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ.	
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός 12 μηνών.	Από την Ημερομηνία Ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:		Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
		15 μηνών	1 MW < P_{PV} ≤ 5 MW	24 μηνών	3 MW < P_{WIND} ≤ 10 MW
		18 μηνών	P_{PV} > 5 MW	36 μηνών	P_{WIND} > 10 MW
		Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Φ/Β Εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Αιολικές εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.

Πίνακας 5-5 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2018)

Τον Ιούνιο του 2018 η ΡΑΕ δημοσίευσε την υπ' αριθμ. 542/2018 Απόφαση με θέμα "*Προσωρινοί Κατάλογοι Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ και Προσωρινοί Κατάλογοι Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 321/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 1/2018, 2/2018 και 3/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018)*", η οποία περιλάμβανε τους συμμετέχοντες που πληρούσαν τους όρους και τις προϋποθέσεις συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες των Κατηγοριών Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, έπειτα από την ολοκλήρωση της αξιολόγησης των αιτήσεων που υποβλήθηκαν. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα και τους όρους των Προκηρύξεων, οι συμμετέχοντες, που περιλαμβάνονταν στους Πίνακες με τους Προσωρινούς Καταλόγους αποκλεισθέντων, εδύναντο να υποβάλουν ένσταση επί των προσωρινών αποτελεσμάτων του Σταδίου Α' της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας.

Η ΡΑΕ, μετά την εξέταση των ενστάσεων που υποβλήθηκαν εντός της προθεσμίας που ορίζεται στο χρονοδιάγραμμα των Προκηρύξεων, εξέδωσε την υπ' αριθ. 613/2018 Απόφασή της:

α) Επί των υποβληθεισών ενστάσεων κατά της υπ' αριθμ. 542/2018 Απόφασης ΡΑΕ με θέμα «Προσωρινοί Κατάλογοι Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ και Προσωρινοί Κατάλογοι Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 321/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 1/2018, 2/2018 και 3/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018)».

β) Έκδοση Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ και Οριστικού Καταλόγου Αποκλεισθέντων από τις εν λόγω Ανταγωνιστικές Διαδικασίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 321/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 1/2018, 2/2018 και 3/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018).

γ) Οριστικοποίηση της δημοπρατούμενης ισχύος για κάθε μία από τις Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 321/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 1/2018, 2/2018 και 3/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018).

Ακολούθως ενημέρωσε τους συμμετέχοντες αναφορικά με τον αποκλεισμό ή μη της συμμετοχής τους από τη δεύτερη φάση (Στάδιο Β') της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (e-mail) στη διεύθυνση ηλεκτρονικής αλληλογραφίας, που είχαν δηλώσει. Με την εν λόγω απόφασή της, καταρτίστηκε ο Οριστικός Κατάλογος Συμμετεχόντων στη δεύτερη φάση (Στάδιο Β') των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών και ο Οριστικός Κατάλογος Αποκλεισθέντων από αυτές για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ.

5.2.2.2.i *Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών*

Στις 2 Ιουλίου πραγματοποιήθηκαν τρεις (3) ηλεκτρονικές δημοπρασίες για τις τρεις κατηγορίες έργων:

- Στις 10:00 π.μ. Κατηγορία Ι - Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος $PPV \leq 1$ MW
- Στις 12:00 μ.μ. Κατηγορία ΙΙ - Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος 1 MW $< PPV \leq 20$ MW
- Στις 14:00 μ.μ. Κατηγορία ΙΙΙ - Αιολικές εγκαταστάσεις 3 MW $< PWIND \leq 50$ MW

Οι ανταγωνιστικές διαδικασίες για τις Κατηγορίες I, II και III διενεργήθηκαν σε ηλεκτρονική πλατφόρμα την ίδια ημέρα, είχαν διάρκεια τριάντα (30) λεπτών, χωρίς παράταση, και οδήγησαν στην επιτυχή συμμετοχή ογδόντα τριών (83) φωτοβολταϊκών έργων κατηγορίας PPV ≤ 1 MW, συνολικής ισχύος ~ 53,08 MW (Κατηγορία I), οκτώ (8) φωτοβολταϊκών κατηγορίας 1 MW < PPV ≤ 20 MW συνολικής ισχύος ~ 52,92 MW (Κατηγορία II) και επτά (7) αιολικών έργων κατηγορίας 3 MW < PWIND ≤ 50 MW, συνολικής ισχύος 170,925 MW (Κατηγορία III). Τα αποτελέσματα των τριών (3) ανταγωνιστικών διαδικασιών για τις τρεις Κατηγορίες I, II και III έχουν ως εξής:

- στην Κατηγορία I (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος P ≤ 1 MW) η τιμή εκκίνησης ήταν 85 €/MWh, ενώ οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 80 €/MWh έως 75,87 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 78,42 €/MWh.
- στην Κατηγορία II (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος 1 MW < P ≤ 20 MW) η τιμή εκκίνησης ήταν 80 €/MWh, ενώ οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 62,97 €/MWh έως 71€/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 63,81 €/MWh.
- στην Κατηγορία III (Αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος 3 MW < P ≤ 50 MW) η τιμή εκκίνησης ήταν 90 €/MWh, ενώ οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 68,18 €/MWh έως 71,93 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 69,53 €/MWh.

Από τα αποτελέσματα των ηλεκτρονικών δημοπρασιών όπου παρατηρείται σημαντική μείωση των τιμών σε σχέση με την τιμή εκκίνησης της κάθε δημοπρασίας και για τις δύο τεχνολογίες Φ/Β και Αιολικών προκύπτει το συμπέρασμα ότι υπάρχει πραγματική μείωση του κόστους των εν λόγω τεχνολογιών τα τελευταία δύο έτη, κάτι που αποτυπώθηκε στις τιμές μέσω των διαγωνισμών.

Κατηγορίες	Μέγιστη Δημοπρατούμενη Ισχύς **(MW)**	Ακριβής Δημοπρατούμενη Ισχύς **(MW)**	Αιτήσεις Συμμετεχόντων **(No/MW)**						Ανταγωνιστική Διαδικασία				
			Κατατεθειμένες		Αποδεκτές		Επιλεγείσες		Προσφορές	Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή εκκίνησης **(€/MWh)**	Υψηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή **(€/MWh)**	Χαμηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή **(€/MWh)**	Μεσοσταθμική Τιμή **(€/MWh)**
Φ/Β Σταθμοί **P_{PV} ≤ 1MW**	70	**53,52**	177	105,54	155	94,07	**83**	**53,48**	1527	**85**	80	75,87	**78,42**
Φ/Β Σταθμοί **1MW < P_{PV} ≤ 20 MW**	230	**53,40**	34	197,21	13	93,44	**8**	**52,92**	280	**80**	71	62,97	**63,81**
Αιολικοί Σταθμοί **3MW < P_{Wind} < 50 MW**	300	**176,39**	14	308,68	14	308,68	**7**	**170,93**	336	**90**	71,93	68,18	**69,53**

Πίνακας 5-6 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2018)

Τέλος, η επιτυχία των ανταγωνιστικών διαδικασιών θα οριστικοποιηθεί με την υλοποίηση των επιτυχόντων έργων και τη σύνδεσή τους με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Η ΡΑΕ, ως αρμόδιος φορέας τόσο για τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών όσο και για την παρακολούθηση της αγοράς ενέργειας, θα κληθεί να γνωμοδοτήσει για προτάσεις βελτίωσης προς το ΥΠΕΝ, εφόσον τεθεί ζήτημα προστασίας των ανταγωνιστικών διαδικασιών και της αγοράς των ΑΠΕ, ώστε να επιτευχθεί ο στόχος της διείσδυσης των έργων ΑΠΕ σε ποσοστό 18% έως το 2020.

5.2.2.3 Τροποποίηση στοιχείων και παραμέτρων διεξαγωγής ανταγωνιστικών διαδικασιών

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016): «*Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται η εγκατεστημένη ισχύς, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών συμπεριλαμβανομένων των σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, κατά το τρέχον έτος ή και τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της απόφασης αυτής, ο ελάχιστος αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, καθώς και η ανώτατη ή/και η κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών*».

Η ΡΑΕ ακολούθως, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 11/2018 Γνώμη σχετικά με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020, ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τέλους συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με βάση τις παρ. 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016» (ΦΕΚ Β' 1267/10.04.2018), σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.

Ειδικότερα, η ΡΑΕ γνωμοδότησε προς το ΥΠΕΝ για την τροποποίηση της παρ. 2 (α) του άρθρου 3 της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1267/10.04.2018) αναφορικά με τον υπολογισμό της τιμής εκκίνησης της επόμενης ειδικής κατά τεχνολογία ανταγωνιστικής διαδικασίας ως εξής: «*2. Για τις επόμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία: α. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες*

υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία: Η μέση τιμή που προκύπτει από τη μεσοσταθμική τιμή των κατοχυρωθέντων προσφορών της προηγηθείσας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών της ίδιας τεχνολογίας και κατηγορίας και της τιμής εκκίνησης της προηγηθείσας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών της ίδιας τεχνολογίας και κατηγορίας».

Η ΡΑΕ σε συνέχεια της υπ' αριθ. 11/2018 Γνώμης της εξέδωσε την υπ' αριθμ. 12/2018 Γνώμη για την τροποποίηση της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020, ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τέλους συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με βάση τις παρ. 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016» (ΦΕΚ Β' 1267/10.04.2018), σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, η οποία οδήγησε, σε συνδυασμό με την υπ' αριθμ. 11/2018 Γνώμη, στην έκδοση της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 180215/2018 (ΦΕΚ Β' 4528/17.10.2018) Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Με την εν λόγω Υπουργική Απόφαση τροποποιήθηκε η παρ. 3 του άρθρου 2 της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1267/10.04.2018) με την προσθήκη εδαφίου μετά το πρώτο εδάφιο ως εξής: «*Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας δύναται να διαθέτει προς δημοπράτηση έως το 1/3 της δημοπρατούμενης ισχύος επόμενου έτους κατά το έτος διενέργειας της εκάστοτε ανταγωνιστικής διαδικασίας*».

Σε συνέχεια, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση[60] τα Τεύχη Προκήρυξης και τα Παραρτήματα αυτών προκειμένου για τη συνέχιση του ανοικτού διαλόγου με την ενεργειακή αγορά και την υποβολή των απόψεων των ενδιαφερομένων για τις επόμενες ειδικές κατά τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ .

Τα αποτελέσματα δημοσιεύτηκαν στην ιστοσελίδα της στον ακόλουθο σύνδεσμο: http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/1910_lix_0910.csp

[60] http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/0910.csp

5.2.2.4 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες Δεκεμβρίου 2018

Με την υπ' αριθμ. 1026/2018 (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018) Απόφαση, η ΡΑΕ προκήρυξε τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκά και αιολικά έργα. Βάσει των Προκηρύξεων [4/2018], [5/2018] και [6/2018] για κάθε Κατηγορία, οι προϋποθέσεις συμμετοχής ήταν όμοιες με εκείνες της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας και των ανταγωνιστικών διαδικασιών του Ιουλίου του 2018, αναφορικά με την αδειοδοτική ωριμότητα των έργων, την καταβολή τέλους συμμετοχής, την κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής και Καλής Εκτέλεσης, την ηλεκτρονική υποβολή των Αιτήσεων Συμμετοχής και των δικαιολογητικών, καθώς και τη διεξαγωγή των ηλεκτρονικών δημοπρασιών. Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφορών καθορίστηκε στα 81,71 €/MWh για την Κατηγορία Ι, στα 71,91 €/MWh για την Κατηγορία ΙΙ και στα 79,77 €/MWh για την Κατηγορία ΙΙΙ.

Κατηγορία εγκαταστάσεων	**Κατηγορία Ι**	**Κατηγορία ΙΙ**		**Κατηγορία ΙΙΙ**	
Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί		Αιολικοί Σταθμοί	
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	90	100		229	
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.		Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.		Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς (€/MWh)	81,71	71,91		79,77	
Επίπεδο ανταγωνισμού	75%	75%		75%	
Τέλος Συμμετοχής (€)	500	1.000		1.000	
Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης	1% του συνόλου της επένδυσης		1% του συνόλου της επένδυσης	
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης	4% του συνόλου της επένδυσης		4% του συνόλου της επένδυσης	
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ ή Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ		Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ.	
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός 12 μηνών.	Από την Ημερομηνία Ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:		Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
		15 μηνών	1 MW < P_{PV} ≤ 5 MW	24 μηνών	3 MW < P_{WIND} ≤ 10 MW
		18 μηνών	P_{PV} > 5 MW	36 μηνών	P_{WIND} > 10 MW
		Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Φ/Β Εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Αιολικές εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.

Πίνακας 5-7 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2018)

Η διαφορά μεταξύ των δύο κύκλων ανταγωνιστικών διαδικασιών έγκειται στον τρόπο υπολογισμού του ποσού των Εγγυητικών Επιστολών. Το ποσό της Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής, που κατατίθεται για την εξασφάλιση της συμμετοχής

Ενδιαφερομένου στην Ανταγωνιστική Διαδικασία και τη διασφάλιση της καλής και αποτελεσματικής διεξαγωγής της, ανέρχεται σε ποσοστό ένα τοις εκατό (1%) της συνολικής επένδυσης του έργου. Στη συνέχεια, και εφόσον ο Συμμετέχων επιλεγεί, κατατίθεται Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης ύψους τέσσερα τοις εκατό (4%) της συνολικής επένδυσης του εκάστοτε έργου, με σκοπό την εξασφάλιση υλοποίησης και ενεργοποίηση της σύνδεσής του.

Με την υπ' αριθμ. 1143/2018 Απόφασή της, η ΡΑΕ δημοσίευσε τον Νοέμβριο του 2018 τους Προσωρινούς Καταλόγους Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ και τους Προσωρινούς Καταλόγους Αποκλεισθέντων για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 1026/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 4/2018, 5/2018 και 6/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018).

Έπειτα από την υποβολή και την αξιολόγηση των υποβληθεισών ενστάσεων επί της υπ' αριθμ. 1143/2018 Απόφασης της ΡΑΕ, εκδόθηκε η Απόφαση υπ' αριθμ. 1183/2018 επί του Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ και Οριστικού Καταλόγου Αποκλεισθέντων από τις εν λόγω Ανταγωνιστικές Διαδικασίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 1026/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 4/2018, 5/2018 και 6/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018), καθώς και επί της Οριστικοποίησης της δημοπρατούμενης ισχύος για κάθε μία από τις Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες Ι, ΙΙ και ΙΙΙ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 1026/2018 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 4/2018, 5/2018 και 6/2018 Προκηρύξεις (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018).

5.2.2.4.i *Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών*

Οι τρεις ηλεκτρονικές δημοπρασίες διενεργήθηκαν στις 10 Δεκεμβρίου 2018 για τις Κατηγορίες Ι (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος PPV ≤ 1MW), ΙΙ (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος 1 MW < PPV ≤ 20 MW) και ΙΙΙ (Αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος 3MW < PWind < 50MW).

Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής δημοπρασίας για την Κατηγορία Ι είχαν ως εξής: Με Δημοπρατούμενη Ισχύ 61,945135 MW και τιμή εκκίνησης τα 81,71 €/MWh, συμμετείχαν συνολικά 192 έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 3.907 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφορές κυμάνθηκαν από 68,99 €/MWh έως 63 €/MWh και η μεσοσταθμική

τιμή είναι της τάξης του 66,66 €/MWh, δηλαδή παρατηρήθηκε μείωση από την τιμή εκκίνησης της τάξης του 18,52%.

Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής δημοπρασίας για την Κατηγορία ΙΙ έδειξαν καταστρατήγηση των κανόνων της ανταγωνιστικής διαδικασίας και στρέβλωση του ανταγωνισμού. Τα φαινόμενα αυτά προκλήθηκαν μέσω της μη υποβολής προσφορών για δεκαπέντε (15) έργα και κατά συνέπεια της μη συμμετοχής αυτών στην ανταγωνιστική διαδικασία, η οποία οδήγησε σε χειραγώγηση των αποτελεσμάτων της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, στην εν γένει στρέβλωση της όλης διαδικασίας και στην κατ' ουσίαν καταστρατήγηση του κανόνα του επιπέδου ανταγωνισμού (75%). Συνεπώς, η ΡΑΕ, με την ως άνω αναφερόμενη Απόφαση, ανακοίνωσε τη ματαίωση της ανταγωνιστικής διαδικασίας για την Κατηγορία ΙΙ, σύμφωνα με το άρθρο 18 της υπ' αριθμ. 5/2018 Προκήρυξης, για λόγους δημοσίου συμφέροντος.

Τέλος, για την Κατηγορία ΙΙΙ τα αποτελέσματα έχουν ως εξής: Με Δημοπρατούμενη Ισχύ 160,942857 MW και τιμή εκκίνησης τα 79,77 €/MWh, συμμετείχαν συνολικά δεκατέσσερα (14) έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 362 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 65,37 €/MWh έως 55 €/MWh με μεσοσταθμική τιμή στα 58,58 €/MWh, δηλαδή υπήρξε σημαντική μείωση από την τιμή εκκίνησης της τάξης του 26,56%.

Στον ακόλουθο Πίνακα 5-8 παρουσιάζονται τα αποτελέσματα των εν λόγω ανταγωνιστικών διαδικασιών.

Στο Παράρτημα 4 περιλαμβάνονται Πίνακες με τα στοιχεία των επιλεγέντων και μη επιλεγέντων συμμετεχόντων των ανταγωνιστικών διαδικασιών που διενεργήθηκαν τον Ιούλιο και τον Δεκέμβριο του 2018.

Κατηγορίες	Μέγιστη Δημοπρατούμενη Ισχύς **(MW)**	Ακριβής Δημοπρατούμενη Ισχύς **(MW)**	Αιτήσεις Συμμετεχόντων **(No/MW)**						Ανταγωνιστική Διαδικασία				
			Κατατεθειμένες		Αποδεκτές		Επιλεγείσες		Προσφορές	Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή εκκίνησης **(€/MWh)**	Υψηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή **(€/MWh)**	Χαμηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή **(€/MWh)**	Μεσοσταθμική Τιμή **(€/MWh)**
Φ/Β Σταθμοί **PPV ≤ 1MW**	90	**61,95**	204	114,62	192	108,40	**95**	**61,94**	3907	**81,71**	68,99	63	**66,66**
Φ/Β Σταθμοί **1MW < PPV ≤ 20 MW**	100	**86,47**	27	151,32	27	151,32	**12**	**85,99**	30	**71,91**	71,91	63	**70,39**
Αιολικοί Σταθμοί **3MW < PWind < 50 MW**	229	**160,94**	14	281,65	14	281,65	**8**	**159,65**	362	**79,77**	65,37	55	**58,58**

Πίνακας 5-8 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2018)

5.2.3 Αδειοδοτική Δραστηριότητα της ΡΑΕ

5.2.3.1 Γενικά

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018, δεν υπήρξαν μεταβολές στο νομοθετικό καθεστώς που διέπει την αδειοδοτική διαδικασία των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε), πέραν των ειδικότερων ρυθμίσεων που στις οποίες προέβη η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) αναφορικά με τη διατύπωση σχετικής γνώμης προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη διεξαγωγή των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τον καθορισμό της λειτουργικής ενίσχυσης σε έργα ΑΠΕ.

5.2.3.2 Έκδοση αποφάσεων και βεβαιώσεων

Η ΡΑΕ, άσκησε τις αρμοδιότητές της για την έκδοση αποφάσεων περί χορήγησης ή μη αδειών παραγωγής, μεταβιβάσεων και τροποποιήσεων στοιχείων αδειών, παράτασης και ανανέωσης διάρκειας ισχύος, ανάκλησης και βεβαίωσης μεταβολής στοιχείων για τις οποίες δεν απαιτείται τροποποίηση, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο όπως εξειδικεύεται με τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και τον Οδηγό Αξιολόγησης. Στο ως άνω πλαίσιο άσκησης της αρμοδιότητάς της, η Αρχή εξέδωσε συνολικά 779 πράξεις. Επίσης, απέστειλε 133 επιστολές διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων, στο πλαίσιο αξιολόγησης των αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής και πλήθος επιστολών παροχής στοιχείων και πληροφοριών σε ενδιαφερόμενους σε απάντηση σχετικών αιτημάτων τους. Το πλήθος των αποφάσεων ανά κατηγορία αδειοδοτικής δραστηριότητας παρουσιάζεται στον Πίνακα 5-9.

Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ κατά το έτος 2018	
Αποφάσεις/Βεβαιώσεις	**Πλήθος**
Αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής (ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ)	92
Απορριπτικές αποφάσεις επί αιτήσεων για χορήγηση/τροποποίηση άδειας παραγωγής	122
Αποφάσεις μεταβίβασης/τροποποίησης αδειών παραγωγής	139
Αποφάσεις ανανέωσης για 25 έτη της διάρκειας ισχύος της άδειας παραγωγής (παρ.1, αρθ. 17 ΥΑΠΕ/Φ1/14810, ΦΕΚ Β΄2373/2011)	3
Αποφάσεις ανανέωσης για 25 έτη της διάρκειας ισχύος της άδειας παραγωγής κατόπιν αποξήλωσης και αντικατάστασης εξοπλισμού (παρ.3, αρθ. 17 ΥΑΠΕ/Φ1/14810, ΦΕΚ Β΄2373/2011)	1
Αποφάσεις παράτασης της διάρκειας ισχύος αδειών παραγωγής σε εφαρμογή της Απόφαση ΡΑΕ 517/2016	137
Πράξεις Διαπίστωσης Παράβασης	60
Αποφάσεις ανάκλησης αδειών παραγωγής	52
Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων	189
Αποφάσεις επί αιτήσεων αναθεώρησης	5
Σύνολο:	**800**

Πίνακας 5-9 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ, το έτος 2018

Βάσει των ανωτέρω στοιχείων, παρουσιάζεται σημαντική αύξηση των εκδοθείσων πράξεων της τάξεως του 30% σε σύγκριση με το 2017 (αντίστοιχος αριθμός πράξεων για το έτος 2017 ήταν 614). Το γεγονός αυτό αποδίδεται κυρίως τόσο στην εντατικοποίηση παρακολούθησης των αδειοδοτημένων έργων όσο και στην ολοκλήρωση αιτημάτων μεταβίβασης/τροποποίησης αδειών παραγωγής. Ειδικότερα:

Δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην ολοκλήρωση της αξιολόγησης των εκκρεμών αιτήσεων στην Πελοπόννησο αλλά και των υπολοίπων εκκρεμών αιτήσεων στην Ηπειρωτική Ελλάδα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπου δεν υφίστανται περιορισμοί (π.χ. διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου και ηλεκτρικών διασυνδέσεων), ενώ, παράλληλα, ολοκληρώθηκε το μεγαλύτερο μέρος της αξιολόγησης των αιτήσεων του έτους 2017.

Όπως και κατά το προηγούμενο έτος, η Αρχή επεξεργάστηκε και εξέδωσε σημαντικό αριθμό αποφάσεων παράτασης της διάρκειας ισχύος των αδειών που έληγαν εντός του 2018, στο πλαίσιο εφαρμογής της υπ΄ αριθμ. 517/2016 Απόφασης ΡΑΕ, συμπεριλαμβανομένων και της πλειοψηφίας των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των χρηστών του ειδικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

Υπήρξε εντατικοποίηση της παρακολούθησης των αδειοδοτημένων έργων, με την ομαλοποίηση της διαδικασίας ανάκλησης αδειών, όπως προβλέπεται στα άρθρα 41 και 42 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» (ΦΕΚ Β΄ 2373), όπως υποδηλώνεται και από τον αριθμό των Πράξεων Διαπίστωσης Παράβασης (ΠΔΠ) οι οποίες το 2018 ανήλθαν σε 60 τον αριθμό, από 18 το έτος 2017.

Περαιτέρω και αναφορικά με τις αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το ποσοτικό αποτέλεσμα των σχετικών δραστηριοτήτων, κατά το έτος 2018, συνοψίζεται στον Πίνακα 5-10. Στον ίδιο πίνακα παρατίθενται και στοιχεία που αφορούν τις υποβληθείσες αιτήσεις ανά τεχνολογία. Για λόγους επισκόπησης, τα σχετικά μεγέθη αντιπαραβάλλονται και με τα αντίστοιχα του έτους 2017.

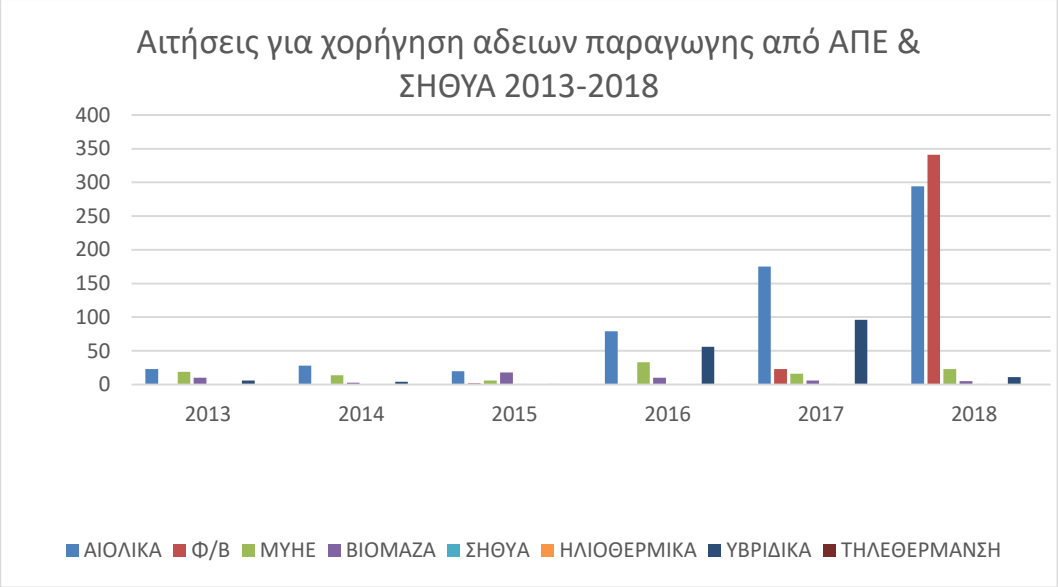
Τεχνολογία	2017				2018			
	Αιτήσεις χορήγησης άδειας παραγωγής		Αποφάσεις χορήγησης άδειας παραγωγής		Αιτήσεις χορήγησης άδειας παραγωγής		Αποφάσεις χορήγησης άδειας παραγωγής	
	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Αιολικά	175	1845,8	14	222,5	294	2621,6	55	776
Φ/Β	23	199,4	23	173,5	341	4050,3	14	164
ΜΥΗΕ	16	50,4	18	49,6	23	54,7	1	0,9
Βιομάζα	6	14,8	9	19	5	15,3	12	55
Σ.Η.Θ.Υ.Α.	1	4	1	4,3	1	1,2	1	4
Ηλιοθερμικά	-	-	-	-	-	-	-	-
Υβριδικά	96	385,8	1	9,8	11	69,9	-	-
Τηλεθέρμανση	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο:	**317**	**2500,2**	**66**	**478,7**	**675**	**6813**	**83**	**999,9**

Πίνακας 5-10 Αιτήσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ για τη χορήγηση αδειών παραγωγής σε έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, για τα έτη 2017 και 2018

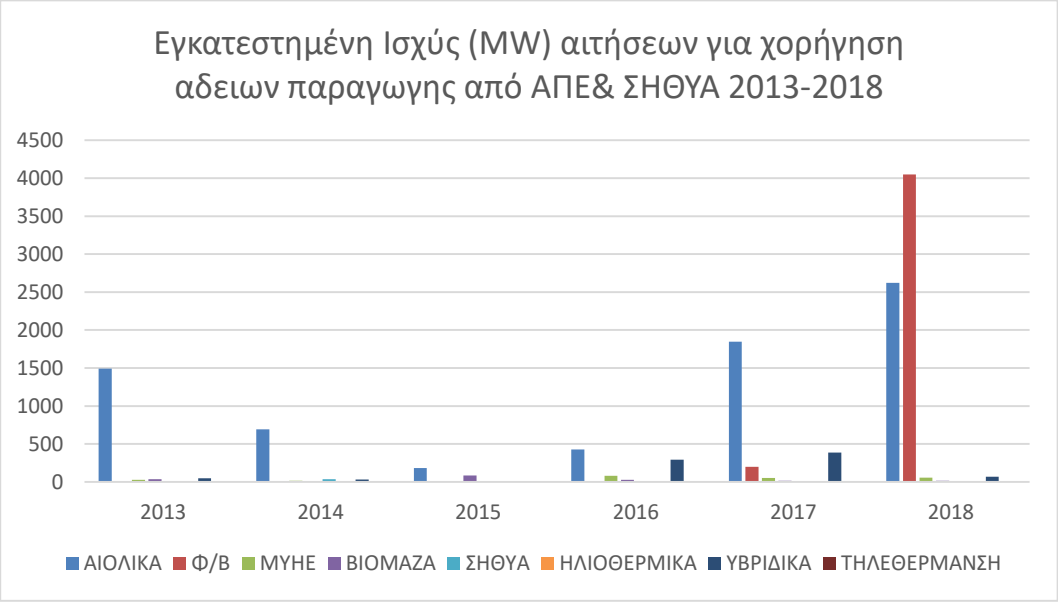
Από τα στοιχεία του ανωτέρω πίνακα, σε συνδυασμό με τα στοιχεία που διατηρεί η Αρχή, καθίσταται ιδιαίτερα σαφές ότι το έτος 2018 αποτελεί ορόσημο επενδυτικού ενδιαφέροντος, μέσω της υποβολής αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής από ΑΠΕ. Ειδικότερα, το εντυπωσιακό στοιχείο που αναδεικνύεται είναι ο εξαιρετικά υψηλός αριθμός αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φ/Β σταθμούς, ο οποίος μπορεί να συγκριθεί μόνο με το πλήθος των αιτήσεων που είχε υποβληθεί κατά τα έτη 2007 και 2008. Το ενδιαφέρον των επενδυτών μονοπώλησε ουσιαστικά η τεχνολογία των Φ/Β σταθμών υπερσκελίζοντας, για πρώτη φορά την τελευταία δεκαετία, το ενδιαφέρον για αιολικούς σταθμούς, παρά το γεγονός ότι και οι αιτήσεις για αιολικούς σταθμούς εξακολούθησαν την αυξητική τους τάση, σε μικρότερα βέβαια επίπεδα.

Αξιοσημείωτο, επίσης, γεγονός παραμένει η αισθητή μείωση του αριθμού αιτήσεων για τη τεχνολογία των Υβριδικών σταθμών καίτοι μέχρι το έτος 2017 υπήρξε γραμμική αύξηση του επενδυτικού ενδιαφέροντος, με χρονικό σημείο εκκίνησης το έτος 2015. Συνολικά, το πλήθος και η εγκατεστημένη ισχύς των αιτήσεων για σταθμούς ΑΠΕ που υποβλήθηκαν το έτος 2018 είναι πολύ μικρότερο συγκριτικά με το προηγούμενο έτος. Το γεγονός αυτό συνδέεται και με τη μη ωριμότητα του σχετικού κανονιστικού πλαισίου που διέπει την εν λόγω τεχνολογία. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ υπέβαλε την υπ' αριθμ. 7/2018 Γνωμοδότηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας αναφορικά με την τιμολόγηση της εν λόγω τεχνολογίας.

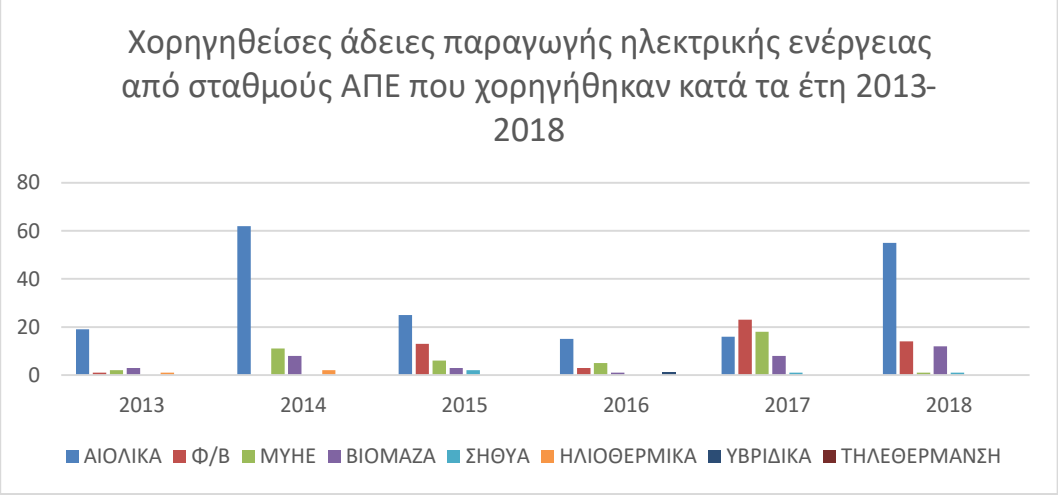
Τέλος να σημειωθεί ότι από τα στοιχεία των φακέλων των υποβληθέντων αιτήσεων εμφανίζεται ιδιαίτερος αριθμός νεοσύστατων εταιρειών με δραστηριότητα στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ, γεγονός που αυξάνει σημαντικά τις απαιτούμενες ανθρωποώρες αξιολόγησης των κριτηρίων που προβλέπονται στο Ν3468/2006 (ΦΕΚ Α΄ 129) και εξειδικεύονται στην ΥΑΠΕ/Φ1/14810/25.10.2011 (ΦΕΚ Β΄2373).



Σχήμα 5-5 Εξέλιξη του αριθμού αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2013-2018



Σχήμα 5-6 Εξέλιξη της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο την περίοδο 2013-2018



Σχήμα 5-7 Εξέλιξη του αριθμού των χορηγηθεισών αδειών παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2013-2018

Σε συνέχεια των ανωτέρω στοιχείων επισημαίνονται τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν στην υποβολή των αιτήσεων:

α) Η υποβολή αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς διατήρησε μια ομαλή (γραμμική) αύξηση, σε συνέχεια των προηγούμενων ετών. Επιβεβαιώνεται η εκτίμηση της Αρχής τα προηγούμενα έτη ότι η τάση αυτή για έργα μικρής κλίμακας εξηγείται λόγω των διατάξεων του νέου πλαισίου

(περ. α) παρ.1 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 129/9.8.2016)), βάσει των οποίων αιολικά έργα έως 3 MW συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και όχι Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), καθώς και στη δυνατότητα που παρέχεται στα Κράτη Μέλη από τις Κατευθυντήριες Γραμμές για εξαίρεση τους από τη συμμετοχή σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για την εξασφάλιση λειτουργικής ενίσχυσης. Σε σύνολο διακοσίων ενενήντα τεσσάρων (294) αιτήσεων, οι εκατό εβδομήντα δύο (172) αποτελούν αιτήσεις για αιολικούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μέχρι και 3MW. Νέο δεδομένο αποτελεί η υποβολή μιας αίτησης στον κύκλο υποβολής Μαρτίου 2018 και τριάντα πέντε (35) αιτήσεων στο κύκλο υποβολής του Ιουνίου 2018 από ενεργειακές κοινότητες. Οι Ενεργειακές Κοινότητες εντάχθηκαν στο καθεστώς των ανταγωνιστικών διαδικασιών με την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.172858 ΥΑ (ΦΕΚ Β 1263/10.04.2018), η οποία τροποποίησε την αρχική ΥΑ (ΑΠΠΕΚ/Α/Φ1/οικ.184573 (ΦΕΚ Β 4488/19.12.2017) σχετικά με τον καθορισμό των τεχνολογιών που εντάσσονται στις ανταγωνιστικές διαδικασίες. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με άρθρο 3 παρ. 1 της ανωτέρω ΥΑ: «1. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών είναι: α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW. Ειδικά για σταθμούς που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α΄ 9) ισχύουν διαφορετικά όρια για την κατηγορία α) ως εξής: α. Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW. Επίσης φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α΄ 9) δεν εντάσσονται υποχρεωτικά σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.».

β) Το επενδυτικό ενδιαφέρον για υποβολή αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από Φ/Β σταθμούς παρουσίασε μια ανεξήγητη όσο και εντυπωσιακή αύξηση της τάξης του 1.400%, σε σχέση με το προηγούμενο έτος, καθώς δεν μεσολάβησε κάποια ιδιαίτερη ρυθμιστική παρέμβαση υπέρ της συγκεκριμένης τεχνολογίας. Εξίσου εντυπωσιακή ήταν η αυξητική τάση υποβολής αιτήσεων ανά κύκλο υποβολής εντός του έτους. Συγκεκριμένα στους τέσσερις κύκλους υποβολής Μάρτιου, Ιουνίου, Σεπτεμβρίου και Δεκεμβρίου υποβλήθηκαν είκοσι επτά (27), εβδομήντα επτά (77), ενενήντα τρεις (93) και εκατό σαράντα τέσσερις (144) αιτήσεις, αντίστοιχα. Δηλαδή, ήδη στον κύκλο Μαρτίου 2018 υποβλήθηκε αριθμός αιτήσεων που αντιστοιχεί στο συνολικό αριθμό των αιτήσεων που είχαν υποβληθεί τα έτη 2013-2017.

γ) Σταθερό μπορεί να χαρακτηρισθεί το επενδυτικό ενδιαφέρον για ΜΥΗΕ σε σχέση με τα προηγούμενα έτη.

δ) Σταθεροποιήθηκε επίσης το επενδυτικό ενδιαφέρον για την ηλεκτροπαραγωγή από σταθμούς βιομάζας.

ε) Αμετάβλητη, για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά, παραμένει η έλλειψη επενδυτικού ενδιαφέροντος για τις τεχνολογίες ΣΗΘΥΑ, Τηλεθέρμανσης και Ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Αναφορικά με την αδειοδότηση σταθμών ΑΠΕ, ιδιαίτερη αύξηση (300%) σε σχέση με το προηγούμενο έτος παρουσίασε η αξιολόγηση και έκδοση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς. Επίσης, αυξημένος ήταν και ο αριθμός των αδειών ηλεκτροπαραγωγής από σταθμούς βιομάζας, ενώ σταθερή παρουσιάζεται η αδειοδότηση Φ/Β σταθμών.

Λαμβάνοντας υπ' όψη τις ανωτέρω Αποφάσεις και διοικητικές πράξεις της ΡΑΕ, η συνολική κατάσταση των εν ισχύ αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή διαμορφώθηκε στο τέλος του 2018, έχει ως εξής:

Τεχνολογία	**Πλήθος**	**Ισχύς (MW)**
Αιολικά	1.096	22.639,30
Φωτοβολταϊκά	589	3065,8
ΜΥΗΕ	404	908,8
Γεωθερμία	1	8
Βιομάζα	106	424,9
Ηλιοθερμικά	82	442,2
Υβριδικά	20	428,7
ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ	57	341,55
Σύνολο:	**2.298**	**27.918**

Πίνακας 5-11 Έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και ΣΗΘΥΑ, με άδεια παραγωγής στις 31/12/2018

Από τα στοιχεία των Πινάκων της παρούσας ενότητας καθίσταται σαφές ότι στην κατανομή του επενδυτικού ενδιαφέροντος ανάμεσα στις διάφορες τεχνολογίες ΑΠΕ, το μεγαλύτερο μερίδιο συνεχίζει να κατέχει η εκμετάλλευση της αιολικής ενέργειας. Ακολουθούν, τα φωτοβολταϊκά που σταθερά, υπερσκελίζουν σε πλήθος αδειών παραγωγής όλες τις υπόλοιπες τεχνολογίες ΑΠΕ, λόγω των ισχυρών κινήτρων που παρασχέθηκαν για την ανάπτυξή τους τα προηγούμενα χρόνια. Βέβαια, λαμβάνοντας υπόψη το πλήθος των αιτήσεων που υποβλήθηκαν για Φ/Β σταθμούς το έτος 2018 αναμένεται το επόμενο έτος να έχει αυξηθεί σημαντικά ο αριθμός των αδειοδοτημένων Φ/Β σταθμών.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας παρακολουθεί και ελέγχει τον τρόπο άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με τις Άδειες Παραγωγής, καθώς και την τήρηση των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών. Οι υποχρεώσεις του κατόχου άδειας παραγωγής, καθώς και οι προϋποθέσεις και η διαδικασία ανάκλησης της άδειας παραγωγής

εξειδικεύονται στον ισχύοντα Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και συγκεκριμένα στα Άρθρα 41, 42 και 43.

Η ΡΑΕ διατηρεί αρχείο αδειών παραγωγής, το οποίο ενημερώνεται με την καταγραφή όλων των δελτίων προόδου και εισερχομένων εγγράφων των έργων. Κατά το έτος 2018 αποδελτιώθηκαν 2380 έγγραφα που αφορούν 2298 έργα με άδεια παραγωγής. Η αδειοδοτική εξέλιξη των έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΡΓΩΝ Α.Π.Ε. ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ [1]

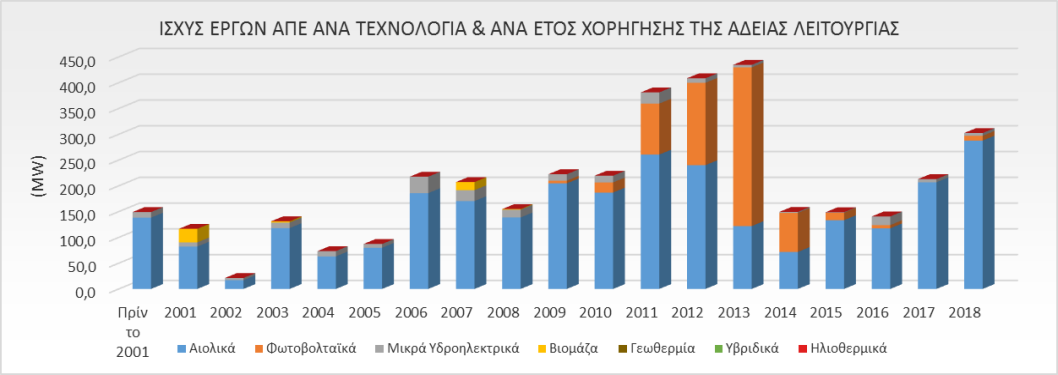
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Με Άδεια ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ		Με Άδεια ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ		Με Α.Ε.Π.Ο.		Με Άδεια ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ πριν το σταδιο της Α.Ε.Π.Ο.		Σύνολο Αδειών Παραγωγής	
	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Αιολικά	249	2827,0	133	1922,2	219	4516,7	495	13373,6	1096	22639,3
Φωτοβολταϊκά[2]	253	698,0	26	333,9	173	951,1	137	1082,8	589	3065,8
Μικρά Υδροηλεκτρικά	119	243,9	29	54,1	46	122,9	210	487,9	404	908,8
Βιομάζα - Βιοαέριο	7	48,8	11	35,1	12	25,3	26	59,0	56	168,2
Βιομάζα - Καύση	0	0,0	3	15,0	12	46,5	35	195,1	50	256,7
Σύνολο	7	48,8	14	50,1	24	71,9	61	254,1	106	424,9
Γεωθερμία	0	0,0	0	0,0	1	8,0	0	0,0	1	8,0
Υβριδικά	0	0,0	2	3,7	4	69,6	14	355,4	20	428,7
Ηλιοθερμικά	0	0,0	0	0,0	58	251,9	24	190,3	82	442,2
Σύνολο Έργων Α.Π.Ε.	**628**	**3817,7**	**204**	**2364,0**	**525**	**5992,0**	**941**	**15744,0**	**2298**	**27917,7**

[1] Όπως προκύπτει από την παρακολούθηση που διενεργείται από τη Ρ.Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της

[2] Δεν συμπεριλαμβάνονται έργα ισχύος μικρότερης του 1 MW για τα οποία δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής σύμφωνα τις διατάξεις του ν.3851/2010

Πίνακας 5-12 Αδειοδοτική εξέλιξη έργων ΑΠΕ το έτος 2018

Από τα διαθέσιμα στοιχεία προκύπτει ότι κατά το έτος 2018 παρατηρήθηκε η μέγιστη τιμή των τελευταίων ετών αναφορικά με την εγκατεστημένη ισχύ αιολικών που τέθηκαν σε λειτουργία, καθώς συνολικά 287,8 MW αιολικών ξεκίνησαν να λειτουργούν εντός του έτους. Τα ανωτέρω αποτυπώνονται στο γράφημα που ακολουθεί.



Σχήμα 5-8 Εγκατεστημένη σχύς έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία και ανά έτος χορήγησης άδειας λειτουργίας

Η κατανομή των έργων ΑΠΕ ανά Διοικητική Περιφέρεια και τεχνολογία παρουσιάζεται στον πίνακα και στο γράφημα που ακολουθούν.

ΕΡΓΑ Α.Π.Ε. ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ & ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ[1]

Τεχνολογία	**Αιολικά**		**Φωτοβολταϊκά[2]**		**ΜΥΗΕ**		**Βιομάζα**		**Γεωθερμία**		**Υβριδικά**		**Ηλιοθερμικά**		**Σύνολο**	
Περιφέρεια	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	97	2323,65	53	208,12	23	56,77	12	45,39	0	0,00	0	0,00	1	2,00	**186**	**2635,9**
Αττική	15	238,83	17	56,71	3	2,62	4	44,28	0	0,00	0	0,00	3	6,00	**42**	**348,4**
Βόρειο Αιγαίο	64	1576,07	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	8,00	2	21,10	0	0,00	**67**	**1605,2**
Δυτική Ελλάδα	70	1347,65	97	286,10	57	141,04	5	16,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00	**229**	**1791,0**
Δυτική Μακεδονία	67	1858,35	48	663,83	37	105,30	8	57,60	0	0,00	0	0,00	45	113,40	**205**	**2798,5**
Ήπειρος	44	1059,10	15	35,20	64	197,61	11	37,86	0	0,00	0	0,00	0	0,00	**134**	**1329,8**
Θεσσαλία	54	1194,95	70	379,17	56	118,47	22	80,30	0	0,00	0	0,00	16	29,40	**218**	**1802,3**
Ιονίων Νήσων	11	147,50	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	**11**	**147,5**
Κεντρική Μακεδονία	68	1553,65	44	203,27	87	113,37	28	98,20	0	0,00	0	0,00	6	15,60	**233**	**1984,1**
Κρήτη	105	2126,47	0	0,00	1	0,30	2	2,70	0	0,00	14	358,18	5	265,00	**127**	**2752,6**
Νότιο Αιγαίο	75	2170,45	0	0,00	0	0,00	1	2,50	0	0,00	4	49,41	0	0,00	**80**	**2222,4**
Πελοπόννησος	99	1787,95	142	668,77	13	39,08	4	17,03	0	0,00	0	0,00	6	10,80	**264**	**2523,6**
Στερεά Ελλάδα	327	5254,74	103	564,64	63	134,27	9	22,75	0	0,00	0	0,00	0	0,00	**502**	**5976,4**
Σύνολο	**1096**	**22639,3**	**589**	**3065,8**	**404**	**908,8**	**106**	**424,9**	**1**	**8,0**	**20**	**428,7**	**82**	**442,2**	**2298**	**27917,7**

[1] Όπως προκύπτει από την παρακολούθηση που διενεργείται από τη Ρ.Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της

[2] Δεν συμπεριλαμβάνονται έργα ισχύος μικρότερης του 1 MW για τα οποία δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής σύμφωνα τις διατάξεις του ν.3851/2010

Πίνακας 5-13 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια

Σχήμα 5-9 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια

Στο πλαίσιο της εποπτικής της αρμοδιότητας, η ΡΑΕ διενεργεί έλεγχο των φακέλων των αδειοδοτημένων έργων ΑΠΕ αναφορικά με την πορεία υλοποίησης τους και προχωράει στη διαδικασία αποστολής Πράξης Διαπίστωσης Παράβασης, όπου αυτό απαιτείται. Κατά τη διάρκεια του έτους 2018, η ΡΑΕ απέστειλε 60 Πράξεις Διαπίστωσης Παράβασης. Επιπλέον, η Αρχή προχώρησε στην ανάκληση 52 Αδειών Παραγωγής σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα που ακολουθεί :

Αιολικά		**Φωτοβολταϊκά**		**ΜΥΗΕ**		**Βιομάζα**		**Σύνολο**	
Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
26	548,1	12	62,2	12	15,2	2	30,9	**52**	**656,3**

Πίνακας 5-14 Πλήθος ανακληθεισών αδειών ανά τεχνολογία για το έτος 2018

Το σύνολο των έργων που ανακλήθηκαν κατά το έτος 2018 παρουσιάζεται αναλυτικά στο παράρτημα.

Επίσης, κατά το 2018 έληξε, χωρίς να ανανεωθεί, η ισχύς 7 αδειών παραγωγής από αιολικά πάρκα, εγκατεστημένης ισχύος 108,95 MW.

Περαιτέρω, διατηρήθηκε ο υψηλός αριθμός απορριπτικών αποφάσεων επί αιτήσεων χορήγησης αδειών παραγωγής. Ειδικότερα, το έτος 2018, εκδόθηκαν 102 απορριπτικές αποφάσεις επί αιτημάτων χορήγησης άδειας παραγωγής, συνολικής ισχύος 1.557,7 MW, σύμφωνα με την ακόλουθη κατανομή ανά τεχνολογία:

- 83 αιτήσεις για αιολικούς σταθμούς, συνολικής ισχύος 1505,2MW
- 5 αιτήσεις για φ/β σταθμούς, συνολικής ισχύος 10MW
- 12 αιτήσεις για ΜΥΗΕ, συνολικής ισχύος 37,5MW
- 1 αίτηση για σταθμούς βιομάζας και βιοαερίου, συνολικής ισχύος 3MW
- 1 αίτηση για Ηλιοθερμικούς σταθμούς, ισχύος 2MW

Αναλυτικά τα στοιχεία των αποφάσεων και των βεβαιώσεων που εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ κατά το έτος 2018, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 1 της παρούσης Έκθεσης Πεπραγμένων.

5.2.3.3 Καθορισμός υπόχρεων τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ. 27 του ν. 4342/2015, έγινε έλεγχος του μητρώου αδειών παραγωγής και προσδιορίστηκαν οι άδειες παραγωγής οι οποίες οφείλουν να καταβάλουν το τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής, για το έτος 2016. Το σχετικό αρχείο υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας προκειμένου να ολοκληρωθεί από την αρμόδια Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας η διαδικασία για την ανάρτηση στον διαδικτυακό τόπο του Υπουργείου του πίνακα των υπόχρεων καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2016. Στις 13.12.2017 εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΕΚ/Γ/οικ. 184579/13.12.2017 με θέμα "Καθορισμός υπόχρεων και υπολογισμός του Τέλους Διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Τέλος Διατήρησης) για το έτος 2016, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 27 του Ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α΄143) Οριστικός Πίνακας." και αναμένεται η πληρωμή του τέλους διατήρησης από τους υπόχρεους, προκειμένου να μην παύσουν να ισχύουν οι άδειες παραγωγής τους.

5.3 Κυριότερες Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Πρωτοβουλίες της ΡΑΕ

5.3.1 Πλαίσιο στήριξης υβριδικών σταθμών σε ΜΔΝ

Η ΡΑΕ στα πλαίσια των ενεργειών της για την προώθηση της υλοποίησης επενδύσεων υβριδικών σταθμών (ΥΒΣ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), επικεντρώθηκε στη διαμόρφωση νέου πλαισίου τιμολόγησης αυτών, συμβατού με τις προβλέψεις της

Απόφασης έγκρισης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ (SA 44666). Για το σκοπό αυτό ανέθεσε σε σύμβουλο την εκπόνηση μελέτης για τον προσδιορισμό της ενδεδειγμένης τιμολόγησης των ΥΒΣ στα ΜΔΝ, στη βάση του LCOE ενός τυπικού έργου με συγκεκριμένα χαρακτηριστικά απόδοσης, κόστους κατασκευής και λειτουργίας, και τον τρόπο ενσωμάτωσης σε ένα ΜΔΝ, κατά τα οριζόμενα και στον Κώδικα ΜΔΝ, υπό συγκεκριμένο εύλογο IRR της τάξης του 8-10%, όπως για τους λοιπούς σταθμούς της εγκριτικής απόφασης SA 44666. Σε αυτή την κατεύθυνση και με σκοπό την εξαγωγή αντιπροσωπευτικών αποτελεσμάτων χρησιμοποιήθηκαν δεδομένα κόστους πέραν από διάφορες αξιόπιστες βιβλιογραφικές πηγές και από τις πρόσφατες αιτήσεις που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ με σκοπό τη χορήγηση άδειας παραγωγής.

Η ΡΑΕ, αξιολογώντας τα αποτελέσματα της ανωτέρω μελέτης και λαμβάνοντας υπόψη πλήθος παραμέτρων, όπως τη διαχείριση και λειτουργία που προβλέπει ο Κώδικας Διαχείρισης ΜΔΝ για τους ΥΒΣ, το υψηλό κόστος ηλεκτροπαραγωγής των συστημάτων ΜΔΝ και τον προγραμματισμό διασύνδεσης των συστημάτων ΜΔΝ με το ηπειρωτικό Σύστημα και Δίκτυο της Χώρας (βάσει του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ αλλά και του επακόλουθου και σαφώς αλληλοεξαρτώμενου Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου του ΔΕΔΔΗΕ), προέβη στη σύνταξη της υπ' αριθμ. 7/2018 Γνωμοδότησης, η οποία υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) τον Ιούλιο του 2018. Συγκεκριμένα, το πλαίσιο που εισηγήθηκε η Αρχή προς το ΥΠΕΝ αναφορικά με την τιμολόγηση των ΥΒΣ στα ΜΔΝ, προβλέπει τα εξής:

- Διακριτή τιμολόγηση της κατανεμόμενης και της μη κατανεμόμενης ενέργειας του ΥΒΣ.
- Καθορισμό ενιαίας ανώτατης τιμής αποζημίωσης ενέργειας παραγόμενης από ΥΒΣ σε ΜΔΝ ίσης με ~ 200 €/ MWh. Το εν λόγω τίμημα ενέργειας αφορά την ενέργεια που παράγεται με κατανεμόμενο τρόπο (εγγυημένα) από τον σταθμό και μέχρι της ετήσιας ποσότητας των 3.500 MWh/MW εγγυημένης ισχύος του σταθμού.
- Επιμερισμό της ανωτέρω τιμής αποζημίωσης της κατανεμόμενης ενέργειας σε τίμημα ενέργειας και τίμημα ισχύος, τα οποία περιορίζονται αντίστοιχα από το μέσο μεταβλητό κόστος του νησιού (για την τελευταία πενταετία) προσαυξημένο κατά 20% και το σταθερό κόστος του νησιού χωρίς προσαύξηση.
- Αποζημίωση της μη κατανεμόμενης ενέργειας του σταθμού καθώς και της κατανεμόμενης πέραν των 3.500 MWh/MW ετήσιας λειτουργίας, βάσει τιμών αναφοράς που ισχύουν για τις τεχνολογίες Α.Π.Ε. του ΥΒΣ (με επιμερισμό ενέργειας ανάλογα με την τεχνολογία ΑΠΕ απ' όπου προέρχεται η παραγόμενη ενέργεια).
- Σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης για ΥΒΣ σε ΜΔΝ, η οποία ισχύει για μέγιστο συνολικό διάστημα 21-23 ετών (πρώτη σύμβαση για11 έτη για ΥΒΣ

με μπαταρίες και 13 έτη για ΥΒΣ με αντλησιοταμίευση και δυνατότητα 10ετούς ανανέωσης αυτής).

- Διαφοροποίηση της διάρκειας ισχύος των εγγυημένων τιμών, ανάλογα με τον προγραμματισμό διασύνδεσης του ΜΔΝ κατά το στάδιο υπογραφής της Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας. Συγκεκριμένα αν κατά την υπογραφή της σύμβασης Πώλησης ΥΒΣ η διασύνδεση του ΜΔΝ έχει ενταχθεί στα ΔΠΑ ΕΣΜΗΕ/ ΣΑΔ ΕΔΔΗΕ με δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα, δίνεται 5/7ετής εγγύηση τιμών για μπαταρίες/αντλησιοταμίευση, ειδάλλως το διάστημα εγγυημένων τιμών ισούται με 11/13 έτη, αντίστοιχα.
- Η σύμβαση παύει αυτοδίκαια και συνάπτεται άλλη για το υπολειπόμενο διάστημα (έως τα 21-23 έτη) με όρους διασυνδεδεμένου συστήματος:
    - Στην πρώτη ανωτέρω περίπτωση με τη διασύνδεση του ΜΔΝ.
    - Στην δεύτερη ανωτέρω περίπτωση, εφόσον η διασύνδεση λάβει χώρα κατά τη διάρκεια της 10ετούς ανανέωσης της σύμβασης.

Διενέργεια πιλοτικού διαγωνισμού σε ένα ΜΔΝ, του οποίου η διασύνδεση με το ηπειρωτικό σύστημα δεν προβλέπεται στο άμεσο μέλλον, σε περίπτωση που αναδειχθεί ότι το ως άνω πλαίσιο τιμολόγησης δεν επαρκεί για την ανάπτυξη ΥΒΣ σε στα ΜΔΝ, στη βάση του υφιστάμενου πλαισίου λειτουργίας και διαχείρισης των σταθμών αυτών, όπως αυτό ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

5.3.2 Ριζική ανακαίνιση σταθμών ΑΠΕ

Η ΡΑΕ γνωμοδότησε (Γνώμη 6/2018) προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τις «Προϋποθέσεις ένταξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, καθορισμός της λειτουργικής ενίσχυσης της παραγόμενης ενέργειας και πλαίσιο συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 22 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α’ 149)».

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 προβλέπεται ότι «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129), και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας».

Ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 22 του ίδιου άρθρου του εν λόγω νόμου, «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129) και προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού των σταθμών τους, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, έχουν τη δυνατότητα σύναψης νέας σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. καθορίζονται οι προϋποθέσεις ένταξης των σταθμών αυτών σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, οι Τ.Α. που εφαρμόζονται για τους σταθμούς αυτούς, καθώς και το πλαίσιο συμμετοχής τους ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών».

Υπό αυτό το πρίσμα, η ΡΑΕ, σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 22 του ως άνω άρθρου 3 γνωμοδότησε για τα παρακάτω:

i. ως προς τις προϋποθέσεις ένταξης των σταθμών ΑΠΕ σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού τον κάτωθι ορισμό:
   - Για τα αιολικά πάρκα, δεδομένου ότι το μεγαλύτερο μέρος του κόστους (περί το 70%) και το πιο κρίσιμο τμήμα του έργου είναι οι ανεμογεννήτριες, ριζική ανανέωση σημαίνει αντικατάσταση τουλάχιστον των ανεμογεννητριών του έργου.
   - Για τα φωτοβολταϊκά πάρκα, ριζική ανανέωση κρίνεται ότι είναι τουλάχιστον η αντικατάσταση πανέλων και αντιστροφέων.
   - Για τα έργα βιομάζας/βιοαερίου και ΣΗΘΥΑ κρίνεται ότι είναι η αντικατάσταση του ηλεκτρομηχανολογικού τους εξοπλισμού.

ii. ως προς την Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.) που εφαρμόζεται για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση του εξοπλισμού τους, κρίνεται εύλογο να λαμβάνεται υπόψη όσον αφορά τους αιολικούς σταθμούς μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης των τριών (3) MW το 85% της υψηλότερης κατακυρωθείσας προσφοράς της προηγηθείσας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για την αντίστοιχη κατηγορία.

iii. ως προς το πλαίσιο συμμετοχής τους ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, κρίνεται σκόπιμο οι τεχνολογίες των αιολικών εγκαταστάσεων μέγιστης ισχύος παραγωγής, μεγαλύτερης των τριών (3) MW και των Φ/Β εγκαταστάσεων, ανεξαρτήτως της εγκατεστημένης ισχύος τους που εντάσσονται στο καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, να εντάσσονται στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, στην κατηγορία που τους αντιστοιχεί, ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ και την τεχνολογία τους, και προφανώς με τους ίδιους όρους και προϋποθέσεις συμμετοχής, συνυποβάλλοντας επιπλέον τη βεβαίωση της ΡΑΕ

κατά τα οριζόμενα στην παρ. 7 του άρθρ. 17 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ (ΦΕΚ 2373 Β'/2011). Στις περιπτώσεις αυτές, και βάσει του εκδηλωθέντος ενδιαφέροντος για έργα που βρίσκονται σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του εξοπλισμού τους, θα πρέπει να υπάρξει πρόνοια για επαύξηση της δημοπρατούμενης ισχύος, που θα προκύπτει από την ισχύ των έργων αυτών, που θα συμμετάσχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες, συνυπολογίζοντας στην τελικά δημοπρατούμενη ισχύ την επίτευξη του επίπεδου ανταγωνισμού κατά τους όρους της προκήρυξης (νέα έργα και έργα σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του εξοπλισμού τους).

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξέδωσε στη συνέχεια την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 179746/02-10-2018 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 4716/22-10-2018) βάσει της ως άνω αναφερόμενης Γνώμης της ΡΑΕ σχετικά με τον «Καθορισμό των προϋποθέσεων ένταξης αιολικών σταθμών σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, των Τ.Α. που εφαρμόζονται για τους σταθμούς αυτούς και του πλαισίου συμμετοχής τους στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, με βάση την παρ. 22 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)».

5.3.3 Θεσμικό πλαίσιο εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας

Σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 14Α του ν.3468/2006 (Α΄129), όπως αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 7 του άρθρου 13 του ν. 4414/2016 (Α' 149), προβλέπεται ότι «*επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών, σταθμών μικρών ανεμογεννητριών, σταθμών βιομάζας/ βιοαερίου/ βιορευστών, μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών και σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α. από αυτοπαραγωγούς για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους, με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού. Ειδικά για αυτοπαραγωγούς που είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010 (ΦΕΚ Α' 151/2010) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων όπως ορίζονται στον ν.3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων, επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους και με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού*.». Περαιτέρω, σύμφωνα με την παράγραφο 10 του άρθρου 11 του ν. 4513/2018 «*επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικών Σταθμών από Ε.Κοιν. για την κάλυψη ενεργειακών αναγκών των μελών τους και ευάλωτων καταναλωτών ή πολιτών που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας εντός της Περιφέρειας στην οποία βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν., με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, όπως αυτός ορίζεται στην παρ. 13 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006. Πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από τον συμψηφισμό του προηγούμενου εδαφίου, μετά τη διενέργεια της τελικής εκκαθάρισης στο τέλος της χρονικής περιόδου*

συμψηφισμού, διοχετεύεται στο δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στην Ε.Κοιν.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., ορίζονται ο τρόπος με τον οποίο γίνεται ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός των Ε.Κοιν. και ειδικότερα οι προϋποθέσεις, οι περιορισμοί, οι χρεώσεις, το χρονικό διάστημα εντός του οποίου θα υπολογίζεται ο συμψηφισμός, ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ανωτέρω απόφαση μπορεί να διαφοροποιείται ο τρόπος συμψηφισμού βάσει του μεγέθους των σταθμών, του επιπέδου τάσης σύνδεσης και των ειδικότερων χαρακτηριστικών των τιμολογίων κατανάλωσης. Με την ίδια απόφαση, με μέγιστο όριο το 1 MW για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ορίζονται τα ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος, διαφοροποιημένα ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο, για σταθμούς του πρώτου εδαφίου, και η μοναδιαία τιμή με την οποία υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας, η οποία καταβάλλεται από τους προμηθευτές υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011. Οι εν λόγω σταθμοί εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.»

Σε εφαρμογή των ανωτέρω, η ΡΑΕ υπέβαλε προς το ΥΠΕΝ τον Νοέμβριο του 2018 την υπ' αριθμ. 15/2018 Γνωμοδότηση σχετικά με την ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας, ιδίως μετά την τροποποίηση του πλαισίου που επέφερε ο ν. 4513/2018. Ειδικότερα, με την ανωτέρω Γνώμη, η ΡΑΕ πρότεινε:

- Για την εφαρμογή ενεργειακού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού οι σταθμοί παραγωγής να είναι των εξής τεχνολογιών: φωτοβολταϊκά, μικρές ανεμογεννήτριες, βιοαέριο, βιομάζα / βιορευστά, ΣΗΘΥΑ, μικρά υδροηλεκτρικά. Ο συνδυασμός, από τον αυτοπαραγωγό ή την Ενεργειακή Κοινότητα δύο εκ των προηγούμενων τεχνολογιών να επιτρέπεται στην περίπτωση σταθμών που συνδέονται στο δίκτυο ΜΤ και μόνο. Περαιτέρω, η εγκατάσταση σταθμών μικρών ανεμογεννητριών να εφαρμόζεται μετά την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης της παραγράφου 1 του άρθρου 4 του ν.4203/2013.
- Η ανώτατη ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής, που ανήκει σε αυτοπαραγωγό μέσης τάσης, να μπορεί να ανέρχεται έως και στο 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης. Ειδικά για τις Ενεργειακές Κοινότητες και για την περίπτωση του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού η ανώτατη ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής να μπορεί να ανέρχεται έως και στο 100% του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των συμψηφιζόμενων καταναλώσεων. Περαιτέρω, ειδικά για σταθμούς παραγωγής μικρών ανεμογεννητριών ή σταθμούς παραγωγής που συνδυάζουν δύο (2) τεχνολογίες και περιλαμβάνουν μικρές ανεμογεννήτριες, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μικρών ανεμογεννητριών να μην υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 60 kW. Σε κάθε περίπτωση, η ισχύς των σταθμών παραγωγής που εγκαθίστανται σε

κάθε ηλεκτρικό σύστημα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να προσμετράται στο εκάστοτε ισχύον περιθώριο ισχύος ανά τεχνολογία του Συστήματος ΜΔΝ για σταθμούς παραγωγής του συστήματος αυτού, σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ. Ειδικά για τους σταθμούς ΑΠΕ που συνδυάζουν δύο τεχνολογίες, θα πρέπει να υπάρχει επαρκές διαθέσιμο περιθώριο και για τις δύο τεχνολογίες.

- Να επιτρέπεται ο συμψηφισμός ενέργειας που εγχέεται από σταθμό παραγωγής αυτοπαραγωγού ή Ενεργειακής Κοινότητας, ο οποίος συνδέεται στο Δίκτυο ΜΤ, με ενέργεια που απορροφάται από συμψηφιζόμενες καταναλώσεις που συνδέονται στο Δίκτυο ΧΤ, με τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία που περιγράφονται στο σχέδιο της Υπουργικής Απόφασης που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση.
- Να επιτρέπεται στις εγκαταστάσεις των αυτοπαραγωγών με ενεργειακό συμψηφισμό, μετά από αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή του δικτύου και σχετική έγκριση, η εγκατάσταση σταθερού συστήματος συσσωρευτών για την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο δεν θα ανταλλάσσει ενέργεια με το δίκτυο διανομής, η ονομαστική ισχύς του μετατροπέα του (σε KVA) δεν θα υπερβαίνει την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής (σε kW) με ανώτατο όριο ισχύος τα 30kVA και το μέγιστο ρεύμα της συνολικής εγκατάστασης δεν θα υπερβαίνει τη μέγιστη ικανότητα φόρτισης της παροχής του αυτοπαραγωγού.
- Συγκεκριμένο τύπο και περιεχόμενο της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.), την οποία θα συνάπτει η Ενεργειακή Κοινότητα με τον εκάστοτε Προμηθευτή.
- Η Ενεργειακή Κοινότητα, μετά τη σύναψη Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. να κοινοποιεί στον αρμόδιο Διαχειριστή του δικτύου τη Σύμβαση με το Προσάρτημα όπου θα παρατίθενται οι παροχές κατανάλωσης που υπεισέρχονται αρχικά στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό. Στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. θα πρέπει να περιλαμβάνονται κατ΄ελάχιστον, για κάθε παροχή που υπεισέρχεται στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό: (α) ο αριθμός παροχής, (β) το επίπεδο τάσης, (γ) τα στοιχεία του καταναλωτή (ονοματεπώνυμο/επωνυμία και ΑΦΜ) και (δ) το ποσοστό επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας. Σε κάθε περίπτωση το άθροισμα των ποσοστών επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας θα πρέπει να ισούται με 100%.
- Σε κάθε κύκλο καταμέτρησης, ο Προμηθευτής να ελέγχει την πληρότητα και ακρίβεια των στοιχείων των παροχών κατανάλωσης που περιέχονται στο Προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. καθώς και την τήρηση των προϋποθέσεων ένταξης στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και ακολούθως να επιμερίζει την εγχυθείσα ενέργεια με βάση τα ποσοστά που αντιστοιχούν σε κάθε προς συμψηφισμό παροχή. Σε περίπτωση καταναλωτών με περίοδο εκκαθαριστικών λογαριασμών μεγαλύτερη από την περίοδο του κύκλου καταμέτρησης του

σταθμού (π.χ. ανά τετράμηνο), η ενέργεια από κάθε κύκλο καταμέτρησης και επιμερισμού στην εν λόγω παροχή να προστίθεται μέχρι να γίνει συμψηφισμός στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό.

- Σε περίπτωση που ο Προμηθευτής, για κάποια από τις παροχές που περιλαμβάνονται στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., διαπιστώσει ότι (α) δεν είναι επ' ονόματι του φυσικού ή νομικού προσώπου που δηλώθηκε με το προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., (β) έχει επέλθει οικειοθελής διακοπή και λύση της σύμβασης προμήθειας, (γ) υπάρχει ληξιπρόθεσμος λογαριασμός που δεν έχει εξοφληθεί ή ένταξη σε καθεστώς ρύθμισης οφειλών, η οποία δεν τηρείται, ή για οποιοδήποτε λόγο έχει γίνει παύση εκπροσώπησης από τον προμηθευτή, (δ) δεν τηρεί οποιοδήποτε από τους όρους της σύμβασης προμήθειας ή/και σύνδεσης, (ε) για οποιοδήποτε άλλο λόγο έχει απολεσθεί το δικαίωμα ένταξης ή δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις ένταξης στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, τότε να μην προβαίνει στον επιμερισμό της εγχυθείσας ενέργειας στην εν λόγω παροχή και η ενέργεια αυτή να προστίθεται στην εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής προς επιμερισμό.
- Στην περίπτωση συμψηφισμού απορροφηθείσας και εγχυθείσας ενέργειας που αντιστοιχούν σε παροχές διαφορετικών επιπέδων τάσης, μετά τον επιμερισμό της εγχυθείσας ενέργειας σε κάθε προς συμψηφισμό παροχή, ο Προμηθευτής να προβαίνει στην αναγωγή της εγχυθείσας ενέργειας που επιμερίσθηκε στο επίπεδο τάσης της παροχής.
- Μετά το τέλος της διαδικασίας επιμερισμού ανά παροχή και αναγωγής της εγχυθείσας ενέργειας στις περιπτώσεις συμψηφισμού σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, ο συμψηφισμός να διενεργείται από τον προμηθευτή στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε προς συμψηφισμό παροχή.
- Σε περίπτωση τροποποίησης του Προσαρτήματος της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., ο Προμηθευτής να λαμβάνει υπόψη το τροποποιημένο Προσάρτημα για τον επιμερισμό της εγχυθείσας ενέργειας του κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής που έπεται της τροποποίησης, εφόσον αυτό έχει υποβληθεί και οριστικοποιηθεί έγκαιρα, διαφορετικά ο επιμερισμός θα διενεργείται σύμφωνα με το προηγούμενο προσάρτημα. Το χρονικό σημείο μέχρι το οποίο θα θεωρείται έγκαιρη η υποβολή και η οριστικοποίηση του τροποποιημένου Προσαρτήματος θα ορίζεται από τον Προμηθευτή, αλλά δεν θα μπορεί να υπερβαίνει τις επτά (7) ημέρες πριν από την αμέσως επόμενη καταμέτρηση του σταθμού παραγωγής, ώστε να υπάρχει ένα εύλογο χρονικό περιθώριο τροποποίησης του Προσαρτήματος.
- Σε περίπτωση απένταξης παροχής από τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, εάν ο Προμηθευτής διαπιστώσει ότι υπάρχει πλεόνασμα ενέργειας που δεν έχει συμψηφισθεί, η ενέργεια αυτή να αθροίζεται στην εγχυθείσα ενέργεια του

επόμενου κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής, αφού θα έχει αναχθεί στο επίπεδο τάσης της εγχυθείσας ενέργειας με το αντίστροφο του ισχύοντος Συντελεστή Αναγωγής.

- Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., ο Προμηθευτής να εκδίδει μετά από αίτηση της Ενεργειακής Κοινότητας ενημερωτικό σημείωμα, στο οποίο θα παρουσιάζεται ανά παροχή η συνολική ποσότητα ενέργειας που επιμερίσθηκε και συμψηφίσθηκε, καθώς και τυχόν πλεόνασμα που παραμένει. Τα σημειώματα δεν θα μπορούν να εκδίδονται για χρονικό διάστημα μικρότερο του εξαμήνου.
- Ο Προμηθευτής να δύναται να επιβάλλει πάγια χρέωση σε κάθε παροχή κατανάλωσης που περιλαμβάνεται στο Προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. για την κάλυψη του διαχειριστικού κόστους, η οποία δεν θα μπορεί να υπερβαίνει μηνιαίως το 0,25 του Ευρώ.
- Για την εφαρμογή του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού: (α) να επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής ανά τεχνολογία, ανά αυτοτελές ακίνητο και (β) να απαγορεύεται η εγκατάσταση σταθμού παραγωγής σε ακίνητο όμορο προς ακίνητο στο οποίο είναι εγκατεστημένος ή πρόκειται να εγκατασταθεί σταθμός παραγωγής για τον ίδιο σκοπό, εφόσον η κυριότητα ή το δικαίωμα νόμιμης χρήσης ανήκει στο ίδιο φυσικό πρόσωπο, ή και σε νομικά πρόσωπα ή ενώσεις αυτών, των οποίων η σύνθεση καταδεικνύει ότι αυτά είναι ιδίων συμφερόντων.
- Για τον υπολογισμό των χρεώσεων ΥΚΩ, στην περίπτωση του ενεργειακού συμψηφισμού, και ειδικά για την περίπτωση τιμολογίου με διαφορετικές χρονικές ζώνες, να εφαρμόζεται η υφιστάμενη διαδικασία όπως περιγράφεται στην υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 Υπουργική Απόφαση.
- Να τροποποιηθεί το δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 4 του άρθρου 13 του σχεδίου της Υπουργικής Απόφασης που τέθηκε σε διαβούλευση, προκειμένου οι προβλέψεις του εν λόγω εδαφίου να είναι σε συμφωνία με την Γνωμοδότηση 12/2017 της ΡΑΕ.
- Οι Ενεργειακές Κοινότητες να μπορούν να αναπτύσσουν εφαρμογές εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σε επίπεδο κατά μέγιστο Περιφερειακής Ενότητας.
- Στην περίπτωση του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, με μέριμνα του αρμόδιου Διαχειριστή να εγκαθίστανται ηλεκτρονικοί μετρητές ώστε η καταμέτρηση της παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας του σταθμού παραγωγής, καθώς και της απορροφηθείσας και εγχυθείσας από και προς το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας να πραγματοποιείται σε πραγματικό χρόνο, μέσω της εφαρμογής της τηλεμέτρησης. Η εγκατάσταση ηλεκτρικών μετρητών θεωρείται απαραίτητη προϋπόθεση για την εφαρμογή του εικονικού συμψηφισμού, άλλως, δημιουργείται σοβαρή στρέβλωση στον υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων.

5.3.4 Μελέτη σχετικά με την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων στις ελληνικές θάλασσες

Η ΡΑΕ, στα πλαίσια διερεύνησης δράσεων και μεθόδων με σκοπό την επίτευξη υψηλών ποσοστών ΑΠΕ στο μίγμα ηλεκτροπαραγωγής της Χώρας και λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό αιολικό δυναμικό που επικρατεί στις ελληνικές θάλασσες αλλά και τον κορεσμό των νησιωτικών συστημάτων ως προς την υποδοχή μη ελεγχόμενων σταθμών ΑΠΕ (αιολικών και φωτοβολταϊκών), ανέθεσε εντός του 2018 μελέτη με αντικείμενο την ανάπτυξη των υπεράκτιων αιολικών πάρκων στις ελληνικές θάλασσες, κατά το πρότυπο των μεγάλων έργων που έχουν αναπτυχθεί κυρίως στις θάλασσες της Βόρειας Ευρώπης.

Βασικό σκέλος της μελέτης αποτέλεσε η ανάλυση της αγοράς των υπεράκτιων αιολικών πάρκων. Η εν λόγω ανάλυση εστίασε κυρίως στην Ευρωπαϊκή αγορά υπεράκτιων αιολικών πάρκων, με έμφαση στην εκτιμώμενη ανάπτυξή της κατά τη δεκαετία 2020-2030. Στη βάση αυτή διερευνήθηκαν οι επικρατέστερες τεχνολογίες των υπεράκτιων αιολικών πάρκων, ενώ έγινε και επισκόπηση των σημαντικότερων παικτών της αγοράς (π.χ. ιδιοκτήτες, κατασκευαστές). Περαιτέρω πραγματοποιήθηκε ανάλυση ως προς τα στοιχεία κόστους των υπεράκτιων αιολικών πάρκων, στη βάση του σταθμισμένου κόστους παραγόμενης ενέργειας (LCOE), του κεφαλαιουχικού (CAPEX) και λειτουργικού κόστους (OPEX), σύμφωνα με Ευρωπαϊκά έργα.

Τέλος και με βάση τα ανωτέρω ευρήματα εκπονήθηκε μελέτη σκοπιμότητας για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα. Πιο συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκε διερεύνηση με σκοπό τον προσδιορισμό των καταλληλότερων τοποθεσιών στα ελληνικά ύδατα για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων, συνυπολογίζοντας πλήθος κριτηρίων, όπως η απόσταση από την ακτή και τα όρια της Ελληνικής ΑΟΖ, το βάθος των νερών, το διαθέσιμο αιολικό δυναμικό, η πρόσβαση σε δίκτυο μεταφοράς, ειδικοί χωροταξικοί και περιβαλλοντικοί περιορισμοί κ.α.. Για τις τοποθεσίες στις οποίες κατάληξε η διερεύνηση, προτάθηκε και τεχνικός σχεδιασμός του εκάστοτε αιολικού πάρκου καθώς και εκτίμηση της παραγόμενης ενέργειας, με σκοπό την εκτίμηση του συνολικού κόστους του έργου, στη βάση του LCOE.

5.4 Λοιπές Δράσεις

Τέλος η ΡΑΕ συνέδραμε στην Ομάδα Εργασίας για τη διεύρυνση του πεδίου εφαρμογής της υπουργικής απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067/19.04.2017 «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν.3468/2006, όπως ισχύει» (ΦΕΚ Β΄ 1547). Επιπλέον, η Αρχή με την υπ' αριθμ. 15/2018 Γνωμοδότησή της εισηγήθηκε την τροποποίηση της ως άνω Απόφασης προτείνοντας (α) τη διεύρυνση του πεδίου εφαρμογής της και σε άλλες

τεχνολογίες ΑΠΕ εκτός των ΦΒ συστημάτων, (β) την ένταξη στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και άλλων προσώπων (φυσικών ή νομικών), όπως οι συνεταιρισμοί ή άλλες ενώσεις προσώπων που έχουν ως σκοπό την δραστηριοποίηση στον τομέα των ΑΠΕ καθώς και (γ) συγκεκριμένες παρεμβάσεις ώστε να δοθεί έμφαση στην προώθηση σχετικών εφαρμογών από ενεργειακές κοινότητες.

Κεφάλαιο 6

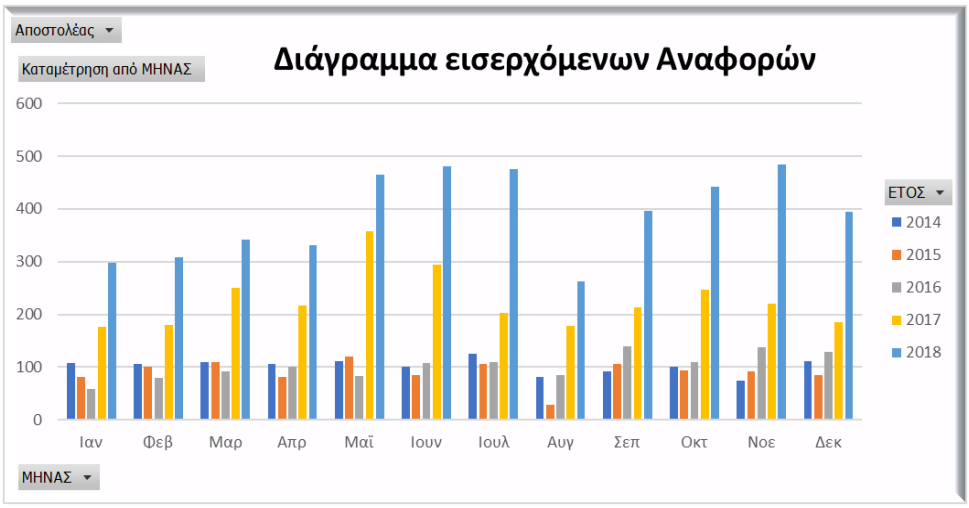
6. Προστασία Καταναλωτών

6.1 Εισαγωγή

Η μεγάλη κινητικότητα που παρατηρήθηκε στη λιανική αγορά κατά τη διάρκεια του 2018 δημιούργησε νέα δεδομένα και νέες προκλήσεις στον τομέα της προστασίας και της ενημέρωσης των καταναλωτών. Το 2018, στον συγκεκριμένο τομέα, σημειώθηκε έντονη δραστηριότητα των εναλλακτικών παρόχων για την προσέλκυση νέων πελατών. Οι εξελίξεις στο ζήτημα των ληξιπρόθεσμων οφειλών, ως αποτέλεσμα της πολύχρονης οικονομικής κρίσης, καθώς και η μεταβολή των πολιτικών διαχείρισης του ζητήματος, κυρίως από την πλευρά του βασικού προμηθευτή, οδήγησε σε μεγάλη αύξηση των αναφορών/παραπόνων των καταναλωτών στην Αρχή. Περαιτέρω, η έλλειψη σαφήνειας των τιμών αναφορικά με τα νέα προϊόντα που προσφέρουν οι εναλλακτικοί πάροχοι, σε συνδυασμό με τις εφαρμοζόμενες ρήτρες στο ανταγωνιστικό σκέλος ως αποτέλεσμα της αυξητικής τάσης των τιμών χονδρεμπορικής στην αγορά ηλεκτρισμού, οδήγησαν σχεδόν σε τετραπλασιασμό των παραπόνων που έλαβε η Αρχή από το 2016. Στον πίνακα καθώς και το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εικόνα των εισερχομένων εγγράφων του αρμόδιου Τμήματος Προστασίας Καταναλωτών, η οποία αποτυπώνει αυτή την έντονη αυξητική τάση.

Μήνας	2014	2015	2016	2017	2018
Ιαν	107	82	59	177	298
Φεβ	106	101	79	179	308
Μαρ	110	109	91	250	342
Απρ	106	81	101	216	332
Μαϊ	112	120	83	358	465
Ιουν	101	84	107	294	480
Ιουλ	126	106	109	203	476
Αυγ	82	29	85	178	262
Σεπ	91	106	139	213	397
Οκτ	100	93	109	246	442
Νοε	75	92	138	220	485
Δεκ	111	84	128	185	394
Γενικό Άθροισμα	**1.227**	**1.087**	**1.228**	**2.719**	**4.681**

Πίνακας 6-1 Συνολικός αριθμός εισερχομένων αναφορών για θέματα καταναλωτών στη ΡΑΕ



Σχήμα 6-1 Αριθμός εισερχομένων αναφορών/παραπόνων ανά μήνα και έτος στη ΡΑΕ

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της πολιτικής της για την προστασία των καταναλωτών, αντιμετωπίζει διαχρονικά με ιδιαίτερη προσοχή και επιμέλεια τα ζητήματα προστασίας των καταναλωτών ενέργειας, σύμφωνα με τις αρμοδιότητές της, όπως αυτές καθορίστηκαν με τον Ενεργειακό Νόμο 4001/2011 και εξειδικεύονται στα κανονιστικά κείμενα.

Ειδικότερα, όπως ορίζεται στο άρθρο 24 του ως άνω νόμου, η ΡΑΕ έχει αρμοδιότητα επί των ρυθμιστικών ζητημάτων αναφορικά με την προστασία των καταναλωτών. Εντούτοις, εκ των συνθηκών που επικρατούν στη λιανική αγορά, η ΡΑΕ έγινε αποδέκτης πολύ μεγάλου αριθμού αιτημάτων και κοινοποιήσεων, παραπόνων και αναφορών, τόσο από καταναλωτές όσο και από άλλες Αρχές, που αφορούν αμιγώς ζητήματα αστικών διαφορών, όπως για παράδειγμα διακανονισμούς οφειλών, διαφορές σε σχέση με χρεώσεις ανταγωνιστικού σκέλους κλπ, οι οποίες ανέδειξαν την ανάγκη για επαναπροσδιορισμό του πλαισίου συνεργασίας μεταξύ της ΡΑΕ και των άλλων αρμόδιων Αρχών όπως για παράδειγμα τον Συνήγορο του Καταναλωτή.

Πιο συγκεκριμένα, παρατηρείται ότι μεγάλος αριθμός Καταναλωτών, απευθύνει τα παράπονά του, ανεξαρτήτως αρμοδιότητας της κάθε Αρχής, ταυτόχρονα σε όλες τις Αρχές, προκαλώντας τεράστιο διοικητικό βάρος τόσο στις ίδιες τις Αρχές, όσο και στους Αρμόδιους Διαχειριστές και Προμηθευτές, αδυνατίζοντας στην ουσία την ποιότητα του αποτελέσματος για τον ίδιο τον Καταναλωτή, ενώ, ως αποτέλεσμα της πρακτικής αυτής, προκαλείται μεγάλη καθυστέρηση στην ουσιαστική διαχείριση κάθε υπόθεσης λόγω της προκαλούμενης πολυδιάσπασης ανθρώπινων και διοικητικών πόρων.

Κατά το έτος 2018, η ΡΑΕ, πέραν της επεξεργασίας των αναφορών που έλαβε η ίδια, ανέλυσε τα δεδομένα των αναφορών όλων των Προμηθευτών και Διαχειριστών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, προκειμένου να αποτυπωθεί και να αναλυθεί κατά το δυνατόν, η πραγματική συνολική εικόνα της αγοράς, αναφορικά με τα παράπονα των καταναλωτών, σε εφαρμογή των σχετικών διατάξεων των Κωδίκων Προμήθειας

ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου[61]. Σημειώνεται ότι οι Προμηθευτές και οι Διαχειριστές δεν έχουν ακόμη υιοθετήσει ενιαίο τρόπο αποτύπωσης και κωδικοποίησης των παραπόνων και αιτημάτων, εν γένει. Ειδικότερα στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, παρουσιάζονται στη συνέχεια τα αποτελέσματα της ανάλυσης για την κατηγορία των μικρών πελατών Χαμηλής Τάσης.

Το σύνολο των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας ΧΤ στο τέλος του έτους 2018 ανήλθε σε 7.528.903 πελάτες, αριθμός ο οποίος αντιπροσωπεύει το 99,85% του συνόλου των ηλεκτροδοτούμενων πελατών της επικράτειας. Η εκπροσώπηση των ως άνω πελατών ΧΤ, ανά εταιρία καθώς και το ποσοστό εκπροσώπησης κάθε προμηθευτή επί του συνόλου αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	Αριθμός πελατών	%
ΔΕΗ Α.Ε.	6.871.117	91,26%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (PROTERGIA)	127.799	1,70%
ELPEDISON Α.Ε.	113.339	1,51%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	113.065	1,50%
WATT & VOLT Α.Ε.	85.028	1,13%
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.	50.050	0,66%
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΔΕΗ Α.Ε.)	33.762	0,45%
VOLTERRA Α.Ε.	27.862	0,37%
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	27.245	0,36%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (ΖΕΝΙΘ)	17.284	0,23%
NRG TRADING HOUSE S.A.	17.085	0,23%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	12.062	0,16%
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	11.964	0,16%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	10.510	0,14%
GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK S.A.	10.046	0,13%
ECONOMIC GROWTH ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	437	0,01%
EUNICE TRADING Α.Ε.	142	0,00%
ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ ΜΕΠΕ	74	0,00%
ΒΙ.ΕΝΕΡ ΑΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	15	0,00%
NOVAERA ENERGY Α.Ε.	10	0,00%
ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	6	0,00%
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ Α.Β.Ε.Ε.	1	0,00%

Πίνακας 6-2 Αριθμός Πελατών ΧΤ και ποσοστά επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας

Σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή, η μέση κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών στη ΧΤ διαφοροποιείται για κάθε προμηθευτή. Στον πίνακα που ακολουθεί

[61] Κώδικας Προμήθειας Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β ‘ 1969/01.06.2018) και Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (ΦΕΚ Β‘ 832/09.04.2013), όπως ισχύει

αποτυπώνεται η μέση κατανάλωση σε kWh ανά κατηγορία πελατών ΧΤ και ανά προμηθευτή ενδεικτικά για τον Δεκέμβριο του 2018, καταδεικνύοντας το διαφορετικό μέσο προφίλ κατανάλωσης κάθε χαρτοφυλακίου.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΟΙΚΙΑΚΟΙ	ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΧΤ	ΛΟΙΠΟΙ
NOVAERA ENERGY Α.Ε.	2.167	1.000	
ECONOMIC GROWTH ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	386	3.012	
GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK S.A.	385	2.186	333
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	311	1.904	3.548
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ	295	1.336	829
ELPEDISON Α.Ε.	294	1.113	3.108
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (PROTERGIA)	279	1.944	6.010
VOLTERRA Α.Ε.	272	1.935	3.951
WATT AND VOLT Α.Ε.	265	1.135	516
(ΕΛ.ΤΑ.) ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	259	4.574	3.478
NRG TRADING HOUSE S.A.	249	2.205	1.471
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	242	874	7.800
ΔΕΗ Α.Ε. (ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ)	239	194	125
ΔΕΗ Α.Ε.	208	516	615
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	202	937	2.609
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	174	740	
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	127	747	1.783
ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ ΜΕΠΕ	86	1.051	
ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.		2.667	
ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.			
ΒΙ.ΕΝΕΡ ΑΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.		9.857	

Πίνακας 6-3 Μέσες καταναλώσεις ανά τάση και κατηγορία πελατών ανά Προμηθευτή

Στο Φυσικό Αέριο, η αντίστοιχη εικόνα ως προς τον αριθμό μικρών πελατών και το αντίστοιχο μερίδιο πελατών επί του συνόλου των μικρών πελατών, τόσο στην επικράτεια όσο και ανά δίκτυο διανομής έχει ως ακολούθως:

ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ				
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΣ	ΕΜΠΟΡΙΚΟΣ	ΟΙΚΙΑΚΟΣ	% (μικροί πελάτες)
ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	2	45	820	0,20%
ELPEDISON Α.Ε.	2	76	2.482	0,58%
ΑΝΟΞΑΛ	1	-	-	0,00%
ΔΕΠΑ ΑΕ	57	19	16	0,01%
ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΑΕ	9	1	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	68	6.807	109.615	26,40%
ΖΕΝΙΘ	74	8.757	304.543	71,04%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	40	81	1.072	0,26%
Μ & Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	39	2	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε.	4	116	4.429	1,03%
ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ	1	-	-	0,00%
ΦΟΥΛΓΚΟΡ	1	-	-	0,00%
CORAL ΑΕ	-	5	92	0,02%
NRG TRADING HOUSE S.A.	-	43	1.285	0,30%
VOLTERRA A.E.	-	3	52	0,01%
WATT & VOLT A.E.	-	31	617	0,15%
ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ	1	-	-	0,00%
ΜΟΤΟΡΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	2	2	-	0,00%
GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES A.E.	2	-	-	0,00%
SOVEL A.E. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΧΑΛΥΒΑ	1	-	-	0,00%
ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε	1	-	-	0,00%
ΣΥΝΟΛΟ	305	15.988	425.023	100,00%

Πίνακας 6-4 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στην επικράτεια

ΔΕΔΑ				
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΣ	ΕΜΠΟΡΙΚΟΣ	ΟΙΚΙΑΚΟΣ	% (μικροί πελάτες)
ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	-	-	25	15,24%
ELPEDISON Α.Ε.	1	-	4	2,44%
ΑΝΟΞΑΛ	1	-	-	0,00%
ΔΕΠΑ ΑΕ	46	18	16	20,73%
ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΑΕ	8	-	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	6	-	4	2,44%
ΖΕΝΙΘ	12	2	59	37,20%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	33	2	13	9,15%
Μ & Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	31	-	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε.	3	-	21	12,80%
ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ	1	-	-	0,00%
ΦΟΥΛΓΚΟΡ	1	-	-	0,00%
CORAL ΑΕ	-	-	-	0,00%
NRG TRADING HOUSE S.A.	-	-	-	0,00%
VOLTERRA A.E.	-	-	-	0,00%
WATT & VOLT A.E.	-	-	-	0,00%
ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ	-	-	-	0,00%
ΜΟΤΟΡΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	-	-	-	0,00%
GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES A.E.	-	-	-	0,00%
SOVEL A.E. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΧΑΛΥΒΑ	-	-	-	0,00%
ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε	-	-	-	0,00%

Πίνακας 6-5 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στο Δίκτυο Διανομής της ΔΕΔΑ.

ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ				
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΣ	ΕΜΠΟΡΙΚΟΣ	ΟΙΚΙΑΚΟΣ	% (μικροί πελάτες)
ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	-	4	101	0,09%
ELPEDISON Α.Ε.	1	52	961	0,84%
ΑΝΟΞΑΛ	-	-	-	0,00%
ΔΕΠΑ ΑΕ	6	-	-	0,00%
ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΑΕ	1	1	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	61	6.758	108.182	95,60%
ΖΕΝΙΘ	-	38	1.007	0,87%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	3	48	488	0,45%
Μ & Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	4	1	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε.	-	76	1.541	1,34%
ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ	-	-	-	0,00%
ΦΟΥΛΓΚΟΡ	-	-	-	0,00%
CORAL ΑΕ	-	5	56	0,05%
NRG TRADING HOUSE S.A.	-	30	764	0,66%
VOLTERRA Α.Ε.	-	2	13	0,01%
WATT & VOLT Α.Ε.	-	16	86	0,08%
ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ	1	-	-	0,00%
ΜΟΤΟΡΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	2	2	-	0,00%
GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	-	-	-	0,00%
SOVEL Α.Ε. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΧΑΛΥΒΑ	-	-	-	0,00%
ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε	-	-	-	0,00%

Πίνακας 6-6 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στο Δίκτυο Διανομής της ΕΔΑ Αττικής

ΕΔΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ				
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΣ	ΕΜΠΟΡΙΚΟΣ	ΟΙΚΙΑΚΟΣ	% (μικροί πελάτες)
ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	2	41	694	0,23%
ELPEDISON Α.Ε.	-	24	1.517	0,48%
ΑΝΟΞΑΛ	-	-	-	0,00%
ΔΕΠΑ ΑΕ	5	1	-	0,00%
ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΑΕ	-	-	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	1	49	1.429	0,46%
ΖΕΝΙΘ	62	8.717	303.477	97,37%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	4	31	571	0,19%
Μ & Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	4	1	-	0,00%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε.	1	40	2.867	0,91%
ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ	-	-	-	0,00%
ΦΟΥΛΓΚΟΡ	-	-	-	0,00%
CORAL ΑΕ	-	-	36	0,01%
NRG TRADING HOUSE S.A.	-	13	521	0,17%
VOLTERRA Α.Ε.	-	1	39	0,01%
WATT & VOLT Α.Ε.	-	15	531	0,17%
ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ	-	-	-	0,00%
ΜΟΤΟΡΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	-	-	-	0,00%
GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	2	-	-	0,00%
SOVEL Α.Ε. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΧΑΛΥΒΑ	1	-	-	0,00%
ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε	1	-	-	0,00%

Πίνακας 6-7 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στο Δίκτυο Διανομής της ΕΔΑ Θες/νίκης-Θεσσαλίας

6.2 Αναφορές, καταγγελίες/παράπονα και ερωτήματα μικρών καταναλωτών που υποβλήθηκαν στους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου το 2018

6.2.1 Γενικά στατιστικά στοιχεία αναφορών/παραπόνων/καταγγελιών

Η ΡΑΕ σε υλοποίηση των προβλεπόμενων στον Νόμο 4001/2011 καθώς και στους Κώδικες Προμήθειας Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρισμού[62], παρακολουθεί τη συνολική εικόνα της αγοράς στον τομέα των παραπόνων των καταναλωτών, προκειμένου να εξάγονται κατά το δυνατόν όσο πιο ασφαλή συμπεράσματα και να λαμβάνονται τα κατάλληλα ρυθμιστικά μέτρα, ταυτόχρονα με την επεξεργασία των ερωτημάτων και παραπόνων που υποβάλλονται στην ίδια την Αρχή και τα οποία αποτελούν ένα πολύ μικρό τμήμα επί του συνόλου.

Η εικόνα των ερωτημάτων και παραπόνων που θα παρουσιαστούν στην παρούσα ενότητα αναφορικά με τα ζητήματα καταναλωτών προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, αποτυπώνει ουσιαστικά την κατάσταση στο σύνολο της αγοράς, δηλαδή τους προμηθευτές που κατέχουν ποσοστό εκπροσώπησης ίσο με 99,63% του συνόλου των μετρητών ΧΤ στον ηλεκτρισμό και 100% στο Φυσικό Αέριο.

Ειδικότερα, στον ηλεκτρισμό, προκειμένου να παρουσιαστεί με τον πληρέστερο δυνατό τρόπο η συνολική εικόνα της αγοράς και να αποφευχθούν οι μέσες στατιστικές αποτυπώσεις λόγω του συντριπτικού ποσοστού πελατών ΧΤ του δεσπόζοντα προμηθευτή, τα στοιχεία των αναφορών παρουσιάζονται, τόσο σωρευτικά, όσο και διακριτά για τη ΔΕΗ Α.Ε και τους εναλλακτικούς παρόχους.

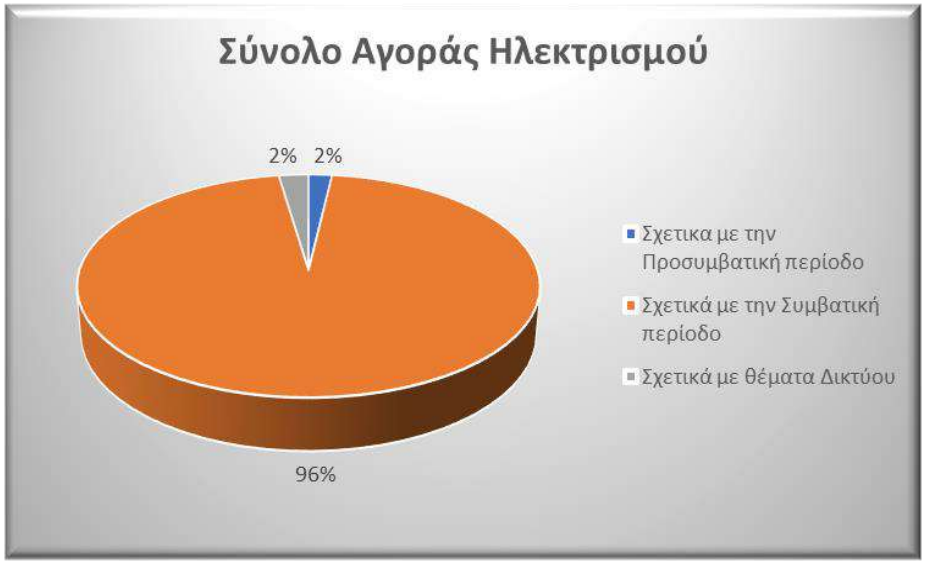
ΣΥΝΟΛΟ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
Σύνολο παραπόνων - ερωτημάτων	3.397.348	100%
Σχετικά με την Προσυμβατική περίοδο	63.506	2%
Σχετικά με την Συμβατική περίοδο	3.253.414	96%
Σχετικά με θέματα Δικτύου	80.428	2%

Πίνακας 6-8 Σύνολο αγοράς ηλεκτρισμού

Όπως προκύπτει από τον Πίνακα 6-8 και το ακόλουθο Σχήμα 6-2, τα ζητήματα που απασχόλησαν τους καταναλωτές αφορούν στην συντριπτική τους πλειονότητα θέματα συμβατικής περιόδου.

[62] Κώδικας Προμήθειας Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β ‘ 1969/01.06.2018) και Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (ΦΕΚ Β‘ 832/09.04.2013), όπως ισχύει



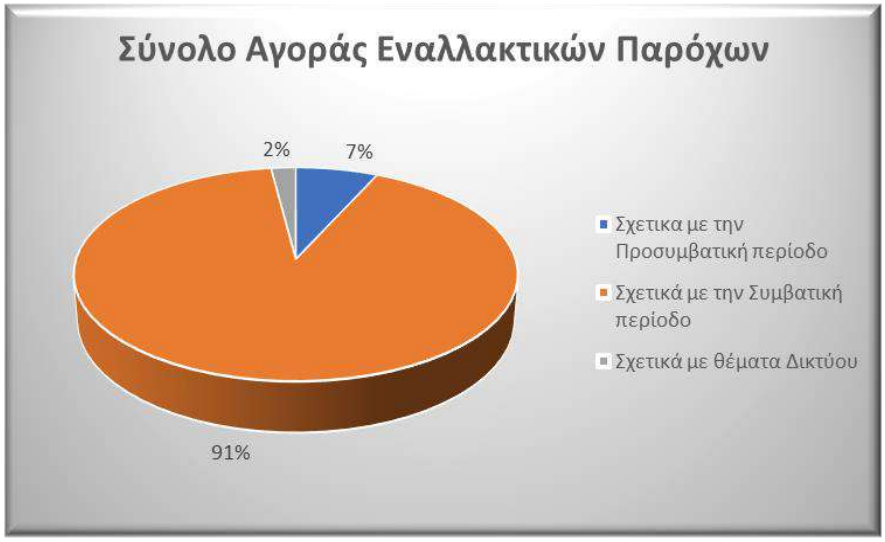
Σχήμα 6-2 Ποσοστό αναφορών στο σύνολο

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΠΑΡΟΧΟΙ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
Σύνολο παραπόνων - ερωτημάτων	926.169	27%
Σχετικά με την Προσυμβατική περίοδο	63.506	100%
Σχετικά με την Συμβατική περίοδο	843.614	26%
Σχετικά με θέματα Δικτύου	19.049	24%

Πίνακας 6-9 Σύνολο παραπόνων εναλλακτικών παρόχων αγοράς ηλεκτρισμού

Αναφορικά με τις οχλήσεις καταναλωτών προς τους εναλλακτικούς παρόχους, το ποσοστό επί του συνόλου των οχλήσεων της αγοράς αγγίζει το 27%, ενώ το σύνολο των οχλήσεων για θέματα προσυμβατικής περιόδου καταγράφεται στους εναλλακτικούς, αποτυπώνοντας μέρος της διαδικασίας αναζήτησης εναλλακτικού προμηθευτή.



Σχήμα 6-3 Ποσοστό αναφορών για εναλλακτικούς παρόχους

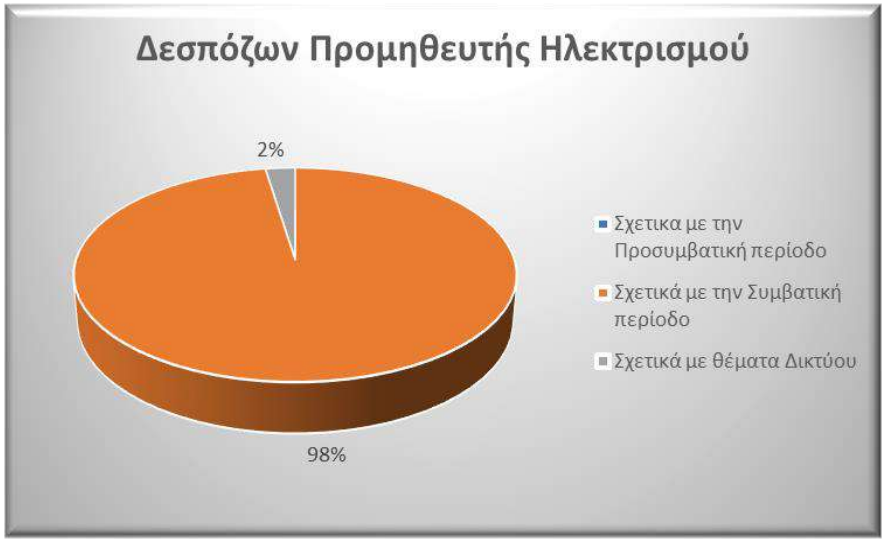
Αναφορικά με τα θέματα που απασχόλησαν τους πελάτες ή/και τους δυνητικούς πελάτες των εναλλακτικών παρόχων, όπως προκύπτει από το ως άνω Σχήμα 6-3, ποσοστό 6,9% αυτών αφορούσαν ζητήματα της προσυμβατικής περιόδου, 91,1% θέματα συμβατικής περιόδου και 2,1% θέματα δικτύου.

ΔΕΣΠΟΖΩΝ ΠΑΡΟΧΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Ο δεσπόζων προμηθευτής όπως παρουσιάζεται στον ακόλουθο Πίνακα 6-10, με ποσοστό εκπροσώπησης άνω του 90% των παροχών ΧΤ, δέχθηκε το 73% του συνολικού αριθμού οχλήσεων της αγοράς.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
Σύνολο παραπόνων - ερωτημάτων	2.471.179	73%
Σχετικά με την Προσυμβατική περίοδο	-	0%
Σχετικά με την Συμβατική περίοδο	2.409.800	74%
Σχετικά με θέματα Δικτύου	61.379	76%

Πίνακας 6-10 Σύνολο παραπόνων του δεσπόζοντα προμηθευτή



Σχήμα 6-4 Ποσοστό αναφορών Δεσπόζοντα Προμηθευτή

Αντίστοιχα τα θέματα που απασχόλησαν τον Δεσπόζοντα προμηθευτή ΔΕΗ Α.Ε, αφορούν σε ποσοστό 98% θέματα συμβατικής περιόδου, ενώ μόλις το 2% αφορά θέματα δικτύου, όπως αποτυπώνεται στο ως άνω Σχήμα 6-4.

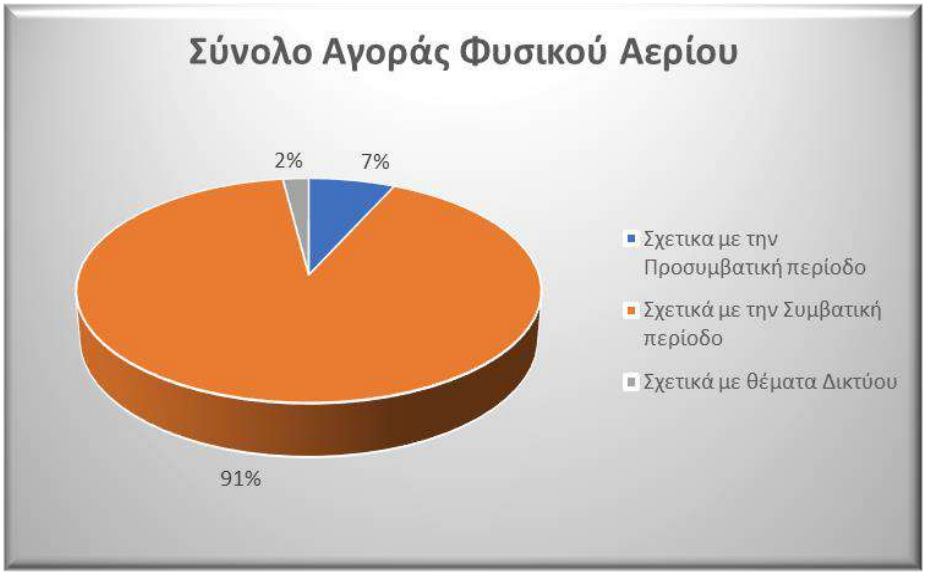
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Αντίστοιχα η εικόνα των παραπόνων/ερωτημάτων καταναλωτών Φυσικού Αερίου για το σύνολο της αγοράς των ενεργών Προμηθευτών σε μικρούς πελάτες για το έτος 2018 αποτυπώνεται στον ακόλουθο Πίνακα 6-11 και Σχήμα 6-5. Όπως προέκυψε από τα στοιχεία που έλαβε η Αρχή από τους Προμηθευτές, τα ζητήματα για τα οποία όχλησαν οι καταναλωτές τους προμηθευτές τους αφορούσαν κατά 11% θέματα προσυμβατικής περιόδου, κατά 89% θέματα συμβατικής περιόδου και κατά 0,4 θέματα δικτύου.

ΣΥΝΟΛΟ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
Σύνολο παραπόνων - ερωτημάτων	404.725	100%
Σχετικά με την Προσυμβατική περίοδο	43.869	10,84%
Σχετικά με την Συμβατική περίοδο	359.295	88,77%
Σχετικά με θέματα Δικτύου	1.561	0,39%

Πίνακας 6-11 Σύνολο παραπόνων αγοράς Φ.Α.



Σχήμα 6-5 Ποσοστό αναφορών Φ.Α.

6.2.2 Ηλεκτρισμός – Προμηθευτές

6.2.2.1 Στατιστικά στοιχεία αναφορών /παραπόνων /καταγγελιών καταναλωτών

Στον Πίνακα 6-12 που ακολουθεί παρουσιάζεται ο αριθμός πελατών, το μερίδιο πελατών καθώς και το ποσοστό των οχλήσεων κάθε προμηθευτή σε σχέση με το σύνολο των οχλήσεων του συνόλου των προμηθευτών που υπέβαλαν στοιχεία.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡ. ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ	% ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΔΕΗ ΑΕ	6.871.117	92,02%	71,85%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (PROTERGIA)	127.799	1,71%	7,73%
ELPEDISON ΑΕ	113.339	1,52%	9,42%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	113.065	1,51%	4,51%
WATT & VOLT Α.Ε.	85.028	1,14%	3,30%
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ ΑΕ	50.050	0,67%	0,87%
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	27.245	0,36%	0,94%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	17.284	0,23%	0,33%
NRG TRADING HOUSE S.A.	17.085	0,23%	0,05%
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	12.062	0,16%	0,81%
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	11.964	0,16%	0,13%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	10.510	0,14%	0,04%
GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	10.046	0,13%	0,00%
ECONOMIC GROWTH ΑΕ	437	0,01%	0,01%
Σύνολο	**7.467.031**		**100%**

Πίνακας 6-12 Ποσοστό οχλήσεων ανά προμηθευτή

Καθώς δεν έχει ακόμη θεσπιστεί ενιαίος τρόπος κατηγοριοποίησης των παραπόνων/αναφορών/ερωτημάτων των καταναλωτών, στη συνέχεια αποτυπώνονται διακριτά τα κυριότερα 5 θέματα που κατέγραψαν κάθε ένας από τους προμηθευτές,

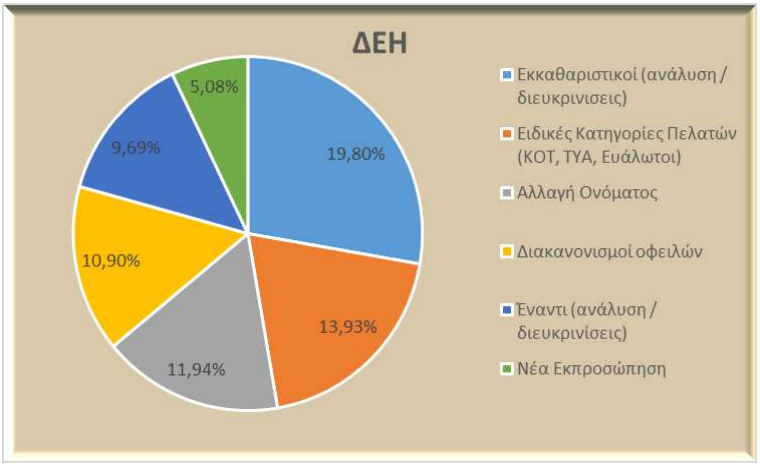
ενώ θα γίνει αναλυτική αποτύπωση των δεδομένων για τον Δεσπόζοντα προμηθευτή, καθώς, όπως προαναφέρθηκε, προμηθεύει το 92% των πελατών στη ΧΤ. Ειδικότερα στον ακόλουθο Πίνακα 6-13, αποτυπώνεται ο αριθμός οχλήσεων κάθε προμηθευτή από καταναλωτές. Η σειρά με την οποία παρουσιάζονται οι εταιρίες ακολουθεί τον αριθμό των παροχών ΧΤ που εκπροσωπούν τον Δεκέμβριο 2018, σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).

ΔΕΗ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΔΕΗ ΑΕ	6.871.117	92,02%	2.471.179	72,74%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Εκκαθαριστικοί (ανάλυση / διευκρινισεις)	489.198	19,80%	14,40%
Ειδικές Κατηγορίες Πελατών (ΚΟΤ, ΤΥΑ, Ευάλωτοι)	344.155	13,93%	10,13%
Αλλαγή Ονόματος	295.013	11,94%	8,68%
Διακανονισμοί οφειλών	269.456	10,90%	7,93%
Έναντι (ανάλυση / διευκρινίσεις)	239.421	9,69%	7,05%
Νέα Εκπροσώπηση	125.636	5,08%	3,70%
Σύνολο	**1.762.879**	**71,34%**	**51,89%**

Πίνακας 6-13 Κυριότερες οχλήσεις ΔΕΗ Α.Ε.



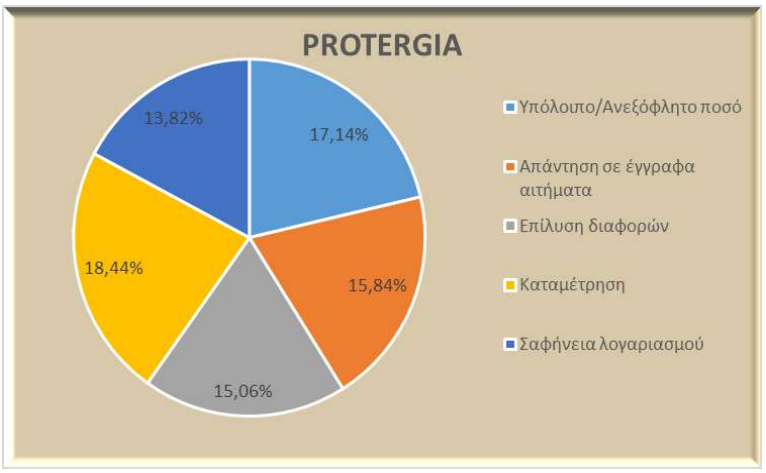
Σχήμα 6-6 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΔΕΗ Α.Ε.

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (PROTERGIA)

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (PROTERGIA)	127.799	1,71%	265.745	7,82%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	37.786	17,14%	1,11%
Απάντηση σε έγγραφα αιτήματα	34.926	15,84%	1,03%
Επίλυση διαφορών	34.877	15,82%	1,03%
Καταμέτρηση	40.652	18,44%	1,20%
Σαφήνεια λογαριασμού	30.465	13,82%	0,90%
Σύνολο	**178.706**	**81,04%**	**5,26%**

Πίνακας 6-14 Κυριότερες οχλήσεις ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – Όμιλος Επιχειρήσεων



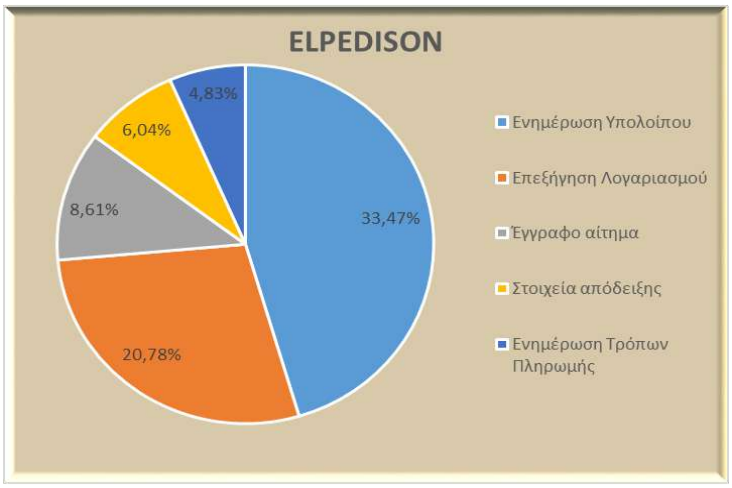
Σχήμα 6-7 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – Όμιλος Επιχειρήσεων

ELPEDISON A.E.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ELPEDISON AE	113.339	1,52%	324.163	9,54%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Ενημέρωση Υπολοίπου	108.500	33,47%	3,19%
Επεξήγηση Λογαριασμού	67.374	20,78%	1,98%
Έγγραφο αίτημα	27.901	8,61%	0,82%
Στοιχεία απόδειξης	19.569	6,04%	0,58%
Ενημέρωση Τρόπων Πληρωμής	15.652	4,83%	0,46%
Σύνολο	**238.996**	**73,73%**	**7,03%**

Πίνακας 6-15 Κυριότερες οχλήσεις Elpedison A.E.



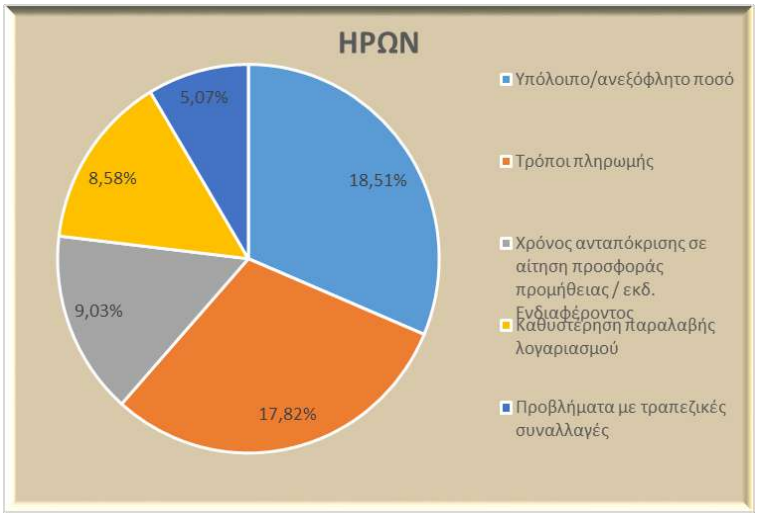
Σχήμα 6-8 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Elpedison Α.Ε.

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	113.065	1,51%	155.191	4,57%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Υπόλοιπο/ανεξόφλητο ποσό	28.725	18,51%	0,85%
Τρόποι πληρωμής	27.654	17,82%	0,81%
ρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση προσφοράς προμήθειας / εκδ. Ενδιαφέροντς	14.010	9,03%	0,41%
Καθυστέρηση παραλαβής λογαριασμού	13.320	8,58%	0,39%
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	7.866	5,07%	0,23%
Σύνολο	**91.575**	**59,01%**	**2,70%**

Πίνακας 6-16 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.



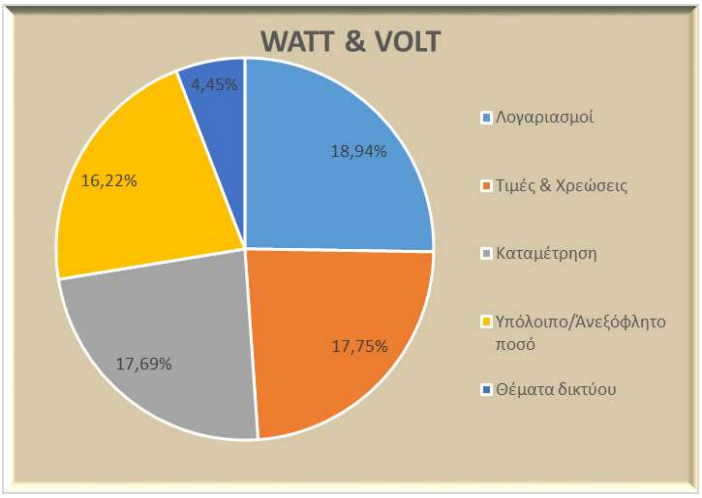
Σχήμα 6-9. Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.

WATT AND VOLT A.E.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
WATT & VOLT A.E.	85.028	1,14%	113.581	3,34%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Λογαριασμοί	21.516	18,94%	0,63%
Τιμές & Χρεώσεις	20.161	17,75%	0,59%
Καταμέτρηση	20.095	17,69%	0,59%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	18.423	16,22%	0,54%
Θέματα δικτύου	5.054	4,45%	0,15%
Σύνολο	**85.249**	**75,06%**	**2,51%**

Πίνακας 6-17 Κυριότερες οχλήσεις Watt & Volt A.E.



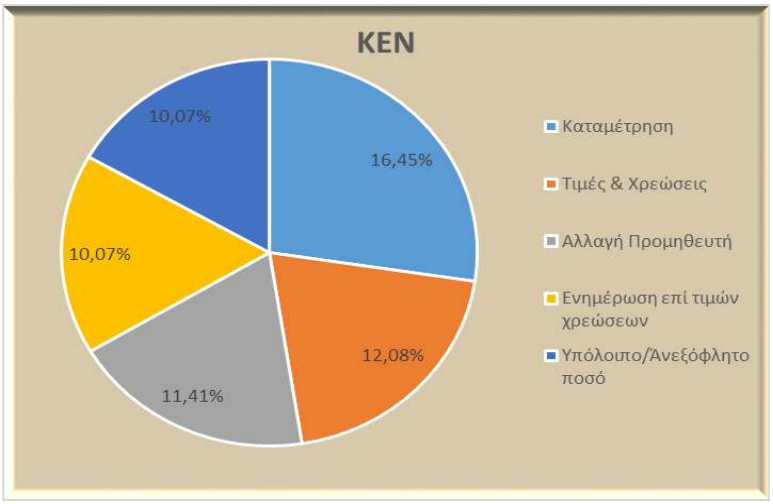
Σχήμα 6-10 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Watt & Volt A.E.

ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ ΑΕ	50.050	0,67%	29.792	0,88%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Καταμέτρηση	4.900	16,45%	0,14%
Τιμές & Χρεώσεις	3.600	12,08%	0,11%
Αλλαγή Προμηθευτή	3.400	11,41%	0,10%
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	3.000	10,07%	0,09%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	3.000	10,07%	0,09%
Σύνολο	**17.900**	**60,08%**	**0,53%**

Πίνακας 6-18 Κυριότερες οχλήσεις ΚΕΝ Α.Ε.



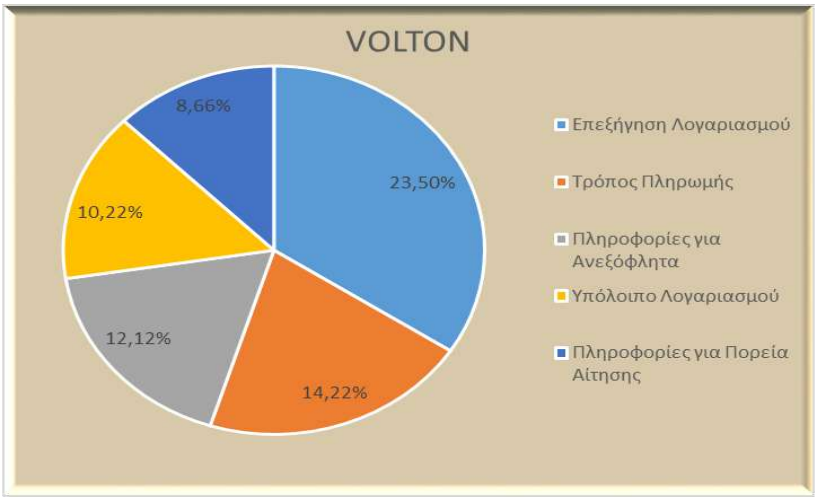
Σχήμα 6-11 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΚΕΝ Α.Ε.

VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	27.245	0,36%	32.481	0,96%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Επεξήγηση Λογαριασμού	7.633	23,50%	0,22%
Τρόπος Πληρωμής	4.619	14,22%	0,14%
Πληροφορίες για Ανεξόφλητα	3.937	12,12%	0,12%
Υπόλοιπο Λογαριασμού	3.318	10,22%	0,10%
Πληροφορίες για Πορεία Αίτησης	2.812	8,66%	0,08%
Σύνολο	**22.319**	**68,71%**	**0,66%**

Πίνακας 6-19 Κυριότερες οχλήσεις Volton Ελληνική Ενεργειακή Α.Ε.



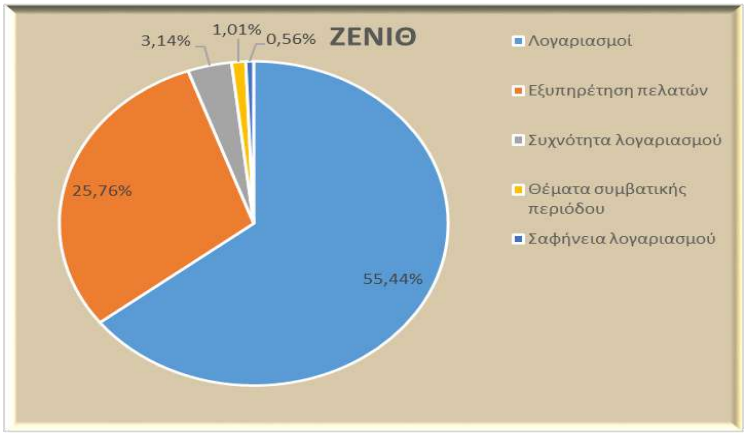
Σχήμα 6-12 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Volton Ελληνική Ενεργειακή Α.Ε

ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ (ZENITH)

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	17.284	0,23%	11.516	0,34%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Λογαριασμοί	6.036	55,44%	0,18%
Εξυπηρέτηση πελατών	2.804	25,76%	0,08%
Συχνότητα λογαριασμού	342	3,14%	0,01%
Θέματα συμβατικής περιόδου	110	1,01%	0,00%
Σαφήνεια λογαριασμού	61	0,56%	0,00%
Σύνολο	**9.353**	**85,91%**	**0,28%**

Πίνακας 6-20 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε.



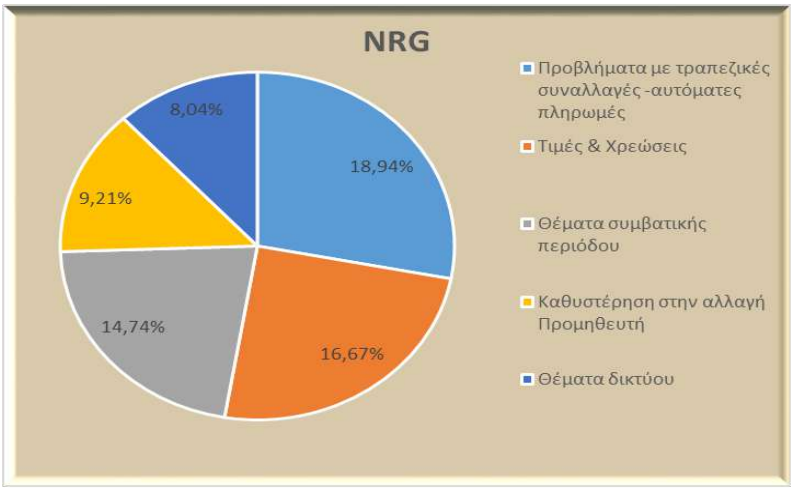
Σχήμα 6-13 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας.

NRG TRADING HOUSE S.A.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
NRG TRADING HOUSE S.A.	17.085	0,23%	1.716	0,05%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές -αυτόματες πληρωμές	325	18,94%	0,01%
Τιμές & Χρεώσεις	286	16,67%	0,01%
Θέματα συμβατικής περιόδου	253	14,74%	0,01%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	158	9,21%	0,00%
Θέματα δικτύου	138	8,04%	0,00%
Σύνολο	**1.160**	**67,60%**	**0,03%**

Πίνακας 6-21 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Προμήθειας NRG Trading House S.A.



Σχήμα 6-14 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων NRG TRADING HOUSE S.A.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	12.062	0,16%	27.846	0,82%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Σαφήνεια λογαριασμού	13.935	50,04%	0,41%
Θέματα συμβατικής περιόδου	10.684	38,37%	0,31%
Θέματα προ-συμβατικής περιόδου	1.605	5,76%	0,05%
Ποσό οφειλής	754	2,71%	0,02%
Αλλαγή διεύθυνσης	302	1,08%	0,01%
Σύνολο	**27.280**	**97,97%**	**0,80%**

Πίνακας 6-22 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.

Σχήμα 6-15 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	11.964	0,16%	4.561	0,13%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Θέματα προ-συμβατικής περιόδου	1.367	29,97%	0,04%
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	731	16,03%	0,02%
Συχνότητα λογαριασμού	691	15,15%	0,02%
Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	650	14,25%	0,02%
Τιμές & Χρεώσεις	431	9,45%	0,01%
Σύνολο	**3.870**	**84,85%**	**0,11%**

Πίνακας 6-23 Κυριότερες οχλήσεις Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.

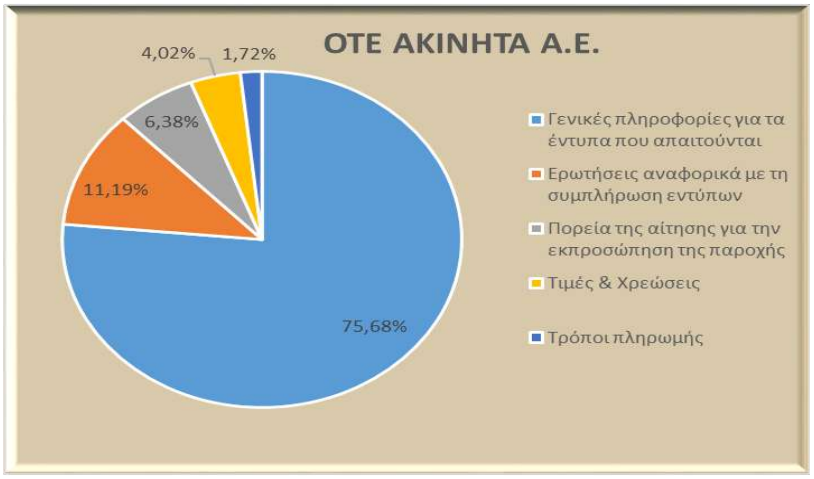
Σχήμα 6-16 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.

OTE ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
OTE ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	10.510	0,14%	1.394	0,04%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Γενικές πληροφορίες για τα έντυπα που απαιτούνται	1.055	75,68%	0,03%
Ερωτήσεις αναφορικά με τη συμπλήρωση εντύπων	156	11,19%	0,00%
Πορεία της αίτησης για την εκπροσώπηση της παροχής	89	6,38%	0,00%
Τιμές & Χρεώσεις	56	4,02%	0,00%
Τρόποι πληρωμής	24	1,72%	0,00%
Σύνολο	**1.380**	**99,00%**	**0,04%**

Πίνακας 6-24 Κυριότερες οχλήσεις OTE ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.



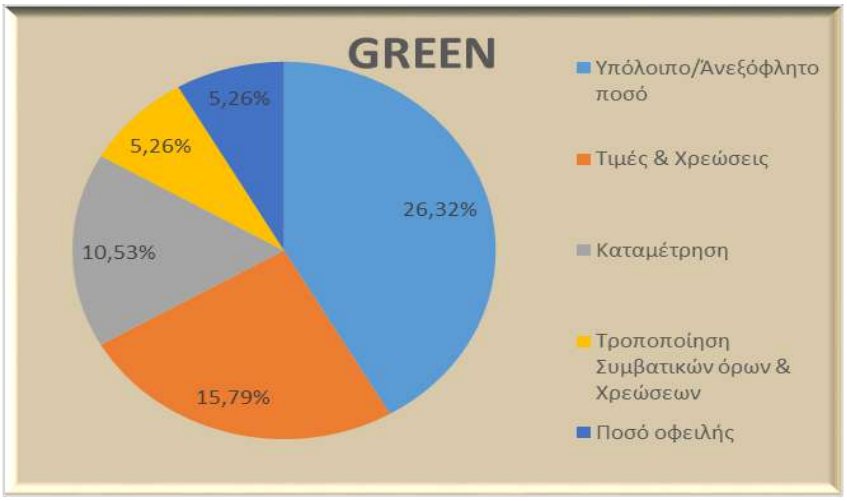
Σχήμα 6-17 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων OTE ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.

GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK S.A.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK A.E.	10.046	0,13%	19	0,00%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	5	26,32%	0,00%
Τιμές & Χρεώσεις	3	15,79%	0,00%
Καταμέτρηση	2	10,53%	0,00%
Τροποποίηση Συμβατικών όρων & Χρεώσεων	1	5,26%	0,00%
Ποσό οφειλής	1	5,26%	0,00%
Σύνολο	**12**	**63,16%**	**0,00%**

Πίνακας 6-25 Κυριότερες οχλήσεις Greek Enviromental & Energy Network A.E.



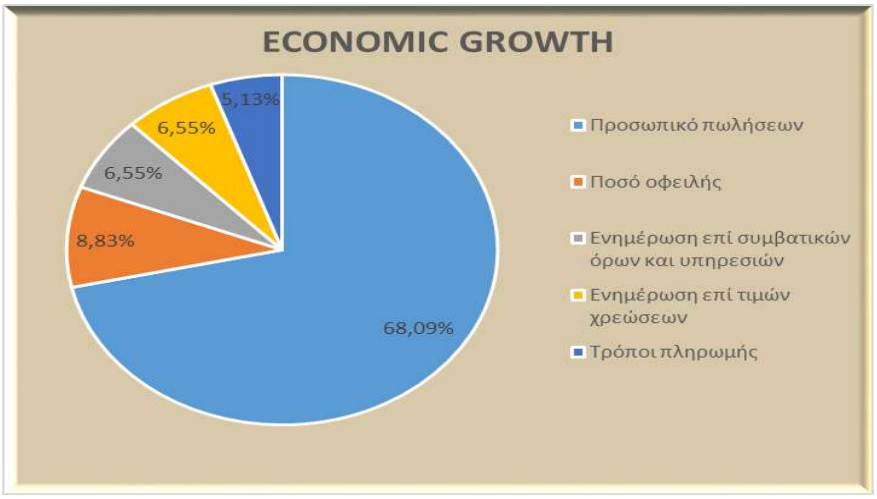
Σχήμα 6-18 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Greek Enviromental & Energy Network A.E

ECONOMIC GROWTH ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ECONOMIC GROWTH AE	437	0,01%	351	0,01%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Προσωπικό πωλήσεων	239	68,09%	0,01%
Ποσό οφειλής	31	8,83%	0,00%
Ενημέρωση επί συμβατικών όρων και υπηρεσιών	23	6,55%	0,00%
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	23	6,55%	0,00%
Τρόποι πληρωμής	18	5,13%	0,00%
Σύνολο	**334**	**95,16%**	**0,01%**

Πίνακας 6-26 Κυριότερες οχλήσεις Economic Growth A.E.



Σχήμα 6-19 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Economic Growth Α.Ε.

Ανάλυση Οχλήσεων Δεσπόζοντα Προμηθευτή

Στη συνέχεια παρουσιάζεται η αναλυτική εικόνα αναφορικά με τα ζητήματα που αφορούν τη συντριπτική πλειονότητα των καταναλωτών, οι οποίοι παραμένουν στη ΔΕΗ Α.Ε.

Όπως προκύπτει από τα στοιχεία που παρείχε η εταιρία, οι καταναλωτές επικοινωνούν με τον προμηθευτή μέσω τηλεφωνικών κλήσεων σε συντριπτικό ποσοστό έναντι των γραπτών αναφορών. Ειδικότερα, καταγράφηκαν 2.289.093 κλήσεις έναντι 182.086 γραπτών αναφορών. Η γραφική αποτύπωση του τρόπου επικοινωνίας εμφανίζεται στο ακόλουθο Σχήμα 6-20.

Σχήμα 6-20 Ποσοστιαία κατανομή τρόπου επικοινωνίας καταναλωτών

Τα θέματα για τα οποία απευθύνθηκαν στον προμηθευτή τους οι καταναλωτές, σύμφωνα με το σύστημα καταγραφής και διαχείρισης πελατών που τηρεί η εταιρία, αποτυπώνονται στον Πίνακα 6-27 που ακολουθεί.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΓΡΑΠΤΩΣ	ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΩΣ	ΣΥΝΟΛΟ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΤΟΥ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ
Εκκαθαριστικοί (ανάλυση / διευκρινισεις)	8.748	480.450	489.198	19,80%
Ειδικές Κατηγορίες Πελατών (ΚΟΤ, ΤΥΑ, Ευάλωτοι)	4.945	339.210	344.155	13,93%
Αλλαγή Ονόματος	2.696	292.317	295.013	11,94%
Διακανονισμοί οφειλών	26.553	242.903	269.456	10,90%
Έναντι (ανάλυση / διευκρινίσεις)	3.539	235.882	239.421	9,69%
Νέα Εκπροσώπηση	358	125.278	125.636	5,08%
Στοιχεία λογαριασμού (Αλλαγή/ Διόρθωση προσωπικών στοιχείων)	57.657	66.968	124.625	5,04%
Τρόπος τιμολόγησης	3.951	117.941	121.892	4,93%
Καταγγελία Σύμβασης	1.170	112.395	113.565	4,60%
Καθυστέρηση ή μη παραλαβή λογαριασμών – Προβλήματα με ΕΛΤΑ	14.265	39.314	53.579	2,17%
Ποιότητα τάσης (διακοπές, αυξομειώσεις, διαταραχές)	206	42.343	42.549	1,72%
Διάφορα	3.728	38.201	41.929	1,70%
Υπηρεσία e-bill (Ηλεκτρονικός, Μηνιαίος λογαριασμός κλπ)	19.569	18.001	37.570	1,52%
Χρεώσεις Προμήθειας	158	31.956	32.114	1,30%
Ρυθμιζόμενες χρεώσεις (ΥΚΩ, ΕΤΜΕΑΡ, κ.λπ.)	1.263	25.801	27.064	1,10%
Εγγύηση	338	25.801	26.139	1,06%
Εμπορικές πολιτικές ΔΕΗ	4.528	15.520	20.048	0,81%
Ηλεκτρονική Πληρωμή (πχ μέσω τραπέζης, πιστωτική κάρτα)	1.039	13.239	14.278	0,58%
Αποσύνδεση λογω χρέους, καθυστερημένης πληρωμής	5.706	7.992	13.698	0,55%
Καταμέτρηση	5.199	4.805	10.004	0,40%
Μετρητή (π.χ. έλεγχος, αλλαγή, δυσλειτουργία)	4.607	4.219	8.826	0,36%
Διάφορα	5.040	1.486	6.526	0,26%
Διάφορα	5.136	470	5.606	0,23%
Αλλαγή Προμηθευτή	279	2.300	2.579	0,10%
Ειδικές Κατηγορίες Πελατών (Αγροτικοί κλπ)	326	1.100	1.426	0,06%
Πάγια εντολη τραπέζης	188	1.021	1.209	0,05%
Τηλεφωνική - Καταστήματα (καθυστερήσεις, χρόνος αναμονής κλπ)	472	515	987	0,04%
Αθέμιτες εμπορικές πρακτικές	25	781	806	0,03%
Χρεώσεις υπέρ Δήμων	241	499	740	0,03%
Συμπεριφορά Προσωπικού	43	312	355	0,01%
Χρεώσεις υπέρ ΕΡΤ	113	73	186	0,01%

Πίνακας 6-27 Οχλήσεις ΔΕΗ Α.Ε.

Τα ως άνω στοιχεία παρουσιάζονται στο ακόλουθο Σχήμα 6-21.

Σχήμα 6-21 Αναλυτική θεματική αποτύπωση οχλήσεων πελατών ΔΕΗ

Σταθμισμένος Δείκτης Οχλήσεων

Προκειμένου να αποτυπωθεί η σταθμισμένη εικόνα των οχλήσεων για κάθε προμηθευτή, ανάλογα με το μερίδιο πελατών που εξυπηρετεί, τον αριθμό των οχλήσεων των πελατών της εταιρίας προς το σύνολο των προμηθευτών, η ΡΑΕ για πρώτη φορά το 2018 χρησιμοποιεί τον ακόλουθο μαθηματικό τύπο στάθμισης:

$$Δείκτης\ στάθμισης = \frac{\frac{νΟ}{ΣΟ}}{\frac{νΠ}{ΣΠ}}$$

Όπου:

νΟ: αριθμός οχλήσεων που έλαβε ο Προμηθευτής

ΣΟ: συνολικός αριθμός οχλήσεων στο σύνολο των προμηθευτών

νΠ: αριθμός πελατών προμηθευτή

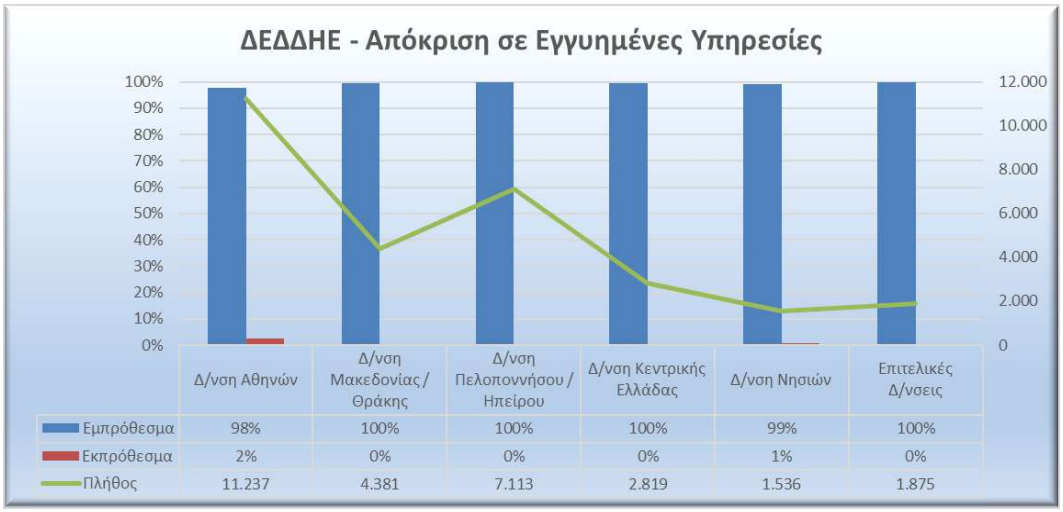
ΣΠ: συνολικός αριθμός πελατών αγοράς

Από την επεξεργασία των δεδομένων προκύπτουν τα ακόλουθα αποτελέσματα για τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας:

Σχήμα 6-22 Σταθμισμένος Δείκτης Οχλήσεων Προμηθευτών

6.2.3 Αναφορές Παράπονων προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής

Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρείχε ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, αναφορικά με τα αιτήματα και παράπονα καταναλωτών σχετικά με τις Εγγυημένες Υπηρεσίες, προκύπτουν τα ακόλουθα:



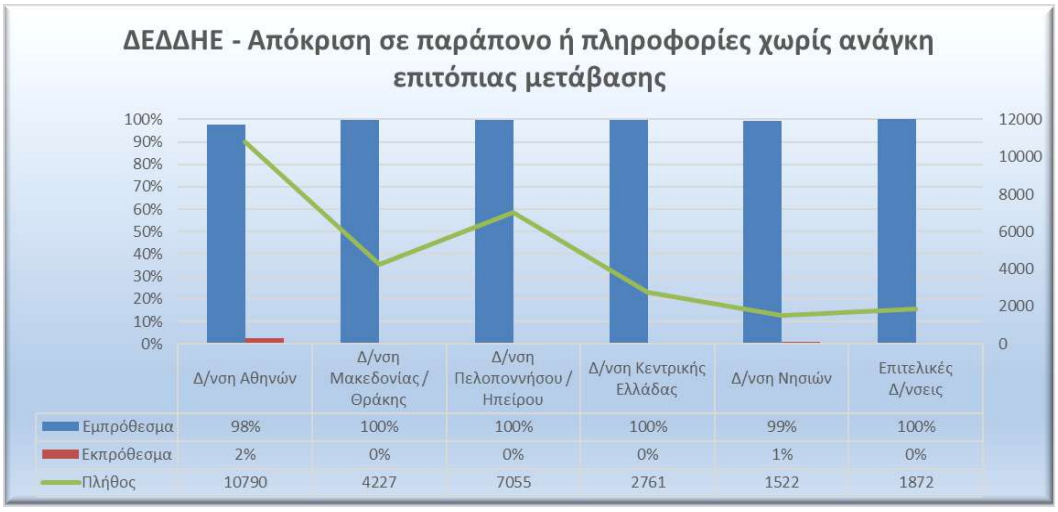
Σχήμα 6-23 Απόκριση σε Εγγυημένες Υπηρεσίες

Όπως παρουσιάζεται στο ως άνω Σχήμα 6-23, η απόκριση του Διαχειριστή εντός των θεσπισθέντων χρονικών ορίων παρουσιάζει ικανοποιητικό βαθμό. Εντούτοις, ήδη η Αρχή σε συνεργασία με τον Διαχειριστή, προχωρά στην αναβάθμιση των εγγυημένων

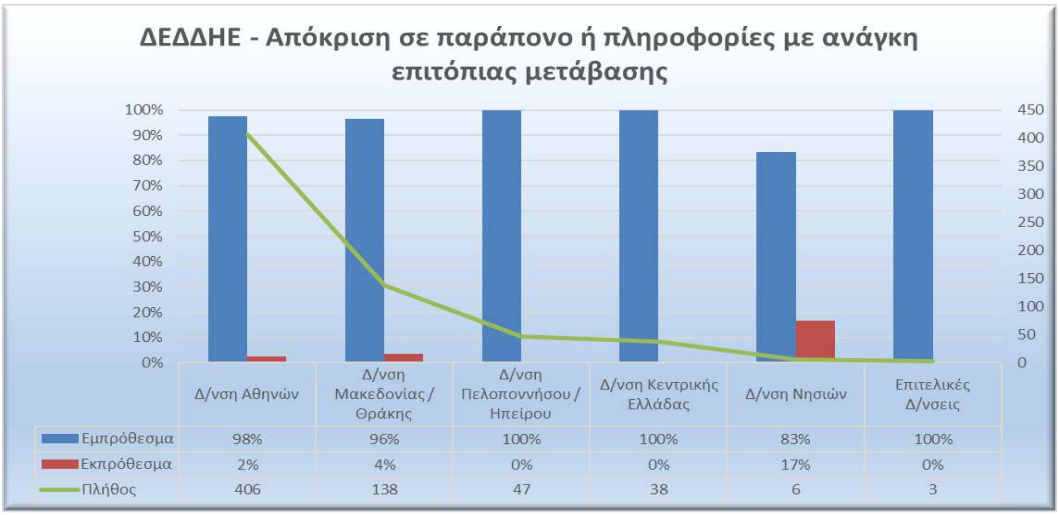
υπηρεσιών προκειμένου να ενταχθούν σε αυτές και άλλες κρίσιμες υπηρεσίες όπως η εγκατάσταση νυχτερινών μετρητών κ.α. και να εφαρμοστεί ένα σύστημα αυξανόμενης χρηματικής αποζημίωσης σε περιπτώσεις σημαντικών αποκλίσεων από τα χρονικά περιθώρια απόκρισης.

Ειδικότερα, αναφορικά με τα αποτελέσματα ανά κατηγορία Εγγυημένων Υπηρεσιών η εικόνα για το έτος 2018 αποτυπώνεται στο ακόλουθα Σχήματα 6-24 έως 6-26:

Σχήμα 6-24 ΔΕΔΔΗΕ- Απόκριση σε παράπονα για ποιότητα τάσης



Σχήμα 6-25 ΔΕΔΔΗΕ- Απόκριση σε αίτημα χωρίς ανάγκη επιτόπιας μετάβασης



Σχήμα 6-26 ΔΕΔΔΗΕ- Απόκριση σε αίτημα με ανάγκη επιτόπιας μετάβασης

6.2.4 Φυσικό Αέριο – Προμηθευτές

6.2.4.1 Στατιστικά στοιχεία αναφορών /παραπόνων /καταγγελιών /ερωτημάτων καταναλωτών

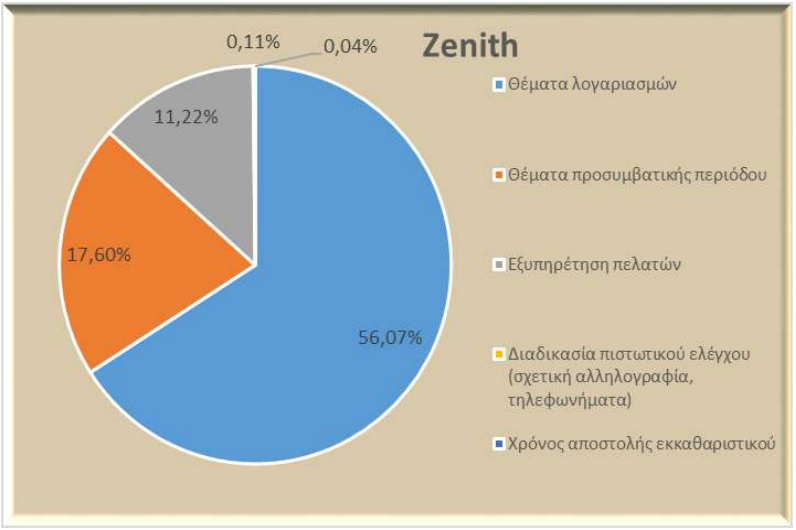
Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρείχαν οι Προμηθευτές Φυσικού Αερίου, τα κυριότερα ζητήματα για τα οποία οχλήθηκαν από τους καταναλωτές παρουσιάζονται ανά Προμηθευτή στη συνέχεια. Περαιτέρω παρουσιάζονται τα ποσοστά κάθε κατηγορίας θέματος στο σύνολο των οχλήσεων της εταιρίας αλλά και στο σύνολο των οχλήσεων που καταγράφηκαν σε επίπεδο αγοράς.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ (ZENITH)

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ZENITH	313.300	72,60%	207.352	51,23%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Θέματα λογαριασμών	116266	56,07%	26,94%
Θέματα προσυμβατικής περιόδου	36.490	17,60%	8,46%
Εξυπηρέτηση πελατών	23.274	11,22%	5,39%
Διαδικασία πιστωτικού ελέγχου (σχετική αλληλογραφία, τηλεφωνήματα)	232	0,11%	0,05%
Χρόνος αποστολής εκκαθαριστικού	85	0,04%	0,02%
Σύνολο	**176.347**	**85,05%**	**40,87%**

Πίνακας 6-28 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε.



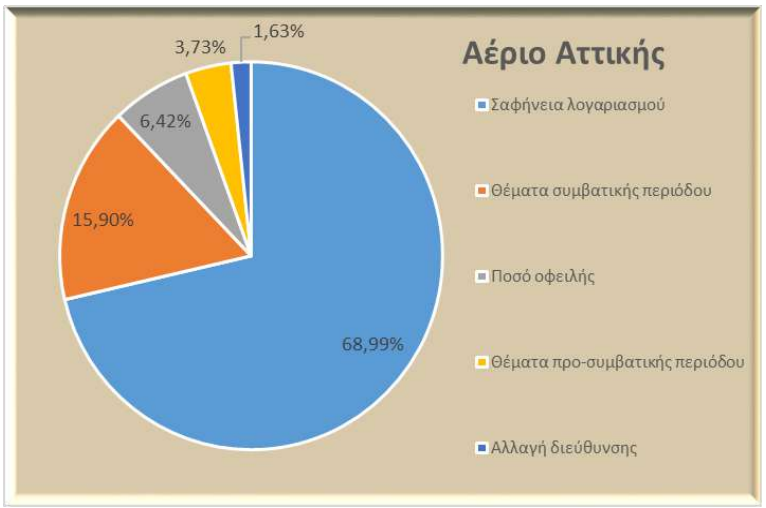
Σχήμα 6-27 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε

ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΑΕΡΙΟ ΑΤΤΙΚΗΣ	116.491	26,98%	197.005	48,68%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Σαφήνεια λογαριασμού	135.921	68,99%	33,58%
Θέματα συμβατικής περιόδου	31.317	15,90%	7,74%
Ποσό οφειλής	12.645	6,42%	3,12%
Θέματα προ-συμβατικής περιόδου	7.340	3,73%	1,81%
Αλλαγή διεύθυνσης	3.205	1,63%	0,79%
Σύνολο	**190.428**	**96,66%**	**47,05%**

Πίνακας 6-29 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.



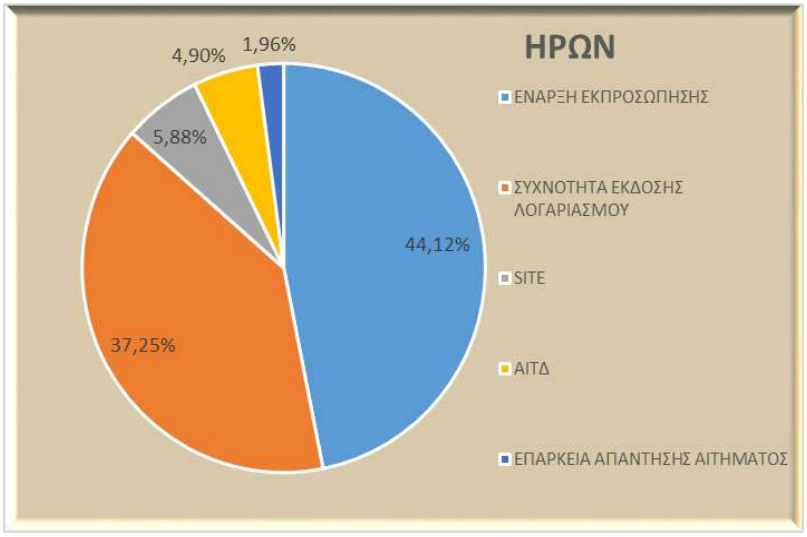
Σχήμα 6-28 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΗΡΩΝ	1.193	0,28%	102	0,03%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
ΕΝΑΡΞΗ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ	45	44,12%	0,01%
ΣΥΧΝΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	38	37,25%	0,01%
SITE	6	5,88%	0,00%
ΑΙΤΔ	5	4,90%	0,00%
ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΑΠΑΝΤΗΣΗΣ ΑΙΤΗΜΑΤΟΣ	2	1,96%	0,00%
Σύνολο	**96**	**94,12%**	**0,02%**

Πίνακας 6-30 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.



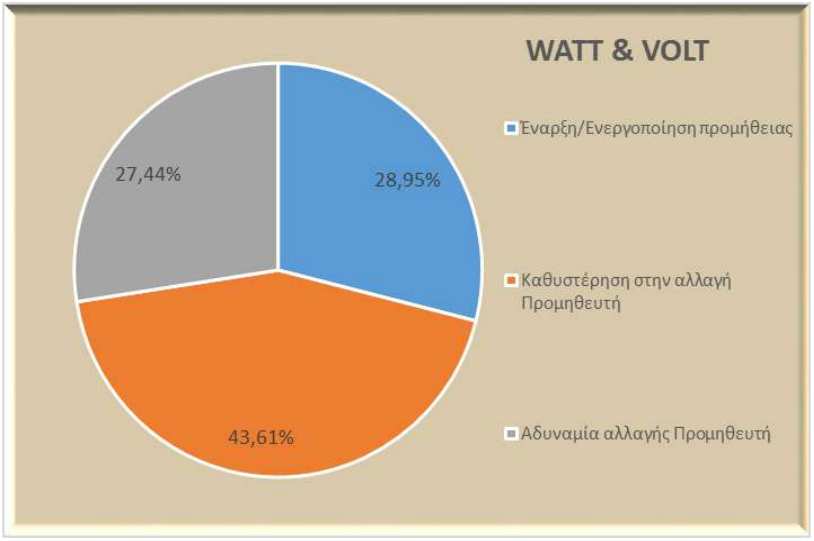
Σχήμα 6-29 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.

WATT AND VOLT A.E.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΠΕΛΑΤΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
WATT&VOLT	648	0,15%	266	0,07%

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ
Έναρξη/Ενεργοποίηση προμήθειας	77	28,95%	0,02%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	116	43,61%	0,03%
Αδυναμία αλλαγής Προμηθευτή	73	27,44%	0,02%
Σύνολο	**266**	**100,00%**	**0,07%**

Πίνακας 6-31 Κυριότερες οχλήσεις Watt & Volt A.E.



Σχήμα 6-30 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Watt & Volt

6.2.5 Φυσικό Αέριο – Διαχειριστές Δικτύων Διανομής

Η εικόνα των παραπόνων/αιτημάτων των καταναλωτών προς τους Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου παρουσιάζεται στη συνέχεια ανά Δίκτυο και Διαχειριστή καθώς και ανά κατηγορία πελάτη και θέμα.

ΔΕΔΑ

Κατηγορία Παραπόνων-Αιτημάτων	Κατηγορία Τελ.Πελάτη			Σύνολο
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	
Εκδήλωση Ενδιαφέροντος	1.611	54	9	1.674
Αίτηση	398	20	2	420
Σύμβαση	374	2	-	376
Εσωτερική Εγκατάσταση	1	-	-	1
Μέτρηση	2	-	-	2
Ενδεχόμενη διαρροή	-	-	1	1
Ενεργοποίηση	1		-	1
Σύνδεση-Εξωτ.Εγκατάσταση	5	-	1	6
Σύνολο	**2.392**	**76**	**13**	**2.481**

Πίνακας 6-32 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων ΔΕΔΑ

ΕΔΑ Αττικής

ΟΙΚΙΑΚΟ	ΠΑΡΑΠΟΝΑ		ΑΙΤΗΜΑΤΑ	
	Γραπτά	Τηλέφωνα	Γραπτά	Τηλέφωνα
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ/ΜΕΛΕΤΗ ΔΙΚΤΥΟΥ/ΠΑΡΟΧΗΣ	176	1.282	322	10.410
ΠΡΟΠΩΛΗΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	50	187	2.493	16.173
ΚΑΤΑΜΕΤΡΗΣΗ	18	147	207	9.096
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΔΙΚΤΥΟΥ/ΠΑΡΟΧΗΣ	47	240	232	4.411
ΤΥΚ	46	125	414	9.992
ΜΕΤΑΠΩΛΗΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	22	57	1.612	2.375
ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΣ	5	13	312	747
ΣΥΝΟΛΟ	**364**	**2.051**	**5.592**	**53.204**

Πίνακας 6-33 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων Οικιακών πελατών ΕΔΑ Αττικής

ΕΜΠΟΡΙΚΟ	ΠΑΡΑΠΟΝΑ		ΑΙΤΗΜΑΤΑ	
	Γραπτά	Τηλέφωνα	Γραπτά	Τηλέφωνα
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ/ΜΕΛΕΤΗ ΔΙΚΤΥΟΥ/ΠΑΡΟΧΗΣ	36	61	65	421
ΠΡΟΠΩΛΗΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	1	7	136	794
ΚΑΤΑΜΕΤΡΗΣΗ	1	5	21	404
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΔΙΚΤΥΟΥ/ΠΑΡΟΧΗΣ	4	12	22	303
ΤΥΚ	4	13	68	953
ΜΕΤΑΠΩΛΗΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	3	3	217	161
ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΣ	1	-	18	21
ΣΥΝΟΛΟ	**50**	**101**	**547**	**3.057**

Πίνακας 6-34 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων Εμπορικών πελατών ΕΔΑ Αττικής

ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ	ΠΑΡΑΠΟΝΑ		ΑΙΤΗΜΑΤΑ	
	Γραπτά	Τηλέφωνα	Γραπτά	Τηλέφωνα
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ/ΜΕΛΕΤΗ ΔΙΚΤΥΟΥ/ΠΑΡΟΧΗΣ	-	-	-	-
ΠΡΟΠΩΛΗΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	-	-	-	2
ΚΑΤΑΜΕΤΡΗΣΗ	-	-	2	1
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΔΙΚΤΥΟΥ/ΠΑΡΟΧΗΣ	-	-	-	1
ΤΥΚ	-	-	3	1
ΜΕΤΑΠΩΛΗΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	-	-	1	1
ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΣ	-	-	-	1
ΣΥΝΟΛΟ	**-**	**-**	**6**	**7**

Πίνακας 6-35 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων Βιομηχανικών πελατών ΕΔΑ Αττικής

6.3 Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ

6.3.1 Αναμόρφωση του πλαισίου χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τις νυχτερινές καταναλώσεις

Το καθεστώς χρεώσεων ΥΚΩ αναφορικά με τις νυχτερινές καταναλώσεις μεταβλήθηκε από την 1.1.2018 με το ΦΕΚ Α' 200/22.12.2017, τόσο ως προς τις ίδιες τις μοναδιαίες χρεώσεις, όσο και ως και προς την μέθοδο υπολογισμού των χρεώσεων.

Πιο συγκεκριμένα:

α) εφαρμόζονται κλίμακες χρέωσης αναλόγως της κατανάλωσης και στις νυχτερινές οικιακές καταναλώσεις και

β) η νέα μέθοδος υπολογισμού προβλέπει κλιμακωτές χρεώσεις αναλόγως της κατανάλωσης, επιμερίζοντας την καταναλωθείσα ενέργεια στα ορισθέντα κλιμάκια, ενώ η προηγούμενη μέθοδος υπολογισμού προέβλεπε χρέωση του συνόλου της καταναλωθείσας ενέργειας, βάσει της μοναδιαίας τιμής του κλιμακίου στο οποίο αυτή ενέπιπτε.

Η εισαγωγή κλιμακωτών χρεώσεων ΥΚΩ είναι συμβατή με το πνεύμα της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή αποδοτικότητα και τον ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α 143/9-11-2015) με τον οποίο ενσωματώθηκε στο εθνικό δίκαιο η ως άνω Οδηγία, καθώς αποτελούν σαφές κίνητρο για την εξοικονόμηση ενέργειας και την ενεργειακή αποδοτικότητα. Οι νέες χρεώσεις νυχτερινών καταναλώσεων, ελάφρυναν οριακά την επιβάρυνση ΥΚΩ στη χαμηλή κλίμακα, στην οποία ανήκει και η συντριπτική πλειοψηφία των καταναλωτών. Εντούτοις συγκρινόμενες με το προηγούμενο καθεστώς χρεώσεων, επιβάρυναν σημαντικά τις νυχτερινές καταναλώσεις μεγέθους άνω των 1.700 kWh, λόγω της εισαγωγής κλιμακωτής χρέωσης.

Από το ως άνω νέο καθεστώς χρεώσεων ΥΚΩ επιβαρύνθηκαν ιδιαίτερα καταναλωτές οι οποίοι θερμαίνονται με θερμοσυσσωρευτές, και αποτελούν ειδική κατηγορία πελατών, η οποία σχηματίστηκε τη δεκαετία του 1980 στο πλαίσιο προγράμματος του κρατικού μονοπωλίου της ΔΕΗ για τη διαχείριση της ζήτησης. Η εγκατάσταση μετρητών διπλής εγγραφής για την ενεργοποίηση της δυνατότητας χρέωσης με τιμή νυχτερινού τιμολογίου είχε, εκείνη την εποχή, ως προϋπόθεση την εγκατάσταση των ως άνω συστημάτων θέρμανσης.

Μέχρι και την εισαγωγή των νέων χρεώσεων ΥΚΩ, οι καταναλωτές της ως άνω κατηγορίας απολάμβαναν τις χαμηλές νυχτερινές χρεώσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε συνδυασμό με ενιαία – χαμηλή χρέωση ΥΚΩ (8,89 €/MWh), γεγονός που καθιστούσε τη χρήση θερμοσυσσωρευτών συμφέρουσα λύση συγκριτικά με άλλα μέσα θέρμανσης. Με την εισαγωγή του νέου καθεστώτος, δεδομένου του πολύ χαμηλού συντελεστή

απόδοσης των εν λόγω συστημάτων θέρμανσης (1:1) και της μεγάλης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που προκαλεί η χρήση τους, η κατηγορία αυτή καταναλωτών υπέστη πολύ σημαντική αύξηση του κόστους θέρμανσης.

Περαιτέρω, η σημαντική αύξηση των χρεώσεων επήλθε, ενώ δεν ήταν δυνατή η άμεση αξιοποίηση της δυνατότητας επιδότησης του προγράμματος ενεργειακής αναβάθμισης «Εξοικονομώ ΙΙ», επιδότηση η οποία ανέρχεται σε ποσό έως 70% του συνολικού κόστους, καθώς η υποβολή αιτήσεων για το πρόγραμμα ξεκίνησε τον Μάρτιο του 2018. Παράλληλα, οι καταναλωτές δεν προκύπτει ότι έλαβαν επαρκή ενημέρωση για το νέο καθεστώς χρεώσεων και τη νέα εφαρμοζόμενη μεθοδολογία.

Η ΡΑΕ κατόπιν της εφαρμογής του νέου καθεστώτος ΥΚΩ έγινε αποδέκτης μεγάλου αριθμού παραπόνων τόσο από καταναλωτές όσο και Οργανώσεις Καταναλωτών, για υπερβολικές χρεώσεις ΥΚΩ στις νυχτερινές καταναλώσεις της κατηγορίας αυτής, καθώς το μεγαλύτερο μέρος των καταναλώσεων εμπίπτει στις δύο μεγαλύτερες κλίμακες χρεώσεων.

Η Αρχή αφού έλαβε υπόψη την κατάσταση του Λογαριασμού ΥΚΩ, καθώς και τα ποσά ΥΚΩ που ανακτήθηκαν από νυχτερινές καταναλώσεις, γνωμοδότησε προς τον Υπουργό Ενέργειας (Γνωμοδότηση υπ' αριθμ. 16/2018 για την «Αναμόρφωση του πλαισίου χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τις νυχτερινές καταναλώσεις») τη μείωση των χρεώσεων ΥΚΩ για τις νυχτερινές καταναλώσεις για την 2η και 3η κλίμακα ώστε να εξορθολογιστεί η επιβάρυνση των νοικοκυριών για τις ΥΚΩ. Περαιτέρω κατόπιν των αποτελεσμάτων των αναλύσεων, η Αρχή γνωμοδότησε οι ως άνω χρεώσεις να έχουν αναδρομική ισχύ από την 1.11.2018 προκειμένου οι μειωμένες χρεώσεις ΥΚΩ να καλύψουν τις καταναλώσεις της τρέχουσας χειμερινής περιόδου 2018-2019.

Περαιτέρω πρότεινε τη δημιουργία ενός χρηματοδοτικού εργαλείου ειδικά για την ενεργειακή αναβάθμιση των κατοικιών που χρησιμοποιούν θερμοσυσσωρευτές για τη θέρμανσή τους, χρηματοδότηση η οποία κρίνεται σκόπιμο να καλύπτει έως και το 100% του κόστους αναβάθμισης, με εισοδηματικά κριτήρια, δεδομένου ότι, αφενός, εκτιμάται ότι στην κατηγορία αυτή εμπίπτουν πολλά νοικοκυριά εξαιρετικά χαμηλού εισοδήματος και, αφετέρου, η συγκεκριμένη ενεργειακή αναβάθμιση θα φέρει σημαντικά αποτελέσματα στον εθνικό στόχο για την εξοικονόμηση ενέργειας.

6.3.2 **Γνωμοδότηση για την επιβολή ανώτατων τιμών πώλησης πετρελαιοειδών προϊόντων σε εφαρμογή του ν. 3054/2012**

Με την υπ' αριθμ. 79056/23.07.2018 (ΡΑΕ Ι-243313/23.07.2018) επιστολή του Γενικού Γραμματέα Εμπορίου & Προστασίας του Καταναλωτή, διαβιβάστηκε στη ΡΑΕ η υπ. αρ. 2430/09.07.2018 επιστολή του εντεταλμένου Περιφερικού Συμβούλου της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου προς τη Γενική Γραμματεία Εμπορίου & Προστασίας

του Καταναλωτή, με θέμα την εξέταση του ενδεχόμενου επιβολής Ανώτατης Τιμής πώλησης πετρελαιοειδών στα Δωδεκάνησα.

Στις διατάξεις των παρ. 2 και 3 του άρθρου 20 του Νόμου 3054/2002 ορίζονται τα ακόλουθα: *«2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. επιτρέπεται για την αντιμετώπιση δυσμενών επιπτώσεων που μπορεί να προκληθούν στην οικονομία της χώρας λόγω των υψηλών διεθνών τιμών του αργού πετρελαίου και των πετρελαιοειδών προϊόντων ή εξαιτίας της αδικαιολόγητης, κατά τους κανόνες του υγιούς ανταγωνισμού και κατά τις ειδικές συνθήκες της διεθνούς και εγχώριας αγοράς πετρελαιοειδών, διαμόρφωσης των τιμών των πετρελαιοειδών προϊόντων, να επιβληθούν γενικά ή τοπικά ανώτατες τιμές πώλησης στον καταναλωτή (Α.Τ.Κ.) για όλα ή ορισμένα από τα πετρελαιοειδή προϊόντα. Η ισχύς της απόφασης του προηγούμενου εδαφίου διαρκεί όσο αυτό επιβάλλεται από τις συνθήκες της αγοράς και πάντως για διάστημα έως δύο (2) μηνών κάθε φορά. Μετά την πάροδο του διμήνου οι Υπουργοί Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης επανεξετάζουν τις συνθήκες και αποφασίζουν για το εάν είναι αναγκαία η διατήρηση σε ισχύ της απόφασης με την οποία επιβλήθηκαν οι ανώτατες τιμές πώλησης. 3. Για τον καθορισμό των ανώτατων τιμών πώλησης σύμφωνα με την παράγραφο 2 λαμβάνονται υπόψη οι συνθήκες της διεθνούς και εγχώριας αγοράς και ιδίως: α. η μεσοσταθμική λιανική τιμή πώλησης των προϊόντων αυτών στα πρατήρια του λεκανοπεδίου Αττικής ή και σε άλλες περιοχές της χώρας όπου αναπτύσσεται ικανοποιητικά ο ανταγωνισμός, β. τα περιθώρια κέρδους των διυλιστηρίων, των εταιρειών εμπορίας πετρελαιοειδών και των πρατηριούχων, γ. το διαφορικό κόστος μεταφοράς στις διάφορες περιοχές της χώρας και το πρόσθετο κόστος τροφοδοσίας ορισμένων περιοχών στις οποίες επικρατούν για γεωγραφικούς ή συγκοινωνιακούς λόγους ειδικές συνθήκες, δ. η φορολογική επιβάρυνση των πετρελαιοειδών προϊόντων, ε. άλλοι παράγοντες που επηρεάζουν τις τιμές στη διεθνή ή την εγχώρια αγορά.».*

Η Αρχή στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, και ιδίως κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 20 του Νόμου 3054/2002, δεδομένων των σημαντικά υψηλότερων τιμών των πετρελαιοειδών προϊόντων σε μεγάλο αριθμό πρατηρίων σε ορισμένους νομούς της χώρας σε σχέση με τις τιμές των αντίστοιχων προϊόντων στην υπόλοιπη επικράτεια και ιδίως στο νομό Αττικής, σε συνδυασμό με τη γενικότερη οικονομική κατάσταση της χώρας, κατόπιν λήψης των κατάλληλων στοιχείων από το Παρατηρητήριο Τιμών του Υπουργείου Ανάπτυξης έκρινε σκόπιμο όπως ληφθούν τα κατάλληλα μέτρα προκειμένου να αποφευχθεί τυχόν επιβολή τιμών λιανικής πώλησης των πετρελαιοειδών προσδιοριζόμενων κατά τρόπο ευκαιριακό, με αποτέλεσμα να προκληθεί ο κίνδυνος εμφάνισης φαινομένων στρέβλωσης του υγιούς ανταγωνισμού και έκθεσης των καταναλωτών σε τιμές προμήθειας πετρελαιοειδών προϊόντων που δεν ερείδονται σε πραγματικά κόστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, η Αρχή, με την υπ' αριθμ. 10/2018 Γνώμη ΡΑΕ, γνωμοδότησε στον Υπουργό Ενέργειας και στον Υπουργό Οικονομίας & Ανάπτυξης θετικά για την

επιβολή ανώτατων τιμών πώλησης πετρελαιοειδών προϊόντων στον καταναλωτή σε νομούς της χώρας οι οποίοι πληρούν τα κριτήρια ένταξης στο μέτρο, κατά τα οριζόμενα στην ως άνω γνωμοδότηση και την αναλυτική μεθοδολογία η οποία καθορίστηκε με αυτή, ενώ παράλληλα, παρέπεμψε το ζήτημα στην Επιτροπή Ανταγωνισμού για τις δικές της ενέργειες.

6.3.3 Ρυθμιστική παρέμβαση για την ορθή εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και του Προγράμματος Ανθρωπιστικής Κρίσης

Το 2018 η ΡΑΕ έγινε αποδέκτης αναφορών και παραπόνων καταναλωτών σχετικά με το πλαίσιο εφαρμογής του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου σε συνδυασμό με το πρόγραμμα ανθρωπιστικής κρίσης, από εταιρείες προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτό, η Αρχή διαπίστωσε την ανάγκη ορθής ερμηνείας[63] του συνδυασμού των κείμενων διατάξεων και κατόπιν τούτου προχώρησε σε σχετική υπόδειξη στον προμηθευτή, ο οποίος συνεργάστηκε πλήρως. Το αποτελέσματα της συγκεκριμένης ρυθμιστικής παρέμβασης ήταν η επιστροφή σε θιγόμενους καταναλωτές ποσού συνολικού ύψους 42 χιλιάδων ευρώ.

6.4 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ

6.4.1 Αντιμετώπιση Καταχρηστικών Συμπεριφορών σε παροχές με ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση και εποπτεία της εγχώριας αγοράς ενέργειας (άρθρο 22 του ν. 4001/2011), αλλά και ειδικότερα για την παρακολούθηση εφαρμογής του υφιστάμενου -σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή- κανονιστικού πλαισίου, ιδίως της διάταξης της παραγράφου 1 του άρθρου 42 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (εφεξής ‘ΚΠΗΕ’), επεξεργάζεται διαρκώς το σύνολο των στοιχείων που έχει στη διάθεσή της προκειμένου να διαπιστώνεται ο βαθμός ορθής εφαρμογής του θεσμικού πλαισίου, η αποφυγή καταχρηστικών συμπεριφορών και η εναρμόνιση των πρακτικών των Προμηθευτών και των καταναλωτών με τις απαιτήσεις του ΚΠΗΕ. Αποτέλεσμα του ελέγχου αποτελεί η παροχή ερμηνευτικών κατευθύνσεων στους Προμηθευτές και στους Διαχειριστές, καθώς και οι προτάσεις για την τροποποίηση ή συμπλήρωση του κανονιστικού πλαισίου. Η δραστηριότητα αυτή συνεχίστηκε και εντός του 2018.

[63] σε υλοποίηση της από 21.03.2018 Απόφασης της Ολομέλειας της Αρχής. Σχετική επιστολή υπ.αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-71355/13.04.2018.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε ζητήματα που αφορούν στην αντιμετώπιση καταχρηστικών συμπεριφορών και μη ορθής εφαρμογής του ΚΠΗΕ σε παροχές με ληξιπρόθεσμες οφειλές, λεπτομέρειες για τα οποία παρατίθενται στις ακόλουθες παραγράφους.

6.4.1.1 Διαδοχή Χρήστη με ληξιπρόθεσμες οφειλές, με ή άνευ Αλλαγής Προμηθευτή

Κατόπιν επιστολών Προμηθευτών προς τη ΡΑΕ για αυξανόμενες περιπτώσεις καταχρηστικής συμπεριφοράς καταναλωτών οι οποίοι, προκειμένου να αποφύγουν την εξόφληση των οφειλών τους προς τον Προμηθευτή τους και την αποσύνδεση της ηλεκτροδότησής τους, αιτούνται σε έταιρο «συνδεόμενο» ή συγγενικό όνομα τη Διαδοχή χρήστη, παραμένοντας στον ίδιο Προμηθευτή ή τη Διαδοχή χρήστη με ταυτόχρονη αλλαγή Προμηθευτή. Τα κρίσιμα ζητήματα που αναδείχθηκαν εντοπίζονται στις περιπτώσεις που η παροχή με οφειλές δεν είναι απενεργοποιημένη λόγω οφειλών ή δεν έχει υποβληθεί εντολή απενεργοποίησης προς τον ΔΕΔΔΗΕ λόγω οφειλών, με αποτέλεσμα ο τελευταίος να μη δύναται να γνωρίζει με ασφάλεια για την ύπαρξη οφειλών ώστε να εμποδίσει την καταχρηστική αλλαγή. Η ΡΑΕ βρίσκεται σε εκτενή συνεργασία με τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής και λοιπούς φορείς ώστε να διασφαλίζεται η τήρηση του Άρθρου 42 του ΚΠΗΕ για την ακύρωση της διαδοχής χρήστη με ή χωρίς αλλαγή Προμηθευτή σε περίπτωση που υπάρχουν ληξιπρόθεσμες οφειλές του Χρήστη προς τον υφιστάμενο Προμηθευτή.

Επιπλέον, εντός του 2018, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των στοιχείων που της γνωστοποιήθηκαν και το σύνολο των εφαρμοστέων διατάξεων, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της δυνάμει των διατάξεων του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 24 αυτού, και προς επίλυση καταχρηστικών συμπεριφορών πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές, πρόκρινε, μέσω της υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73390/ 19.09.2018 επιστολής της, την ορθή ερμηνεία και εφαρμογή της διατάξεως του άρθρου 42 παρ. 1 του ΚΠΗΕ. Ειδικότερα, η ΡΑΕ:

- πρόκρινε τη δυνατότητα του Πελάτη με ληξιπρόθεσμες οφειλές να προχωρήσει σε αλλαγή Προμηθευτή κατόπιν καταγγελίας της Σύμβασης Προμήθειας από τον παλαιό Προμηθευτή, επισημαίνοντας ότι σε καμία περίπτωση δεν απαλλάσσεται ο Πελάτης από την υποχρέωσή του να εξοφλήσει τις οφειλές που απορρέουν από τη συμβατική σχέση του με τον παλαιό Προμηθευτή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 47 του ν. 4001/2011 και την παρ. 4 του άρθρου 42 ΚΠΗΕ.
- θεμελίωσε το δικαίωμα του παλαιού Προμηθευτή να ζητήσει απενεργοποίηση της παροχής Πελάτη με ληξιπρόθεσμες οφειλές στην περίπτωση που δεν επιτευχθεί διακανονισμός μεταξύ παλαιού Προμηθευτή και Πελάτη με ληξιπρόθεσμες οφειλές, δυνάμει του τελευταίου εδαφίου της παραγράφου 1 του

άρθρου 42 του ΚΠΗΕ, και να υποβάλει στον Διαχειριστή εντολή απενεργοποίησης των επίμαχων παροχών, λόγω των σχετικών ληξιπρόθεσμων οφειλών, ακόμα και στην περίπτωση που έχει προηγηθεί από τον παλαιό Προμηθευτή καταγγελία της σύμβασης προμήθειας λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών και έχει συναφθεί σύμβαση προμήθειας του Πελάτη με νέο Προμηθευτή.

6.4.1.2 Εξέταση Υπόχρεου Οφειλής

Η Αρχή, στο πλαίσιο των ανωτέρω, εξέτασε το ενδεχόμενο σύνδεσης της οφειλής μιας παροχής ηλεκτρικής ενέργειας με τον ιδιοκτήτη του ακινήτου αντί του χρήστη της παροχής, όπως ισχύει σήμερα, λαμβάνοντας υπόψη τα πλεονεκτήματα και τα μειονεκτήματα της εν λόγω επιλογής, το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο και τη διεθνή πρακτική. Κατόπιν της αξιολόγησης των παραμέτρων αυτών, αποφάσισε τη διατήρηση των προβλέψεων του ν. 4001/2011 και του ΚΠΗΕ, βάσει των οποίων «Πελάτης» και συνεπώς υπόχρεος για την αποπληρωμή των οφειλών έναντι του Προμηθευτή παραμένει ο συμβεβλημένος με τον τελευταίο χρήστης κατά τη διάρκεια δημιουργίας της οφειλής από καταναλισκόμενη ενέργεια (δηλαδή ο εμφανιζόμενος δυνάμει συναφθείσας Σύμβασης Προμήθειας στον Λογαριασμό Κατανάλωσης) και όχι ο κύριος/ιδιοκτήτης της εγκατάστασης.

6.4.2 **Ρυθμιστικές παρεμβάσεις αναφορικά με την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου» και «Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας»**

Η ΡΑΕ, κατά τα προβλεπόμενα στον νόμο, προέβη σε πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψηφίων Προμηθευτών για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου» και «Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας» για περίοδο τριών ετών (23.03.2018 - 22.03.2021). Η προθεσμία υποβολής εξέπνευσε χωρίς την υποβολή καμίας εκδήλωσης ενδιαφέροντος για παροχή κάποιας εκ των δυο υπηρεσιών. Ως εκ τούτου, οι δύο σχετικοί διαγωνισμοί κηρύχθηκαν άγονοι, βάσει των υπ' αριθμ. 1089/2017 και 1090/2017 Αποφάσεων της ΡΑΕ και, εντός του Α' τριμήνου του 2018 έγινε εκκίνηση της διαδικασίας για την εφαρμογή των προβλέψεων του αρ. 57 και αρ. 58 του ν. 4001/2011, αναφορικά με τον ορισμό του Προμηθευτή με το μεγαλύτερο μερίδιο αγοράς ανά κατηγορία Πελατών, ως παρόχου των δύο υπηρεσιών ΠΤΚ - ΠΚΥ, για περίοδο ενός έτους, ήτοι από 23.03.2018 έως 22.03.2019. Με τις Αποφάσεις 240/2018 και 241/2018 (ΦΕΚ Β΄ 1148/29.03.2018), η ΡΑΕ ανέθεσε την παροχή των υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) και Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ), αντίστοιχα, στη ΔΕΗ Α.Ε., υπό τους όρους οι οποίοι εξειδικεύονταν στις εν λόγω αποφάσεις.

Από τη θέση σε ισχύ των ως άνω αποφάσεων παροχής υπηρεσιών ΠΤΚ και ΠΚΥ (23.03.2018) και μέχρι την 23.03.2019, οι προβλέψεις για την ενεργοποίηση παροχής των υπηρεσιών ΠΤΚ δεν ετέθησαν σε ισχύ. Επίσης, καθώς η 23η Μάρτιου του 2019 αποτελεί την καταληκτική ημερομηνία όπου βάσει των υπ' αριθμ. 240/2018 και 241/2018 αποφάσεων ΡΑΕ, η ΔΕΗ Α.Ε. προβλέπεται να παρέχει υπηρεσίες ΠΤΚ και ΠΚΥ, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 56, 57 και 58 του ν. 4001/2011 και, προετοιμάζει τη διενέργεια ανοιχτού διαγωνισμού για την ανάθεση των υπηρεσιών ΠΤΚ και ΠΚΥ για την ηλεκτρική ενέργεια, για περίοδο τριών ετών, εκκινώντας από την 23.03.2019.

6.4.2.1 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών «Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Η Καθολική Υπηρεσία παρέχεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 58 του νόμου 4001/2011 και τις διατάξεις του άρθρου 44 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και το υφιστάμενο Πλαίσιο δεν προβλέπει κανένα περιορισμό σχετικά με τον χρόνο παραμονής εκάστου καταναλωτή στην υπηρεσία αυτή. Ωστόσο, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της γενικότερης εξέτασης περιπτώσεων καταχρηστικών συμπεριφορών του Καθεστώτος Καθολικής Υπηρεσίας και βάσει συμπερασμάτων που αντλήθηκαν από εξέταση στοιχείων που απέστειλε η ΔΕΗ ως πάροχος της Καθολικής Υπηρεσίας, τα οποία συνδέονταν κυρίως με το ύψος των οφειλών των επωφελούμενων πελατών αλλά και τον χρόνο παραμονής τους σε Καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, θεώρησε σκόπιμη την εισήγηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την τροποποίηση του πλαισίου που διέπει την παροχή της προκείμενης υπηρεσίας κοινής ωφέλειας. Η εισήγηση αφορά τροποποίηση της διάταξης της παραγράφου 1 του άρθρου 58 του ν. 4001/2011, για την εισαγωγή ενός χρονικού περιορισμού μέγιστης παραμονής στο συγκεκριμένο καθεστώς για τους «εμπορικούς καταναλωτές ΧΤ», της τάξεως των τριών (3) μηνών, προκειμένου να δοθεί κατάλληλος χρόνος στους Πελάτες να διαπραγματευθούν νέα σύμβαση με τον Προμηθευτή της επιλογής τους, αλλά και να κατασταλούν φαινόμενα συσσώρευσης ληξιπρόθεσμων οφειλών και καταχρηστικών συμπεριφορών καταναλωτών καθόσον υπάγονται στο εν λόγω καθεστώς.

6.4.2.2 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου»

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η λιανική αγορά του φυσικού αερίου διαφοροποιείται από αυτή του ηλεκτρισμού, δεδομένου ότι η δραστηριότητα που αναπτύσσουν οι Προμηθευτές φυσικού αερίου συνδέεται τόσο με γεωγραφικά στοιχεία όσο και με χαρακτηριστικά κατανάλωσης (οικιακοί – εμπορικοί - βιομηχανικοί πελάτες), κρίθηκε ότι η εφαρμογή αυτούσιων των διατάξεων του «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας» δε ανταποκρίνεται στις ιδιαιτερότητες της αγοράς φυσικού

αερίου. Ως εκ τούτου, στη βάση των συμπερασμάτων που εξήχθησαν, η Αρχή επισήμανε, με εισήγηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, τη σκοπιμότητα συμπλήρωσης του σχετικού πλαισίου επιλογής του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) για την αγορά του φυσικού αερίου.

Πιο αναλυτικά, για την επιλογή του ΠΤΚ προτάθηκε η διενέργεια πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος κατ' αναλογική εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 56 του ν. 4001/2011. Βάσει της πρότασης της ΡΑΕ, η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια επιλογής και κάθε σχετική λεπτομέρεια θα καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου θα ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ Προμηθευτής ή Προμηθευτές Φυσικού Αερίου, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το μερίδιο της αγοράς ανά γεωγραφική περιοχή και τις κατηγορίες Πελατών που έκαστος εξ αυτών εξυπηρετεί. Με την ίδια απόφαση θα καθορίζεται και η κάλυψη του κόστους της παρεχόμενης υπηρεσίας. Έως την ολοκλήρωση των διαδικασιών ορισμού Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 57, σε περίπτωση εξόδου Προμηθευτή από την αγορά λόγω υπαιτιότητας του Προμηθευτή, οι Κάτοχοι Άδειας Προμήθειας οι οποίοι δεν τροφοδοτούν μόνο μεγάλους Πελάτες, θα οφείλουν να παρέχουν αδιαλείπτως φυσικό αέριο στους Πελάτες του προηγούμενου Προμηθευτή. Τέλος, με σχετική απόφαση της ΡΑΕ, θα ορίζονται οι υπόχρεοι της εν λόγω υπηρεσίας, ο τρόπος κάλυψης του κόστους της παρεχόμενης υπηρεσίας καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια.

6.4.3 Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου στον τομέα της λιανικής αγοράς ενέργειας

Βάσει της ευρωπαϊκής πρακτικής, των αρχών της διαφάνειας, της προσβασιμότητας στις πληροφορίες, της ανεξαρτησίας στην ενημέρωση και της προστασίας των καταναλωτών, είναι σκόπιμο οι καταναλωτές να έχουν τη δυνατότητα να επιλέγουν Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, στη βάση αντικειμενικών και συγκρίσιμων στοιχείων για τις διαθέσιμες υπηρεσίες και τα προσφερόμενα τιμολόγια, με τρόπο ώστε να μπορούν να προχωρήσουν στις καλύτερες και πιο συμφέρουσες για αυτούς επιλογές.

Τα ως άνω μπορούν να διασφαλιστούν με τη δημιουργία ενός ανεξάρτητου εργαλείου σύγκρισης τιμών, δηλαδή μιας Διαδικτυακής Εφαρμογής ειδικού σκοπού, για την παρακολούθηση και σύγκριση τιμών και προϊόντων των λιανικών ενεργειακών αγορών (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου). Το εν λόγω εργαλείο σύγκρισης τιμών πρόκειται να διευκολύνει την παροχή πληροφοριών και να επιτρέψει στους τελικούς

καταναλωτές, στο μέτρο του εφικτού, να προβαίνουν σε ανεξάρτητη εκτίμηση του κόστους της παροχής υπηρεσίας και στην επιλογή Προμηθευτή.

Η προσπάθεια αυτή εντάσσεται στο πλαίσιο της παρακολούθησης της λειτουργίας της λιανικής αγοράς και της καλύτερης πληροφόρησης των καταναλωτών και είναι εναρμονισμένη με τις επιταγές της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, αλλά και των Κατευθυντηρίων γραμμών που έχουν εκδοθεί ειδικά για το θέμα αυτό (Guidelines of Good Practice on Price Comparison Tools, Ref: C12-CEM-54-03 10 July 2012). Σύμφωνα με τις Κατευθυντήριες γραμμές, η δημιουργία ενός ενεργειακού εργαλείου σύγκρισης τιμών αποτελεί ορθή πρακτική και σημαντικό μέσο διαφάνειας των συναλλαγών των καταναλωτών με τους παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, που ενισχύει τον υγιή ανταγωνισμό στον τομέα της ενέργειας και είναι ζωτικής σημασίας για την περαιτέρω ανάπτυξη των ευρωπαϊκών αγορών ενέργειας.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, βάσει των διατάξεων των άρθρων 22-24, 27 και 49 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 7 των Κωδίκων Προμήθειας σε Πελάτες (για το φυσικό αέριο ΦΕΚ Β΄1969/2018 και για τον Ηλεκτρισμό ΦΕΚ Β΄ 832/2013 αντίστοιχα, όπως ισχύουν) και, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις της Οδηγίας 2009/72 και των Κατευθυντηρίων γραμμών, υιοθετεί την πρακτική εφαρμογής Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, την ανάπτυξη του οποίου ξεκίνησε κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2018 και αναμένεται να ολοκληρώσει εντός του 2019. Το εν λόγω εργαλείο σχεδιάζεται ώστε να αποτυπώνει και να συγκρίνει με τον πληρέστερο δυνατό τρόπο το συνολικό εκτιμώμενο κόστος του ανταγωνιστικού σκέλους των προσφερόμενων τιμολογίων, ενώ παράλληλα να υπολογίζει και το αντίστοιχο κόστος του ρυθμιζόμενου σκέλους που συναρτάται με την κατανάλωση και τη χρήση ενέργειας. Το εν λόγω εργαλείο σύγκρισης τιμών θα έχει ως πεδίο εφαρμογής τα τιμολόγια Μικρών Πελατών Χαμηλής Τάσης ηλεκτρικής ενέργειας και τα οικιακά και εμπορικά τιμολόγια Τελικών Πελατών φυσικού αερίου, όπως αυτοί ορίζονται στο άρθρο 3 των αντίστοιχων Κωδίκων Προμήθειας.

Κεφάλαιο 7

7. Διεθνή ενεργειακά θέματα και δραστηριότητες

7.1 Εισαγωγή

Η ΡΑΕ συνεργάζεται διμερώς και πολυμερώς με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας των κρατών μελών της Ε.Ε (πχ. στο πλαίσιο του ACER και του CEER), με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας τρίτων χωρών (πχ. στο πλαίσιο του MEDREG και του ECRB/EnC), με διεθνείς οργανισμούς (π.χ. OECD) ή με άλλους φορείς που προκύπτουν από διεθνείς συμφωνίες και συνθήκες (πχ. UfM, IEA), με στόχο «*…την ανάπτυξη εναρμονισμένου ρυθμιστικού πλαισίου, την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού, την προστασία των καταναλωτών, την προστασία του περιβάλλοντος και την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας*», όπως προβλέπεται από το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που αναπτύχθηκε για την απελευθέρωση και λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στη χώρα μας, δηλαδή από τον ιδρυτικό νόμο της ΡΑΕ (ν. 2773/1999) έως και τον ν. 4001/2011, με τον οποίο ενσωματώθηκε στην ελληνική έννομη τάξη η τρίτη δέσμη των κανονισμών και των οδηγιών της Ε.Ε για τον κλάδο της ενέργειας.

Το 2018 οι στόχοι της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον κλάδο της ενέργειας καθορίζονται ιδίως από: α) τη Συνθήκη των Ηνωμένων Εθνών για την αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής (Paris Agreement 2015)[64] και, β) τη Συμφωνία του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου για την Ενεργειακή Ένωση (Energy Union 2015)[65]. Οι ως άνω δύο πηγές οριοθετούν τις νέες προκλήσεις για τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας καθώς απαιτούν σημαντικές αλλαγές στο Ευρωπαϊκό ενεργειακό ρυθμιστικό πλαίσιο. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές,

[64] *"Paris Agreement", United Nation 2015.Climate Change Conference in December 2015, in Paris (COP21), under the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCC).*

[65] Βλέπε: «*Ανακοίνωση της Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή οικονομική και κοινωνική Επιτροπή, την Επιτροπή περιφερειών και την Ευρωπαϊκή Τράπεζα επενδύσεων: Δέσμη Μέτρων για την Ενεργειακή ένωση. Στρατηγικό πλαίσιο για μια ανθεκτική ενεργειακή ένωση με μακρόπνοη πολιτική για την κλιματική αλλαγή» COM (2015) 80 final 25.02.2015, Brussels.*

συμπεριλαμβανομένης και της ΡΑΕ, καλούνται να εφαρμόσουν νέους ή/και τροποποιημένους ρυθμιστικούς κανόνες και νέες ρυθμιστικές πολιτικές. Ειδικότερα:

Η εφαρμογή της συμφωνίας των κρατών μελών των Ηνωμένων Εθνών για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής (Paris climate agreement) η οποία υπεγράφη στις 12 Δεκεμβρίου 2015 στο Παρίσι και τέθηκε σε ισχύ στις 4 Νοεμβρίου 2016 (με την επικύρωση της συμφωνίας από το σύνολο των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης), αναμένεται να προκαλέσει σημαντικές αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο του κλάδου της ενέργειας. Η Συμφωνία των Ηνωμένων Εθνών δεσμεύει τα κράτη να καθορίζουν τον εθνικό τους στόχο για την αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής[66]. Ως γενικός (και εθνικός) στόχος ορίζεται η μείωση των εκπομπών αερίων που προέρχονται από την οικονομική δραστηριότητα (συμπεριλαμβανομένης και της δραστηριότητας για την παραγωγή ενέργειας) και, προκαλούν το φαινόμενο της κλιματικής αλλαγής.

Νέες ρυθμιστικές προκλήσεις εγείρονται για τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές με την υιοθέτηση των ρυθμιστικών προτάσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί την Ενεργειακή Ένωση της Ευρώπης (Energy Union), οι οποίες αφορούν: α) την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ενέργειας, β) την ενεργειακή ασφάλεια, γ) την ενεργειακή αποδοτικότητα, δ) την απεξάρτηση του ενεργειακού μείγματος των κρατών μελών από τον άνθρακα, ε) την προώθηση της έρευνας και καινοτομίας και, στ) την ανταγωνιστικότητα[67].

Ήδη, εντός του 2018 ολοκληρώθηκε σε μεγάλο βαθμό ο επανασχεδιασμός των εθνικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση που είχε εκκινήσει με τη δημοσίευση του προτεινόμενου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πακέτου Κανονισμών και Οδηγιών για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Winter Package 2016) στις 30

---

[66] Η έναρξη της διαδικασίας της Συμφωνίας "*Paris Agreement", έχει* οριστεί το έτος 2020. Τα κράτη-μέλη των Ηνωμένων Εθνών που έχουν υπογράψει τη συμφωνία οφείλουν να ενημερώνουν για την πρόοδο που έχουν επιτύχει για την επίτευξη του εθνικού στόχου που τα ίδια έχουν θέσει. Ανά 5 έτη τα κράτη οφείλουν να επικαιροποιούν τους στόχους και τις πολιτικές τους.

[67] Η Επιτροπή πρότεινε και το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης με το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο αποδέχτηκαν (Φεβρουάριος 2015) 15 δράσεις στους παρακάτω τομείς**:** στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, στην ασφάλεια τροφοδοσίας των δικτύων ενέργειας (επαρκείς διασυνδέσεις και επάρκεια ισχύος), στην ανάπτυξη νέων υποδομών, στην προώθηση ειδικών έργων (Southern Corridor, LNG, E-Med), στη διαχείριση διακρατικών συμφωνιών στον τομέα της ενέργειας, στην Ευρωπαϊκή χρηματοδότηση έργων υποδομών Ευρωπαϊκού ενδιαφέροντος, στην ενίσχυση της διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της Ένωσης, στον νέο ρόλο/νέες αρμοδιότητες του ACER και των Ευρωπαίων διαχειριστών ENTSO-G και ENTSO-E, στην ανάλυση του κόστους και των τιμών ενέργειας στην Ενωσιακή επικράτεια, την ανάπτυξη των έξυπνων δικτύων, στην ενεργή συμμετοχή των καταναλωτών στην ενεργειακή αγορά, στην περιφερειακή συνεργασία, στην ενεργειακή εξοικονόμηση, στο εμπόριο ρύπων. Βλέπε: *COM (2015) 80 final 25.02.2015, Brussels* Τον Φεβρουάριο του 2017, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε τη δεύτερη έκθεσή της για την πρόοδο που έχει επιτευχθεί για την Ενεργειακή ένωση στην επικράτεια της ΕΕ. Τον Νοέμβριο του 2017 δημοσίευσε την Τρίτη της έκθεση. Βλέπε: *European Commission (2017) "State of the Energy Union" Report – 1 February 2017 και, European Commission (2017) "Third Report on the State of the Energy Union" 24 November 2017.*

Νοεμβρίου 2016. Σύμφωνα με το εν λόγω πακέτο των ρυθμιστικών προτάσεων (Κανονισμών και Οδηγιών), της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την ένωση των Ευρωπαϊκών δικτύων και των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας ιδιαίτερη έμφαση δίδεται: α) στην ανάπτυξη των αγορών λιανικής, β) στον επανακαθορισμό του τρόπου συμμετοχής των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, γ) στην ανάπτυξη των δικτύων διανομής και, δ) στην προστασία των καταναλωτών.

Πράγματι, στις 18 Δεκεμβρίου 2018, μετά από μια μακρά νομοπαρασκευαστική διαδικασία σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης, οι νέοι κανόνες για την καλύτερη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ συμφωνήθηκαν προσωρινά από διαπραγματευτές από το Συμβούλιο, το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Αυτό ολοκληρώνει τις πολιτικές διαπραγματεύσεις για τη δέσμη μέτρων για την Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους και αποτελεί σημαντικό βήμα για την ολοκλήρωση της Ενεργειακής Ένωσης και την καταπολέμηση της αλλαγής του κλίματος, ανταποκρινόμενο στις προτεραιότητες της Επιτροπής Juncker. Οι διαπραγματευτές μπόρεσαν να καταλήξουν σε πολιτική συμφωνία για τη νέα Οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια και τον Κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια.

Η ως άνω συμφωνία ακολουθεί προηγούμενες συμφωνίες σχετικά με την πρόταση για τη διακυβέρνηση, την αναθεωρημένη Οδηγία για την ενεργειακή απόδοση, την αναθεωρημένη Οδηγία για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, την Οδηγία για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και τους Κανονισμούς για την προετοιμασία των κινδύνων και τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

Ιδίως η Οδηγία 2018/2001 (ΕΕ L 328/21.12.2018)[68] για τις ΑΠΕ περιλαμβάνει πλέον έναν δεσμευτικό στόχο για την ανανεώσιμη ενέργεια για την Ευρωπαϊκή Ένωση για το έτος 2030, ο οποίος θα είναι 32%, με ρήτρα αναθεώρησης προς τα άνω μέχρι το 2023. Οι κανόνες συμβάλλουν επίσης στη δημιουργία ενός ευνοϊκού περιβάλλοντος για την επιτάχυνση των δημόσιων και ιδιωτικών επενδύσεων στην καινοτομία και τον εκσυγχρονισμό βασικών τομέων. Σκοπός της είναι να παράσχει κατευθυντήριες αρχές για τα συστήματα οικονομικής στήριξης των ΑΠΕ, την αυτοκατανάλωση από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, τις ενεργειακές κοινότητες και την τηλεθέρμανση. Επιδιώκει την ενίσχυση των μηχανισμών διασυνοριακής συνεργασίας, την απλούστευση των διοικητικών διαδικασιών, την ενίσχυση της βιωσιμότητας και των κριτηρίων εξοικονόμησης εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τα βιοκαύσιμα και την

[68] Η Οδηγία εκδόθηκε στις 11 Δεκεμβρίου 2018 και τα κράτη μέλη πρέπει να μεταφέρουν την αναθεωρημένη Οδηγία στην εθνική νομοθεσία έως τις 30 Ιουνίου 2021.

ενσωμάτωση της χρήσης των ΑΠΕ στον τομέα των μεταφορών και στον τομέα θέρμανσης και ψύξης.

Ειδικότερα, οι νέες προτάσεις σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ως άνω Οδηγία και ο Κανονισμός αποσκοπούν στην προσαρμογή των σημερινών κανόνων της αγοράς στις νέες συνθήκες της αγοράς. Εισάγουν ένα νέο όριο για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που είναι επιλέξιμες για τη λήψη επιδοτήσεων μέσω μηχανισμών δυναμικότητας. Επιχορηγήσεις στην παραγωγική ικανότητα εκπομπής αερίων ρύπων ύψους 550 g CO2 / kWh ή και περισσότερο θα καταργηθούν σταδιακά σύμφωνα με τους νέους κανόνες. Επιπλέον, ο καταναλωτής βρίσκεται στο επίκεντρο της μετάβασης στην καθαρή ενέργειας. Οι νέοι κανόνες επιτρέπουν την ενεργό συμμετοχή των καταναλωτών, ενώ παράλληλα θεσπίζουν ένα ισχυρό πλαίσιο για την προστασία αυτών. Επιτρέποντας την ελεύθερη κυκλοφορία της ηλεκτρικής ενέργειας όπου χρειάζεται, η κοινωνία θα επωφελείται όλο και περισσότερο από το διασυνοριακό εμπόριο και τον ανταγωνισμό. Θα κατευθύνουν τις επενδύσεις που είναι απαραίτητες για την ασφάλεια του εφοδιασμού, με ταυτόχρονη μείωση του άνθρακα στο ευρωπαϊκό ενεργειακό σύστημα. Ο νέος σχεδιασμός της αγοράς συμβάλλει επίσης στην επίτευξη του στόχου της ΕΕ να είναι ο παγκόσμιος ηγέτης στην παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, επιτρέποντας μεγαλύτερη ευελιξία για να υποστηριχθεί η αυξανόμενη διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο δίκτυο. Η στροφή προς ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και η αύξηση της ηλεκτροδότησης είναι ζωτικής σημασίας για την επίτευξη της απεξάρτησης από τον άνθρακα έως το 2050[69].

Νέοι αναθεωρημένοι κανόνες προωθούνται ήδη από το 2017 από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στην αγορά φυσικού αερίου, αρχικά με την υιοθέτηση του νέου Κανονισμού για την ασφάλεια και την επάρκεια τροφοδοσίας με φυσικό αέριο των Ευρωπαϊκών δικτύων μεταφοράς (Οκτώβριος 2017) και στη συνέχεια με την πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την αναθεώρηση της Οδηγίας για τη λειτουργία των αγορών φυσικού αερίου (Νοέμβριος 2017).

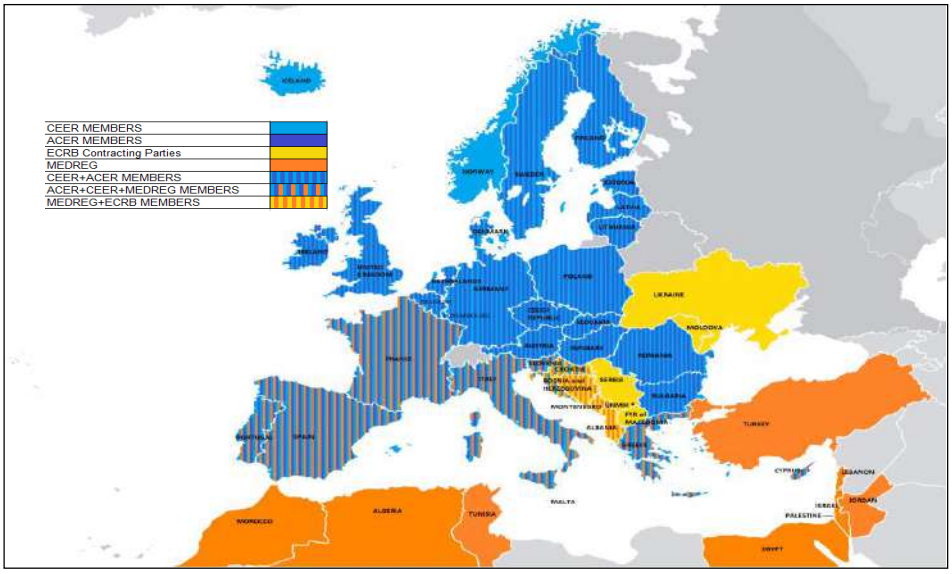
Τελικά, αναφορικά με τη δεύτερη ως άνω πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, και μετά από διαπραγματεύσεις ιδίως εντός του Συμβουλίου καθ' όλη τη διάρκεια του 2018, επετεύχθη πολιτική συμφωνία από διαπραγματευτές του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, του Συμβουλίου και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις 12 Φεβρουαρίου 2019. Η υιοθετηθείσα πρόταση φαίνεται να διασφαλίζει ότι οι διατάξεις της Οδηγίας για το φυσικό αέριο θα εφαρμόζονται στην επικράτεια της ΕΕ (χερσαία και θαλάσσια)

[69] Μετά από αυτή την πολιτική συμφωνία, τα κείμενα της Οδηγία ς και του Κανονισμού θα καταρτιστούν σε όλες τις γλώσσες της ΕΕ και στη συνέχεια θα πρέπει να εγκριθούν επισήμως από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο. Μόλις εγκριθούν και οι δύο συννομοθέτες τους προσεχείς μήνες, οι νέοι νόμοι θα δημοσιευθούν στην Επίσημη Εφημερίδα της Ένωσης. Ο Κανονισμός θα τεθεί αμέσως σε ισχύ και η Οδηγία θα πρέπει να μεταφερθεί στο εθνικό δίκαιο εντός 18 μηνών.

και προβλέπει αποτελεσματική εποπτεία για την εξασφάλιση της εφαρμογής των κανόνων της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της ΕΕ από τις εθνικές αρχές που εποπτεύονται από την Επιτροπή. Επίσης, ενισχύει τη διαφάνεια και τη συνεργασία μεταξύ των αρμόδιων εθνικών αρχών. Σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή οι νέοι κανόνες θα αυξήσουν τον ανταγωνισμό μεταξύ των προμηθευτών φυσικού αερίου και θα ενισχύσουν την ενεργειακή ασφάλεια σε ολόκληρη την ΕΕ. Η εξασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας όλων των μεγάλων αγωγών φυσικού αερίου προς και από τρίτες χώρες στο πλαίσιο καθεστώτος διαφανούς κανονιστικής εποπτείας θα μειώσει τις συγκρούσεις συμφερόντων μεταξύ των φορέων εκμετάλλευσης υποδομών και των προμηθευτών φυσικού αερίου, θα εγγυηθεί τον καθορισμό των δασμών χωρίς διακρίσεις και θα παράσχει ασφάλεια δικαίου για μελλοντικές επενδυτικές αποφάσεις[70].

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, στην παρούσα Έκθεση παρουσιάζεται συνοπτικά το έργο των ρυθμιστικών οργανισμών ενέργειας της Ε.Ε. (ACER, CEER), της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB) και των ρυθμιστών της Μεσογείου (MEDREG), η συνδρομή στην επιτυχή ολοκλήρωση του οποίου αποτελεί κύριο έργο της ΡΑΕ, καθώς η Αρχή συμμετέχει ενεργά και εργάζεται εντατικά στο πλαίσιο της λειτουργίας τους, αναγνωρίζοντας την ιδιαίτερη σημασία τους για τον εγχώριο και τον Ευρωπαϊκό κλάδο ενέργειας, καθώς και άλλες κεντρικές και περιφερειακές πρωτοβουλίες της ΡΑΕ σε διεθνές επίπεδο με την ίδια στόχευση.

[70] Μετά την πολιτική συμφωνία, το κείμενο της Οδηγίας θα καταρτιστεί σε όλες τις γλώσσες της ΕΕ και θα πρέπει να εγκριθεί επισήμως από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο. Μόλις εγκριθεί και από τους δύο συννομοθέτες τους προσεχείς μήνες, ο νέος νόμος θα δημοσιευθεί στην Επίσημη Εφημερίδα της Ένωσης. Η Οδηγία θα πρέπει να μεταφερθεί στο εθνικό δίκαιο εντός 9 μηνών.



Σχήμα 7-1 Οι χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, της Ενεργειακής Κοινότητας και της Μεσογείου, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στα διεθνή θεσμικά όργανα της ενέργειας: i) ACER, ii) CEER, iii) ECRB[71] και iv)MEDREG[72]

7.2 Ο Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER)

Η κύρια αποστολή του ACER, όπως αυτή ορίζεται με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 713/2009 είναι να συνεπικουρεί τις εθνικές αρχές ενέργειας να ασκούν τις ρυθμιστικές τους αρμοδιότητες και τα ρυθμιστικά τους καθήκοντα σε Ευρωπαϊκό επίπεδο και όποτε είναι αναγκαίο να συντονίζει τις δράσεις των εθνικών ρυθμιστικών αρχών σε ρυθμιστικά θέματα διασυνοριακού ενδιαφέροντος.

Ο ACER συμβάλλει στη διασφάλιση της σωστής λειτουργίας της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Βοηθά τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές

[71] *Δύο χώρες που δεν απεικονίζονται στο Χάρτη: Γεωργία και Αρμενία. Η Γεωργία συμμετέχει πλέον στις Συνεδρίες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου της Ενεργειακής Κοινότητας ως πλήρες μέλος και τον Ιανουάριο του 2018 ανέλαβε την Προεδρία του Ρυθμιστικού Συμβουλίου για τα επόμενα 2 έτη. Η Αρμενία διατηρεί το καθεστώς του παρατηρητή στην ενεργειακή Κοινότητα και στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο (ECRB) από το έτος 2011. Το καθεστώς του Παρατηρητή στην Ενεργειακή Κοινότητα (και το ECRB) διατηρούν η Τουρκία και η Νορβηγία. Τον Ιανουάριο του 2018 η ρυθμιστική αρχή του Μαυροβουνίου υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό ACER για τη συμμετοχή της ως παρατηρητή στις Ομάδες εργασίας του εν λόγω Οργανισμού. Είναι η πρώτη ρυθμιστική Αρχή της Ενεργειακής κοινότητας που συμμετέχει στον Οργανισμό ACER.*

[72] *Εντός του 2018 προστέθηκαν ο Λίβανος και η Τυνησία.*

να ασκούν τη ρυθμιστική τους λειτουργία σε ευρωπαϊκό επίπεδο και, όπου χρειάζεται, συντονίζει το έργο τους[73].

Πιο συγκεκριμένα, ο ACER:

- συμπληρώνει και συντονίζει τις εργασίες των εθνικών ρυθμιστικών αρχών,
- βοηθά στη διαμόρφωση των κανόνων λειτουργίας των ευρωπαϊκών υποδομών δικτύων,
- όπου απαιτείται, λαμβάνει δεσμευτικές ατομικές αποφάσεις σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις πρόσβασης και λειτουργικής ασφάλειας για τις διασυνοριακές υποδομές,
- συμβουλεύει τα ευρωπαϊκά θεσμικά όργανα σε θέματα που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο,
- παρακολουθεί τις εσωτερικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και αναφέρει τα πορίσματά του και
- παρακολουθεί τις αγορές χονδρικής ενέργειας για τον εντοπισμό και την αποτροπή φαινομένων κατάχρησης, σε στενή συνεργασία με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές (ανέλαβε τη λειτουργία αυτή το 2012 βάσει του κανονισμού 1227/2011 της ΕΕ για την ακεραιότητα και διαφάνεια της αγοράς χονδρικής πώλησης ενέργειας).

Το νέο πακέτο προτεινόμενων από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Κανονισμών και Οδηγιών για τις εθνικές αγορές και τα εθνικά δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε. όπως αυτό συμφωνήθηκε πολιτικά κατά τα ανωτέρω εντός του 2018 θα ενισχύσει περαιτέρω τις αρμοδιότητες του Οργανισμού. Ειδικότερα, οι αρμοδιότητες του Οργανισμού αναμένεται να ενισχυθούν περαιτέρω με νέες νομοθετικές πράξεις οι οποίες θα περιλαμβάνουν αρμοδιότητες για τον έλεγχο και την παρακολούθηση της λειτουργίας των Ευρωπαϊκών οργανισμών των διαχειριστών των εθνικών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργεια και φυσικού αερίου *(ENTSOs)* αλλά και των υπό ίδρυση Ευρωπαϊκών οργανισμών των διαχειριστών εθνικών δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου *(ENDSOs)* όπως και τον έλεγχο και την παρακολούθηση της λειτουργίας των νέων φορέων για τη λειτουργία των αγορών ενέργειας στις διασυνοριακές διασυνδέσεις *(Network Electricity Market Operators -NEMOs),* τα περιφερειακά κέντρα συντονισμού της λειτουργίας των εθνικών δικτύων μεταφοράς

[73] Ο πρόδρομος της ACER ήταν η Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστικών Αρχών για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο (ERGEG), μια επίσημη συμβουλευτική ομάδα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και η οποία συστάθηκε από την Επιτροπή το 2003 (απόφαση 2003/796 / ΕΚ). Με την πλήρη λειτουργία του ACER (από τον Μάρτιο του 2011), ο ERGEG διαλύθηκε (απόφαση της Επιτροπής της 16ης Μαΐου 2011 για την κατάργηση της απόφασης 2003/796 / ΕΚ) από την 1η Ιουλίου 2011.

ηλεκτρικής ενέργειας και την αναθεώρηση του Κανονισμού για τη διασφάλιση τροφοδοσίας με ηλεκτρική ενέργεια των δικτύων μεταφοράς[74].

7.2.1 **Η Οργανωτική Δομή του ACER**

Ο Οργανισμός αποτελείται από: α) το διοικητικό συμβούλιο, β) το ρυθμιστικό συμβούλιο, γ) τον διευθυντή και δ) το συμβούλιο προσφυγών.

7.2.1.1 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο του ACER (Board of Regulators)

Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο απαρτίζεται από:

α) ανώτερους εκπροσώπους των ρυθμιστικών αρχών, όπως προβλέπονται στο άρθρο 35 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ και στο άρθρο 39 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/73/ΕΚ, και έναν αναπληρωτή ανά κράτος μέλος από το εν ενεργεία ανώτερο προσωπικό των εν λόγω αρχών·

β) έναν εκπρόσωπο της Επιτροπής, χωρίς δικαίωμα ψήφου στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο.

Μόνον ένας εκπρόσωπος ανά κράτος μέλος από την εθνική ρυθμιστική αρχή γίνεται δεκτός στο ρυθμιστικό συμβούλιο.

Το ρυθμιστικό συμβούλιο γνωμοδοτεί προς τον διευθυντή σχετικά με τις γνώμες, συστάσεις και αποφάσεις που αναφέρονται στα επιμέρους άρθρα του ιδρυτικού Κανονισμού και οι οποίες εξετάζονται προς έγκριση. Επιπλέον, το ρυθμιστικό συμβούλιο, στο πεδίο της αρμοδιότητάς του, καθοδηγεί τον διευθυντή κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του. Το ρυθμιστικό συμβούλιο ενεργεί ανεξάρτητα και δεν επιζητεί ούτε δέχεται οδηγίες από καμία κυβέρνηση κράτους μέλους, την Επιτροπή ή άλλη δημόσια ή ιδιωτική οντότητα.

Κάθε ρυθμιστική αρχή είναι υπεύθυνη για τον ορισμό αναπληρωτή από το υφιστάμενο προσωπικό της εθνικής ρυθμιστικής αρχής. Το ρυθμιστικό συμβούλιο αποφασίζει με πλειοψηφία δύο τρίτων των παρόντων μελών του. Κάθε μέλος ή αναπληρωτής διαθέτει μία ψήφο. Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο συνεδριάζει κατά κανόνα μια φορά κάθε μήνα στην έδρα του Οργανισμού στη Λιουμπλιάνα της Σλοβενίας. Κατά παρέκκλιση, το Συμβούλιο μπορεί να συνεδριάσει στην έδρα των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (CEER), στις Βρυξέλλες ή σε άλλη πόλη (Μαδρίτη, Φλωρεντία κτλ.).

[74]Μεταξύ των νέων αρμοδιοτήτων που προβλέπει το νέο πακέτο για τον Οργανισμό ACER είναι και η επίβλεψη των περιφερειακών κέντρων των εθνικών Διαχειριστών για τη διαχείριση των διασυνδέσεων των εθνικών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Regional Operation Centers, ROCs) .

7.2.1.2 Οι Ομάδες Εργασίας του ACER (ACER Working Groups)

Ο κύριος ρόλος των Ομάδων Εργασίας είναι η επιβοήθηση σε πρωτογενές επίπεδο των εργασιών του Οργανισμού, συνδράμοντας με τις εμπειρίες των μελών τους και τις προτάσεις τους ανά πεδίο εξειδίκευσης τον Διευθυντή και το Ρυθμιστικό Συμβούλιο του Οργανισμού.

Το 2018 λειτούργησαν τρεις (3) κύριες Ομάδες Εργασίας (Working Groups) :

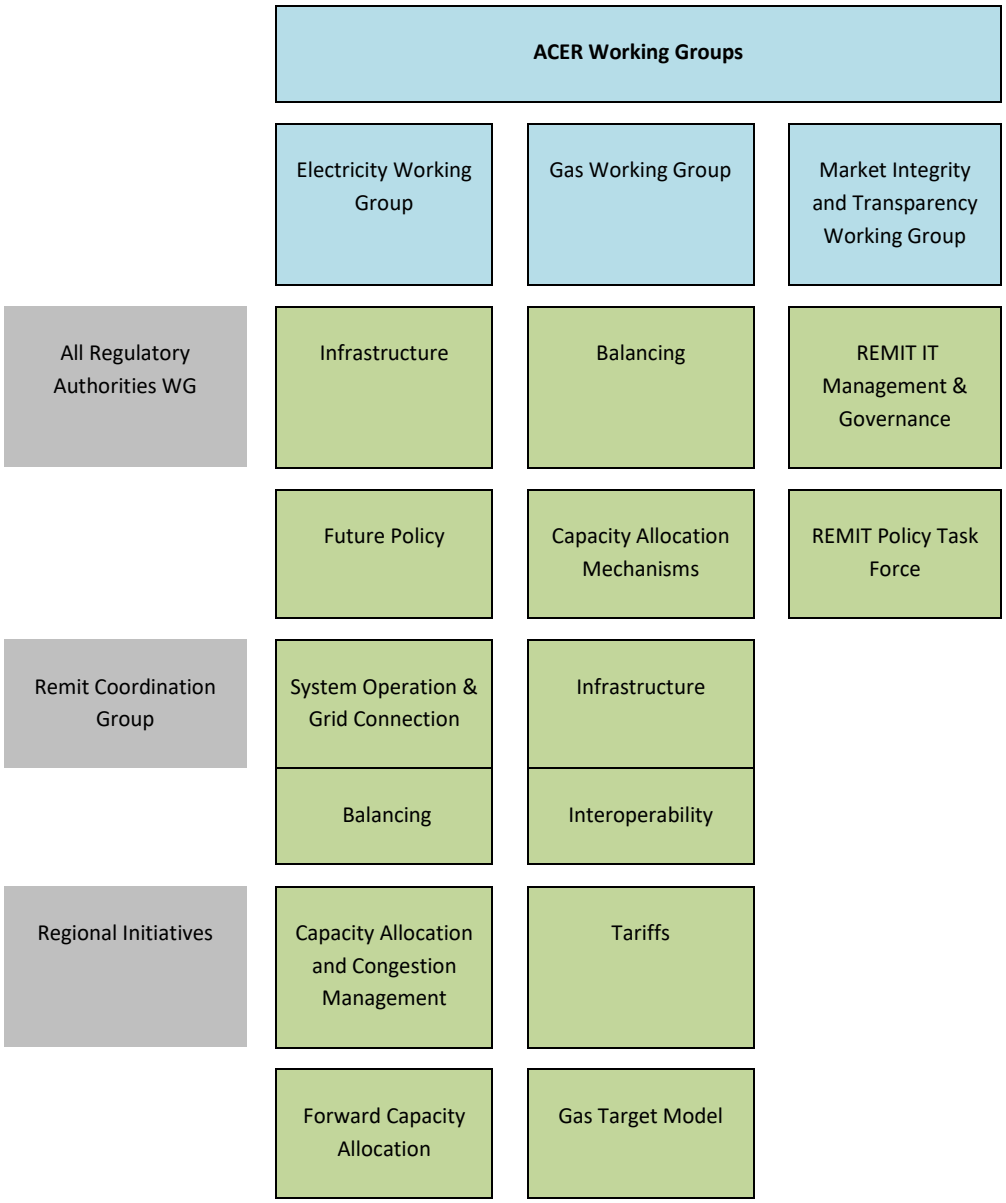
- Η Ομάδα Εργασίας για το φυσικό αέριο.
- Η Ομάδα Εργασίας για τον ηλεκτρισμό.
- Η Ομάδα Εργασίας για τον έλεγχο, την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στις χονδρεμπορικές αγορές (Κανονισμός REMIT, 1227/2011).

Οι Ομάδες Εργασίας αποτελούνται από στελέχη των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και του Οργανισμού. Οι επικεφαλής των Ομάδων Εργασίας ορίζονται από τον Διευθυντή του Οργανισμού για χρονική περίοδο δύο ετών μετά από σχετική προηγούμενη σύσταση του Ρυθμιστικού Συμβουλίου.

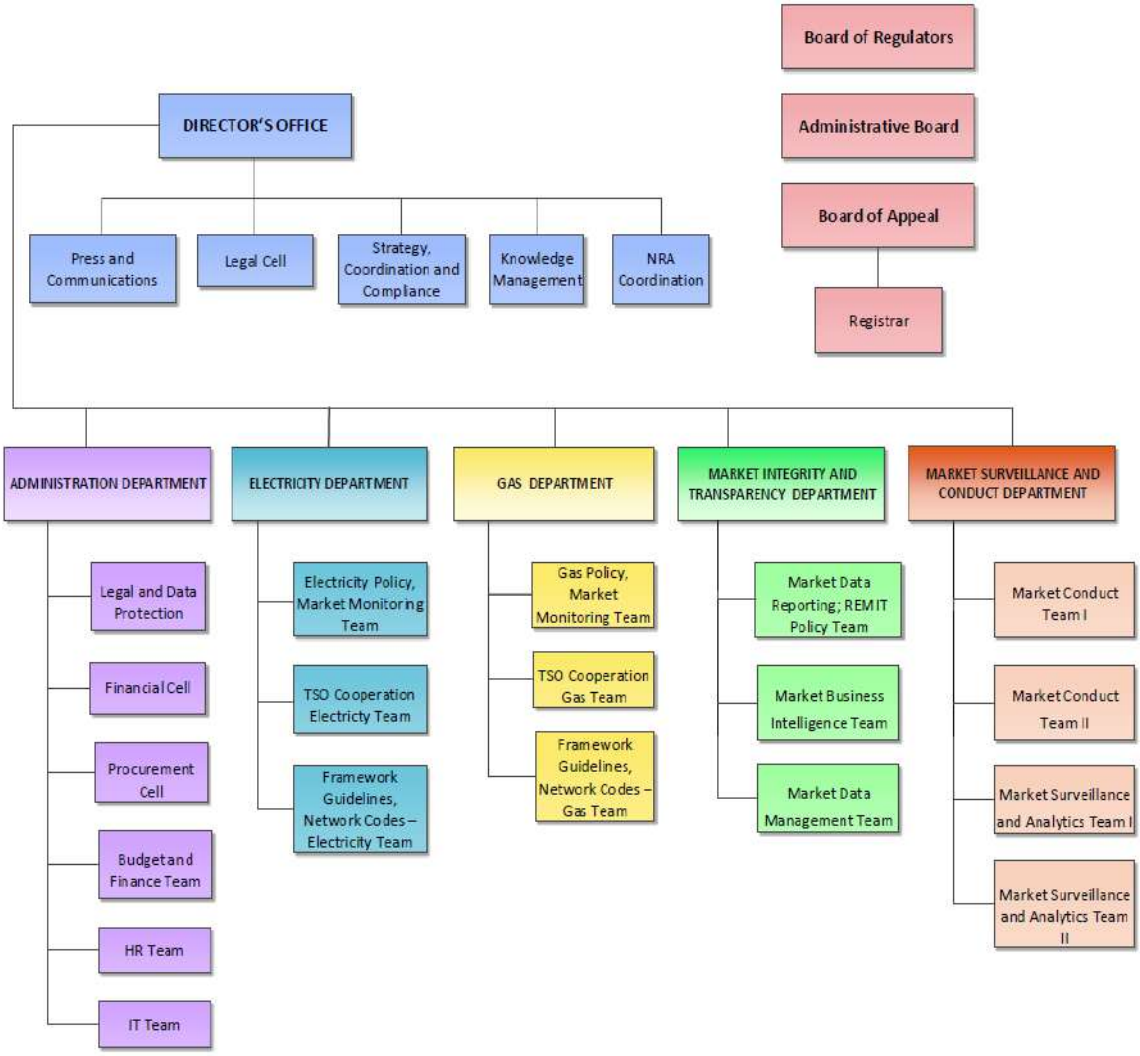
Κάθε Ομάδα Εργασίας μπορεί να συστήνει υπο-ομάδες (Task Forces) οι οποίες καλούνται να εξετάσουν ειδικά ρυθμιστικά θέματα. Τόσο ο αριθμός των ομάδων εργασίας όσο και ο αριθμός των υπο-ομάδων τους μπορούν να μεταβάλλονται με απόφαση του Ρυθμιστικού Συμβουλίου, με κύριο στόχο να ανταποκρίνονται αποτελεσματικότερα στις προτεραιότητες και το εν γένει ρυθμιστικό πλαίσιο μέσα στο οποίο ο Οργανισμός και οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές καλούνται να λειτουργήσουν αποτελεσματικά. Ειδικότερα, εντός του 2018 λειτούργησαν συνολικά 14 υπο-ομάδες εργασίας.

Ακολουθεί πίνακας με το σύνολο των Ομάδων εργασιών και των υποομάδων τους που δραστηριοποιήθηκαν το έτος 2018 στο πλαίσιο του Οργανισμού[75] :

[75]Αναλυτικότερη αναφορά σχετική με τις ομάδες εργασίας:
https://www.acer.europa.eu/en/The_agency/Organisation/Working_groups/Pages/default.aspx



Ακολουθεί το οργανόγραμμα το οποίο παρουσιάζει την εσωτερική δομή του Οργανισμού:



7.3 Περιγραφή του Ευρωπαϊκού Ρυθμιστικού Χάρτη στην Ενέργεια το 2018

7.3.1 Οι Εργασίες του ACER το 2018

Το 2018 οι εργασίες του ACER επικεντρώθηκαν: α) στην ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, β) στη βελτίωση του ρυθμιστικού πλαισίου για την ενθάρρυνση νέων επενδύσεων στα δίκτυα υποδομών ενέργειας των Ευρωπαϊκών κρατών μελών και κυρίως στις μεταξύ τους διασυνοριακές διασυνδέσεις, γ) στην παρακολούθηση της λειτουργίας της αγοράς ενέργειας, δ) στις απαραίτητες θεσμικές μεταρρυθμίσεις και ε) στην επεξεργασία των προτεινόμενων από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή νέων κανονισμών και οδηγιών για την αγορά ηλεκτρικής

ενέργειας (Winter Package Νοέμβριος 2016) και φυσικού αερίου (αναθεώρηση της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ)[76].

Το 2018 η ΡΑΕ συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στις εργασίες του Οργανισμού, όπως αυτές έλαβαν χώρα στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο, στις Ομάδες Εργασίας και στις υπο-ομάδες του[77].

7.3.1.1 Σχετικά με την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, ο Οργανισμός παρήγαγε πλήθος γνωμών και εκθέσεων, ορισμένες εκ των οποίων παρουσιάζονται ενδεικτικά και κατά χρονολογική σειρά κάτωθι:

- Opinion on ENTSO-E's Annual Winter Outlook and Summer Review

Τον Ιανουάριο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη σχετικά με την ετήσια έκθεση του ENTSO-E για τη χειμερινή περίοδο καθώς και για την προηγούμενη καλοκαιρινή περίοδο. Τα δεδομένα υπό εξέταση που προέκυψαν μετά από την απάντηση ερωτηματολογίου από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και μετά από την απόκτηση ιστορικών μετεωρολογικών στοιχείων, εξυπηρετούν δύο σκοπούς: αφενός να κάνουν γνωστή την ανάλυση επάρκειας των Διαχειριστών προκειμένου να γίνει ευκολότερος ο σχεδιασμός επανορθωτικών κινήσεων και αφετέρου να μειώσουν τον κίνδυνο απειλών στο σύστημα. Με την εισαγωγή δύο κεφαλαίων σχετικά με τη διενέργεια stress test και αξιολόγησης ρίσκου αλλά και την αντιμετώπιση διακοπών, η Έκθεση αυτή θα αποτυπώνει στο εξής

[76] Κατά τα προηγούμενα έτη οι Ευρωπαϊκές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας σε συνεργασία με τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς κλήθηκαν να αναπτύξουν κώδικες λειτουργίας των συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου με κύριο σκοπό να προάγουν την αποτελεσματική διαχείριση και τη διαφάνεια στην πρόσβαση των επιχειρήσεων ενέργειας (δημόσιων και ιδιωτικών) στα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στα συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου. Η ανάπτυξη και η έκδοση κωδίκων για τη λειτουργία των συστημάτων μεταφοράς κρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση ως αναγκαία προϋπόθεση για την ολοκλήρωση της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Σημειώνεται ότι η ανάπτυξη, ολοκλήρωση και η έγκριση κάθε κώδικα είναι μια μακροχρόνια διαδικασία που απαιτεί από την πλευρά των εθνικών ρυθμιστικών αρχών τις ακόλουθες δράσεις: α) την παρακολούθηση των εργασιών ανάπτυξης των κωδίκων, β) την ανταλλαγή εμπειρίας, γ) τη διαβούλευση με τον εθνικό διαχειριστή (τους εθνικούς διαχειριστές) του συστήματος μεταφοράς και με τους συμμετέχοντες στις εθνικές αγορές ενέργειας, και τέλος δ) τροποποιήσεις στους ισχύοντες εθνικούς κώδικες. Το 2018 είχε πλέον ολοκληρωθεί η συγγραφή των ευρωπαϊκών Κωδίκων δικτύου και ο Οργανισμός εστίασε στην πλήρη εφαρμογή τους.

[77] Στις 5 Ιουλίου του 2018 έλαβε χώρα το 7ο Ετήσιο Συνέδριο του Οργανισμού στο οποίο, μεταξύ άλλων, συζητήθηκαν οι τεχνολογικές εξελίξεις που είναι ραγδαίες στον τομέα της ενέργειας καθώς και η σημασία της σύζευξης των αγορών ενέργειας σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Η αυξημένη χρήση ανανεώσιμων πηγών για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και η τιμολόγηση της ενέργειας γενικότερα επηρεάζουν άμεσα το κομμάτι της Έξυπνης Ενέργειας η οποία θα διακινείται μέσω των Έξυπνων Δικτύων. Επισημάνθηκε επίσης πως ο Οργανισμός τα τελευταία 7 χρόνια έχει επιδείξει σημαντικό έργο για την ολοκλήρωση των αγορών ενέργειας στην Ευρώπη.

ζητήματα κυβερνοασφάλειας και ακραίων καιρικών φαινομένων. Συμπερασματικά, η Ευρώπη έχει επαρκές επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για να ισοσταθμίσει τη ζήτηση με την προσφορά για το χειμώνα του 2017-2018. Μόνο ορισμένες χώρες ίσως στηριχθούν σε εισαγωγές σε περίπτωση ακραίων καιρικών φαινομένων, ωστόσο δεν κρίνεται επικίνδυνο για την ενεργειακή ασφάλειά τους. Επίσης, ίσως κάποιες χώρες χρειαστεί στο μέλλον να μειώσουν την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές λόγω υπερπαραγωγής που υπερβαίνει το επίπεδο της ζήτησης. Όσον αφορά το καλοκαίρι του 2017, φαίνεται πως κανένα συμβάν δεν έχει προκαλέσει κάποιο πρόβλημα στο ηλεκτρικό σύστημα.[78]

- **Annual Report on Contractual Congestion at Interconnection Points**

Σκοπός της Έκθεσης αυτής που δημοσιεύτηκε τον Μάιο 2018 είναι να προσδιορίσει τη συμβατική συμφόρηση στα Σημεία Διασύνδεσης χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επίσης, η Έκθεση στοχεύει στην ανίχνευση τουλάχιστον μίας συνθήκης που να ισχύει σύμφωνα με την παράγραφο 2.2.3(1) του οδικού χάρτη για τη διαδικασία διαχείρισης συμφόρησης στην περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2017 έως 31η Δεκεμβρίου 2019.[79]

- **Agency Opinion on the Manual of Procedures for the ENTSO-E Transparency Platform**

Τον Ιούνιο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη σχετικά με το σχέδιο του Εγχειριδίου Διαδικασιών της Πλατφόρμας Διαφάνειας του ENTSO-E, το οποίο αποτελεί ένα συνοπτικό βασικό έγγραφο που αναφέρεται σε λεπτομερέστερα έγγραφα, όπως το έγγραφο DDD και το έγγραφο BRS.[80]

- **ACER Demand Connection NC and Requirements for Grid Connection NC Implementation Monitoring Report**

Τον Ιούλιο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Έκθεση Παρακολούθησης της προόδου υλοποίησης των εν θέματι Κωδίκων. Συγκεκριμένα, η εν λόγω Έκθεση περιείχε:

- εντοπισμό των προκλήσεων κατά την εφαρμογή του κώδικα δικτύου και
- προτάσεις συγκεκριμένων δράσεων και βέλτιστων πρακτικών που μπορούν να οδηγήσουν σε πιο αποτελεσματική εφαρμογή του κώδικα.[81]

---

[78] *ACER Opinion on ENTSO-E's Annual Winter Outlook and Summer Review. ACER, 30 January 2018, Ljubljana, Slovenia*

[79] Βλέπε: *ACER Annual Report on Contractual Congestion at Interconnection Points. ACER, 31 May 2018, Ljubljana, Slovenia*

[80] Βλέπε: *ACER Agency Opinion on the Manual of Procedures for the ENTSO-E Transparency Platform. ACER, 13 June 2018, Ljubljana, Slovenia*

[81] Βλέπε: *ACER Demand Connection NC and Requirements for Grid Connection NC Implementation Monitoring Report. ACER, 2 August 2018, Ljubljana, Slovenia*

- **ACER Report on the implementation of the Balancing Network Code (Third edition)**

Τον Αύγουστο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε την τρίτη έκδοση της Έκθεσής του σχετικά με την εφαρμογή του Κώδικα Εξισορρόπησης. Ο Οργανισμός παρατήρησε ιδίως:

- την καθυστέρηση όσον αφορά την υιοθέτηση του παραπάνω καθεστώτος,
- τον σημαντικό ρόλο που παίζουν οι Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς στην εξισορρόπηση των βραχυχρόνιων αγορών και
- την ανάγκη για ισότιμη πρόσβαση στην πληροφόρηση για το καθεστώς εξισορρόπησης όλων των εμπλεκόμενων φορέων

Για αυτόν το λόγο ο Οργανισμός προτείνει:

- την περεταίρω παρακολούθηση των αλλαγών του καθεστώτος εξισορρόπησης στο κάθε κράτος-μέλος και
- την παροχή πληροφοριών από την πλευρά των κρατών-μελών προς τον Οργανισμό που αφορούν το καθεστώς εξισορρόπησης.[82]

- **ACER Opinion on ENTSO-E's Annual Report 2017**

Τον Σεπτέμβριο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη επί της ετήσιας έκθεσης του ENTSO-E, όπου υπογραμμίζεται η συνεισφορά του ENTSO-E στους τομείς της ολοκλήρωσης της αγοράς ηλεκτρισμού, την ανάπτυξη υποδομών, την έρευνα, την ανάπτυξη και την καινοτομία, την περιφερειακή συνεργασία και την ψηφιοποίηση της σχετικής αγοράς. Η Έκθεση αυτή αποτυπώνει με διαφανή τρόπο τις διαδικασίες εκείνες με τις οποίες λειτουργεί ο ENTSO-E. Παράλληλα, δίνεται έμφαση στους κώδικες των συστημάτων μεταφοράς και στην εφαρμογή τους. Όλα τα παραπάνω θα πρέπει να ευνοούν την καταπολέμηση των διακρίσεων, τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την ασφαλή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.[83]

- **ACER Opinion on ENTSO-E's Annual Summer Supply Outlook and Winter Review**

[82] Βλέπε: *ACER Report on the implementation of the Balancing Network Code (Third edition). ACER, 6 August 2018, Ljubljana, Slovenia*
[83] Βλέπε: *ACER Opinion on ENTSO-E's Annual Report 2017. ACER, 2 October 2018, Ljubljana, Slovenia*

Τον Οκτώβριο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη σχετικά με έκθεση του ENTSO-E αφενός για τη θερινή τροφοδοσία για το έτος 2018, όπου καλεί εκ νέου τον ENTSO-E να ολοκληρώσει τις βελτιώσεις στην υπό χρήση μεθοδολογία και ειδικότερα επί της «πιθανολογικής προσέγγισης» (probabilistic approach), όπως άλλωστε είχε διαφανεί ήδη στις διαβουλεύσεις για το καλοκαίρι του 2014 σχετικά με τη μεθοδολογία-στόχο για τις αξιολογήσεις επάρκειας.

Αναφορικά δε με τη χειμερινή περίοδο (29.01.2017 – 01.04.2018) ο Οργανισμός αναμένει όφελος από την κάλυψη όλων των μηνών του έτους (συμπεριλαμβανομένων του Απριλίου, του Μαΐου, του Οκτωβρίου και του Νοεμβρίου), οι οποίοι επί του παρόντος δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ENTSO-E, ενώ πρωτίστως σημειώνει ότι η παρούσα έκδοση απολείπεται μιας επιπλέον επισκόπησης των καταγεγραμμένων παραβιάσεων τάσης και σημαντικών αποκλίσεων συχνότητας, αλλά και της απόκλισης των καταστάσεων αυτών με την πρόβλεψη της προηγούμενης προοπτικής (σύγκριση των "seasonal outlook" και "seasonal reviews").[84]

- **ACER Report to the European Commission on the implementation of the ITC mechanism in 2017**

Τον Οκτώβριο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Έκθεση σχετικά με το Μηχανισμό Αποζημίωσης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC) ο οποίος σχετίζεται με την αποζημίωση των Διαχειριστών λόγω της διασυνοριακής ανταλλαγής ηλεκτρικού ρεύματος. Ο υπολογισμός των αποζημιώσεων αυτών εξετάστηκε στην παρούσα Έκθεση, και έναντι του 2016 παρέμεινε σταθερός για το έτος 2017.[85]

7.3.1.2 Σχετικά με την αγορά Φυσικού Αερίου

- **5th Implementation Monitoring Report on Contractual Congestion at Interconnection Points**

Τον Μάϊο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε την πέμπτη κατά σειρά Έκθεση στο πλαίσιο παρακολούθησης της συμβολαιακής συμφόρησης (contractual congestion), ήτοι μια κατάσταση όπου η αιτούμενη ζήτηση (βάσει των συμβολαίων) δυναμικότητας μεταφοράς υπερβαίνει την πραγματική δυναμικότητα μεταφοράς του δικτύου (σ.σ. την τεχνική ικανότητα του). Τα κύρια συμπεράσματα τα οποία μπορούν να εξαχθούν από την Έκθεση αυτή είναι τα εξής: ο Οργανισμός έχει διαπιστώσει την ύπαρξη συμβολαιακής συμφόρησης σε λιγότερο από 7% των σημείων εισόδου και εξόδου του

[84] Βλέπε: *ACER Opinion No 08/2018 on ENTSO-E's Annual Summer Supply Outlook and Winter Review. ACER, 2 October 2018, Ljubljana, Slovenia*

[85] Βλέπε: *ACER Report to the European Commission on the implementation of the ITC mechanism in 2017. ACER, 31 October 2018, Ljubljana, Slovenia*

συνόλου των διασυνδέσεων των αγωγών φυσικού αερίου. Δηλαδή, 17 διασυνδέσεις από το σύνολο των 262 διασυνδέσεων παρουσίαζαν συμβολαιακή συμφόρηση το έτος 2017.[86]

- **ACER Decision on ENTSO-G's Summer Supply Outlook 2018**

Τον Ιούλιο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Έκθεση σχετικά με τη θερινή τροφοδοσία φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ένωση η οποία ήταν στα ίδια επίπεδα για το 2017 σε σύγκριση με το 2016, αντί της πτωτικής τάσης που παρατηρήθηκε κατά τα προηγούμενα έτη. Ταυτόχρονα παρατηρήθηκε αύξηση της εισαγωγής φυσικού αερίου από τη Ρωσία.

Η υπόγεια αποθήκευση φυσικού αερίου (UGS) διαδραματίζει σημαντικό ρόλο στην εξυπηρέτηση της εποχικής διακύμανσης της ζήτησης φυσικού αερίου στην Ευρώπη, επιτρέποντας την αποθήκευση αερίου κατά τη διάρκεια των περιόδων χαμηλής ζήτησης το καλοκαίρι και την αποδέσμευση του αποθηκευμένου αερίου κατά τη διάρκεια των περιόδων υψηλότερης ζήτησης τον χειμώνα.[87]

- **Report on the methodologies and parameters used to determine the allowed or target revenues of gas transmission system operators**

Τον Οκτώβριο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Έκθεση, στόχος της οποίας ήταν η τεκμηρίωση και η συγκριτική επισκόπηση των μεθοδολογιών που χρησιμοποιούνται από τις ρυθμιστικές αρχές σε ολόκληρη την ΕΕ κατά τον καθορισμό των επιτρεπόμενων εσόδων των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς φυσικού αερίου.[88]

- **ACER Opinion on the ENTSO-G's Winter Supply Outlook**

Τον Ιανουάριο 2019 ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη για την εξέλιξη της χειμερινής τροφοδοσίας φυσικού αερίου. Η ανάλυση του ENTSO-G εξετάζει την πιθανή εξέλιξη του εφοδιασμού με αέριο και του φυσικού αερίου που βρίσκεται σε υπόγεια αποθήκη (UGS) κατά τη χειμερινή περίοδο, καθώς και στην ικανότητα των υποδομών να καλύψει τη ζήτηση φυσικού αερίου, και ειδικά για την αντιμετώπιση καταστάσεων υψηλού επιπέδου ζήτησης. Η ανάλυση περιέχει επίσης υποθέσεις όπως το επίπεδο της ζήτησης και προσφοράς φυσικού αερίου, ανάλυση του επιπέδου αποθήκευσης κατά τη διάρκεια της καλοκαιρινής περιόδου για την εκτέλεση της μοντελοποίησης του

[86] Βλέπε: *5th Implementation Monitoring Report on Contractual Congestion at Interconnection Points. ACER, 31 May 2018, Ljubljana, Slovenia*
[87] Βλέπε: *ACER Decision on ENTSO-G's Summer Supply Outlook 2018. ACER, 23 July 2018, Ljubljana, Slovenia*
[88] Βλέπε: *Economic Consulting Associates (submitted to ACER) Report on the methodologies and parameters used to determine the allowed or target revenues of gas transmission system operators. Economic Consulting Associates, September 2018, London, United Kingdom*

συστήματος, τα αποτελέσματα της μοντελοποίησης για μια "αναφορά" όσον αφορά το ισοζύγιο ζήτησης και προσφοράς και την εξέλιξη των επιπέδων φυσικού αερίου. Περιέχει, επίσης, τα αποτελέσματα μιας ανάλυσης που υπογραμμίζει την κατάσταση του συστήματος σε σενάρια υψηλής ζήτησης και διαταραχών ορισμένων οδών παροχής αερίου.[89]

7.3.1.3 Σχετικά με έργα υποδομών και τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος

Σύμφωνα με τον Κανονισμό 347/2013 της 17ης Απριλίου 2013, για την ολοκλήρωση των αγορών ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση προβλέπεται η υλοποίηση Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος.[90] Η σχετική λίστα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής επικαιροποιείται κάθε δύο χρόνια. Το 2017 η Επιτροπή δημοσίευσε την πλέον πρόσφατη σχετική λίστα. Το 2018 ο Οργανισμός παρήγαγε σχετικά με έργα υποδομών και τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος τα κάτωθι:

- **Third Edition of the Agency's Summary Report on Cross-Border Cost Allocation Decisions Status update as of March 2018**

Η τρίτη έκδοση της Συνοπτικής Έκθεσης που δημοσιεύτηκε στις 18 Μαΐου 2018, παρέχει πληροφορίες σχετικά με τις αποφάσεις αιτήσεων για επενδύσεις, συμπεριλαμβανομένων των αποφάσεων διασυνοριακής κατανομής του κόστους

---

[89] Βλέπε: *ACER Opinion on the ENTSO-G's Winter Supply Outlook. ACER, 9 January 2019, Ljubljana, Slovenia*

[90] Ο Κανονισμός 347/2013 α) προβλέπει τον προσδιορισμό των απαραίτητων έργων κοινού ενδιαφέροντος για την υλοποίηση των διαδρόμων και ζωνών προτεραιότητας, τα οποία εμπίπτουν στις κατηγορίες ενεργειακών υποδομών ηλεκτρισμού, αερίου, πετρελαίου και διοξειδίου του άνθρακα, β) διευκολύνει την έγκαιρη υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος με τον εξορθολογισμό, τον στενότερο συντονισμό και την επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης και με την αύξηση της συμμετοχής των πολιτών, γ) προβλέπει κανόνες και καθοδήγηση για τον διασυνοριακό επιμερισμό του κόστους και κίνητρα σχετικά με τον κίνδυνο σε ό,τι αφορά τα έργα κοινού ενδιαφέροντος και τέλος, δ) καθορίζει τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας των έργων κοινού ενδιαφέροντος για χρηματοδοτική στήριξη από την Ένωση. Για την υλοποίηση των στόχων του κανονισμού ο Οργανισμός σε συνεργασία με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή συνέχισε να συστήνει μέτρα προς τους διαχειριστές και τους μετέχοντες στις αγορές ενέργειας που ενισχύουν την αποτελεσματικότητα και την ταχύτερη υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος. Πιο συγκεκριμένα, ο Κανονισμός 347/2013 καθορίζει διαδρόμους και ζώνες προτεραιότητας ενεργειακών υποδομών, για κάθε διάδρομο και ζώνη προτεραιότητας συστήνονται ομάδες παρακολούθησης τόσο για τα έργα ηλεκτρικής ενέργειας όσο και για έργα του φυσικού αερίου. Κάθε ομάδα απαρτίζεται από: εκπροσώπους των κρατών μελών, των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, των διαχειριστών των συστημάτων μεταφοράς, του Οργανισμού, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, φορέων υλοποίησης των έργων και εκπροσώπους του Ευρωπαϊκού Οργανισμού των Διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου (ανάλογα με τον διάδρομο). Οι Ομάδες συνεδριάζουν όποτε κρίνεται απαραίτητο και εξετάζουν τους κινδύνους που αντιμετωπίζει κάθε έργο, τις διασυνοριακές συνέπειες από την υλοποίηση ή μη του συγκεκριμένου έργου, τη λίστα των προτεινόμενων έργων, τη δυνατότητα συγχώνευσης έργων/ ζωνών σε περιφερειακό επίπεδο. Οι εθνικές αρχές οφείλουν να καταθέτουν λίστα με τα έργα κοινού ενδιαφέροντος στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Από την πλευρά της, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή μετά από την τελική αξιολόγηση δημοσιεύει τη λίστα του συνόλου των έργων κοινού ενδιαφέροντος στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια.

(αποφάσεις CBCA), για τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI) που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο και τα οποία εγκρίθηκαν είτε από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές είτε από την τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

Το 70% των επενδυτικών αιτημάτων (21 από τα 30) αφορά εσωτερικά έργα, δηλαδή τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος που αναπτύσσονται σε μία μόνο χώρα. Το 30% αφορά διασυνδέσεις, δηλαδή έργα που υλοποιούνται σε τουλάχιστον δύο χώρες. Στις περισσότερες περιπτώσεις, οι Ρυθμιστικές Αρχές ανέφεραν διαβουλεύσεις των Διαχειριστών των κρατών-μελών στα οποία τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος παρέχουν σημαντικό θετικό αντίκτυπο. Σε μερικές περιπτώσεις, που αντιστοιχούν κυρίως στον πρώτο κύκλο αιτήσεων για επενδύσεις που υποβλήθηκαν έως τις 31 Οκτωβρίου 2013, η διαβούλευση με τους Διαχειριστές διεξήχθη μετά την υποβολή της αίτησης για επένδυση και σε 2 περιπτώσεις (1 για ηλεκτρική ενέργεια και 1 για φυσικό αέριο), η διαβούλευση με τους Διαχειριστές δεν πραγματοποιήθηκε λόγω έλλειψης σημαντικών θετικών επιπτώσεων στις γειτονικές χώρες. Η δεύτερη σύσταση του οργανισμού για τις αποφάσεις CBCA προέβλεπε πρόσθετες κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τις απαιτήσεις διαβούλευσης με τους Διαχειριστές, με στόχο τη βελτίωση των διαβουλεύσεων των Διαχειριστών με την πάροδο του χρόνου.

Σε όλες τις περιπτώσεις, οι υποψήφιοι συνόδευαν το επενδυτικό αίτημα με μια ανάλυση κόστους-οφέλους (Cost-Benefit Analysis). Μόνο σε μία περίπτωση υποβλήθηκε επιχειρηματικό σχέδιο και, μόνο σε δύο περιπτώσεις το επενδυτικό αίτημα περιελάμβανε πρόταση για τη διασυνοριακή κατανομή του κόστους λαμβάνοντας υπόψη τις καθαρές εθνικές επιπτώσεις. Η ανάλυση κόστους-οφέλους που αφορά το κάθε έργο ακολούθησε τις αντίστοιχες μεθοδολογίες της ENTSO και έλαβε υπόψη τα αποτελέσματα της ανάλυσης για την ανάπτυξη των πρόσφατων Δεκαετών Προγραμμάτων Ανάπτυξης Δικτύων (TYNDP). Ωστόσο, ο Οργανισμός έχει εντοπίσει διάφορες αδυναμίες στις αναλύσεις αυτές (π.χ. οφέλη που υπολογίστηκαν όχι για τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος αλλά μόνο για το σύμπλεγμα έργων, ότι χρησιμοποιήθηκε μόνο ένα σενάριο, ότι δεν χρησιμοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας, καθώς και περιπτώσεις ασυνεπούς εφαρμογής της μεθόδου του ENTSO). Από το 2015, όλα τα αιτήματα επένδυσης περιλάμβαναν τους υπολογισμούς της ανάλυσης Κόστους-Οφέλους για περισσότερα από ένα μελλοντικά σενάρια όσον αφορά την ηλεκτρική ενέργεια. Στον τομέα του φυσικού αερίου, η πλειοψηφία των επενδυτικών αιτημάτων περιελάμβανε ανάλυση Κόστους-Οφέλους για ένα ενιαίο σενάριο για το μέλλον και παρείχε ανάλυση ευαισθησίας για ορισμένες παραμέτρους.[91]

[91] Βλέπε: *Third Edition of the Agency's Summary Report on Cross-Border Cost Allocation Decisions Status update as of March 2018. ACER, 18 May 2018, Ljubljana, Slovenia*

- **Consolidated Report on the Progress of Electricity & Gas Projects of Common Interest**

Ο Οργανισμός είναι αρμόδιος να επιβλέπει την πρόοδο που επιτυγχάνεται στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος . Ο ACER δημοσιεύει εκθέσεις που βασίζονται σε έγγραφα που κατατίθενται από τους σπόνσορες του εκάστοτε έργου και πληροφόρηση που προκύπτει από τις Ρυθμιστικές Αρχές στα πλαίσια της συνεργασίας τους με τον Οργανισμό. Η συγκεκριμένη Έκθεση αφορά το διάστημα από 1η Φεβρουαρίου έως 31η Ιανουαρίου 2018.

Εν προκειμένω, ο ACER επιβεβαιώνει εκ νέου τη σημασία της διασφάλισης της ακεραιότητας και της συνέπειας των δεδομένων σε όλη τη διάρκεια της διαδικασίας των έργων κοινού ενδιαφέροντος (PCI), συμπεριλαμβανομένης της χρήσης φερέγγυων δεδομένων, οροσήμων του κάθε έργου.

Ο Οργανισμός τονίζει ότι οι υποψήφιοι είναι υποχρεωμένοι να υποβάλλουν ετήσια έκθεση για κάθε έργο κοινού ενδιαφέροντος κάθε χρόνο μετά το έτος ένταξης του έργου στον κατάλογο PCI. Μη υποβολή τέτοιας έκθεσης αποτελεί παράβαση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 347/2013.

Ο Οργανισμός αναγνωρίζει ότι 20 Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο, από τα ήδη υπάρχοντα έργα στη σχετική λίστα των έργων κοινού ενδιαφέροντος, παρουσίασαν πρόοδο κατά την περίοδο παρακολούθησης της Έκθεσης. Αυτή τη στιγμή, ο μεγαλύτερος αριθμός Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος βρίσκεται στο στάδιο της αδειοδότησης. Ωστόσο, παρά την πρόοδο σημαντικού αριθμού έργων, ημερομηνίες έναρξης λειτουργίας σχεδόν για το ήμισυ των έργων μετατοπίστηκαν και πάλι κατά 1-2 έτη στο μέλλον σε σύγκριση με τις προβλεπόμενες ημερομηνίες σύμφωνα με προγενέστερα χρονοδιαγράμματα, προσθέτοντας στις ήδη συσσωρευμένες καθυστερήσεις που σημειώνονται στις ετήσιες εκθέσεις παρακολούθησης Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος του Οργανισμού.

Ο Οργανισμός καλεί τους υποψήφιους να αναφέρουν ρητά τις ακυρώσεις και τα αρνητικά αποτελέσματα των έργων και να δώσουν τη δέουσα προσοχή κατά τη διαδικασία αξιολόγησης και την αναφορά της κατάστασης και της προόδου των έργων τους. Δεδομένου ότι για άλλη μια φορά ο πιο συχνά αναφερόμενος λόγος καθυστερήσεων σχετίζεται με τη χορήγηση αδειών, ο Οργανισμός κρίνει χρήσιμο ότι οι περιφερειακές ομάδες και οι αρμόδιες αρχές πρέπει να διερευνούν λεπτομερέστερα τα εμπόδια στη διαδικασία αδειοδότησης που παρεμποδίζουν την έγκαιρη υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος, όπως αναφέρουν οι φορείς υλοποίησης του έργου.

Ο Οργανισμός ενθαρρύνει τις Περιφερειακές Ομάδες να εξετάσουν διεξοδικά, στο πλαίσιο της επερχόμενης διαδικασίας επιλογής νέων έργων κοινού ενδιαφέροντος, την αξία των υποψήφιων έργων για την οποία δεν μπορεί να παρατηρηθεί καμία

προσπάθεια απόδειξης εφαρμογής κατά τη διάρκεια της παρουσίας τους στη λίστα των έργων κοινού ενδιαφέροντος.[92]

- **ACER Summary report on project-specific risk-based incentives**

Τον Οκτώβριο του 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Έκθεση που αναφέρει περιληπτικά τα δεδομένα που προέκυψαν ύστερα από την επίβλεψη και τον έλεγχο των έργων κοινού ενδιαφέροντος από τον Οργανισμό σύμφωνα με το Άρθρο 13 του Κανονισμού (EU) No 347/2013. Το Άρθρο 13 προτρέπει τα κράτη-μέλη και τις ρυθμιστικές αρχές τους να διευκολύνουν την εξέλιξη των έργων κοινού ενδιαφέροντος μέσω της παροχής κινήτρων, ειδικά σε περιπτώσεις όπου υπάρχει αυξημένος κίνδυνος για τα έργα αυτά. Για αυτόν το λόγο, προτείνεται η εκπόνηση μελέτης από το κάθε κράτος-μέλος που θα περιλαμβάνει τη μεθοδολογία αντιμετώπισης κινδύνου για τα έργα κοινού ενδιαφέροντος μέσω κινήτρων. Ιδιαίτερη προσοχή πρέπει να δοθεί στις περιπτώσεις εκείνες όπου τα κίνητρα του Άρθρου 13 συγχέονται με αυτά που κάθε εθνικό ρυθμιστικό πλαίσιο ενέργειας ήδη διαθέτει προς τους ενδιαφερόμενους επενδυτές είτε κίνητρα τα οποία αφορούν αποκλειστικά την αντιμετώπιση κινδύνου των έργων κοινού ενδιαφέροντος και όχι το γενικότερο πλαίσιο ενός έργου.[93]

- **ACER Opinion consistency between vertical NDPs and Union-wide TYNDPs**

Τον Οκτώβριο 2018 ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη ώστε να αξιολογήσει τη συνοχή των εθνικών σχεδίων ανάπτυξης με το σχετικό δεκαετές σχέδιο για την ανάπτυξη δικτύων (TYNDP) που δημοσίευσε το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Αερίου (ENTSO-G) το 2018.[94]

- **ACER Opinion on the ENTSO-E and ENTSO-G Scenario Development Report for TYNDP**

Η Γνωμοδότηση αυτή περιλαμβάνει μία Έκθεση σεναρίων με ορίζοντα έως το 2040, η οποία αφορά τόσο την ηλεκτρική ενέργεια όσο και το φυσικό αέριο. Γίνεται επίσης αναφορά στην ομαλή λειτουργία των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου,

[92] Βλέπε: *Consolidated Report on the Progress of Electricity & Gas Projects of Common Interest. ACER, 10 July 2018, Ljubljana, Slovenia*
[93] Βλέπε: *ACER Summary report on project-specific risk-based incentives. ACER, 16 October 2018, Ljubljana, Slovenia*
[94] Βλέπε: *ACER Opinion consistency between vertical NDPs and Union-wide TYNDPs. ACER, 18 October 2018, Ljubljana, Slovenia*

αντίστοιχα, καθώς και στη διαδικασία εξάλειψης μεροληπτικών πρακτικών έναντι υποψήφιων επενδυτών.[95]

Στον παρακάτω Πίνακα παρατίθενται τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος του 3ου Καταλόγου, που αφορούν την Ελλάδα.

Α. Διάδρομος προτεραιότητας NSI East Electricity (Διασυνδέσεις ηλεκτρικής ενέργειας Βορρά-Νότου στην κεντροανατολική και νοτιοανατολική Ευρώπη)
1. Διασύνδεση Ισραήλ–Κύπρου–Ελλάδας μεταξύ Hadera (Ισραήλ) και περιοχής Αττικής, γνωστή ως Euro-Asia Interconnector
2. Διασύνδεση μεταξύ Maritsa East 1 (Βουλγαρία) και Νέα Σάντα (Ελλάδα)
3. Υδροηλεκτρικό αντλησιοταμίευσης (hydro-pumped storage) στην Αμφιλοχία
Β. Διάδρομος προτεραιότητας NSI East Gas (Διασυνδέσεις αερίου Βορρά-Νότου στην κεντροανατολική και νοτιοανατολική Ευρώπη)
4. IGB Διασυνδετήριος αγωγός Ελλάδας-Βουλγαρίας μεταξύ Κομοτηνής και Stara Zagora (BG) και Σταθμός Συμπίεσης Αερίου στους Κήπους.
5. Σταθμός αποθήκευσης και επαναεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου – στη Βόρεια Ελλάδα.
7. Σταθμός υπόγειας αποθήκευσης Φυσικού Αερίου στη Νότια Καβάλα.
Γ. Διάδρομος προτεραιότητας Southern Gas Corridor (SGC, Νότιος Διάδρομος)
8. Αγωγός TAP
9. Διασυνδετήριος Αγωγός Ελλάδας – Ιταλίας (γνωστός σαν Poseidon Pipeline)
10. Αγωγός από υπεράκτια περιοχή Κύπρου προς Ελληνική Ενδοχώρα μέσω Κρήτης, γνωστός ως EastMed

Πίνακας 7-1 Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος του 2ου Καταλόγου κατά τον Κανονισμό 89/2015 που αφορούν την Ελλάδα. Η Ελλάδα εμφανίζει 7 έργα όσον αφορά την αγορά φυσικού αερίου, τον μεγαλύτερο αριθμό έργων στις χώρες που αποτελούν την ομάδα Southern Corridor.

7.3.1.4 Η Έκθεση του Οργανισμού για την αγορά ενέργειας το 2018 (Market Monitoring Report)

Ο Οργανισμός στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του παρακολουθεί τη λειτουργία των αγορών ενέργειας των κρατών μελών καταγράφοντας τα κύρια χαρακτηριστικά τους. Σε αυτό το πλαίσιο, με τη συνδρομή των εθνικών ρυθμιστικών αρχών των κρατών μελών της Ε.Ε., συντάσσει ετήσια έκθεση. Η Ετήσια έκθεση του Οργανισμού ACER για την αξιολόγηση της λειτουργίας των εθνικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ενωσιακή επικράτεια, που αφορά το έτος 2017, δημοσιεύτηκε στις 22 Οκτωβρίου 2018[96].

[95] Βλέπε: *ACER Opinion on the ENTSO-E and ENTSO-G Scenario Development Report for TYNDP. ACER, 18 October 2018, Ljubljana, Slovenia*

[96] *Βλέπε: ACER/CEER (2018) "Annual Report on the results of Monitoring the Internal electricity and Gas Markets in 2017", October 2018. Ljubljana, Slovenia*

Σύμφωνα με την Έκθεση οι τιμές λιανικής ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου μειώθηκαν για τα νοικοκυριά και τους καταναλωτές της βιομηχανίας για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά για το έτος 2017 όπως συνέβη και για το έτος 2016. Οι τιμές φυσικού αερίου για τα Ευρωπαϊκά νοικοκυριά, πιο συγκεκριμένα, μειώθηκαν για τέταρτη συνεχόμενη χρονιά. Αντίθετα, στις χώρες-μέλη της Ενεργειακής Κοινότητας, οι τιμές ηλεκτρισμού για τα νοικοκυριά αυξήθηκαν για τέταρτη συνεχόμενη χρονιά. Η έκθεση προετοιμάστηκε σε συνεργασία με το Συμβούλιο των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ε.Ε. (CEER).

Η έκθεση επισημαίνει ότι οι τιμές ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου) μειώθηκαν για το σύνολο των καταναλωτών, κυρίως λόγω της αποτελεσματικότερης λειτουργίας των αγορών φυσικού αερίου. Το γεγονός ότι η διαθέσιμη δυναμικότητα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας παρέμεινε περιορισμένη δεν εμπόδισε την επίτευξη μείωσης των τελικών τιμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, γεγονός που αποδίδεται στη σημαντική πτώση των τιμών φυσικού αερίου. Ο χρόνος αλλαγής προμηθευτή έχει μειωθεί κατά μέσο όρο στις 12 ημέρες στην Ενωσιακή επικράτεια, γεγονός που υποδεικνύει βελτίωση της λειτουργίας των αγορών λιανικής. Ωστόσο, έχει τεθεί ως στόχος η αλλαγή προμηθευτή να διαρκεί μόνο 24 ώρες έως το 2025. Οι έξυπνοι μετρητές κατανάλωσης ηλεκτρισμού καλύπτουν το 50% των νοικοκυριών σε 9 κράτη-μέλη και σε μόλις 5 χώρες για τις αγορές φυσικού αερίου.

Επενδύσεις σε υποδομές και ρυθμιστικά μέτρα (όπως η καθιέρωση δυνατότητας αντίστροφης ροής στις διασυνδέσεις) φέρνουν αποτέλεσμα και λίγα σημεία συμφόρησης παραμένουν στα δίκτυα.

Ορισμένα κράτη μέλη εξακολουθούν να εξαρτώνται από μια μόνο πηγή εφοδιασμού, γεγονός που εμποδίζει την ανάπτυξη ανταγωνιστικής αγοράς χονδρικής πώλησης αερίου. Ο μέσος όρος των spread κόστους προμήθειας εφοδιασμού μεταξύ των Κρατών-Μελών ήταν στις περισσότερες περιπτώσεις κάτω από 1 ευρώ / MWh. Δύο χρόνια πριν, τα spread κόστους στα 5 ευρώ / MWh ήταν σύνηθες φαινόμενο. Τα υψηλότερα επίπεδα σύγκλισης τιμών διαπιστώθηκαν στους κόμβους της Βορειοδυτικής Ευρώπης. Η συγκέντρωση τιμών στην περιοχή της Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης έχει βελτιωθεί τα τελευταία χρόνια.

Χάρη στη σύζευξη των αγορών Επόμενης Μέρας, το επίπεδο απόδοσης στη χρήση των διασυνδέσεων αυξήθηκε από περίπου 60% το 2010 σε 86% το 2017. Η επέκταση της σύνδεσης των αγορών με όλα τα ευρωπαϊκά σύνορα θα αποδώσει πρόσθετα οφέλη άνω των 200 εκατομμυρίων ευρώ ετησίως.

Το 2017, το μερίδιο της διαθέσιμης δυναμικότητας για το διασυνοριακό εμπόριο σε κρίσιμα στοιχεία δικτύου ήταν κατά μέσο όρο μόνο το 13% της μέγιστης

χωρητικότητάς τους, ενώ το υπόλοιπο 87% σε μεγάλο βαθμό «καταναλώθηκε» από τις ροές που προκύπτουν από εσωτερικές ανταλλαγές.

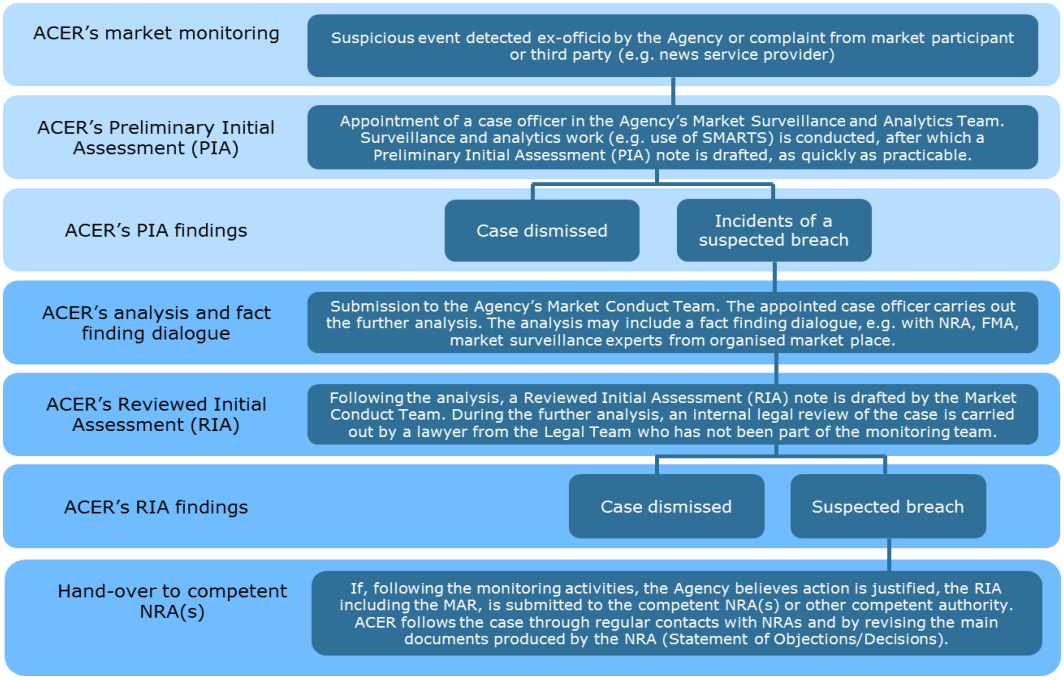
Οι μέσες τιμές λιανικής ενέργειας για τα νοικοκυριά στην Ε.Ε. μειώθηκαν για δεύτερη συνεχή χρονιά, αλλά ήταν ακόμη υψηλότερες από ό,τι το 2008. Τα τελευταία χρόνια, η συνολική μείωση ήταν πιο έντονη για τους βιομηχανικούς καταναλωτές από ό,τι για τα νοικοκυριά και ήταν περισσότερο αισθητή για το φυσικό αέριο παρά για την ηλεκτρική ενέργεια.

7.3.2 **Η ολοκλήρωση των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.**

7.3.2.1 Ο κανονισμός REMIT

Ο Ευρωπαϊκός Κανονισμός 1227/2011 σχετικά με την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας (εφεξής "Κανονισμός REMIT") αφορά σε έναν μηχανισμό παρακολούθησης της χονδρεμπορικής αγοράς προκειμένου να αποτρέπονται φαινόμενα χειραγώγησης ή οποιαδήποτε άλλη ενέργεια που αντιβαίνει στη ομαλή λειτουργία της. Με τον Κανονισμό REMIT, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές αποκτούν αρμοδιότητες έρευνας, καθώς και τη δυνατότητα επιβολής ποινών, τόσο επί των συμμετεχόντων στις αγορές ενέργειας που χειραγωγούν ή προτίθενται να χειραγωγήσουν τις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας, όσο και επί των συμμετεχόντων που παραβιάζουν ή προτίθενται να παραβιάσουν τους κανονισμούς λειτουργίας των εν λόγω αγορών.

Στο ακόλουθο σχεδιάγραμμα αποτυπώνεται η διαδικασία για την παρακολούθηση των συναλλαγών στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας στην Ενωσιακή επικράτεια. Η διαδικασία ελέγχου ξεκινά από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (εφεξής ο "Οργανισμός") και συνεχίζει καταλήγοντας στην ενεργοποίηση της εκάστοτε εθνικής ρυθμιστικής αρχής:



Το 2018, ο αριθμός των συμμετεχόντων στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας, οι οποίοι έχουν υποχρέωση καταχώρησης των συναλλαγών τους σύμφωνα με τον Κανονισμό REMIT, ανήλθε σε 13.840, ενώ ο συνολικός αριθμός των εγγεγραμμένων μηχανισμών καταγραφής των συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (Registered Reporting Mechanisms/RRMs) ανήλθε σε 119. Η πλατφόρμα του Οργανισμού στην οποία καταχωρούνται όλες οι συναλλαγές που λαμβάνουν χώρα στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση είχε ήδη καταχωρημένες πλέον των 1,9 δισεκατομμυρίων συναλλαγές έως τα τέλη του 2018, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν σε 70 οργανωμένες αγορές και αφορούσαν κατά ποσοστό 84% εντολές πρόθεσης αγοραπωλησίας ενεργειακών χονδρεμπορικών προϊόντων και κατά ποσοστό 16% πραγματοποιηθείσες αγοραπωλησίες ενεργειακών χονδρεμπορικών προϊόντων. Οι συναλλαγές αυτές αφορούσαν κατά 77% χονδρεμπορικά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας και κατά 23% χονδρεμπορικά προϊόντα φυσικού αερίου και καταχωρήθηκαν από συμμετέχοντες στις αγορές οι οποίοι ήταν εγγεγραμμένοι στη Γερμανία κατά 31,7%, το Ηνωμένο Βασίλειο κατά 10,1%, τη Γαλλία κατά 9,6% και την Ιταλία κατά 9,4%.

Ο Οργανισμός εντός του 2018 είχε 189 ανοικτές υποθέσεις υπό εξέταση για πιθανή παραβίαση του Κανονισμού REMIT. Επίσης, εντός του 2018 εκδόθηκαν 5 αποφάσεις από εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας για παραβίαση του Κανονισμού REMIT, επιβάλλοντας διοικητικά πρόστιμα συνολικού ύψους ποσού € 5.367.400. Και οι 5 αποφάσεις αφορούσαν σε θέματα παραβίασης του άρθρου 5 του Κανονισμού REMIT περί *"απαγόρευσης χειραγώγησης της αγοράς"* και τα βασικά τους σημεία αποτυπώνονται στον ακόλουθο πίνακα:

Ημερομηνία	Ρυθμιστική Αρχή - Χώρα	Οντότητα που παραβίασε τον Κανονισμό REMIT	Είδος Παράβασης	Ύψος Προστίμου (€)
05/10/2018	CRE-Γαλλία	VITOL S.A	Άρθρο 5	5.000.000
30/10/2018	DUR-Δανία	ENERGI DANMARK A/S	Άρθρο 5	147.000
28/11/2018	CNMC-Ισπανία	GALP GAS NATURAL S.A	Άρθρο 5	80.000
28/11/2018	CNMC-Ισπανία	MULTIENERGIA VERDE S.L.U	Άρθρο 5	120.000
21/12/2018	DUR-Δανία	NEAS ENERGY A/S	Άρθρο 5	20.400

Σε ότι αφορά τις εγχώριες εξελίξεις σε σχέση με την εφαρμογή του Κανονισμού REMIT, κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011 με τον ν. 4512/2018, συνεστήθη ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (ΕΧΕ) και ορίστηκαν οι όροι και οι προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε." εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλάμβανε τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ, η ΕΧΕ υποκαταστάθηκε στη θέση του ΛΑΓΗΕ, ως ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ και ο ΛΑΓΗΕ μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.). Βάσει των ανωτέρω, η αρμοδιότητα λειτουργίας του μηχανισμού καταγραφής των συναλλαγών για τις μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ (Registered Reporting Mechanism/RRM) παρέμεινε με τον ΔΑΠΕΕΠ, ως διάδοχη νομική προσωπικότητα του ΛΑΓΗΕ.

Όσον αφορά στη ΡΑΕ, στο πλαίσιο ενεργειών για την πλήρη εφαρμογή του Κανονισμού REMIT στη χώρα και την εκμετάλλευση των δεδομένων συναλλαγών χονδρεμπορικών αγορών ενέργειας τα οποία ήδη μαζεύει ο Οργανισμός, άμεσα μετά από την ολοκλήρωση της διαδικασίας πιστοποίησης της Αρχής κατά ISO 27001, η Αρχή θα υποβάλει επίσημο αίτημα στον Οργανισμό για τη διενέργεια αξιολόγησης

("peer review") από τον Οργανισμό, ούτως ώστε να αποκτήσει στη συνέχεια πρόσβαση στην εφαρμογή ("SMARTS") που έχει αναπτύξει ο Οργανισμός για την πλήρη παρακολούθηση των συναλλαγών τις οποίες πραγματοποιούν οι συμμετέχοντες στις εγχώριες χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

7.3.2.2 Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες

Οι περιφερειακές πρωτοβουλίες διαδραμάτισαν σημαντικό ρόλο στην επίτευξη των στόχων της Ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής: α) την ολοκλήρωση των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια, β) την ενίσχυση της ασφάλειας τροφοδοσίας, γ) τη μετάβαση στην Ευρωπαϊκή οικονομία χαμηλών εκπομπών ρύπων και δ) την ενίσχυση της έρευνας και της καινοτομίας (smart grids).

7.3.2.2.i *Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για τον ηλεκτρισμό*

Από τα μέσα του έτους 2016 οι περιφερειακές πρωτοβουλίες στον κλάδο του ηλεκτρισμού αντικαταστάθηκαν με ένα νέο μοντέλο οργάνωσης που στόχους έχει την ολοκλήρωση της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την ενεργειακή ένωση στην Ευρωπαϊκή επικράτεια. Ο Οργανισμός και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή είχαν ήδη διαπιστώσει ότι οι κοινές δράσεις όπως αυτές διαμορφώθηκαν μετά το 2011 στο πλαίσιο της Περιφερειακής πρωτοβουλίας για τον ηλεκτρισμό, είχαν μικρή ανταπόκριση από τους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, συχνές αναβολές στην υλοποίηση των δράσεων οδηγούσαν τον Οργανισμό και την Επιτροπή στην λήψη απόφασης καθυστέρησης της έναρξης εφαρμογής τους. Σε αυτό το πλαίσιο, αναζητήθηκε ένα νέο μοντέλο διαχείρισης των κοινών δράσεων για την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι καθυστερήσεις στην ολοκλήρωση και την έναρξη εφαρμογής των κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας αποτέλεσαν άλλη μια βασική παράμετρο για τον επαναπροσδιορισμό των δράσεων για μια πανευρωπαϊκή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Η εφαρμογή των κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας υποστηρίζεται πλέον και παρακολουθείται με «άλλα μέσα»,δηλαδή από τον ίδιο τον Οργανισμό, αλλά και με την πολιτική συμμετοχή σε περιφερειακές πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σ.σ. βλέπε την επόμενη ενότητα), αλλά και με τη σύσταση 3 Επιτροπών που θα παρακολουθούν την εφαρμογή (των 3 «οικογενειών») των κωδίκων. Ειδικότερα, συστήνεται Επιτροπή για την Αγορά Ηλεκτρικής ενέργειας (Market Stakeholder Committee), η οποία αποτελείται από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές, τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και τους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό την παρακολούθηση των κωδίκων που αφορούν την αγορά δικαιωμάτων μεταφοράς ενέργειας. Συστήνεται Επιτροπή για τη Σύνδεση στο (Πανευρωπαϊκό) Σύστημα Ηλεκτρικής ενέργειας (Grid

Connection Stakeholder Committee) και έχει στόχο την εφαρμογή των αντίστοιχων κωδίκων. Επιπλέον, συστήνεται Επιτροπή για τη λειτουργία του Συστήματος (System Operations Stakeholder Committee) με αντικείμενο τους αντίστοιχους κώδικες. Οι 3 Επιτροπές συνέχισαν το έργο τους και το 2018[97].

7.3.2.2.ii *Περιφερειακές πρωτοβουλίες του Οργανισμού ACER για το φυσικό αέριο (Gas Regional Initiatives / "GRIs)*

Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες συγκεντρώνουν τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας, τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τις εθνικές κυβερνήσεις, τις ενεργειακές εταιρείες και άλλους ενδιαφερόμενους φορείς. Η αποτελεσματική δέσμευση εξασφαλίζεται από την ακόλουθη δομή, η οποία επιτρέπει συνεδριάσεις σε διάφορα επίπεδα:

- **Περιφερειακή Επιτροπή Συντονισμού (RCC)** - Καθοδηγούμενη από τους επικεφαλής ή από τους συνερχόμενους ρυθμιστές, αποτελείται από όλες τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές μιας περιοχής. Συντονίζει, διευκολύνει και προωθεί τα έργα προτεραιότητας της αντίστοιχης περιοχής. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και οι εθνικές κυβερνήσεις μπορούν να παράσχουν χρήσιμες πληροφορίες για τον προσδιορισμό και την επίλυση συγκεκριμένων ζητημάτων.
- **Ομάδα Υλοποίησης (IG)** - Εκτός από τα προαναφερθέντα μέρη, συμπεριλαμβάνονται οι σχετικοί φορείς εκμετάλλευσης υποδομών (συστήματα μεταφοράς, διασυνδέσεις, εγκαταστάσεις ΥΦΑ και αποθήκευσης) καθώς και άλλοι βασικοί παράγοντες που επιτρέπουν την ομαλή λειτουργία της αγοράς φυσικού αερίου της ΕΕ (όπως ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, πλατφόρμες κ.λπ.). Η IG παρέχει ένα κατάλληλο τεχνικό πλαίσιο για την εφαρμογή αποτελεσματικών λύσεων.
- **Ομάδα εταίρων (stakeholders)** - Όλοι οι άλλοι βασικοί συμμετέχοντες στην αγορά (όπως οι έμποροι φυσικού αερίου, οι προμηθευτές, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, οι έμποροι λιανικής, οι ενώσεις κ.λπ.) και οι καταναλωτές συγκεντρώνονται σε κάθε περιφέρεια για να συμμετέχουν στις συζητήσεις και να επηρεάζουν το έργο.

Από την ίδρυσή τους, τα GRIs συνέβαλαν σε αξιοσημείωτες εξελίξεις σε διάφορους τομείς (όπως η κατανομή δυναμικού, η ανάπτυξη υποδομών, η ενοποίηση της αγοράς κ.λπ.) στις **τρεις περιοχές φυσικού αερίου που προσδιορίστηκαν - Βορειοδυτικά, Νότια** και **Νοτιοανατολικά**.

Ο ACER παρακολουθεί και συντονίζει το έργο που έχει γίνει σε περιφερειακό επίπεδο μέσω της **ομάδας συντονισμού GRI**.

[97] https://www.entsoe.eu/network_codes/esc/

Σύντομα μετά από την ίδρυσή τους, ο ACER ενημέρωσε το πεδίο εφαρμογής των περιφερειακών πρωτοβουλιών (GRIs) με βάση τις ακόλουθες αρχές:

- Μια περισσότερο προσανατολισμένη προς το έργο προσέγγιση, προκειμένου να επικεντρωθούν οι περιορισμένοι πόροι των ενδιαφερομένων μερών σε έναν περιορισμένο αριθμό σαφώς προσδιορισμένων παραδοτέων, που συμβάλλουν στην ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας·
- Μια πανευρωπαϊκή διάσταση για τη διασφάλιση της συμμετοχής όλων των κρατών μελών με επαρκείς πόρους.
- Ενίσχυση της εμπλοκής και της δέσμευσης των ενδιαφερόμενων μερών για τη διατήρηση της δυναμικής και της εμπιστοσύνης σε όλη τη φάση της υλοποίησης.
- Μια πιο κατάλληλη δομή διακυβέρνησης για τη βελτίωση της διαδικασίας λήψης αποφάσεων και την παρακολούθηση όλων των σχεδίων.

Οι περιφερειακές πρωτοβουλίες ανέπτυξαν, κατόπιν εντολής της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, περιφερειακά προγράμματα εργασίας και διαπεριφερειακά σχέδια δράσης (σε συνεργασία με το ENTSO-G, στο φυσικό αέριο), προκειμένου να προωθηθεί η έγκαιρη εφαρμογή των κωδίκων δικτύου και η ολοκλήρωση της αγοράς. Αυτά τα προγράμματα εργασίας και τα σχέδια δράσης επανεξετάζονται και ενημερώνονται περιοδικά υπό την καθοδήγηση του Οργανισμού.

Ειδικώς εντός του πλαισίου του SSE GRI, μεταξύ των οποίων είναι και η Ελλάδα, κατά τη διάρκεια του 2018 και υπό την ηγεσία των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας της Τσεχίας και της Σερβίας κύριο βάρος δόθηκε στην εφαρμογή των ευρωπαϊκών κωδίκων, στο έργο επαύξησης δυναμικότητας ROHU, στη διασύνδεση Αυστρίας – Τσεχίας, στην αυτοαξιολόγηση της χονδρμπορικής αγοράς από τη Σλοβενία, σε έρευνα για την αποθήκευση και το ΥΦΑ, καθώς και σε άλλα παρεμφερή ζητήματα.

South South-East GRI
Πηγή:https://acer.europa.eu/en/Gas/Regional_%20Intiatives/South_South-East_GRI/Pages/default.aspx.

7.3.2.2.iii *Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού πέραν των Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2018*

Ειδικότερα στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης έχουν αναπτυχθεί οι παρακάτω πρωτοβουλίες:

- **CESEC Initiative (Central and South-Eastern Europe)** (9 κράτη μέλη της Ε.Ε. συν τα 8 συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας).

Η πρωτοβουλία για την ενεργειακή συνδεσιμότητα της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης (CESEC) εργάζεται για την επιτάχυνση της ενοποίησης των αγορών φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στην κεντρική και ανατολική Ευρώπη. Η ομάδα εργασίας υψηλού επιπέδου της CESEC συστάθηκε από την Αυστρία, τη Βουλγαρία, την Κροατία, την Ελλάδα, την Ουγγαρία, την Ιταλία, τη Ρουμανία, τη Σλοβακία, τη Σλοβενία και την ΕΕ τον Φεβρουάριο του 2015.

Στη συνέχεια προσχώρησαν οκτώ συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας: η Ουκρανία, η Δημοκρατία της Μολδαβίας, η Σερβία, η Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας, η Αλβανία, η Βοσνία-Ερζεγοβίνη, το Κοσσυφοπέδιο και το Μαυροβούνιο.

Ο αρχικός στόχος της εν λόγω πρωτοβουλίας ήταν ο συντονισμός των προσπαθειών για τη διευκόλυνση της ταχείας ολοκλήρωσης των διασυνοριακών και των διευρωπαϊκών έργων που διαφοροποιούν τον εφοδιασμό φυσικού αερίου στην περιοχή και την ανάπτυξη περιφερειακών αγορών φυσικού αερίου και την εφαρμογή εναρμονισμένων κοινοτικών κανόνων για τη βέλτιστη λειτουργία των υποδομών.

Κατά την 4η υπουργική συνάντηση της CESEC στο Βουκουρέστι τον Σεπτέμβριο του 2017, οι υπουργοί ενέργειας υπέγραψαν μνημόνιο συμφωνίας για την επέκταση του πεδίου εφαρμογής της συνεργασίας της CESEC. Περιλαμβάνει τώρα επίσης:

- μια κοινή προσέγγιση για τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, την ενεργειακή απόδοση και την ανανεώσιμη ανάπτυξη
- κατάλογο έργων προτεραιότητας για την οικοδόμηση μιας διασυνδεδεμένης περιφερειακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
- συγκεκριμένες δράσεις για την τόνωση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και των επενδύσεων στην ενεργειακή απόδοση σε μια περιοχή με τεράστιο αναπτυξιακό δυναμικό σε αυτούς τους τομείς.

Στα πλαίσια ενός “non-paper” της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η ΡΑΕ κατέθεσε τις απόψεις της σχετικά με τα καθεστώτα αδειοδότησης για την περιοχή της Κεντρικής και Νότιας Ευρώπης (CESEC) τον Δεκέμβριο του 2017 αλλά η Ευρωπαϊκή Επιτροπή επανήλθε με νέες ερωτήσεις στις 16 Ιανουαρίου του 2018.

Κατά την υπουργική συνάντηση στη Σόφια στις 29 Ιουνίου 2018, οι ως άνω επιμέρους τομείς δράσεις αναλύθηκαν και επισημάνθηκαν συγκεκριμένα πεδία προόδου αλλά και προκλήσεις[98].
Στο τελευταίο τμήμα της Διάσκεψης υπεγράφησαν σημαντικά έγγραφα και συμφωνίες για την υλοποίηση του αγωγού IGB: α) η απόφαση εξαίρεσης του έργου από τις Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας β) η συμφωνία συνεργασίας της εταιρείας υλοποίησης του αγωγού ICGB με τον αγωγό TAP γ) η προκαταρκτική συμφωνία διασύνδεσης με τους δύο διαχειριστές των συστημάτων φ/α, ΔΕΣΦΑ και Bulgartransgaz δ) το μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της ΒΕΗ (μέτοχος 50% στην

[98] https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/cesec_conclusions_sofia_final.pdf

ICGB) και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για χρηματοδότηση του έργου με ευνοϊκούς όρους.

- **Connecting Europe Facility (CEF).**

Στις 19 Ιανουαρίου 2016 τα κράτη μέλη της Ε.Ε. συμφώνησαν με την πρόταση της Επιτροπής να επενδύσουν 217 εκατομμύρια ευρώ στην ανάπτυξη των διευρωπαϊκών δικτύων ενέργειας, κυρίως στην περιοχή της Κεντρικής και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, υπό την πρωτοβουλία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής Connecting Europe Facility. Η πρωτοβουλία CEF αποτελεί το κύριο χρηματοδοτικό βραχίονα για Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI).

Εντός του 2018, ο Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 1316/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2013 για τη σύσταση της διευκόλυνσης «Συνδέοντας την Ευρώπη», την τροποποίηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 913/2010 και την κατάργηση των κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 680/2007 και (ΕΚ) αριθ. 67/2010, διήλθε της διαδικασίας τροποποίησης από τα νομοθετικά όργανα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Συναφώς, στο πλαίσιο του επόμενου μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρότεινε τον Ιούνιο του 2018 την ανανέωση της διευκόλυνσης «Συνδέοντας την Ευρώπη», με 42,3 δισ. Ευρώ για τη στήριξη των επενδύσεων στα ευρωπαϊκά δίκτυα υποδομών για τις μεταφορές (30,6 δισ. Ευρώ), την ενέργεια (8,7 δισ. Ευρώ) και την ψηφιακή διασύνδεση (3 δισ. Ευρώ).

- **Western Balkan 6 Initiative (WB 6).**

Η πρωτοβουλία των δυτικών Βαλκανίων (γνωστή ως η διαδικασία του Βερολίνου – Berlin process 2014) στοχεύει να υποστηρίξει τα 6 συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας στη Νοτιο-Ανατολική Ευρώπη (Αλβανία, Βοσνία-Ερζεγοβίνη, την περιοχή του Κοσόβου, τη Βόρεια Μακεδονία, το Μαυροβούνιο και τη Σερβία) να ενισχύσουν τη συνεργασία η οποία θα οδηγήσει όλα τα μέρη σε βιώσιμη οικονομική ανάπτυξη και αύξηση της απασχόλησης. Στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας των Δυτικών Βαλκανίων των 6, η Ενεργειακή Κοινότητα έχει αναλάβει να εφαρμόσει τις επιμέρους δράσεις στους τομείς: α) των νεών ενεργειακών υποδομών (Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος), β) της σύνδεσης των εθνικών δικτύων (δηλ. την υλοποίηση νέων διασυνδέσεων και την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών κωδίκων μεταφοράς ενέργειας) και, γ) της βιωσιμότητας της ενεργειακής πολιτικής.

7.4 Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER)

Το Συμβούλιο Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER) συστάθηκε το 2000 για τη συνεργασία των ανεξάρτητων ρυθμιστικών αρχών ενέργειας της Ευρώπης. Επιδιώκει να διευκολύνει τη δημιουργία μιας ενιαίας, ανταγωνιστικής, αποτελεσματικής και βιώσιμης εσωτερικής αγοράς ενέργειας στην ΕΕ. Το έργο του συμπληρώνει (και δεν αλληλεπικαλύπτεται από) το έργο του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER). Το CEER είναι βελγικό μη κερδοσκοπικό σωματείο.

Μέσω του CEER, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται και ανταλλάσσουν βέλτιστες πρακτικές. Ο γενικός στόχος του είναι να διευκολύνει τη δημιουργία μιας ενιαίας, ανταγωνιστικής, αποτελεσματικής και βιώσιμης εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη. Λειτουργεί ως πλατφόρμα συνεργασίας, ανταλλαγής πληροφοριών και συνδρομής μεταξύ των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας της Ευρώπης και είναι η διασύνδεσή τους σε επίπεδο ΕΕ και σε διεθνές επίπεδο.

Το CEER επιδιώκει, επίσης, να μοιραστεί τη βέλτιστη ρυθμιστική πρακτική παγκοσμίως, μέσω της συμμετοχής του στη Διεθνή Συνομοσπονδία Ενεργειακών Ρυθμιστικών Αρχών (ICER), η οποία συγκεντρώνει παρόμοιες ενώσεις από όλο τον κόσμο, όπως η NARUC (Αμερική), η ERRA (Κεντρική / Ανατολική Ευρώπη) και η MEDREG.

Η ΡΑΕ συμμετέχει ενεργά στο CEER, όπου εκπροσωπούνται συνολικά 37 ρυθμιστικές αρχές ενέργειας, αποτελούμενες από 29 μέλη (Αυστρία, Βέλγιο, Βουλγαρία, Κροατία, Κύπρος, Τσεχία, Δανία, Εσθονία, Φινλανδία, Ιταλία, Λιθουανία, Λουξεμβούργο, Μάλτα, Κάτω Χώρες, Νορβηγία, Πολωνία, Πορτογαλία, Ρουμανία, Σλοβενία, Ισπανία, Σουηδία και Ηνωμένο Βασίλειο) και 8 παρατηρητές (Βοσνία-Ερζεγοβίνη, Γεωργία, Κόσοβο, Μολδαβία, Μαυροβούνιο, Βόρεια Μακεδονία, Σερβία και Ελβετία).

Η συμμετοχή στο CEER είναι ανοικτή σε όλες τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (ΕΟΧ), οι οποίες έχουν οριστεί από ένα κράτος μέλος ή την ΕΕ. Τα νέα μέλη γίνονται δεκτά με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

Ακολουθεί η παρουσίαση των μελετών-ερευνών που πραγματοποιήθηκαν από τις Ομάδες Εργασίας του Συμβουλίου των Ρυθμιστικών Αρχών το έτος 2018. Η ΡΑΕ με την παροχή τεχνικής και εργασιακής υποστήριξης, συμμετείχε ενεργά στην υλοποίηση των δράσεων και των μελετών του Συμβουλίου το έτος 2018.

Εντός του 2018, προχώρησε σε μεγάλο βαθμό η υλοποίηση του έργου της συγκριτικής αξιολόγησης μεταξύ των Διαχειριστών Συστήματος Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου (TSO Cost Efficiency Benchmark), με τη συγκέντρωση και επεξεργασία εκ μέρους των Ρυθμιστών και του Συμβούλου του έργου των στοιχείων που υπέβαλαν οι εμπλεκόμενοι Διαχειριστές. Το έργο εκτιμάται να ολοκληρωθεί το πρώτο εξάμηνο του 2019.

Στο πλαίσιο των εργασιών του Incentives Regulation & Efficiency Benchmarking (IRB) TF, ολοκληρώθηκε η ετήσια έκθεση για το 2018 αναφορικά με την καταγραφή των μεθοδολογιών που ισχύουν σε όλα τα κράτη-μέλη για τον προσδιορισμό του εσόδου των διαχειριστών στον τομέα του φυσικού αερίου και του ηλεκτρισμού, τόσο για τη δραστηριότητα της μεταφοράς, όσο και για της διανομής. Υπήρξε εκτεταμένη συνεργασία των Ρυθμιστών αναφορικά με την τροποποίηση της δομής της εν λόγω έκθεσης, ώστε αυτή να καταστεί πιο κατανοητή για όλα τα ενδιαφερόμενη μέρη και να αποτελέσει ένα χρήσιμο εργαλείο για την παρακολούθηση και συγκριτική αξιολόγηση των μεθοδολογιών και τιμών των παραμέτρων του εσόδου, με έμφαση στον τρόπο προσδιορισμού της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, στην απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων στην κάθε δραστηριότητα και στον τρόπο υπολογισμού των αποσβέσεων. Η εν λόγω έκθεση μετονομάστηκε σε «Report on Regulatory Frameworks for European Energy Networks» (αντί του προηγούμενου τίτλου «Investment Condition Report») και δημοσιεύεται σε ετήσια βάση[99].

7.4.1 Οι Εργασίες του CEER το 2018

Εντός του 2018 το CEER υιοθέτησε τη στρατηγική του για την επόμενη τριετία (2019 – 2021) βασισμένη στα λεγόμενα 3D (Digitalization, Decarbonisation & Dynamic Regulation). Στον πυρήνα της στρατηγικής αυτής βρίσκεται το όφελος του καταναλωτή στη σύγχρονη εποχή καθώς και το γενικότερο δημόσιο συμφέρον[100].

Σε αυτό το πλαίσιο, ήδη τον Ιανουάριο 2018 το CEER δημοσίευσε το πρόγραμμα εργασιών του για το τρέχον έτος. Η διευκόλυνση της δημιουργίας μίας ανταγωνιστικής και βιώσιμης Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας προς όφελος του καταναλωτή και η προώθηση της διεθνούς συνεργασίας με άλλες ρυθμιστικές αρχές είναι κάποιες από τις εκεί προτεραιότητες. Ο ολοένα αυξανόμενος ρόλος των καταναλωτών ενισχύεται καθώς η ψηφιακή εποχή παρέχει νέες ευκαιρίες τόσο στους μικρούς παραγωγούς όσο και στους καταναλωτές[101].

---

[99] https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/9665e39a-3d8b-25dd-7545-09a247f9c2ff

[100] Τον Ιούνιο του 2018 ο Οργανισμός έθεσε τη στρατηγική του σε δημόσια διαβούλευση. Βλ. CEER Consultation Paper on the Draft CEER 3D Strategy and CEER 2019 Work Programme. *CEER, 5 June 2018, Brussels, Belgium*

[101] *Βλ.* CEER Work Programme 2018*. CEER, 30 January 2018, Brussels, Belgium*

Συναφώς, εντός του 2018 το CEER ενίσχυσε ακόμα περισσότερο τη διατομεακή του πρωτοβουλία με το ακρωνύμιο PEER, η οποία στοχεύει στην ενίσχυση της συνεργασίας μεταξύ των διαφόρων ευρωπαϊκών αρχών και φορέων με αρμοδιότητα την προστασία των καταναλωτών. Συγκεκριμένα, εντός του 2018 το CEER συνέλεξε και ανέλυσε δεδομένα από ένα ευρύ φάσμα ευρωπαίων ενδιαφερομένων προσφέροντας μια συμπαγή βάση προς επιτάχυνση των νομοθετικών εξελίξεων.

Ομοίως, εντός του 2018 συνέχισε η ανταλλαγή καλών πρακτικών και εμπειρίας μεταξύ των μελών του CEER (πχ. με τη διοργάνωση ειδικού επιμορφωτικού σεμιναρίου) σε θέματα που αφορούν ζητήματα προσαρμογής στους κανόνες του Γενικού Κανονισμού για την προστασία των προσωπικών δεδομένων (GDPR).

Κάτωθι παρατίθενται ενδεικτικά ορισμένα από τα κείμενα που παρήχθησαν από το CEER εντός του 2018 με τη συνδρομή και της ΡΑΕ:

7.4.1.1 Διατομεακά Έγγραφα

- **CEER Conclusions Paper on Incentives Schemes for Regulating Distribution System Operators (DSOs), including for innovation**

Τον Φεβρουάριο 2018 το CEER δημοσίευσε Κείμενο Συμπερασμάτων σχετικά με τα σχήματα παροχής κινήτρων για τη ρύθμιση των διαχειριστών δικτύων διανομής, και ειδικότερα επί σκοπώ προώθησης της καινοτομίας. Εκεί επισημαίνεται ο σημαντικός ρόλος των διαχειριστών των δικτύων διανομής στη δομική αλλαγή της αγοράς ενέργειας. Στο εν λόγω Κείμενο Συμπερασμάτων παρατίθενται βέλτιστες πρακτικές και παραδείγματα αποτελεσματικής αντιμετώπισης των σύγχρονων προκλήσεων, λαμβανομένων υπόψη των ιδιαιτεροτήτων κάθε κράτους[102].

- **CEER Benchmarking Report 6.1 on the Continuity of Electricity and Gas Supply**

Τον Ιούλιο 2018 το CEER επικαιροποίησε την Έκθεση του για τους δείκτες ποιότητας στην τροφοδοσία ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Όπως και στις προηγούμενες εκδόσεις, στην ηλεκτρική ενέργεια δίνεται βάση στις εξής υπό-κατηγορίες: συνέχεια τροφοδοσίας, ποιότητα τάσης και εμπορική ποιότητα. Για το φυσικό αέριο οι αντίστοιχες υπό-κατηγορίες είναι οι εξής: τεχνική λειτουργική ποιότητα, ποιότητα φυσικού αερίου και εμπορική ποιότητα.[103]

---

[102] *Βλ.* CEER Conclusions Paper on Incentives Schemes for Regulating Distribution System Operators (DSOs), including for innovation. *CEER, 19 February 2018, Brussels, Belgium*

[103] *Βλ.* CEER Benchmarking Report 6.1 on the Continuity of Electricity and Gas Supply. *CEER, 26 July 2018, Brussels, Belgium*

- **CEER Consultation Paper on the Draft Guide on Bundled Products**

Τον Σεπτέμβριο 2018 το CEER έθεσε σε διαβούλευση πρόταση του γύρω από τα πακέτα προϊόντων ή υπηρεσιών και τις προκλήσεις που αυτά ενδέχεται να συνεπιφέρουν τόσο στους καταναλωτές όσο και στους αρμόδιους εποπτικούς φορείς.[104]

- **ACER-CEER Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2017**

Τον Οκτώβριο 2018 το CEER από κοινού με τον ACER δημοσίευσαν την Ετήσια Έκθεσή τους για τα αποτελέσματα της εποπτείας των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου σε επίπεδο χονδρεμπορίας και λιανικής αγοράς για το έτος 2017. Προτείνεται η διασύνδεση των αγορών ενέργειας έτσι ώστε η χονδρεμπορική αγορά να γίνει περισσότερο επωφελής μακροπρόθεσμα για τους καταναλωτές. Επιπροσθέτως, η κατανομή δυναμικότητας και η διαχείριση συμφόρησης στα δίκτυα παρέχει ξεκάθαρους στόχους για την ολοκλήρωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη[105].

- **CEER Cybersecurity Report on Europe's Electricity and Gas Sectors**

Τον Οκτώβριο 2018 το CEER δημοσίευσε Έκθεση που αφορά στην αντιμετώπιση ψηφιακών επιθέσεων στον τομέα της ενέργειας. Στην εν λόγω Έκθεση, παρουσιάζονται συγκεκριμένες προτάσεις για τη βελτίωση της αποδοτικότητας του μέτρου αυτού[106].

7.4.1.2 Ηλεκτρική Ενέργεια

- **Report on Tendering Procedures for RES in Europe: State of Play and First Lessons Learnt**

Τον Ιούνιο 2018 το CEER δημοσίευσε έκθεση όπου παρουσιάζονται αναλυτικά οι ανταγωνιστικές διαδικασίες για έργα ΑΠΕ στην Ευρώπη. Ειδικότερα, η εν λόγω μελέτη αποσκοπεί στο να δώσει πληροφορίες για τους υπεύθυνους χάραξης πολιτικής σχετικά με τις διάφορες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τον καθορισμό του επιπέδου στήριξης των ΑΠΕ, ιδίως με την παρουσίαση διαφορετικών στρατηγικών σχεδιασμού που επιλέχθηκαν και παρέχουν μια πρώτη αξιολόγηση των σχημάτων σε

---

[104] *Βλ.* CEER Consultation Paper on the Draft Guide on Bundled Products. *CEER, 19 September 2018, Brussels, Belgium*

[105] *Βλέπε:* ACER-CEER Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2017. *ACER, 22 October 2018, Ljubljana, Slovenia*

[106] *Βλέπε:* CEER Cybersecurity Report on Europe's Electricity and Gas Sectors. *CEER, 26 October 2018, Brussels, Belgium*

συγκεκριμένα κράτη-μέλη. Διαφανείς, ανταγωνιστικές, αμερόληπτες και οικονομικά αποδοτικές αρχές είναι σχεδόν βέβαιο ότι θα αποτελέσουν τα συνήθη κριτήρια για την υποστήριξη των ΑΠΕ σε ολόκληρη την Ευρώπη.

- **Conclusions Paper on Flexibility Use at Distribution Level**

Τον Ιούλιο 2018 το CEER δημοσίευσε ένα Κείμενο Συμπερασμάτων όπου παρουσιάζονται τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές βέλτιστης πρακτικής για τη χρήση της ευελιξίας σε επίπεδο δικτύων διανομής.

- **Status Review of Renewable Support Schemes in Europe for 2016 and 2017**

Τον Δεκέμβριο 2018 το CEER δημοσίευσε Έκθεση η οποία αποτελεί την τελευταία αξιολόγηση του CEER για την αναθεώρηση των προγραμμάτων υποστήριξης ΑΠΕ στην Ευρώπη. Ο σκοπός της δημοσίευσης του CEER είναι η συλλογή συγκρίσιμων δεδομένων σχετικά με την υποστήριξη των ΑΠΕ στην Ευρώπη, προκειμένου να παρασχεθούν στους υπεύθυνους για τη χάραξη πολιτικής, τις ρυθμιστικές αρχές και τη βιομηχανία πληροφορίες σχετικά με τα καθεστώτα στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

7.4.1.3 Φυσικό Αέριο

- **Future Role of Gas (FROG) Study**

Τον Μάρτιο 2018 το CEER δημοσίευσε μελέτη όπου εξετάζεται ο πιθανός μελλοντικός ρόλος του φυσικού αερίου στο πλαίσιο του COP21 που αφορά στους στόχους για τη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, το αυξανόμενο μερίδιο της ανανεώσιμης ενέργειας και τις τάσεις της τιμής του άνθρακα και άλλων ορυκτών καυσίμων. Με βάση τα τρία σενάρια ζήτησης (υψηλή, μέση, χαμηλή), η μελέτη αξιολογεί τον ρόλο του φυσικού αερίου στο ενεργειακό μείγμα σε χρονικό ορίζοντα έως το 2040, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων επιπτώσεών τους στην ευρωπαϊκή υποδομή. Ένα σύνολο κανονιστικών ρυθμίσεων που ενδεχομένως απαιτούνται σε κάθε σενάριο, αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας μελέτης.

- **Status Review on the Application of the Supply Standard Foreseen in the Gas Security of Supply Regulation**

Τον Οκτώβριο 2018 το CEER δημοσίευσε έκθεση η οποία παρουσιάζει την κατάσταση σχετικά με την εφαρμογή του «supply standard» όπως αυτό προβλέπεται στον Κανονισμό 2017/1938 για την ασφάλεια εφοδιασμού.

7.4.1.4 Αγορά Λιανικής και Καταναλωτές

- **Roadmap to 2025 Well-Functioning Retail Energy Markets**

Το εν λόγω κείμενο, που δημοσιεύτηκε από το CEER τον Φεβρουάριο 2018, συγκεντρώνει υπό τη μορφή ενός οδικού χάρτη τα αναγκαία πρότυπα για τις καλώς λειτουργούσες λιανικές αγορές ενέργειας. Το ίδιο αποτελεί ένα εγχειρίδιο για τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ώστε να προβούν σε αυτοαξιολόγηση σχετικά με τις μεθόδους που χρησιμοποιούν για την εποπτεία των αγορών τις οποίες επιβλέπουν[107].

- **CEER Report on Smart Technology Development**

Αυτή η Έκθεση που δημοσιεύτηκε από το CEER τον Ιούνιο 2018, έχει σκοπό να προσδιορίσει ανερχόμενες τάσεις και μοντέλα στους τομείς της τεχνολογίας και της επιχειρηματικότητας του ενεργειακού κλάδου που θα επηρεάσουν καθοριστικά τη λειτουργία των αγορών λιανικής καθώς και να εξετάσει την ανάγκη για ρύθμιση που πιθανώς να χρειάζεται. Ιδιαίτερη προσοχή πρέπει να δοθεί στην εμφάνιση πέντε τεχνολογικών επιτευγμάτων που θα αλλάξουν τον παραδοσιακό ρόλο των πελατών και το ρόλο που εκείνοι εμπλέκονται στην λιανική αγορά ενέργειας. Οι πέντε αυτές τεχνολογίες είναι οι εξής: 1) Έξυπνα Σπίτια και Διαδίκτυο των Πραγμάτων (IoT), 2) αυτό-παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, 3) αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, 4) σταθμοί φόρτισης και ηλεκτρικά αυτοκίνητα και 5) εφαρμογή της τεχνολογίας «αλυσίδας συστοιχιών» (Blockchain) στον τομέα της ενέργειας. Παρέχονται παραδείγματα των ανερχόμενων τάσεων στα εμπορικά και τεχνολογικά μοντέλα της ενέργειας και υπογραμμίζεται ο βαθμός επιρροής τους στην πράξη. Για να βελτιστοποιηθεί η χρήση αυτών των τεχνολογιών, οι Ρυθμιστικές Αρχές και τα κράτη-μέλη ίσως χρειαστεί να προχωρήσουν σε μεταρρυθμίσεις του ρυθμιστικού τους πλαισίου[108].

- **CEER Key Positions on the "New Deal for Consumers", on Proposed Directive on Better Enforcement and Modernization of EU Consumer Protection Rules**

Το CEER δημοσίευσε τον Οκτώβριο 2018 Έκθεση με την οποία καλωσορίζει την πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον εκσυγχρονισμό και την καλύτερη εφαρμογή του γενικού καταναλωτικού δικαίου στο νομοθετικό πακέτο για μία «Νέα Συμφωνία για τους Καταναλωτές». Το νομοθετικό αυτό πακέτο αναθεωρεί το γενικότερο πλαίσιο σχετικά με τα δικαιώματα των καταναλωτών σε όλους τους τομείς. Ένα ευρύτερο πλαίσιο προστασίας των καταναλωτών που θα σέβεται ταυτόχρονα τον

[107] *Βλέπε: Roadmap to 2025 Well-Functioning Retail Energy Markets. CEER, 9 February 2018, Brussels, Belgium*
[108] *Βλέπε: CEER Report on Smart Technology Development. CEER, 5 June 2018, Brussels, Belgium*

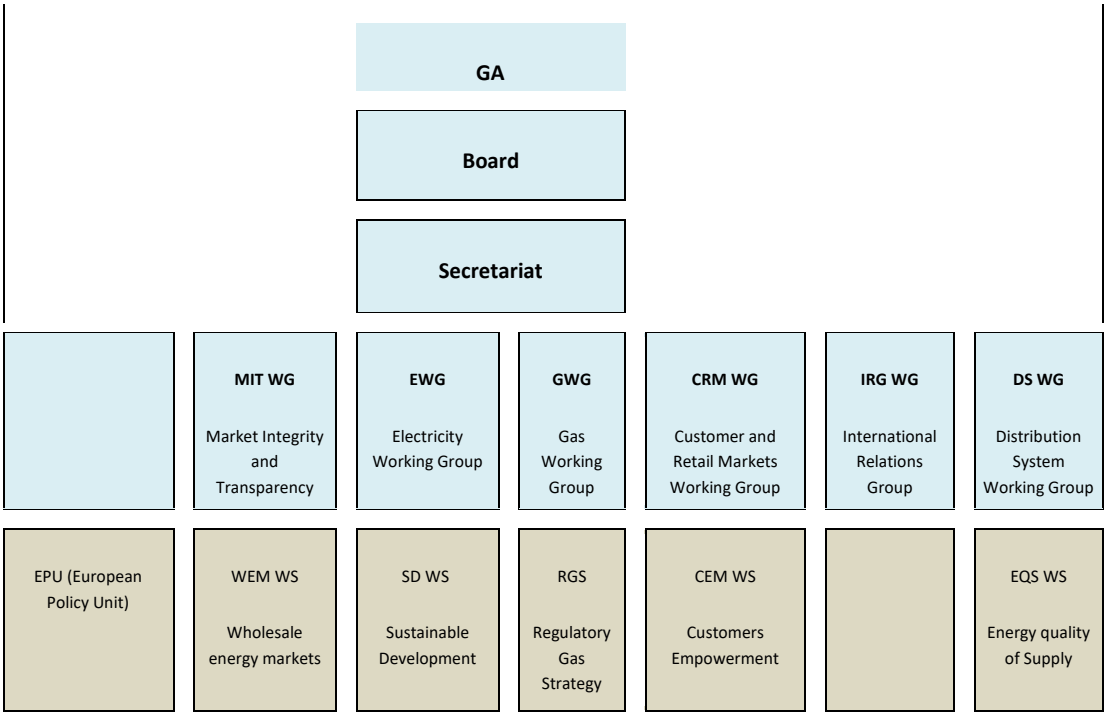
κλάδο της ενέργειας συμβαδίζει με τις αρχές του CEER τόσο σε εθνικό όσο και σε πανευρωπαϊκό επίπεδο. Ωστόσο, χρειάζεται να διευκρινιστεί ο ρόλος των πακέτων προϊόντων και να υπογραμμιστεί η επίδρασή τους στους καταναλωτές[109].

- **CEER Monitoring Report on Performance of European Retail Markets in 2017**

Επιπρόσθετα της κοινής εργασίας με τον ACER, το CEER δημοσίευσε τον Δεκέμβριο 2018 Έκθεση σχετικά με τα αποτελέσματα της εποπτείας της λιανικής αγοράς για το έτος 2017. Ο κύριος σκοπός αυτής της Έκθεσης στα ζητήματα λιανικής αγοράς είναι να προσφέρει μία σε βάθος ανάλυση της λειτουργίας και της εξέλιξης των λιανικών αγορών.[110]

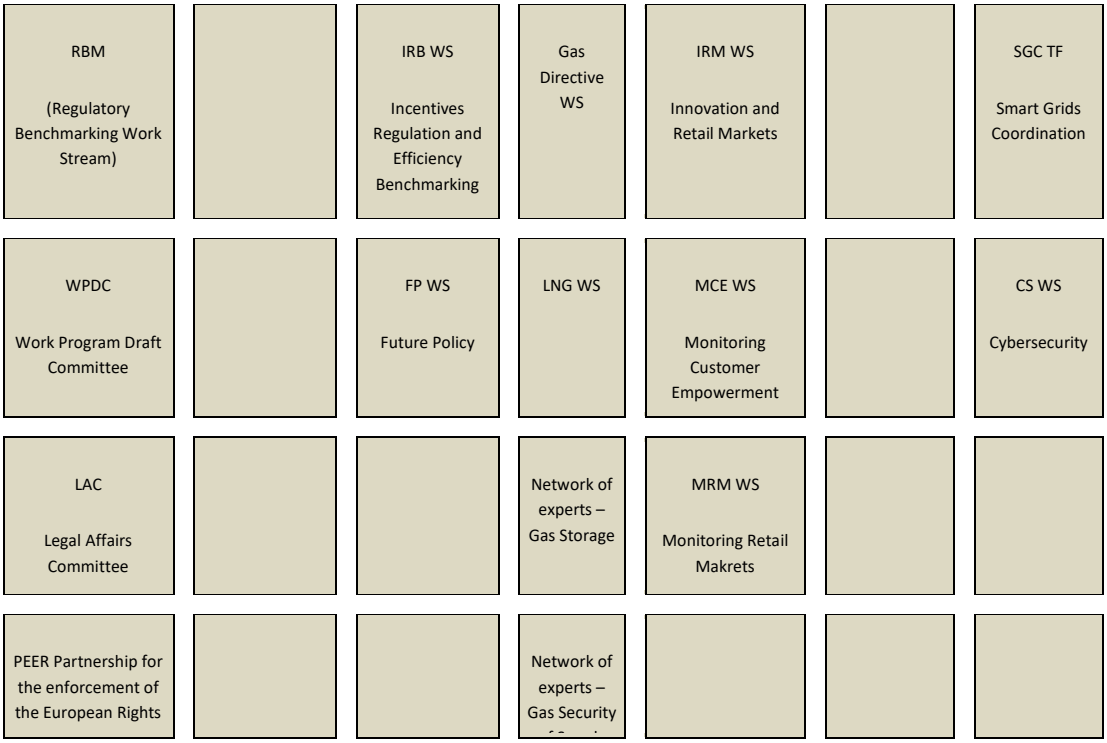
7.4.2 Η Οργανωτική Δομή του CEER

Ακολουθεί πίνακας με το σύνολο των Ομάδων Εργασιών που δραστηριοποιήθηκαν το έτος 2018 στο πλαίσιο του Συμβουλίου (CEER):



[109] *Βλέπε: CEER Key Positions on the "New Deal for Consumers", on Proposed Directive on Better Enforcement and Modernisation of EU Consumer Protection Rules. CEER, 9 October 2018, Brussels, Belgium*

[110] *Βλέπε: CEER Monitoring Report on Performance of European Retail Markets in 2017. CEER, 17 December 2018, Brussels, Belgium*



7.4.3 Διεθνείς Συνεργασίες του CEER

- **CEER – COMESA/RAERESA**

Η Κοινή Αγορά της Ανατολικής και Νότιας Αφρικής (COMESA) και ο Περιφερειακός Σύνδεσμος Ενεργειακών Ρυθμιστών Ανατολικής και Νότιας Αφρικής (RAERESA) προσέγγισαν το CEER προκειμένου να υπογραφεί ένα Μνημόνιο Συνεργασίας για την παροχή τεχνικής βοήθειας και εργαλείων ανάπτυξης τεχνογνωσίας στους Ρυθμιστές Ενέργειας στην Αφρική. Η Γραμματεία του CEER έφερε προς ψήφιση το αίτημα αυτό στη Γενική Συνέλευση του Οργανισμού τον Οκτώβριο 2018 το οποίο τελικά υπερψηφίστηκε. Η διαδικασία ανάπτυξης ικανοτήτων θα περιλαμβάνει μεταξύ άλλων εκπαιδευτικά προγράμματα και επισκέψεις καθώς και αξιολόγηση από ειδικούς εμπειρογνώμονες από το CEER.

- **CEER – ECRB – MEDREG**

Το Συμβούλιο των Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας και ο Σύνδεσμος των Μεσογειακών Ρυθμιστών Ενέργειας συνυπέγραψαν τον Δεκέμβριο 2018 μία Συμφωνία Συνεργασίας δηλώνοντας ρητά την επιθυμία τους να συνεργαστούν για την προώθηση της ολοκλήρωσης των αγορών σε όλη την Ευρώπη αλλά και στις γειτονικές προς αυτήν χώρες με σκοπό την κατάληξη

σε ένα κοινό ρυθμιστικό πλαίσιο. Η συνεργασία αυτή θα περιέχει την ανταλλαγή καλών πρακτικών ανάμεσα στα συμβαλλόμενα μέλη στον τομέα της ρύθμισης των ενεργειακών αγορών, την ανάπτυξη δεξιοτήτων μέσα από την εκπαίδευση σε ζητήματα ρύθμισης, την ενδυνάμωση διμερών και τριμερών μηχανισμών συνεργασίας και την εκπόνηση κοινών Εκθέσεων προς το συμφέρον των συμβαλλομένων μερών.

- **World Energy Forum**

Τον Μάρτιο 2018 πραγματοποιήθηκε το Παγκόσμιο Συνέδριο των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ICER) στο Κανκούν του Μεξικό. Το CEER στήριξε την υποψηφιότητα της ρυθμιστικής αρχής της Αυστρίας για τη διοργάνωση του επόμενου Παγκόσμιου Συνεδρίου το έτος 2021, πλην όμως οι εκλέκτορες επέλεξαν για το σκοπό αυτό το Περού.

- **Συνεργασία με την EBRD για την παροχή τεχνικής βοήθειας**

Ήδη από το 2017 το CEER αποφάσισε τη συνεργασία του με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα για την αναδιάρθρωση και την ανάπτυξη (EBRD). Η πρώτη αποστολή ξεκίνησε τον Ιανουάριο του 2018 για το Αζερμπαϊτζάν με σκοπό την ενίσχυση της διαδικασίας θεσμοθέτησης μιας ανεξάρτητης ρυθμιστικής αρχής ενέργειας.

7.5 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB)

Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο (Energy Community Regulatory Board - ECRB), το οποίο συστάθηκε με το άρθρο 58 της Ιδρυτικής Συνθήκης της Ενεργειακής Κοινότητας έχει ως μόνιμο τόπο συνεδριάσεων την Αθήνα. Το εν λόγω Συμβούλιο απαρτίζεται από εκπροσώπους των συμβαλλόμενων στη Συνθήκη κρατών, της Ευρωπαϊκή Επιτροπής, καθώς και έναν εκπρόσωπο του ACER.

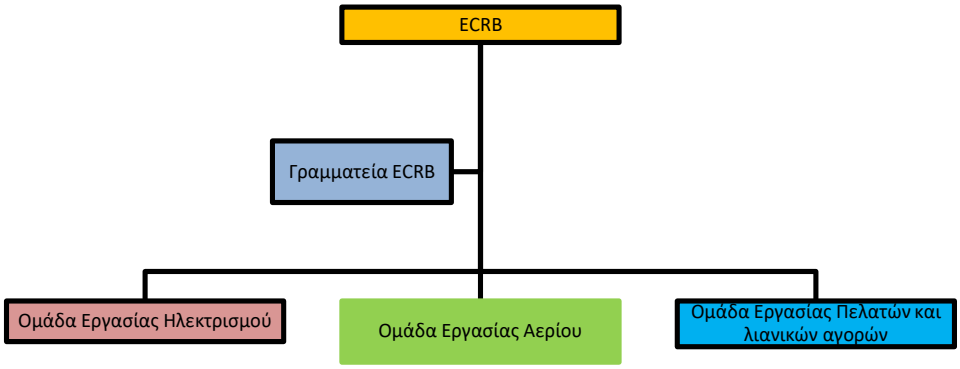
Η βασική αποστολή του Ρυθμιστικού Συμβουλίου ECRB στηρίζεται σε τρείς άξονες. Ο πρώτος είναι παροχή συντονισμένων ρυθμιστικών προτάσεων σε θέματα ενεργειακής ρυθμιστικής πολιτικής, ο δεύτερος η εναρμόνιση των ρυθμιστικών κανόνων των συμβαλλόμενων κρατών της Ενεργειακής Κοινότητας με τους ρυθμιστικούς κανόνες της Ε.Ε. (σ.σ. το τρίτο ενεργειακό πακέτο και τους κώδικες μεταφοράς) και ο τρίτος η ανταλλαγή εμπειριών και πρακτικών ρύθμισης και η εξεύρεση κοινών ρυθμιστικών προτάσεων.

Η ΡΑΕ εξακολούθησε και το 2018 να παρακολουθεί τις κοινές δράσεις των ρυθμιστικών αρχών των συμβαλλόμενων κρατών της Ενεργειακής Κοινότητας και τις εκθέσεις και συστάσεις που εκπονούνται από το Ρυθμιστικό Συμβούλιο σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, και τις ρυθμιστικές αρχές των κρατών μελών της Ε.Ε. που παρακολουθούν τις εργασίες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου.

Για το 2018 διατηρήθηκε η οργάνωση του Ρυθμιστικού Συμβουλίου σε τρεις επιμέρους Ομάδες Εργασίας:

- Η Ομάδα Εργασίας Ηλεκτρισμού (Electricity WG). Επικεντρώνεται σε θέματα χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η Ομάδα Εργασίας Φυσικού Αερίου (Gas WG). Επικεντρώνεται σε θέματα χονδρικής αγοράς φυσικού αερίου.
- Η Ομάδα Εργασίας Καταναλωτών και Λιανικής αγοράς ενέργειας (Customer WG). Επικεντρώνεται σε θέματα λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Το παρακάτω διάγραμμα παρουσιάζει τη δομή του ECRB για το 2018 - 2019:



Το 2018 στο πλαίσιο των Ομάδων εργασίας προετοιμάστηκε σειρά εκθέσεων που αφορούν την πορεία ανάπτυξης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στα συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας. Οι πιο σημαντικές Εκθέσεις είναι:

- Έκθεση για την ανάπτυξη των χονδρεμπορικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.
- Έκθεση για την πρόοδο που έχει συντελεστεί στην ανάπτυξη των αγορών λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στα συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακή Κοινότητας.
- Ανασκόπηση των πρακτικών και των εξουσιών/αρμοδιοτήτων των ρυθμιστικών αρχών των συμβαλλόμενων μερών της Ενεργειακής Κοινότητας, της ικανότητας επιβολής και της τήρησης των ρυθμιστικών κανονισμών λειτουργίας των αγορών ενέργειας.

Καθ' όλο το 2018 η ΡΑΕ συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στις εργασίες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου της Ενεργειακής Κοινότητας στις Ομάδες Εργασίας και στις

υπο-ομάδες τους (task forces), σε ενημερωτικά συνέδρια, fora και, σε άλλες εκδηλώσεις για τον Ηλεκτρισμό *(Athens Electricity Forum)* και για το Φυσικό Αέριο *(EnC Gas Forum in Ljubljana)*.

Στις 7 Ιουνίου του 2018 έλαβε χώρα το 23ο Forum για τον Ηλεκτρισμό *(Athens Electricity Forum)* υπό την αιγίδα της Ενεργειακής Κοινότητας. Τα δημοσιευμένα Επίσημα Συμπεράσματα του Forum *(Conclusions)* συστήνουν στα συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας να διαμορφώσουν τα ρυθμιστικά τους πλαίσια με τρόπο που να συγκλίνουν με τα πρότυπα των μελών της Ευρωπαϊκής Κοινότητας. Επισημαίνεται ακόμη η σημασία της σύζευξης αγορών ενέργειας ανάμεσα στα μέλη του Οργανισμού καθώς και η γενικότερη ανάπτυξη στην παραγωγή ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές που θα ωθήσει τις αγορές ενέργειας σε περισσότερη ολοκλήρωση. Το Forum επίσης προτρέπει τα κράτη-μέλη τα οποία συμμετέχουν σε όλους τους σχετικούς με την ενέργεια οργανισμούς (ACER, CEER, MEDREG και Energy Community) να εντατικοποιήσουν τη συνεργασία τους. Η ευθύνη της επίβλεψης και ο έλεγχος της προόδου των συμβαλλομένων μερών σχετικά με τη διαφάνεια και την ανάπτυξη της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας θα επαφίεται στο Συμβούλιο Ρυθμιστών της Ενεργειακής Κοινότητας. Τέλος, έγινε αναφορά στην αυξανόμενη σημασία των Έξυπνων Δικτύων και τις προκλήσεις που θα αντιμετωπίσουν τα κράτη στο μέλλον σχετικά με την ψηφιακή ασφάλεια των δικτύων.

7.6 Ένωση των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators MEDREG)

Κύριοι στόχοι της Ένωσης των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου είναι η προώθηση ενός σαφούς, σταθερού και εναρμονισμένου ρυθμιστικού ενεργειακού πλαισίου σε ολόκληρη τη Μεσόγειο, και συγκεκριμένα:

- Η προώθηση της εναρμόνισης των ενεργειακών αγορών και των εθνικών νομοθεσιών, καθώς και η επιδίωξη μιας σταδιακής ενοποίησης της ενεργειακής αγοράς στην Ευρω-Μεσογειακή περιοχή.
- Η προώθηση της βιώσιμης ανάπτυξης στον ενεργειακό τομέα, μέσω της βελτίωσης της αποτελεσματικότητας και της ενοποίησης των ενεργειακών αγορών.
- Η στήριξη των πρωτοβουλιών κοινού ενδιαφέροντος σε βασικούς τομείς, όπως είναι οι υποδομές επενδύσεων και ανάπτυξης, οι καινοτόμες λύσεις χρηματοδότησης και η έρευνα στο πεδίο της ενεργειακής ρύθμισης.
- Η παροχή υπηρεσιών εκπαίδευσης και επιμόρφωσης στα μέλη του MEDREG.
- Η ενίσχυση της συνεργασίας και της ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ των μελών, με τη διαμόρφωση και λειτουργία ενός μόνιμου πλαισίου για συζήτηση και συνεργασία.

Παρακάτω παρουσιάζονται οι Δράσεις των Ομάδων Εργασίας της Ένωσης και οι αποφάσεις που λήφθηκαν στην ολομέλεια αυτής[111]:

- **Institutional Working Group:**

Το συγκεκριμένο WG, στο οποίο η ΡΑΕ κατείχε τη συν-Προεδρία, ασχολήθηκε ιδίως με:

- Την αξιολόγηση του Ρυθμιστή της Ιορδανίας (EMRC) για εμβάθυνση της επίβλεψης και της αναφοράς των οργανισμών κοινής ωφελείας που αφορούν στον ηλεκτρισμό.
- Την πρόταση για μεθοδολογία αξιολόγησης τιμών από προσφορές και δημοπρασίες στην Αλγερία
- Την υποστήριξη και εκπαίδευση της παλαιστινιακής Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (PERC). Αυτή περιλαμβάνει εκπόνηση έκθεσης με προτάσεις και οδηγίες για την προώθηση χρήσης ΑΠΕ, της ενεργειακής αποδοτικότητας και ενός οδικού χάρτη για τον προσδιορισμό της τιμής αγοράς από διάφορες τεχνολογίες ΑΠΕ.
- Εκπαιδευτικές επισκέψεις σε δύο Ρυθμιστές για ζητήματα διασύνδεσης οικιακών καταναλωτών φυσικού αερίου: νομικοί και οικονομικοί παράγοντες και κόστη του Ισραηλινού Ρυθμιστή φυσικού Αερίου.

- **Electricity Working Group :**

Η ΡΑΕ συμμετέχει στο Electricity Working Group (ELE-WG) του υπό τον ρόλο του Αντιπροέδρου του συγκεκριμένου WG. Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Επενδύσεις σε υποδομές: Διερεύνηση και ταυτοποίηση συγκεκριμένων προκλήσεων.
- Τα ρυθμιστικά δικαιώματα παρακίνησης για την ανάπτυξη υποδομών στις χώρες της Νότιας Μεσογείου, όπως: σημεία-κλειδιά των Ρυθμιστικών Αρχών των κρατών αυτών για την αξιολόγηση της απόδοσης των επενδύσεων. Οι Ευρωπαίοι Ρυθμιστές θα καταθέσουν τα σχόλιά τους με βάση αυτήν την πληροφόρηση και θα προτείνουν πιθανές βελτιώσεις.
- Προτάσεις για τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας των έξυπνων δικτύων.

[111] Εντός του 2018 το MEDREG εξασφάλισε τη συγχρηματοδότηση του διετούς προγράμματος εργασίας (2019-2020) από τη DG NEAR της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με ενισχυμένο προϋπολογισμό.

- **Gas Working Group (GWG):**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Τη συμμόρφωση επίβλεψης με τις Κατευθυντήριες Γραμμές Καλών Πρακτικών (GGP) για το φυσικό αέριο στα κράτη-μέλη του MEDREG. Σε αυτό το πλαίσιο πραγματοποιήθηκε το 3ο Workshop Φυσικού Αερίου για τη στήριξη της νεοϊδρυθείσας Αιγυπτιακής Ρυθμιστικής Αρχής Φυσικού Αερίου.
- Την ανάπτυξη Κατευθυντήριων Γραμμών Καλών Πρακτικών σχετικά με την Κατανομή Δυναμικότητας στα κράτη-μέλη του MEDREG.

- **Working Group on Environment, Renewable Energy Sources and Energy Efficiency (RES):**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Προτάσεις για την βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας των έξυπνων δικτύων.
- Την υποστήριξη και εκπαίδευση της Παλαιστινιακής Ρυθμιστικής Αρχής (PERC) μέσω προτάσεων και οδηγιών για την προώθηση της χρήσης των ΑΠΕ και της ενεργειακής αποδοτικότητας καθώς και την έκδοση ενός οδικού χάρτη για τον προσδιορισμό της τιμής αγοράς από διαφορετικές τεχνολογίες ΑΠΕ.
- Την πρόταση για τη μεθοδολογία αξιολόγησης τιμής που θα προκύψει από προσφορές και δημοπρασίες στην Αλγερία.

- **Working Group on Consumer Issues (CUS):**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Τη θίξη παραπόνων, τη διευθέτηση διαφωνιών και την επίγνωση/ενημέρωση των καταναλωτών.
- Εκπαιδευτικές επισκέψεις σε δύο Ρυθμιστές (Ευρωπαϊκοί και μη-Ευρωπαϊκοί) για ζητήματα οικιακών καταναλωτών φυσικού αερίου: νομικοί και οικονομικοί παράγοντες και κόστη του Ισραηλινού Ρυθμιστή φυσικού Αερίου.

25η Γενική Συνέλευση MEDREG (Λισαβώνα, 5.7.2018)

Από τις εργασίες της 25ης Γενικής Συνέλευσης επισημαίνεται το κοινό παραδοτέο των Ομάδων Εργασίας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας το οποίο

αφορά τα Έξυπνα Δίκτυα και το παραδοτέο που αφορά στο Παρατηρητήριο της Μεσογειακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενεργείας και περιλαμβάνει δείκτες της σχετικής αγοράς. Συζητήθηκε επίσης το σχέδιο διασύνδεσης Ιταλίας-Τυνησίας καθώς υπήρξε σχετική εκπαίδευση από μέρους του MEDREG που έλαβε χώρα στην Τύνιδα.

Ακόμη, συζητήθηκε η ευρύτερη συνεργασία του MEDREG με τον οργανισμό εκπροσώπησης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε μεσογειακό επίπεδο με σκοπό τη δημιουργία μίας περιφερειακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ανάδειξη έργων κοινού ενδιαφέροντος θα ωφελήσει όλες τις πλευρές τις Μεσογείου αφού θα βελτιώσει τις συνθήκες κατανομής του κόστους και του κινδύνου στη σχετική αγορά.

Ένα άλλο κρίσιμο θέμα είναι αυτό της παροχής κινήτρων για τη διασύνδεση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της Μεσογείου, αναγνωρίζοντας τις πιθανές προκλήσεις που θα προκύψουν από τη διασύνδεση αγορών με διαφορετικές μεθοδολογίες εξισορρόπησης προσφοράς-ζήτησης, δυναμικότητας και ασφάλειας.

Επιπλέον, τέθηκε το ζήτημα των Έξυπνων Δικτύων καθώς σε 11 χώρες εφαρμόζεται ήδη. Η εκπόνηση εκθέσεων που περιλαμβάνουν περιπτωσιολογικές μελέτες προσφέρουν χρήσιμες συμβουλές για την περεταίρω ανάπτυξη της τεχνολογίας αυτής.

Τέλος, συζητήθηκε η τριμερής συνεργασία του MEDREG με το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Κοινότητας και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ευρωπαίων Ρυθμιστών. Η συνεργασία αυτή αφορά ζητήματα προστασίας καταναλωτή και σύγκλισης ρυθμιστικού πλαισίου σχετικά με την τιμολογιακή πολιτική των μελών.

26η Γενική Συνέλευση MEDREG (Κωνσταντινούπολη, 29.11.2018)

Στο πλαίσιο των εργασιών της 26ης Γενικής Συνέλευσης του MEDREG, παρουσιάστηκε το παραδοτέο έγγραφο που αφορά σε εθνικές ρυθμιστικές μεταρρυθμίσεις στα παρακάτω κράτη:

- Ιορδανία: Έλεγχος όσον αφορά την επιτήρηση και έλεγχος των υπηρεσιών κοινής ωφελείας
- Αλγερία: Πρόταση για μεθοδολογία αξιολόγησης τιμών που προκύπτουν από προσφορές και δημοπρασίες
- Παλαιστίνη: Παροχή υποστήριξης και εκπαίδευσης μέσω Έκθεσης που περιλαμβάνει βασικούς οδηγούς για την επίτευξη της ενεργειακής αποδοτικότητας και τη θέσπιση τιμής ηλεκτρικής ενέργειας για παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Όσον αφορά την Ομάδα Εργασίας για την Ηλεκτρική Ενέργεια, τέθηκε το ζήτημα της ανάπτυξης επενδύσεων στον τομέα των υποδομών μαζί με τις προκλήσεις που

ενδέχεται να υφίστανται σε αυτές. Κυρίως οι επενδύσεις αυτές αφορούν τα κράτη που βρίσκονται νοτίως της Μεσογείου μέσω των ρυθμιστικών αρχών τους. Η ανάπτυξη Έξυπνων Δικτύων στις μεσογειακές αγορές ενέργειας πρόκειται να αυξήσει την αποδοτικότητα και να βοηθήσει στην περεταίρω ανάπτυξη στον τομέα της ενέργειας.

Η Ομάδα Εργασίας για το Φυσικό Αέριο έθεσε το ζήτημα της τήρησης των καλών πρακτικών στην πρόσβαση τρίτων παικτών στα δίκτυα φυσικού αερίου και στην κατανομή της δυναμικότητας όπως αυτές αποτυπώνονται στην Έκθεση με τις κατευθυντήριες γραμμές (GGP on TPA).

Τέλος, συζητήθηκε η συνεργασία ανάμεσα στον MEDREG και τον όργανο εκπροσώπησης των Διαχειριστών Δικτύων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Μεσογείου στα πλαίσια του UfM REM Platform. Πιο συγκεκριμένα, θίχτηκε το θέμα της διεξαγωγής ανάλυσης κόστους-οφέλους προκειμένου να βελτιστοποιηθεί η χρήση των υποδομών που εμπίπτουν στην πλατφόρμα συνεργασίας.

Τέλος, επί τη βάση σχετικής απόφασης της προηγούμενης Γενικής Συνέλευσης, συζητήθηκαν τα πορίσματα ερωτηματολογίου που απέστειλε τον Οκτώβριο 2018 ο MEDREG στα μέλη του προκειμένου να συλλεγούν στοιχεία αφενός για τις μελλοντικές προκλήσεις στον τομέα της ενέργειας και αφετέρου για τη θεσμική θωράκιση του ίδιου του MEDREG μελλοντικά. Τα στοιχεία αυτά θα δοθούν στα μέλη του για εσωτερική διαβούλευση.

MEDREG Training On Setting Of Tariffs

Τον Σεπτέμβριο του 2018, το MEDREG διοργάνωσε τριήμερη εκπαίδευση για τα μέλη του σχετικά με τον καθορισμό τιμολογίων στο Μιλάνο (Ιταλία). 19 ρυθμιστικοί εμπειρογνώμονες από την Αλβανία, την Αλγερία, την Αίγυπτο, τη Γαλλία, την Ιταλία, τον Λίβανο, την Ιορδανία, το Μαρόκο και την Τουρκία συμμετείχαν σε εκπαιδευτική διοργάνωση σχετικά με τον τρόπο καθορισμού των τιμολογίων ενέργειας, στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων υποστήριξης των κρατών-μελών του MEDREG.

Αυτή η εξατομικευμένη τριήμερη εκπαίδευση του MEDREG έθεσε τους θεωρητικούς στόχους που πρέπει να επιτευχθούν από την πλευρά της νομοθεσίας που θα αποτελέσει τη βάση του σχεδιασμού τιμολογίων φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας και εισήγαγε τους συμμετέχοντες σε διάφορα ζητήματα γύρω από την κοστολόγηση τόσο στις απελευθερωμένες όσο και στις ρυθμιζόμενες αγορές. Εξερευνήθηκαν τα θεμελιώδη στοιχεία του σχεδιασμού των τιμολογίων του φυσικού αερίου και του ηλεκτρισμού καθώς και η σχέση τους με τη συνολική λειτουργία των ενεργειακών αγορών. Έπειτα, συζητήθηκαν τα διαφορετικά κόστη που αντανακλώνται στα τιμολόγια πρόσβασης και στα ενιαία τιμολόγια για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο καθώς και η διαφορετική δομή και ο σχεδιασμός για κάθε τύπο

τιμολογίου. Τέλος, αναλύθηκαν τα καυτά θέματα των επιδοτήσεων προς τους καταναλωτές και ο αντίκτυπός τους στα τιμολόγια.

7.7 Άλλες διμερείς και περιφερειακές πρωτοβουλίες της ΡΑΕ

- **Η ίδρυση του "Balkan Advisory Forum"**

Μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ελλάδας, της Βουλγαρίας, της Σερβίας, του Μαυροβουνίου και της Βόρειας Μακεδονίας πραγματοποιήθηκε ιδρυτική συνάντηση το Σάββατο 29 Σεπτεμβρίου 2018 στη Θεσσαλονίκη, όπου υπεγράφη κείμενο συμφωνίας συνεργασίας για την εγκαθίδρυση ενός μόνιμου συμβουλευτικού forum των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών των χωρών αυτών, υπό τον τίτλο: «Balkan Advisory Forum».

Στη συνάντηση, η οποία έγινε σε υψηλό επίπεδο εκπροσώπησης, συμφωνήθηκε η εμπέδωση της συνεργασίας σε ενεργειακά θέματα κοινού ενδιαφέροντος (ηλεκτρική ενέργεια, φυσικό αέριο, ΑΠΕ, κλπ.), σε οικειοθελή βάση. Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ, Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής, χαιρέτισε την πρωτοβουλία ως καταλυτική στην περαιτέρω ενδυνάμωση των σχέσεων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών της ευρύτερης περιοχής των Βαλκανίων, μέσω της σταθερής ανταλλαγής βέλτιστων πρακτικών και εμπειριών των χωρών αυτών. Η επόμενη συνάντηση θα λάβει χώρα στη Βουλγαρία το φθινόπωρο του 2019. Επίσης, συμφωνήθηκε και θα λειτουργήσουν εντός του 2019 δύο Ομάδες Εργασίας με αντικείμενο τις διασυνδέσεις δικτύων και αγορών φυσικού αερίου, και την εποπτεία των αγορών χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας.

- **Συμφωνητικό συνεργασίας με τη Γαλλική ρυθμιστική αρχή ενέργειας**

Εντός του 2018 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συνήψε **διμερές Συμφωνητικό συνεργασίας με τη Γαλλική ρυθμιστική αρχή ενέργειας (CRE).** Ειδικότερα, κατά τη διμερή συνάντηση τον Ιούνιο 2018 στα γραφεία της ΡΑΕ, ο Πρόεδρος της ΡΑΕ, Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής, και ο Πρόεδρος της CRE, Jean-François Carenco, θέλοντας να ξεκινήσει άμεσα η στενή συνεργασία των δύο Αρχών, υπέγραψαν μνημόνιο συνεργασίας για την ανταλλαγή εμπειριών και τις συνέργειες σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος συμπεριλαμβανομένων των ακολούθων:

Όσον αφορά τη διμερή συνεργασία:

• Βέλτιστες πρακτικές που σχετίζονται με θέματα ρύθμισης της αγοράς ενέργειας, με στόχο την προώθηση της καλής λειτουργίας αυτής.

• Βέλτιστες πρακτικές για τον καθορισμό ρυθμιστικού πλαισίου για την ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω νέων μηχανισμών στήριξης και νέων ανταγωνιστικών διαδικασιών.

• Θέματα διασύνδεσης, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων νησιωτικών περιοχών που συνδέονται με την ηπειρωτική χώρα.

• Έξυπνες Τεχνολογίες: Σχεδίαση του ρυθμιστικού πλαισίου για την ανάπτυξη έξυπνων μετρητών, την προώθηση της ηλεκτροκίνησης, καθώς και την ανάπτυξη έξυπνων δικτύων και ενεργειακών κοινοτήτων.

Όσον αφορά τα θέματα της Ευρωπαϊκής Ένωσης:

• Συνεργασία για τα ευρωπαϊκά θέματα στο πλαίσιο του CEER και του ACER, με στόχο μια πιο ολοκληρωμένη ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας.

• Ανταλλαγή απόψεων στο πλαίσιο διαβουλεύσεων των νομοθετικών δραστηριοτήτων της ΕΕ (πακέτο "Καθαρή ενέργεια για όλους", οδηγία για το φυσικό αέριο κ.λπ.).

Όσον αφορά τις διεθνείς υποθέσεις:

• Πιθανή συνεργασία σε προγράμματα «διδυμοποίησης» σε τρίτες χώρες, βάσει των σχετικών εμπειριών του παρελθόντος κάθε Αρχής σε συγκεκριμένα ρυθμιστικά θέματα (π.χ., μεταρρυθμίσεις της αγοράς, ανάπτυξη νέων τεχνολογιών και συστημάτων κ.λπ.)

• Συνεργασία και ανταλλαγή εμπειριών σε διεθνή θέματα, ιδίως όσον αφορά τόσο τη συμμετοχή της ΡΑΕ και της CRE σε διεθνείς οργανισμούς όπως το MedReg και ο ΟΟΣΑ.

Εντός του 2018 έχουν γίνει ενέργειες και συναντήσεις στο πλαίσιο της ανωτέρω συμφωνίας μεταξύ των δυο Αρχών καθώς και με άλλες Ρυθμιστικές Αρχές (όπως στη Νάξο τον Ιούλιο και στη Βιέννη τον Δεκέμβριο 2018) για την ενίσχυση των σχέσεων των εθνικών αρχών ενέργειας των Κρατών – Μελών της Νότιας Ευρώπης.

Στο πλαίσιο του ίδιου συμφώνου συνεργασίας, από την πλευρά της Γαλλικής Ρυθμιστικής Αρχής έγινε πρόταση συμμετοχής της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στο πρόγραμμα Twinning με τίτλο "Development of Incentive Based Regulation for Service and Regulatory Strategy to Support Roll-out of Smart Metering - GE 15 ENI EY 03 18" με χώρα υποδοχής τη Γεωργία, την οποία η ΡΑΕ αποδέχτηκε.

- **Συνεργασία με Τρίτους Οργανισμούς**

Εντός του 2018 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συνεργάστηκε επιπρόσθετα με πλήθος άλλων διεθνών οργανισμών και φορέων, όπως ενδεικτικά είναι η Ένωση για τη Μεσόγειο (αναφορικά με το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ενέργεια στην Ελλάδα), ο Οργανισμός Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (σχετικά με το ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς προϊόντων - μεταξύ αυτών και της ενέργειας), για στοιχεία για τα μη-πυρηνικά κράτη, και για στοιχεία για την πολιτική ανταγωνισμού στην Ελλάδα), ο Διεθνής Οργανισμός Ενέργειας (στο πλαίσιο της μεσοπρόθεσμης εξέτασης της Ελλάδας στον τομέα της ενέργειας καθώς και την πρόοδο που έχει σχηματίσει την τελευταία περίοδο), και ο Χάρτης Ενέργειας (σχετικά με τον υπολογισμό του κινδύνου στις ενεργειακές επενδύσεις).

7.8 Twinning

Η ΡΑΕ κατά τη διάρκεια του 2018 συνασπίστηκε με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας της Αυστρίας (E-Control- επικεφαλής της κοινοπραξίας), και της Γαλλίας (CRE), προκειμένου να συμμετάσχει με κοινή πρόταση στην πρόσκληση ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για το έργο διδυμοποίησης (Twinning) με τίτλο "Development of Incentive Based Regulation for Service Quality and Regulatory Strategy to Support Roll-out of Smart Metering" (GE 15 ENI EY 03 18 R).

Στόχος του έργου είναι η ανάπτυξη του θεσμικού πλαισίου για την εφαρμογή των ρυθμιστικών κανόνων της ενεργειακής αγοράς της Γεωργίας, σύμφωνα με το Κεκτημένο της Ένωσης, και η ενίσχυση των δυνατοτήτων της εθνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας και ύδρευσης της Γεωργίας (GNERC) μέσω της ανάπτυξης εργαλείων και μηχανισμών που βασίζονται στις βέλτιστες πρακτικές της ΕΕ, όσον αφορά στον σχεδιασμό ρυθμιστικών κανόνων που βασίζονται σε κίνητρα, προκειμένου για την ποιότητα των υπηρεσιών καθώς και την ανάπτυξη ρυθμιστικής στρατηγικής για τη στήριξη της ανάπτυξης έξυπνων μετρητών.

Κατόπιν της σχετικής διαγωνιστικής διαδικασίας η κοινοπραξία με τη συμμετοχή της ΡΑΕ επιλέχθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για να υλοποιήσει το ως άνω έργο, και υπέγραψε το σχετικό συμβόλαιο με αριθμ. ENI/2018/403-468. Η υλοποίηση του έργου αναμένεται να λάβει χώρα μεταξύ Φεβρουαρίου 2019 – Οκτωβρίου 2020.

Κεφάλαιο 8

8. Διοικητικά και Οικονομικά Θέματα

8.1 Διοικητικά θέματα

Η στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ γίνεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 7 του ν. 2773/1999, από ειδικό επιστημονικό προσωπικό και διοικητικό προσωπικό, με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, καθώς και από δικηγόρους με έμμισθη εντολή, που προβλέπεται στον ιδρυτικό νόμο της Αρχής, ν. 2773/1999, όπως συμπληρώθηκε ιδίως με τον ν. 4001/2011 και τον ν. 4414/2016. Η στελέχωση δεν έχει μέχρι σήμερα συμπληρωθεί, αντίθετα υπολείπεται σημαντικά ως προς την κάλυψη των προβλεπόμενων θέσεων προσωπικού. Συνολικά, στη ΡΑΕ σήμερα, από τις 157 οργανικές θέσεις προσωπικού ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου που έχουν συσταθεί (αναλυτικότερα: 87 θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού, 16 θέσεις εμμίσθων δικηγόρων, 5 θέσεις ειδικού τεχνικού προσωπικού και 49 θέσεις διοικητικού προσωπικού), έχουν καλυφθεί μόνο οι 74 θέσεις (44 θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού, 17 θέσεις διοικητικού προσωπικού και 7 έμμισθοι δικηγόροι).

Επιπροσθέτως, στη Γραμματεία της ΡΑΕ υπάρχουν 3 προσωποπαγείς θέσεις κλάδου-ειδικότητας ΔΕ Διοικητικών Γραμματέων, στις οποίες υπηρετούν πρώην υπάλληλοι των Ολυμπιακών Αερογραμμών Α.Ε. και της Ολυμπιακής Αεροπορίας – Υπηρεσίες Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.3717/2008, καθώς και μία (1) προσωποπαγής θέση κλάδου-ειδικότητας ΠΕ Ηλεκτρολόγου Μηχανολόγου Η/Υ, στην οποία έχει μεταφερθεί πρώην υπάλληλος της Εταιρείας Διανομής Αερίου Α.Ε., κατά τις διατάξεις του ν. 3895/2010. Επίσης, βάσει του άρθρου 12 παρ. 5 εδάφιο β΄ και γ' του ν. 3230/2004, έχουν συσταθεί έξι (6) προσωποπαγείς θέσεις κλάδου ΠΕ Διοικητικού Οικονομικού και μία (1) προσωποπαγής θέση κλάδου ΤΕ Διοικητικού Προσωπικού, με τη διαδικασία των μετατάξεων.

Λόγω της σημαντικότατης ως άνω υποστελέχωσης της Αρχής, των συνεχώς αυξανόμενων λειτουργικών της αναγκών και της ανάληψης πλήθους νέων αποφασιστικών αρμοδιοτήτων, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της εσωτερικής και της ενωσιακής νομοθεσίας, η Πολιτεία έκρινε απαραίτητη την περαιτέρω στελέχωση της Αρχής, για περιορισμένο μεν χρονικό διάστημα αλλά με άμεση

ημερομηνία έναρξης, προκειμένου αυτή να ανταποκριθεί στο έργο της, που εκτείνεται σε ένα ευρύτατο φάσμα αντικειμένων ρύθμισης και ελέγχου της εγχώριας αγοράς ενέργειας. Για τον λόγο αυτό, με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 18 του ν. 4203/2013, των διατάξεων του άρθρου 17 του ν. 4315/2014, του άρθρου τρίτου του ν.4402/2016, της παρ. 5 του άρθρου 149 του ν. 4495/2017 και της παραγράφου 1 του άρθρου 54 του Ν. 4546/2018, δόθηκε η δυνατότητα εκ νέου κάλυψης, μέχρι την 30.06.2019, των είκοσι (20) θέσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που είχαν συσταθεί με τον ν.3734/2009.

Παράλληλα, βάσει των διατάξεων του άρθρου 37 του ν. 4414/2016 και της παραγράφου 2 του άρθρου 54 του Ν. 4546/2018, η ΡΑΕ δύναται να συνάψει έως τριάντα πέντε (35) συμβάσεις έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, με ημερομηνία λήξης αυτών την 30.6.2019 προκειμένου για την αποτελεσματική ανταπόκρισή της στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου, την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από τη διεξαγωγή των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και την αξιολόγηση των αιτήσεων που υποβάλλονται στο πλαίσιο αυτών. Επιπροσθέτως, προβλέπεται μία (1) θέση Νομικού Συμβούλου, πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης καθώς και μία (1) θέση ειδικού συμβούλου του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. για θέματα ενέργειας.

Η υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2018) παρατίθεται στον Πίνακα 8-1 που ακολουθεί.

Κατηγορία / Σχέση εργασίας	Προβλεπόμενες θέσεις	Νομοθετικές Διατάξεις	Καλυφθείσες θέσεις	Εντός ΡΑΕ (ενεργοί)	Ανενεργοί εκτός ΡΑΕ (ανάλυση)	Κενές θέσεις
Α. ΙΔ ΑΟΡΙΣΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ						
ΕΙΔΙΚΟ ΕΠΙΣΤΗΜΟΝΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	**87**	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011, ν. 4414/2016	**42**	**23**	**18 (16+2 Μέλη Ολομέλειας)** • **12 άνευ αποδοχών 5ετία** • **3 άνευ αποδοχών μητρότητας** • **1 άδεια μητρότητας με αποδοχές)**	**45**
ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΧΝΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	**5**	ν. 4001/2011	**0**	**0**	**0**	**5**
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	**49**	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011, ν. 4414/2016	**17**	**16**	**1 άνευ αποδοχών**	**23* (+*9 δεσμευμένες*)**

ΠΡΟΣΩΠΟΠΑΓΕΙΣ ΘΕΣΕΙΣ	**11**	ΚΥΑ, ν 3230/2004	**11**	**8**	**3 αποσπασμένοι**	**-**
ΔΙΚΗΓΟΡΟΙ ΜΕ ΕΜΜΙΣΘΗ ΕΝΤΟΛΗ	**16**	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011	**7**	**5**	• **2 (1 άνευ αποδοχών + 1 Μέλος Ολομέλειας)**	**9**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔ ΑΟΡΙΣΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ+ ΕΜΜΙΣΘΟΙ	**168**		**77**	**52**	**25 (22 + 3 Μέλη Ολομέλειας)**	**82* (+9 *δεσμευμένες*)**
Β. ΙΔ ΟΡΙΣΜΕΝΟΥ ΧΡΟΝΟΥ						
	5	ν. 3428/2005 (ακολουθούν τη θητεία του Προέδρου της ΡΑΕ)	**4**			**1**
	20	ν. 3734/2009 ν.4203/2013, ν. 4315/2014, ν.4402/2016 ν. 4495/2017 ν. 4546/2018 (Λήξη 31.12.2019)	**19**			**1**
	35	ν. 4414/2016 ν. 4546/2018 (Λήξη 30.06.2019)	**33**			**2**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔ ΟΡΙΣΜΕΝΟΥ ΧΡΟΝΟΥ	**60**		**56**	**56**		**4**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	**228**		**133****	**108**		**86**

Πίνακας 8-1 Υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2018)

** Από τις συνολικά 32 κενές οργανικές θέσεις, προκύπτουν 23 θέσεις προς πλήρωση διότι οι υπόλοιπες 9 χαρακτηρίζονται «δεσμευμένες» βάσει του άρθρου 12 παρ. 5 εδάφιο β' και γ' του ν. 3230/2004.*
*** Από τις 133 συνολικά καλυφθείσες θέσεις, 3 θέσεις αφορούν σε εργαζόμενους οι οποίοι είναι Μέλη στην Ολομέλεια της Αρχής με πενταετή θητεία, ενώ 22 θέσεις αφορούν σε εργαζόμενους οι οποίοι απουσιάζουν με διαφόρων ειδών άδειες (μητρότητας, ανατροφής τέκνου, άνευ αποδοχών) ή είναι αποσπασμένοι σε άλλη υπηρεσία.*

Με τις σημαντικές πρόσθετες αρμοδιότητες που θεσμοθετήθηκαν για τη ΡΑΕ με τον ν. 4001/2011, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και τις αρμοδιότητες που προβλέφθηκαν στον ν.

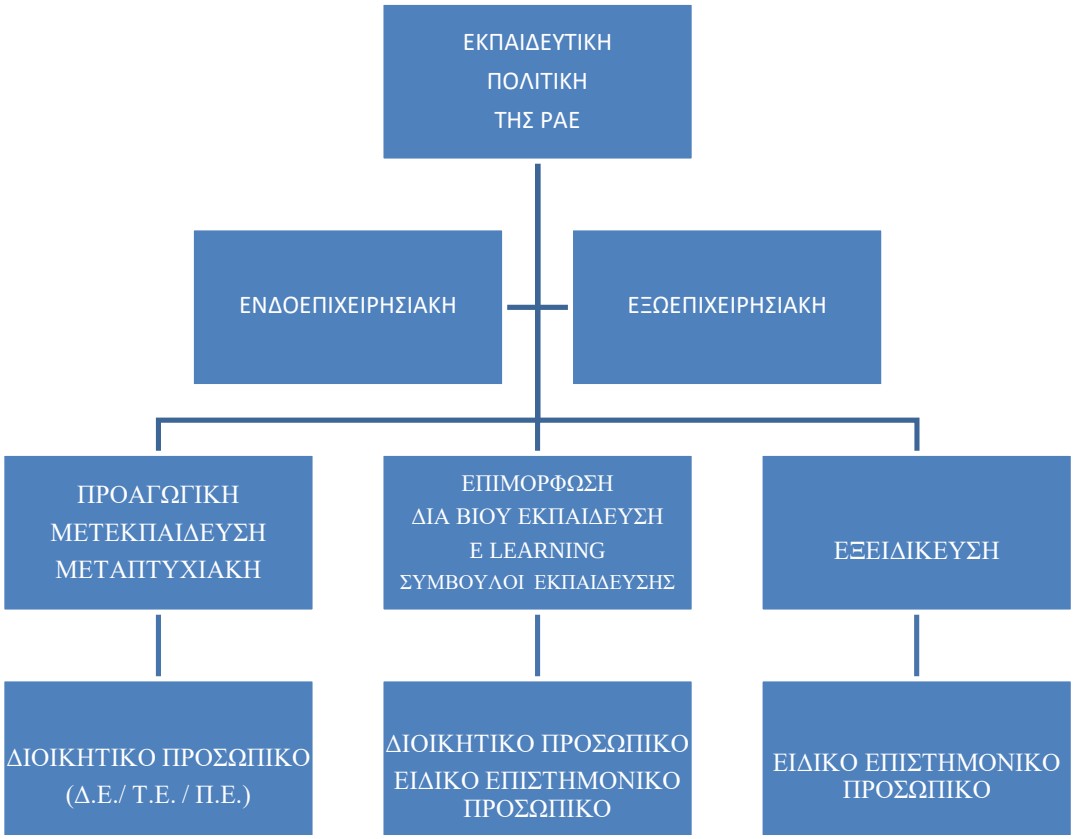
4414/2016 προκύπτει άμεση ανάγκη μετάβασης της Αρχής σε ένα σαφώς αναβαθμισμένο και πολυσύνθετο λειτουργικό σχήμα, το οποίο θα επιτρέψει την πλήρη και αποδοτική εξυπηρέτηση όλων των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ. Προς το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ επεξεργάζεται νέο σχέδιο Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας, το οποίο θα περιλαμβάνει και νέο οργανωτικό σχήμα για τη Γραμματεία της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 45 του ν. 4001/2011 και στο άρθρο 38 του ν. 4414/2016.

8.1.1 Εκπαίδευση και Ανάπτυξη των Ανθρωπίνων Πόρων στη ΡΑΕ

Ο στρατηγικός ρόλος που διαδραματίζει η Αρχή για τη χώρα μας απαιτεί την παροχή υπηρεσιών πολύ υψηλής εξειδίκευσης από το προσωπικό της, που πρέπει να παρέχει διαρκώς αναβαθμισμένες νομικές, οικονομικές, τεχνικές και επιστημονικές γνώσεις. Προς το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ δίνει μεγάλη έμφαση τόσο στη δια βίου μάθηση των ανθρωπίνων πόρων της και την επικαιροποίηση των γνώσεων και ικανοτήτων τους όσο και στη διαρκή παρακολούθηση των εξελίξεων, τόσο σε διοικητικό όσο και επιστημονικό επίπεδο, ως αρμόζει σε μια Ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή. Το υφιστάμενο ανθρώπινο δυναμικό της ΡΑΕ χαρακτηρίζεται από ένταση γνώσης καθώς διαθέτει πολύ υψηλού επιπέδου μόρφωση, εμπειρία και εξειδίκευση, γεγονός που καταδεικνύει την προστιθέμενη αξία σε ανθρώπινο κεφάλαιο που διαθέτει η ΡΑΕ και τη σημασία της αξιοποίησής του προς όφελος των επιχειρησιακών στόχων της για την καλύτερη εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος. Η ΡΑΕ υπήρξε αρωγός της εκπαιδευτικής διαδικασίας επιμόρφωσης των υπαλλήλων της από την ίδρυσή της το 2002 έως και σήμερα. Τόσο το Ειδικό Επιστημονικό όσο και το Διοικητικό Προσωπικό έχει επωφεληθεί από τη διεξαγωγή επιμορφωτικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων. Η συνεχής και μεθοδική εκπαίδευση των Ανθρωπίνων Πόρων αποσκοπεί αφενός στη βελτίωση της απόδοσης των εργαζομένων και αφετέρου στην επίτευξη των στόχων της Αρχής. Ως εκ τούτου, με την παροχή συνεχούς και μεθοδικής εκπαίδευσης στους εργαζόμενους της, η ΡΑΕ επιδιώκει :

- τη συνεχή ανάπτυξη και διεύρυνση των δεξιοτήτων / γνώσεων / ικανοτήτων των υπαλλήλων της
- τη διαρκή υποκίνηση και ενίσχυση της επαγγελματικής & προσωπικής ανάπτυξης
- τη συνεχή ενημέρωση και παρακολούθηση των εξελίξεων σε επιστημονικό, τεχνολογικό και διοικητικό επίπεδο
- την αύξηση της αποτελεσματικότητας του πολυσχιδούς έργου της, ως σημαντικού βραχίονα του Δημοσίου συμφέροντος.

Η εκπαιδευτική πολιτική της ΡΑΕ για το έτος 2018 υλοποιήθηκε τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό επιχειρησιακό περιβάλλον, σύμφωνα με τις υπηρεσιακές ανάγκες της ως εξής:



Σχήμα 8-1 (Εκπαιδευτική Πολιτική της ΡΑΕ)

Στόχος της ΡΑΕ τόσο το 2018 όσο και για τα επόμενα έτη είναι η εφαρμογή ενός ολοκληρωμένου εκπαιδευτικού σχεδιασμού και σωστού προγραμματισμού για την ισότιμη και διαρκή εκπαίδευση όλων των κατηγοριών των υπαλλήλων και την ενίσχυσή τους με πολλαπλές δεξιότητες ώστε να είναι δυνατή η υψηλή απόδοσή τους σε τομείς εργασίας με διαφοροποιούμενες απαιτήσεις.

Τελική επιδίωξη είναι η δημιουργία ενός ολοκληρωμένου περιβάλλοντος διοίκησης της γνώσης, όπου η ατομική μάθηση μετουσιώνεται σε συλλογική ώστε η ΡΑΕ να αποτελεί υπόδειγμα Ανεξάρτητης Αρχής που διαθέτει θεμελιώδεις ικανότητες, αποτελεσματικότητα και ανταγωνιστικό πλεονέκτημα, που βασίζεται στο στελεχιακό της δυναμικό κατά την άσκηση του πολυσήμαντου και πολυδιάστατου έργου της προς όφελος του Ελληνικού Κράτους και της κοινωνίας.

8.2 Οικονομικά θέματα

8.2.1 Γενικά

Κατά τις προβλέψεις του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει:

Η ΡΑΕ έχει διοικητική και οικονομική αυτοτέλεια και δικό της προϋπολογισμό, κατά την εκτέλεση του οποίου διαθέτει πλήρη αυτονομία.

Ο προϋπολογισμός της ΡΑΕ προσαρτάται στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η εκτέλεσή του παρακολουθείται από την Επιτροπή του Απολογισμού και του Γενικού Ισολογισμού του Κράτους και ελέγχου της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού του Κράτους, όπως ορίζεται από τον Κανονισμό της Βουλής.

Η ΡΑΕ δύναται, με απόφασή της, κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους που διανύεται να μεταφέρει κονδύλια μεταξύ λογιστικών κωδικών επί του προϋπολογισμού που εγκρίνεται, με την προϋπόθεση ότι δεν μεταβάλλεται το συνολικό ύψος του εγκεκριμένου προϋπολογισμού.

Η ΡΑΕ συντάσσει ετησίως, έως την 31η Μαρτίου κάθε έτους, έκθεση σχετικά με τη δραστηριότητά της και την εκπλήρωση των καθηκόντων της, απαριθμώντας τα μέτρα που ελήφθησαν και τα αποτελέσματα που επιτεύχθηκαν για καθένα από τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητές της. Η έκθεση αυτή υποβάλλεται στη Βουλή των Ελλήνων, τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Επιπρόσθετα, η έκθεση αυτή δημοσιεύεται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ. Στην ετήσια έκθεση πεπραγμένων της παρούσας παραγράφου περιλαμβάνεται και απολογισμός ως προς την εκτέλεση του προϋπολογισμού της.

Το Ελεγκτικό Συνέδριο διενεργεί τον κατασταλτικό έλεγχο των δαπανών της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις οικείες διατάξεις.

Η ΡΑΕ έχει υποχρέωση να τηρεί λογαριασμούς και αρχεία, στα οποία συμπεριλαμβάνονται τα αποτελέσματα χρήσης, και να δημοσιεύει ισολογισμό, όπως ορίζεται ειδικότερα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισής της.

Ο έλεγχος των οικονομικών στοιχείων και των ετήσιων λογαριασμών και οικονομικών καταστάσεων γίνεται από δύο (2) ορκωτούς λογιστές.

Η λειτουργία της ΡΑΕ δεν προκαλεί επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό, μέσω επιχορηγήσεων για τη λειτουργία της Αρχής.

Σύμφωνα με το άρθρο 38 του ίδιου νόμου:

«*1. Για την άσκηση των αρμοδιοτήτων της, η ΡΑΕ εισπράττει, ως πόρους αυτής:*

(α) Ανταποδοτικά τέλη που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις του τομέα της ενέργειας και ειδικότερα:

(αα) Εφάπαξ τέλη για την επεξεργασία και έκδοση γνωμοδότησης ή απόφασης επί των αιτήσεων που υποβάλλονται για τη χορήγηση ή τροποποίηση ή επέκταση ή ανανέωση άδειας ή πιστοποίησης προς άσκηση δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας ή του φυσικού αερίου.

(ββ) Ετήσια τέλη για την άσκηση δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου και των υγρών καυσίμων.

(β) Επιδοτήσεις, επιχορηγήσεις, χρηματοδοτήσεις ερευνητικών προγραμμάτων και κάθε άλλο έσοδο που προέρχεται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και από διεθνείς οργανισμούς.

Οι πόροι της ΡΑΕ εισπράττονται για λογαριασμό της και κατατίθενται σε τραπεζικό λογαριασμό, τη διαχείριση του οποίου έχει η ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισής της.».

Η ΡΑΕ βρίσκεται σε διαδικασία αναθεώρησης των ανταποδοτικών τελών, βάσει των προβλέψεων του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε πρόσφατα, με τις οποίες προβλέφθηκε η επιβολή τελών και σε άλλες ενεργειακές δραστηριότητες, ιδίως για την αγορά φυσικού αερίου, με σκοπό την εναρμόνισή τους με τις αντίστοιχες προβλέψεις στην αγορά ηλεκτρισμού. Μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αυτής και της εκπόνησης σχετικής μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ, τα ποσά των εφάπαξ και ετήσιων ανταποδοτικών τελών ορίζονται σύμφωνα με την ΚΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.591/2001, όπως ισχύει. Τα ανταποδοτικά αυτά τέλη αναπροσαρμόζονται τιμαριθμικά σε ετήσια βάση, με απόφαση της ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο ν. 4001/2011 προβλέπει επίσης την κατάρτιση νέας μεθοδολογίας υπολογισμού των ανταποδοτικών τελών της Αρχής. Μέχρι την ολοκλήρωση εκπόνησης της μεθοδολογίας αυτής από τη ΡΑΕ, τα ποσά των εφάπαξ και ετήσιων ανταποδοτικών τελών ορίζονται σύμφωνα με την ΚΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.591/2001. Τα ανταποδοτικά αυτά τέλη αναπροσαρμόζονται τιμαριθμικά σε ετήσια βάση, με απόφαση της ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Συμπληρωματικά με τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου, στο άρθρο 54 του ν. 4270/2014 όπως ισχύει, με τίτλο «Αρχές δημοσιονομικής διαχείρισης και εποπτείας (ενσωμάτωση της Οδηγίας 2011/85/ΕΕ) − δημόσιο λογιστικό και άλλες διατάξεις» αναφέρεται ότι:

«*4. Οι φορείς της Κεντρικής Διοίκησης, με ευθύνη του προϊσταμένου οικονομικών υπηρεσιών, υποβάλλουν στο Γενικό Λογιστήριο του Κράτους μέχρι την 31η Ιουλίου κάθε*

έτους σχέδιο προϋπολογισμού. Οι Ανεξάρτητες Διοικητικές Αρχές (Α.Δ.Α.) που ανήκουν στην Κεντρική Διοίκηση υποβάλλουν το σχέδιο στον προϊστάμενο Οικονομικών Υπηρεσιών του φορέα στον οποίο υπάγονται ως ειδικός φορέας, κατά παρέκκλιση των ειδικών διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία τους, χωρίς αυτό να συνιστά παραβίαση της ανεξαρτησίας τους.

5. Κάθε ένας από τους λοιπούς φορείς της Γενικής Κυβέρνησης προετοιμάζει και υποβάλλει στη ΓΔΟΥ του εποπτεύοντος Υπουργείου, σχέδιο του συνοπτικού προϋπολογισμού του για το επόμενο έτος μέχρι την 31η Ιουλίου. Το περιεχόμενο του σχεδίου του συνοπτικού αλλά και του αναλυτικού προϋπολογισμού προσδιορίζεται με εγκυκλίους που εκδίδονται από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους σύμφωνα με την παράγραφο 2. Οι Ανεξάρτητες Αρχές οι οποίες δεν ανήκουν στην Κεντρική Διοίκηση ως ειδικοί φορείς, υποβάλλουν το σχέδιο συνοπτικού προϋπολογισμού τους στο ΓΛΚ μέχρι την 31η Ιουλίου, κατά παρέκκλιση ειδικών διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία τους.»

8.2.2 **Οικονομικός απολογισμός έτους 2018**

Στα παρακάτω κεφάλαια παρουσιάζονται τα απολογιστικά στοιχεία των ετών 2017 και 2018 καθώς και τα προϋπολογιστικά στοιχεία του έτους 2019.

Σημειώνεται ότι ο Προϋπολογισμός της ΡΑΕ για το έτος 2018, εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ 709/02.08.2017 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Προϋπολογισμού έτους 2018 της ΡΑΕ» (ΑΔΑ: 7ΛΣΕΙΔΞ-9Ι8), κυρώθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α΄196/Ν.4597/2017) και αναμορφώθηκε με τις υπ΄ αριθμ. 177/2018 (ΑΔΑ: 7ΧΟΡΙΔΞ-960), 475/2018 (ΑΔΑ: 7ΥΑΥΙΔΞ-ΛΑ6), 618/2018 (ΑΔΑ: ΨΞΑΧΙΔΞ-ΨΒ4), 757/2018 (ΑΔΑ: 6ΟΝ3ΙΔΞ-ΩΓΑ), 879/2018 (ΑΔΑ: 60ΦΒΙΔΞ-ΗΒΧ) και 1091/2018 (ΑΔΑ: ΨΕ7ΟΙΔΞ-ΝΦΟ) Αποφάσεις ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του αρθρ. 6 του ν. 4001/2011 (μεταφορά κονδυλίων μεταξύ κωδικών και εντός του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της Αρχής).

Τα απολογιστικά στοιχεία, οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕ για τη χρήση 2018 και το καθαρό αποτέλεσμα αυτής είναι προσωρινά, ενώ προβλέπεται ότι θα εγκριθούν με απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ και θα υπαχθούν στον τακτικό έλεγχο του διαχειριστικού έτους 2018 από Ορκωτούς Ελεγκτές κατά τη διάρκεια του έτους 2019.

Τα απολογιστικά στοιχεία, οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕ για τη χρήση 2017 καθώς και αυτές των χρήσεων 2015 και 2016 έχουν υπαχθεί στον τακτικό έλεγχο των διαχειριστικών ετών 2015, 2016 και 2017 από τους Ορκωτούς Ελεγκτές, ο οποίος είναι σε εξέλιξη και θα εγκριθούν από την Ολομέλεια της Αρχής.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018 με την υπ' αριθμ. 1219/2018 Απόφαση κατακύρωσης της Ολομέλειας της ΡΑΕ ολοκληρώθηκε η διενέργεια πρόχειρου διαγωνισμού από την Αρχή για την ανάθεση των τακτικών ελέγχων των οικονομικών καταστάσεων των

χρήσεων 2015, 2016 και 2017 της ΡΑΕ και υπογράφηκε η από 24/12/2018 Σύμβαση παροχής υπηρεσιών (18SYMV004292343) με αντικείμενο τη «Διενέργεια Τακτικού, κατά νόμο, Ελέγχου των Ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων των τριών (3) χρήσεων που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2015, την 31η Δεκεμβρίου 2016 και την 31η Δεκεμβρίου 2017 της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)».

Επίσης κατά τη διάρκεια του έτους 2018, ολοκληρώθηκε ο τακτικός έλεγχος των οικονομικών καταστάσεων της ΡΑΕ για το έτος 2014 από την εταιρεία ορκωτών ελεγκτών-λογιστών και δημοσιεύτηκαν οι σχετικές οικονομικές καταστάσεις.

Σημειώνεται ότι η ΡΑΕ τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε δεδουλευμένη βάση και οι λογιστικές εγγραφές πραγματοποιούνται σύμφωνα με το διπλογραφικό σύστημα.

8.2.2.1 Έσοδα ΡΑΕ 2017-2018

Για την οικονομική χρήση του έτους 2017, όπως αυτή απεικονίζεται στις προς έλεγχο, από τους Ορκωτούς Ελεγκτές, Οικονομικές Καταστάσεις της 31/12/2017 και το Ισοζύγιο αυτής, τα έσοδα από εφάπαξ/ετήσια ανταποδοτικά τέλη και από τέλη ανταγωνιστικής διαδικασίας ΑΠΕ ανήλθαν στο ποσό των 6.849.475,25 €, ενώ τα λειτουργικά έξοδα, συμπεριλαμβανομένων και των εξόδων στο πλαίσιο της συμμετοχής της Αρχής στο Πρόγραμμα Διδυμοποίησης (Twinning Project με No EG/13/ENPEY/19) για την αναδιοργάνωση της ηλεκτρικής αγοράς της Αιγύπτου, στο ποσό των 5.376.739,33 €. Τα έσοδα από λοιπές παρεπόμενες ασχολίες (έσοδα για την κάλυψη ισόποσων κοινόχρηστων δαπανών που σχετίζονται με τη φιλοξενία της EC Task Force for Greece στο κτίριο της Αρχής) ανήλθαν στο ποσό των 108.000 €, το οποίο και δαπανήθηκε για την προμήθεια των αντίστοιχων υπηρεσιών. Τα έσοδα κεφαλαίων (πιστωτικοί τόκοι) για το 2017 ανήλθαν στο ποσό των 653.254,99 €. Το καθαρό αποτέλεσμα της χρήσης 2017 θα οριστικοποιηθεί μετά τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων (Ισολογισμός, Ισοζύγιο και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 2017).

Για την οικονομική χρήση του έτους 2018, σύμφωνα με το προσωρινό ισοζύγιο της 31/12/2018 (όπως έχει διαμορφωθεί στις 06/02/2019), τα έσοδα από εφάπαξ/ετήσια ανταποδοτικά τέλη ανέρχονται στο ποσό των 7.008.983,01 €, ενώ τα λειτουργικά έξοδα ανέρχονται στο ποσό των 5.318.656,70 €. Τα έσοδα από λοιπές παρεπόμενες ασχολίες (έσοδα για την κάλυψη ισόποσων κοινόχρηστων δαπανών που σχετίζονται με τη φιλοξενία της EC Task Force for Greece στο κτίριο της Αρχής) ανήλθαν στο ποσό των 108.000 €, το οποίο και δαπανήθηκε για την προμήθεια των αντίστοιχων υπηρεσιών. Επιπρόσθετα, βάσει των διατάξεων του ν. 4001/2011 και του ν. 2773/1999, όπως ισχύουν, τα έσοδα από καταλογισμό προστίμων ανήλθαν στο ποσό των 50.000 €, τα οποία αφορούν σε επιβληθείσα διοικητική κύρωση κατά εταιρείας, σύμφωνα με

σχετική απόφαση της ΡΑΕ. Τα έσοδα κεφαλαίων (πιστωτικοί τόκοι) για το 2018 ανήλθαν στο ποσό των 617.890,37 €.

Στον Πίνακα 8-2 παρουσιάζεται η ανάλυση των εσόδων της ΡΑΕ για τις χρήσεις 2017 και 2018 ανά λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη εσόδων του προϋπολογισμού της για το έτος 2019, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 759/06.08.2018, ΑΔΑ: 7ΧΛ5ΙΔΞ-3ΘΒ) και στη συνέχεια κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α'213/19.12.2018).

Είδος Εσόδου	Απολογισμός έτους 2017	Απολογισμός έτους 2018	Προϋπολογισμός 2019
Εφάπαξ ανταποδοτικά τέλη ηλεκτρικής ενέργειας	305.140,70	842.865,41	500.000,00
Εφάπαξ ανταποδοτικά τέλη φυσικού αερίου	0,00	0,00	100.000,00
Εφάπαξ τέλη ανταγωνιστικής διαδικασίας ΑΠΕ	0,00	231.552,00	200.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη ηλεκτρικής ενέργειας	3.671.043,46	3.484.654,41	4.730.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη φυσικού αερίου	1.097.474,12	967.356,38	770.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη υγρών καυσίμων	1.775.816,90	1.482.554,81	2.100.000,00
Υποσύνολο ανταποδοτικών τελών	6.849.475,25	7.008.983,01	8.400.000,00
Επιχορηγήσεις λειτουργικών εξόδων	301.099,33	4.190,80	10.000,00
Έσοδα από παρεπόμενες ασχολίες (διοργάνωση συνεδρίων και καταλογισμό προστίμων)	615.349,00	158.000,00	2.492.000,00
Έσοδα Κεφαλαίων	653.254,99	617.890,37	750.000,00
Έκτακτα και Ανόργανα Αποτελέσματα	0,00	0,00	10.000,00
Έσοδα και Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	0,00	0,00	50.000,00
ΣΥΝΟΛΟ	8.419.178,57	7.789.064,18	11.712.000,00

Πίνακας 8-2 Απολογιστικά έσοδα ανταποδοτικών τελών ΡΑΕ των ετών 2017 και 2018, καθώς και εκτίμηση των αντίστοιχων εσόδων για το έτος 2019 (€).

8.2.2.2 Έξοδα ΡΑΕ 2017-2018

Στον Πίνακα 8-3 που ακολουθεί, παρουσιάζονται τα έξοδα που πραγματοποίησε η Αρχή, σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των ετών 2017 και 2018, ανά λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη εξόδων του προϋπολογισμού της για το έτος 2019, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 759/06.08.2018, ΑΔΑ: 7ΧΛ5ΙΔΞ-3ΘΒ) και στη συνέχεια κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α'213/19.12.2018).

Είδος Εξόδου	*Απολογισμός έτους 2017*	*Απολογισμός έτους 2018*	*Προϋπολογισμός 2019*
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ *(Αμοιβές έμμισθου προσωπικού, εργοδοτικές εισφορές, έξοδα επιμόρφωσης)*	*3.630.557,83*	*3.651.544,74*	*5.431.000,00*
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ *(Αμοιβές και έξοδα εξωτερικών αναθέσεων)*	*611.311,35*	*514.631,62*	*1.097.000,00*
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ *(Λειτουργικά έξοδα: ύδρευση, τηλεπικοινωνίες, επισκευές και συντηρήσεις, κλπ)*	*396.057,55*	*346.441,25*	*807.000,00*
ΔΙΑΦΟΡΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ	*52.437,67*	*239.038,70*	*260.000,00*
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ *(Έξοδα μεταφορών, ταξιδίων, αναλώσιμα, συνδρομές, κλπ)*	*684.438,93*	*565.679,23*	*956.000,00*
Τόκοι και Συναφή ΕΞΟΔΑ	*1.936,00*	*1.321,16*	*3.000,00*
Έκτακτα και Ανόργανα Αποτελέσματα	*0*	*0*	*20.000,00*
Έσοδα και Έξοδα προηγούμενων χρήσεων (Φόρος Εισοδήματος 2017)	*0*	*189.443,95*	*5.000,00*
ΣΥΝΟΛΟ:	*5.376.739,33*	*5.508.100,65*	*8.579.000,00*

Πίνακας 8-3 Απολογιστικά έξοδα ΡΑΕ των ετών 2017 και 2018 και εκτίμηση των αντίστοιχων εξόδων για το έτος 2019 (€)

8.2.2.3 Δαπάνες για Πάγια ΡΑΕ

Στον Πίνακα 8-4 που ακολουθεί, παρουσιάζονται οι δαπάνες για πάγια της Αρχής, σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των ετών 2017 και 2018, ανά λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη δαπανών παγίων του προϋπολογισμού της για το έτος 2019, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 759/06.08.2018, ΑΔΑ: 7ΧΛ5ΙΔΞ-3ΘΒ) και στη συνέχεια κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α'213/19.12.2018).

Είδος Παγίου	Απολογισμός έτους 2017	Απολογισμός έτους 2018	Προϋπολογισμός 2019
Κτίρια – Εγκαταστάσεις Κτιρίων	0,00	4.129,20	401.000,00
Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	111.175,75	52.880,00	408.000,00
Ασώματες Ακινητοποιήσεις Έξοδα Πολ. Απόσβεσης (Έξοδα Αναδιοργάνωσης – Λογισμικά Προγράμματα Η/Υ)	41.713,60	9.571,93	321.000,00
ΣΥΝΟΛΟ:	152.889,35	66.581,13	1.130.000,00

Πίνακας 8-4 Απολογιστικά στοιχεία παγίων ΡΑΕ των ετών 2017 και 2018 και εκτίμηση των αντίστοιχων στοιχείων παγίων για το έτος 2019 (€)

8.2.2.4 Συνολική Απεικόνιση

Το καθαρό αποτέλεσμα της χρήσης 2018 θα οριστικοποιηθεί μετά τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 2018) από τους ορκωτούς ελεγκτές. Οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕ για τη χρήση 2018 και το καθαρό αποτέλεσμα αυτής, θα εγκριθούν με απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ και θα υπαχθούν στον τακτικό έλεγχο του διαχειριστικού έτους 2018 από τους Ορκωτούς Ελεγκτές.

Συνολικά, για το έτος 2018, από τα προσωρινά οικονομικά στοιχεία προκύπτει ότι η ΡΑΕ έχει υπερβεί το δημοσιονομικό αποτέλεσμα του ισοζυγίου όπως αυτό είχε υπολογιστεί κατά την εξειδίκευση του Π/Υ 2018, ήτοι συνολικό ποσό 2.008.900 €. Αυτό οφείλεται κυρίως:

- Στις μειωμένες δαπάνες, σε σχέση με την αρχική πρόβλεψη του προϋπολογισμού της Αρχής για Αμοιβές και εργοδοτικές εισφορές έμμισθου προσωπικού λόγω της μη πραγματοποίησης πρόβλεψης για τη πρόσληψη νέων υπαλλήλων με σχέση ΙΔΑΧ, η οποία δεν ολοκληρώθηκε εντός του έτους.

- Στη μη πραγματοποίηση των προβλέψεων της Αρχής: α) για την επέκταση των εγκαταστάσεών της εντός του υφιστάμενου κτιρίου και β) για την προμήθεια παγίων στοιχείων (Η/Υ, λογισμικών προγραμμάτων κ.α.), καθώς δεν ολοκληρώθηκαν οι σχετικές διαδικασίες.

- Στις μειωμένες δαπάνες, σε σχέση με την αρχική πρόβλεψη του προϋπολογισμού της Αρχής για Αμοιβές εξωτερικών αναθέσεων, δεδομένου ότι δεν ολοκληρώθηκε η εκτέλεση έργων ή δεν τιμολογήθηκαν εκτελεσθέντα έργα, καθώς τα απολογιστικά στοιχεία των εξόδων αφορούν σε τιμολογημένες και όχι σε ανειλημμένες δεσμεύσεις.

8.3 Προμήθεια Αγαθών και Υπηρεσιών

8.3.1 Γενικά

Οι προμήθειες μέχρι τον Ιούνιο του 2017, αποτελούσαν αρμοδιότητα του Τμήματος Οικονομικής Διαχείρισης της ΡΑΕ. Βάσει της Απόφασης του Προέδρου της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 33/2017 συστάθηκε για πρώτη φορά διακριτό Τμήμα Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών, εντός της Μονάδας Διοικητικής Υποστήριξης. Στη συνέχεια με την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 544/2017 ορίστηκαν οι αρμοδιότητες του Τμήματος, οι οποίες μεταξύ άλλων είναι η κατάρτιση, παρακολούθηση και εκτέλεση των συμβάσεων προμηθειών αγαθών, παροχής υπηρεσιών και εκπόνησης μελετών και έργων, η υποστήριξη της διενέργειας των σχετικών διαδικασιών και η μέριμνα και εποπτεία διαγωνιστικών διαδικασιών για την προμήθεια αγαθών και υπηρεσιών για την Αρχή.

8.3.2 Νομικό πλαίσιο προμηθειών

Σύμφωνα με το ΠΔ 139/2001, και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 21, και στη συνέχεια όπως τροποποιείται με το άρθρο 31 του ν. 4001/2011, ορίζεται ότι : «*1. Η ΡΑΕ μπορεί να συνάπτει Συμβάσεις εκτέλεσης έργων, παροχής υπηρεσιών, μελετών και προμηθειών για θέματα που άπτονται των σκοπών και της λειτουργίας της. Η σύναψη, η υλοποίηση και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με τις Συμβάσεις αυτές διέπονται από τις εκάστοτε*

ισχύουσες διατάξεις του δικαίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, τα νομοθετήματα προσαρμογής της εθνικής νομοθεσίας προς το δίκαιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και, συμπληρωματικά, από τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ. 2. Η ΡΑΕ μπορεί να συνάπτει Συμβάσεις με ανώτατα εκπαιδευτικά ιδρύματα, ερευνητικά πανεπιστημιακά ινστιτούτα και ερευνητικά ιδρύματα, καθώς και με ειδικούς επιστήμονες ή τεχνικούς με ειδικές γνώσεις και εμπειρία για την εκτέλεση έργων ή την εκπόνηση μελετών, που εντάσσονται στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις».4. Το Ελεγκτικό Συνέδριο διενεργεί τον κατασταλτικό έλεγχο των δαπανών της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις οικείες διατάξεις».

Επίσης, βάσει του άρθρου 108[Α] του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ, προκειμένου να ανταποκριθεί εγκαίρως στο έργο της, αναφορικά με την έκδοση αποφάσεων για τον οικονομικά αποδοτικότερο τρόπο ηλεκτροδότησης ενός ή περισσοτέρων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, μπορεί να συνάπτει συμβάσεις με Ανώτατα Πανεπιστημιακά ή Πολυτεχνικά ή Τεχνολογικά ιδρύματα για την παροχή συμβουλευτικού έργου, μέχρι του συνολικού ποσού των εκατό χιλιάδων (100.000) ευρώ ετησίως, κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική ή γενική διάταξη νόμου. Σημειώνεται ότι με το ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149), και ιδίως το άρθρο 38 παρ.7, η εκτέλεση του προϋπολογισμού της ΡΑΕ πραγματοποιείται αποκλειστικά με αποφάσεις της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας της Αρχής και δεν απαιτείται η σύμπραξη του Υπουργού ή άλλου οργάνου όπως προβλέπεται στις διατάξεις του ν. 4270/2014 (δημόσιο λογιστικό), όπως ισχύει.

Επιπρόσθετα, και **ειδικότερα για το έτος 2018** σύμφωνα με το άρθρο 16 του ν. 4513/2018, «*Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) προκειμένου για την έγκαιρη εκπλήρωση των υποχρεώσεών της που απορρέουν από την παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 4001/2011, αναφορικά με την έγκριση μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας, καθώς και για τις συναφείς υποχρεώσεις της που επιβάλλονται από το ενωσιακό δίκαιο, δύναται, αποκλειστικά για το έτος 2018, να συνάπτει μία ή περισσότερες συμβάσεις με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης για την παροχή συμβουλευτικού έργου μέχρι και του ποσού της περίπτωσης β΄ του άρθρου 5 του ν. 4412/2016 (Α΄ 147) και κατά παρέκκλιση του άρθρου 36 και της παραγράφου 1 του άρθρου 118 του ίδιου νόμου. Το συνολικό ποσό των συμβάσεων του προηγούμενου εδαφίου δεν μπορεί να υπερβαίνει τις τετρακόσιες χιλιάδες (400.000) ευρώ για όλο το έτος 2018.*».

Συνοπτικά**,** η ΡΑΕ για τις προμήθειές της, ανάλογα και τη διαδικασία που διενεργεί, ακολουθεί τις διατάξεις των νόμων: α) 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179), όπως ισχύει., β) του π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121), και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 21.,γ) ν. 4270/2014 «Αρχές δημοσιονομικής διαχείρισης και εποπτείας (ενσωμάτωση της Οδηγίας 2011/85/ΕΕ) –

Δημόσιο Λογιστικό και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄143) όπως ισχύει, δ) ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις.» (ΦΕΚ Α' 149) και ιδίως το άρθρο 38 παρ.7. ε) του π.δ. 80/2016 «Ανάληψη υποχρεώσεων από τους Διατάκτες» (ΦΕΚ Α΄145), όπως ισχύει, στ) ν. 4412/2016 (ΦΕΚ Α' 147) «Δημόσιες συμβάσεις Έργων, Προμηθειών, και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)», όπως ισχύει, η) του ν. 4013/2011 (ΦΕΚ Α'204) «Σύσταση ενιαίας Ανεξάρτητης αρχής Δημοσίων Συμβάσεων και Κεντρικού Ηλεκτρονικού Μητρώου Δημοσίων Συμβάσεων», Αντικατάσταση του έκτου κεφαλαίου του ν. 3588/2007 (πτωχευτικός κώδικας) - Προπτωχευτική διαδικασία εξυγίανσης και άλλες διατάξεις», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, θ) της υπ΄αριθμ. Π1 2380/2012 Κοινής Υπουργικής Απόφασης (Β' 3400) «Ρύθμιση των ειδικότερων θεμάτων λειτουργίας και διαχείρισης του Κεντρικού Ηλεκτρονικού Μητρώου Δημοσίων Συμβάσεων του Υπουργείου Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων», όπως ισχύει, και ι) της υπ΄αριθμ. Π1/2390/16-10-2013 Υπουργικής Απόφασης. (ΦΕΚ Β' 2677) «Τεχνικές λεπτομέρειες και διαδικασίες λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Ηλεκτρονικών Δημοσίων Συμβάσεων (Ε.Σ.Η.ΔΗ.Σ.)»,όπως ισχύει, η) Τις διατάξεις του νόμου 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α 9/23.1.2018), και ιδίως το άρθρο 16 «Ρύθμιση για το μακροχρόνιο ενεργειακό σχεδιασμό».

8.3.3 **Βασικές Προμήθειες Αγαθών & Υπηρεσιών**

8.3.3.1 Συναφθείσες συμβάσεις έτους 2018

Κατά το έτος 2018, η ΡΑΕ προέβη στη σύναψη συνολικά ενενήντα τριών (93) συμβάσεων προμήθειας αγαθών και παροχής υπηρεσιών, συνολικού ύψους 1.679.526,53 ευρώ, από τα οποία 162.144,46 ευρώ αφορούν σε προμήθειες αγαθών-υλικών και 1.517.382,07 ευρώ σε παροχή υπηρεσιών.

Παρακάτω ακολουθεί σχετικός πίνακας ανά είδος συμβάσεων:

			ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΟΣΟΥ ΣΕ ΕΥΡΩ (ΧΩΡΙΣ ΦΠΑ)	ΠΟΣΟ ΜΕ ΦΠΑ
ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	1	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ **ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ** (Διάφορων υλικών, αναλώσιμων, γραφικής ύλης, toner, προγραμμάτων, λογισμικών)	14	130.761,66 €	162.144,46 €
ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	2	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ **ΔΙΑΦΟΡΩΝ ΓΕΝΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**	12	100.531,05 €	124.658,50 €
	3	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡ. ΓΙΑ **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ**	19	380.860,00 €	472.266,40 €
	4	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ **ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡ. & ΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ**	23	239.800,00 €	297.352,00 €
	5	ΣΥΜΒ. ΥΠΗΡ. ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ **ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ & ΚΑΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΚΤΙΡΙΟΥ & ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΛΟΓΙΣΜΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ**	25	502.504,17 €	623.105,17 €
		ΣΥΝΟΛΟ	**93**	**1.354.456,88 €**	**1.679.526,53 €**

8.3.3.2 Διενέργεια Διαγωνισμών

Επιπλέον, η ΡΑΕ, κατά το έτος 2018, διενέργησε τέσσερις συνολικά διαγωνισμούς, τρεις διεθνείς και έναν συνοπτικό, όπως φαίνονται στον παρακάτω πίνακα:

			ΑΡΙΘΜΟΣ ΔΙΑΚΗΡΥΞΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΟΣΟΥ ΣΕ ΕΥΡΩ (ΧΩΡΙΣ ΦΠΑ)	ΠΟΣΟ ΜΕ ΦΠΑ	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΙ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΙ	1	Διενέργεια Τακτικού, κατά νόμο, Ελέγχου των Ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων των τριών (3) χρήσεων που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2015, την 31η Δεκεμβρίου 2016 και την 31η Δεκεμβρίου 2017 της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Ρ.Α.Ε.)	υπ'αριθμ. 2/2018	42.000,00 €	52.080,00 €	ΣΥΜΒΑΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
ΑΝΟΙΚΤΟΙ ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΙ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΙ	2	Παροχή υπηρεσιών στατικής φύλαξης του κτιρίου όπου στεγάζονται οι υπηρεσίες της ΡΑΕ, διάρκειας 3 ετών	ΕΣΗΔΗΣ/48878	300.000,00 €	372.000,00 €	ΣΥΜΒΑΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
	3	Παροχή υπηρεσιών καθαρισμού των χώρων του κτιρίου όπου στεγάζονται οι υπηρεσίες της ΡΑΕ, διάρκειας 3 ετών.	ΕΣΗΔΗΣ/48873	325.000,00 €	403.000,00 €	ΣΥΜΒΑΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
	4	Προμήθεια κεντρικών εξυπηρετητών	ΕΣΗΔΗΣ/55170	215.000,00 €	266.600,00 €	ΣΕ ΕΞΕΛΙΞΗ
		ΣΥΝΟΛΟ	**0**	**882.000,00 €**	**1.093.680,00 €**	

Κεφάλαιο
9

9. Ενημερωτικές Δράσεις, Εξωστρέφεια και Δημόσιες Διαβουλεύσεις

9.1 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 83η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (8-16/9/2018)

Στο πλαίσιο των δράσεων εξωστρέφειας της ΡΑΕ, η Αρχή συμμετείχε για 3η συνεχόμενη χρονιά στη Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης κατά το διάστημα από 8 έως 16 Σεπτεμβρίου 2018. Η παρουσία της ΡΑΕ στη Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης αποτυπώνει τη δέσμευση της Αρχής να εδραιώσει έναν ισχυρό δίαυλο επικοινωνίας με την ενεργειακή αγορά, με τους καταναλωτές και την κοινωνία των πολιτών, αναδεικνύοντας τις νέες επιλογές που δημιουργούνται μέσα από την αναδιοργάνωση του ενεργειακού τομέα.

Έχοντας ως κεντρικό σύνθημα "Ρυθμίζουμε τις ενεργειακές αγορές προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας" η ΡΑΕ ανάδειξε τους σημαντικούς και ευαίσθητους τομείς των αρμοδιοτήτων της, τόσο με τους πολίτες/καταναλωτές όσο και με τους χρήστες των υπηρεσιών της που δραστηριοποιούνται στον συγκεκριμένο χώρο (εταιρείες, υπηρεσίες και φορείς, τεχνικά και επιστημονικά επιμελητήρια, επαγγελματικές οργανώσεις, αναπτυξιακοί φορείς, ΜΜΕ, συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου, ενδιαφερόμενους στις ΑΠΕ, κλπ), παρουσιάζοντας την άποψή της ως Εθνικός Ρυθμιστής, τα θέματα και τις σημαντικότερες προκλήσεις, τις ιδιαιτερότητες και τις διαρθρωτικές αλλαγές στην ενεργειακή αγορά (Παράρτημα 5).

Στο πλαίσιο της 83ης ΔΕΘ, η ΡΑΕ πραγματοποίησε έξι ενεργειακές εκδηλώσεις, που κάλυψαν όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων της (θέματα Καταναλωτών, Ηλεκτρισμού, ΑΠΕ, Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, Φυσικού Αερίου).

9.2 Επιστημονικές Εσπερίδες στο πλαίσιο της ΔΕΘ

9.2.1 1η Εσπερίδα: Θέματα Καταναλωτών

10.09.2018

- Ρευματοκλοπές: Υφιστάμενη κατάσταση και τρόποι αντιμετώπισης

Κατά την πρώτη εσπερίδα συζητήθηκε το πρόβλημα των ρευματοκλοπών, τα βασικά χαρακτηριστικά των έξυπνων μετρητών και οι προοπτικές των εργαλείων σύγκρισης τιμών (PCT) στον τομέα της ενέργειας. Πιο αναλυτικά, εκπρόσωπος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αναφέρθηκε στις διαστάσεις που έχει πάρει το φαινόμενο των ρευματοκλοπών, στην αυστηροποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου, που καλύφθηκε με την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών από τη ΡΑΕ, και στις ενέργειες που ανέλαβε η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την προσαρμογή στις απαιτήσεις του.

- Έξυπνοι μετρητές

Εκπρόσωπος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ παρουσίασε τα βασικά χαρακτηριστικά των έξυπνων μετρητών, τις ενέργειες για εκσυγχρονισμό και βελτίωση των υποδομών και τον στρατηγικό σχεδιασμό για την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών σε όλη την ελληνική επικράτεια.

- Εργαλεία σύγκρισης τιμών (PCT) στον τομέα της ενέργειας – Τρέχουσα κατάσταση και μελλοντικές εξελίξεις

Εκπρόσωπος της ΡΑΕ παρουσίασε το πλαίσιο λειτουργίας των εργαλείων σύγκρισης τιμών (PCTs) στον τομέα της ενέργειας, εστιάζοντας στο σχετικό εργαλείο που σχεδιάζει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, ενώ αναφέρθηκε και στις κατευθυντήριες αρχές που έχει δημοσιεύσει το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER) σχετικά με τις προδιαγραφές της ορθής πρακτικής τέτοιων εργαλείων, ώστε να λειτουργούν αποτελεσματικά και προς όφελος των καταναλωτών. Παρουσιάστηκαν, επίσης, τα αποτελέσματα των συναντήσεων που είχε η Αρχή με τους Προμηθευτές της λιανικής αγοράς σε σχέση με τις προκλήσεις της αγοράς και τις προτάσεις βελτίωσης που υποβλήθηκαν στην Αρχή. Ακολούθησε εκτενής συζήτηση και υπήρξε εξαιρετικό ενδιαφέρον από τους παρευρισκόμενους, οι οποίοι υπέβαλαν πολλά ερωτήματα τόσο προς τον Διαχειριστή, όσο και προς την ΡΑΕ.

Η σχετική ανακοίνωση της ΡΑΕ και οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 1ης Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/maj/1209.csp

9.2.2 **2η Εσπερίδα: Θέματα Ηλεκτρισμού**

11.09.2018

- Εξέλιξη του μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων και ανάλυση βασικών παραμέτρων κόστους χονδρεμπορικής αγοράς

Κατά τη διάρκεια της Εσπερίδας για τον Ηλεκτρισμό, εκπρόσωπος της ΡΑΕ παρουσίασε την εξέλιξη του μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση. Παρουσιάστηκαν τα αποτελέσματα των οκτώ (8) Δημοπρασιών ΝΟΜΕ που έχουν λάβει χώρα την τελευταία διετία, καθώς επίσης και στοιχεία της Δευτερογενούς αγοράς μέχρι τον Μάιο του 2018. Αναλύθηκαν, επίσης, τα στοιχεία της Λιανικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2017, σχετικά με τα μερίδια λιανικής αγοράς όλων των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο μετρητών αλλά και σε επίπεδο πωλήσεων, ανά κατηγορία πελατών ΧΤ και ΜΤ στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

- Η πορεία εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου (Target Model) στην Ελλάδα

Εκπρόσωπος της ΡΑΕ ανέπτυξε τους υφιστάμενους Κανονισμούς της ΕΕ που ισχύουν σε όλη την Ευρώπη και την κατάσταση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Παρουσίασε τον σχεδιασμό για τη σύζευξη της Ελληνικής με την Ιταλική Χονδρεμπορική Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και/ή παράλληλα με την βουλγαρική αγορά, καθώς η σύζευξη των αγορών με βάση το Target Model αποτελεί υποχρέωση της Ελλάδας. Παρουσιάστηκαν, επίσης, τα χαρακτηριστικά των τεσσάρων νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας (αγορά προθεσμιακών προϊόντων, προημερήσια αγορά, ενδοημερήσια αγορά και αγορά εξισορρόπησης), οι οποίες θεσμοθετήθηκαν με τους ν. 4425/2016 και ν.4512/2018. Ακολούθως αναφέρθηκε στη βασική αρμοδιότητα της ΡΑΕ που είναι η έγκριση του Κανονισμού Λειτουργίας του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ, του Κανονισμού της Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κανονισμού Εκκαθάρισης. Τέλος, παρουσιάστηκε η δομή της αυριανής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή θα διαμορφωθεί με την εφαρμογή του Target Model.

- Χρηματιστήριο Ενέργειας: Η λειτουργία του στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα

Εκπρόσωπος της ΕΧΕ ΑΕ αναφέρθηκε στη δημιουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και στον Φορέα εκκαθάρισης που απαιτείται για τη διασφάλιση της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Αναφέρθηκε, επίσης, στους συμμετέχοντες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στους όρους και τις προϋποθέσεις συμμετοχής, σύμφωνα με το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο. Στη συνέχεια, παρουσιάστηκε το σύστημα συναλλαγών, το οποίο αναπτύσσεται σε συνεργασία με το Χρηματιστήριο Αθηνών, καθώς και ο τρόπος λειτουργίας του. Τονίστηκε ότι στόχος της εταιρείας ΕΧΕ ΑΕ είναι

η ανάπτυξη των αγορών ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και περιβαλλοντικών προϊόντων (Εγγυήσεις προέλευσης) και στη συνεχεία η ανάπτυξη συμμαχιών με άλλες αγορές της περιοχής.

Η σχετική ανακοίνωση της ΡΑΕ και οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 2ης Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/maj/1409_1.csp

9.2.3 3η Εσπερίδα: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

12.09.2018

- Τα αποτελέσματα των πρόσφατων ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και οι επόμενοι διαγωνισμοί που θα πραγματοποιηθούν από τη ΡΑΕ / Δημόσια διαβούλευση

Κατά τη διάρκεια της Εσπερίδας εκπρόσωπος της ΡΑΕ αναφέρθηκε στο νέο θεσμικό πλαίσιο για την ανάπτυξη των ΑΠΕ στη Ελλάδα, στον νέο μηχανισμό στήριξης των ΑΠΕ που εγκρίθηκε το 2016 για πρώτη φορά από την ΕΕ (State Aid 44666) και στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ, το οποίο επίσης έχει εγκριθεί από την ΕΕ (State Aid 48143). Παρουσιάστηκαν αναλυτικά τα αποτελέσματα των τριών ανταγωνιστικών διαδικασιών που πραγματοποιήθηκαν εντός του 2018, προκειμένου η αγορά και οι ενδιαφερόμενοι να ενημερωθούν πλήρως για τις ηλεκτρονικές δημοπρασίες έργων ΑΠΕ. Τονίστηκε το μεγάλο φορτίο που έχει αναλάβει η Αρχή σχετικά με τους διαγωνισμούς, καθώς οι διαγωνισμοί που σχεδιάζονται το επόμενο διάστημα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο. Τέλος, έγινε αναφορά σε ζητήματα που εξετάζονται από τη ΡΑΕ, ώστε να βελτιωθεί ακόμα περισσότερο το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών.

- Παρουσίαση του συστήματος ηλεκτρονικών δημοπρασιών έργων ΑΠΕ.

Στέλεχος της εταιρίας cosmoONE αναφέρθηκε στις ιδιαιτερότητες των δημοπρασιών ενέργειας που έχουν διενεργηθεί από τη ΡΑΕ το 2016 και το 2018, και των αντίστοιχων δημοπρασιών που διενεργούνται υπό την εποπτεία της ΡΑΕ από τη ΔΕΠΑ από το 2012 και τον ΛΑΓΗΕ από το 2016. Ακολούθησε εκτενής αναφορά στους τύπους των δημοπρασιών που μπορούν να υποστηρίξουν τις ανταγωνιστικές διαδικασίες στις οποίες στοχεύει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Η παρουσίαση έκλεισε με συγκριτική ανάλυση τριών τύπων δημοπρασιών και των διαφορετικών προσεγγίσεων ελέγχου εγκυρότητας του χρόνου των προσφορών, όπου τεκμηριώθηκαν με σαφή διαγράμματα και στατιστικά στοιχεία τα επιτυχή αποτελέσματα των τριών δημοπρασιών ΑΠΕ της ΡΑΕ, που διεξήχθησαν στις 2 Ιουλίου 2018.

- Χρηματοδοτήσεις νέων έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Εκπρόσωπος της ΡΑΕ αναφέρθηκε στην υφιστάμενη κατάσταση των έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, στο μεγάλο επενδυτικό ενδιαφέρον που υπάρχει και στις ενέργειες του Ρυθμιστή για τον περιορισμό της αβεβαιότητας στη χρηματοδότηση των επενδύσεων στον συγκεκριμένο τομέα από τον τραπεζικό κλάδο. Επισημάνθηκε, επίσης, ότι η Αρχή βρίσκεται στο στάδιο επεξεργασίας της Τροποποίησης του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής, με στόχο να απλοποιηθεί η διαδικασία αδειοδότησης και παρακολούθησης αδειών και να εναρμονιστεί με το νέο θεσμικό πλαίσιο των διαγωνιστικών διαδικασιών.

Εκπρόσωπος του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων, με σύντομη παρέμβασή του, αναφέρθηκε στην απλοποιημένη διαδικασία χορήγησης Εγγυητικών Επιστολών Συμμετοχής και Καλής εκτέλεσης, στο πλαίσιο των διαγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ και σημείωσε ότι αποτελεί σημαντικό εργαλείο χρηματοδότησης των ΟΤΑ.

Η σχετική ανακοίνωση της ΡΑΕ και οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 3ης Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/maj/1409_2.csp

9.2.4 4η Εσπερίδα: Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

13.09.2018

- Η πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την καθαρή ενέργεια στα νησιά. Η πρόταση της ΡΑΕ για τις διασυνδέσεις των νησιών.

Η Εσπερίδα ξεκίνησε με ομιλία εκπροσώπου της ΡΑΕ αναφορικά με τις πρωτοβουλίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την προώθηση εφαρμογών καθαρής ενέργειας στα νησιά της Ευρώπης, στο ευρύτερο πλαίσιο της μετάβασης της Ευρώπης σε μια κοινωνία μηδενικών εκπομπών άνθρακα. Παρουσιάστηκαν τα πιο σημαντικά θέματα που άπτονται των διασυνδέσεων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό σύστημα, έγινε αναφορά στο ιστορικό των διασυνδέσεων και στις πρωτοβουλίες της ΡΑΕ για την υλοποίηση τους, αναλύθηκαν οι ιδιαίτερες συνθήκες που έχουν δημιουργηθεί σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο και που καθιστούν αναγκαία την επιτάχυνση των διαδικασιών διασύνδεσης των ΜΔΝ, με σκοπό την ελάφρυνση του τελικού καταναλωτή από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας και τέλος παρουσιάστηκαν τα πιο σημαντικά υπό ανάπτυξη έργα διασυνδέσεων στον Ελλαδικό Χώρο. Τέλος, έγινε συνοπτική αναφορά στην υπ' αριθμ. 07/2018 Γνώμη της Αρχής για την αναθεώρηση του τρόπου τιμολόγησης Υβριδικών Σταθμών στα ΜΔΝ.

- Smart Grids – Smart Islands

Παρουσιάστηκε ο ρόλος και οι βασικές αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Εκπρόσωπος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ παρουσίασε τα καινοτόμα έργα που βρίσκονται σε εξέλιξη στη νησιωτική χώρα και αφορούν τα νησιά Κύθνο, Ικαρία, Τήλο, Άγιο Ευστράτιο, Σύμη, Μεγίστη και Αστυπάλαια. Αναφορά έγινε και στο ζήτημα του Διαγωνισμού που θα πραγματοποιήσει η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή, σε τρία νησιά, με στόχο να επιτευχθεί μεγάλη διείσδυση ΑΠΕ άνω του 55-60%, καθώς επίσης και στις προοπτικές και τις δυνατότητες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για έρευνα και καινοτομία.

- Το πιλοτικό έργο «Άη Στράτης - Πράσινο νησί»

Εκπρόσωπος του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας αναφέρθηκε λεπτομερώς στην εμπλοκή του ΚΑΠΕ στον σχεδιασμό και την υλοποίηση του πιλοτικού έργου στο νησί Άγιος Ευστράτιος, το οποίο έχει λάβει χρηματοδότηση από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Παρουσίασε το ιστορικό της προσπάθειας, τις φάσεις για την υλοποίηση του έργου, τα τεχνικά χαρακτηριστικά και τον τρόπο λειτουργίας του, τα ζητήματα που ανέκυψαν και πώς αυτά αντιμετωπίστηκαν μέχρι σήμερα. Ανέλυσε, επίσης, το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου με έμφαση στην σημερινή ενεργειακή κατάσταση και τα οφέλη που θα προκύψουν από την υλοποίησή του σε διεθνές επιστημονικό επίπεδο, σε εθνικό επίπεδο και σε τοπικό επίπεδο. Σημείωσε πως το έργο αυτό είναι έργο πολλαπλού σκοπού και μπορεί να αποτελέσει παράδειγμα για ανάπτυξη παρόμοιων έργων σε άλλα αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα του Αιγαίου.

Η σχετική ανακοίνωση της ΡΑΕ και οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 4ης Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/maj/1409_3.csp

9.2.5 **5η Εσπερίδα: Φυσικό Αέριο**

14.09.2018

- Ασφάλεια εφοδιασμού

Η Εσπερίδα ξεκίνησε με την ομιλία εκπροσώπου της Αρχής, που παρουσίασε το θεσμικό πλαίσιο που διέπει την ασφάλεια εφοδιασμού με φυσικό αέριο καθώς και το έργο της ΡΑΕ ως αρμόδιας Αρχής για τη διασφάλιση της εφαρμογής των οριζόμενων στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και την κατάργηση του Κανονισμού 994/2010. Υπογράμμισε την περιφερειακή διάσταση που δίνεται στον Κανονισμό, τη συμμετοχή της ΡΑΕ ως Αρμόδιας Αρχής στην εκπόνηση Κοινής Μελέτης Επικινδυνότητας στις

ομάδες κινδύνου που εντάσσεται και συγκεκριμένα στις Ομάδες Κινδύνου Ουκρανία, Αλγερία και στη διαβαλκανική ομάδα κινδύνου, την οποία και συντονίζει.

- Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΔΕΣΦΑ ΑΕ

Στη συνέχεια στέλεχος της ΔΕΣΦΑ ΑΕ παρουσίασε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε..

- Παρουσίαση των Προγραμμάτων Ανάπτυξης ΕΔΑ ΘΕΣΣ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής ΑΕ, ΔΕΔΑ ΑΕ

Ακολούθως, στελέχη της ΕΔΑ ΘΕΣΣ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής και ΔΕΔΑ ΑΕ, παρουσίασαν τα Προγράμματα ανάπτυξης της ΕΔΑ ΘΕΣΣ ΑΕ, της ΕΔΑ Αττικής ΑΕ και της ΔΕΔΑ Α.Ε. αντίστοιχα.

- Συζήτηση για την ανάπτυξη του CNG στην Ελλάδα

Εκπρόσωπος της ΡΑΕ μίλησε για το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο σχετικά με την ανάπτυξη απομακρυσμένων δικτύων διανομής και την τροφοδότηση αυτών με Συμπιεσμένο/Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο. Αναφέρθηκε στα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής και στην ελεύθερη και με ίσους όρους πρόσβαση των Χρηστών σε αυτά. Επιπλέον, διαχώρισε τα δύο είδη Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής, δηλαδή αυτά που βρίσκονται κοντά και αυτά που βρίσκονται μακριά από το υφιστάμενο δίκτυο. Ακολούθησε συζήτηση και σύντομες τοποθετήσεις Δημάρχων και εκπροσώπων της τοπικής αυτοδιοίκησης, οι οποίοι ευχαρίστησαν τη ΡΑΕ για την άμεση ολοκλήρωση του ρυθμιστικού πλαισίου για το συμπιεσμένο φυσικό αέριο

Η σχετική ανακοίνωση της ΡΑΕ και οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 5ης Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/maj/1709.csp

9.2.6 **6η Ενεργειακή Εκδήλωση: Ειδική διαδραστική εκδήλωση για μαθητές Λυκείου/Γυμνασίου**

15.09.2018

Σκοπός της εκδήλωσης ήταν να ενημερωθούν και να αποκτήσουν ενεργειακή συνείδηση οι σημερινοί μαθητές-καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας: Εκπρόσωποος της Αρχής ανέπτυξε σε μαθητές γυμνασίου και λυκείου τα ακόλουθα θέματα: το φαινόμενο της Κλιματικής Αλλαγής, τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και τα οφέλη τους, την εξοικονόμηση ενέργειας και κάποιες «εικόνες από το μέλλον», όπως είναι τα

έξυπνα δίκτυα, τα έξυπνα σπίτια, τα ηλεκτρικά αυτοκίνητα και ακολούθησε συζήτηση και απαντήσεις στα πολύ ενδιαφέροντα ερωτήματα των μαθητών.

9.3 Διοργάνωση του Πανευρωπαϊκού Συνεδρίου "European Forum on Clean Energy for Islands" στη Νάξο (9-11/7/2018)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας διοργάνωσε το πανευρωπαϊκό συνέδριο «European Forum on Clean Energy for Islands», το οποίο πραγματοποιήθηκε το διάστημα 9-11 Ιουλίου 2018, στο Πολιτιστικό Κέντρο Ουρσουλίνων της Νάξου. Στο συνέδριο παρέστησαν περισσότεροι των 140 συνέδρων, μεταξύ αυτών υψηλόβαθμοί προσκεκλημένοι από την ελληνική κυβέρνηση και το κοινοβούλιο, την τοπική αυτοδιοίκηση, τις ρυθμιστικές Αρχές της Γαλλίας, της Ιταλίας και άλλων ευρωπαϊκών χωρών, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, μέλη της πανεπιστημιακής κοινότητας, στελέχη ευρωπαϊκών τραπεζών κ.α.. Το Forum αποτέλεσε πεδίο ανταλλαγής γνώσεων, εμπειριών και απόψεων και συνέβαλε στην επίτευξη του κεντρικού στόχου που ήταν η αποτύπωση των προκλήσεων και των προτεινόμενων πολιτικών για την ενεργειακή μετάβαση των ευρωπαϊκών νησιών προς ένα μέλλον με καθαρή ενέργεια. Στη διάρκεια των εργασιών του Συνεδρίου παρουσιάστηκε η ενεργειακή πολιτική, που ακολουθείται στα νησιά διαφόρων ευρωπαϊκών χωρών και αναγνωρίστηκε ότι η Ελλάδα έχει κάνει τεράστια και πρωτοποριακά βήματα, όσον αφορά τα ενεργειακά θέματα των νησιών. Το Forum κατέληξε σε κείμενο συμπερασμάτων πέντε σημείων, όπου μεταξύ άλλων επισημαίνεται ότι:

- Η σταδιακή απεξάρτηση από τα ρυπογόνα καύσιμα και η στροφή προς τις ΑΠΕ είναι μονόδρομος για τα ενεργειακά συστήματα.

- Ο στόχος της ΕΕ για καθαρή ενέργεια επιφυλάσσει ιδιαίτερο ρόλο στα ευρωπαϊκά νησιά, τα οποία θα πρέπει να αποτελέσουν εργαστήρια εφαρμογής πολιτικών καθαρής ενέργειας σε όλες τις ενεργοβόρες δραστηριότητες τους.

- Η μετάβαση σε μορφές καθαρής ενέργειας θα πρέπει να καταστεί εφικτή με σεβασμό προς το περιβάλλον των νησιών, τα ευαίσθητα οικοσυστήματα τους, την πολιτιστική τους κληρονομιά και το φυσικό κάλλος τους. Προς το σκοπό αυτό είναι αναγκαία η ολοκλήρωση του τοπικού χωροταξικού σχεδιασμού σε όλες τις Περιφέρειες της χώρας.Έτσι εξασφαλίζεται η συναίνεση της τοπικής κοινωνίας, ώστε οι πολίτες να συμμετέχουν ενεργά, όχι μόνο στο σχεδιασμό, αλλά και στην ανάπτυξη των ΑΠΕ, μέσω ενεργειακών κοινοτήτων και άλλων παρόμοιων σχηματισμών.

- Υπάρχει περιθώριο, αλλά και ανάγκη, για τη συνεργασία των ευρωπαϊκών ρυθμιστικών Αρχών με στόχο τη διαμόρφωση και εφαρμογή ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου λειτουργίας των νησιωτικών ενεργειακών συστημάτων.

Το Forum της Νάξου σημείωσε ξεχωριστή επιτυχία, οφειλόμενη κυρίως στο υψηλό επίπεδο των παρουσιάσεων και των συμμετεχόντων, το οποίο συνεισέφερε στην εμβάθυνση σε καίρια ζητήματα σε επιστημονικό, κοινωνικό και πολιτικό επίπεδο, ενώ τονίστηκε η ανάγκη συνέχισης ανάλογων συναντήσεων.

Ακολουθεί το πρόγραμμα του Πανευρωπαϊκού Forum:

01.	Monday, July 9
10:00-11:15	**High level Opening** Welcome opening by the President of RAE 02. **G. Stathakis**, Minister of Environment & Energy 03. **S. Mpriggos**, Deputy Regional Governor of South Aegean 04. **N. Kalogeris,** Deputy Regional Governor of Crete 05. **E. Margaritis**, Mayor of Naxos and Small Cyclades 06. **J.F. Carenco**, President of CRE 07. **N. Boulaxis**, President of RAE 08. **A. Lopez-Nicolas Baza**, Deputy Head of Unit C1 – Renewable Energy and CCS Policy, DG ENER, European Commission
11:15-12:15	**Workshop 1: Powering EU islands: Clean Energy Transition** W1-01. ***Outcomes of the Paris Regulatory Forum,*** A. L. Teani, Policy Officer, Directorate for European & International Affairs, CRE W1-02. ***Challenges & regulatory issues for clean islands***, Dr. N. Karakatsani, Member of the Board of RAE W1-03. ***Decarbonization of islands – the Italian experience,*** C. Poletti, Director of Energy Division, ARERA W1-04. ***The Revised Renewables Directive,*** A. Lopez-Nicolas Baza, Deputy Head of Unit C1 – Renewable Energy and CCS Policy, DG ENER, European Commission W1-05. ***Interconnections of greek islands to the mainland,*** Dr. M. Manousakis, Chairman & CEO of IPTO
12:15-12:30	**09. Coffee Break**
12:30-13:45	**Workshop 1 (cont.)**

01.	Monday, July 9
	W1-06. ***Empowerment of the role of consumers,*** M. Verroiopoulos, ***Secretary*** General for Energy, Ministry of Environment & Energy W1-07. ***The role of island local and regional authorities in the clean energy transition***, K. Komninos, ***Director*** of DAFNI Network of Sustainable Greek Islands W1-08. ***Energy transition: the Scottish Islands perspectives,*** G. Hurding, Innovation Manager, Community Energy Scotland, European Small Islands Federation (ESIN) W1-09. ***Clean energy & water solutions for small islands,*** Prof. J.K. Kaldellis, TEI of Piraeus W1-10. ***Regulatory Framework of Energy Management and Planning in Greek Non-Interconnected Islands,*** Dr. A. Vlachos, Director of Long-term Energy Planning, RAE W1-11. ***Retail Electricity Markets in Greek Non-Interconnected Islands,*** E. Gotzou, Director of Consumers' Protection & Retail Markets, RAE
13:45-15:15	**Break**
15:15-16:15	**Workshop 2: RES, storage and smart networks development & challenges** W2-01. ***Roadmap for High RES penetration in Greek islands*** Dr. N. Chatziargyriou, Chairman of the BoD of HEDNO W2-02. ***Energy storage solutions for isolated systems***, Javier Rebollo Gonzalez, ENDESA W2-03. ***Electricity Storage in the Greek Non-Interconnected Islands Systems***, Prof. S. Papathanassiou, NTUA W2-04. ***Centralized storage facilities in French Non-Interconnected Islands: principles & methodology***, O. Painchault, Analyst in the Renewable Energy and Consumer Support Schemes Department, CRE
16:15-17:00	**Workshop 3: Financing of energy projects** Financial tools and EU support mechanisms for island decarbonization

01.	Monday, July 9
	W3-01. ***Financing of energy projects,*** J. Ondraczek, Energy Economist and M. Stevanovic', Senior Loan Officer, EIB W3-02. ***Financing Renewable Energy and Innovative Projects - EBRD perspective,*** H. Damaskos, Principal Banker, EBRD
	Tuesday, July 10
10:00-11:30	**Workshop 4: Best Practices – Innovation** W4-01. ***RES auctions in Greece: The results of the recent auctions for PV and Wind Parks***, Dr. D. Papachristou, Coordinator of RES Auction Team, Director of the Press & Public Relations Office, RAE W4-02. ***The pilot project 'Agios Efstratios-Green Island'***, P. Zorlos, Head of Department of Development Project Studies, CRES W4-03. ***Smart Networks – Smart Islands***, E. Stavropoulou, Director of Islands Network Operation Dept., HEDNO W4-04. ***Smart meters & benefits for clean energy transition***, E. Chabod, Project Manager, Partnerships & Technological Projects, ENEDIS W4-05. ***The innovative Tilos Project - a new paradigm for European Islands,*** Dr. D. Zafeirakis, TEI of Piraeus
11:30-12:00	**Coffee Break**
12:00-13:30	**Workshop 4 (cont.)** W4-06. ***Offshore wind parks,*** M. Papalexandrou, Director Offshore Wind, Aeolus W4-07. ***Pricing and tariffs of Hybrid Power Systems,*** K. Natoudi, Long-term Energy Planning Unit, RAE W4-08. ***Interconnections of Islands: the regulatory approach***, A. Gkizas, Head of RES Development & Energy Storage Unit and Electricity Networks and Smart Grid Technologies Unit, RAE W4-09. ***Powering EU islands: Is there a role for Gas?***, S. Nikas, President of the BoD & CEO, DESFA W4-10. ***Insularity challenges: LNG – a pillar for territorial cohesion,*** D. E. Tzortzis, CEO, DEPA W4-11. ***Insularity and LNG Prospects in Greece,*** Prof. K. Andriosopoulos, ESCP Europe, President of HAEE
13:30-14:30	**Concluding Remarks & Closing Ceremony**

	Wednesday, July 11
09:00-12:00	Field trip to wind park

Αναλυτικά, όλες οι παρουσιάσεις και το Κείμενο Συμπερασμάτων του Forum της Νάξου για την "Καθαρή ενέργεια στα Ευρωπαϊκά Νησιά" είναι διαθέσιμα στον ακόλουθο σύνδεσμο:

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/gen/0110.csp

9.4 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας πραγματοποίησε ανοιχτή προς κάθε ενδιαφερόμενο Ημερίδα με θέμα: «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας: Ρυθμιστικό πλαίσιο και χρονοδιάγραμμα ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020», την Τετάρτη 24 Ιανουαρίου 2018 στην Αίθουσα τελετών του ΕΜΠ στην Αθήνα.

Στην Ημερίδα ο εκπρόσωπος της Αρχής παρουσίασε συνοπτικά το θεσμικό πλαίσιο βάσει του οποίου θα διεξαχθούν οι μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες καθώς και τις βασικές αρχές και τις σκέψεις της Αρχής αναφορικά με: α) τα προς δημοπράτηση ετήσια όρια ισχύος ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών ΑΠΕ, β) τον ελάχιστο, κατ΄ έτος, αριθμό ανταγωνιστικών διαδικασιών και γ) τις ανώτατες τιμές προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία. Συναφώς, παρουσιάστηκε προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των ως άνω διαδικασιών. Ακολούθησε διαλογική συζήτηση με τους συμμετέχοντες.

9.5 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα του Κέντρου Διεθνούς και Ευρωπαικού Οικονομικού Δικαίου (ΚΔΕΟΔ)

Ο εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στην Ημερίδα του Κέντρου Διεθνούς και Ευρωπαικού Οικονομικού Δικαίου (ΚΔΕΟΔ), που πραγματοποιήθηκε στη Θεσσαλονίκη, στις 12 Μαρτίου 2018, με θέμα «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Επίκαιρα νομικά ζητήματα» όπου πραγματοποίησε ομιλία με θέμα: "Ο νέος Μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ. Ρυθμιστικό και νομοθετικό πλαίσιο των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ".

Ο εκπρόσωπος της ΡΑΕ αναφέρθηκε με λεπτομέρεια στον σχεδιασμό των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών της Αρχής, μέσω ανάπτυξης ειδικής ηλεκτρονικής

πλατφόρμας για την υποβολή των αιτήσεων και τη διενέργεια της ηλεκτρονικής δημοπρασίας. Ακολούθως, έγινε παρουσίαση για τα βασικά ανοιχτά ζητήματα που αφορούν τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Υπήρξε γόνιμος και εποικοδομητικός διάλογος με τους ενδιαφερόμενους και δόθηκαν απαντήσεις επί των ερωτημάτων που τέθηκαν.

9.6 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας στο πλαίσιο των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ πραγματοποίησε την 1η από τις 3 Εσπερίδες στη Θεσσαλονίκη στις 4 Μαΐου 2018, παρουσία του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η Αρχή παρουσίασε την καινοτόμο, απολύτως διαφανή, απλή και αξιόπιστη ανταγωνιστική διαδικασία που περιλαμβάνει την ηλεκτρονική υποβολή των αιτήσεων και την ηλεκτρονική δημοπρασία. Ειδικότερα αναφέρθηκε στην τρέχουσα ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για Αιολικές και Φ/Β εγκαταστάσεις (διαγωνισμοί ανά τεχνολογία - υπ' αριθ. 321/2019 Απόφαση της ΡΑΕ) με καταληκτική ημερομηνία υποβολής αιτήσεων την 5η Ιουνίου 2018 και ημερομηνία διενέργειας της ηλεκτρονικής δημοπρασίας την 2α Ιουλίου 2018.

Στη συνέχεια ο Δ/νων Σύμβουλος της εταιρείας cosmoONE που διενεργεί τις ηλεκτρονικές δημοπρασίες εκ μέρους της ΡΑΕ, παρουσίασε την ηλεκτρονική πλατφόρμα που έχει σχεδιαστεί ειδικά για τους Διαγωνισμούς ΑΠΕ σε συνεργασία με την ΡΑΕ και τον τρόπο λειτουργίας αυτής, τονίζοντας την αξιοπιστία και τη διαφάνεια της πλατφόρμας, την καινοτομία και το πολύ φιλικό προς τον χρήστη περιβάλλον.

Στο τέλος της Εσπερίδας υπήρξε ανοιχτή συζήτηση και ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας και ο Πρόεδρος της ΡΑΕ απάντησαν σε ερωτήματα που τέθηκαν από τους συμμετέχοντες.

9.7 Συνάντηση εργασίας στη Θεσσαλονίκη, με θέμα «Συμπιεσμένο φυσικό αέριο στην τελική κατανάλωση»

Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ο Αν. Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας και το Γραφείο Θεσσαλονίκης της ΓΓ Πρωθυπουργού, πραγματοποίησαν στις 05.05.2018 ευρεία σύσκεψη στο Διοικητήριο Θεσσαλονίκης, στην οποία συμμετείχαν ο Περιφερειάρχης Δυτικής Μακεδονίας, ο Αντιπεριφερειάρχης Κεντρικής Μακεδονίας, οι Δήμαρχοι ή εκπρόσωποι των Δήμων Λαγκαδά, Χαλκηδόνος, Δέλτα, Βόλβης, Ελασσόνας, Τυρνάβου, Καλαμπάκας, Παλαμά, Σοφάδων, Αγιάς, Τεμπών-Συκουρίου, Μουζακίου, Ορεστιάδας, Πέλλας, Βέροιας, Δελφών, Άμφισσας, Καρπενησίου, Γρεβενών και εκπροσώπων της ΕΔΑ ΘΕΣΣ, της ΕΔΑ Αττικής και της ΔΕΔΔΑ. Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ ενημέρωσε για τις εξελίξεις στο ρυθμιστικό πλαίσιο για το φυσικό αέριο και το χρονοδιάγραμμα των σχετικών ενεργειών της Αρχής.

Επιβεβαιώθηκε η καλή συνεργασία μεταξύ των φορέων και εκφράστηκε ικανοποίηση για την πορεία υλοποίησης των αναγκαίων έργων.

9.8 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα της ΕΛΕΤΑΕΝ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας στο πλαίσιο των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ συμμετείχε ενεργά στην Ημερίδα που διοργάνωσε η ΕΛΕΤΑΕΝ που έλαβε χώρα στην Αθήνα στις 10 Μαΐου 2018. Ο Προέδρος της ΡΑΕ, Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής πραγματοποίησε την κεντρική ομιλία για το μέλλον των ΑΠΕ στην Ελλάδα και τις προκλήσεις του τομέα για την περαιτέρω ανάπτυξή του.

Στην πρώτη ενότητα ο εκπρόσωπος της Αρχής αναφέρθηκε στο πολύ σημαντικό ζήτημα της χρηματοδότησης των έργων ΑΠΕ και ζήτησε από τις Τράπεζες να συνδράμουν με την απλοποίηση των ανταγωνιστικών διαδικασιών. Στη 2η ενότητα παρουσίασε εν συντομία την τρέχουσα ανταγωνιστική διαδικασία και εν συνεχεία απάντησε σε πλήθος ερωτημάτων των ενδιαφερομένων.

Ακολούθως πάνω από 150 συμμετέχοντες έλαβαν μέρος σε ειδική εκπαίδευση της ηλεκτρονικής πλατφόρμας για την ηλεκτρονική υποβολή των αιτήσεων και συμμετείχαν σε εικονική δημοπρασία.

9.9 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες και την άρση του κορεσμού

Στην Ημερίδα, που έλαβε χώρα στα Ιωάννινα στις 15 Μαΐου 2018, ο εκπρόσωπος της Αρχής παρουσίασε συνοπτικά το θεσμικό πλαίσιο βάσει του οποίου θα διεξαχθούν οι μόνιμες ανταγωνιστικές διαδικασίες και παρουσίασε τις βασικές αρχές και σκέψεις της Αρχής αναφορικά με: α) τα προς δημοπράτηση ετήσια όρια ισχύος ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών ΑΠΕ, β) τον ελάχιστο, κατ΄ έτος, αριθμό ανταγωνιστικών διαδικασιών και γ) τις ανώτατες τιμές προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία. Επιπροσθέτως, παρουσιάστηκε προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των ως άνω διαδικασιών. Ειδικότερα αναφέρθηκε στην τρέχουσα ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για Αιολικές και Φ/Β εγκαταστάσεις (διαγωνισμοί ανά τεχνολογία) με καταληκτική ημερομηνία υποβολής αιτήσεων την 5^{η} Ιουνίου 2018 και ημερομηνία διενέργειας της ηλεκτρονικής δημοπρασίας την 2^{α} Ιουλίου 2018.

Ο Δ/νων Σύμβουλος της εταιρείας cosmoONE που είναι ο Πάροχος στον οποίο η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας έχει αναθέσει τη διενέργεια των ηλεκτρονικών δημοπρασιών, παρουσίασε την ηλεκτρονική πλατφόρμα που έχει σχεδιαστεί ειδικά για τους Διαγωνισμούς ΑΠΕ σε συνεργασία με τη ΡΑΕ και τον τρόπο λειτουργίας αυτής τονίζοντας την αξιοπιστία και τη διαφάνεια της πλατφόρμας, την καινοτομία και το πολύ φιλικό προς τον χρήστη περιβάλλον.

Στη συνέχεια, εκπρόσωπος της Αρχής παρουσίασε την πρόταση της ΡΑΕ για την άρση του κορεσμού σε περιοχές του δικτύου στις οποίες δεν είναι εφικτή η σύνδεση νέων έργων ΑΠΕ. Ειδικότερα αναφέρθηκε στην Απόφαση της ΡΑΕ η οποία υιοθέτησε τη μεθοδολογία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με βάση την οποία τέθηκαν κριτήρια για να επιλεγούν δύο υποσταθμοί στους οποίους υφίσταται κορεσμός. Με την Απόφαση αυτή ζητήθηκε από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ να προχωρήσει στην κατασκευή δύο νέων μετασχηματιστών εγκρίνοντας και το σχετικό κόστος το οποίο θα ανακτηθεί από τα τέλη χρήσης δικτύου και το οποίο εν συνεχεία θα καλυφθεί από τους νέους παραγωγούς ΑΠΕ που θα συνδεθούν σε αυτούς. Με τον τρόπο αυτό καθίσταται εφικτή η κατασκευή νέων υποδομών στο δίκτυο, αίροντας τον κορεσμό και δίνοντας την δυνατότητα σε νέα έργα ΑΠΕ, μικρής ισχύος, να κατασκευαστούν και να συνδεθούν.

Ακολούθησε λεπτομερής συζήτηση και ερωτήματα τόσο για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες όσο και για τα θέματα του κορεσμού στα οποία απάντησαν οι εκπρόσωποι της Αρχής.

9.10 Συνάντηση Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ελλάδας και της Γαλλίας και υπογραφή μνημονίου συνεργασίας

Με εξαιρετική επιτυχία πραγματοποιήθηκε ο διήμερος κύκλος συναντήσεων εργασίας μεταξύ της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας της Ελλάδας (ΡΑΕ) και της αντίστοιχης Αρχής της Γαλλίας (CRE), καθώς επίσης και οι διευρυμένες συναντήσεις των Ρυθμιστών με τους αρμόδιους Διαχειριστές δικτύων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ENEDIS, παρουσία του Γάλλου Πρέσβη στην Ελλάδα κ. Mr. Chantepy και του εκπροσώπου της Γαλλικής Πρεσβείας, κ. Χρυσούλη στις 31 Μαίου και 1 Ιουνίου 2018. Στη διάρκεια των συναντήσεων τονίστηκε ότι η Ελλάδα και η Γαλλία έχουν να αντιμετωπίσουν σημαντικές προκλήσεις σε ρυθμιστικό επίπεδο και η ανταλλαγή γνώσης και εμπειρίας θα συμβάλει στην καλύτερη επίτευξη των στόχων κάθε Αρχής. Οι δύο Αρχές και τα στελέχη τους συζήτησαν θέματα κοινού ενδιαφέροντος, που απασχολούν τους Ρυθμιστές και ανέπτυξαν τις προσεγγίσεις και την εμπειρία τους πάνω σε αυτά. Ειδικότερα, συζητήθηκαν οι πολιτικές της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τον ενεργειακό τομέα και τα νησιωτικά συστήματα, η ενοποίηση των αγορών ενέργειας (target model), η μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ, η λειτουργία των Υβριδικών σταθμών και η τιμολόγησή τους στα νησιά, ο τρόπος τιμολόγησης των καταναλωτών στα νησιωτικά συστήματα, η ανάκτηση της διαφοράς κόστους μέσω των υπηρεσιών κοινής ωφελείας, οι νέες κατευθύνσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης υπό το Winter Package, το ρυθμιστικό πλαίσιο των ηλεκτρικών αυτοκινήτων, η αντικατάσταση του συνόλου των μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας με «έξυπνους μετρητές» σε όλη την επικράτεια, κτλ.

Οι δύο Πρόεδροι των Ρυθμιστικών Αρχών συμφώνησαν να υπάρξει κοινή ομάδα εργασίας από τις δύο Αρχές, η οποία θα επεξεργάζεται σε συνεχή βάση τα διμερή θέματα, με τη συνδρομή και των Διαχειριστών για τα αντίστοιχα ζητήματα.

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ, Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής, και ο Πρόεδρος της CRE, Jean-François Carenco, θέλοντας να ξεκινήσει άμεσα η στενή συνεργασία των δύο Αρχών, υπέγραψαν μνημόνιο συνεργασίας (λεπτομέρειες στην Ενότητα 7.7) και δεσμεύτηκαν να υπάρξουν επικοινωνίες και συναντήσεις των αρμόδιων κατά περίπτωση στελεχών. Οι δύο Πρόεδροι συμφώνησαν στην από κοινού διοργάνωση ανοικτών συναντήσεων εργασίας, με στόχο να δοθεί η ευκαιρία και στις άλλες χώρες του Νότου να ακολουθήσουν τον δρόμο που ανοίγουν οι δύο Αρχές, επιδιώκοντας με τον τρόπο αυτό να αντιμετωπίζουν, από κοινού, τα σοβαρά ρυθμιστικά ζητήματα.

9.11 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίας του GLOBAL WIND SUMMIT

Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στο GLOBAL WIND SUMMIT που πραγματοποιήθηκε στο Αμβούργο 25-28 Σεπτεμβρίου 2018 και συγκεκριμένα σε ανοιχτή συζήτηση με θέμα: "Designing auctions: what we have done and where we should go" όπου παρουσίασε τις βασικές παραμέτρους που λαμβάνει υπόψη ένας Ρυθμιστής κατά τον σχεδιασμό των ανταγωνιστικών διαδικασιών, ανέδειξε την καινοτόμο, απολύτως διαφανή, απλή και αξιόπιστη διαδικασία που εφαρμόζεται στην Ελλάδα με τη χρήση μίας νέας ηλεκτρονικής πλατφόρμας που σχεδιάστηκε ειδικά για τους διαγωνισμούς των ΑΠΕ και παρουσίασε τα αποτελέσματα και την εμπειρία της Ελλάδας από τους διαγωνισμούς του Ιουλίου 2018, από τους οποίους προέκυψε μεγάλη μείωση τιμών, προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

Επίσης, οι εκπρόσωποι της Αρχής παρουσίασαν το θέμα "The new supporting mechanism for Wind Power deployment in Greece" και ειδικότερα τον νέο μηχανισμό στήριξης των ΑΠΕ, εγκεκριμένο από την ΕΕ (SA 44666), τον σχεδιασμό και τις ανταγωνιστικές διαδικασίες καθώς και τα αποτελέσματα της πρόσφατης ανταγωνιστικής διαδικασίας του Ιουλίου 2018.

9.12 Συνάντηση Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας για την ίδρυση του Balkan Advisory Forum

Συνάντηση των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ελλάδας, της Βουλγαρίας, της Σερβίας, του Μαυροβουνίου και της Βόρειας Μακεδονίας πραγματοποιήθηκε το Σάββατο 29 Σεπτεμβρίου 2018 στη Θεσσαλονίκη, όπου υπεγράφη κείμενο συμφωνίας συνεργασίας για την εγκαθίδρυση ενός μόνιμου συμβουλευτικού forum των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών των χωρών αυτών, υπό τον τίτλο: «Balkan Advisory Forum». Στη συνάντηση, η οποία έγινε σε υψηλό επίπεδο εκπροσώπησης, συμφωνήθηκε η εμπέδωση της συνεργασίας σε ενεργειακά θέματα κοινού ενδιαφέροντος (ηλεκτρική ενέργεια, φυσικό αέριο, ΑΠΕ, κλπ.), σε οικειοθελή βάση. Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ, Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής, χαιρέτισε την πρωτοβουλία ως καταλυτική για την περαιτέρω ενδυνάμωση των σχέσεων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών της ευρύτερης περιοχής

των Βαλκανίων, μέσω της σταθερής ανταλλαγής βέλτιστων πρακτικών και εμπειριών των χωρών αυτών.

9.13 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίας του Energy Utility Week

Στο πλαίσιο του πανευρωπαϊκού συνεδρίου Energy Utility Week, που πραγματοποιήθηκε στη Βιέννη 6-8 Νοεμβρίου 2018, ο εκπρόσωπος της Αρχής πραγματοποίησε ομιλία με θέμα: "The Innovating electronic platform for RES auctions in Greece. Conclusions of the recent auctions for Wind and PV installations and perpectives" παρουσιάζοντας το νέο, καινοτόμο, απολύτως διαφανές, απλό και αξιόπιστο ηλεκτρονικό εργαλείο που περιλαμβάνει ηλεκτρονική υποβολή αιτήσεων και ηλεκτρονική δημοπρασία για έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τα αποτελέσματα των ανταγωνιστικών διαδικασιών του Ιουλίου 2018, όπου υπήρξε σημαντική μείωση τιμών προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας. Επίσης, παρουσιάστηκε ο σχεδιασμός των επόμενων διαγωνισμών και οι προοπτικές ανάπτυξης έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα.

9.14 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του επιστημονικού συνεδρίου A-energy

Στο πλαίσιο του του επιστημονικού συνεδρίου A-energy που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα 9-10 Οκτωβρίου 2018, εκπρόσωπος της Αρχής πραγματοποίησε ομιλία με θέμα "Τα αποτελέσματα των πρόσφατων ανταγωνιστικών διαδικασιών και ο σχεδιασμός των επόμενων" και αναφέρθηκε εν συντομία στην ανταγωνιστική διαδικασία έργων ΑΠΕ που περιλαμβάνει το νέο καινοτόμο, απολύτως διαφανές, απλό και αξιόπιστο ηλεκτρονικό εργαλείο με ηλεκτρονική υποβολή αιτήσεων και ηλεκτρονική δημοπρασία, τα αποτελέσματα των ανταγωνιστικών διαδικασιών του Ιουλίου 2018 και στατιστική ανάλυση αυτών, από τις οποίες υπήρξε σημαντική μείωση τιμών, προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας. Επίσης, ανέπτυξε τις σκέψεις της ΡΑΕ στο πλαίσιο του σχεδιασμού των επόμενων ανταγωνιστικών διαδικασιών. Ακολούθησε εκτενής συζήτηση γύρω από την Προκήρυξη της ΡΑΕ που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση και απάντησε σε πλήθος ερωτημάτων που του τέθηκαν.

9.15 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του PV Market & Tender Mission Greece

Στο πλαίσιο του συνεδρίου PV Market & Tender Mission Greece της Solarplaza που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα, 20-22 Νοεμβρίου 2018, εκπρόσωπος της Αρχής πραγματοποίησε ομιλίες με θέμα:

1. "The results of the recent auctions for Wind and PV installations and next steps for RES Auctions" παρουσιάζοντας αναλυτικά την ανταγωνιστική διαδικασία

έργων ΑΠΕ, τη διαδικασία υποβολής των αιτήσεων και την ηλεκτρονική δημοπρασία, αναδεικνύοντας το καινοτόμο, απολύτως διαφανές, απλό και αξιόπιστο ηλεκτρονικό εργαλείο. Ακολούθως παρουσίασε τα αποτελέσματα των ανταγωνιστικών διαδικασιών του Ιουλίου 2018 και στατιστική ανάλυση αυτών και τις σκέψεις της ΡΑΕ στο πλαίσιο του σχεδιασμού των επόμενων ανταγωνιστικών διαδικασιών.

2. "Towards a new renewable vision in Greece for 2030 and beyond" και απάντησε σε ερωτήματα που του τέθηκαν. Επιπρόσθετα παρουσίασε video στο οποίο περιγραφόταν λεπτομερώς η όλη ανταγωνιστική διαδικασία.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ
Παράρτημα 1: Αδειοδοτήσεις ΑΠΕ

1.1 Άδειες Παραγωγής που χορηγήθηκαν κατά το έτος 2018

Αιτηση	Ημερομηνία υποβολής Αίτησης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μητρώο Αδειών	Ημερ έκδοσης Άδειας Παραγωγής	Ημερ. Λήξης Αρχικής Αδειας παραγωγής	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
Γ-06184	10/03/17	ΗΛΕΚΤΩΡ Α.Ε.	ΑΔ-03650	18/04/18	18/04/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΛΑΓΚΑΔΑ	ΛΑΧΑΝΑ	ΚΛΕΦΤΙΚΑ - ΕΡΥΘΡΑ ΚΑΜΕΛΗ (ΕΝΤΟΣ ΧΥΤΑ ΜΑΥΡΟΡΑΧΗΣ)	3,520	ΒΙΟΑΕΡΙΟ
Γ-06185	10/03/17	E.S. ENERGY Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03651	18/04/18	18/04/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	Κ. ΚΕΧΡΟΥ	ΛΟΦΟΣ - ΠΟΥΛΙΑ - ΤΣΟΥΚΑ	42,900	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06195	10/03/17	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03652	18/04/18	18/04/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΜΕΛΙΣΣΑ - ΠΟΥΛΙ	21,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06293	14/06/17	ΕΥΚΤΗΜΩΝ Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03653	02/05/18	02/05/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΦΙΓΚΕΖΑ	1,917	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06151	12/12/16	WIND ENERGY A.E.	ΑΔ-03654	03/05/18	03/05/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΚΑΛΚΕΙΑΣ	ΠΑΛΙΟΛΗΜΕΡΑ - ΠΑΛΙΟΣΤΑΛΟΣ - ΤΡΙΜΝΗΣΤΡΑ	26,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06008	10/06/16	WIND STORAGE S.A.	ΑΔ-03655	03/05/18	03/05/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΑΓΡΙΛΙΟΣ	16,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05960	10/06/15	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΑΕ	ΑΔ-03656	03/05/18	03/05/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΚΑΨΑΛΑ	19,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06295	14/06/17	ΕΥΚΤΗΜΩΝ Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03657	02/05/18	02/05/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΜΠΟΥΝΤΑΚΟ	1,917	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06294	14/06/17	ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΑΔ-03658	02/05/18	02/05/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΧΕΡΩΜΑ	1,214	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06208	10/03/17	GREENFIELD WIND ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. GREENFIELD WIND)	ΑΔ-03659	02/05/18	02/05/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΘΕΣΠΙΕΩΝ	ΠΑΛΙΟΒΟΡΟΣ - ΣΑΝΙΔΑ - ΚΟΝΤΡΑ - ΛΥΣΤΗ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06238	13/06/17	Α/Π ΠΕΥΚΟΔΑΣΟΣ ΙΚΑΡΟΣ Α.Ε.	ΑΔ-03661	09/05/18	09/05/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΠΕΥΚΟΔΑΣΟΣ	10,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06239	13/06/17	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ (Δ.Τ. ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ)	ΑΔ-03665	07/06/18	07/06/43	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΔΩΔΩΝΗΣ	ΔΩΔΩΝΗΣ	ΛΑΤΟΜΕΙΟ ΕΓΝΑΤΙΑΣ	1,562	ΒΙΟΑΕΡΙΟ
Γ-03451	10/06/08	ROUGERO ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ (ROUGERO HOLDING A.E.)	ΑΔ-03667	21/06/18	21/06/43	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΚΟΡΟΜΗΛΙΑ	22,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03762	04/02/09	ΕΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΣΟΝ & ΣΙΑ ΟΕ	ΑΔ-03670	21/06/18	21/06/43	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΜΑΝΤΙΝΕΙΑΣ	ΜΕΣΟΝ	20,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03649	10/10/08	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΙΡΑ ΑΕ	ΑΔ-03671	21/06/18	21/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΑΓ. ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ - ΔΡΙΜΩΝΑΣ - ΚΟΥΡΠΕΣ	44,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06186	10/03/17	E.S. ENERGY Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03672	21/06/18	21/06/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΞΕΝΟΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06187	10/03/17	E.S. ENERGY Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03673	21/06/18	21/06/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΡΑΓΑΔΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06188	10/03/17	E.S. ENERGY Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03674	21/06/18	21/06/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΜΗΛΙΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06152	12/12/16	WIND ENERGY A.E.	ΑΔ-03675	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΥΡΓΟΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06203	10/03/17	WIND ENERGY ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ WIND ENERGY A.E.)	ΑΔ-03676	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΑΝΤΙΡΡΙΟΥ	ΛΥΚΟΚΑΜΠΙ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06202	10/03/17	CGW CENTRAL GREECE WINDPARKS Α.Ε. (Δ.Τ. CGW A.E.)	ΑΔ-03677	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΤΟΛΟΦΩΝΟΣ	ΛΙΒΑΔΑΚΙ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06194	10/03/17	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΥΚΟΣΤΕΡΝΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΥΚΟΣΤΕΡΝΑΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03678	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ & ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΟΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ & ΔΑΥΛΕΙΑΣ	ΛΥΚΟΣΤΕΡΝΑ	9,400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06182	03/03/17	BAKKEGAARDEN ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΕΛΛΑΣ) ΕΠΕ	ΑΔ-03679	18/06/18	18/06/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΚΡΥΟΝΕΡΙ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06259	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03680	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΜΕΣΟΒΟΥΝΙΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06263	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03681	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΚΡΥΑ ΒΡΥΣΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06266	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03682	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΦΟΥΡΚΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06265	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03683	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΚΟΚΚΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06264	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03684	18/06/18	18/06/43	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΦΙΛΙΑΤΩΝ	ΦΙΛΙΑΤΩΝ	ΒΕΛΟΥΝΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06262	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03685	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΕΧΙΝΟΜΕΡΟΥ	ΑΣΤΑΚΟΥ	ΡΙΓΑΝΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06260	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03686	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΤΡΥΦΟΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06268	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03687	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	ΣΤΥΛΙΔΟΣ	ΚΗΠΟΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06269	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03688	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΕΝΤΕ ΑΛΦΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06270	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03689	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΙΣΤΙΑΝΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06271	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03690	18/06/18	18/06/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΣΠΑΘΙ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06272	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03691	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ & ΛΑΡΙΣΑΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ & ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΔΟΜΟΚΟΥ & ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΚΟΚΚΙΝΩ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06255	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03692	18/06/18	18/06/43	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ	ΑΝΤΙΧΑΣΙΩΝ	ΧΑΣΙΩΤΙΚΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06275	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03693	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΦΡΑΓΚΙΣΤΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΟΡΑΧΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06273	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03694	18/06/18	18/06/43	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ & ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ & ΚΟΖΑΝΗΣ	ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ & ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΑΝΤΙΧΑΣΙΩΝ & ΛΙΒΑΔΕΡΟΥ	ΡΑΧΟΥΛΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06251	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03695	18/06/18	18/06/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΕΡΡΩΝ	ΟΡΕΙΝΗΣ	ΔΕΜΕΝΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06277	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03696	18/06/18	18/06/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΕΡΡΩΝ	ΟΡΕΙΝΗΣ	ΒΡΥΣΕΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06256	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03697	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ & ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ & ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ & ΠΤΕΛΕΟΥ	ΤΡΑΓΟΒΟΥΝΙ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06205	10/03/17	ECO VAR POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ, ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ, ΙΕΠΥΑ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.δ. ECO VAR POWER O.E.)	ΑΔ-03698	18/06/18	18/06/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΟΣ	ΛΙΔΩΡΙΚΙΟΥ	ΚΟΥΤΡΗΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06257	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΑΔ-03699	18/06/18	18/06/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΧΩΜΑΤΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06355	11/09/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03703	06/09/18	06/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΛΟΥΤΣΑ ΜΟΝΑΣΤΗΡΙΟΥ	37,950	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06354	11/09/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03704	06/09/18	06/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΤΟΛΟΦΩΝΟΣ	ΜΑΡΑΘΑΚΙΑ	24,150	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06358	11/09/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03705	06/09/18	06/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΟΛΙΕΔΕΣ	10,350	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06356	11/09/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03706	06/09/18	06/09/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΑΠΝΙΣΜΕΝΟ	44,850	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06359	11/09/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΑΔ-03707	06/09/18	06/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΤΟΛΟΦΩΝΟΣ	ΣΤΑΘΟΔΗΜΑ	17,250	ΑΙΟΛΙΚΑ

		ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)										
Γ-06204	10/03/17	LICHAS ETEPORRYΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. LICHAS E.E.)	ΑΔ-03709	31/08/18	31/08/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΓΟΡΓΟΠΟΤΑΜΟΥ	ΡΕΜΑ ΒΑΛΟΡΡΕΜΑ	0,950	ΜΥΗΕ
Γ-06352	11/09/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03710	31/08/18	31/08/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΣΠΑΘΙ	55,200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06435	11/12/17	VENTO ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. VENTO ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.)	ΑΔ-03711	31/08/18	31/08/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΟΡΓΑΝΗΣ & ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΜΕΤΑΛΛΙΚΟΝ	10,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06284	13/06/17	ΘΑΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ.	ΑΔ-03712	31/08/18	31/08/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ	ΡΟΚΑΝΙ - ΚΑΦΑ	21,600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06348	11/09/17	ΓΟΥΟΝΤΕΡΠΛΑΝΤ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ Α.Ε. (Δ.Τ. WONDERPLANT A.E.)	ΑΔ-03713	31/08/18	31/08/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΔΡΑΜΑΣ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΤΣΑΚΑΛΟΤΟΠΟΣ	4,000	Σ.Η.Θ.
Γ-05940	11/06/15	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΑΣΜΟΥ ΙΚΕ	ΑΔ-03714	31/08/18	31/08/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΙΑΣΜΟΥ	ΙΑΣΜΟΥ	ΑΓΡ. ΥΠ. ΑΡ. 7 ΘΕΣΗ ΑΜΜΟΛΟΦΟΣ Δ/Κ ΜΩΣΑΪΚΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05946	11/06/15	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ 5 ΙΚΕ	ΑΔ-03715	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΠΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΑΓΡ. 1613 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ Δ/Κ ΒΑΘΥΛΑΚΚΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05945	11/06/15	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΙΚΕ	ΑΔ-03716	31/08/18	31/08/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Ο.Τ. 12 ΒΙΠΕ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	5,000	BIOMAZA
Γ-05944	11/06/15	ARCHON UNIVERSE IKE	ΑΔ-03717	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΒΙΣΑΛΤΙΑΣ	ΒΙΣΑΛΤΙΑΣ	ΑΓΡ. 790 & 787 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ Δ/Κ ΑΧΙΝΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05943	11/06/15	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ ΙΚΕ	ΑΔ-03718	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΣΚΟΤΟΥΣΣΗΣ	ΑΓΡ. ΑΝΑΔΑΣΜΟΥ 9.437Μ2 Δ/Κ ΜΕΛΕΝΙΚΙΤΣΙΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05942	11/06/15	EMPIRE PLANT IKE	ΑΔ-03719	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΑΓΡ. 1506Α ΚΤΗΜ. ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05936	11/06/15	ACTION JET IKE	ΑΔ-03720	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΔΕΛΤΑ	ΕΧΕΔΩΡΟΥ	ΑΓΡΟΣ 1108 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΝΕΑΣ ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	5,000	BIOMAZA
Γ-05937	11/06/15	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ 4 ΙΚΕ	ΑΔ-03721	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΠΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΑΓΡΟΣ 350 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ Δ/Κ ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05939	11/06/15	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΙΚΕ	ΑΔ-03722	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΑΜΠΕΛΟΚΗΠΩΝ - ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ	ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ	ΑΓΡ. 58 ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΝΕΑΣ ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ	5,000	BIOMAZA
Γ-05938	11/06/15	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ ΙΚΕ	ΑΔ-03723	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΠΙΕΡΙΑΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΚΟΡΙΝΟΥ	ΡΕΒΕΝΙΑ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ 325 Δ/Κ ΚΟΡΙΝΟΥ	5,000	BIOMAZA
Γ-05941	11/06/15	AVAND OIL IKE	ΑΔ-03724	31/08/18	31/08/43	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΗΜΑΘΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ	ΑΓΡ. ΥΠ. ΑΡ. 170 ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ Δ/Κ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	5,000	BIOMAZA
Γ-06486	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03725	12/09/18	12/09/43	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΤΕΜΠΩΝ	ΝΕΣΣΩΝΟΣ	ΚΟΡΥΦΗ	9,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06485	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03726	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΑΚΡΑΙΦΝΙΑΣ	ΒΙΓΛΑ	9,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ

Γ-06484	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03727	12/09/18	12/09/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	9,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06483	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03728	12/09/18	12/09/43	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΕΜΠΩΝ	ΝΕΣΣΩΝΟΣ	ΚΡΑΤΑΙΑ	9,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06482	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03729	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΔΑΥΛΕΙΑΣ	ΛΟΥΤΣΑ	60,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06487	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03730	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΑΚΡΑΙΦΝΙΑΣ	ΚΟΥΤΣΙ	1,999	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06488	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03731	12/09/18	12/09/43	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΕΜΠΩΝ	ΜΑΚΡΥΧΩΡΙΟΥ	ΑΣΤΡΑΠΗ	9,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06489	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03732	12/09/18	12/09/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΧΑΛΙΚΙΑ	1,999	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06491	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03733	12/09/18	12/09/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΚΑΛΟΓΡΑΔΙΚΟ	24,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06481	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03734	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΑΚΡΑΙΦΝΙΑΣ	ΜΙΚΡΟΒΟΥΝΙ	24,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06480	11/12/17	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. HELIOTHEMA ENERGY S.A.)	ΑΔ-03735	12/09/18	12/09/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΠΑΠΑΓΙΑΝΝΗ	1,999	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06490	11/12/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03736	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΟΡΦΟΥΛΑ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06492	11/12/17	NIATA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. NIATA AIOLOS A.E.)	ΑΔ-03737	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΠΕΤΡΟΚΟΡΥΦΗ	57,600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06454	11/12/17	ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ, ΕΜΠΟΡΙΚΗ, ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03738	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΣΩΡΟΣ ΙΙ	4,950	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06472	11/12/17	ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ, ΕΜΠΟΡΙΚΗ, ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03739	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΟΡΩΝΕΙΑΣ	ΛΟΥΤΣΑ	4,950	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06039	13/06/16	DISTOMO AELIOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. DISTOMO AELIOS A.E.)	ΑΔ-03740	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΧΑΙΡΩΝΕΙΑΣ	ΑΗ ΛΙΑΣ	1,700	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06038	13/06/16	DISTOMO AELIOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. DISTOMO AELIOS A.E.)	ΑΔ-03741	12/09/18	12/09/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΔΑΥΛΕΙΑΣ	ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΑΧΟΣ	1,700	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06131	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03742	12/09/18	12/09/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΤΡΙΦΥΛΛΙ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06132	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03743	12/09/18	12/09/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΚΑΡΥΔΙΕΣ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06434	11/12/17	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.)	ΑΔ-03744	12/09/18	12/09/43	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΚΑΤΩ ΒΡΑΧΟΣ	32,400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03559	08/08/08	Α/Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΑΔ-03748	29/10/18	29/10/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΤΖΟΥΜΑ	0,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06446	11/12/17	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΝΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (δ.τ. ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΝΑ)	ΑΔ-03749	29/11/18	29/11/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΓΙΩΝ	ΚΟΚΚΟΡΕΤΣΑ 2 ΣΠΑΡΤΙΑ	4,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06287	13/06/17	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03750	29/11/18	29/11/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΙΘΑΡΙΑ	3,500	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06447	11/12/17	ΑΓΗΝΩΡ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΩΝ ΣΥΣΚΕΥΩΝ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΞΥΛΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΩΝ ΕΙΔΩΝ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ (δ.τ. ΑΓΗΝΩΡ Α.Ε.)	ΑΔ-03751	29/11/18	29/11/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΓΙΩΝ	ΚΟΚΚΟΡΕΤΣΑ	4,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06509	13/12/17	BR ΠΡΑΣΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΠΡΑΣΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ε.Π.Ε.)	ΑΔ-03752	29/11/18	29/11/43	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ		ΡΕΜΑ ΣΤΑΡΑ	0,860	ΜΥΗΕ
Γ-06510	13/12/17	BR ΠΡΑΣΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΠΡΑΣΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ε.Π.Ε.)	ΑΔ-03753	29/11/18	29/11/43	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΑΙΘΗΚΩΝ	ΡΕΜΑ ΚΡΥΟΒΡΥΣΗ	0,750	ΜΥΗΕ
Γ-06466	11/12/17	ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ, ΕΜΠΟΡΙΚΗ, ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03754	29/11/18	29/11/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ & ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΟΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ & ΧΑΙΡΩΝΕΙΑΣ & ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΠΑΛΙΟΜΕΛΙΣΣΑ	4,950	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06471	11/12/17	ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ, ΕΜΠΟΡΙΚΗ, ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03755	29/11/18	29/11/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΧΑΙΡΩΝΕΙΑΣ	ΨΗΛΗ ΡΑΧΗ	4,950	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06508	12/12/17	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03756	29/11/18	29/11/43	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΥΡΙΑΚΙΟΥ	ΜΙΚΡΗ ΛΟΥΤΣΑ	3,500	ΑΙΟΛΙΚΑ

1.2 Αποφάσεις Τροποποιήσεων/Μεταβιβάσεων Αδειών Παραγωγής που εκδόθηκαν το έτος 2018

ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 2018					
ΑΔ-00920	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΕΡΥΜΑΝΘΟΥ ΟΕ	ΤΡ-00709	Ι-84847/05.02.2009	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ	Ο-73419/21.09.2018 (ΑΠΟΦ 719/2018)
ΑΔ-03384	ROKAS RENEWABLES	ΤΡ-01963	Ι-207307/09.06.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΤΩΝ ΘΕΣΕΩΝ ΤΩΝ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ	Ο-73408/20.09.2018 (ΑΠΟΦ 716/2018)
ΑΔ-00750	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΥΡΙΑΚΙΟΥ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΤΡ-01965	Ι-207369/10.06.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ (ΑΠΌ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΣΑΛΙΖΑ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΠΛΑΓΙΑ ΛΟΥΤΣΑΣ")	Ολοκληρώθηκε με την ΠΔΠ (ΑΠΟΦΑΣΗ 165/2018/09.02.2018)
ΑΔ-03390	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-01976	Ι-210184/12.09.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 15MW ΣΕ 13,8MW	Ο-72776/25.07.2018 (ΑΠΟΦ 503/2018)
ΑΔ-03560	ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ - ΓΕΩΡΓΙΚΗ - ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΝΗΓΟΣ	ΤΡ-02014	Ι-215112/09.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-73392/19.09.2018 (ΑΠΟΦ 752/2018)
ΑΔ-02586	SFINARI DYTIKOS HYBRID Α.Ε	ΤΡ-02017	Ι-215184/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ, ΜΕΙΩΣΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ, ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ Α/Γ, ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 2,55MW ΣΕ 4,725MW, ΑΛΛΑΓΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ, ΑΛΛΑΓΗ ΑΠΟΘΗΚΕΥΤΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-73393/19.09.2018 (ΑΠΟΦ 7532/2018)
ΑΔ-01657	ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΕΟΔΩΡΩΝ Α.Ε.	ΤΡ-02018	Ι-215186/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΠΩΝΥΜΙΟΥ, ΜΕΙΩΣΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ, ΘΕΣΗΣ, ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ Α/Γ, ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 6,8MW ΣΕ 10,5MW, ΑΛΛΑΓΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ, ΑΛΛΑΓΗ ΑΠΟΘΗΚΕΥΤΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΕΓΓΥΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-72381/19.06.2018 (ΑΠΟΦ 422/2018)
ΑΔ-00873	ΔΗΜΟΣ ΝΑΟΥΣΑΣ	ΤΡ-02019	Ι-215210/12.12.2016	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 0,11MW ΣΕ 0,493MW	Ο-73517/28.09.2018 (ΑΠΟΦ 852/2018)
ΑΔ-00832	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ Α.Ε.	ΤΡ-02023	Ι-214881/02.12.2016	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 0,95MW ΣΕ 1,8MW ΚΑΙ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΑ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΤΟΥ ΑΓΩΓΟΥ	Ο-73111/30.08.2018 (ΑΠΟΦ 611/2018)
ΑΔ-02986	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΟΠΙΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02041	Ι-218428/10.03.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΌ 1,7MW ΣΕ 6MW, ΑΛΛΑΓΗ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ ΤΩΝ Α/Γ	Ο-73598/02.10.2018 (ΑΠΟΦ 772/2018)
ΑΔ-02983	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΛΙΕΔΕΣ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΤΡ-02044	Ι-218452/10.03.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΌ 0,66MW ΣΕ 2,35MW	Ο-73111/30.08.2018 (ΑΠΟΦ 611/2018)
ΑΔ-03380	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02056	Ι-218822/17.03.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΑΠΌ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ."	Ο-70706/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 49/2018)
ΑΔ-03504	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02057	Ι-218823/17.03.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΑΠΌ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ."	Ο-70704/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 48/2018)
ΑΔ-03415	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02058	Ι-218820/17.03.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΑΠΌ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ."	Ο-70700/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 47/2018)
ΑΔ-03431	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02059	Ι-218821/17.03.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΑΠΌ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΠΟΛΥΜΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ."	Ο-70731/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 55/2018)
ΑΔ-01222	ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΤΡ-02069	Ι-219717/05.04.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΩΝ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70728/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 54/2018)
ΑΔ-02217	ΒΙΟΠΑΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	ΤΡ-02077	Ι-221733/23.05.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗΣ ΔΙΑΡΘΡΩΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ, ΑΛΛΑΓΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΚΑΙ ΕΔΡΑΣ	Ο-70711/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 50/2018)
ΑΔ-03505	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02082	Ι-222263/06.06.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΑΛΛΑΓΗ Δ.Σ., ΑΛΛΑΓΗ ΕΔΡΑΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-70724/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 51/2018)
ΑΔ-03506	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02083	Ι-222264/06.06.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΑΛΛΑΓΗ Δ.Σ., ΑΛΛΑΓΗ ΕΔΡΑΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-70727/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 52/2018)
ΑΔ-03503	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02084	Ι-222265/06.06.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΑΛΛΑΓΗ Δ.Σ., ΑΛΛΑΓΗ ΕΔΡΑΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-72688/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 380/2018)
ΑΔ-00828	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	ΤΡ-02091	Ι-222439/12.06.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΑΠΌ 1,49MW ΣΕ 1,9MW, ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΑΥΞΗΣΗ ΤΟΥ ΥΨΟΥΣ ΠΤΩΣΕΩΣ.	Ο-73440/24.09.2018 (ΑΠΟΦ 745/2018)

ΑΔ-00564	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΤΡ-02096	Ι-222487/12.06.2017	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-72687/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 379/2018)
ΑΔ-00574	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΤΡ-02097	Ι-222488/12.06.2017	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-70947/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 105/2018)
ΑΔ-02980	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΤΣΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΤΡ-02099	Ι-222502/12.06.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΌ 0,33MW ΣΕ 2,35MW ΚΑΙ ΑΥΞΗΣΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-74385/06.11.2018 (ΑΠΟΦ 930/2018)
ΑΔ-01724	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΙΠΟΡΤΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΤΡ-02100	Ι-222600/13.06.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-70775/13.02.2018 (ΑΠΟΦ 45/2018)
ΑΔ-03027	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΝΤΟΥ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΤΡ-02101	Ι-222603/13.06.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-72765/24.07.2018 (ΑΠΟΦ 377/2018)
ΑΔ-00705	ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε.	ΤΡ-02104	Ι-222364/09.06.2017	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-72765/24.07.2018 (ΑΠΟΦ 377/2018)
ΑΔ-03104	SOLAR CONCEPT ΔΥΟ (2) Α.Ε.	ΤΡ-02105	Ι-222932/19.06.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SOLAR CONCEPT ΔΥΟ (2) Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) Α.Ε."	Ο-70801/14.02.2018 (ΑΠΟΦ 103/2018)
ΑΔ-03105	SOLAR CONCEPT ΕΝΑ (1) Α.Ε.	ΤΡ-02106	Ι-222933/19.06.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SOLAR CONCEPT ΕΝΑ (1) Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) Α.Ε."	Ο-70800/14.02.2018 (ΑΠΟΦ 102/2018)
ΑΔ-03269	SPES SOLARIS ΔΥΟ (2) Α.Ε.	ΤΡ-02107	Ι-222934/19.06.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SPES SOLARIS ΔΥΟ (2) Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) Α.Ε."	Ο-70799/14.02.2018 (ΑΠΟΦ 101/2018)
ΑΔ-03270	SPES SOLARIS ΔΥΟ (2) Α.Ε.	ΤΡ-02108	Ι-222935/19.06.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SPES SOLARIS ΔΥΟ (2) Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) Α.Ε."	Ο-71440/17.04.2018 (ΑΠΟΦ 171/2018)
ΑΔ-00541	ΜΥΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	ΤΡ-02115	Ι-224033/14.07.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-71441/17.04.2018 (ΑΠΟΦ 175/2018)
ΑΔ-00542	ΜΥΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	ΤΡ-02116	Ι-224049/14.07.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-71846/09.05.2018 (ΑΠΟΦ 314/2018)
ΑΔ-01994	ΜΑΥΡΑΓΑΝΗ ΛΥΚΟΤΟΠΙ Α.Ε.	ΤΡ-02117	Ι-224605/28.07.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΜΑΥΡΑΓΑΝΗ - ΛΥΚΟΤΟΠΙ Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "Γ. ΚΟΝΤΟΡΟΥΠΗΣ & ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ Ε.Ε."	Ο-70955/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 106/2018)
ΑΔ-03587	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02118	Ι-225442/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΚΑΣΤΡΑΚΙ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70962/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 107/2018
ΑΔ-03585	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02119	Ι-225448/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΠΟΛΥΖΕΪΚΑ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70963/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 108/2018)
ΑΔ-03584	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02120	Ι-225449/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΝΤΖΕΛΗ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70964/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 109/2018)
ΑΔ-03583	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02121	Ι-225450/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΚΑΡΑΤΖΑΝΤΑΛΙ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70965/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 110/2018)
ΑΔ-03579	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02122	Ι-225452/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΠΟΛΥΖΕΪΚΑ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70966/02.03.2018, (ΑΠΟΦ 111/2018)
ΑΔ-03578	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02123	Ι-225454/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΠΟΛΥΖΕΪΚΑ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70967/02.03.2018 (ΑΠΟΦ 112/2018)
ΑΔ-03577	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΤΡ-02124	Ι-225456/01.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΘΕΣΗ "ΚΑΡΑΤΖΑΝΤΑΛΙ" ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΓΕΡΕΚΛΗ"	Ο-70776/13.02.2018 (ΑΠΟΦ 53/2018)
ΑΔ-01084	ΜΕΣΚΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΤΡ-02125	Ι-225619/05.09.2017	ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΘΕΣΗΣ ΜΗΧΑΝΟΣΤΑΣΙΟΥ	Ο-70620/08.02.2018 (ΑΠΟΦ 1068/2017)
ΑΔ-00164	WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02126	Ι-225722/08.09.2017	ΜΕΤΑΒΟΛΗ/ΑΥΞΗΣΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-71113/16.03.2018 (ΑΠΟΦ 172/2018)
ΑΔ-02159	ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02127	Ι-225178/28.08.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72433/21.06.2018 (ΑΠΟΦ 421/2018)
ΑΔ-00933	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΜΕΤΣΟΒΟΥ Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02128	Ι-225757/11.09.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΑΠΌ 2,2MW ΣΕ 3MW	Ο-74152/24.10.2018 (ΑΠΟΦ 844/2018)
ΑΔ-01872	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΟΝΤΟΣ - ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΥΦΑΝΤΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΤΡ-02129	Ι-225815/11.09.2017	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΤΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΑ ΑΝΑΝΤΗ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΜΗΚΟΥΣ ΕΚΤΡΟΠΗΣ	Ο-71858/11.05.2018 (ΑΠΟΦ 313/20180
ΑΔ-01105	ΚΑΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02130	Ι-225816/11.09.2017	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ	Ο-71443/17.04.2018 (ΑΠΟΦ 176/2018)
ΑΔ-00874	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	ΤΡ-02132	Ι-226103/15.09.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ" ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΙΤΕΑΣ - ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΕΠΕ"	Ο-71439/17.04.2018 (ΑΠΟΦ 170/2018)
ΑΔ-00691	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε.	ΤΡ-02133	Ι-226159/18.09.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΑΛΛΑΓΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΑΠΌ "ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε." ΣΕ "ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε."	Ο-70774/13.02.2018 (ΑΠΟΦ 62/2018)

ΑΔ-01263	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02135	Ι-227092/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70768/13.02.2018 (ΑΠΟΦ 61/2018)
ΑΔ-01258	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ ΠΡΙΝΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02136	Ι-227093/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70764/13.02.2018 (ΑΠΟΦ 60/2018)
ΑΔ-01260	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02137	Ι-227095/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70757/13.02.2018 (ΑΠΟΦ 59/2018)
ΑΔ-01259	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ Α.Ε.	ΤΡ-02138	Ι-227096/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70744/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 58/2018)
ΑΔ-01262	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΘΑΡΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02139	Ι-227098/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70743/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 57/2018)
ΑΔ-01261	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΗΛΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02140	Ι-227099/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70739/12.02.2018 (ΑΠΟΦ 56/2018)
ΑΔ-01257	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ Α.Ε.	ΤΡ-02141	Ι-227100/06.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-71114/16.03.2018 (ΑΠΟΦ 173/2018)
ΑΔ-00339	ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	ΤΡ-02143	Ι-227746/24.10.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72778/25.07.2018 (ΑΠΟΦ 505/2018)
ΑΔ-01314	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.	ΤΡ-02144	Ι-228261/06.11.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-71116/16.03.2018 (ΑΠΟΦ 174/2018)
ΑΔ-01723	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.	ΤΡ-02145	Ι-228264/06.11.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-70805/14.02.2018 (ΑΠΟΦ 122/2018)
ΑΔ-03147	VOLTERRA Α.Ε.	ΤΡ-02146	Ι-228522/10.11.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "VOLTERRA Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."	Ο-72787/26.07.2018 (ΑΠΟΦ 647/2018)
ΑΔ-01184	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΤΡ-02147	Ι-227962/30.10.2017	ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ, ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΌ 10,3MW ΣΕ 8,7MW	Ο-73344/17.09.2018 (ΑΠΟΦ 609/2018)
ΑΔ-00022	ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02149	Ι-229304/01.12.2017	ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	Ο-73353/18.09.2018 (ΑΠΟΦ 710/2018)
ΑΔ-00955	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	ΤΡ-02151	Ι-229638/11.12.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΑΠΟ ΤΑ 5,4MW ΣΤΑ 6,9MW	Ο-72970/03.08.2018 (ΑΠΟΦ 721/2018)
ΑΔ-03460	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΛΑΚΑΣΙΟΥ ΑΕ	ΤΡ-02153	Ι-229660/11.12.2017	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-72777/25.07.2018 (ΑΠΟΦ 504/2018)
ΑΔ-00829	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ	ΤΡ-02154	Ι-229661/11.12.2017	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΤΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΑ ΑΝΑΝΤΗ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΜΥΗΕ ΑΠΌ 0,88MW ΣΕ 0,975MW	Ο-71451/18.04.2018 (ΑΠΟΦ 218/2018)
ΑΔ-03527	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΟΝΟΧΩΝΟΥ ΙΚΕ	ΤΡ-02155	Ι-229662/11.12.2017	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-75220/28.12.2018 (ΑΠΟΦ 1266/2018)
ΑΔ-02979	Α/Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΤΡ-02157	Ι-229711/11.12.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΑΠΟ ΤΑ 0,8MW ΣΤΑ 2,35MW	Ο-73794/10.10.2018 (ΑΠΟΦ 845/2018)
ΑΔ-00650	ROKAS RENEWABLES	ΤΡ-02160	Ι-229966/15.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ	Ο-73373/19.09.2018 (ΑΠΟΦ 674/2018)
ΑΔ-01260	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02161	Ι-230325/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71452/18.04.2018 (ΑΠΟΦ 219/2018)
ΑΔ-01259	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ Α.Ε.	ΤΡ-02162	Ι-230334/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71847/09.05.2018 (ΑΠΟΦ 315/2018)
ΑΔ-01257	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ Α.Ε.	ΤΡ-02163	Ι-230336/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71460/18.04.2018 (ΑΠΟΦ 221/2018)
ΑΔ-01261	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02164	Ι-230340/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71449/18.04.2018 (ΑΠΟΦ 216/2018)
ΑΔ-01263	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02165	Ι-230341/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71450/18.04.2018 (ΑΠΟΦ 217/2018)
ΑΔ-01258	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ ΠΡΙΝΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02166	Ι-230342/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71455/18.04.2018 (ΑΠΟΦ 220/2018)
ΑΔ-01262	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02167	Ι-230343/27.12.2017	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-71935/18.05.2018 (ΑΠΟΦ 381/2018)
ΑΔ-00450	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΑ Α.Ε.	ΤΡ-02168	Ι-230448/29.12.2017	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ "ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε."	Ο-72986/07.08.2018 (ΑΠΟΦ 746/2018)
ΑΔ-00976	ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02170	Ι-230637/09.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΗΣ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ ΤΗΣ ΑΠΟ ΕΠΕ ΣΕ ΑΕ	Ο-72624/09.07.2018 (ΑΠΟΦ 450/2018)

ΑΔ-03146	SE CHRONUS 11 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02171	Ι-231196/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72637/11.07.2018 (ΑΠΟΦ 456/2018)
ΑΔ-03137	SE CHRONUS 17 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02172	Ι-231197/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72675/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 458/2018)
ΑΔ-03142	SE CHRONUS 19 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02173	Ι-231198/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72674/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 457/2018)
ΑΔ-03140	SE CHRONUS 18 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02174	Ι-231199/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72636/11.07.2018 (ΑΠΟΦ 455/2018)
ΑΔ-03137	SE CHRONUS 16 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02175	Ι-231200/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72635/11.07.2018 (ΑΠΟΦ 454/2018)
ΑΔ-03152	SE CHRONUS 15 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02176	Ι-231202/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72623/09.07.2018 (ΑΠΟΦ 449/2018)
ΑΔ-03144	SE CHRONUS 10 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02177	Ι-231203/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72634/11.07.2018 (ΑΠΟΦ 453/2018)
ΑΔ-03151	SE CHRONUS 14 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02178	Ι-231204/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72621/09.07.2018 (ΑΠΟΦ 448/2018)
ΑΔ-03145	SE CHRONUS 9 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02179	Ι-231205/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72626/09.07.2018 (ΑΠΟΦ 452/2018)
ΑΔ-03150	SE CHRONUS 13 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02180	Ι-231206/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72625/09.07.2018 (ΑΠΟΦ 451/2018)
ΑΔ-03149	SE CHRONUS 12 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02181	Ι-231207/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72619/09.07.2018 (ΑΠΟΦ 447/2018)
ΑΔ-03128	SE CHRONUS 8 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02182	Ι-231208/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72614/06.07.2018 (ΑΠΟΦ 446/2018)
ΑΔ-03129	SE CHRONUS 7 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02183	Ι-231209/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72613/06.07.2018 (ΑΠΟΦ 445/2018)
ΑΔ-03127	SE CHRONUS 6 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02184	Ι-231210/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72612/06.07.2018 (ΑΠΟΦ 444/2018)
ΑΔ-03120	SE CHRONUS 5 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02185	Ι-231211/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72685/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 443/2018)
ΑΔ-03130	SE CHRONUS 4 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02186	Ι-231212/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72684/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 442/2018)
ΑΔ-03125	SE CHRONUS 3 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02187	Ι-231213/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-72677/16.07.2018 (ΑΠΟΦ 441/2018)
ΑΔ-03123	SE CHRONUS 2 Ε.Π.Ε.	ΤΡ-02188	Ι-231214/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-73415/21.09.2018 (ΑΠΟΦ 717/2018
ΑΔ-02305	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΙΑΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	ΤΡ-02189	Ι-231217/22.01.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-73567/02.10.2018 (ΑΠΟΦ 770/2018)
ΑΔ-01165	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΤΡ-02190	Ι-231575/30.01.2018	ΜΕΙΩΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 0,7MW ΣΤΑ 0,6MW ΚΑΙ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	Ο-71804/04.05.2018 (ΑΠΟΦ 316/2018)
ΑΔ-03548	ENERGY TRADING Α.Ε.	ΤΡ-02191	Ι-232940/27.02.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΧΑΡΑΥΓΗ Α.Ε."	Ο-73573/02.10.2018 (ΑΠΟΦ 771/2018
ΑΔ-03549	ENERGY TRADING Α.Ε.	ΤΡ-02192	Ι-232941/27.02.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΟ Ε.Π.Ε."	Ο-73418/21.09.2018 (ΑΠΟΦ 718/2018
ΑΔ-03454	ENERGY TRADING Α.Ε.	ΤΡ-02193	Ι-232942/27.02.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΤΕΝΟΡΑ Α.Ε."	Ο-74512/15.11.2018 (ΑΠΟΦ 1034/2018)
ΑΔ-03545	ENERGY TRADING Α.Ε.	ΤΡ-02194	Ι-232943/27.02.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΝΑ Ε.Π.Ε."	Ο-74511/15.11.2018 (ΑΠΟΦ 1035/2018)
ΑΔ-03550	ENERGY TRADING Α.Ε.	ΤΡ-02195	Ι-232944/27.02.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΡΙΑ Ε.Π.Ε."	Ο-73346/17.09.2018 (ΑΠΟΦ 610/2018)
ΑΔ-01332	VENERGIA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02197	Ι-232999/28.02.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΣΑΝΓΟΥΟΡΚΣ ΑΡΚΑΔΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε."	Ο-72736/20.07.2018 (ΑΠΟΦ 709/2018)
ΑΔ-03460	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΛΑΚΑΣΙΟΥ ΑΕ	ΤΡ-02200	Ι-223660/12.03.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-75221/28.12.2018 (ΑΠΟΦ 1267/2018)
ΑΔ-00512	ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02201	Ι-233661/12.03.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-75195/27.12.2018 (ΑΠΟΦ 1105/2018)
ΑΔ-00514	ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02202	Ι-233663/12.03.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-75201/27.12.2018 (ΑΠΟΦ 1107/2018)
ΑΔ-03479	VOLTERRA Α.Ε.	ΤΡ-02210	Ι-237252/24.05.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "VOLTERRA L-S ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."	Ο-75190/27.12.2018 (ΑΠΟΦ 1104/2018)
ΑΔ-00202	Υ.Η.Σ. ΣΤΡΥΜΟΝΑ Α.Ε.	ΤΡ-02204	Ι-235044/05.04.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-73421/21.09.2018 (ΑΠΟΦ 720/2018)
ΑΔ-01175	Ρ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 1 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02205	Ι-235022/05.04.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "Ρ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 1 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε."	Ο-72736/20.07.2018 (ΑΠΟΦ 709/2018)
ΑΔ-02024	GRENERA ENERGY HELLAS Α.Ε.	ΤΡ-02206	Ι-236281/04.05.2018	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ ΜΟΝΑΔΩΝ Φ/Β ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-74444/12.11.2018 (ΑΠΟΦ 988/2018)
ΑΔ-02023	GRENERA ENERGY HELLAS Α.Ε.	ΤΡ-02207	Ι-236286/04.05.2018	ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ ΜΟΝΑΔΩΝ Φ/Β ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-74445/12.11.2018 (ΑΠΟΦ 989/2018)

ΑΔ-01093	ΑΚΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02208	Ι-237104/22.05.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-74375/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 1050/2018)
ΑΔ-00886	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02211	Ι-237342/25.05.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-74500/15.11.2018 (ΑΠΟΦ 1004/2018)
ΑΔ-02452	ENERFARM 2 Α.Ε. ΑΠΕ	ΤΡ-02212	Ι-237937/05.06.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗΣ ΤΩΝ Α/Γ	Ο-75222/28.12.2018 (ΑΠΟΦ 1268/2018)
ΑΔ-03416	ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.	ΤΡ-02213	Ι-240601/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 2,6MW ΣΤΑ 3MW	Ο-75223/28.12.2018 (ΑΠΟΦ 1269/2018)
ΑΔ-03655	WIND STORAGE S.A.	ΤΡ-02214	Ι-240602/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 13,8MW ΣΤΑ 16,8MW, ΑΛΛΑΓΗ ΤΥΠΟΥ ΚΑΙ ΘΕΣΗΣ Α/Γ, ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75224/28.12.2018 (ΑΠΟΦ 1270/2018)
ΑΔ-00849	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε.	ΤΡ-02215	Ι-240700/11.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-75226/28.12.2018 (ΑΠΟΦ 1271/2018)
ΑΔ-00077	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ Α.Ε.	ΤΡ-02217	Ι-240730/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ ΤΑ 0,56kW ΣΤΑ 0,66kW	Ο-74366/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 850/2018)
ΑΔ-00194	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ Α.Ε.	ΤΡ-02218	Ι-240731/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ ΤΑ 0,8kW ΣΤΑ 0,9kW	Ο-74371/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 851/2018)
ΑΔ-00037	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ Α.Ε.	ΤΡ-02219	Ι-240732/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ ΤΑ 0,28MW ΣΤΑ 0,33MW	Ο-74364/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 849/2018)
ΑΔ-00518	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΕΦΑΝΑΣ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	ΤΡ-02220	Ι-240733/11.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75228/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1272/2018)
ΑΔ-00033	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ Α.Ε.	ΤΡ-02221	Ι-240734/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ ΤΑ 0,28MW ΣΤΑ 0,33MW	Ο-74362/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 848/2018)
ΑΔ-00193	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ Α.Ε.	ΤΡ-02222	Ι-240735/11.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 800kW ΣΤΑ 900kW	Ο-74361/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 847/2018)
ΑΔ-00711	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ Α.Ε.	ΤΡ-02223	Ι-240843/12.06.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΌ 600kW ΣΤΑ 800kW	Ο-74360/05.11.2018 (ΑΠΟΦ 846/2018)
ΑΔ-01093	ΑΚΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02224	Ι-240849/12.06.2018	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΜΗΧΑΝΟΣΤΑΣΙΟΥ	Ο-75229/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1273/2018)
ΑΔ-02316	ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ	ΤΡ-02236	Ι-241770/28.06.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΛΑΚΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ο-74292/31.10.2018 (ΑΠΟΦ 1049/2018
ΑΔ-00514	ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02243	Ι-244293/16.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε."	Ο-75230/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1274/2018)
ΑΔ-00512	ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΤΡ-02244	Ι-244294/16.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε."	Ο-75231/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1275/2018)
ΑΔ-03415	ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ	ΤΡ-02250	Ι-244955/06.09.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-75232/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1276/2018)
ΑΔ-03553	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΕΠΕ	ΤΡ-02251	Ι-245048/07.09.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΌ 1,2MW ΣΤΑ 0,8MW	Ο-75233/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1277/2018)
ΑΔ-02070	Ε. ΣΑΜΟΛΑΔΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΤΡ-02252	Ι-245101/10.09.2018	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΤΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΑ ΑΝΑΝΤΗ, ΑΛΛΑΓΗ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-75234/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1278/2018)
ΑΔ-03123	SE CHRONUS 2 ΕΠΕ	ΤΡ-02257	Ι-245212/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75240/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1279/2018)
ΑΔ-03130	SE CHRONUS 4 ΕΠΕ	ΤΡ-02261	Ι-245228/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75241/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1280/2018)
ΑΔ-03150	SE CHRONUS 13 ΕΠΕ	ΤΡ-02263	Ι-245218/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75242/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1281/2018)
ΑΔ-03137	SE CHRONUS 16 ΕΠΕ	ΤΡ-02265	Ι-245220/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75243/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1282/2018)
ΑΔ-03139	SE CHRONUS 17 ΕΠΕ	ΤΡ-02266	Ι-245221/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75244/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1283/2018)
ΑΔ-03129	SE CHRONUS 7 ΕΠΕ	ΤΡ-02271	Ι-245231/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75245/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1284/2018)
ΑΔ-03128	SE CHRONUS 8 ΕΠΕ	ΤΡ-02272	Ι-245232/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75246/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1285/2018)
ΑΔ-03145	SE CHRONUS 9 ΕΠΕ	ΤΡ-02273	Ι-245233/10.09.2018	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-75247/31.12.2018 (ΑΠΟΦ 1286/2018)

1.3 Ανακλήσεις αδειών παραγωγής που πραγματοποιήθηκαν το 2018

ΑΔ	Απόφαση	ΦΟΡΕΑΣ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΚΟΣ	ΔΗΜΟΣ ΚΑΛΛΙΚΡΑΤΙΚΟΣ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
ΑΔ-01216	ΑΠΟΦ. 1264/20.12.2018	ΓΚΡΟΖΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ - ΧΑΣΙΩΤΗ ΙΩΑΝΝΑ ΟΕ (Δ.Τ GROPAL ENERGY ΟΕ)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΠΟΤΑΜΙΑΣ	ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ	ΘΕΣΗ ΜΟΥΣΙΑΣ ΡΕΜΑ ΠΑΛΙΟΣΥΚΙΩΤΗ Δ.Δ. ΣΥΚΙΑΣ ΕΠΑΡΧΙΑ ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ	0,50	ΜΥΗΕ
ΑΔ-01861	ΑΠΟΦ. 994/11.10.2018	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΤΕΒΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΚΑΛΛΙΕΩΝ	ΔΕΛΦΩΝ	ΠΥΡΑ ΡΕΜΑ ΡΕΝΙΩΡΡΕΜΑ	1,62	ΜΥΗΕ
ΑΔ-01929	ΑΠΟΦ. 890/20.9.2018	ΗΛΙΟΣΤΑΣΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΕΡΥΘΡΩΝ	ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΝΙ Η ΡΕΤΣΙ ΣΤΙΣ ΕΡΥΘΡΕΣ ΑΤΤΙΚΗΣ	2,00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-02084	ΑΠΟΦ. 970/03.10.2018	ΤΖΕΛΟΣ Α. - ΜΑΤΙΑΚΗΣ Π. - ΜΑΤΙΑΚΗΣ Δ - ΚΑΡΑΘΑΝΑΣΗΣ Α. Ο.Ε.	Δ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΡΕΜΑ ΠΛΑΤΑΝΙΑ ΑΝΩ ΚΩΜΗΣ	0,45	ΜΥΗΕ
ΑΔ-02088	ΑΠΟΦ. 891/20.09.2018	HYDROSOLARENERGY Ο.Ε.	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΟΡΕΙΝΗΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΤΡΟΓΓΥΛΟ	0,45	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00318	ΑΠΟΦ. 1128/21.11.2018	ΗΛΙΑΣ ΚΟΠΑΝΙΤΣΑΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΠΕΛΛΑΝΑΣ	ΣΠΑΡΤΗΣ	ΠΗΓΕΣ ΒΙΒΑΡΙΟΥ	0,10	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00489	ΑΠΟΦ. 1256/20.12.2018	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΑΞΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΦΡΑΓΜΑ ΠΗΓΗΣ	2,00	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00603	ΑΠΟΦ. 1052/25.10.2018	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΑΡΑΚΑΜΠΥΛΙΩΝ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΔΙΔΥΜΑ, ΡΕΜΑ ΧΟΥΝΟΡΡΕΜΑ	1,93	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00604	ΑΠΟΦ. 1263/20.12.2018	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΑΡΑΚΑΜΠΥΛΙΩΝ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΜΥΛΟΣ, ΡΕΜΑ ΖΕΡΒΑΣ	1,36	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00653	ΑΠΟΦ. 1259/20.12.2018	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ	ΜΑΚΡΑΚΩΜΗΣ	ΡΕΜΑ ΑΣΠΡΟΡΕΜΑ & ΓΚΟΥΡΑΣ	0,80	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00655	ΑΠΟΦ. 1127/21.11.2018	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΣΤΟΥΡΝΑΡΑ	0,93	ΜΥΗΕ
ΑΔ-00692	ΑΠΟΦ. 888/20.09.2018	ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ ΑΕ	ΚΡΗΤΗΣ	ΧΑΝΙΩΝ	ΚΙΣΣΑΜΟΥ	ΚΙΣΣΑΜΟΥ	ΒΑΡΔΙΑ ΠΙΠΕΡΙΑΝΩΝ	1,70	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-00715	ΑΠΟΦ. 889/20.09.2018	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΦΟΥΡΝΑ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΜΕΣΟΧΩΡΙ	3,40	ΜΥΗΕ
ΑΔ-01316	ΑΠΟΦ. 787/31.08.2018	ΕΡΓΑΣΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	ΕΔΕΣΣΑΣ	ΕΔΕΣΣΑΣ	ΚΥΡΙΑ ΔΙΩΡΥΓΑ ΤΟΥ ΑΡΔΕΥΤΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΑΝΑΤΟΛΙΚΟΥ ΒΕΡΜΙΟΥ ΕΓΓΥΣ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΡΙΖΑΡΙΟΥ	1,65	ΜΥΗΕ
ΑΔ-03587	ΑΠΟΦ. 912/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΑΛΜΥΡΟΥ	23,00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-03583	ΑΠΟΦ. 918/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΚΑΡΑΤΖΑΤΑΛΙ	1,60	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-03584	ΑΠΟΦ. 917/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΓΕΝΤΖΕΛΙ	3,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-03585	ΑΠΟΦ. 913/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΖΕΙΚΑ	2,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-03577	ΑΠΟΦ. 914/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΚΑΡΑΤΖΑΤΑΛΙ	1,40	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-03578	ΑΠΟΦ. 915/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΖΕΙΚΑ	3,60	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-03579	ΑΠΟΦ. 916/25.09.2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΖΕΙΚΑ	6,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-01724	ΑΠΟΦ. 919/25.09.2018	Α/Π ΔΙΠΟΡΤΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΝΗΣΟΙ ΔΙΠΟΡΤΑ - ΓΡΟΜΠΟΛΟΥΡΑ	15,40	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02344	ΑΠΟΦ. 1197/05.12.2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. & BREEZE ENERGY Ε.Ε.	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΚΕΝΤΡΙΚΟΥ ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΑΣΠΡΑΓΓΕΛΟΙ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03433	ΑΠΟΦ. 959/03.10.2018	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 11 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ - ΕΒΡΟΥ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΚΕΧΡΟΥ & ΔΗΜΟΣ ΟΡΦΕΑ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ - ΣΟΥΦΛΙΟΥ	ΠΛΑΤΕΙΑ ΚΟΡΥΦΗ	12,00	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΑΔ-03435	ΑΠΟΦ. 953/03.10.2018	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 8 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΕΧΡΟΥ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΓΑΛΑΝΟΝ	20,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03436	ΑΠΟΦ. 958/03.10.2018	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 4 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΟΡΥΦΗ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03439	ΑΠΟΦ. 957/03.10.2018	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 3 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΕΦΑΛΙ	25,85	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03441	ΑΠΟΦ. 956/03.10.2018	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 2 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΡΑΧΗ	6,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-01622	ΑΠΟΦ. 955/03.10.2018	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ, ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΠΗΓΗ - ΜΑΝΔΡΑ	2,16	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-02594	ΑΠΟΦ. 954/03.10.2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ - ΠΕΤΡΑ ΤΣΙΑΚΟΥΡΙ Ε.Π.Ε	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΕΤΡΑ ΤΣΙΑΚΟΥΡΙ	6,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02749	ΑΠΟΦ. 949/03.10.2018	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 48 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΠΕΤΡΑ	28,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02748	ΑΠΟΦ. 941/03.10.2018	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 49 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΣΚΟΥΠΑ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02747	ΑΠΟΦ. 944/03.10.2018	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 31 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ, ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ - ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΕΡΓΑΛΕΙΟΝ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02746	ΑΠΟΦ. 942/03.10.2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΚΚΟΥΛΙ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ, ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ - ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΣΑΚΚΟΥΛΙ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02815	ΑΠΟΦ. 1255/20.12.2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. & ΣΙΑ - ΠΟΤΙΣΤΡΑ Ε.Ε.	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΠΟΤΙΣΤΡΑ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03080	ΑΠΟΦ. 948/03.10.2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΩ ΛΙΒΑΔΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΑΝΩ ΛΙΒΑΔΙΑ	4,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03078	ΑΠΟΦ. 946/03.10.2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΙΒΑΔΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΚΑΤΩ ΛΙΒΑΔΙΑ	10,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02750	ΑΠΟΦ. 947/03.10.2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΩ ΔΑΣΟΣ ΕΠΕ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ & ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ - ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΑΝΩ ΔΑΣΟΣ	26,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-00918	ΑΠΟΦ. 950/03.10.2018	Ν.Ε. BIOMASS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΜΕΛΙΓΑΛΑ	ΟΙΧΑΛΙΑΣ	ΒΙΠΕ ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ ΣΤΟΝ ΜΕΛΙΓΑΛΑ	26,20	BIOMAZA-ΚΑΥΣΗ
ΑΔ-02158	ΑΠΟΦ. 943/03.10.2018	ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΚ ΕΥΡΩΣΤΙΝΑ ΙΙ ΕΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ - ΑΧΑΙΑΣ	ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ & ΑΙΓΕΙΡΑΣ	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ-ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ - ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΕΥΡΩΣΤΙΝΑ ΙΙ	4,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-01176	ΑΠΟΦ. 945/03.10.2018	ΚΡΑΝΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΠΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΡΑΝΙΑΣ	39,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-01881	ΑΠΟΦ. 968/03.10.2018	ΝΤΟΥΣΚΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓ.ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΜΙΚΡΗ ΝΤΟΥΣΚΙΑ ΚΑΙ ΜΕΓΑΛΗ ΝΤΟΥΣΚΙΑ Δ.Δ. ΠΙΣΣΙΩΝ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-01730	ΑΠΟΦ. 965/03.10.2018	ΜΕΓΑΛΗ ΡΑΧΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓ.ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΜΕΓΑΛΗ ΡΑΧΗ	39,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-01731	ΑΠΟΦ. 969/03.10.2018	ΚΙΚΙΔΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓ.ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΛΑΚΚΑ ΚΙΚΙΔΑΣ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-01402	ΑΠΟΦ. 960/03.10.2018	ΒΕ ΠΕ ΝΤΕ ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΠΥΛΟΥ	ΠΥΛΟΥ-ΝΕΣΤΟΡΟΣ	ΠΥΛΟΣ Ι	4,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-01352	ΑΠΟΦ. 961/03.10.2018	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΦΗΝΑ - ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ - ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ	ΕΥΡΩΣΤΙΝΑ Ι Δ.Δ. ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ ΡΟΖΕΝΩΝ	4,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
ΑΔ-01728	ΑΠΟΦ. 964/03.10.2018	WPD RES APPLICATION ΕΠΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΩΝ & ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓ.ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΜΑΚΡΥΑ ΡΑΧΗ - ΤΡΕΙΣ ΠΟΡΤΕΣ (ΜΑΚΡΥΣ ΛΑΚΟΣ)	36,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03106	ΑΠΟΦ. 967/03.10.2018	ΕΛΙΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	ΚΡΥΑΣ ΒΡΥΣΗΣ	ΠΕΛΛΑΣ	ΑΧΛΑΔΟΧΩΡΙ ΑΡ. ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟΥ 577	4,68	BIOMAZA-ΚΑΥΣΗ
ΑΔ-03536	ΑΠΟΦ. 966/03.10.2018	VOLTERRA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. VOLTERRA Α.Ε.)	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΠΥΡΓΑΡΙ - ΓΚΟΡΤΖΗ	29,10	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-01923	ΑΠΟΦ. 1257/20.12.2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ - ΤΣΟΥΚΑ ΣΑΚΚΑ Ε.Ε.	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΤΣΟΥΚΑ ΣΑΚΚΑ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02391	ΑΠΟΦ. 1223/13.12.2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. & ΣΙΑ - ΤΣΟΥΤΕΣ Ε.Ε.	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	Κ. ΑΘΑΜΑΝΩΝ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΤΣΟΥΤΕΣ	14,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02388	ΑΠΟΦ. 1222/13.12.2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. & ΣΙΑ - ΒΟΥΤΣΙΚΑΚΙ Ε.Ε.	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΑΘΑΜΑΝΩΝ, ΝΕΒΡΟΠΟΛΗΣ ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ, ΛΙΜΝΗΣ ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΒΟΥΤΣΙΚΑΚΙ	14,00	ΑΙΟΛΙΚΑ

1.4 Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων που εκδόθηκαν το 2018

ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ 2018			
Ο-70372	25/1/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00550 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.301/ΟΙΚ.12795/21.07.2003 ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΕΠΕ» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-70376	25/1/2018	ΜΠΟΡΜΠΟΛΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02332 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 2294/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΠΟΡΜΠΟΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. & ΣΙΑ ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ Ο.Ε.», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-58510/16.05.2014 ΚΑΙ Ο-61630/22.05.2015 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-70377	25/1/2018	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ ΙΙ ΑΒΕΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00650 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.094/ΟΙΚ.2399/10.02.2004 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ ΙΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 934/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. 252/2010 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΡΑΕ ΚΑΙ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-48831/14.10.2011 ΚΑΙ Ο-65720/14.11.2016 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-70380	25/1/2018	ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ Α.Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01347 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1863/ΟΙΚ.25983/15.12.2009 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ Α.Ε.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-70378	25/1/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00554 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.735/6927Π.Ε/15.09.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.735/16352/14.12.2005 ΚΑΙ Δ6/Φ17.735/22648Π.Ε./20.04.2006 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1322/2010, 336/2013 ΚΑΤΟΠΙΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-56271/18.10.2013 ΟΡΘΗΣ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗΣ ΚΑΙ 100/2017 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ Ο-51957/17.07.2012 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71022	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01134 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1886/19563/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 75/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71021	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01133 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1896/19557/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ

			ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 72/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71016	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01132 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1893/19517/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 644/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71014	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00206 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.382/20766/04.12.2001 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.382/15416/01.12.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 618/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71027	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01147 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1887/19562/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 73/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71026	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01140 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1897/19558/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 16/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71029	9/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03383 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 257/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΟΛΙΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΟΛΙΤΗΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71028	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01148 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1888/19564/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 74/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71025	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01138 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1898/19559/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-57439/04.02.2014 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71024	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01136 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1884/19516/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-46359/17.02.2011 ΚΑΙ Ο-57250/17.01.2014 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ

			ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71023	9/3/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01135 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.01.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1883/19567/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-46360/17.02.2011 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 2006.
Ο-71040	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03088 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 43/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71039	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03086 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 42/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71038	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02775 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1061/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71037	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02777 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1063/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71052	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03134 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 210/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71051	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03133 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 209/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71050	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03132 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 208/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.

Ο-71049	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03131 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 207/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71047	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03091 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 45/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71041	12/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03089 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 44/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71053	13/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03135 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 211/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71056	13/3/2018	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03239 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 534/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΙΛΣΙΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71088	15/3/2018	SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01886 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 1598/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71087	15/3/2018	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΕΦΑΝΑΣ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00518 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.417/3497Π.Ε./28.05.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΕΦΑΝΑΣ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71090	16/3/2018	KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03405 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 399/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «KAFSIS» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71089	16/3/2018	KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03404 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 398/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «KAFSIS» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.

Ο-71105	16/3/2018	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03505 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 337/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 50/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71112	16/3/2018	ΒΟΡΡΕΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01592 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1408/ΟΙΚ.10945/02.06.2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΒΟΡΡΕΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-68983/14.09.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71111	16/3/2018	EMV Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02736 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 997/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EMV (EMB) ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «EMV Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71110	16/3/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ - ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00533 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.282/2443/28.05.2003, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.282/ΟΙΚ.917/11.1.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠΑΡΙΘΜ. Ο-45981/19.01.2011, Ο-47058/12.04.2011 ΚΑΙ Ο-59762/07.10.2014 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ - ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71108	16/3/2018	TARNARA AIOLOS Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02837 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1145/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «TARNARA AIOLOS Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71106	16/3/2018	CONTINENTAL WIND ENERGY Ι.Κ.Ε (Δ.Τ. CWE Ι.Κ.Ε.)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03555 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 313/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «CONTINENTAL WIND ENERGY Ι.Κ.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «CWE Ι.Κ.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71104	16/3/2018	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03506 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 338/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 51/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71102	16/3/2018	ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ (Δ.Τ. ΚΥΩΝ ΕΠΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01991 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1713/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Π.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΚΥΩΝ Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71101	16/3/2018	ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ (Δ.Τ. ΚΥΩΝ ΕΠΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01992 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1714/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Π.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΚΥΩΝ Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71100	16/3/2018	ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ (Δ.Τ. ΚΥΩΝ ΕΠΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01993 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1715/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ,

			ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Π.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΚΥΩΝ Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71097	16/3/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03309 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 992/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 590/2014 ΚΑΙ 813/2017 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-66463/31.01.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71096	16/3/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03308 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 991/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 652/2014 ΚΑΙ 812/2017 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-66462/31.01.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71095	16/3/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03547 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 302/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-66905/15.03.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71098	16/3/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03298 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 921/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 198/2013, 651/2014 ΚΑΙ 150/2016 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-63765/14.04.2016 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71094	16/3/2018	KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03406 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 400/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «KAFSIS» ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71197	27/3/2018	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΣΦΙΝΑΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00519 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.732/6702Π.Ε./28.05.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΣΦΙΝΑΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.732/ΟΙΚ.13951/21.07.2005 ΑΠΟΦΑΣΗ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-53360/27.11.2012, Ο-59636/25.09.2014 ΚΑΙ Ο-67348/ 25.04.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71225	29/3/2018	EDF EN GREECE Α.Ε. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1101/ΟΙΚ. 8950/24.04.2009 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01215) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ – ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ – ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71224	29/3/2018	EDF EN HELLAS & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1100/ΟΙΚ.10692/08.06.2005 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00800) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS

			ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ – ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ – ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71234	29/3/2018	CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ & ΣΙΑ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1182/21670/26.11.2008 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01154) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71222	29/3/2018	EDF EN HELLAS & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 550/2014 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03423) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71235	29/3/2018	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-0686 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.856/5346Π.Ε./30.01.2004 ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΜΕ Δ.Τ. «PROTERGIA Α.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71221	29/3/2018	EDF EN HELLAS & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 314/2012 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03193) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ – ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ – ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71231	29/3/2018	CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ & ΣΙΑ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1185/ΟΙΚ.1652/29.01.2010 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01155), ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71275	3/4/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00458
Ο-71274	3/4/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00554 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.735/6927Π.Ε/15.09.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.735/16352/14.12.2005 ΚΑΙ Δ6/Φ17.735/22648Π.Ε./20.04.2006 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1322/2010, 336/2013 ΚΑΤΟΠΙΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-56271/18.10.2013 ΟΡΘΗΣ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗΣ ΚΑΙ 100/2017 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-51957/17.07.2012 ΚΑΙ Ο-70378/25.01.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71277	3/4/2018	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03503 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 335/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ

			ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 52/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71279	3/4/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00597 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.127/21283/22.12.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.Β.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.127/13470Π.Ε./27.01.2006 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 2095/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-58835/17.06.2014 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71499	20/4/2018	CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ & ΣΙΑ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01154 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1182/21670/26.11.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ. ΑΡΙΘΜ. 66/2013 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-57248/17.01.2014, Ο-63930/09.05.2016, Ο-65620/03.11.2016, Ο-67874/30.05.2017 ΚΑΙ Ο-71234/29.03.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71509	23/4/2018	Α & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02896 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1312/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Α & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΜΕ Δ.Τ. «Α & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 740/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71502	23/4/2018	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01314 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1586/ΟΙΚ.19131/03.09.2009 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 173/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. 4123/2009 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-58134/11.04.2014, Ο-65221/22.09.2016 ΚΑΙ Ο-67692/19.05.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71501	23/4/2018	EUNICE LABORATORIES Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03540 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 126/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EUNICE LABORATORIES ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «EUNILAB Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-67694/19.05.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71506	23/4/2018	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03223 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 386/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 219/2014 ΚΑΙ 496/2014 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71664	26/4/2018	ARGOLIDA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ARGOLIDA AIOLOS ΑΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03019 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1424/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ARGOLIDA AIOLOS Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 569/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.

Ο-71662	26/4/2018	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00874 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ20.459/ΟΙΚ.13858/20.07.2005 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 88/2012, 181/2015 ΚΑΙ 176/2018 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-63350/2.02.2016 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΜΕ Δ.Τ. «ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71780	3/5/2018	ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ Δ.Τ. ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ. ΙΚΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 469/2014 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03415) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71779	3/5/2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03582 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 249/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71767	3/5/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03298 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 921/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 198/2013, 651/2014 ΚΑΙ 150/2016 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-63765/14.04.2016 ΚΑΙ Ο-71098/16.03.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71795	3/5/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ Μ. ΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01785 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1491/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ Μ.ΕΠΕ», ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 218/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ'ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-49599/22.12.2011, Ο-54516/28.03.2013 ΚΑΙ Ο-58366/05.05.2014 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71796	3/5/2018	RENEWABLE SOURCES OF ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03422 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 520/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «RENEWABLE SOURCES OF ENERGY ΜΕΠΕ» ΚΑΙ Δ.Τ. «RSE ΜΕΠΕ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 449/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71778	3/5/2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03580 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 247/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71777	3/5/2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03581 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 248/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71768	3/5/2018	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03586 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 253/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71797	3/5/2018	ΔΕΛΤΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 1717/2010 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01995) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΛΤΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΔΕΛΤΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71783	3/5/2018	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 1429/2010 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01723) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-71802	4/5/2018	ΑΡΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ. Ε.Π.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02283 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 2106/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 205/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-46475/01.03.2011 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΡΙΝΑ - ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΡΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71801	4/5/2018	ΥΔΑΤΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Δ.Τ. ΥΔΑΤΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02085 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1809/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1207/2011, 207/2015 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΥΔΑΤΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΥΔΑΤΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ε.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71859	11/5/2018	ENVITEC Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03530 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 23/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ENVITEC Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-68494/17.07.2017 ΚΑΙ Ο-69207/10.10.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-71860	11/5/2018	ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1610/ΟΙΚ.19828/14.09.2009 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01295) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72045	30/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΔΡΟΥ - ΜΑΡΑΘΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ Δ.Τ. ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΔΡΟΥ - ΜΑΡΑΘΙΑ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.856/5346Π.Ε./30.01.2004 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00609) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε. – ΠΥΡΑΜΙΣ Α.Τ.Ε.Ε Ο.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝΤΕΚΑ –ΠΥΡΑΜΙΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΔΡΟΥ Ο.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72046	30/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00410 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.290/12799Π.Ε/11.02.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.» ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ.

			Δ6/Φ17.290/ΟΙΚ.915/11.01.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ΄ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-46016/19.01.2011, Ο-59809/14.10.2014 ΚΑΙ Ο-67914/02.06.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72043	30/5/2018	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1586/ΟΙΚ.19131/03.09.2009 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01314) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72044	30/5/2018	ΓΕΡΑΜΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ Δ.Τ. ΓΕΡΑΜΠΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01903 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1615/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΓΕΡΑΜΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΓΕΡΑΜΠΗ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 865/2012 ΚΑΙ 156/2015 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-60167/17.11.2014 ΚΑΙ Ο-65137/07.09.2016 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72074	1/6/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00550 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.301/ΟΙΚ.12795/21.07.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ Ε.Π.Ε.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1268/2010 ΚΑΙ 708/2011 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-70372/25.01.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72073	1/6/2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03278 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 684/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72111	4/6/2018	ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03504 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 336/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 49/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72109	4/6/2018	VOLTERRA Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03148 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 204/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «VOLTERRA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «VOLTERRA ΑΕ», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 767/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-53537/12.12.2012, Ο-55610/29.07.2013 ΚΑΙ Ο-60166/17.11.2014 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72132	6/6/2018	ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ Δ.Τ. ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ. ΙΚΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03380 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 230/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 437/2014 ΚΑΙ 46/2018 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72160	7/6/2018	ΕΜV Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01787 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 1493/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΚΤΙΝΑ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

			ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΚΤΙΝΑ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72200	8/6/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01265 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.523/ΟΙΚ.13299/16.6.2009 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72198	8/6/2018	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03205 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 359/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ», ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ΄ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-52271/9.8.2012 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72199	8/6/2018	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03168 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 229/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ», ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ΄ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-51964/17.7.2012 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72207	11/6/2018	ΥΗΣ ΚΕΡΚΙΝΗΣ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00052 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.010/1925/18.06.2001, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ Δ.Τ. «ΥΗΣ ΚΕΡΚΙΝΗΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72209	11/6/2018	ΕΥΑΘ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00278 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ18.001/2016/27.12.2001, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» ΜΕ. Δ.Τ «ΕΥΑΘ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72211	11/6/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01135 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.1883/19567/27.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΑΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ «ΔΕΗ ΑΕ», ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΜΕ Δ.Τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72214	11/6/2018	ΒΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00805 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ18.033/ΟΙΚ.10689/08.06.2005, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΒΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ ΑΕ» ΜΕ Δ.Τ «ΒΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72217	11/6/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00062 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.010/2255/18.06.2001, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.

Ο-72218	11/6/2018	ΣΑΒΒΑΣ ΖΑΦΕΙΡΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01038 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.103/18846/03.05.2007, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΑΒΒΑΣ ΖΑΦΕΙΡΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ADVANCED PHOTON DYNAMICS Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72219	11/6/2018	ARC ENERGY ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΩΝ ΕΦΑΡΜΟΓΩΝ -ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ARC ENERGY Α.Ε)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01510 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.953/ΟΙΚ.6194/01.04.2010, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ARC ENERGY ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΩΝ ΕΦΑΡΜΟΓΩΝ - ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΜΕ Δ.Τ. «ARC ENERGY Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72222	11/6/2018	PHOTON DYNAMICS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01343 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.218/ΟΙΚ.26008/15.12.2009, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «PHOTON DYNAMICS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «ENERGY PHOTON DYNAMICS Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72223	11/6/2018	PHOTON DYNAMICS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01462 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.220/ΟΙΚ.3284/22.02.2010, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «PHOTON DYNAMICS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «ENERGY PHOTON DYNAMICS Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72224	11/6/2018	ENERGA ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01196 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.157/754/19.02.2009, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ENERGA – ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΕΡΓΩΝ» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «ENERGA Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72225	11/6/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΓΓΙΣΤΡΟΥ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΜΟΡΦΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΓΓΙΣΤΡΟΥ ΑΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02042 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1765/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΓΓΙΣΤΡΟΥ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΜΟΡΦΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΓΓΙΣΤΡΟΥ Α.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72226	11/6/2018	ΑΡΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΑΡΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01436 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.244/ΟΙΚ.1440/26.01.2010, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΡΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟ ΤΙΤΛΟ «ΑΡΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72227	11/6/2018	ΑΓΚΡΙΤΕΧ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00559 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ5/ΗΛΓ/Φ28/876/14029/98Π/29.10.2003, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ Δ.Τ «ΑΓΚΡΙΤΕΧ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε», ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-72203	11/6/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03166 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η

			ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 227/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-51963/17.07.2012 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72205	11/6/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03167 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 228/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Ο-51961/17.07.2012 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72388	19/6/2018	ΗΛΕΚΤΩΡ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03650 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 343/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΦΑΡΜΟΓΩΝ» ΜΕ Δ.Τ. «ΗΛΕΚΤΩΡ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72391	19/6/2018	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00874 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ20.459/ΟΙΚ.13858/20.07.2005 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 88/2012, 181/2015 ΚΑΙ 176/2018 ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-63350/2.02.2016 ΚΑΙ Ο-71662/26.04.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΜΕ Δ.Τ. «ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72526	29/6/2018	ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00220 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.204/3120/4.12.2001 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 795/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΠΟΥ ΑΝΑΚΑΛΕΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 244/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 53/2007 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72529	29/6/2018	ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00085 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.018/2364/16.7.2001 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α.», ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 748/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ ΠΟΥ ΑΝΑΚΑΛΕΙ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 15Β/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72525	29/6/2018	ΚΕΡΑΜΟΥΡΓΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03588 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΣΗΘΥΑ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 294/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΚΕΡΑΜΟΥΡΓΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΚΕ.Β.Ε. Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72577	3/7/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΑΕ - ΣΤΑΜΠΟΥΛΙΔΗΣ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00582 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.372/2791/6.11.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΤΑΜΠΟΥΛΙΔΗΣ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72696	17/7/2018	ΒΟΡΡΕΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01592 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1408/ΟΙΚ.10945/2.6.2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ,

			ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΒΟΡΡΕΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-68983/14.9.2017 ΚΑΙ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-71112/16.3.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72694	17/7/2018	ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ Α.Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01347 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1863/ΟΙΚ.25983/15.12.2009 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. Ο-70380/25.1.2018 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72691	17/7/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00481 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.748/9072/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72704	18/7/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00427 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.544/12801Π.Ε./11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.544/5938/15.5.2009 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ΄ ΑΡΙΘΜ. 261/2010 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72730	20/7/2018	ΗΛΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΡΙΝΙΟΥ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01127 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.115/25883/29.10.2008 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΗΛΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΡΙΝΙΟΥ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72728	20/7/2018	ΕΤΒΑ ΒΙ.ΠΕ. Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03035 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1521/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΤΒΑ ΒΙ.ΠΕ. Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72881	30/7/2018	ENVITEC Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03531 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 24/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΡΑΕ Ο-69201/10.10.2017 ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ENVITEC Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72882	30/7/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00417 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.592/12803/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72883	30/7/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00521 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.559/12794/28.5.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72879	30/7/2018	CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ Α.Ε.)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01455 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1185/ΟΙΚ.1652/29.1.2010, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72907	1/8/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00471 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.556/12795/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72910	1/8/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00419 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.540/12802/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72912	1/8/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00408 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.584/12793/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-72911	1/8/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00418 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.555/12804/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73100	30/8/2018	GREENTOP ΚΟΚΚΑΛΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03634 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 763/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «GREENTOP ΚΟΚΚΑΛΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ» ΜΕ Δ.Τ. «GREENTOP ΚΟΚΚΑΛΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73107	30/8/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00407 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.223/ΟΙΚ.2319/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73101	30/8/2018	ΤΡΙΑ ΣΥΝΟΡΑ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03633 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 762/2017 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΡΙΑ ΣΥΝΟΡΑ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ» ΜΕ Δ.Τ. «ΤΡΙΑ ΣΥΝΟΡΑ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73119	30/8/2018	ΓΑΒΡΑΙΝΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02505 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 398/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΓΑΒΡΑΙΝΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΓΑΒΡΑΙΝΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.

Ο-73141	31/8/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02453 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 308/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ-ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73156	3/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 550/2014 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03423) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-73157	3/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1101/ΟΙΚ. 8950/24.04.2009 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01215) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-73145	3/9/2018	ΣΠΑΝΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02500 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 393/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΣΠΑΝΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΣΠΑΝΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73146	3/9/2018	ΔΥΤΙΚΟ ΑΣΚΙΟ Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02396 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 131/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΥΤΙΚΟ ΑΣΚΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΔΥΤΙΚΟ ΑΣΚΙΟ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73150	3/9/2018	Α.Π. ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ ΑΣΚΙΟ ΜΑΕΣΤΡΟΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02397 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 132/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Α.Π. ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ ΑΣΚΙΟ ΜΑΕΣΤΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «Α.Π. ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ ΑΣΚΙΟ ΜΑΕΣΤΡΟΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73151	3/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 314/2012 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03193) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-73153	3/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 391/2018 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03656) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN HELLAS Α.Ε. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-73154	3/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1100/ΟΙΚ.10692/08.06.2005 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00800) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «EDF ENERGIES NOUVELLES HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «EDF EN

			HELLAS A.E. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-73265	11/9/2018	CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ Α.Ε.)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01455 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1185/ΟΙΚ.1652/29.1.2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73256	11/9/2018	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03390 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 319/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73257	11/9/2018	WIND STORAGE S.A	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03655 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 392/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «WIND STORAGE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΜΕ Δ.Τ. «WIND STORAGE S.A.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73258	11/9/2018	ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03658 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 398/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΤΙΕΡΡΑ Ο.Ε.» ΚΑΙ «TIERRA Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73259	11/9/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00790 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6.Φ17.999/3662/28.3.2005 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73314	13/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00418 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.555/12804/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73464	26/9/2018	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00955 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Δ6/Φ17.1021/ΟΙΚ.12371/13.6.2006 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΓΕΝΙΚΟΥ ΓΡΑΜΜΑΤΕΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ, ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΕΙ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73467	26/9/2018	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01723 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1429/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73468	26/9/2018	ΦΘΙΩΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00348 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ

			Δ6/Φ20.014/18265/18.7.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΦΘΙΩΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.Β.Ε.» ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73630	3/10/2018	ΛΑΡΥΜΝΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03171 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 253/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΛΑΡΥΜΝΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΛΑΡΥΜΝΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73629	3/10/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00691 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.095/ΟΙΚ.11552/30.6.2004 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΕΧΕΙ ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73770	9/10/2018	A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02847 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1220/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΕΠΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73769	9/10/2018	A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02848 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1221/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΕΠΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73939	16/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03120 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 147/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 5 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73935	16/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03142 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 199/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 19 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73937	16/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03144 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 200/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 10 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73938	16/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03127 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 163/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 6 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73941	17/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03152 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 195/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 ΕΤΑΙΡΕΙΑ

			ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 15 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73946	17/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03140 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 198/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 18 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73944	17/10/2018	SOLARBEAM Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01882 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1594/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SOLARBEAM Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73945	17/10/2018	ECOVAR POWER ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03698 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 597/2018 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ECOVAR POWER ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΤΕΧΝΙΚΗ-ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ-ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ» ΜΕ Δ.Τ. «ECO VAR POWER Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-73940	17/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 3 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03125 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 145/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 3 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 3 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74018	19/10/2018	SOLARBEAM Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01322 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1709/ΟΙΚ.25982/15.12.2009 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SOLARBEAM Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74027	19/10/2018	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03146 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 191/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «SE CHRONUS 11 Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74029	19/10/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.220/ΟΙΚ.2317/11.02.2003 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00409) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Ε.Π.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-74031	19/10/2018	ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ Δ.Τ. ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ. ΙΚΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 469/2014 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03415) ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1, ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21, ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-74351	2/11/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00457 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ

			Δ6/Φ17.565/12790/11.2.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74352	2/11/2018	ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03116 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 118/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74581	19/11/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00553 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.602/12807Π.Ε./21.7.2003 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74627	20/11/2018	ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02909 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1334/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74635	20/11/2018	ΕΜV Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00893 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1067/464/10.02.2006 ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΡΙΣΤΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΡΙΣΤΙ Α.Ε.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-74623	20/11/2018	Α/Π ΛΑΒΑΡΟ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02885 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1278/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Α/Π ΛΑΒΑΡΟ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74633	20/11/2018	Γ. ΣΑΜΑΡΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02894 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1310/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Γ. ΣΑΜΑΡΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74700	22/11/2018	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ (Δ.Τ. ALEXSUN 2 S.A.)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01856 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. 1564/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» ΜΕ Δ.Τ. «ALEXSUN1 S.A.», ΒΑΣΕΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-74892	4/12/2018	ENVITEC Α.Ε	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03531 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 24/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ENVITEC Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74919	6/12/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01133 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ5/Β/Φ1/ΟΙΚ.1085/24.1.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΗΚΕ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.

Ο-74944	10/12/2018	ΚΥΩΝ ΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01991 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1713/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΕΧΕΙ ΜΕΤΑΒΛΗΘΕΙ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΚΥΩΝ Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-74963	11/12/2018	CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ Α.Ε.)	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01455 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1185/ΟΙΚ.1652/29.1.2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «CNI ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΠΙΛΙ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75017	14/12/2018	A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02896 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1312/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΜΕ Δ.Τ. «A & F ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75015	14/12/2018	ΜΟΡΦΙΑΔΑΚΗΣ & ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ ΟΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03463 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 16/2015 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΟΡΦΙΑΔΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ Ο.Ε.» ΜΕ Δ.Τ. «ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΝΕΜΟΜΗΧΑΝΙΚΗ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75013	14/12/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03298 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 921/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75068	18/12/2018	ΑΡΚΑΔΙΑ-RE-WIND ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01983 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1704/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΡΚΑΔΙΑ RE - WIND Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006 ΚΑΘΩΣ ΚΑΙ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ 1 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 21 ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΠΕΚΑ.
Ο-75152	21/12/2018	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΓΑΙΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε. - Κ. ΚΟΚΚΙΝΟΓΕΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. Ο.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03407 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 414/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΓΑΙΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε. – Κ. ΚΟΚΚΙΝΟΓΕΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. Ο.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75155	21/12/2018	ENVITEC Α.Ε.	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03532 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 25/2016 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ENVITEC Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75156	21/12/2018	ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03136 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 187/2012 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75137	21/12/2018	ΕΝΕΡΓΟΔΟΜΙΚΗ ΜΕΠΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02006 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1728/2010 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ»

			ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΟΔΟΜΙΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75139	21/12/2018	ΚΗΠΟΥΡΟΣ Κ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00786 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.834/ΟΙΚ.1185/25.1.2005 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.
Ο-75151	21/12/2018	ΟΡΦΕΑΣ ΑΠΕ ΑΕ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-01012 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1385/20099/16.10.2006 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΓΕΝΙΚΟΥ ΓΡΑΜΜΑΤΕΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΟΡΦΕΑΣ ΑΠΕ ΑΕ», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.

1.5 Αποφάσεις απόρριψης αιτήσεων χορήγησης άδειας παραγωγής έτους 2018

Αιτηση	Ημερομηνία	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Έκδοση ΑΠ	Αρ. αποφ. ΡΑΕ	ΠΕΡΙΦ. ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
Β-00125	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΛΑΚΚΑ ΑΕ	19/09/18	ΑΠΟΦ 0902/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΚΑΨΟΛΑΚΟΥΣΕΣ/ΥΨΙ ΜΟΝΤΑΣ	22,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03644	10/10/08	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΓΓΙΑ - ACCIONA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΒΑΣΙΛΗΣ ΠΙΤΟΥΛΗΣ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0605/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ - ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΤΕΓΕΑΣ & ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΡΟΓΓΙΑ - ΒΟΤΑ - ΛΟΥΒΡΟΥ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03648	10/10/08	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΑΝΕΜΟΣ ΑΕΤΟΦΩΛΙΑΣ - ACCIONA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΒΑΣΙΛΗΣ ΠΙΤΟΥΛΗΣ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0606/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΞΕΡΟΒΟΥΝΙ - ΓΟΥΒΙΑ - ΑΕΤΟΦΩΛΙΑ - ΝΤΟΥΡΛΕΚΑ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03653	10/10/08	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙΟΥ - ACCIONA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΒΑΣΙΛΗΣ ΠΙΤΟΥΛΗΣ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0607/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΕΥΡΩΤΑ	ΚΡΟΚΕΩΝ	ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ	13,500	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03655	10/10/08	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ SOFFIMAT - VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΡΑΧΑΚΙΑ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0600/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ & ΖΑΡΑΚΑ	ΒΡΑΧΑΚΙΑ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03734	10/12/08	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ SOFFIMAT - N ENERGIAS - VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΛΟΒΟΥΝΙ	02/05/18	ΑΠΟΦ 0400/2018	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΕΠΙΔΑΥΡΟΥ - ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ & ΜΙΔΕΑΣ	ΚΑΛΟΒΟΥΝΙ	32,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03765	06/02/09	ΡΟΚΑΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙ ΑΒΕΕ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1068/2018	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΛΟΥΤΡΑ ΣΤΡΥΜΟΝΑ	8,700	ΜΥΗΕ
Γ-03770	09/02/09	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	18/04/18	ΑΠΟΦ 0341/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ-ΒΟΝΙΤΣΑΣ - ΞΗΡΟΜΕΡΟΥ	ΠΑΛΑΙΡΟΥ & ΑΛΥΖΙΑΣ	ΑΝΕΜΟΡΑΧΗ - ΤΣΕΡΕΚΑΣ	50,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03776	10/02/09	Θ. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ, ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ RENCON PROJECTS ΕΕ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0599/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	ΡΑΨΩΜΜΑΤΗ - ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	4,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03784	10/02/09	ΑΙ.Υ.Φ.Ε. ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΕ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1067/2018	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΦΡΑΓΚΙΣΤΑΣ	ΠΕΡΟΥΛΑΙΙΚΑ	0,477	ΜΥΗΕ
Γ-03786	10/02/09	ΑΙ.Υ.Φ.Ε. ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΕ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1061/2018	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΖΕΡΒΟΜΑΧΑΛΑΣ	0,410	ΜΥΗΕ
Γ-03789	10/02/09	ΑΙ.Υ.Φ.Ε. ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΕ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1066/2018	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΣ	1,229	ΜΥΗΕ
Γ-03837	10/04/09	ΓΡΑΙΓΟΣ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Ε.Ε.	19/09/18	ΑΠΟΦ 0906/2018	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ	ΣΟΛΥΓΕΙΑΣ	ΨΗΛΟΚΟΡΦΗ	20,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03866	10/04/09	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΡΚΑΔΙΑΣ ΑΕ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0601/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ	ΛΑΓΚΑΔΙΩΝ	ΞΕΡΟΒΟΥΝΙ	16,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03867	10/04/09	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΥΡΚΟΥΛΑ ΑΕ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0602/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ - ΕΥΡΩΤΑ	ΜΟΛΑΩΝ - ΕΛΟΥΣ	ΚΟΥΡΚΟΥΛΑ	30,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03906	09/06/09	ΕΛΠΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1078/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ	ΔΗΜΗΤΣΑΝΑΣ	ΑΛΩΝΑΚΙ - ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	20,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03941	10/06/09	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΦΩΤΕΙΝΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0769/2018	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ	ΣΑΡΩΝΙΚΟΥ & ΤΕΝΕΑΣ	ΟΡΝΙΟΒΡΑΧΟΣ - ΜΟΥΡΙΑ - ΚΑΤΑΓΚΑΣ - ΒΟΥΝΟ ΜΕΤΟΧΙΟΥ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03968	05/08/09	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.)	02/05/18	ΑΠΟΦ 0401/2018	ΑΧΑΙΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΑΚΡΑΤΑΣ	ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ - ΓΑΙΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ	22,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04002	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 42 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	02/05/18	ΑΠΟΦ 0390/2018	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΚΡΙΤΑΣ	42,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04005	10/08/09	GRECALE 1 ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	21/09/18	ΑΠΟΦ 0905/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΞΕΡΟΛΑΚΚΑΣ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04035	10/08/09	ΦΟΣΤΕΡ ΓΟΥΙΛΕΡ ΑΡΚΑΔΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0568/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΡΑΧΗ ΦΟΝΙΑ - ΤΡΕΙΣ ΤΣΟΥΚΕΣ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-04045	10/08/09	JASPER WIND SA & ΣΙΑ - ΗΠΕΙΡΟΣ 1 Ε.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0342/2018	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΚΟΝΙΤΣΑΣ	ΚΟΝΙΤΣΑΣ, ΜΑΣΤΟΡΟΧΩΡΙΩΝ, ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΦΟΥΡΚΑΣ	ΟΧΥΡΟ	50,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04076	09/10/09	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ EFACEC - VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΙΣΠΕΛΙ	19/09/18	ΑΠΟΦ 0904/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΠΙΣΠΕΛΙ	14,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04222	10/12/09	TERRAWATT LTD	29/10/18	ΑΠΟΦ 1063/2018	ΑΡΤΑΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΚΑΡΑΙΣΚΑΚΗ	ΤΕΤΡΑΦΥΛΙΑΣ	ΓΡΕΒΙΑ	1,165	ΜΥΗΕ
Γ-04231	10/12/09	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.)	18/06/18	ΑΠΟΦ 0596/2018	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ & ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ - ΑΡΓΟΥΣ - ΜΥΚΗΝΩΝ	ΣΟΛΥΓΕΙΑΣ-ΣΑΡΩΝΙΚΟΥ-ΤΕΝΕΑΣ & ΜΥΚΗΝΑΙΩΝ	ΚΑΝΙΣΕΛΟ-ΜΙΚΡΟΣΚΟΠΙΑ-ΡΑΧΗ ΒΟΡΡΟΥ-ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ-ΠΟΥΛΑΓΕΖΑ-ΒΙΡΑ	36,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04232	10/12/09	AMERESCO ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0595/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΧΕΡΩΜΑΤΑ - ΜΕΜΗ	9,350	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04236	10/12/09	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - VECTOR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΙΑΦΟΡΤΙ	02/05/18	ΑΠΟΦ 0404/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ & ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ - ΟΙΧΑΛΙΑΣ	ΓΟΡΤΥΝΟΣ, ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ & ΕΙΡΑΣ	ΔΙΑΦΟΡΤΙ	42,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04242	10/12/09	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - VECTOR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΡΑΧΑΚΙΑ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1059/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΖΑΡΑΚΑ & ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΡΑΧΑΚΙΑ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04273	04/02/10	ΠΑΝΑΓΟΠΟΥΛΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΌ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ δ.τ. "ΠΑΝΑΓΟΠΟΥΛΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε."	03/10/18	ΑΠΟΦ 0986/2018	ΑΧΑΙΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΕΡΙΝΕΟΥ	ΠΑΝΑΓΟΠΟΥΛΑ	10,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04290	09/02/10	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΤΣΟΥΡΟ Α.Ε.	19/09/18	ΑΠΟΦ 0901/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΕΥΡΩΤΑ	ΝΙΑΤΩΝ	ΚΟΥΤΣΟΥΡΟ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04308	10/02/10	ΛΑΚΚΑ ΚΟΚΚΙΝΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗ ΕΥΘΥΝΗΣ δ.τ. "ΛΑΚΚΑ ΚΟΚΚΙΝΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Ε.Π.Ε."	29/10/18	ΑΠΟΦ 1071/2018	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ & ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΑΡΓΟΥΣ - ΜΥΚΗΝΩΝ - ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ	ΜΥΚΗΝΑΙΩΝ & ΣΑΡΩΝΙΚΟΥ	ΛΑΚΚΑ ΚΟΚΚΙΝΗ	16,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04405	12/04/10	ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΕΜΙΑ ΑΕ	07/12/18	ΑΠΟΦ 1215/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ - ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	ΒΑΛΤΕΤΣΙΟΥ & ΦΑΛΑΙΣΙΑΣ	ΜΙΚΡΟ ΒΟΥΝΟ	16,100	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04421	12/04/10	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.)	29/10/18	ΑΠΟΦ 1065/2018	ΑΡΤΑΣ	ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΤΖΟΥΜΕΡΚΩΝ	ΑΘΑΜΑΝΙΑΣ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΣ	2,300	ΜΥΗΕ
Γ-04424	12/04/10	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.)	28/06/18	ΑΠΟΦ 0638/2018	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ-ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΣΩΤΗΡΑ - ΑΝΑΛΗΨΗ - ΔΡΑΓΟΥΝΕΡΑ	30,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04425	12/04/10	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.)	18/06/18	ΑΠΟΦ 0598/2018	ΦΩΚΙΔΑΣ & ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ - ΛΑΜΙΕΩΝ	ΚΑΛΛΙΕΩΝ, ΠΑΥΛΙΑΝΗΣ & ΓΟΡΓΟΠΟΤΑΜΟΥ	ΠΥΡΓΑΚΙ - ΜΑΚΡΥΡΡΑΧΗ - ΞΕΡΟΒΟΥΝΙ	22,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04433	01/06/10	ΣΗΦΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	29/10/18	ΑΡΟΦ 1064/2018	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΝΕΣΤΟΡΙΟΥ	ΝΕΣΤΟΡΙΟΥ	ΜΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΜΟΥΤΣΑΡΑ	0,970	ΜΥΗΕ
Γ-04452	03/06/10	ΣΗΦΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	29/10/18	ΑΡΟΦ 1062/2018	ΞΑΝΘΗΣ	ΜΥΚΗΣ	ΘΕΡΜΩΝ	ΡΕΜΑ ΠΙΤΖΑ ΘΕΡΜΩΝ	0,504	ΜΥΗΕ
Γ-04488	08/06/10	ALPEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)	03/10/18	ΑΠΟΦ 0986/2018	ΑΧΑΙΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΑΚΡΑΤΑΣ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	9,200	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-04507	09/06/10	TRINITY ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε	29/10/18	ΑΠΟΦ 1060/2018	ΗΛΕΙΑΣ	ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΑΣ - ΚΡΕΣΤΕΝΩΝ	ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΗΣ	ΚΟΥΚΟΥΒΕΡΟΣ-ΑΝΑΛΗΨΗ-ΠΑΠΑΡΟΥΤΣΑΙ	33,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04508	09/06/10	TRINITY ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε	29/10/18	ΑΠΟΦ 1072/2018	ΗΛΕΙΑΣ	ΖΑΧΑΡΩΣ, ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΑΣ - ΚΡΕΣΤΕΝΩΝ	ΦΙΓΑΛΕΙΑΣ, ΑΛΙΦΕΙΡΑΣ	ΡΟΥΝΙΤΣΑ-ΡΟΣΚΙΟ-ΧΟΥΝΗ-ΟΡΙΠΟΣ	42,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04567	10/06/10	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε	18/06/18	ΑΠΟΦ 0566/2018	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	ΒΙΛΛΙΩΝ, ΜΑΝΔΡΑΣ	ΜΑΚΡΟΝ ΟΡΟΣ	50,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04644	09/08/10	TRINITY ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	29/10/18	ΑΠΟΦ 1073/2018	ΗΛΕΙΑΣ	ΖΑΧΑΡΩΣ, ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΑΣ - ΚΡΕΣΤΕΝΩΝ	ΦΙΓΑΛΕΙΑΣ, ΑΛΙΦΕΙΡΑΣ, ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΗΣ	ΒΙΓΛΟΒΟΥΝΙ, ΚΟΛΟΒΕΡΒΙΑΡΗΣ, ΤΟΥΒΙΤΣΕΣ, ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	39,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04712	08/10/10	TRINITY ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε	29/10/18	ΑΠΟΦ 1074/2018	ΗΛΕΙΑΣ	ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΑΣ - ΚΡΕΣΤΕΝΩΝ	ΑΝΔΡΙΤΣΑΙΝΑΣ - ΚΡΕΣΤΕΝΩΝ	ΜΑΤΕΣΑΙΪΚΟ ΒΟΥΝΟ	21,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04897	10/12/10	ΜΕΚ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΡΓΟΛΗΠΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ ΝΑΥΠΗΓΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1075/2018	ΗΛΕΙΑΣ	ΑΡΧΑΙΑΣ ΟΛΥΜΠΙΑΣ	ΛΑΣΙΩΝΟΣ	ΠΕΤΡΩΤΟ	6,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04898	10/12/10	ΜΕΚ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΡΓΟΛΗΠΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ ΝΑΥΠΗΓΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18/04/18	ΑΠΟΦ 0350/2018	ΚΕΡΚΥΡΑΣ	ΚΕΡΚΥΡΑΣ	ΘΙΝΑΛΙΟΥ	ΚΟΥΚΟΥΤΣΕΛΙΑ - ΠΑΝΤΟΚΡΑΤΩΡ	9,350	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04912	10/12/10	GREENTOP ΑΙΤΩΛΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΥΠΟ ΙΔΡΥΣΗ)	09/05/18	ΑΠΟΦ 0419/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ - ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ, ΝΑΥΠΑΚΤΟΥ	ΨΩΡΙΑΡΗΣ, ΑΝΕΜΙΣΤΡΑ, ΣΑΡΑΝΤΑΡΙΑ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05080	08/04/11	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ RENEX Α.Ε ΑΙΟΛΙΚΗ	18/06/18	ΑΠΟΦ 0608/2018	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΝΑΥΠΛΙΟΥ	ΡΑΧΗ ΜΑΛΙΖΑ&ΜΕΓΑΛΗ ΧΟΥΝΤΑ	19,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05082	08/04/11	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ RENEX Α.Ε ΑΙΟΛΙΚΗ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1069/2018	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΝΑΥΠΛΙΟΥ	ΑΣΠΡΟΚΟΡΦΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05138	12/04/11	Κ/Ξ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε-ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ Ε.Π.Ε ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΟΥΜΑΝΙ ΙΙ	19/09/18	ΑΠΟΦ 0903/2018	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΣΟΥΜΑΝΙ	20,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05210	10/06/11	ΣΚΟΥΤΕΛΑΣ Α.-ΖΑΦΕΙΡΙΟΥ Κ.Ο.Ε	18/04/18	ΑΠΟΦ 0352/2018	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΚΕΡΚΙΝΗΣ	ΜΕΓΑΛΟ ΡΕΜΑ-Τ.Κ ΝΕΟΧΩΡΙΟΥ-ΔΗΜΟΥ ΣΙΝΤΙΚΗΣ ΣΕΡΡΩΝ	0,940	ΜΥΗΕ
Γ-05218	10/06/11	EDF EN GRECE Α.Ε&ΣΙΑ-ΠΡΕΒΕΖΑ 1 Ε.Ε	18/04/18	ΑΠΟΦ 0340/2018	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	ΚΡΕΣΤΑ	30,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05279	08/08/11	KALAMATA SHOPPING & FUN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	29/10/18	ΑΠΟΦ 1076/2018	ΗΛΕΙΑΣ & ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΑΡΧΑΙΑΣ ΟΛΥΜΠΙΑΣ&ΓΟΡΤΥΝΟΣ		ΤΟΥΡΛΑ	9,830	ΜΥΗΕ
Γ-05291	10/08/11	ΚΟΥΤΣΟΥΠΙΑΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΜΕΠΕ	02/05/18	ΑΠΟΦ 0393/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΙΕΡΑΣ ΠΟΛΗΣ ΜΕΣΟΛΟΓΓΙΟΥ		ΒΑΜΒΑΚΙΑ	2,000	ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΑ
Γ-05345	10/10/11	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	11/10/18	ΑΠΟΦ 1011/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ		ΜΑΛΕΒΟΣ-ΜΠΑΛΟΥ ΣΠΗΛΙΑ	24,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05347	10/10/11	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	11/10/18	ΑΠΟΦ 1012/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ		ΚΟΦΙΝΑΣ -ΚΑΛΥΒΙΖΑ	20,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05358	10/10/11	ΗΛΙΟΔΩΡΟΝ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	19/09/18	ΑΠΟΦ 0908/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ	ΛΑΓΚΑΔΙΩΝ	ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ	18,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05359	10/10/11	ΗΛΙΟΔΩΡΟΝ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	19/09/18	ΑΠΟΦ 0909/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ	ΚΟΝΤΟΒΑΖΑΙΝΗΣ	ΝΕΡΟΥΛΙΑ	16,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05387	10/10/11	ΗΛΙΟΔΩΡΟΝ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	19/09/18	ΑΠΟΦ 0910/2018	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ		ΤΟΥΜΠΑ ΖΑΡΑΒΑ	14,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05517	12/12/11	GMT BIOGAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ	03/05/18	ΑΠΟΦ 0394/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΙΕΡΑΣ ΠΟΛΗΣ ΜΕΣΟΛΟΓΓΙΟΥ	ΟΙΝΙΑΔΩΝ	ΚΟΥΝΔΟΥΡΟΣ	3,000	BIOMAZA
Γ-05626	12/03/12	ΕΣΕΚ ΑΕ	29/10/18	ΑΠΟΦ 1070/2018	ΑΧΑΙΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΑΚΡΑΤΑΣ	ΤΟΥΡΛΑ	6,900	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-05812	10/12/13	ITALGEN S.p.A	18/06/18	ΑΠΟΦ 0567/2018	ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΤΤΙΚΗΣ	ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ - ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	ΜΑΝΔΡΑΣ - ΜΑΓΟΥΛΑΣ	ΣΚΑΡΙΦΟΣ - ΣΚΑΡΠΑ - ΚΟΡΥΦΗ ΑΓΙΟΥ ΒΛΑΣΙΟΥ	19,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06215	10/03/17	WINDKRAFT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0349/2018	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΝΤΑΚΑΝ	2,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06216	10/03/17	WINDKRAFT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0348/2018	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΝΩ ΑΡΓΥΛΛΟΧΩΡΙ ΜΚ	2,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06217	10/03/17	WINDKRAFT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0347/2018	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΝΩ ΑΡΓΥΛΛΟΧΩΡΙ ΜΒ	2,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06218	10/03/17	WINDKRAFT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0346/2018	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΕΡΔΙΚΑ Β	2,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06219	10/03/17	WINDKRAFT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0345/2018	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΕΡΔΙΚΑ Γ	2,000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06249	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	18/04/18	ΑΠΟΦ 0356/2018	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΜΟΥΤΣΙΑΡΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06250	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	18/06/18	ΑΠΟΦ Ο575/2018	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΣΟΦΑΔΩΝ	ΜΕΝΕΛΑΪΔΑΣ	ΠΑΛΙΟΧΩΡΙ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06252	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0357/2018	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΚΕΝΤΡΙΚΟΥ ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΤΗΡΙΟ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06253	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0358/2018	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΒΙΝΙΑΝΗΣ	ΓΕΡΟΥΚΟΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06254	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0359/2018	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΦΟΥΝΤΩΤΟ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06261	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	18/04/18	ΑΠΟΦ 0360/2018	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΒΙΝΙΑΝΗΣ	ΛΟΥΚΟΥΛΕΣ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06267	13/06/17	ΚΟΚΚΙΝΕΣ ΜΗΛΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	18/04/18	ΑΠΟΦ 0361/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΒΛΑΧΟΡΕΜΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06274	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	18/04/18	ΑΠΟΦ 0362/2018	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΣΗΜΟΡΡΑΧΗ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06276	13/06/17	ΝΟΤΙΟΣ ΑΓΕΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	18/06/18	ΑΠΟΦ 0576/2018	ΚΙΛΚΙΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ	ΚΟΛΩΝΑ	6,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06301	07/09/17	ΚΑ.ΠΑ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ	18/04/18	ΑΠΟΦ 0363/2018	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΚΥΜΗΣ-ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΠΛΑΤΥ ΒΟΥΝΟ Δ.Δ. ΚΑΛΑΜΟΥ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06302	07/09/17	ΚΑ.ΠΑ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ	18/04/18	ΑΠΟΦ 0364/2018	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΚΥΜΗΣ-ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΜΑΓΕΙΡΑ Δ.Δ. ΚΑΛΑΜΟΥ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06310	08/09/17	ΖΕΦΥΡΟΣ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΖΕΦΥΡΟΣ Ε.Π.Ε.)	18/04/18	ΑΠΟΦ 0365/2018	ΚΕΑΣ, ΚΥΘΝΟΥ	ΚΕΑΣ	ΚΕΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	2,300	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06347	11/09/17	ΒΑΣΕΡΚΡΑΦΤ Α.Ε. - ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ. ΒΑΣΕΡΚΡΑΦΤ Α.Ε.)	18/04/18	ΑΠΟΦ 0353/2018	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΖΙΤΣΑΣ & ΠΩΓΩΝΙΟΥ	ΖΙΤΣΑΣ & ΑΝΩ ΚΑΛΑΜΑ	ΠΑΝΑΓΙΑ Π. ΚΑΛΑΜΑ	10,000	ΜΥΗΕ
Γ-06385	06/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	12/09/18	ΑΠΟΦ 0877/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΙΕΡΑΣ ΠΟΛΕΩΣ ΜΕΣΟΛΟΓΓΙΟΥ	ΟΙΝΙΑΔΩΝ	ΧΟΥΝΟΒΙΝΑ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06386	06/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΈΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	12/09/18	ΑΠΟΦ 0876/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΙΕΡΑΣ ΠΟΛΕΩΣ ΜΕΣΟΛΟΓΓΙΟΥ	ΟΙΝΙΑΔΩΝ	ΧΟΥΝΟΒΙΝΑ - ΓΕΛΑΔΟΜΑΝΤΡΙ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06398	08/12/17	ΔΗΜΟΣ ΗΡΩΪΚΗΣ ΠΟΛΗΣ ΝΑΟΥΣΑΣ	09/05/18	ΑΠΟΦ 0418/2018	ΗΜΑΘΙΑΣ	ΝΑΟΥΣΑΣ	ΝΑΟΥΣΑΣ	ΜΠΑΧΟΥΤΣΙ	1,029	ΜΥΗΕ
Γ-06421	08/12/17	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY (SIEMENS GAMESA ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY Α.Ε.)	18/04/18	ΑΠΟΦ 0355/2018	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥ ΠΟΛΗΣ	ΚΕΦΑΛΙ - ΚΟΡΥΦΗ	34,650	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06424	08/12/17	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY (SIEMENS GAMESA ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.	18/04/18	ΑΠΟΦ 0354/2018	ΕΒΡΟΥ & ΡΟΔΟΠΗΣ	ΣΟΥΦΛΙΟΥ ΚΑΙ ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΟΡΦΕΑ ΚΑΙ ΚΕΧΡΟΥ	ΓΑΛΑΝΟ	31,500	ΑΙΟΛΙΚΑ

		SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY Α.Ε.)								
Γ-06441	11/12/17	KADEL ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. KADEL ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ)	16/07/18	ΑΠΟΦ 0711/2018	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΜΕΓΑΡΕΩΝ	ΜΕΓΑΡΕΩΝ	ΚΑΣΤΡΑΚΙ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06445	11/12/17	ΙΛΛΥΡΙΟΣ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΙΛΛΥΡΙΟΣ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ)	16/07/18	ΑΠΟΦ 0712/2018	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΜΕΓΑΡΕΩΝ	ΜΕΓΑΡΕΩΝ	ΑΕΡΑΣ	3,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06451	11/12/17	ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.)	18/04/18	ΑΠΟΦ 0351/2018	ΚΩ	ΚΩ	ΗΡΑΚΛΕΙΔΩΝ	ΚΟΥΒΑΣ	1,800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06493	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0687/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΙΝΑΧΟΥ	ΟΜΟΡΦΟΠΛΑΙ	19,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06494	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0688/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΙΝΑΧΟΥ	ΛΗΜΕΡΙ	15,200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06495	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0689/2018	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΕΡΡΩΝ & ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΟΡΕΙΝΗΣ & ΣΚΟΤΟΥΣΣΗΣ	ΒΡΟΝΤΟΥ ΙΙ	26,600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06496	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0690/2018	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΝΑΡΘΑΚΙ	19,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06497	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0691/2018	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΙΝΑΧΟΥ	ΤΣΟΥΚΑ	15,200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06498	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0692/2018	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΣΟΦΑΔΩΝ	ΜΕΝΕΛΑΪΔΑΣ	ΚΑΤΑΧΛΩΜΟ	19,000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06499	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0693/2018	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΖΥΓΟΣ	15,200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06500	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0694/2018	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΠΑΤΡΙΩΤΗΣ	15,200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06501	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0695/2018	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΤΕΛΕΟΥ	ΤΡΑΓΟΒΟΥΝΙ	7,600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06502	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0696/2018	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ	ΔΕΣΦΙΝΑΣ	ΜΑΥΡΟΔΗΜΟΣ	11,400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06503	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/08	ΑΠΟΦ 0697/2018	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΕΜΠΩΝ	ΚΑΤΩ ΟΛΥΜΠΟΥ	ΒΗΣΣΑΡΙΩΝ	30,400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06504	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0698/2018	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΦΙΔΟΚΟΡΦΗ	26,600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06505	11/12/17	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16/07/18	ΑΠΟΦ 0699/2018	ΚΙΛΚΙΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ	ΜΑΥΡΟΝΕΡΙ	11,400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06562	09/03/18	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	16/07/18	ΑΠΟΦ 0713/2018	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ	ΣΑΠΩΝ	ΚΥΔΩΝΙΑ	14,700	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06607	12/03/18	PACE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.	29/10/18	ΑΠΟΦ 1077/2018	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	ΜΕΓΑΛΗ ΤΟΥΜΠΑ	2,625	ΑΙΟΛΙΚΑ

1.6 Αποφάσεις ΡΑΕ Πράξεων Διαπίστωσης Παράβασης έτους 2018

ΑΔ	ΗΜΕΡ/ΝΙΑ ΕΚΔ. ΑΔ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΚΟΣ	ΔΗΜΟΣ ΚΑΛΛΙΚΡΑΤΙΚΟΣ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Απόφαση
ΑΔ-00840	28/07/05	CLEAR WATER THINK TANK ΑΕ	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΥΔΡΑΣ	ΥΔΡΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΟΡΜΟΣ ΜΑΝΔΡΑΚΙ	0,66	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε. ΑΠΟΦ. 330/19.04.2018
ΑΔ-00366	03/09/02	ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ ΑΕ	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΜΗΛΕΑΣ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΡΕΜΑ ΠΕΡΑΣΜΑ/ ΡΑΧΗ ΜΙΚΡΟΒΡΥΣΗ	1,58	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 734/25.07.2018
ΑΔ-00431	11/02/03	HYDRODIT GREEK POWER AE	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΥΛΛΗΝΗΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΡΕΜΑ ΚΟΤΣΑΛΟΣ & ΡΕΜΑ ΔΡΑΚΟΒΡΥΣΗ	2,79	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.737/25.07.2018
ΑΔ-00434	11/02/03	HYDRODIT GREEK POWER AE	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΡΕΜΑ ΦΟΝΙΟΡΕΜΑΤΑ	1,24	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.736/25.07.2018
ΑΔ-00436	11/02/03	HYDRODIT GREEK POWER AE	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΡΕΜΑ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	0,80	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.225/07.03.2018
ΑΔ-00437	11/02/03	HYDRODIT GREEK POWER AE	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΜΕΓΑ ΡΕΜΑ	2,00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.735/25.07.2018
ΑΔ-00466	11/02/03	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΜΟΚΕΣΤΙΑΝΟΣ	2,00	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 332/19.4.2018
ΑΔ-00470	11/02/03	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΡΕΜΑ ΝΗΣΣΑΣ	0,84	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 331/19.4.2018
ΑΔ-00474	04/03/03	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΝΑΤΟΛΙΚΟΥ ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΖΟΡΙΚΑ	1,86	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 329/19.04.2018
ΑΔ-00487	07/03/03	ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΕ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΔΡΑΜΑΣ	ΣΙΛΛΗΣ-ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΣΤΑ "ΕΛΛΗΝΙΚΑ" ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΔΔ ΣΙΛΛΗΣ ΡΕΜΑ ΑΡΚΟΥΔΟΡΕΜΑ	2,00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 935/03.10.2018
ΑΔ-00511	28/05/03	ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Δ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΒΟΛΙΟΥ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΡΕΜΑ ΑΣΠΡΟΠΟΤΑΜΟΣ	3,99	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.88/25.01.2018
ΑΔ-00567	14/10/03	ΒΟΥΡΚΟΠΟΤΑΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΚΟΝΙΤΣΑΣ	ΚΟΝΙΤΣΑΣ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΒΟΥΡΚΟΠΟΤΑΜΟΣ	3,30	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.87/25.01.2018
ΑΔ-00595	10/12/03	ΤΑΛΩΣ ΡΕΘΥΜΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΚΡΗΤΗΣ	ΧΑΝΙΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΣΗ ΓΩΝΙΑΣ	ΑΠΟΚΟΡΩΝΟΥ	ΟΜΑΝΙΤΕ	2,40	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.86/25.01.2018
ΑΔ-00313	15/03/02	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΛΕΥΚΑΣΙΟΥ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΠΗΓΕΣ ΛΑΔΩΝΑ/ΚΑΛΥΒΙΑ ΧΕΛΩΝΟΣΠΗΛΙΑΣ	0,94	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 64/15-01-2018
ΑΔ-00316	15/04/02	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΝΩ ΚΑΛΑΜΑ	ΠΩΓΩΝΙΟΥ	ΜΑΖΑΡΑΚΙ	10,00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 193/22-2-2018
ΑΔ-00438	11/02/03	HYDRODIT GREEK POWER AE	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΤΡΙΤΑΙΑΣ	ΕΡΥΜΑΝΘΟΥ	ΡΕΜΑ ΤΕΘΡΕΑΣ	1,33	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.68/19-1-2018
ΑΔ-00445	11/02/03	ΥΔΡΟΒΑΤ ΑΕΒΕ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΦΑΡΙΔΟΣ	ΣΠΑΡΤΗΣ	ΡΕΜΑ ΡΑΣΙΝΑ	1,91	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.247/15.3.2018
ΑΔ-00603	22/12/03	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΑΡΑΚΑΜΠΥΛΙΩΝ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΔΙΔΥΜΑ, ΡΕΜΑ ΧΟΥΝΟΡΡΕΜΑ	1,93	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.194/22.02.2018
ΑΔ-00604	22/12/03	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΑΡΑΚΑΜΠΥΛΙΩΝ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΜΥΛΟΣ, ΡΕΜΑ ΖΕΡΒΑΣ	1,36	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.195/22.02.2018
ΑΔ-00605	22/12/03	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΑΡΑΒΟΛΑΣ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΔΕΣΗ, ΡΕΜΑ ΦΙΔΑΚΙΑ	1,26	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 324/19.04.2018
ΑΔ-00652	04/03/04	WIND SHAPE ΕΠΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΣΚΕΠΑΣΤΟ	20,70	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.133/8-2-2018
ΑΔ-00653	04/03/04	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ	ΜΑΚΡΑΚΩΜΗΣ	ΡΕΜΑ ΑΣΠΡΟΡΕΜΑ & ΓΚΟΥΡΑΣ	0,80	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 325/19.04.2018
ΑΔ-00654	04/03/04	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΚΤΗΜΕΝΙΩΝ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΜΥΗΣ ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ - ΑΓΙΟΤΡΑΔΙΤΙΚΟ ΡΕΜΑ	2,00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 323/19.04.2018
ΑΔ-00655	04/03/04	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΣΤΟΥΡΝΑΡΑ	0,93	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 326/19.04.2018
ΑΔ-00660	22/12/03	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΠΙΝΔΕΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΑΡΕΝΤΑ-ΠΟΛΥΝΕΡΙ	2,30	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.85/25.01.2018
ΑΔ-00662	22/12/03	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΠΥΛΗΣ	ΠΕΤΡΟΧΩΡΙ	1,90	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.84/25.01.2018
ΑΔ-00685	22/04/04	ENVIROPLAN ΟΕ	Δ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΗΛΕΙΑΣ	ΖΑΧΑΡΩΣ	ΖΑΧΑΡΩΣ	ΠΗΓΕΣ ΛΕΠΡΕΟΥ	0,43	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.127/2-2-2018
ΑΔ-00692	02/06/04	ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ ΑΕ	ΚΡΗΤΗΣ	ΧΑΝΙΩΝ	ΚΙΣΣΑΜΟΥ	ΚΙΣΣΑΜΟΥ	ΒΑΡΔΙΑ ΠΙΠΕΡΙΑΝΩΝ	1,70	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.242/15.3.2018
ΑΔ-00715	21/07/04	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΦΟΥΡΝΑ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΜΕΣΟΧΩΡΙ	3,40	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 327/19.04.2018
ΑΔ-01316	21/07/04	ΕΡΓΑΣΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	ΕΔΕΣΣΑΣ	ΕΔΕΣΣΑΣ	ΚΥΡΙΑ ΔΙΩΡΥΓΑ ΤΟΥ ΑΡΔΕΥΤΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΑΝΑΤΟΛΙΚΟΥ ΒΕΡΜΙΟΥ ΕΓΓΥΣ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΡΙΖΑΡΙΟΥ	1,65	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 328/19.04.2018
ΑΔ-00904	24/03/06	ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΒΕΤΕ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΔΡΑΜΑΣ	ΚΑΤΩ ΝΕΥΡΟΚΟΠΙΟΥ	ΚΑΤΩ ΝΕΥΡΟΚΟΠΙΟΥ	ΡΟΓΚΑΚΟΥ	12,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 937/03.10.2018
ΑΔ-00905	24/03/06	ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΒΕΤΕ	Δ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΝΕΜΟΔΑΡΤΟ - ΠΑΠΑΠΕΤΡΟΥ - ΚΟΥΛΑ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	. Ε ΑΠΟΦ. 938/03.10.2018
ΑΔ-00906	24/03/06	ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΒΕΤΕ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΔΡΑΜΑΣ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΤΡΑΠΕΖΙ-ΚΕΡΑΣΙΕΣ	26,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 939/03.10.2018
ΑΔ-00907	24/03/06	ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΒΕΤΕ	Δ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΑΕΤΟΥ - ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΚΑΨΑΛΑ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 940/03.10.2018
ΑΔ-03587	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΑΛΜΥΡΟΥ	23,00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 114/26-1-2018
ΑΔ-03583	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΚΑΡΑΤΖΑΤΑΛΙ	1,60	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 117/26-1-2018

ΑΔ-03584	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΓΕΝΤΖΕΛΙ	3,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 116/26-1-2018
ΑΔ-03585	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΖΕΙΚΑ	2,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 115/26-1-2018
ΑΔ-03577	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΚΑΡΑΤΖΑΤΑΛΙ	1,40	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 120/26-1-2018
ΑΔ-03578	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΖΕΙΚΑ	3,60	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 119/26-1-2018
ΑΔ-03579	24/03/17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΙΟΚ Α.Ε.)	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΖΕΙΚΑ	6,90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 118/26-1-2018
ΑΔ-01724	29/09/10	Α/Π ΔΙΠΟΡΤΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΝΗΣΟΙ ΔΙΠΟΡΤΑ - ΓΡΟΜΠΟΛΟΥΡΑ	15,40	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 113/26-1-2018
ΑΔ-00488	04/03/03	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	Β ΑΙΓΑΙΟΥ	ΛΕΣΒΟΥ	ΠΕΤΡΑΣ	ΛΕΣΒΟΥ	ΣΤΥΨΗ/ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΡΓΕΝΟΥ	8,00	ΓΕΩΘΕΡΜΙΑ	Ε ΑΠΟΦ. 934/03.10.2018
ΑΔ-00580	12/11/03	ΑΝΕΜΟΣ ΑΤΑΛΑΝΤΗΣ ΑΕΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ - ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ - ΑΤΑΛΑΝΤΗΣ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ - ΛΟΚΡΩΝ	ΣΤΑΥΡΟΣ - ΜΑΚΡΥΟΡΡΑΧΗ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 502/08.06.2018
ΑΔ-00719	21/07/04	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΡΕΜΑ ΚΡΑΝΟΡΡΕΜΑ ΠΟΤΑΜΟΣ ΜΕΤΣΟΒΙΤΙΚΟΣ	3,00	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 676/16.07.2018
ΑΔ-00720	21/07/04	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΝΑΤΟΛΙΚΟΥ ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΒΑΡΔΑΣ	2,20	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 677/16.07.2018
ΑΔ-00748	24/09/04	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΧΕΡΟΒΟΥΝΟΥ ΕΠΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΙΑΚΙΟΥ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΧΕΡΟΒΟΥΝΟ	3,20	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.936/2018
ΑΔ-00762	21/07/04	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	ΛΕΥΚΑΔΑΣ	ΑΠΟΛΛΩΝΙΩΝ	ΛΕΥΚΑΔΑΣ	ΚΑΛΟΝ ΟΡΟΣ	10,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε. ΑΠΟΦ. 1053/25.10.2018
ΑΔ-00935	12/05/06	SWISSTECH HELLAS Α.Τ.Ε.Β.Ε	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΛΕΒΙΔΙΟΥ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 1111/09.11.2018
ΑΔ-00087	16/07/01	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ ΑΕ	Ν ΑΙΓΑΙΟΥ	ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ	ΑΤΤΑΒΥΡΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΡΟΔΟΥ	ΠΙΘΑΝΙΤΗΣ	11,70	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΠΟΦ.1150/29-11-2018
ΑΔ-00970	01/09/06	ΒΟΡΕΙΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Ε.Π.Ε	Κ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΓΥΜΝΟΙ ΛΟΦΟΙ	4,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.1253/20.12.2018
ΑΔ-00952	02/06/06	ΠΡΩΤΕΑΣ ΟΕ	Δ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΡΕΜΑ ΤΡΟΠΑΙΟΥΧΟΥ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΤΡΑΠΟΥ Δ.Δ. ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΥ	0,75	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.1254/20.12.2018
ΑΔ-01066	19/11/07	ΑΓΓΕΛΙΔΗΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ - ΑΧΑΙΑΣ	ΚΟΝΤΟΒΑΖΑΙΝΑΣ & ΠΑΙΩΝ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ - ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΜΑΥΡΗ ΒΡΥΣΗ	4,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε. ΑΠΟΦ.1252/20.12.2018
ΑΔ-01063	19/11/07	ΜΕΡΜΗΓΚΑ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ ΕΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ - ΑΧΑΙΑΣ	ΚΟΝΤΟΒΑΖΑΙΝΑΣ & ΠΑΙΩΝ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ - ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΔΕΧΟΥΝΙΟΝ	2,40	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.1251/20.12.2018
ΑΔ-01069	19/11/07	ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε.Ε.	Δ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΠΡΕΣΠΩΝ	ΠΡΕΣΠΩΝ	ΚΑΣΤΡΟΝ - ΜΑΖΙ - ΚΟΦΙΛΟΝ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε. ΑΠΟΦ.1262/20.12.2018
ΑΔ-01188	07/01/09	ΗΛΕΚΤΡΙΣΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΔΡΑΜΑΣ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΦΑΡΑΣΙΝΟ	2,20	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.1260/20.12.2018
ΑΔ-00919	21/03/06	ΕΨΙΛΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΣΠΡΟΠΟΤΑΜΟΥ	ΚΑΛΑΜΠΑΚΑΣ	ΡΕΜΑ ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	3,00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.1224/13.12.2018
ΑΔ-00944	12/05/06	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΥΚΗΣ ΟΕ (ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΘΩΜΑΣ & ΣΙΑ ΟΕ)	ΑΝ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΘΡΑΚΗΣ	ΞΑΝΘΗΣ	ΜΥΚΗΣ	ΜΥΚΗΣ	ΡΕΜΑ ΤΣΑΙ Δ.Δ. ΩΡΑΙΟΥ	1,30	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.1225/13.12.2018
ΑΔ-01161	08/12/08	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΟΝΤΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ	ΣΤ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΑΥΛΙΑΝΗΣ	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΡΕΜΑ ΠΑΥΛΙΑΝΗΣ	0,83	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.1261/20.12.2018
ΑΔ-01115	01/09/08	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΤΑΜΑΣΙΟΥ	ΣΟΦΑΔΩΝ	ΚΑΤΑΝΤΗ ΤΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΦΡΑΓΜΑΤΟΣ ΣΜΟΚΟΒΟΥ	0,79	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 1258/20.12.2018

1.7 Επιστολές για αναζήτηση διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων επί αιτήσεων έτους 2018

ΕΠΙΣΤΟΛΕΣ 2018			
Ο-71393	16/4/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΛΑΚΚΑ Α.Ε	ΑΠΑΝΤΗΣΗ ΣΤΟ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Ι-235250/13.04.2018 ΑΙΤΗΜΑ ΣΑΣ
Ο-71949	22/5/2018	ΟΡΦΕΑΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-03504)
Ο-71943	22/5/2018	GRECALE 1 ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-04005)
Ο-71952	22/5/2018	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΑΒΟΡΡΕΜΑ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-03864)
Ο-71944	22/5/2018	ΓΡΑΙΓΟΣ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Ε.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-03837)
Ο-71994	25/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΛΕΑ Α.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (00262)
Ο-71993	25/5/2018	ΣΗΦΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-04433, Γ-04452, Γ-04513, Γ-05227)
Ο-71995	25/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (00266)
Ο-71997	25/5/2018	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΚΟΥΝΟΥ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-02966)
Ο-72002	25/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΡΑΧΗ ΓΚΙΩΝΗ ΑΕ-ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΤΟΥΡΛΑ ΑΕ-ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΚΟΥΠΙΑ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ((ΤΡ-00719, ΤΡ-00720, ΤΡ-00721)
Ο-72195	8/6/2018	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72196	8/6/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72191	8/6/2018	KALAMATA SHOPPING & FUN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72235	11/6/2018	TRINITY ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72239	11/6/2018	ENECO ΜΕΠΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72238	11/6/2018	ΜΕΚ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Ο-72229	11/6/2018	ΠΑΝΑΓΟΠΟΥΛΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72230	11/6/2018	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72231	11/6/2018	ΛΑΚΚΑ ΚΟΚΚΙΝΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Ε.Π.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72232	11/6/2018	ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΕΜΙΑ Α.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72233	11/6/2018	ENEL GREEN POWER HELLAS S.A.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72234	11/6/2018	ALPEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ) Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72236	11/6/2018	ΚΙΛΚΙΣ ΠΑΛΑΙΩΝ ΤΡΙΕΘΝΕΣ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72237	11/6/2018	GREENTOP ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΥΣΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72245	12/6/2018	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ RENEX Α.Ε. ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ 1	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72246	12/6/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΛΥΒΙΤΣΑ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72248	12/6/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΗ ΜΠΕΤΣΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72249	12/6/2018	Κ/Ξ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ Α.Ε.-ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ Ε.Π.Ε. ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΟΥΜΑΝΙ ΙΙ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72250	12/6/2018	Κ/Ξ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ Α.Ε.-ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ Ε.Π.Ε. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΩ ΛΑΚΚΑ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72253	12/6/2018	ΣΤΡΟΓΓΥΛΟ ΒΟΥΝΟ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72255	12/6/2018	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72257	12/6/2018	ΕΣΕΚ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72242	12/6/2018	Χ. ΡΟΚΑΣ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72256	12/6/2018	ΗΛΙΟΔΩΡΟΝ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Ο-72293	14/6/2018	Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-VECTOR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΡΑΧΑΚΙΑ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72290	14/6/2018	Κ/Ξ VENTUS ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72291	14/6/2018	Κ/Ξ ANIMA ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72292	14/6/2018	Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - VECTOR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΧΑΒΑΛΑΣ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72297	15/6/2018	Κ/Ξ EFACEC – VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΙΣΠΕΛΙ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72411	19/6/2018	BUSINESS ENERGY Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72640	12/7/2018	ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72639	12/7/2018	DISTOMO AELIOS Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72680	16/7/2018	GREENTOP ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΥΣΗ ΑΕ	ΑΠΑΝΤΗΣΗ ΣΤΟ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΡΑΕ Ι-241306/20.06.2018
Ο-73127	31/8/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73121	31/8/2018	ΔΕΚΤΩΡ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73138	31/8/2018	Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-VECTOR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΤΑΒΟΡΡΕΜΑ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73194	5/9/2018	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73474	26/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ Α.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73526	28/9/2018	ΑΚΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73818	10/10/2018	ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74002	18/10/2018	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΔΕΔΔΗΕ 2017
Ο-74202	26/10/2018	ROUGERO HOLDING Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Ο-74321	1/11/2018	HYDROCESAR ΙΚΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74325	1/11/2018	KALAMATA SHOPPING & FUN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΣΥΝΑΝΤΗΣΗ ΜΑΣ ΑΠΟ 24-10-2018
Ο-74323	1/11/2018	ΑΡΓΥΡΩ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74349	2/11/2018	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74350	2/11/2018	VOLTALIA GREECE Α.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74390	6/11/2018	ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΕΜΙΑ Α.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74409	8/11/2018	ΑΠΕΙΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74576	19/11/2018	ΕΝΕΡΓΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΚΕΦΑΛΛΗΝΙΑΣ ΙΙ Ο.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74630	20/11/2018	AEGEAN TERRA LIMITED	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74674	22/11/2018	ΣΤΡΟΓΓΥΛΟ ΒΟΥΝΟ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74669	22/11/2018	SIEMENS Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74789	27/11/2018	ENECO ΜΕΠΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74856	3/12/2018	GREENTOP ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΥΣΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74887	3/12/2018	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74974	12/12/2018	ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75070	18/12/2018	ΣΑΜΟΛΑΔΑΣ Ε. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75072	18/12/2018	ΜΑΥΡΟΓΙΑΝΝΑΚΗΣ Ε. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75073	18/12/2018	VENTO WATT ΕΠΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Ο-75081	19/12/2018	ENVIROENERGY Μ.Ι.Κ.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75083	19/12/2018	SMART ENERGY SOLUTIONS Μ.Ι.Κ.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75084	19/12/2018	ΕΝΕΡΓΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΚΕΦΑΛΛΗΝΙΑΣ ΙΙ Ο.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75085	19/12/2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75086	19/12/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ ΕΠΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75088	19/12/2018	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75089	19/12/2018	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75080	19/12/2018	GREEN POWER	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75079	19/12/2018	ΕΒΡΟ ΦΟΥΝΤΟΥΚΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75103	20/12/2018	ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε ΚΑΙ ΣΙΑ ΙΩΑΝΝΙΝΑ Ε.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-71057	13/3/2018	Α / Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-71253	2/4/2018	ECOVAR POWER ΟΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-71523	23/4/2018	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΑ Α.Ε	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-71864	14/5/2018	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-71954	22/5/2018	ΘΑΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-06284)
Ο-71956	22/5/2018	ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΒΙΟΜΑΖΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ Δ.Τ. ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΒΙΟΜΑΖΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ Α.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (ΑΔ-03194)
Ο-71955	22/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. & ΣΙΑ – ΒΟΥΤΣΙΚΑΚΙ Ε.Ε	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (ΑΔ-02388)
Ο-71953	22/5/2018	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ Ε.Π.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-06287)

Ο-71992	25/5/2018	ΑΙ.Υ.Φ.Ε ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-03784, Γ-03786, Γ-03789)
Ο-72003	25/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ- BREEZE ENERGY ΕΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72004	25/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε & ΣΙΑ - ΠΟΤΙΣΤΡΑ Ε.Ε	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72005	25/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ ΤΣΟΥΚΑ-ΣΑΚΚΑ ΕΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72006	25/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. & ΣΙΑ – ΤΣΟΥΤΕΣ Ε.Ε	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72007	25/5/2018	ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ Α.Ε.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72010	25/5/2018	ΡΟΚΑΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΒΕΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72012	25/5/2018	LITHOS AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ)	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72011	25/5/2018	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ)	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72013	25/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ - ΠΕΤΡΑ ΤΣΙΑΚΟΥΡΙ Ε.Π.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-71990	25/5/2018	TERRAWATT L.T.D.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-04222)
Ο-71987	25/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-04421)
Ο-71988	25/5/2018	ΡΟΚΑΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΒΕΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (Γ-03765)
Ο-72033	30/5/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ - ΑΓΙΟΣ ΦΩΚΑΣ Ε.Π.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72037	30/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ ΖΕΡΒΑ ΕΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72035	30/5/2018	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ ΣΠΑΝΗ ΕΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72130	6/6/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΚΟΝΤΟΡΡΑΧΗ Α.Ε	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72131	6/6/2018	ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΤΟΥΡΛΑ Α.Ε	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Ο-72129	6/6/2018	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72287	14/6/2018	LPC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72299	15/6/2018	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72298	15/6/2018	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72573	3/7/2018	ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ-ΒΟΥΛΕΥΤΗΣ ΗΜΑΘΙΑΣ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72690	16/7/2018	NIATA AIOLOS A.E	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-72689	16/7/2018	ΑΓΗΝΩΡ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73071	28/8/2018	STAR WIND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73070	28/8/2018	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73069	28/8/2018	ENAIR ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73186	5/9/2018	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΤΣΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73227	7/9/2018	DYTIKOS HYBRID A.E.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ ΣΤΑ ΜΔΝ
Ο-73413	21/9/2018	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73475	26/9/2018	ΑΓΗΝΩΡ Α.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73928	16/10/2018	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-73963	17/10/2018	WAS HELLAS 2 Ε.Ε.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74010	18/10/2018	ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74014	19/10/2018	NIATA AIOLOS A.E	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Ο-74410	8/11/2018	ΤΕ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΧΜΗ ΕΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-74580	19/11/2018	ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΡΑΕ Γ – 06126 /09.12.2016 ΑΙΤΗΣΗ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΩ - ΚΑΛΥΜΝΟΥ
Ο-74583	19/11/2018	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΡΑΕ Γ – 06141 /12.12.2016 ΚΑΙ Γ – 06143/12.12.2016 ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΡΗΤΗΣ
Ο-74672	22/11/2018	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ - ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΗΠΙΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75096	19/12/2018	ΒΟΥΡΚΟΠΟΤΑΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75099	20/12/2018	HYDRODIT GREEK POWER Α.Ε.	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75100	20/12/2018	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ	ΠΑΡΟΧΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ
Ο-75120	20/12/2018	ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ ΑΕ	ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Παράρτημα 2: Άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας

2.1 ΑΔΕΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	MW
1	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	ΑΔ-00910	25
2	ΔΕΗ ΑΕ - ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΜΠΟΡΙΑΣ	ΑΔ-01075	11.500
3	RWE SUPPLY & TRADING GMBH	ΑΔ-00367	350
4	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-01200	300
5	EVN TRADING SOUTH EAST EUROPE EAD	ΑΔ-01278	100
6	TINMAR-IND S.A	ΑΔ-01280	100
7	NOVAERA ENERGY AE	ΑΔ-01472	300
8	COMPAGNIE NATIONALE DU RHONE	ΑΔ-01638	100
9	PROTERGIA A.E.	ΑΔ-00917	310
10	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ	ΑΔ-01645	300
11	PROTERGIA ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ POWER Α.Ε	ΑΔ-03335	500
12	ELECTRADE S.P.A	ΑΔ-01198	500
13	NRG TRADING HOUSE S.A	ΑΔ-03325	200
14	WATT AND VOLT ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΔ-01647	200
15	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	ΑΔ-03317	600
16	GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES A.E.	ΑΔ-03429	200
17	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΣΙΜΕΝΤΩΝ ΤΙΤΑΝ	ΑΔ-03430	100
18	EDELWEISS ENERGIA S.P.A.	ΑΔ-01290	100
19	ALPIQ ENERGY SE	ΑΔ-01178	600

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	MW
20	VOLTERRA A.E.	ΑΔ-01632	300
21	ELPEDISON ENERGY A.E.	ΑΔ-01469	400
22	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ΑΔ-03537	350
23	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	ΑΔ-03529	50
24	ONEX A.E.	ΑΔ-03538	100
25	ΕΠΙΛΕΚΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03539	100
26	GREEK ENVIROMENTAL & ENERGY NETWORK ΑΕ	ΑΔ-01637	200
27	ECONOMIC GROWTH A.E.	ΑΔ-03542	100
28	NECO ΑΕ	ΑΔ-00796	450
29	ΒΙ. ΕΝΕΡ. Α.Ε.	ΑΔ-03541	300
30	KAFSIS ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ-03354	100
31	ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	ΑΔ-03428	200
32	ΚΕΝ Α.Ε.	ΑΔ-03561	300
33	VOLTON A.E.	ΑΔ-03565	100
34	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-00758	500
35	ΛΑΒΑ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΛΑΤΟΜΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03567	100
36	ΒΙΟΛΑΡ Α.Ε.	ΑΔ-03568	6
37	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03593	6
38	EUNICE TRADING A.E	ΑΔ-03355	300
39	ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ	ΑΔ-03601	6,5
40	ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.	ΑΔ-03602	150
41	GEN I ATHENS ΜΕΠΕ	ΑΔ-01219	350
42	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΑΔ-03603	350
43	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	ΑΔ-03632	400

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	MW
44	ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (SOLAR ENERGY)	ΑΔ-03666	60
45	ΕΛΙΝΟΪΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΙΝΟΪΛ Α.Ε.)	ΑΔ-03708	200
46	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΥΓΡΑΕΡΙΩΝ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΚΑΙ ΓΕΝΙΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (δ.τ. ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.)	ΑΔ-03746	250
47	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. (δ.τ. ΜΟΕ)	ΑΔ-03747	300

2.2 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	MW
1	ELEKTRICNI FINANCNI TIM prodaja elektriene energije, d.o.o.	ΑΔ-02351	500
2	ROSEVELT LTD	ΑΔ-02352	100
3	EDF TRADING LIMITED (EDFT)	ΑΔ-00151	243
4	NOVEL ENERGY LTD	ΑΔ-02355	100
5	ΟΕΤ HELLAS A.E	ΑΔ-01180	50
6	ΣΤΕΛΛΑ ΓΑΒΡΙΗΛ ΛΙΜΙΤΕΔ	ΑΔ-02354	100
7	A2A TRADING SRL	ΑΔ-01104	350
8	CEZ a.s.	ΑΔ-01124	300
9	DANSKE COMMODITIES A/S	ΑΔ-01072	400
10	EFT HELLAS A.E.	ΑΔ-00831	500
11	ENERGY MT EAD	ΑΔ-01640	100
12	SEMAN A.E.	ΑΔ-01642	100
13	STATKRAFT MARKETS GMBH	ΑΔ-01194	250
14	VERBUND AG	ΑΔ-01649	150
15	VIVID POWER EAD	ΑΔ-01076	100
16	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-01641	300
17	ΤΕΙ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΑΔ-00986	80
18	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	ΑΔ-00960	150
19	DEUTSCHE BANK A.G.	ΑΔ-01199	300
20	ENER SA	ΑΔ-01061	100
21	GAZPROM MARKETING & TRADING	ΑΔ-01477	100
22	HSE D.O.O	ΑΔ-01201	300
23	ΟΕΤ UNITED ENERGY TRADERS LTD	ΑΔ-01310	100

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	MW
24	REPOWER TRADING CESKA REPUBLIKA s.r.o	ΑΔ-01470	50
25	ΕΛ. ΕΝ. ΕΜΠΟΡΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΑΔ-01256	200
26	ENSCO S.A.	ΑΔ-03226	300
27	RUDNAP ENERGY LIMITED	ΑΔ-01646	50
28	GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	ΑΔ-03234	500
29	GALA SPA	ΑΔ-03297	200
30	AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	ΑΔ-03316	300
31	Edison Trading S.p.a.	ΑΔ-03322	300
32	Energy Trading A.E.	ΑΔ-03321	50
33	DENCO S.R.L	ΑΔ-03324	20
34	4Ε ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΟ (2) Α.Ε	ΑΔ-03344	50
35	ENERGY SUPPLY EOOD	ΑΔ-03345	50
36	ΕΥΡΩΠΑΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΚΙΟΥΖΕΛΗΣ Α. - ΧΑΤΖΗΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Α.	ΑΔ-00969	100
37	DUFERCO ENERGIA SPA	ΑΔ-03348	200
38	SENTRADE A.E	ΑΔ-03347	200
39	SUN CURE A.E	ΑΔ-03349	100
40	VITOL GAS AND POWER B.V	ΑΔ-03364	50
41	DANS ENERGY OOD	ΑΔ-03419	100
42	ENERGIJIA NATURALIS INT	ΑΔ-03420	300
43	ALPIQ ENERGY HELLAS A.E	ΑΔ-00130	300
44	DUFENERGY GLOBAL COMMODITIES S.A.	ΑΔ-03476	250
45	GROUP TRANS ENERGY OOD	ΑΔ-03477	100
46	SHELL ENERGY EUROPE LIMITED	ΑΔ-03475	500
47	AYEN ENERGIJA D.O.O	ΑΔ-03494	150

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ**	**MW**
48	LE TRADING AS	ΑΔ-03495	200
49	NVALUE A.G.	ΑΔ-03498	100
50	UNITRADING ENERGIA S.R.L	ΑΔ-03497	80
51	INTERENERGO D.O.O.	ΑΔ-03499	100
52	ENERGO - PRO TRADING EAD	ΑΔ-03507	50
53	GREEN NETWORK TRADING UK PLC	ΑΔ-03508	50
54	ENEL TRADE S.p.A	ΑΔ-00132	250
55	EZPADA S.R.O	ΑΔ-01022	200
56	ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΣΟΛΑΡΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03594	50
57	EDS INTERNATIONAL SK, s.r.o	ΑΔ-03649	50

Παράρτημα 3: Άδειες Φυσικού Αερίου

3.1 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

ΜΗΤΡΩΟ ΑΔΕΙΩΝ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ				
Α.Α.	**ΑΡ. ΓΝΩΜ. / ΑΠΟΦ. ΡΑΕ***	**ΑΡ. ΠΡΩΤ. Υ.Α. / ΑΡ. ΝΟΜΟΥ**	**ΑΔΕΙΟΥΧΟΣ**	**ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΑΔΕΙΑΣ**
1	ΓΝΩΜ. 356/2010 ΤΡ.ΑΠΟΦ.129/2015	Δ1/Α/26859/18.01.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15827/07.07.2011	ΔΕΠΑ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
2	ΓΝΩΜ. 357/2010	Δ1/Α/26860/18.01.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15830/07.07.2011	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
3	ΓΝΩΜ. 375/2010	Δ1/Α/487/07.02.2011 Α.Τ.Δ1/Α/15828/07.07.2011	Μ&Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
4	ΓΝΩΜ. 3/2011 ΤΡ. ΑΠΟΦ.1344/2011	Δ1/Α/4087/22.02.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15829/07.07.2011	HELLAS POWER Α.Ε. (πρώην AEGEAN POWER Α.Ε.)	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
5	ΓΝΩΜ. 27/2011	Δ1/Α/οικ.18723/09.08.2011	EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
6	ΓΝΩΜ. 29/2011 ΤΡ. ΑΠΟΦ. 60/2017 ΤΡ ΑΠΟΦ. 406/2018	Δ1/Α/19466/19.08.2011	GASTRADE Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
7	ΓΝΩΜ. 28/2011 ΜΕΤ. ΑΠΟΦ.130/2015	Δ1/Α/19465/19.08.2011	ENIMEX GAS Ε.Π.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
8	ΑΠΟΦ. 217/2012		ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
9	ΑΠΟΦ. 870/2012		ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
10	ΑΠΟΦ. 532/2013		GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

11	ΑΠΟΦ. 233/2014		GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
12	ΑΠΟΦ.431/2014		TRANS ADRIATIC PIPELINE AG	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
13	ΑΠΟΦ.502/2014		GASELA GmbH	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
14	ΑΠΟΦ.559/2014 ΜΕΤ. ΑΠΟΦ. 465/2018		ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
15	ΑΠΟΦ. 655/2014		GREENSTEEL – CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
16	ΑΠΟΦ.96/2015, ΤΡ.ΑΠΟΦ.281/2015		WATT AND VOLT Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
17	ΑΠΟΦ.356/2015		NRG TRADING HOUSE Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
18	ΑΠΟΦ.374/2015 ΤΡ.ΑΠΟΦ.254/2016		ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
19		άρθρο 8, Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**
20		άρθρο 8, Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**
21		άρθρο 8, Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**
22	ΑΠΟΦ.437/2015		ΜΑΚΙΟΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
23	ΑΠΟΦ.473/2015		ΕΛΙΝΟΙΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

24	ΑΠΟΦ. 32/2016		PROTERGIA ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ POWER Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
25	ΑΠΟΦ. 143/2016		ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
26	ΑΠΟΦ. 240/2016		VOLTERRA Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
27	ΑΠΟΦ. 387/2016		ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
28	ΑΠΟΦ. 415/2016		CORAL Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
29	ΑΠΟΦ. 416/2016		PNG ΕΠΕ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
30	ΑΠΟΦ. 25/2017		ΑΙΓΑΙΟΝ ΟΙΛ ΑΕΒΕ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
31	ΑΠΟΦ. 129/2017		Q CAPITAL INTERNATIONAL PARTNERS LIMITED	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
32	ΑΠΟΦ. 238/2017		ΡΕΒΟΪΛ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
33	ΑΠΟΦ. 452/2017		ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
34	ΑΠΟΦ. 645/2017		SINTEZ GREEN ENERGY CYPRUS LTD	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
35	ΑΠΟΦ. 691/2017		GS GAS ΑΕΒΕΥ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
36	ΑΠΟΦ. 780/2017		ΝΗΣΟΓΚΑΖ Α.Ε. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΓΡΑΕΡΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΩΝ ΕΙΔΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

37	ΑΠΟΦ. 883/2017		ΚΕΝ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
38	ΑΠΟΦ. 1025/2017		GAS TECHNIC Ι.Κ.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
39	ΑΠΟΦ. 1095/2017		ELPEDISON Α. Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
40	ΑΠΟΦ. 1096/2017 ΤΡ. ΑΠΟΦ 1001/2018		ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
41	ΑΠΟΦ. 1087/2017		CORAL GAS ΑΕΒΕΥ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
42	ΑΠΟΦ. 0239/2018		ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
43	ΑΠΟΦ. 1006/2018		LPC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
44	ΑΠΟΦ. 1314/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (ΕΔΑΘΕΣΣ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
45	ΑΠΟΦ. 1315/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (ΕΔΑΘΕΣΣ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
46	ΑΠΟΦ. 1316/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
47	ΑΠΟΦ. 1317/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

48	ΑΠΟΦ. 1318/2018		ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΕΔΑ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
49	ΑΠΟΦ. 1319/2018		ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΕΔΑ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
* Με την δημοσίευση του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) η γνωμοδοτική ιδιότητα της ΡΑΕ έγινε αποφασιστική.				
** Σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν.4336/2015 οι υφιστάμενες ΕΠΑ δύναται να ασκούν εκ του νόμου την δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου σε Επιλέγοντες Πελάτες, μέχρι την έκδοση άδειας προμήθειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 81 του ν. 4001/2011.				

3.2 ΜΗΤΡΩΟ ΧΡΗΣΤΩΝ ΕΣΦΑ

ΜΗΤΡΩΟ ΧΡΗΣΤΩΝ ΕΣΦΑ					
Α/Α Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ	**Επωνυμία Χρήστη**	**Διεύθυνση Κατοικίας/Έδρας/Λειτουργίας**	**Ιδιότητα/Κατηγορία**	**Στοιχεία Απόφασης ΡΑΕ**	
				Αριθμός	**Ημερομηνία**
ΑΜΧ 1	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	Λ. Κηφισίας 16, 15125, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες	860	30/4/2010
ΑΜΧ 2	ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	Ηρώδου Αττικού 12Α, 15124, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες	902	6/5/2010
ΑΜΧ 3	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	985	13/5/2010
ΑΜΧ 4	EDISON S.p.A.	Foro Buonaparte 31, 20121, Milano, ITALY	Τρίτα Πρόσωπα	1158	10/6/2010
ΑΜΧ 5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	Μαρίνου Αντύπα 92, 14121, Ηράκλειο Αττικής	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	1159	10/6/2010
ΑΜΧ 6	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Σωρού 8-10, Κτίριο Γ', 15124, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες	1192	15/7/2010
ΑΜΧ 7	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ELFE ΑΒΕΕ	Λεωφόρος Αμφιθέας 127, 17563, Παλαιό Φάληρο	Επιλέγοντες Πελάτες	1256	4/8/2010
ΑΜΧ 8	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	Λεωφόρος Κηφισίας 209, 15124, Μαρούσι	Τρίτα Πρόσωπα	1315	8/9/2010
ΑΜΧ 9	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	Λ. Κηφισίας 124 & Ιατρίδου	Επιλέγοντες Πελάτες	1985	27/10/2010
ΑΜΧ 10	ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Λ. Κηφισίας 124 & Ιατρίδου	Επιλέγοντες Πελάτες	1984	27/10/2010
ΑΜΧ 12	Μ ΚΑΙ Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	Πατρόκλου 5-7, 15125 Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	283	25/2/2011

ΑΜΧ 13	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	Αρτέμιδος 8, 15125 Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες	645	13/5/2011
ΑΜΧ 14	E.ON RUHRGAS AG	Brusseler Platz 1, 45131 Essen, Germany	Τρίτα Πρόσωπα	677	30/5/2011
ΑΜΧ 15	STATOIL ASA	Forusbeen 50, 4035 Stavanger, Norway	Τρίτα Πρόσωπα	678	30/5/2011
ΑΜΧ 16	EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Λεωφ. Βασιλίσσης Σοφίας 27, 10674, Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	1158	19/9/2011
ΑΜΧ 17	TRANS ADRIATIC PIPELINE A.G.	Lindenstrasse 2, 6340 Baar, Switzerland		1417	23/11/2011
ΑΜΧ 18	GASTRADE Α.Ε.	Λεωφόρος Κηφισίας 209, 15124, Μαρούσι		1571	21/12/2011
ΑΜΧ 19	Γ.Μ.Μ. Α.Ε. ΛΑΡΚΟ	Λεωφόρος Κηφισίας 81-83, 15124, Μαρούσι		58	31/1/2012
ΑΜΧ 20	ΕΛΠΕ Α.Ε.	Χειμάρρας 8Α, 15125 Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες	349	9/5/2012
			Επιλέγοντες Πελάτες	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 158	3/6/2016
			Επιλέγοντες Πελάτες	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 131	9/2/2017
			Επιλέγοντες Πελάτες	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 514	15/6/2017
ΑΜΧ 21	ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	Μεσογείων 85, 11526 Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	519	14/6/2012
ΑΜΧ 23	SOVEL Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 11524, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	148	21/3/2013
ΑΜΧ 24	ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 11524, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	162	10/4/2013
ΑΜΧ 25	FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 11524, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	276	12/6/2013

ΑΜΧ 26	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Όθωνος 86α & Κόκκοτα, 14561, Κηφισιά	Επιλέγοντες Πελάτες	346	18/7/2013
ΑΜΧ 27	PROTERGIA A.E.	Αρτέμιδος 8, 15125, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες	98	26/2/2014
ΑΜΧ 28	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK A.E.	Ακτή Μιαούλη 57, 18536, Πειραιάς	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	560	2/10/2014
ΑΜΧ 29	ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε	Ορυζομύλων 5, 12244, Αιγάλεω	Επιλέγοντες Πελάτες	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 355/2017	4/5/2017
ΑΜΧ 30	ΑΝΟΞΑΛ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	682	20/11/2014
ΑΜΧ 31	ΕΡΛΙΚΟΝ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑ ΣΥΡΜΑΤΩΝ Α.Β.Ε.	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	686	20/11/2014
ΑΜΧ 32	FITCO ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	684	20/11/2014
ΑΜΧ 33	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΚΟΥ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 425/2018	17/5/2018
ΑΜΧ 34	ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ & ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΛΟΥΜΑΝ	Μέρλιν 3, 106 71 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	687	20/11/2014
ΑΜΧ 35	ΠΑΠΥΡΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΧΑΡΤΙΟΥ	1ο χλμ. ΠΕΟ Κατερίνης-Θεσσαλονίκης, 60100 Κατερίνη	Επιλέγοντες Πελάτες	688	20/11/2014
ΑΜΧ 36	GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES A.E.	Κόκκοτα 11, 145 61 Κηφισιά	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	685	20/11/2014
ΑΜΧ 37	SONOCO ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΚΑΙ ΚΥΛΙΝΔΡΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ Α.Ε.	10,5 χλμ. ΕΟ Κιλκίς-Δοϊράνης, 61100 Σταυροχώρι Κιλκίς		718	4/12/2014
ΑΜΧ 38	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ. Α.Ε.	Μέρλιν 3, 106 71 Αθήνα		719	4/12/2014

ΑΜΧ 39	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΓΑΛΑΚΤΟΣ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε. "ΡΟΔΟΠΗ"	3ο χλμ. Ξάνθης-Πόρτο Λάγους, 67100 Ξάνθη		751	18/12/2014
ΑΜΧ 40	INOTEX ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Στρατηγού Τόμπρα 5, 15342 Αγία Παρασκευή		750	18/12/2014
ΑΜΧ 41	ΝΤΙΑΞΟΝ - ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΒΕΕ	Γραβιάς 4α, 151 25 Μαρούσι		30	5/2/2015
ΑΜΧ 42	ENGIE S.A.	Place Samuel de Champlain 1, Courbevoie, 92400 France	Τρίτα Πρόσωπα	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 909/2017	26/10/2017
ΑΜΧ 43	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ	Δραγατσανίου 8, 105 59 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	88	19/2/2015
ΑΜΧ 44	DUFENERGY S.A.	6, rue Guillaume Schneider, L-2522 Luxemburg	Τρίτα Πρόσωπα	108	26/3/2015
			Τρίτα Πρόσωπα	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 1037/2017	7/12/2017
ΑΜΧ 45	Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.	Λεωφ. Σ. Βενιζέλου 11 & Σερρών, 14123 Λυκόβρυση	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 151/2017	16/2/2017
ΑΜΧ 46	Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε.	26ης Οκτωβρίου 54-56, 546 27 Θεσσαλονίκη	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	ΤΡ. ΑΠΟΦ. 194/2017	23/2/2017
ΑΜΧ 48	ΕΛΛΑΓΡΟΛΙΠ ΑΕΒΕ	Πεντέλης 34 & Ζησιμοπούλου 11, 175 64 Παλαιό Φάληρο	Τρίτα Πρόσωπα	357	2/10/2015
ΑΜΧ 49	ΕΛΒΑΛ Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες	399	6/11/2015
ΑΜΧ 50	LPC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ & ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	Λ. Μεγαρίδος 124, 193 00 Ασπρόπυργος	Επιλέγοντες Πελάτες	159	3/6/2016
ΑΜΧ 51	NRG TRADING HOUSE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Λ. Βουλιαγμένης 100, 166 74 Γλυφάδα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	287	22/9/2016

ΑΜΧ 52	CORAL ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	Ηρώδου Αττικού 12Α, 151 24 Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	130	9/2/2017
ΑΜΧ 53	ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	239Α	16/3/2017
ΑΜΧ 54	PROTOS ENERGY	Petar Partsevits 5, Plovdid 4000, Bulgaria	Τρίτα Πρόσωπα	378	11/5/2017
ΑΜΧ 55	TRAFIGURA NAT GAS LIMITED	Leicester Court, Suite 2, Edgard Bernard Street, Gzira GZR, 1702, Malta	Τρίτα Πρόσωπα	441	25/5/2017
ΑΜΧ 56	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	Πατρόκλου 5-7, 15125 Μαρούσι	Τρίτα Πρόσωπα	534	20/6/2017
ΑΜΧ 57	Q CAPITAL INTERNATIONAL PARTENS LTD	Devonshire House, 1 Devonshire Street - W1W 5DS, London, United Kingdom	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	516	15/6/2017
ΑΜΧ 58	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βούλγαρη 58, 542 49 Θεσσαλονίκη	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	782	7/9/2017
ΑΜΧ 59	DANSKE COMMODITIES A/S	Vaerkmestergade 3, DK-8000 Aarhus C, Denmark	Τρίτα Πρόσωπα	893	25/10/2017
ΑΜΧ 60	WATT & VOLT Α.Ε.	Λεωφ. Κηφισίας 217α, 151 24 Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	945	3/11/2017
ΑΜΧ 61	SD PROJECT EAD	5 Filip Kutev str., 1407 Sofia, Bulgaria	Τρίτα Πρόσωπα	882	25/10/2017
ΑΜΧ 62	GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	80-84 rue du Rhône, Geneva 1204, Switzerland	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	1094	20/12/2017
ΑΜΧ 63	VOLTERRA Α.Ε.	Αμαρουσίου - Χαλανδρίου 16, ΤΚ 151 25, Μαρούοσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	732	25/7/2018
ΑΜΧ 64	SINTEZ GREEN ENERGY CYPRUS LTD	Edward Steichen 28, Luxembourg	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	371	26/4/2018
ΑΜΧ 65	ΕΛΙΝΟΙΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	Πηγών 33, Κηφισιά ΤΚ 145 64	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	372	26/4/2018

ΑΜΧ 66	ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	Λεωφ. Μεσογείων 352, Αγία Παρασκευή ΤΚ 153 41	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	680	17/7/2018
ΑΜΧ 67	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λεωφ. Καζαντζίδη 6, Νέα Αλικαρνασσός, Ηράκλειο Κρήτης, ΤΚ 153 41	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου	731	25/7/2018
ΑΜΧ 68	ΚΑΒΑΛΑ ΟΪΛ Α.Ε.	Νέα Καρβάλη, Καβάλα ΤΚ 640 06	Επιλέγοντες Πελάτες	973	3/10/2018
ΑΜΧ 69	MET ENERGY TRADING BULGARIA EAD	109, Bulgaria Blvd., Sofia City 1404	Επιλέγοντες Πελάτες	1212	6/10/2018

Παράρτημα 4: Αποτελέσματα Διαγωνιστικών Διαδικασιών ΑΠΕ

4.1 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 321/2018 «*Διενέργεια τριών (3) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)*» (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018, ΑΔΑ: 63ΝΖΙΔΞ-ΡΧΔ)

Πίνακας 1: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία Ι)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	ΤΙΜΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΗΛ. ΔΗΜ/ΣΙΑΣ
1	15072	Ι-237899	Ι-237954	ΠΕΤΚΟΣ ΚΩΣΤΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε..	0,49975	ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΝΑ ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 213	ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ	77,9	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	15079	Ι-237479	Ι-240158	ΤΕΧΝΟΜΕΤΑΛ	0,4998	ΠΛΑΓΙΑ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	78	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	25185	Ι-237748	Ι-240421	ΗΛΙΑΤΩΡ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΑΕ.	1	3 ΣΥΝΕΧΟΜΕΝΑ ΚΤΗΜΑΤΑ ΕΠΙ ΤΗΣ Π.Ε.Ο. ΚΟΖΑΝΗΣ	ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	77	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	25227	Ι-237961	Ι-240530	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 157, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΣ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	25339	Ι-237841	Ι-240495	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 175, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΓΑΛΑΤΙΣΤΑΣ	ΑΝΘΕΜΟΥΝΤΑ / ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	25347	Ι-237838	Ι-240482	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,7841	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 1402-404, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	25349	Ι-237854	Ι-240518	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 392-394, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	25351	Ι-237853	Ι-240498	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 247-248, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	25352	Ι-237852	Ι-240499	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 236, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	25354	Ι-237835	Ι-240506	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 238, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	25355	Ι-237832	Ι-240524	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 242, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	25358	Ι-237829	Ι-240484	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 64, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

13	25359	Ι-237951	Ι-240455	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 154-155, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
14	25360	Ι-237824	Ι-240470	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 274, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
15	25361	Ι-237821	Ι-240516	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 1288, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
16	25362	Ι-237819	Ι-240501	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 286, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
17	25363	Ι-237923	Ι-240491	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,7841	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 440, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
18	25366	Ι-237919	Ι-240514	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9977	ΑΓΤΟΤΕΜΑΧΙΟ 575, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΝΕΑΣ ΚΕΡΑΣΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΛΙΑΣ. Δ. ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
19	25367	Ι-237916	Ι-240508	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1403, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΛΛΙΚΡΑΤΕΙΑΣ Δ. ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
20	25369	Ι-237866	Ι-240534	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 8, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΚΡΟΠΟΤΑΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΥΦΑΛΙΩΝ, Δ. ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
21	25371	Ι-237908	Ι-240500	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 746, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΡΟΣΥΚΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
22	25372	Ι-237949	Ι-240475	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 865-866, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΓΕΩΓΙΑΝΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ, ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	78	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
23	25373	Ι-237948	Ι-240461	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,995	ΣΚΑΛΩΣΙΑ / ΥΔΡΑΓΩΓΕΙΟ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΡΙΣΑΣ, ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
24	25375	Ι-237886	Ι-240468	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΣΟΦΑΔΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΟΦΑΔΩΝ, ΔΗΜΟΣ ΣΟΦΑΔΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
25	25377	Ι-237884	Ι-240469	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 757, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
26	25378	Ι-237882	Ι-240466	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,6415	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 785, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	77	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
27	25379	Ι-237880	Ι-240459	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 102Α, ΞΗΡΟΧΩΡΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
28	25380	Ι-237850	Ι-240485	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 11, ΑΜΠΕΛΟΡΕΜΑ, ΑΡΣΑΚΕΙΟ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
29	25381	Ι-237849	Ι-240462	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 708, ΑΛΩΝΙΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
30	25382	Ι-237848	Ι-240505	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 780Π, ΚΑΙΝΟΥΡΓΙΑ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
31	25383	Ι-237847	Ι-240540	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 833, ΓΥΜΝΟ, ΑΡΣΑΚΕΙΟ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

32	25385	Ι-237867	Ι-240479	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 135-136, ΑΥΛΑΓΕΣ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
33	25386	Ι-237790	Ι-240511	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 780η-7800-217α, ΑΥΛΑΓΕΣ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
34	25387	Ι-237906	Ι-240522	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4945	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 434, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΟΔΟΚΗΠΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΛΛΙΚΡΑΤΕΙΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
35	25388	Ι-237902	Ι-240463	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 70, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΕΙΒΑΔΙΤΣΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
36	25389	Ι-237895	Ι-240476	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 600, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
37	25391	Ι-237813	Ι-240160	ΚΩΝ.Ι.ΤΣΑ.	0,4995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 688, ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΚΟΥΚΟΥ	ΚΟΡΙΝΟΣ - ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
38	25395	Ι-237596	Ι-237759	ΦΩΣ-Ζ.ΠΕΤΚΟΓΛΟΥ & ΣΙΑ ΕΕ	0,34968	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΔΑΦΝΗΣ Σ.Δ. 1962, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 2683	ΑΧΙΝΟΥ / ΒΙΣΑΛΤΙΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
39	25424	Ι-237851	Ι-240488	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΘΕΣΗ ΚΟΡΥΦΟΥΛΑ Α ΜΕ ΑΡ. ΠΑΡΟΧΗΣ 88530225, ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΧΑΝΔΡΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
40	25425	Ι-237855	Ι-240502	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4968	ΘΕΣΗ ΚΟΡΥΦΟΥΛΑ Β ΜΕ ΑΡ. ΠΑΡΟΧΗΣ 88530226, ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΧΑΝΔΡΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
41	25426	Ι-237876	Ι-240520	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,3015	ΘΕΣΗ ΠΡΟΣΗΛΙΟ, ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
42	25428	Ι-237881	Ι-240489	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,5548	ΘΕΣΗ ΜΠΕΛΗΤΣΑΪΡ, ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
43	25429	Ι-237982	Ι-240480	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,398	ΘΕΣΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ, ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
44	25430	Ι-237981	Ι-250490	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,995	ΘΕΣΗ ΠΗΓΑΔΙ, ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
45	25431	Ι-237980	Ι-240517	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,4945	ΘΕΣΗ ΓΕΦΥΡΕΣ, ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
46	25432	Ι-240017	Ι-240486	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,995	ΘΕΣΗ ΠΛΑΤΑΝΙΑ (ΑΑ ΑΠΕ 109070), ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
47	25433	Ι-237977	Ι-240519	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,995	ΘΕΣΗ ΚΕΡΑΜΙΔΑΡΙΟ, ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
48	25434	Ι-240011	Ι-240487	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0.4037	ΘΕΣΗ ΠΛΑΤΑΝΙΑ (ΑΑ ΑΠΕ 109067), ΜΙΚΡΟ ΠΕΡΙΒΟΛΑΚΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΡΗΓΑ ΦΕΡΑΙΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
49	25438	Ι-237570	Ι-237938	ΗΛΙΟΛΟΝΤΟΣ	0,49976	ΚΟΝΙΣΚΙΑ	ΔΕΣΦΙΝΑΣ / ΔΕΛΦΩΝ	75,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
50	25441	Ι-237983	Ι-240443	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ	0,7841	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 153, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	Δ.Ε. ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
51	25484	Ι-240059	Ι-240441	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ	0,6415	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 760, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ	Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

52	25486	Ι-237828	Ι-240445	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 607, ΜΑΥΡΟΧΩΜΑ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
53	25487	Ι-237831	Ι-240444	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 584, ΜΑΥΡΟΧΩΜΑ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
54	25488	Ι-237833	Ι-240465	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 794, ΘΕΣΗ ΚΡΙΘΑΡΟΤΟΠΟΣ ΚΟΜΑΡΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΩΝΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
55	25489	Ι-237837	Ι-240457	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ ΙΚΕ	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 783, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
56	25490	Ι-237839	Ι-240454	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ ΙΚΕ	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 899, ΘΕΣΗ ΑΗ ΛΙΑΣ, ΔΙΚΑΙΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΩΝΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
57	25491	Ι-237846	Ι-240448	ΠΕΤΚΑΡΗΣ ΜΑΡΙΟΣ	0,398	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 910, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΟΔΟΚΗΠΟΥ	Δ.Ε. ΚΑΛΛΙΚΡΑΤΕΙΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
58	25492	Ι-237936	Ι-240442	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 17Β, ΚΑΤΩ ΣΧΟΛΑΡΙ	Δ.Ε. ΜΙΚΡΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΘΕΡΜΗΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
59	25493	Ι-240009	Ι-240460	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 787, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ	Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
60	25494	Ι-240027	Ι-240452	ΧΡΥΣΟΣΤΟΜΟΣ ΣΠΥΡΟΠΟΥΛΟΣ	0,499	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1109, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	Δ.Ε. ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
61	25495	Ι-237845	Ι-240447	Κ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 241, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
62	25500	Ι-240005	Ι-240451	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΙΑΓΚΡΗΣ	0,4968	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 758, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ	Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
63	25560	Ι-237994	Ι-240346	ΝΑΟΥΣΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	0,4995	ΧΑΝΤΑΚΙΑ (Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ)	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	77,94	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
64	25561	Ι-237987	Ι-240343	ΝΑΟΥΣΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	0,4995	ΚΕΦΑΛΟΒΡΥΣΟ (Δ.Κ. 3ΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	77,94	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
65	25572	Ι-237842	Ι-240453	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ ΙΚΕ	0,4968	ΘΕΣΗ ΚΑΡΥΔΟΤΟΠΟΣ ΚΟΜΑΡΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΩΝΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
66	25578	Ι-240028	Ι-240341	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ	0,9999	ΚΑΛΑΜΙΑ (Τ.Κ. ΑΡΓΥΡΙΜΥΛΟΥ)	ΚΟΙΛΑΔΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	77,94	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
67	25582	Ι-237991	Ι-240533	PRESTANTIA P.C.	0,499905	ΛΙΑΜΑ	Δ.Δ. ΒΑΓΙΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
68	25585	Ι-237993	Ι-240539	FACULTAS P.C.	0,499905	ΠΑΛΙΑ ΣΩΤΗΡΑ	Δ.Δ. ΘΗΒΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
69	25586	Ι-237992	Ι-240538	FACULTAS P.C.	0,499905	ΒΟΥΚΟΛΙΑ	Δ.Δ. ΔΕΣΦΙΝΑΣ / Δ. ΔΕΛΦΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
70	25588	Ι-240031	Ι-240526	MEXIS ENERGY SMPC	0,499905	ΛΙΑΜΑ	Δ.Δ. ΒΑΓΙΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
71	25589	Ι-240036	Ι-240527	SOLAR BANK SMPC	0,499905	ΒΑΡΝΟΣ Ή ΑΡΑΠΟΡΕΜΑ	Δ.Δ. ΘΗΒΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
72	25590	Ι-240014	Ι-240528	IDCIRCO SOLIS 2 P.C.	0,99992	ΧΕΡΩΜΑΤΑ	Δ.Δ. ΜΟΥΡΙΚΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
73	25592	Ι-240050	Ι-240529	IDCIRCO SOLIS 3 P.C.	0,99992	ΤΣΙΝΤΣΙΛΟΝΙ	Δ.Δ. ΜΟΥΡΙΚΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
74	25593	Ι-240047	Ι-240531	IDCIRCO SOLIS 4 P.C.	0,99992	ΠΑΛΙΑ ΣΩΤΗΡΑ	Δ.Δ. ΘΗΒΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

75	25601	Ι-237989	Ι-240535	PRESTANTIA P.C.	0,499905	ΒΑΡΥΚΟΊ ΧΟΡΟΒΟΙΒΟΔΑ	Δ.Δ. ΘΗΒΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	76	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
76	25617	Ι-240013	Ι-240219	ΕΝΕΡΓΕΙΟΔΟΜΗ Ο.Ε.	0,5	ΧΑΛΚΟΣ	ΑΓΙΟΙ ΘΕΟΔΩΡΟΙ / ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	78,9	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
77	25651	Ι-237817	Ι-240116	FOSTA A.E.	0,4984	ΠΛΑΤΟΡΑΧΗ	ΣΦΕΛΙΝΟΣ / ΝΕΑ ΖΙΧΝΗ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
78	25666	Ι-240001	Ι-240218	ΕΝΕΡΓΕΙΟΔΟΜΗ Ο.Ε.	0,5	ΓΟΥΡΙΤΣΑ	Δ.Ε. ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ / Δ. ΣΤΥΛΙΔΑΣ	78,9	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
79	25682	Ι-237973	Ι-240405	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ	0,1	ΑΓΡ. 2428 ΔΗΜΗΤΡΙΤΣΙΟΥ	Δ.Δ. ΔΗΜΗΤΡΙΤΣΙΟΥ ΒΙΣΑΛΤΙΑΣ	80	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
80	25687	Ι-237969	Ι-237957	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΟΠΟΥΛΟΣ	0,1	ΣΠΑΘΟΛΑΚΟΣ Α.Τ. 484	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	80	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
81	25692	Ι-237904	Ι-237955	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΣΠΑΘΟΛΑΚΟΣ Α.Τ. 485	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
82	25694	Ι-240021	Ι-240537	DURUS 2 P.C.	0,99981	ΧΙΛΙΑΔΟΥ	Δ.Δ. ΜΟΥΡΙΚΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	77	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
83	25701	Ι-240062	Ι-240306	SUN ENERGY	0,8712	Α.Τ. 316 ΚΑΙ Α.Τ. 317 ΘΕΣΗ ΔΕΝΔΡΑ, ΝΕΟΚΑΙΣΑΡΕΙΑΣ	ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	78,49	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
84	15085	Ι-237713	Ι-237734	GAMMA SOLAR OE	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1726, ΘΕΣΗ ΚΟΚΚΙΝΟΛΟΦΟΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΔΟΡΙΣΚΟΥ	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	79,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
85	15088	Ι-237390	Ι-237735	WTF IKE	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1208, ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ ΧΥΛΟΣ ΔΔ ΔΟΡΙΣΚΟΥ	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	79,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
86	15095	Ι-240046	Ι-240311	LASIA IKE	0,0999	ΕΚΚΛΗΣΙΑ	ΑΣΣΗΡΟΣ, ΔΗΜΟΥ ΛΑΓΚΑΔΑ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
87	15099	Ι-237389	Ι-237736	WTF IKE	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1651	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	79,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
88	15120	Ι-237574	Ι-237618	ΛΟΥΚΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΜΗΝΑΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	0,62985	ΕΥΡΥΠΕΔΟ	ΔΗΜΟΣ ΔΟΞΑΤΟΥ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
89	25191	Ι-237728	Ι-237931	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ	0,49977	ΚΟΚΚΙΝΗ ΜΠΑΡΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΠΑΝΟΜΗΣ / ΔΗΜΟΥ ΘΕΡΜΑΙΚΟΥ	81,08	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
90	25192	Ι-237990	Ι-240117	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	0,49995	ΣΟΥΦΛΑΡΙΑ ΑΡ. ΤΕΜ. 117	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	80,77	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
91	25196	Ι-237568	Ι-237613	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΕ	0,4998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 180 Αναδασμού Νέας Σινώπης 1969-70	Τ.Κ. ΝΕΑΣ ΣΙΝΩΠΗΣ ΔΗΜΟΥ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
92	25229	Ι-237892	Ι-240326	SOLENKO	0,495	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑ - ΕΛΑΤΕΙΑ	79,98	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
93	25244	Ι-237785	Ι-240308	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΑΔΗΜΟΣ	0,0999	ΘΕΣΗ ΒΛΑΧΑΣ, ΑΓΡΟΤΕΜ. 1897	ΤΣΑΡΙΤΣΑΝΗΣ, ΔΗΜΟΥ ΕΛΑΣΟΝΑΣ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
94	25321	Ι-237843	Ι-240467	ΣΙΔΗΡΟΠΟΥΛΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΗ ΑΕ	0,9648	ΕΠΙ ΚΤΙΡΙΟΥ ΣΤΟΝ ΑΓΡΟ 1118	ΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ / ΔΕΛΤΑ	80,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
95	25344	Ι-237840	Ι-240512	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 7& 1034, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΣ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
96	25348	Ι-237863	Ι-240510	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 183, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
97	25353	Ι-237765	Ι-237997	ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΣΚΟΝΔΡΑΣ	0,5	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΗΓΩΝ	Δ.Ε. ΚΕΡΑΜΩΤΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	79,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
98	25357	Ι-237726	Ι-237930	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ	0,49977	ΛΙΒΑΔΙΚΙ	Δ.Ε. ΠΛΑΓΙΑΡΙΟΥ / ΔΗΜΟΥ ΘΕΡΜΗΣ	81,6	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

99	25364	Ι-237921	Ι-240483	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 220, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
100	25365	Ι-237920	Ι-240477	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΤΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 1272, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
101	25368	Ι-237950	Ι-240472	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 17Α, ΚΑΤΩ ΣΧΟΛΑΡΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΚΡΑΣ, ΔΗΜΟΣ ΘΕΡΜΗΣ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
102	25370	Ι-237914	Ι-240504	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 496, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
103	25374	Ι-237907	Ι-240493	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 74, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
104	25384	Ι-237845	Ι-240523	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 784, ΠΑΛΙΑ ΑΛΩΝΙΑ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
105	25390	Ι-237894	Ι-240474	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 486, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
106	25422	Ι-237879	Ι-240473	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 611, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
107	25427	Ι-237761	Ι-240277	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΑΛΚΟΤΣΗΣ	0,4	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 823	ΝΙΚΟΜΗΔΙΝΟ, ΔΗΜΟΣ ΒΟΛΒΗΣ	80,31	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
108	25447	Ι-237587	Ι-237941	ΗΛΙΟΛΟΝΤΟΣ	0,49976	ΓΟΥΡΝΑ - ΠΗΓΑΔΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	85	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
109	25450	Ι-237744	Ι-240152	CHRISTOU ENGINEERING	0,9996	ΤΕΜΑΧΙΟ 52 ΑΝΑΔΑΣΜΟΥ1969 - ΒΑΛΤΟΣ ΡΑΓΙΟΥ (ΘΥΑΜΙΔΟΣ)	Δ.Ε. ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
110	25451	Ι-237745	Ι-240150	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΧΡΗΣΤΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	0,04005	ΣΠΑΤΑΡΓΙΑ	Δ.Ε. ΝΕΑΣ ΣΕΛΕΥΚΕΙΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
111	25465	Ι-237651	Ι-237929	ΣΙΡΙΣ	0,099	ΘΕΣΗ ΜΠΑΡΙ, ΑΓΡ. 3215, Δ.Ε. ΓΑΖΩΡΟΥ, Π.Ε. ΣΕΡΡΩΝ	ΓΑΖΩΡΟΥ / ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	82,1	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
112	25472	Ι-237767	Ι-237988	ΜΠΕΤΟΝ ΒΗΡΑΣ	0,49995	ΜΕΓΑΛΟ ΔΕΝΔΡΟ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1686	ΦΕΡΩΝ / ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
113	25509	Ι-237859	Ι-240302	ΑΡΓΥΡΙΟΣ ΧΑΛΚΙΑΣ	0,49977	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 776Α ΚΑΙ 776Β	Δ.Ε. ΝΕΑΣ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑΣ / ΔΗΜΟΥ ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
114	25531	Ι-237739	Ι-237935	ΓΕΩΡΓΑΝΤΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ	0,39928	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 111, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Δ.Ε. ΛΕΥΚΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	82,35	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
115	25535	Ι-237701	Ι-237717	Α ΚΑΙ Δ ΤΟΚΑΣ ΕΕ	0,9999	ΜΑΝΙΚΑ Α.Τ. 79-80	ΚΑΡΙΤΣΑΣ / ΔΙΟΥ - ΟΛΥΜΠΟΥ	82,1	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
116	25540	Ι-237786	Ι-240245	ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	0,49992	ΧΕΡΩΜΑ	Δ.Ε. ΥΠΑΤΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	82,27	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
117	25549	Ι-237750	Ι-237998	ΚΩΣΤΑΡΑΖΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	0,99775	ΘΕΣΗ ΛΑΓΟΥΡΑ, ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΩΣΤΑΡΑΖΙ	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
118	25565	Ι-240010	Ι-240532	IDCIRCO VENTUS P.C.	0,499905	ΓΛΩΣΣΑ	Δ.Δ. ΜΑΥΡΟΜΜΑΤΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
119	25566	Ι-237872	Ι-240279	RAVAGO HELLAS AE	0,2973	ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΗΜΑ ΒΟΙΩΤΙΑΣ-ΟΙΝΙΦΥΤΩΝ, 55ΧΑΜ ΠΕΟ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ, ΘΕΣΗ ΚΟΝΙΤΣΑ	ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ / ΤΑΝΑΓΡΑΣ	80,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

120	25568	Ι-237872	Ι-240278	ΜΟΝΟΤΕΖ ΑΒΕΕ	0,756	52 ΧΛΜ. Ν.Ο.Ε. ΑΘΗΝΩΝ - ΛΑΜΙΑΣ, ΘΕΣΗ ΛΥΣΙΑ	ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ / ΤΑΝΑΓΡΑΣ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
121	25571	Ι-237722	Ι-237924	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΗΤΡΙΔΗΣ	0,0972	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1650 & 2171Α, ΘΕΣΗ ΚΕΡΑΣΙΕΣ Ή ΚΑΤΡΑΝΙΑΡΗΣ, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΕΝΤΑΠΟΛΗΣ	ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑΣ	82	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
122	25576	Ι-237890	Ι-240385	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤ. 165ΛΟΝΤΑΡΟΥ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
123	25577	Ι-237720	Ι-237945	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΡΠΑΣ	0,4984	ΑΓΡ. 2856, ΘΕΣΗ ΝΤΙΚΙΑΤΑΣ Ή ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΣ	ΠΕΝΤΑΠΟΛΗΣ / ΣΕΡΡΩΝ	81,7	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
124	25580	Ι-240023	Ι-240349	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΜΑΘΙΑΣ	0,9999	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡΙ (Δ.Κ. 3ΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	79,44	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
125	25581	Ι-240061	Ι-240339	ΣΑΝΓΟΥΟΡΚΣ ΕΛΛΑΣ	0,9999	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡΙ (Δ.Κ. 3ΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	79,94	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
126	25584	Ι-240016	Ι-240536	ADDUCO	0,499905	ΠΛΑΚΩΤΑΣ - ΚΑΝΑΒΑΡΗΣ	Δ.Δ. ΠΥΡΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	80	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
127	25587	Ι-240034	Ι-240525	MEXIS ENERGY SMPC	0,499905	ΒΑΘΥΡΕΜΑ	Δ.Δ. ΒΑΓΙΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	84,48	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
128	25594	Ι-240069	Ι-240309	ΣΕΡΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,297	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΧΡΥΣΟΥ (ΑΓΡΟΤΕΜ. 1311 & 1320)	Δ.Ε. ΧΡΥΣΟΥ / ΔΗΜΟΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	83,36	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
129	25599	Ι-237985	Ι-240307	ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ ΝΙΚΑΣ	0,495	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 224	ΚΟΧΛΙΚΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
130	25600	Ι-237974	Ι-240310	ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ ΝΙΚΑΣ	0,495	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1263	ΚΟΧΛΙΚΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
131	25606	Ι-240044	Ι-240430	HF ENEREAN AE	0,5	ΑΓΡΟΣ ΤΣΕΓΚΕΝΕ ΜΠΑΛΑΡΙ	ΣΕΡΡΩΝ	81,12	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
132	25619	Ι-237796	Ι-240260	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	0,49995	ΣΙΔΗΡΟΔΡΟΜΙΚΗ ΓΡΑΜΜΗ Ή ΜΑΥΡΟΓΙΑ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	79,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
133	25621	Ι-240025	Ι-240336	ΛΟΥΜΕΝ ΕΛΛΑΣ	0,99988	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΕΠΤΟΚΑΡΥΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	79,44	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
134	25624	Ι-240042	Ι-240427	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0,09999	ΔΡΟΜΟΣ ΜΑΥΡΟΜΑΤΙΟΥ, ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΟΣΜΙΟΥ	ΚΟΜΟΤΗΝΗ	81,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
135	25626	Ι-240041	Ι-240428	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0,09999	ΤΣΑΛΟΤΟΠΟΣ, ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΟΣΜΙΟΥ	ΚΟΣΜΙΟΥ / ΔΗΜΟΥ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	81,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
136	25630	Ι-237868	Ι-240432	DAMOCLES ENERGY LTD	0,09999	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1191, ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΩΝ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ ΣΑΠΩΝ	82,24	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
137	25632	Ι-240051	Ι-240434	DAMOCLES ENERGY LTD	0,07	2798 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΩΝ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ ΣΑΠΩΝ	82,78	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
138	25646	Ι-237975	Ι-240276	I-ENERGY	0,4995	ΕΠΙ ΣΤΕΓΗΣ ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΟΎ ΚΤΙΡΙΟΥ ΑΓΡΟΤΕΜ, ΥΠ. ΑΡΙΘΜ. 122	Δ.Δ. ΔΡΥΜΟΥ / ΔΗΜΟΣ ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	80,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
139	25655	Ι-240000	Ι-240203	WIND SOLAR ISLA S.A.	1	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΛΑΡΙΣΑΣ (ΒΙ. ΠΕ. ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΤΕΜΠΩΝ	79,73	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
140	25656	Ι-237810	Ι-240259	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	0,49995	ΚΑΡΑΤΣΑΪΡΙ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	80,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
141	25664	Ι-240029	Ι-240425	ΕΚΟΠΛΑΝ	0,08019	ΑΜΥΓΔΑΛΕΩΝΕΣ ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΩΝ ΑΡ. 2789	ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑ ΣΑΠΩΝ	82,4	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
142	25673	Ι-240039	Ι-240397	MES ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0,49775	ΠΑΠΑΠΕΤΡΟΣ	ΤΚ ΜΕΓΑΛΟΧΩΡΙΟΥ / Δ. ΤΡΙΚΑΛΩΝ	82	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

143	25675	Ι-237913	Ι-240389	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ, Τ.Κ. ΜΕΓΑΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΑΤΑΛΑΝΤΗΣ / ΛΟΚΡΩΝ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
144	25676	Ι-237910	Ι-240387	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤ 799 ΓΟΛΥΝΑ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
145	25678	Ι-237887	Ι-240386	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΤΡΑΓΑΝΟΣ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
146	25680	Ι-237883	Ι-240390	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤ 186 ΞΥΛΟΓΕΦΥΡΑ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
147	25681	Ι-237984	Ι-240388	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤΕΜ. 23 ΚΑΣΤΡΟ, Τ.Κ. ΜΙΚΡΟΘΗΒΩΝ	ΝΕΑΣ ΑΓΧΙΑΛΟΥ / ΒΟΛΟΥ	85	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
148	25683	Ι-237979	Ι-240384	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	0,49977	ΠΡΟΣΗΛΙΟ, Τ.Κ. ΒΟΥΖΙΟΥ	ΔΟΜΟΚΟΥ / ΔΟΜΟΚΟΥ	79,43	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
149	25685	Ι-237976	Ι-240383	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	0,49977	ΚΑΡΑΚΙΖΙΝΟ, Τ.Κ. ΜΕΝΔΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΩΛΟΥ / ΜΩΛΟΥ - ΑΓΙΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
150	25688	Ι-240079	Ι-240398	ΠΗΓΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	0,49775	ΕΞΩΧΩΡΑΦΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΧΑΛΙΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
151	25689	Ι-237925	Ι-237953	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΤΟΧΩΒΑ Α.Τ. 31	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	82	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
152	25691	Ι-237911	Ι-237956	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΑΛΩΝΙΑ Α.Τ. 117	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	81	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
153	25693	Ι-237912	Ι-237952	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΔΡΟΜΟΣ ΤΡΙΛΟΦΟΥ Α.Τ. 8-9	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	81,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
154	25697	Ι-240057	Ι-240396	SOLAR PLANT	0,4999	ΧΑΛΚΟ - Δ.Δ. ΘΗΒΑΣ	Δ.Ε. ΘΗΒΑΙΩΝ	85	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
155	25707	Ι-240033	Ι-240312	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΕΣΤΑΣ	0,49972	ΑΡ. ΤΕΜ. 1224 ΚΑΙ 1225, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑ	ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑΣ	80,01	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας Ι που κατακυρώθηκε (MW)					**53,07979**				
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας Ι (MW)					**0,44021**				

Πίνακας 2: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία ΙΙ)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	ΤΙΜΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΗΛ. ΔΗΜ/ΣΙΑΣ
1	25141	Ι-237818	Ι-240255	PRIME ENERGY Α.Ε.	6,974	ΚΟΣΣΟΣ	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	62,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	25595	Ι-237766	Ι-240110	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	9,89	ΜΕΓΑΛΑ ΚΑΛΥΒΙΑ (ΤΜΗΜΑ 1)	ΜΕΓΑΛΩΝ ΚΑΛΥΒΙΩΝ / ΤΡΙΚΚΑΙΩΝ	62,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	25596	Ι-237760	Ι-240111	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	9,89	ΜΕΓΑΛΑ ΚΑΛΥΒΙΑ (ΤΜΗΜΑ 2)	ΜΕΓΑΛΩΝ ΚΑΛΥΒΙΩΝ / ΤΡΙΚΚΑΙΩΝ	62,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	25597	Ι-237764	Ι-240112	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	9,89	ΜΕΓΑΛΑ ΚΑΛΥΒΙΑ	ΜΕΓΑΛΩΝ ΚΑΛΥΒΙΩΝ / ΤΡΙΚΚΑΙΩΝ	62,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	25598	Ι-237762	Ι-240113	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	8,30576	ΜΕΓΑΛΑ ΚΑΛΥΒΙΑ	ΜΕΓΑΛΩΝ ΚΑΛΥΒΙΩΝ / ΤΡΙΚΚΑΙΩΝ	62,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	25406	Ι-237599	Ι-237547	ΒΙΟΚΑΡΠΕΤ Α.Ε.	4	7ο ΧΛΜ. ΛΑΡΙΣΑΣ - ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	67,06	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

7	25242	I-237814	I-240098	ΔΗΜΟΚΡΙΤΕΙΟΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ Α.Ε.	1,998	ΠΕΖΟΥΛΑ	ΑΒΔΗΡΑ / ΞΑΝΘΗΣ	69	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	25529	I-240026	I-240410	ΕΥΔΑΠ Α.Ε.	1,9712	ΝΕΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΜΟΡΝΟΥ	ΑΧΑΡΝΩΝ / ΑΧΑΡΝΩΝ	71	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	25618	I-237742	I-237922	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΕ	14,99	ΠΑΛΙΑΜΠΕΛΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ / ΕΟΡΔΑΙΑΣ	65	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	25620	I-237729	I-237918	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΕ	14,99	ΞΗΡΟΠΟΤΑΜΟΣ	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ / ΕΟΡΔΑΙΑΣ	65,79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	25496	I-237834	I-240464	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	2,496	ΘΕΣΗ ΤΑΠΛΑΝ ΠΗΓΑΔΙ	Δ.Ε. ΤΡΙΓΩΝΟΥ / ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	25615	I-237741	I-237915	SOLARLAB AE	5,5	ΣΤΡΑΤΟΣ	ΣΤΡΑΤΟΥ / ΑΓΡΙΝΙΟΥ	70,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
13	25376	I-237963	I-240314	2EN & ΣΙΑ ΕΕ	2,55	ΘΕΣΗ ΙΣΙΩΜΑ ΣΤΕΦΑΝΙ	ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΜΟΔΙΟΥ - Δ.Ε. ΤΙΘΟΡΕΑΣ / ΔΜΟΣ ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ ΕΛΑΤΕΙΑΣ	72	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας ΙΙ που κατακυρώθηκε (MW)					**52,91896**				
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας ΙΙ (MW)					**0,48104**				

Πίνακας 3: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία ΙΙΙ)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	ΤΙΜΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΗΛ. ΔΗΜ/ΣΙΑΣ
1	15097	I-237709	I-237928	ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΕ ΜΑΡΜΑΡΑ-ΓΡΑΝΙΤΕΣ	12	ΜΑΥΡΑ ΛΙΘΑΡΙΑ	Δ.Ε. ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ & ΠΡΟΜΑΧΩΝΑΣ / Δ. ΣΙΝΤΙΚΗΣ	69	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	15098	I-237704	I-237933	ENERFARM 2 Α.Ε.	24	ΔΥΟ ΠΕΤΡΕΣ	Δ.Ε. ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ & ΑΧΛΑΔΟΧΩΡΙΟΥ / Δ. ΣΙΝΤΙΚΗΣ	70	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	25266	I-240004	I-240094	ΒΕΝΤΑΒΕΛ Α.Ε.	34	ΜΕΛΛΙΑ	ΣΙΑΤΙΣΤΑΣ / ΒΟΙΟΥ	70	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	25420	I-237901	I-240131	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ ΕΠΕ	44,625	ΛΙΒΑΔΙ	ΜΑΛΕΣΙΝΗΣ / ΛΟΚΡΩΝ	68,18	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	25479	I-237999	I-240163	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	16	ΠΑΤΗΜΑ - ΚΟΤΣΙΛΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ - ΒΑΓΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	71,93	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	25534	I-237707	I-240159	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	28,8	ΟΡΦΕΑΣ - ΕΠΤΑΔΕΝΔΡΟΣ	Δ.Ε. ΑΡΡΙΑΝΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΑΡΡΙΑΝΩΝ & Δ.Ε. ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	70	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	25613	I-237740	I-237917	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ.	11,5	ΜΑΚΡΟΤΑΝΤΑΛΟΥ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ ΚΥΚΛΑΔΩΝ / ΑΝΔΡΟΥ	68,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	25204	I-237792	I-240096	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ Α.Ε.	12	ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	72	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	25208	I-237788	I-240097	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ Α.Ε.	18	ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	72	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	25421	I-237897	I-240269	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.	15	ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ	ΑΕΤΟΥ / ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	76,01	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

11	25469	I-237650	I-240114	VOLTERRA A.E.	10,8	ΑΜΠΕΛΙΑ - ΠΛΑΤΑΝΑΚΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	74	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	25481	I-237878	I-240118	K-WIND ΚΙΘΑΙΡΩΝΑΣ	12	ΣΤΕΡΝΙΖΑ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	79,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
13	25541	I-237889	I-240120	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ ΑΕ	39,95	ΑΓΝΑΝΤΙΑ - ΙΣΩΜΑ - ΘΑΜΝΟΤΟΠΟΣ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	74,4	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
14	25634	I-240003	I-240268	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε.	30	ΤΑΡΑΤΣΑ	Δ.Ε. ΘΙΣΒΗΣ / ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	72	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας ΙΙΙ που κατακυρώθηκε (MW)					**170,925**				
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας ΙΙΙ (MW)					**5,465**				

Πίνακας 4: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά-Κατηγορία Ι» [υπ' αριθμ. 1/2018 Προκήρυξη]

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ
1	15085	I-237713	I-237734	GAMMA SOLAR OE	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1726, ΘΕΣΗ ΚΟΚΚΙΝΟΛΟΦΟΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΔΟΡΙΣΚΟΥ	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
2	15088	I-237390	I-237735	WTF ΙΚΕ	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1208, ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ ΧΥΛΟΣ ΔΔ ΔΟΡΙΣΚΟΥ	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	15095	I-240046	I-240311	LASIA ΙΚΕ	0,0999	ΕΚΚΛΗΣΙΑ	ΑΣΣΗΡΟΣ, ΔΗΜΟΥ ΛΑΓΚΑΔΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
4	15099	I-237389	I-237736	WTF ΙΚΕ	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1651	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
5	15120	I-237574	I-237618	ΛΟΥΚΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΜΗΝΑΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	0,62985	ΕΥΡΥΠΕΔΟ	ΔΗΜΟΣ ΔΟΞΑΤΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
6	25191	I-237728	I-237931	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ	0,49977	ΚΟΚΚΙΝΗ ΜΠΑΡΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΠΑΝΟΜΗΣ / ΔΗΜΟΥ ΘΕΡΜΑΙΚΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
7	25192	I-237990	I-240117	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	0,49995	ΣΟΥΦΛΑΡΙΑ ΑΡ. ΤΕΜ. 117	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
8	25196	I-237568	I-237613	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΕ	0,4998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 180 Αναδασμού Νέας Σινώπης 1969-70	Τ.Κ. ΝΕΑΣ ΣΙΝΩΠΗΣ ΔΗΜΟΥ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
9	25229	I-237892	I-240326	SOLENKO	0,495	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑ - ΕΛΑΤΕΙΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
10	25244	I-237785	I-240308	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΑΔΗΜΟΣ	0,0999	ΘΕΣΗ ΒΛΑΧΑΣ, ΑΓΡΟΤΕΜ. 1897	ΤΣΑΡΙΤΣΑΝΗΣ, ΔΗΜΟΥ ΕΛΑΣΟΝΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
11	25321	I-237843	I-240467	ΣΙΔΗΡΟΠΟΥΛΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΗ ΑΕ	0,9648	ΕΠΙ ΚΤΙΡΙΟΥ ΣΤΟΝ ΑΓΡΟ 1118	ΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ / ΔΕΛΤΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

12	25344	Ι-237840	Ι-240512	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 7& 1034, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΣ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
13	25348	Ι-237863	Ι-240510	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 183, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
14	25353	Ι-237765	Ι-237997	ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΣΚΟΝΔΡΑΣ	0,5	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΗΓΩΝ	Δ.Ε. ΚΕΡΑΜΩΤΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
15	25357	Ι-237726	Ι-237930	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ	0,49977	ΛΙΒΑΔΙΚΙ	Δ.Ε. ΠΛΑΓΙΑΡΙΟΥ / ΔΗΜΟΥ ΘΕΡΜΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
16	25364	Ι-237921	Ι-240483	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 220, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
17	25365	Ι-237920	Ι-240477	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΤΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΤ 1272, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
18	25368	Ι-237950	Ι-240472	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 17Α, ΚΑΤΩ ΣΧΟΛΑΡΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΚΡΑΣ, ΔΗΜΟΣ ΘΕΡΜΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
19	25370	Ι-237914	Ι-240504	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 496, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
20	25374	Ι-237907	Ι-240493	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9979	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 74, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ, ΔΗΜΟΥ ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
21	25384	Ι-237845	Ι-240523	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 784, ΠΑΛΙΑ ΑΛΩΝΙΑ, ΑΕΤΟΛΟΦΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΑΠΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
22	25390	Ι-237894	Ι-240474	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 486, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
23	25422	Ι-237879	Ι-240473	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	0,9998	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 611, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΛΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΠΕΛΛΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
24	25427	Ι-237761	Ι-240277	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΑΛΚΟΤΣΗΣ	0,4	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 823	ΝΙΚΟΜΗΔΙΝΟ, ΔΗΜΟΣ ΒΟΛΒΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
25	25447	Ι-237587	Ι-237941	ΗΛΙΟΛΟΝΤΟΣ	0,49976	ΓΟΥΡΝΑ - ΠΗΓΑΔΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
26	25450	Ι-237744	Ι-240152	CHRISTOU ENGINEERING	0,9996	ΤΕΜΑΧΙΟ 52 ΑΝΑΔΑΣΜΟΥ1969 - ΒΑΛΤΟΣ ΡΑΓΙΟΥ (ΘΥΑΜΙΔΟΣ)	Δ.Ε. ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
27	25451	Ι-237745	Ι-240150	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΧΡΗΣΤΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	0,04005	ΣΠΑΤΑΡΓΙΑ	Δ.Ε. ΝΕΑΣ ΣΕΛΕΥΚΕΙΑΣ, ΔΗΜΟΥ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
28	25465	Ι-237651	Ι-237929	ΣΙΡΙΣ	0,099	ΘΕΣΗ ΜΠΑΡΙ, ΑΓΡ. 3215, Δ.Ε. ΓΑΖΩΡΟΥ, Π.Ε. ΣΕΡΡΩΝ	ΓΑΖΩΡΟΥ / ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
29	25472	Ι-237767	Ι-237988	ΜΠΕΤΟΝ ΒΗΡΑΣ	0,49995	ΜΕΓΑΛΟ ΔΕΝΔΡΟ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1686	ΦΕΡΩΝ / ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
30	25509	Ι-237859	Ι-240302	ΑΡΓΥΡΙΟΣ ΧΑΛΚΙΑΣ	0,49977	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 776Α ΚΑΙ 776Β	Δ.Ε. ΝΕΑΣ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑΣ / ΔΗΜΟΥ ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

31	25531	Ι-237739	Ι-237935	ΓΕΩΡΓΑΝΤΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ	0,39928	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 111, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Δ.Ε. ΛΕΥΚΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
32	25535	Ι-237701	Ι-237717	Α ΚΑΙ Δ ΤΟΚΑΣ ΕΕ	0,9999	ΜΑΝΙΚΑ Α.Τ. 79-80	ΚΑΡΙΤΣΑΣ / ΔΙΟΥ - ΟΛΥΜΠΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
33	25540	Ι-237786	Ι-240245	ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	0,49992	ΧΕΡΩΜΑ	Δ.Ε. ΥΠΑΤΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
34	25549	Ι-237750	Ι-237998	ΚΩΣΤΑΡΑΖΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	0,99775	ΘΕΣΗ ΛΑΓΟΥΡΑ, ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΩΣΤΑΡΑΖΙ	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
35	25565	Ι-240010	Ι-240532	IDCIRCO VENTUS P.C.	0,499905	ΓΛΩΣΣΑ	Δ.Δ. ΜΑΥΡΟΜΜΑΤΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
36	25566	Ι-237872	Ι-240279	RAVAGO HELLAS AE	0,2973	ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΗΜΑ ΒΟΙΩΤΙΑΣ-ΟΙΝΙΦΥΤΩΝ, 55ΧΛΜ ΠΕΟ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ, ΘΕΣΗ ΚΟΝΙΤΣΑ	ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ / ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
37	25568	Ι-237872	Ι-240278	MONOTEZ ΑΒΕΕ	0,756	52 ΧΛΜ. Ν.Ο.Ε. ΑΘΗΝΩΝ - ΛΑΜΙΑΣ, ΘΕΣΗ ΛΥΣΙΑ	ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ / ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
38	25571	Ι-237722	Ι-237924	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΗΤΡΙΔΗΣ	0,0972	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1650 & 2171Α, ΘΕΣΗ ΚΕΡΑΣΙΕΣ Ή ΚΑΤΡΑΝΙΑΡΗΣ, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΕΝΤΑΠΟΛΗΣ	ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
39	25576	Ι-237890	Ι-240385	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤ. 165ΛΟΝΤΑΡΟΥ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
40	25577	Ι-237720	Ι-237945	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΡΠΑΣ	0,4984	ΑΓΡ. 2856, ΘΕΣΗ ΝΤΙΚΙΑΤΑΣ Ή ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΣ	ΠΕΝΤΑΠΟΛΗΣ / ΣΕΡΡΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
41	25580	Ι-240023	Ι-240349	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΜΑΘΙΑΣ	0,9999	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡΙ (Δ.Κ. 3ΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
42	25581	Ι-240061	Ι-240339	ΣΑΝΓΟΥΟΡΚΣ ΕΛΛΑΣ	0,9999	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡΙ (Δ.Κ. 3ΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / ΔΗΜΟΣ ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
43	25584	Ι-240016	Ι-240536	ADDUCO	0,499905	ΠΛΑΚΩΤΑΣ - ΚΑΝΑΒΑΡΗΣ	Δ.Δ. ΠΥΡΙΟΥ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
44	25587	Ι-240034	Ι-240525	MEXIS ENERGY SMPC	0,499905	ΒΑΘΥΡΕΜΑ	Δ.Δ. ΒΑΓΙΩΝ / Δ. ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
45	25594	Ι-240069	Ι-240309	ΣΕΡΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,297	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΧΡΥΣΟΥ (ΑΓΡΟΤΕΜ. 1311 & 1320)	Δ.Ε. ΧΡΥΣΟΥ / ΔΗΜΟΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
46	25599	Ι-237985	Ι-240307	ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ ΝΙΚΑΣ	0,495	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 224	ΚΟΧΛΙΚΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
47	25600	Ι-237974	Ι-240310	ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ ΝΙΚΑΣ	0,495	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1263	ΚΟΧΛΙΚΗΣ / ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
48	25606	Ι-240044	Ι-240430	HF ENEREAN AE	0,5	ΑΓΡΟΣ ΤΣΕΓΚΕΝΕ ΜΠΑΛΑΡΙ	ΣΕΡΡΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
49	25619	Ι-237796	Ι-240260	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	0,49995	ΣΙΔΗΡΟΔΡΟΜΙΚΗ ΓΡΑΜΜΗ Ή ΜΑΥΡΟΓΙΑ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

50	25621	I-240025	I-240336	ΛΟΥΜΕΝ ΕΛΛΑΣ	0,99988	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΕΠΤΟΚΑΡΥΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
51	25624	I-240042	I-240427	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0,09999	ΔΡΟΜΟΣ ΜΑΥΡΟΜΑΤΙΟΥ, ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΟΣΜΙΟΥ	ΚΟΜΟΤΗΝΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
52	25626	I-240041	I-240428	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0,09999	ΤΣΑΛΟΤΟΠΟΣ, ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΟΣΜΙΟΥ	ΚΟΣΜΙΟΥ / ΔΗΜΟΥ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
53	25630	I-237868	I-240432	DAMOCLES ENERGY LTD	0,09999	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1191, ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΩΝ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ ΣΑΠΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
54	25632	I-240051	I-240434	DAMOCLES ENERGY LTD	0,07	2798 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΩΝ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ ΣΑΠΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
55	25646	I-237975	I-240276	I-ENERGY	0,4995	ΕΠΙ ΣΤΕΓΗΣ ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΟΥ ΚΤΙΡΙΟΥ ΑΓΡΟΤΕΜ, ΥΠ. ΑΡΙΘΜ. 122	Δ.Δ. ΔΡΥΜΟΥ / ΔΗΜΟΣ ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
56	25655	I-240000	I-240203	WIND SOLAR ISLA S.A.	1	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΛΑΡΙΣΑΣ (ΒΙ. ΠΕ. ΛΑΡΙΣΑΣ)	ΤΕΜΠΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
57	25656	I-237810	I-240259	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	0,49995	ΚΑΡΑΤΣΑΪΡΙ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
58	25664	I-240029	I-240425	ΕΚΟΠΛΑΝ	0,08019	ΑΜΥΓΔΑΛΕΩΝΕΣ ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΩΝ ΑΡ. 2789	ΠΡΟΣΚΥΝΗΤΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑ ΣΑΠΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
59	25673	I-240039	I-240397	MES ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0,49775	ΠΑΠΑΠΕΤΡΟΣ	ΤΚ ΜΕΓΑΛΟΧΩΡΙΟΥ / Δ. ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
60	25675	I-237913	I-240389	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ, Τ.Κ. ΜΕΓΑΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΑΤΑΛΑΝΤΗΣ / ΛΟΚΡΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
61	25676	I-237910	I-240387	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤ 799 ΓΟΛΥΝΑ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
62	25678	I-237887	I-240386	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΤΡΑΓΑΝΟΣ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
63	25680	I-237883	I-240390	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤ 186 ΞΥΛΟΓΕΦΥΡΑ, Τ.Κ. ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΞΥΝΙΑΔΟΣ / ΔΟΜΟΚΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
64	25681	I-237984	I-240388	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	0,49977	ΑΓΡΟΤΕΜ. 23 ΚΑΣΤΡΟ, Τ.Κ. ΜΙΚΡΟΘΗΒΩΝ	ΝΕΑΣ ΑΓΧΙΑΛΟΥ / ΒΟΛΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
65	25683	I-237979	I-240384	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	0,49977	ΠΡΟΣΗΛΙΟ, Τ.Κ. ΒΟΥΖΙΟΥ	ΔΟΜΟΚΟΥ / ΔΟΜΟΚΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
66	25685	I-237976	I-240383	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	0,49977	ΚΑΡΑΚΙΖΙΝΟ, Τ.Κ. ΜΕΝΔΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΩΛΟΥ / ΜΩΛΟΥ - ΑΓΙΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
67	25688	I-240079	I-240398	ΠΗΓΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	0,49775	ΕΞΩΧΩΡΑΦΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΧΑΛΙΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
68	25689	I-237925	I-237953	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΤΟΧΩΒΑ Α.Τ. 31	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

69	25691	Ι-237911	Ι-237956	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΑΛΩΝΙΑ Α.Τ. 117	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
70	25693	Ι-237912	Ι-237952	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	0,499	ΔΡΟΜΟΣ ΤΡΙΛΟΦΟΥ Α.Τ. 8-9	ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ / ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
71	25697	Ι-240057	Ι-240396	SOLAR PLANT	0,4999	ΧΑΛΚΟ - Δ.Δ. ΘΗΒΑΣ	Δ.Ε. ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
72	25707	Ι-240033	Ι-240312	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΕΣΤΑΣ	0,49972	ΑΡ. ΤΕΜ. 1224 ΚΑΙ 1225, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑ	ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
	Απορρίφθηκαν κατά το Στάδιο Α' (Απόφαση ΡΑΕ 613/2018 - ΑΔΑ: ΨΩ06ΙΔΞ-45Ι)							
73	25457	Ι-237598		ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	0,09984	ΣΩΛΗΝΑΡΙ 2	ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
74	15132	Ι-237601	Ι-237865	ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	0,4998	ΒΡΥΣΟΥΛΕΣ ΠΡΟΣΗΛΙΟΥ	ΧΑΙΡΩΝΕΙΑΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
75	25139	Ι-237602	Ι-237864	ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	0,09984	ΣΩΛΗΝΑΡΙ 2	ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
76	25325	Ι-237703	Ι-237856	ΣΤΑΜΑΤΟΓΙΑΝΝΗΣ ΤΟΥΚΑΣ	0,495	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ (ΑΑ ΕΠΕ 109406)	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
77	25256	Ι-237714	Ι-237753	ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ	0,99	ΑΤ 127 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΕΓΑΛΗΣ ΓΕΦΥΡΑΣ, ΚΑΤΩ ΝΗΣΙ	ΑΙΓΙΝΙΟΥ, ΔΗΜΟΣ ΠΥΔΝΑΣ ΚΟΛΙΝΔΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
78	25567	Ι-237732	Ι-237968	INTERNATIONAL COMMODITY TRADING	0,99981	ΣΧΟΙΝΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
79	25569	Ι-237749	Ι-237966	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΤΥΛΙΔΑΣ ΜΟΝ. ΙΚΕ.	0,99981	ΣΧΟΙΝΩΝΑΣ	ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
80	25564	Ι-237746	Ι-237965	ΣΤΥΛΙΔΑΣ ΜΟΝ. ΙΚΕ.	0,49977	ΡΕΒΕΝΙΑ	ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
81	25570	Ι-237763	Ι-237967	ΣΟΛΑΡΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	0,49977	ΣΧΟΙΝΩΝΑΣ Ή ΡΕΒΕΝΙΑΣ	ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
82	25575	Ι-237773	Ι-237964	ΣΟΛΑΡΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	0,49977	ΣΧΟΙΝΩΝΑΣ Ή ΡΕΒΕΝΙΑΣ	ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
83	15131	Ι-237857	Ι-237932	ΙΩΑΝΝΗΣ ΓΚΟΥΜΑΣ	0,4982	ΧΑΣΑΚΙΝΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ / ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
84	25415	Ι-237822		SOLARFIN ΙΚΕ MPV	0,1	ΜΠΑΚΡΑΤΣΙ	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
85	25574	Ι-237825		SOLARFIN ΙΚΕ MPV	0,1	ΜΠΑΚΡΑΤΣΙ	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
86	25410	Ι-240053	Ι-240458	4TRAK Ι Κ Ε	0,49996	ΑΓΡΟΣ 2486 ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΓΕΦΥΡΑΣ	ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ / ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
87	25526	Ι-240007	Ι-240217	ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΟΥ ΓΕΩΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	1	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΚΑΕΚ 470870506015	ΦΙΛΩΤΑ / ΔΗΜΟΥ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ

88	25609	I-237996	I-240318	ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.ΕΠΕ.	0,49977	ΓΕΦΥΡΙΑ - ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ Τ.Κ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ	ΞΥΝΙΑΔΑΣ / ΔΟΜΟΚΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
89	25611	I-240052	I-240319	ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.ΕΠΕ.	0,49977	ΜΑΡΩΣ ΒΡΥΣΗ - ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ Τ.Κ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ	ΞΥΝΙΑΔΑΣ / ΔΟΜΟΚΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
90	25638	I-240043	I-240215	SOLAR ENERGY	1	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1292, ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΝΕΟΧΩΡΙΟΥ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
91	25644	I-240038	I-240216	SOLAR ENERGY	0,5	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΚΑΕΚ 470870119020, ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
92	25686	I-240022	I-240478	EUNIKON IKE	0,49972	ΑΓΡΟΙ 63-64 ΣΤΗ ΝΕΑ ΜΑΓΝΗΣΙΑ	ΕΧΕΔΩΡΟΥ / ΔΕΛΤΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
93	25642	I-240037	I-240456	EUNIKON IKE	0,49982	ΑΓΡΟΣ 1061 ΣΤΟ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΧΙΑΛΟΥ	ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ / ΧΑΛΚΗΔΩΝΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
94	25699	I-240064	I-240403	ΖΕΦΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	0,49972	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 112, ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΣΑΜΛΙ	ΕΧΕΔΩΡΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ

Πίνακας 5: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά Κατηγορίας ΙΙ» [υπ' αριθμ. 2/2018 Προκήρυξη]

α/α	**Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)**	**Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής**	**Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.**	**Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου**	**Ισχύς (MW)**	**Θέση**	**Δήμος**	**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ**
1	15085	I-237713	I-237734	GAMMA SOLAR OE	0,49995	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1726, ΘΕΣΗ ΚΟΚΚΙΝΟΛΟΦΟΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΔΟΡΙΣΚΟΥ	Δ.Ε. ΦΕΡΩΝ, ΔΗΜΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
1	25618	I-237742	I-237922	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΕ	14,99	ΠΑΛΙΑΜΠΕΛΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ / ΕΟΡΔΑΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
2	25620	I-237729	I-237918	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΕ	14,99	ΞΗΡΟΠΟΤΑΜΟΣ	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ / ΕΟΡΔΑΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	25496	I-237834	I-240464	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	2,496	ΘΕΣΗ ΤΑΠΛΑΝ ΠΗΓΑΔΙ	Δ.Ε. ΤΡΙΓΩΝΟΥ / ΔΗΜΟΥ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
4	25615	I-237741	I-237915	SOLARLAB AE	5,5	ΣΤΡΑΤΟΣ	ΣΤΡΑΤΟΥ / ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
5	25376	I-237963	I-240314	2EN & ΣΙΑ ΕΕ	2,55	ΘΕΣΗ ΙΣΙΩΜΑ ΣΤΕΦΑΝΙ	ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΜΟΔΙΟΥ - Δ.Ε. ΤΙΘΟΡΕΑΣ / ΔΜΟΣ ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ ΕΛΑΤΕΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
	Απορρίφθηκαν κατά το Στάδιο Α' (Απόφαση ΡΑΕ 613/2018 - ΑΔΑ: ΨΩ06ΙΔΞ-45Ι)							
6	25497	I-240032	I-240186	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	9,899	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΛΕΥΚΟΧΩΡΙΟΥ	ΕΛΑΤΕΙΑΣ / ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ - ΕΛΑΤΕΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ

7	25499	I-240030	I-240189	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	2,313	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΛΕΥΚΟΧΩΡΙΟΥ	ΕΛΑΤΕΙΑΣ / ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ - ΕΛΑΤΕΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
8	25501	I-240035	I-240192	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	6,831	ΠΟΥΡΝΙΑ	ΤΙΘΟΡΕΑΣ & ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ - ΕΛΑΤΕΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
9	25502	I-240040	I-240183	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	2,4633	ΜΠΑΛΗ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ / ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
10	25504	I-240045	I-240182	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	2,576	ΝΤΑΟΥΛΙΑ ΠΟΛΥΔΕΝΔΡΙΟΥ	ΔΟΜΟΚΟΥ / ΔΟΜΟΚΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
11	25506	I-240049	I-240181	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	9,702	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
12	25507	I-240055	I-240191	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	9,702	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
13	25508	I-240056	I-240196	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	9,702	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
14	25510	I-240024	I-240194	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	9,702	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
15	25511	I-240065	I-240188	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	12,688	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
16	25512	I-240066	I-240180	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1,9136	ΚΑΜΑΡΕΣ Δ.Δ. ΜΟΥΡΙΚΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
17	25514	I-240068	I-240179	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	5,37625	ΜΠΟΥΝΤΟΚΟ Ή ΑΗ ΘΑΝΑΣΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
18	25515	I-240071	I-240190	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1,0948	ΜΙΣΟΝΥΧΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
19	25516	I-240067	I-240187	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	6,8908	ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΗ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
20	25519	I-240072	I-240184	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1,84	ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΗ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
21	25521	I-240074	I-240185	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	3,15146	ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΗ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
22	25522	I-240075	I-240195	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1,08698	ΚΟΝΙΖΟΣ - ΝΤΑΡΙΝΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
23	25524	I-240077	I-240178	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1,15345	ΑΛΕΠΟΤΡΥΠΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
24	25525	I-240078	I-240193	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1,72431	ΑΛΕΠΟΤΡΥΠΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
25	25660	I-237995	I-240213	Greenera Energy Hellas SA	1,9998	ΟΙΝΟΗ Ι	ΚΟΖΑΝΗΣ / ΚΟΖΑΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ

26	25662	I-240048	I-240214	Greenera Energy Hellas SA	1,9584	ΟΙΝΟΗ ΙΙ	ΚΟΖΑΝΗΣ / ΚΟΖΑΝΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ

Πίνακας 6: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά Κατηγορίας ΙΙ» [υπ' αριθμ. 2/2018 Προκήρυξη]

α/α	**Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)**	**Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής**	**Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.**	**Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου**	**Ισχύς (MW)**	**Θέση**	**Δήμος**	**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΗΛ. ΔΗΜ/ΣΙΑΣ**
1	25204	I-237792	I-240096	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ Α.Ε.	12	ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
2	25208	I-237788	I-240097	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ Α.Ε.	18	ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	25421	I-237897	I-240269	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.	15	ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ	ΑΕΤΟΥ / ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
4	25469	I-237650	I-240114	VOLTERRA A.E.	10,8	ΑΜΠΕΛΙΑ - ΠΛΑΤΑΝΑΚΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
5	25481	I-237878	I-240118	K-WIND ΚΙΘΑΙΡΩΝΑΣ	12	ΣΤΕΡΝΙΖΑ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ / ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
6	25541	I-237889	I-240120	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ ΑΕ	39,95	ΑΓΝΑΝΤΙΑ - ΙΣΩΜΑ - ΘΑΜΝΟΤΟΠΟΣ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
7	25634	I-240003	I-240268	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε.	30	ΤΑΡΑΤΣΑ	Δ.Ε. ΘΙΣΒΗΣ / ΔΗΜΟΥ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΆ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

4.2 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1026/2018 «*Διενέργεια τριών (3) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)*» (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018)

Πίνακας 1: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία Ι)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (Watt)	Θέση	Δήμος	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	27985	I-248780	I-248853	MONOTEZ ABEE	756000	Λυσιά	Τανάγρας/ Οινοφύτων	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	27991	I-248948	I-249038	ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ ΝΙΚΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	495000	Δ.Δ Κολχικής, Αρ. Αγροτεμαχίου 1263	Φλώρινας	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	27992	I-248293	I-248310	BI.EP A.T.E	498300	ΤΕΜ.2907&ΤΕΜ.2910 ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙΟΥ,ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΥΨΗΛΑΝΤΗ,ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΟΖΑΝΗΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΟΖΑΝΗΣ	Κοζάνης	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	28031	I-248678	I-248931	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.ΕΠΕ.	499770	ΜΑΡΩΣ ΒΡΥΣΗ ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ Τ.Κ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	28049	I-248942	I-249039	ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ ΝΙΚΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	495000	Δ.Δ Κολχικής, Αρ. Αγροτεμαχίου 224	Φλώρινας	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	28078	I-248640	I-248669	GTE ΚΑΛΑΝΤΖΗΣ	100000	Βρύση Μαγούλας	Ελασσόνας	68,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	28096	I-248680	I-248925	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.ΕΠΕ.	499770	ΓΕΦΥΡΙΑ ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ Τ.Κ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	28098	I-248683	I-248828	EUNIKON IKE	499820	ΑΓΡΟΣ 1061 ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΑΓΧΙΑΛΟΥ ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	67,04	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	28102	I-248638	I-248661	4TRAK I K E	499960	ΑΓΡΟΣ 2486 ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΓΕΦΥΡΑΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	28103	I-248642	I-248660	EUNIKON IKE	499720	ΑΓΡΟΙ 63 ΚΑΙ 64 ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΝΕΑΣ ΜΑΓΝΗΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΧΕΔΩΡΟΥ ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΔΕΛΤΑ	ΔΕΛΤΑ	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	28112	I-248983	I-249262	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ ΟΦΙΔΗΣ ΣΟΦ ΟΕ	499200	ΤΟΥΜΠΑ ΑΤ 300, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	28124	I-248773	I-248851	ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	999350	Αγροτεμάχιο 311	Σοφάδων	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
13	28127	I-248857	I-249045	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	ΑΓΡ. 799 ΓΟΛΥΝΑ , ΤΚ ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ	67,75	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
14	28140	I-248769	I-249064	DIVA O.E.	99960	ΑΓΡ. 252 ΛΑΚΚΩΜΑ - ΚΡΥΟΝΕΡΙ - ΞΗΡΟΚΩΜΗ	Ν. ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

15	28159	I-248556	I-248641	ΚΩΣΤΑΡΑΖΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	997950	ΛΑΓΟΥΡΑ ΚΩΣΤΑΡΑΖΙ	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
16	28164	I-248719	I-248813	ΠΟΛΙΚΟΤΗΣ ΙΚΕ	499980	ΠΛΑΚΑ ΠΡΟΣΗΛΙΟΥ	ΧΑΙΡΩΝΕΙΑΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
17	28165	I-248718	I-248812	ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	499800	ΒΡΥΣΟΥΛΕΣ ΠΡΟΣΗΛΙΟΥ	ΧΑΙΡΩΝΕΙΑΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	67,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
18	28177	I-248619	I-248666	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	999900	ΧΑΤΖΗΧΑΛΑΡΙΩΤΙΚΑ	Λαρισαίων	66,8	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
19	28194	I-248590	I-248646	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ Ο.Ε	498400	ΠΛΑΤΟΡΑΧΗ	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
20	28197	I-248884	I-249034	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	499770	ΤΡΑΓΑΝΑ,Τ.Κ. ΚΑΡΥΑΣ	ΜΩΛΟΥ-ΑΓΙΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	67,8	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
21	28199	I-248871	I-249061	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	Αγροτ.2478Α Ν.Μεσήμβρια	Χαλκηδόνος	67,8	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
22	28200	I-248876	I-249037	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	ΤΡΑΓΑΝΟΣ,Τ.Κ.ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ	67,79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
23	28201	I-248870	I-249035	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	ΑΓΡ.165 ΛΟΝΤΑΡΟΥ,Τ.Κ.ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ	67,62	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
24	28203	I-248877	I-249041	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	ΑΓΡ.186 ΞΥΛΟΓΕΦΥΡΑ,Τ.Κ.ΟΜΒΡΙΑΚΗΣ	ΔΟΜΟΚΟΥ	67,45	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
25	28204	I-248896	I-249054	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	499770	ΠΡΟΣΗΛΙΟ,Τ.Κ.ΒΟΥΖΙΟΥ	ΔΟΜΟΚΟΥ	67,45	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
26	28205	I-248889	I-249036	Ι.ΚΕΣΤΕΚΙΔΟΥ-Α.ΤΟΝΑΣ ΟΕ	499770	ΚΑΡΑΚΙΖΙΝΟ,Τ.Κ.ΜΕΝΔΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΩΛΟΥ-ΑΓΙΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	67,79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
27	28209	I-248693	I-248927	ΠΡΑΣΙΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ε.Π.Ε.	499700	ΑΓΡ. 553 ΕΚΤΟΣ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΔΑΜΙΑΝΟΥ Τ.Κ. ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	ΠΕΛΛΑΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
28	28214	I-248981	I-249219	ΝΙΚΗ ΠΑΤΙΔΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	993600	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΩΡΩΠΟΥ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
29	28223	I-248771	I-248856	CHRISTOU ENGINEERING	999600	ΤΕΜΑΧΙΟ 52 ΑΝΑΔΑΣΜΟΥ 1969 "ΒΑΛΤΟΣ ΡΑΓΙΟΥ (ΘΥΑΜΙΔΟΣ)"	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	65,69	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
30	28224	I-248817	I-249275	BALKAN ENERGY ΙΚΕ	499500	Αγροτεμάχια 526, 527, 528 Κτηματικής Περιοχής Αγροκτήματος Πευκόδασους	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
31	28225	I-248757	I-249033	ΑΡΓΥΡΙΟΣ ΧΑΛΚΙΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Αγροτ 2526 ΔΚ Νεας Μεσημβριας	Χαλκηδονος	67,34	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
32	28226	I-248818	I-249278	ΜΑΡΚΕΤ ΙΝ ΑΕΒΕ	999810	Ο.Τ. 31, Ζώνη Γ, ΒΙ.ΠΕ. Σίνδος,	ΔΕΛΤΑ	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
33	28227	I-248816	I-249276	BALKAN ENERGY ΙΚΕ	499500	Αγροτεμάχια 538, 539, 549 Κτηματικής Περιοχής Αγροκτήματος Πευκόδασους	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
34	28228	I-248821	I-249277	SOLARECO	497750	ΠΑΠΑΠΕΤΡΟΣ	ΤΡΙΚΚΑΙΩΝ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
35	28231	I-248867	I-249051	SOLAR ENERGY	1000000	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1292	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
36	28234	I-248626	I-248692	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΤΟΥΡΣΟΥΝΑΡΓΙΩΤΙΚΟ-ΡΕΜΑΤΑ	Λαρισαίων	67,8	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
37	28246	I-248752	I-249190	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΜΑΘΙΑΣ	999900	ΚΑΛΑΜΙΑ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
38	28250	I-248749	I-249192	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΜΑΘΙΑΣ	999900	ΚΑΡΑ ΤΣΑΙΡΙ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
39	28253	I-248754	I-249194	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΜΑΘΙΑΣ	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ (ΑΓΡ/ΧΙΟ 1692)	ΚΙΛΚΙΣ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

40	28256	I-248859	I-249055	ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΟΥ ΓΕΩΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	1000000	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΚΑΕΚ 470870606015	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	66,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
41	28258	I-248765	I-249135	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΖΙΩΓΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	Ιδιοκτήτης	Πέλλας	66	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
42	28266	I-248873	I-249062	SOLAR ENERGY	500000	ΚΑΕΚ 470870119020 ΦΙΛΩΤΑ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	67,81	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
43	28270	I-248878	I-249057	SOLAR ENERGY	1000000	ΚΑΕΚ 470870234029 ΦΙΛΩΤΑ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	65,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
44	28271	I-248883	I-249058	SOLAR ENERGY	1000000	ΚΑΕΚ 470870105011 ΦΙΛΩΤΑ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	67,9	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
45	28278	I-248822	I-249044	ΣΙΔΗΡΟΠΟΥΛΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΗ ΑΕ	964800	ΕΠΙ ΚΤΙΡΙΟΥ ΣΤΟΝ ΑΓΡΟ "1118" ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΧΕΔΩΡΟΥ ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΔΕΛΤΑ	65,3	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
46	28280	I-248711	I-249180	I&K	499500	Αγροτεμάχιο 1631, Θέση Μπορντένια Σουβαλίτσα Αγροκηπίου, Τοπικής Κοινότητας Αγναντερής	Κιλερέρ	65	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
47	28282	I-248723	I-249178	I&K	499500	Αγροτεμάχια 1633-1634, Θέση Μπορντενάκια Αγροκηπίου, της Τοπικής Κοινότητας Αγναντερής	Κιλερέρ	66	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
48	28284	I-248722	I-249177	I&K	499500	Αγροτεμάχια 1635-1636, Θέση Δεκάρια-Νταούλια Αγροκηπίου, της Τοπικής Κοινότητας Αγναντερής	Κιλερέρ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
49	28349	I-248923	I-249249	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ ΙΚΕ	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 74, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	Πολυγύρου	63	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
50	28353	I-248784	I-248831	EXXOLAR ΜΕΠΕ	899991	ΜΠΑΡΜΠΑΡΕΖΟΣ-ΒΑΣΙΛΙΚΟ	ΧΑΛΚΙΔΑΣ	65,69	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
51	28355	I-248756	I-249189	ΣΑΝΓΟΥΟΡΚΣ ΕΛΛΑΣ	999900	ΚΑΡΑ ΤΣΑΙΡΙ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
52	28356	I-248917	I-249294	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΗ	500000	ΚΟΥΡΟΥΠΙ ή ΠΛΑΑΛΙΣΤΡΑ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
53	28357	I-248755	I-249187	ΣΑΝΓΟΥΟΡΚΣ ΕΛΛΑΣ	999880	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ (ΑΓΡ/ΧΙΟ 389)	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
54	28358	I-248758	I-249183	ΣΑΝΓΟΥΟΡΚΣ ΕΛΛΑΣ	499950	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
55	28359	I-248862	I-249082	ΠΗΓΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	497750	Εξωχώραφα Οιχαλίας	Φαρκαδόνας	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
56	28360	I-248759	I-249185	ΛΟΥΜΕΝ ΕΛΛΑΣ	999880	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΕΠΤΟΚΑΡΥΑΣ (ΑΓΡ/ΧΙΑ 1243,1038,1039)	ΠΕΛΛΑΣ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
57	28362	I-248761	I-249181	ΛΟΥΜΕΝ ΕΛΛΑΣ	999880	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ (ΑΓΡ/ΧΙΟ 1691)	ΚΙΛΚΙΣ	67,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
58	28389	I-248776	I-249134	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΖΑΙΚΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	ΙΔΙΟΚΤΗΤΗΣ	ΠΕΛΛΑΣ	67,77	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
59	28393	I-248959	I-249254	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1091, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΡΣΑΚΕΙΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΙΩΝ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
60	28395	I-248929	I-249252	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ ΙΚΕ	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 784, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΙΩΝ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
61	28397	I-249018	I-249270	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 108, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
62	28401	I-249001	I-249260	ΟΦΙΔΗΣ ΣΟΦ ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 489, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
63	28402	I-249008	I-249261	ΟΦΙΔΗΣ ΣΟΦ ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 497, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
64	28404	I-248906	I-249259	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 393, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΙΩΝ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

65	28405	I-248898	I-249241	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΚ.Α Α.Ε.	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 17Α, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΚΑΤΩ ΣΧΟΛΑΡΙΟΥ	ΘΕΡΜΗΣ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
66	28406	I-248949	I-249244	ΕΓΝΑΤΙΑ ERGO ENERGY ΑΕ	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 220, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
67	28408	I-248941	I-249246	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΖΑΝΗΣ	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 7-1034, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
68	28409	I-248976	I-249239	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΘΕΣΗ ΜΟΥΛΑΙΜΙΝ (4529-4530), ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΙΚΡΟ ΣΟΥΛΙΟΥ	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	65	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
69	28410	I-248978	I-249236	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΘΕΣΗ ΔΕΚΑΛΣΙΝΗ (539), ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΙΚΡΟΥ ΣΟΥΛΙΟΥ	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	65,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
70	28411	I-248943	I-249250	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΖΑΝΗΣ	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 183, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	66	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
71	28412	I-248909	I-249245	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 622, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
72	28413	I-248996	I-249247	ΡΟΖΑ ΜΠΕΡΟΥΤΖΑΝΙΑΝ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	991800	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 593, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
73	28414	I-248950	I-249248	ΕΓΝΑΤΙΑ ERGO ENERGY ΑΕ	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1272, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
74	28415	I-248914	I-249243	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 19, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΚΟΡΥΦΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	64,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
75	28416	I-248920	I-249240	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 516, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	65,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
76	28417	I-248968	I-249255	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1410, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΡΣΑΚΕΙΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
77	28418	I-249019	I-249237	ΑΦΡΟΔΙΤΗ HOLDING Μ.Α.Ε.	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 611, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	66,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
78	28419	I-248970	I-249253	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 656, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΕΤΟΛΟΦΟΥ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
79	28420	I-248932	I-249251	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΚ.Α Α.Ε.	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 496, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	66	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
80	28425	I-248894	I-249272	ΤΟΚΑΣ ΣΙΤΗΡΑ ΑΕ	299750	ΞΗΡΟΚΑΜΠΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΤΕΜΑΧΙΟΥ 435	ΔΙΟΥ ΟΛΥΜΠΟΥ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
81	28426	I-248900	I-249271	ΤΟΚΑΣ ΣΙΤΗΡΑ ΑΕ	499950	ΑΓ. ΣΠΥΡΙΔΩΝΑΣ ΑΤ:641	ΔΙΟΥ ΟΛΥΜΠΟΥ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
82	28456	I-248999	I-249233	MEXIS ENERGY SMPC	999810	ΠΑΛΙΑ ΣΩΤΗΡΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	67,11	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
83	28462	I-248778	I-249226	ZANTE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε.	496800	Καλαμίτσι - Κτηματική Περιφέρεια Πρέβεζας	Πρέβεζας	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
84	28464	I-248988	I-249256	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΘΕΣΗ ΚΑΛΟΓΗΡΟΣ (2622), ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΙΚΡΟ ΣΟΥΛΙΟΥ	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
85	28465	I-248973	I-249235	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 1321-1322, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΣΤΡΥΜΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	64,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
86	28466	I-249013	I-249242	ΑΦΡΟΔΙΤΗ HOLDING Μ.Α.Ε.	997920	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 486, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΡΑΧΩΝΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	65	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
87	28467	I-248934	I-249258	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	991800	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 2600, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΦΥΤΟΥ	ΚΑΣΣΑΝΔΡΑΣ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
88	28468	I-248938	I-249257	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1781, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΦΥΤΟΥ	ΚΑΣΣΑΝΔΡΑΣ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

89	28470	I-248790	I-248863	STRAM	398520	ΜΕΛΙΣΣΙΑ-ΜΠΟΥΓΕΣΗ	ΩΡΩΠΟΥ	68,02	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
90	28489	I-248762	I-249031	ΗΛΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Ι.Κ.Ε.	998400	ΚΑΡΑΛΑΡΙΑ	ΑΓΙΑΣ	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
91	28493	I-248903	I-249286	DAMOCLES ENERGY LTD	499750	ΚΑΙΝΟΥΡΓΙΑ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΥΠ. ΑΡΙΘΜΟ 1947 / ΚΡΩΒΥΛΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
92	28496	I-248860	I-249066	ΑΝΔΡΕΑΣ ΣΑΜΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	99960	ΑΓΡ 2575 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΑΦΥΤΟΥ	ΚΑΣΣΑΝΔΡΑΣ	68	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
93	28498	I-248991	I-249188	ΠΟΛΥΧΩΡΟΣ	499500	Α.Τ. 439 ΘΕΣΗ «ΡΕΒΕΝΙΑ» Τ.Κ. ΚΟΡΙΝΟΥ	Κατερίνης	66,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
94	28502	I-248975	I-249186	ΚΩΝ.Ι.ΤΣΑ	499500	Α.Τ. 494 Τ.Κ. Σεβαστής, Θέση «Καβακλή»	Κατερίνης	67	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
95	28504	I-248913	I-249083	ΓΡΑΜΜΑΔΑΣ Ε.Π.Ε.	494210	ΕΠΙ ΚΤΙΡΙΟΥ ΣΤΗΝ ΟΔΟ Κ. ΚΡΥΣΤΑΛΛΗ (ΔΙΑΛΟΓΗΣ 10) ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΥ ΚΟΡΔΕΛΙΟΥ	ΚΟΡΔΕΛΙΟΥ - ΕΥΟΣΜΟΥ	67,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
96	27976	I-248394	I-248468	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΕ	499800	Αγροτεμάχιο 180 - Νέας Σινώπης	Νέας Σινώπης - Πρέβεζας	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
97	28004	I-248620	I-248679	ELPHOTON MON I.K.E.	299750	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ -ΕΛΑΤΕΙΑΣ	70,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
98	28006	I-248623	I-248681	ΗΛΙΟΑΝΕΜΙΚΗ	99960	ΠΟΤΟΚΟΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ -ΕΛΑΤΕΙΑΣ	71	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
99	28022	I-248393	I-248489	ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ	990000	ΚΑΤΩ ΝΗΣΙ	ΠΥΔΝΑΣ ΚΟΛΙΝΔΡΟΥ	70,29	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
100	28024	I-248485	I-248535	ΚΑΡΝΕΖΗΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	380240	ΚΟΦΙΝΤΕΖΑ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
101	28032	I-248686	I-248930	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.ΕΠΕ.	499770	ΑΓΡ. 415 & 1138 ΕΚΤΟΣ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΛΕΠΤΟΚΑΡΥΑΣ Τ.Κ. ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	ΠΕΛΛΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
102	28052	I-248874	I-249195	ΜΠΕΤΟΝ ΒΗΡΑΣ	499950	Μεγάλο Δένδρο, Αγροτεμάχιο 1686, Δ.Ε. Φερών	Αλεξανδρούπολης	68,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
103	28060	I-248895	I-249295	MMS ENERGY O.E.	499100	Υπ' αριθμ. 679-680-681 αγροτεμάχια Δ.Κ. Δρεπάνου της Δ.Ε. Ελλησπόντου, του Δήμου Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας	Κοζάνης	70	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
104	28061	I-248419	I-248545	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	291870	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 3541 ΜΙΚΡΟΥ ΣΟΥΛΙΟΥ	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
105	28064	I-248766	I-249059	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Δ.Ε. ΕΠΑΝΟΜΗΣ, "ΚΟΚΚΙΝΗ ΜΠΑΡΑ"	ΘΕΡΜΑΪΚΟΥ	68,58	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
106	28067	I-249000	I-249056	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Δ.Κ. ΠΛΑΓΙΑΡΙΟΥ, "ΛΙΒΑΔΙΚΙ"	ΘΕΡΜΗΣ	68,57	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
107	28069	I-248617	I-248670	GTE ΚΑΛΑΝΤΖΗΣ	100000	Προφήτης Ηλίας Καλύβια	Ελασσόνας	70	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
108	28071	I-248720	I-248928	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΑΜΑΥΡΟΥΔΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	389025	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΥΠ ΑΡΙΘΜΟΝ 809, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΕΠΑΝΟΜΗΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΕΠΑΝΟΜΗΣ, ΔΗΜΟΣ ΘΕΡΜΑΙΚΟΥ, ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΘΕΡΜΑΙΚΟΥ	78,25	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
109	28073	I-248377	I-248487	ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ Α. ΤΣΙΦΤΣΗ & ΣΙΑ ΕΕ	249400	ΠΑΖΑΪΤΕΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

110	28074	I-248382	I-248488	ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ Α. ΤΣΙΦΤΣΗ & ΣΙΑ ΕΕ	249400	ΒΡΥΣΗ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
111	28075	I-248684	I-248741	ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΣΚΟΝΔΡΑΣ	500000	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΗΓΩΝ	ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ / ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΕΡΑΜΩΤΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
112	28077	I-248685	I-249229	ΑΘ. ΒΑΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	990000	ΓΚΕΚΑΣ	ΦΕΡΩΝ	70,93	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
113	28097	I-248987	I-249265	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	499000	ΔΡΟΜΟΣ ΤΡΙΛΟΦΟΥ Α.Τ. 8-9, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
114	28100	I-248989	I-249264	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	499000	ΑΛΩΝΙΑ Α.Τ. 117, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	69,03	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
115	28101	I-248997	I-249263	ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ.	499000	ΤΟΧΩΒΑ Α.Τ. 31, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	KATERINHS	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
116	28123	I-248830	I-249068	DAF ΜΟΥΛΑΣ ΑΕ	465800	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΣΤΕΓΗ ΣΤΟΝ ΑΓΡΟ 423Β ΣΤΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ ΣΤΟ 5ο ΧΛΜ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ - ΑΜΠΕΛΟΚΗΠΩΝ	68,48	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
117	28125	I-248792	I-248866	SOLAR TRADE ΙΚΕ	499500	Αγροτεμάχιο 1465, Λακκώματος	Νέας Προποντίδας	69,1	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
118	28126	I-248785	I-248864	SOLAR TRADE ΙΚΕ	499500	Αγροτεμάχιο 1533, Λακκώματος	Νέας Προποντίδας	69,19	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
119	28128	I-248753	I-249049	ΑΡΓΥΡΙΟΣ ΧΑΛΚΙΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Αγροτ 776Α-Β ΔΚ Νεας Μεσημβριας	Χαλκηδονος	68,04	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
120	28134	I-248892	I-248880	SOLENKO	495000	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ ΕΛΑΤΕΙΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
121	28154	I-248933	I-249191	CHROMIO SOLAR ΙΚΕ	499790	ΑΗΛΙΑΣ ΜΗΛΕΑΣ	ΕΛΙΜΕΙΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	69,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
122	28163	I-248767	I-248849	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΑΛΚΟΤΣΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	400000	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 823 ΝΙΚΟΜΗΔΙΝΟ	ΒΟΛΒΗΣ	69,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
123	28166	I-248924	I-249193	CHROMIO SOLAR ΙΚΕ	499790	ΚΕΔΡΑ ΠΑΛΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΣΙΑΣΤΙΣΤΑ ΒΟΙΟΥ	69,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
124	28169	I-248940	I-249112	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	ΣΠΗΛΙΕΣ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΩΡΩΠΟΥ	69,3	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
125	28179	I-248625	I-248687	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΣΚΑΛΟΣΙΑ	Λαρισαίων	68,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
126	28191	I-248622	I-248664	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΠΕΤΡΑ	Λαρισαίων	68,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
127	28195	I-248854	I-249291	ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ Π & ΣΙΑ ΟΕ	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ ΑΡ 1366	ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
128	28196	I-248838	I-249287	ΠΑΝΤΑΖΗ ΕΛΕΝΗ & ΣΙΑ ΟΕ	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ 201	ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	81,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
129	28198	I-248855	I-249289	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΝΤΑΖΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 848	ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	68,53	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
130	28202	I-248865	I-249048	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ,Τ.Κ.ΜΕΓΑΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΛΟΚΡΩΝ	81,7	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
131	28211	I-248839	I-249042	ΦΟΥΝΤΑΣ Κ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	499230	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 201 , 28ο χλμ Π.Ε.Ο. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ -ΣΕΡΡΩΝ , Δ.Κ. ΑΣΣΗΡΟΥ	ΛΑΓΚΑΔΑ	68,94	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

132	28212	I-248782	I-248886	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΕΣΤΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499720	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΕΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	70,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
133	28213	I-248781	I-248885	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΕΣΤΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	399280	ΓΚΙΡΕΝΙΑ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
134	28215	I-248912	I-249280	SOLAR MADNESS	499905	"ΚΑΛΑΝΤΖΙΚΙΑ" Τ.Κ. ΒΑΘΥΚΟΙΛΟΥ Δ.Ε. ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	68,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
135	28216	I-248775	I-248890	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΡΙΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	498400	ΝΤΙΚΙΑΤΑΣ ή ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
136	28219	I-248730	I-248887	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛΙΔΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99000	ΞΙΦΑΡΕΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	72,59	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
137	28220	I-248986	I-249218	ΝΙΚΗ ΠΑΤΙΔΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	993600	ΚΑΝΤΗΛΙ ΑΥΛΩΝΑ	ΩΡΩΠΟΥ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
138	28221	I-248599	I-248688	ΣΕΜΙΤΑΛ Α.Β.Ε.Ε.	999810	ΟΔΟΣ 1 - Ο.Τ. 23 – ΒΙ.ΠΕ. ΣΙΝΔΟΥ	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
139	28230	I-248777	I-249030	ΣΙΟΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	499100	ΑΜΠΕΛΙΑ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	69,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
140	28232	I-248616	I-248656	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΣΟΥΦΛΑΡΙΑ	Λαρισαίων	68,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
141	28233	I-248624	I-248694	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡ	Λαρισαίων	68,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
142	28235	I-248639	I-248668	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΚΟΜΜΕΝΗ ΓΗ - ΡΕΜΑΤΑ	Λαρισαίων	68,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
143	28237	I-248768	I-248858	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΧΡΗΣΤΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	40050	ΣΠΑΤΑΡΓΙΑ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	77,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
144	28259	I-248636	I-248847	ΜΑΡΙΑ ΧΑΛΑΤΣΗ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99000	ΜΠΑΪΡΙ	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	73	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
145	28260	I-248637	I-248848	ΧΡΥΣΗ ΧΑΛΑΤΣΗ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99000	ΜΠΑΪΡΙ	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	73	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
146	28261	I-248967	I-249175	ΠΕΤΣΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΞΑΞΙΡΗ ΜΑΡΙΑ ΙΛΙΑΔΑ ΟΕ	99900	ΓΚΙΝΟΡΡΑΧΗ Η ΜΥΓΕΣ	ΠΩΓΩΝΙΟΥ	72,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
147	28268	I-248961	I-249032	ΕΦΥΡΑ ΣΟΛΑΡ Ε.Ε	1000000	Άνω Πετροχώραφα	Λαμίας	70	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
148	28274	I-248726	I-248850	Α ΚΑΙ Δ ΤΟΚΑΣ ΕΕ	999900	ΜΑΝΙΚΑ Α.Τ. 79-80, Δ.Κ. ΚΑΡΙΤΣΑΣ	ΔΙΟΥ-ΟΛΥΜΠΟΥ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
149	28279	I-248956	I-249069	ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	499920	Χέρωμα	Δημοτική Ενότητα Ύπατον, Δήμου Θηβαίων	81,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
150	28283	I-248954	I-249043	TEDRA	270000	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΠΛΑΤΕΟΣ ΗΜΑΘΙΑΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	72	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
151	28288	I-248922	I-249046	ENERGY PROJECTS	499800	ΜΕΣΤΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΛΜΥΡΕΣ ΑΡ. ΤΕΜΑΧΙΟΥ 299	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	71	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
152	28342	I-248893	I-249067	SOLAR WIND ENERGY ΙΚΕ	499230	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1432 , ΕΚΚΛΗΣΙΑ Δ.Κ. ΑΣΣΗΡΟΥ	ΛΑΓΚΑΔΑ	68,94	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
153	28348	I-248833	I-248872	SOLAR PLANT	500000	Χαλκο	Θηβών	68,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
154	28354	I-248972	I-249232	ELECTRIC POWER INVESTMENENTS ΙΚΕ	499905	ΑΚΡΗ ΣΧΟΙΝΙΑ	ΛΟΚΡΩΝ	70	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

155	28361	I-248682	I-248846	ΕΝΓΑΙΑ ΑΕ	99750	Αγρ. 1677, Αγρόκτημα Αγχιάλου	Χαλκηδόνος	69,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
156	28366	I-248605	I-248657	ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99900	ΚΑΣΤΡΙ ΠΑΤΕΛΙΔΑ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	72,91	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
157	28367	I-248725	I-249065	ΖΕΦΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	499720	Αγροτεμάχιο 112 στη θέση "ΣΑΜΛΙ" Δ.Ε. ΕΧΕΔΩΡΟΥ	ΔΕΛΤΑ	68,88	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
158	28376	I-248815	I-249063	ΦΟΥΝΤΑΣ Κ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	99900	ΕΚΚΛΗΣΙΑ Δ.Κ. ΑΣΣΗΡΟΥ	ΛΑΓΚΑΔΑ	78,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
159	28383	I-249005	I-249110	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΩΡΩΠΟΥ	69,3	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
160	28390	I-248764	I-248888	ΣΤΡΑΒΟΓΙΑΝΝΗΣ Χ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	100000	Αρ.Τεμ. 2282 Αγρ.Κυργίων	Δοξάτου	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
161	28392	I-249012	I-249269	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 5, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
162	28396	I-249014	I-249266	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 33, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	69,1	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
163	28398	I-248901	I-249047	ENERGY PROJECTS	499800	ΜΑΥΡΟΧΩΜΑ, ΑΡΙΘΜΟΣ 497	ΣΑΠΠΩΝ - ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	69,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
164	28399	I-249015	I-249268	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 116, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
165	28400	I-249011	I-249267	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 486, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
166	28407	I-248908	I-249314	ΣΕΡΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	297000	ΜΑΝΔΡΙΝΑ (ΑΓΡΟΤ 1311 & 1320)	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	72,38	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
167	28421	I-248772	I-249070	ΕΛΕΝΗ ΜΥΤΙΛΗ ΤΟΥ ΙΩΑΝΝΗ	1000000	ΜΠΑΚΙΝΕΣ, Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	71,97	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
168	28422	I-248844	I-249288	SE GR103 MON. IKE	499750	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΥΠ. ΑΡ 216 ΣΤΡΥΜΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ	70,17	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
169	28424	I-248881	I-249273	ΤΟΚΑΣ ΣΙΤΗΡΑ ΑΕ	299750	ΞΗΡΟΚΑΜΠΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΤΕΜΑΧΙΟΥ 68	ΔΙΟΥ ΟΛΥΜΠΟΥ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
170	28430	I-248787	I-249124	ΗΛΙΟΛΟΝΤΟΣ	499760	ΓΟΥΡΝΑ ΠΗΓΑΔΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	81,7	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
171	28432	I-248947	I-249052	ΗΛΙΑΚΗ Ε.Ε.	700000	ΤΑΓΑΡΜΟΥΣ ΑΤ.518 ΔΥΤΙΚΟ ΠΕΛΛΗΣ	ΔΥΤΙΚΟΥ ΠΕΛΛΗΣ	74,1	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
172	28436	I-248957	I-249292	Θ.ΜΗΤΣΟΛΙΔΗΣ - Η.ΣΤΑΜΑΤΟΠΟΥΛΟΣ Ο.Ε.	499800	ΑΤ 1004, ΑΓΡ. ΚΟΡΥΜΒΟΥ ΣΟΥΦΛΙΟΥ, ΛΟΦΟΣ	ΣΟΥΦΛΙΟΥ	70,88	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
173	28442	I-248861	I-249228	IDCIRCO VENTUS P.C.	499950	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΕΛΙΣΣΑΣ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 47	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	68,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
174	28443	I-248902	I-249225	PRESTANTIA P.C.	499950	ΒΑΡΝΟ ή ΑΡΑΠΟΡΕΜΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	68,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
175	28444	I-248826	I-249223	PRESTANTIA P.C.	999810	ΒΥΛΙΕΖΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	71,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
176	28445	I-249017	I-249230	PRESTANTIA P.C.	499950	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	69,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
177	28451	I-248998	I-249227	ADDUCO	999810	ΚΟΝΙΣΚΑ	ΔΕΛΦΩΝ	69,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
178	28452	I-248829	I-249224	ADDUCO	499950	ΣΟΥΔΕΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	69,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

179	28454	I-248832	I-249221	FACULTAS P.C.	499950	ΚΟΝΙΣΚΑ	ΔΕΛΦΩΝ	72,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
180	28455	I-248835	I-249234	MEXIS ENERGY SMPC	499950	ΒΑΘΥΡΕΜΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	69,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
181	28459	I-249009	I-249231	SOLAR BANK SMPC	499950	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	68,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
182	28461	I-248834	I-249222	SOLAR BANK SMPC	499950	ΒΕΛΕΣΙ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	68,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
183	28472	I-248960	I-249095	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	499950	ΣΙΔΗΡΟΔΡΟΜΙΚΗ ΓΡΑΜΜΗ	ΛΑΡΙΣΑΣ	68,79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
184	28473	I-248951	I-249096	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	499950	ΚΑΡΑΤΣΑΙΡΙ	ΛΑΡΙΣΑΣ	68,79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
185	28474	I-248971	I-249097	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	499950	ΖΟΡΠΑΝΟΣΤΡΑΤΑ	ΛΑΡΙΣΑΣ	68,79	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
186	28481	I-248836	I-249137	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΔΕΣΠΟΙΝΙΔΗΣ	499800	ΥΠ' ΑΡΙΘΜ 838 ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΤΟΥ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΑΡΔΑΝΙΟ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟ ΥΠΟΛΗΣ	69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
187	28482	I-248905	I-249274	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΠΟΝΤΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	97200	ΖΗΛΙ	ΕΜΜΑΝΟΥΗ Λ ΠΑΠΠΑ	75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
188	28483	I-248952	I-249040	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ ΙΚΕ	495000	Δ.Δ Κολχικής, Αρ. Αγροτεμαχίου 423	Φλώρινας	69,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
189	28484	I-248760	I-249184	ΙΩΑΝΝΗΣ ΓΚΟΥΜΑΣ	99750	ΧΑΣΑΚΙΝΑ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	69,97	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
190	28486	I-248904	I-249099	ΜΠΕΚΕΡΕΛ 2018	499950	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	71,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
191	28490	I-248840	I-249279	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΜΕΞΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	100000	ΒΑΘΥΡΕΜΑ Δ.Ε. ΒΑΓΙΩΝ	ΘΗΒΩΝ	70,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
192	28494	I-248843	I-249098	ΑΛΩΝΙΑ ΑΕ	499950	ΒΕΛΕΣΙ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	71,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας Ι που κατακυρώθηκε (Watt)							**61.943.511**		
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας Ι (Watt)							**1.624**		

Πίνακας 2: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία ΙΙΙ)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (Watt)	Θέση	Δήμος	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	28013	I-248436	I-249027	VOLTERRA A.E.	10800000	ΑΜΠΕΛΙΑ-ΠΛΑΤΑΝΑΚΙΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	56,45	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	28044	I-248897	I-249114	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.	15000000	Αερόρραχη	Αμυνταίου	58,24	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	28084	I-248788	I-249105	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ ΑΕ	39950000	Αγνάντια-Ίσωμα-Θαμνότοπος	Αμυνταίου	56	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	28142	I-248554	I-248824	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ Α.Ε.	18000000	ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ - ΠΕΡ.ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΑΙΩΝ	58,45	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

5	28218	I-248842	I-248869	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	14400000	ΜΑΝΔΡΑ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	64,42	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	28229	I-248562	I-248689	ΟΣΤΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	10000000	ΣΙΔΕΡΟΒΟΥΝΙ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	28240	I-248827	I-248868	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε.	30000000	Ταράτσα	Θηβαίων	55	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	28275	I-248727	I-248811	B-WIND POWER	17500000	ΑΥΛΟΙ - ΣΤΕΡΝΙΖΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	62,88	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	28343	I-248721	I-249087	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	4000000	ΣΑΡΑΚΑΤΣΑΝΑΪΚΑ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	65,37	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	28011	I-248823	I-249050	K-WIND ΚΙΘΑΙΡΩΝΑΣ	12000000	ΣΤΕΡΝΙΖΑ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ/ ΘΗΒΑΙΩΝ	64,88	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	28034	I-248352	I-248425	JURA AIOLIKA AE	40800000	ΟΡΟΙ ΛΕΚΑΝΗΣ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΗ/ ΞΑΝΘΗΣ	66,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	28145	I-248555	I-248825	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ Α.Ε.	12000000	ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	65,4	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
13	28394	I-248783	I-248911	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ Α.Ε.	44000000	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	68,16	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
14	28403	I-248814	I-248910	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	13200000	ΜΙΚΡΟΒΟΥΝΙ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	67	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας ΙΙΙ που κατακυρώθηκε (Watt)							**159.650.000**		
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας ΙΙΙ (Watt)							**1.293.857**		

Πίνακας 3: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά-Κατηγορία Ι» [υπ' αριθμ. 4/2018 Προκήρυξη]

α/α	**Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)**	**Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής**	**Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.**	**Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου**	**Ισχύς (Watt)**	**Θέση**	**Δήμος**	**Αποτέλεσμα**
1	27976	I-248394	I-248468	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΕ	499800	Αγροτεμάχιο 180 - Νέας Σινώπης	Νέας Σινώπης - Πρέβεζας	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
2	28004	I-248620	I-248679	ELPHOTON MON I.K.E.	299750	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ-ΕΛΑΤΕΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
3	28006	I-248623	I-248681	ΗΛΙΟΑΝΕΜΙΚΗ	99960	ΠΟΤΟΚΟΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ-ΕΛΑΤΕΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
4	28022	I-248393	I-248489	ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ	990000	ΚΑΤΩ ΝΗΣΙ	ΠΥΔΝΑΣ ΚΟΛΙΝΔΡΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
5	28024	I-248485	I-248535	ΚΑΡΝΕΖΗΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	380240	ΚΟΦΙΝΤΕΖΑ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
6	28032	I-248686	I-248930	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.ΕΠΕ.	499770	ΑΓΡ. 415 & 1138 ΕΚΤΟΣ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΛΕΠΤΟΚΑΡΥΑΣ Τ.Κ. ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	ΠΕΛΛΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο

7	28052	I-248874	I-249195	ΜΠΕΤΟΝ ΒΗΡΑΣ	499950	Μεγάλο Δένδρο, Αγροτεμάχιο 1686, Δ.Ε. Φερών	Αλεξανδρούπολης	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
8	28060	I-248895	I-249295	MMS ENERGY Ο.Ε.	499100	Υπ' αριθμ. 679-680-681 αγροτεμάχια Δ.Κ. Δρεπάνου της Δ.Ε. Ελλησπόντου, του Δήμου Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας	Κοζάνης	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
9	28061	I-248419	I-248545	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	291870	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 3541 ΜΙΚΡΟΥ ΣΟΥΛΙΟΥ	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
10	28064	I-248766	I-249059	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Δ.Ε. ΕΠΑΝΟΜΗΣ, "ΚΟΚΚΙΝΗ ΜΠΑΡΑ"	ΘΕΡΜΑΪΚΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
11	28067	I-249000	I-249056	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Δ.Κ. ΠΛΑΓΙΑΡΙΟΥ, "ΛΙΒΑΔΙΚΙ"	ΘΕΡΜΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
12	28069	I-248617	I-248670	GTE ΚΑΛΑΝΤΖΗΣ	100000	Προφήτης Ηλίας Καλύβια	Ελασσόνας	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
13	28071	I-248720	I-248928	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΑΜΑΥΡΟΥΔΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	389025	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΥΠ ΑΡΙΘΜΟΝ 809, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΕΠΑΝΟΜΗΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΕΠΑΝΟΜΗΣ, ΔΗΜΟΣ ΘΕΡΜΑΙΚΟΥ, ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΘΕΡΜΑΙΚΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
14	28073	I-248377	I-248487	ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ Α. ΤΣΙΦΤΣΗ & ΣΙΑ ΕΕ	249400	ΠΑΖΑΪΤΕΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
15	28074	I-248382	I-248488	ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ Α. ΤΣΙΦΤΣΗ & ΣΙΑ ΕΕ	249400	ΒΡΥΣΗ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
16	28075	I-248684	I-248741	ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΣΚΟΝΔΡΑΣ	500000	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΗΓΩΝ	ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ / ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΕΡΑΜΩΤΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
17	28077	I-248685	I-249229	ΑΘ. ΒΑΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	990000	ΓΚΕΚΑΣ	ΦΕΡΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
18	28097	I-248987	I-249265	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	499000	ΔΡΟΜΟΣ ΤΡΙΛΟΦΟΥ Α.Τ. 8-9, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
19	28100	I-248989	I-249264	ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ.	499000	ΑΛΩΝΙΑ Α.Τ. 117, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
20	28101	I-248997	I-249263	ΟΦΙΔΗΣ ΧΑΡ. - ΟΦΙΔΗΣ ΑΡ.	499000	ΤΟΧΩΒΑ Α.Τ. 31, ΑΝΩ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	KATERINHS	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
21	28123	I-248830	I-249068	DAF ΜΟΥΛΑΣ ΑΕ	465800	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΣΤΕΓΗ ΣΤΟΝ ΑΓΡΟ 423Β ΣΤΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ ΣΤΟ 5ο ΧΛΜ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΜΕΝΕΜΕΝΗΣ - ΑΜΠΕΛΟΚΗΠΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
22	28125	I-248792	I-248866	SOLAR TRADE IKE	499500	Αγροτεμάχιο 1465, Λακκώματος	Νέας Προποντίδας	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
23	28126	I-248785	I-248864	SOLAR TRADE IKE	499500	Αγροτεμάχιο 1533, Λακκώματος	Νέας Προποντίδας	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
24	28128	I-248753	I-249049	ΑΡΓΥΡΙΟΣ ΧΑΛΚΙΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499770	Αγροτ 776Α-Β ΔΚ Νεας Μεσημβριας	Χαλκηδονος	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
25	28134	I-248892	I-248880	SOLENKO	495000	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ ΕΛΑΤΕΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
26	28154	I-248933	I-249191	CHROMIO SOLAR IKE	499790	ΑΗΛΙΑΣ ΜΗΛΕΑΣ	ΕΛΙΜΕΙΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
27	28163	I-248767	I-248849	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΑΛΚΟΤΣΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	400000	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 823 ΝΙΚΟΜΗΔΙΝΟ	ΒΟΛΒΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο

28	28166	I-248924	I-249193	CHROMIO SOLAR IKE	499790	ΚΕΔΡΑ ΠΑΛΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΣΙΑΣΤΙΣΤΑ ΒΟΙΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
29	28169	I-248940	I-249112	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	ΣΠΗΛΙΕΣ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΩΡΩΠΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
30	28179	I-248625	I-248687	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΣΚΑΛΟΣΙΑ	Λαρισαίων	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
31	28191	I-248622	I-248664	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΠΕΤΡΑ	Λαρισαίων	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
32	28195	I-248854	I-249291	ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ Π & ΣΙΑ ΟΕ	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ ΑΡ 1366	ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
33	28196	I-248838	I-249287	ΠΑΝΤΑΖΗ ΕΛΕΝΗ & ΣΙΑ ΟΕ	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ 201	ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
34	28198	I-248855	I-249289	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΝΤΑΖΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΛΑΚΚΩΜΑΤΟΣ ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 848	ΝΕΑΣ ΠΡΟΠΟΝΤΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
35	28202	I-248865	I-249048	Α.ΤΟΝΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	499770	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ,Τ.Κ.ΜΕΓΑΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΛΟΚΡΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
36	28211	I-248839	I-249042	ΦΟΥΝΤΑΣ Κ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	499230	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 201 , 28ο χλμ Π.Ε.Ο. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - ΣΕΡΡΩΝ , Δ.Κ. ΑΣΣΗΡΟΥ	ΛΑΓΚΑΔΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
37	28212	I-248782	I-248886	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΕΣΤΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499720	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΕΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
38	28213	I-248781	I-248885	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΕΣΤΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	399280	ΓΚΙΡΕΝΙΑ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
39	28215	I-248912	I-249280	SOLAR MADNESS	499905	"ΚΑΛΑΝΤΖΙΚΙΑ" Τ.Κ. ΒΑΘΥΚΟΙΛΟΥ Δ.Ε. ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
40	28216	I-248775	I-248890	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΡΠΑΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	498400	ΝΤΙΚΙΛΤΑΣ ή ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
41	28219	I-248730	I-248887	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛΙΔΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99000	ΞΙΦΑΡΕΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
42	28220	I-248986	I-249218	ΝΙΚΗ ΠΑΤΙΔΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	993600	ΚΑΝΤΗΛΙ ΑΥΛΩΝΑ	ΩΡΩΠΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
43	28221	I-248599	I-248688	ΣΕΜΙΤΑΛ Α.Β.Ε.Ε.	999810	ΟΔΟΣ 1 - Ο.Τ. 23 – ΒΙ.ΠΕ. ΣΙΝΔΟΥ	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
44	28230	I-248777	I-249030	ΣΙΟΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	499100	ΑΜΠΕΛΙΑ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
45	28232	I-248616	I-248656	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΣΟΥΦΛΑΡΙΑ	Λαρισαίων	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
46	28233	I-248624	I-248694	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡ	Λαρισαίων	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
47	28235	I-248639	I-248668	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΚΟΜΜΕΝΗ ΓΗ - ΡΕΜΑΤΑ	Λαρισαίων	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
48	28237	I-248768	I-248858	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΧΡΗΣΤΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	40050	ΣΠΑΤΑΡΓΙΑ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
49	28259	I-248636	I-248847	ΜΑΡΙΑ ΧΑΛΑΤΣΗ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99000	ΜΠΑΪΡΙ	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
50	28260	I-248637	I-248848	ΧΡΥΣΗ ΧΑΛΑΤΣΗ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99000	ΜΠΑΪΡΙ	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο

51	28261	I-248967	I-249175	ΠΕΤΣΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΞΑΞΙΡΗ ΜΑΡΙΑ ΙΛΙΑΔΑ ΟΕ	99900	ΓΚΙΝΟΡΡΑΧΗ Η ΜΥΙΓΕΣ	ΠΩΓΩΝΙΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
52	28268	I-248961	I-249032	ΕΦΥΡΑ ΣΟΛΑΡ Ε.Ε	1000000	Άνω Πετροχώραφα	Λαμίας	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
53	28274	I-248726	I-248850	Α ΚΑΙ Δ ΤΟΚΑΣ ΕΕ	999900	ΜΑΝΙΚΑ Α.Τ. 79-80, Δ.Κ. ΚΑΡΙΤΣΑΣ	ΔΙΟΥ-ΟΛΥΜΠΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
54	28279	I-248956	I-249069	ΜΑΥΡΑΚΗΣ ΠΟΥΝΤΟΥΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	499920	Χέρωμα	Δημοτική Ενότητα Ύπατον, Δήμου Θηβαίων	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
55	28283	I-248954	I-249043	TEDRA	270000	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΠΛΑΤΕΟΣ ΗΜΑΘΙΑΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
56	28288	I-248922	I-249046	ENERGY PROJECTS	499800	ΜΕΣΤΗ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΛΜΥΡΕΣ ΑΡ. ΤΕΜΑΧΙΟΥ 299	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
57	28342	I-248893	I-249067	SOLAR WIND ENERGY ΙΚΕ	499230	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1432 , ΕΚΚΛΗΣΙΑ Δ.Κ. ΑΣΣΗΡΟΥ	ΛΑΓΚΑΔΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
58	28348	I-248833	I-248872	SOLAR PLANT	500000	Χαλκο	Θηβών	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
59	28354	I-248972	I-249232	ELECTRIC POWER INVESTMENENTS ΙΚΕ	499905	ΑΚΡΗ ΣΧΟΙΝΙΑ	ΛΟΚΡΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
60	28361	I-248682	I-248846	ΕΝΓΑΙΑ ΑΕ	99750	Αγρ. 1677, Αγρόκτημα Αγχιάλου	Χαλκηδόνος	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
61	28366	I-248605	I-248657	ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99900	ΚΑΣΤΡΙ ΠΑΤΕΛΙΔΑ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
62	28367	I-248725	I-249065	ΖΕΦΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	499720	Αγροτεμάχιο 112 στη θέση "ΣΑΜΛΙ" Δ.Ε. ΕΧΕΔΩΡΟΥ	ΔΕΛΤΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
63	28376	I-248815	I-249063	ΦΟΥΝΤΑΣ Κ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	99900	ΕΚΚΛΗΣΙΑ Δ.Κ. ΑΣΣΗΡΟΥ	ΛΑΓΚΑΔΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
64	28383	I-249005	I-249110	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΩΡΩΠΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
65	28390	I-248764	I-248888	ΣΤΡΑΒΟΓΙΑΝΝΗΣ Χ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	100000	Αρ.Τεμ. 2282 Αγρ.Κυργίων	Δοξάτου	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
66	28392	I-249012	I-249269	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 5, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
67	28396	I-249014	I-249266	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 33, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
68	28398	I-248901	I-249047	ENERGY PROJECTS	499800	ΜΑΥΡΟΧΩΜΑ, ΑΡΙΘΜΟΣ 497	ΣΑΠΠΩΝ - ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
69	28399	I-249015	I-249268	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 116, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
70	28400	I-249011	I-249267	ΟΦΙΔΗΣ Γ. - ΟΦΙΔΟΥ Σ. ΟΕ	499950	ΑΓΡ. 486, ΑΝΩ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
71	28407	I-248908	I-249314	ΣΕΡΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	297000	ΜΑΝΔΡΙΝΑ (ΑΓΡΟΤ 1311 & 1320)	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
72	28421	I-248772	I-249070	ΕΛΕΝΗ ΜΥΤΙΛΗ ΤΟΥ ΙΩΑΝΝΗ	1000000	ΜΠΑΚΙΝΕΣ, Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
73	28422	I-248844	I-249288	SE GR103 MON. ΙΚΕ	499750	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΥΠ. ΑΡ 216 ΣΤΡΥΜΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
74	28424	I-248881	I-249273	ΤΟΚΑΣ ΣΙΤΗΡΑ ΑΕ	299750	ΞΗΡΟΚΑΜΠΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΤΕΜΑΧΙΟΥ 68	ΔΙΟΥ ΟΛΥΜΠΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο

75	28430	I-248787	I-249124	ΗΛΙΟΛΟΝΤΟΣ	499760	ΓΟΥΡΝΑ ΠΗΓΑΔΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
76	28432	I-248947	I-249052	ΗΛΙΑΚΗ Ε.Ε.	700000	ΤΑΓΑΡΜΟΥΣ ΑΤ.518 ΔΥΤΙΚΟ ΠΕΛΛΗΣ	ΔΥΤΙΚΟΥ ΠΕΛΛΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
77	28436	I-248957	I-249292	Θ.ΜΗΤΣΟΛΙΔΗΣ - Η.ΣΤΑΜΑΤΟΠΟΥΛΟΣ Ο.Ε.	499800	ΑΤ 1004, ΑΓΡ. ΚΟΡΥΜΒΟΥ ΣΟΥΦΛΙΟΥ, ΛΟΦΟΣ	ΣΟΥΦΛΙΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
78	28442	I-248861	I-249228	IDCIRCO VENTUS P.C.	499950	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΕΛΙΣΣΑΣ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 47	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
79	28443	I-248902	I-249225	PRESTANTIA P.C.	499950	ΒΑΡΝΟ ή ΑΡΑΠΟΡΕΜΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
80	28444	I-248826	I-249223	PRESTANTIA P.C.	999810	ΒΥΛΙΕΖΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
81	28445	I-249017	I-249230	PRESTANTIA P.C.	499950	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
82	28451	I-248998	I-249227	ADDUCO	999810	ΚΟΝΙΣΚΑ	ΔΕΛΦΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
83	28452	I-248829	I-249224	ADDUCO	499950	ΣΟΥΔΕΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
84	28454	I-248832	I-249221	FACULTAS P.C.	499950	ΚΟΝΙΣΚΑ	ΔΕΛΦΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
85	28455	I-248835	I-249234	MEXIS ENERGY SMPC	499950	ΒΑΘΥΡΕΜΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
86	28459	I-249009	I-249231	SOLAR BANK SMPC	499950	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
87	28461	I-248834	I-249222	SOLAR BANK SMPC	499950	ΒΕΛΕΣΙ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
88	28472	I-248960	I-249095	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	499950	ΣΙΔΗΡΟΔΡΟΜΙΚΗ ΓΡΑΜΜΗ	ΛΑΡΙΣΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
89	28473	I-248951	I-249096	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	499950	ΚΑΡΑΤΣΑΙΡΙ	ΛΑΡΙΣΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
90	28474	I-248971	I-249097	ΜΑΡΙΝΑΚΗΣ Α.Ε.	499950	ΖΟΡΠΑΝΟΣΤΡΑΤΑ	ΛΑΡΙΣΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
91	28481	I-248836	I-249137	ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΔΕΣΠΟΙΝΙΔΗΣ	499800	ΥΠ' ΑΡΙΘΜ 838 ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΤΟΥ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΑΡΔΑΝΙΟ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
92	28482	I-248905	I-249274	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΠΟΝΤΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	97200	ΖΗΛΙ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
93	28483	I-248952	I-249040	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ ΙΚΕ	495000	Δ.Δ Κολχικής, Αρ. Αγροτεμαχίου 423	Φλώρινας	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
94	28484	I-248760	I-249184	ΙΩΑΝΝΗΣ ΓΚΟΥΜΑΣ	99750	ΧΑΣΑΚΙΝΑ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
95	28486	I-248904	I-249099	ΜΠΕΚΕΡΕΛ 2018	499950	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
96	28490	I-248840	I-249279	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΜΕΞΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	100000	ΒΑΘΥΡΕΜΑ Δ.Ε. ΒΑΓΙΩΝ	ΘΗΒΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
97	28494	I-248843	I-249098	ΑΛΩΝΙΑ ΑΕ	499950	ΒΕΛΕΣΙ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
Απορρίφθηκαν κατά το Στάδιο Α' (Απόφαση ΡΑΕ 1183/2018 - ΑΔΑ: Ψ0ΡΘΙΔΞ-4ΘΚ)								

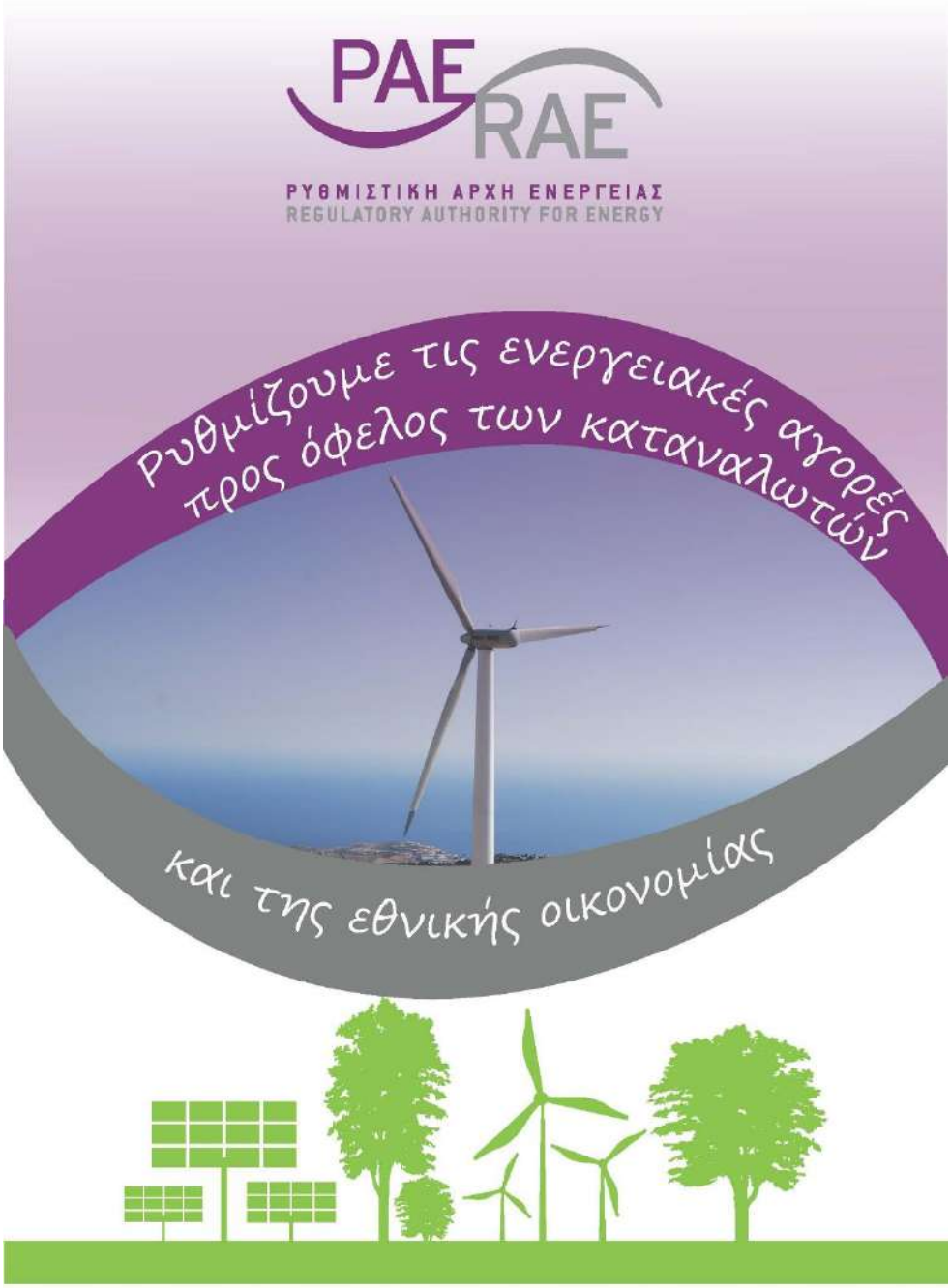
98	27998	I-248919	I-248751	ΛΟΥΚΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΜΗΝΑΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	629850	Ευρύπεδο	Δοξάτου	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
99	28017	I-248343		ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	99900	ΚΑΣΤΡΙ ΠΑΤΕΛΙΔΑ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
100	28089	I-248979	I-249281	ΧΡΗΣΤΟΣ ΚΑΡΒΟΥΝΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499960	ΚΟΠΡΙΣΙΑ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
101	28160	I-248936	I-249526	ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΜΑΔΑΡΑΚΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 879 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΕΔΙΝΟ	ΚΙΛΚΙΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
102	28267	I-249002	I-249308	APLICA ΤΕΧΝΙΚΗ - ΑΦΟΙ ΑΥΓΕΡΗ & ΣΙΑ ΟΕ	241920	ΛΑΜΨΑΚΟΥ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ - ΕΛΑΤΕΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
103	28292	I-248709	I-248819	ΣΤΑΜΑΤΟΓΙΑΝΝΗΣ ΤΟΥΚΑΣ	495000	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
104	28351	I-248841	I-249285	HF ENERGEAN AE	499750	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 2840 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΣΕΡΡΩΝ	ΣΕΡΡΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
105	28448	I-249006		ADDUCO	499950	ΑΛΟΓΑΚΙ ή ΓΚΛΟΡΕΖΑ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
106	28453	I-249004		FACULTAS P.C.	999810	ΛΙΟΥΤΣΑ-ΠΗΓΑΔΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
107	28460	I-249007		SOLAR BANK SMPC	999810	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
108	28495	I-249010	I-249307	GREEN POWER DEVELOPMENT	241920	ΛΑΜΨΑΚΟΥ	ΑΜΦΙΚΛΕΙΑΣ-ΕΛΑΤΕΙΑΣ-ΤΙΘΟΡΕΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο
109	28507	I-249016	I-249312	THINK GREEN G.P.	499960	ΑΓΡ.91 ΚΤΗΜ/ΚΗΣ ΠΕΡΙΦ. ΡΗΓΑΙΟΥ	ΦΑΡΣΑΛΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Α' στάδιο

Πίνακας 4: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Αιολικά Κατηγορίας ΙΙΙ» [υπ' αριθμ. 6/2018 Προκήρυξη]

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (Watt)	Θέση	Δήμος	Αποτέλεσμα
1	28011	I-248823	I-249050	K-WIND ΚΙΘΑΙΡΩΝΑΣ	12000000	ΣΤΕΡΝΙΖΑ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ/ ΘΗΒΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
2	28034	I-248352	I-248425	JURA AIOLIKA AE	40800000	ΟΡΟΙ ΛΕΚΑΝΗΣ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΗ/ ΞΑΝΘΗΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
3	28145	I-248555	I-248825	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ Α.Ε.	12000000	ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
4	28394	I-248783	I-248911	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ Α.Ε.	44000000	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο
5	28403	I-248814	I-248910	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	13200000	ΜΙΚΡΟΒΟΥΝΙ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	Δεν επιλέχθηκε κατά το Β' στάδιο

Παράρτημα 5: Φυλλάδια 83ης ΔΕΘ

Ελληνικό Φυλλάδιο



Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) είναι Ανεξάρτητη Διοικητική Αρχή, η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999. Οι αρμοδιότητες της ΡΑΕ είναι ποικίλλες και άπτονται όλων των τομέων της εγχώριας αγοράς ενέργειας. Βασικό αντικείμενο της Αρχής είναι να καθορίζει το πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και να ασκεί την εποπτεία τους. Καθώς ο τομέας της ενέργειας συνεχώς μετεξελίσσεται, αντανακλώντας τεχνολογικές, οικονομικές και γεωπολιτικές μεταβολές, τίθενται νέες προκλήσεις για τη ΡΑΕ, και διευρύνεται, αντιστοίχως, το φάσμα των ζητημάτων που η Αρχή καλείται να εξετάσει.

Ο Ενεργειακός Νόμος 4001/2011 μετέφερε στην ελληνική νομοθεσία την Τρίτη Ευρωπαϊκή Ενεργειακή Δέσμη (Third Energy Package), επαναπροσδιορίζοντας τη φύση και το ρόλο της ΡΑΕ, καθώς παρείχε στην Αρχή πρόσθετες αρμοδιότητες και εργαλεία. Η ενίσχυση του ρόλου της Αρχής αφορά ειδικά τη διεξοδική και εις βάθος ρύθμιση των ενεργειακών αγορών, την αδειοδότηση των ενεργειακών επιχειρήσεων σε όλο το φάσμα των ενεργειακών δραστηριοτήτων, τη δυνατότητα διεξαγωγής ερευνών και συλλογής πάσης φύσεως στοιχείων, τη δυνατότητα εξέτασης καταγγελιών και συνακόλουθης επιβολής κυρώσεων, τη λήψη προσωρινών μέτρων, κ.λπ.

Η ΡΑΕ διαθέτει αυτοτελή νομική προσωπικότητα, απολαύει διοικητικής και οικονομικής αυτοτέλειας, και έχει νέες, σημαντικά αυξημένες, εκτελεστικές αρμοδιότητες.

Κύριες Αρμοδιότητες της ΡΑΕ

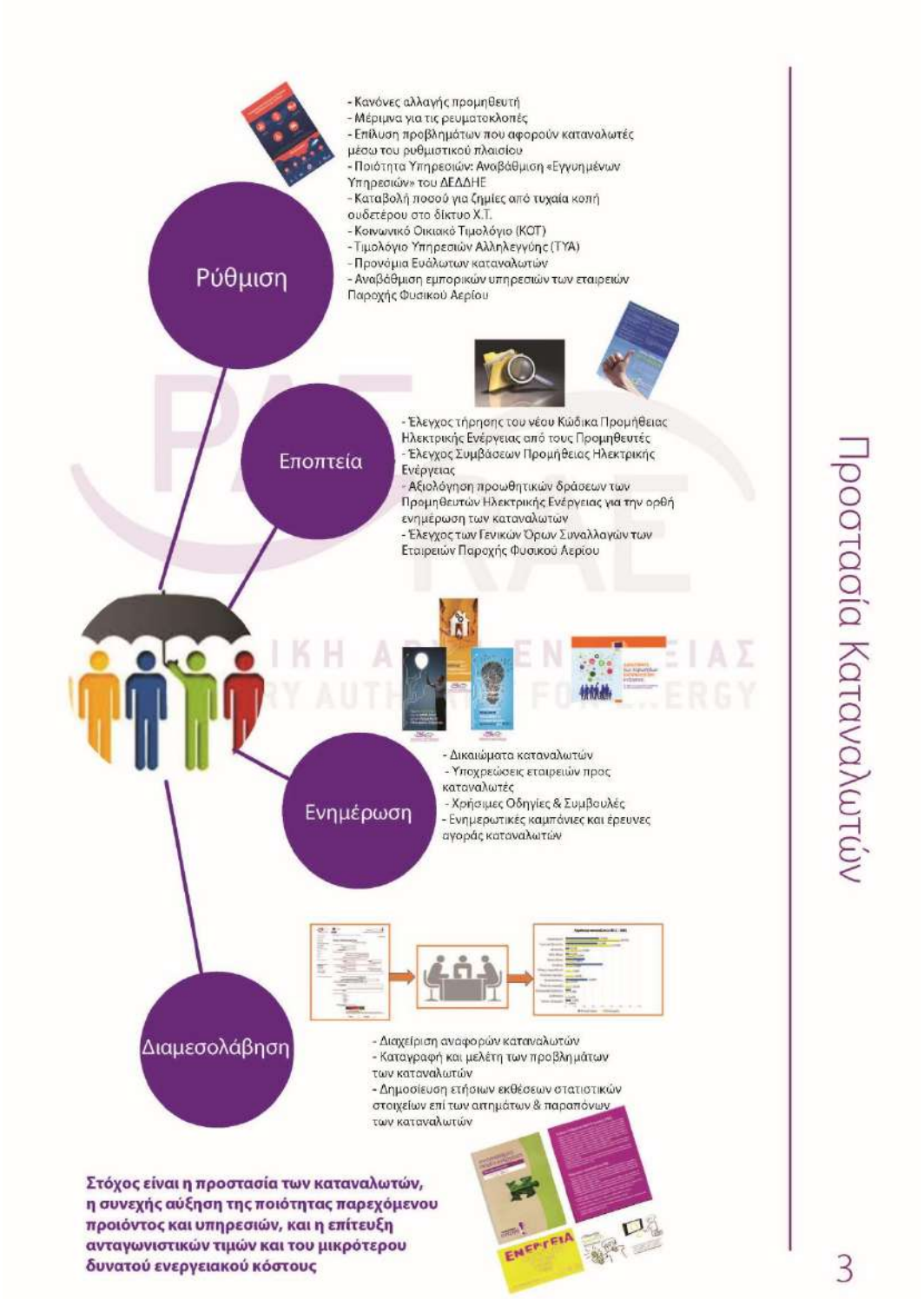
- Παρακολούθηση και εποπτεία των αγορών ενέργειας (ιδίως ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου)
- Λήψη ρυθμιστικών μέτρων για την εύρυθμη λειτουργία των ενεργειακών αγορών
- Προστασία των καταναλωτών
- Παρακολούθηση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας
- Χορήγηση αδειών για την άσκηση ενεργειακών δραστηριοτήτων
- Εποπτεία επί των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς και Διανομής
- Έγκριση τιμολογίων μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων
- Χορήγηση εξαίρεσης από υποχρεώσεις παροχής πρόσβασης τρίτων
- Παρακολούθηση της πρόσβασης στις ενεργειακές διασυνδέσεις
- Έγκριση προγραμμάτων ανάπτυξης δικτύων
- Έγκριση Κωδίκων και Κανονισμών

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας λειτουργεί με γνώμονα το όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας, αξιοποιώντας πλήρως το ανθρώπινο δυναμικό και τις υποδομές που διαθέτει. Λαμβάνοντας υπόψιν τις νέες ανάγκες της ελληνικής κοινωνίας, η ΡΑΕ διαβουλεύεται ανοιχτά με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη, με διαφανείς διαδικασίες, αντιμετωπίζοντας ισότιμα όλους τους ενδιαφερόμενους φορείς.

Στόχος της ΡΑΕ είναι η ανάπτυξη αγορών με δίκαιους κανόνες, εύλογες τιμές και ορθολογικά κίνητρα, μέσα από μια συγκροτημένη και σφαιρική προσέγγιση, με τεχνοκρατική αλλά και κοινωνική διάσταση.

ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2018

2


Προστασία Καταναλωτών
Ρύθμιση
- Κανόνες αλλαγής προμηθευτή
- Μέριμνα για τις ρευματοκλοπές
- Επίλυση προβλημάτων που αφορούν καταναλωτές μέσω του ρυθμιστικού πλαισίου
- Ποιότητα Υπηρεσιών: Αναβάθμιση «Εγγυημένων Υπηρεσιών» του ΔΕΔΔΗΕ
- Καταβολή ποσού για ζημίες από τυχαία κοπή ουδετέρου στο δίκτυο Χ.Τ.
- Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ)
- Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ)
- Προνόμια Ευάλωτων καταναλωτών
- Αναβάθμιση εμπορικών υπηρεσιών των εταιρειών Παροχής Φυσικού Αερίου
Εποπτεία
- Έλεγχος τήρησης του νέου Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας από τους Προμηθευτές
- Έλεγχος Συμβάσεων Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Αξιολόγηση προωθητικών δράσεων των Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την ορθή ενημέρωση των καταναλωτών
- Έλεγχος των Γενικών Όρων Συναλλαγών των Εταιρειών Παροχής Φυσικού Αερίου
Ενημέρωση
- Δικαιώματα καταναλωτών
- Υποχρεώσεις εταιρειών προς καταναλωτές
- Χρήσιμες Οδηγίες & Συμβουλές
- Ενημερωτικές καμπάνιες και έρευνες αγοράς καταναλωτών
Διαμεσολάβηση
- Διαχείριση αναφορών καταναλωτών
- Καταγραφή και μελέτη των προβλημάτων των καταναλωτών
- Δημοσίευση ετήσιων εκθέσεων στατιστικών στοιχείων επί των αιτημάτων & παραπόνων των καταναλωτών
ΕΝΕΡΓΕΙΑ
Στόχος είναι η προστασία των καταναλωτών, η συνεχής αύξηση της ποιότητας παρεχόμενου προϊόντος και υπηρεσιών, και η επίτευξη ανταγωνιστικών τιμών και του μικρότερου δυνατού ενεργειακού κόστους
3

Το σύστημα φυσικού αερίου με μια ματιά

Η εισαγωγή του φυσικού αερίου στο ελληνικό ενεργειακό μείγμα πραγματοποιήθηκε πριν από είκοσι περίπου χρόνια και αποτέλεσε το μεγαλύτερο ενεργειακό έργο μετά τον εξηλεκτρισμό της χώρας. Το έργο περιελάμβανε τον αγωγό υψηλής πίεσης (70 bar), το δίκτυο διανομής μέσης πίεσης (19 bar) και το δίκτυο διανομής χαμηλής πίεσης (4 bar).

Οι εισαγωγές του φυσικού αερίου στη χώρα πραγματοποιούνται από τρία σημεία εισόδου: α) το σημείο Kulata-Sidirokastro, μέσω αγωγού από τη Βουλγαρία, β) το σημείο Κήποι, στα σύνορα Ελλάδας-Τουρκίας, και γ) το σημείο Αγία Τριάδα, στα Μέγαρα Αττικής, μετά την αεριοποίηση του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) στη νήσο Ρεβυθούσα.

Το Σύστημα Υψηλής Πίεσης (Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου - ΕΣΦΑ), διαχειρίζεται ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ενώ τα Συστήματα Διανομής Μέσης και Χαμηλής Πίεσης διαχειρίζονται τρεις Διαχειριστές, η ΕΔΑ Αττικής, η ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας και η ΔΕΔΑ, ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας.

Μία από τις βασικές αρμοδιότητες του ΔΕΣΦΑ είναι να προτείνει ετησίως στην ΡΑΕ, προς έγκριση υλοποίησης, τα απαραίτητα έργα που απαιτούνται για την ενίσχυση και επέκταση του ΕΣΦΑ καθώς και για την ασφάλεια εφοδιασμού του ΕΣΦΑ μέσω της υποβολής δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης.

Τερματικός Σταθμός Υ.Φ.Α. νήσος Ρεβυθούσα

Η ΡΑΕ γνωμοδότησε θετικά για την 2η αναβάθμιση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της Ρεβυθούσας, και παρακολουθεί συστηματικά την υλοποίηση του έργου αυτού, το οποίο αποτελεί έργο στρατηγικής σημασίας για την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας σε φυσικό αέριο.

Προφίλ κατανάλωσης φυσικού αερίου

Η συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου το 2017 παρουσίασε μια εντυπωσιακή και μη αναμενόμενη αύξηση της τάξης του είκοσι δύο τοις εκατό (22%), σε σχέση με τη συνολική κατανάλωση το 2016, και ξεπέρασε για πρώτη φορά την κατανάλωση του 2011, μετά από πέντε έτη παρατεταμένης οικονομικής κρίσης και μειωμένης κατανάλωσης φυσικού αερίου, τόσο για ηλεκτροπαραγωγή όσο και για λοιπές χρήσεις.Η κατανάλωση στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής παρουσίασε αύξηση κατά περίπου 17% σε σχέση με αυτή του 2016. Το φυσικό αέριο έχει καταστεί πλέον καύσιμο ανταγωνιστικό σε τιμή με το λιγνίτη για την ηλεκτροπαραγωγή στην Ελλάδα.

Επίσης η κατανάλωση για λοιπές χρήσεις παρουσίασε αύξηση της τάξεως του 34%, γεγονός που αποδίδεται όχι μόνο στον ψυχρό χειμώνα, αλλά και στη σταδιακή εξάπλωση της χρήσης του φυσικού αερίου

Μεγάλες ενεργειακές επενδύσεις

Η ΡΑΕ είναι αρμόδια κατ΄εξουσιοδότηση της ευρωπαϊκής και εθνικής νομοθεσίας για την έγκριση μιας σειράς κειμένων που αφορούν σε ρυθμιστικά θέματα για τα μεγάλα ενεργειακά έργα που εξασφαλίζουν τη διασύνδεση της Ελλάδας και με άλλες αγορές, όπως:

- Ο Διασυνδετήριος αγωγός Trans Adriatic Pipeline (TAP).
- Ο Διασυνδετήριος αγωγός Ελλάδας Βουλγαρίας (IGB).
- Ο Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης.

Όπου τα εν λόγω έργα έχουν διασυνοριακό ενδιαφέρον οι όροι πρόσβασης στα μεγάλα ενεργειακά έργα καθορίζονται σε συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές των ανάντι χωρών. Ειδικά η από κοινού συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ιταλίας (ARERA) και της Αλβανίας (ERE) για τη ρύθμιση της πρόσβασης στον αγωγό TAP, καθώς και της Βουλγαρίας (EWRC) για τη ρύθμιση της πρόσβασης στον αγωγό IGB έχει αποτελέσει βέλτιστη πρακτική σε πανευρωπαϊκό επίπεδο για την ανάπτυξη αντίστοιχων έργων.

Τερματικός σταθμός ΥΦΑ (νήσος Ρεβυθούσα)

Πρόσβαση Χρηστών στις Εισόδους της χώρας

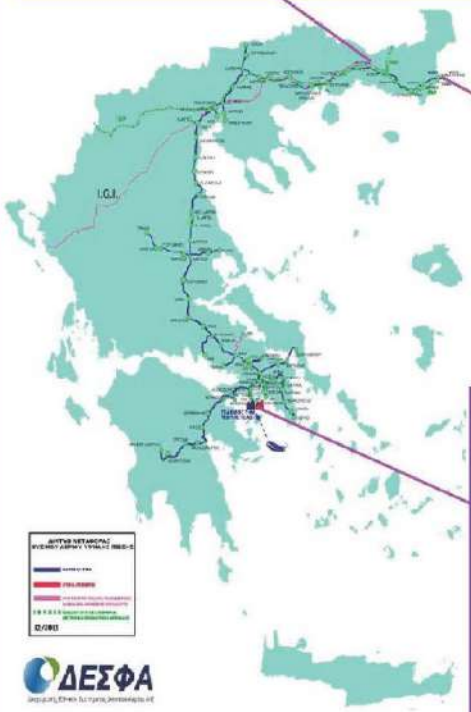
Κρίσιμος παράγοντας για την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στη χώρα είναι η διευκόλυνση στην πράξη της πρόσβασης όσο το δυνατόν περισσότερων Χρηστών στα σημεία εισόδου του φυσικού αερίου. Αυτό έχει επιτευχθεί τόσο με την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κανονισμών και τη στενή συνεργασία με τις γειτονικές χώρες, σε επίπεδο και ρυθμιστών και διαχειριστών, όσο και με την προώθηση των επενδύσεων μέσω της έγκρισης του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή

Ανάπτυξη ανταγωνισμού στην αγορά Φυσικού Αερίου

6

Σημείο Εισόδου Σιδηρόκαστρο

- ✓ Κατανομή δυναμικότητας μέσω δημοπρασιών από 1.1.2017 σε προϊόντα ημερήσιας έως και ετήσιας διάρκειας, αδιάλειπτης και διακοπτόμενης μεταφορικής ικανότητας
- ✓ Υπογραφή Συμφωνίας Διασύνδεσης (Interconnection Agreement) μεταξύ ΔΕΣΦΑ και Bulgartransgaz
- ✓ Για πρώτη φορά δυνατότητα φυσικής αντίστροφης ροής
- ✓ Ήδη από τις αρχές του 2017, περισσότεροι από 5 Χρήστες δέσμευσαν δυναμικότητα στο Σημείο για να εισάγουν αέριο, ενώ μέχρι τότε δραστηριοποιούταν μόνο η ΔΕΠΑ



Σημείο Εισόδου Κήποι

- ✓ Στις 20.08.2018 πραγματοποιήθηκαν οι πρώτες δημοπρασίες διάθεσης μεταφορικής ικανότητας στους Κήπους, δηλαδή κατανομή δυναμικότητας με όρους αγοράς και όχι βάσει χρονικής προτεραιότητας
- ✓ Εντείνονται οι προσπάθειες για υπογραφή Συμφωνίας διασύνδεσης μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και της τουρκικής BOTAS

Σταθμός ΥΦΑ Ρεβυθούσας

- ✓ Ολοκληρώνεται η 2η αναβάθμιση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της Ρεβυθούσας:
  - Αύξηση της συνολικής αποθηκευτικής ικανότητας του Σταθμού από 130.000 σε 225.000 κ.μ. ΥΦΑ με την προσθήκη τρίτης δεξαμενής
  - Αναβάθμιση των λιμενικών εγκαταστάσεων για την υποδοχή όλων των τύπων (μεγάλων) πλοίων
  - Εγκατάσταση κρυογενικού εξοπλισμού για αύξηση του ρυθμού αεριοποίησης κατά 40%
  - Αναβάθμιση του Μετρητικού Σταθμού της Αγ. Τριάδας
- ✓ Σχεδιάζεται νέα προβλήτα για «Small Scale LNG»
- ✓ Σχεδιάζεται πιλοτικός σταθμός φόρτωσης βυτιοφόρων

Ταυτόχρονα, η αδειοδότηση, επεξεργασία του ρυθμιστικού πλαισίου και παρακολούθηση των μεγάλων ενεργειακών υποδομών, που εξασφαλίζουν τη διασύνδεση της ελληνικής με άλλες αγορές, την ασφάλεια εφοδιασμού και τη διαφοροποίηση των πηγών φυσικού αερίου, αποτελούν σταθερά απόλυτη προτεραιότητα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Εφαρμογή Ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχου στην αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα

Σκοπός του Ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχου για την αγορά φυσικού αερίου είναι η υιοθέτηση των αναγκαίων κανονιστικών κειμένων και ρυθμίσεων από κάθε κράτος-μέλος αναφορικά με τον τρόπο οργάνωσης της αγοράς αερίου σε επίπεδο εμπορίας ώστε να παρέχεται μεγαλύτερη ορατότητα στους συμμετέχοντες στην αγορά αναφορικά με τους όρους δραστηριοποίησής τους σε αυτή.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συμμετέχει ενεργά στο σύνολο των δράσεων σε πανευρωπαϊκό επίπεδο που αφορούν στην υλοποίηση και των τριών βασικών πυλώνων που απαρτίζουν το Ευρωπαϊκό Μοντέλο-Στόχο:

Στόχος 1 – Δημιουργία λειτουργικών χονδρεμπορικών αγορών φ.α.

Στόχος 2 – Σύνδεση των χονδρεμπορικών αγορών φ.α.

Στόχος 3 – Διασφάλιση του εφοδιασμού και οικονομικά αποδοτικές επενδύσεις

Κατά τη διάρκεια των τελευταίων δύο ετών έγιναν αποφασιστικά βήματα για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχου. Η εξαιρετική πρόοδος της χώρας διαπιστώθηκε στη διάρκεια της διημερίδας που πραγματοποίησε η ΡΑΕ σε συνεργασία με το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και το ΔΕΣΦΑ στις 25-26 Οκτωβρίου 2017, υπό την αιγίδα της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (DG-ENER), του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) και του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Αερίου (ENTSO-G), και με τη συμμετοχή όλων των ενδιαφερόμενων μερών της αγοράς φυσικού αερίου.

Σήμερα η Ελλάδα:

- Εφαρμόζει πλήρως τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 459/2017 και 703/2015.

- Λόγω της έλλειψης ικανοποιητικής ρευστότητας στη βραχυπρόθεσμη χονδρεμπορική αγορά φυσικού αερίου, η χώρα έχει υιοθετήσει Ενδιάμεσα Μέτρα για την αύξηση της ρευστότητας στην αγορά, όπως προβλέπεται από το Κεφάλαιο Χ του Κανονισμού 312/2014, και η πλήρης υιοθέτηση των διατάξεών του αναμένεται έως τον Απρίλιο του 2019.

- Έχει εκκινήσει την εφαρμογή του Κανονισμού 460/2017, σύμφωνα με τα χρονοδιαγράμματα αυτού.

3η αναθεώρηση Κώδικα ΕΣΦΑ 1η Ιουνίου 2017	4η αναθεώρηση Κώδικα ΕΣΦΑ 1η Ιουλίου 2018	2019
• Τροποποίηση της διαδικασίας Ημερήσιου Προγραμματισμού ΕΣΦΑ ώστε να είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό 312/2014, με την πρόβλεψη για δυνατότητα 35 επαναδηλώσεων, 13 εκ των οποίων εντός της Ημέρας στην οποία αφορά η δήλωση • Πλήρης εφαρμογή συστήματος εισόδου-εξόδου • Προσφορά υπηρεσιών αντίστροφης ροής • Σταδιακή μείωση των Ορίων Ανοχής Χρήστη για σκοπούς εξισορρόπησης μέχρι το μηδενισμό τους το έτος 2019. • Δέσμευση δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Sidirokastro μέσω δημοπρασιών τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας	• Λειτουργία Βάθρου Εξισορρόπησης (Balancing Platform) στο οποίο ο Διαχειριστής πραγματοποιεί, με βάση μηχανισμούς αγοράς, την αγορά και πώληση των ποσοτήτων φυσικού αερίου που απαιτούνται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΦΑ. • Το Βάθρο Εξισορρόπησης αποτελεί εργαλείο και για τους Χρήστες προκειμένου να εξισορροπήσουν το χαρτοφυλάκιό τους • Δημιουργία Εικονικού Σημείου Συναλλαγών στο οποίο οι Χρήστες έχουν τη δυνατότητα αγοράς/πώλησης ποσοτήτων φυσικού αερίου, χωρίς την υποχρέωση δέσμευσης δυναμικότητας • Εφαρμογή της διαδικασίας διάθεσης και δέσμευσης δυναμικότητας μέσω δημοπρασιών και στο Σημείο Εισόδου «Κήποι» • Δημοπράτηση ενδοημερήσιων προϊόντων αδιάλειπτης δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης	• Λήξη των Ενδιάμεσων Μέτρων και πλήρης εφαρμογή του Κανονισμού 312/2014: ○ Δημιουργία οργανωμένης αγοράς σε Βάθρο Εμπορίας για συναλλαγές μεταξύ Χρηστών ○ Επιλογή «μοντέλου πληροφόρησης» για τη βελτιστοποίηση της ροής πληροφοριών μεταξύ των Διαχειριστών Μεταφοράς και Διανομής και προς τους Χρήστες

Η απελευθέρωση της πρόσβασης στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου μέσω της αλλαγής του ρυθμιστικού πλαισίου

Τα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου διοχετεύουν φυσικό αέριο στις πόλεις μέσω αγωγών έως και 19 bar με σκοπό την τροφοδότηση καταναλωτών. Υπάρχουν επτά ενεργοποιημένα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου (μέσης και χαμηλής πίεσης) στην Ελλάδα στις περιοχές της Αττικής, της Θεσσαλονίκης, της Θεσσαλίας, της Στερεάς Ελλάδας, της Κεντρικής Μακεδονίας, της Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης και της Κορίνθου. Τα δίκτυα διανομής εξυπηρετούν πάνω από 400.000 τελικούς καταναλωτές φυσικού αερίου και τα διαχειρίζονται οι τρεις Διαχειριστές, η ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ (δίκτυο διανομής Αττικής), η ΕΔΑ ΘΕΣΣ (δίκτυο διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας) και η ΔΕΔΑ δίκτυο διανομής λοιπής ελλάδας.

Οι τρεις εταιρείες διανομής συστάθηκαν την 1η Ιανουαρίου 2017, οπότε και ολοκληρώθηκε ο νομικός διαχωρισμός της μονοπωλιακής δραστηριότητας διανομής φυσικού αερίου από την ανταγωνιστική δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου. Την 1η Ιανουαρίου 2018, ολοκληρώθηκε και ο λειτουργικός διαχωρισμός των εταιρειών διανομής, οπότε οι εταιρείες που διαχειρίζονται τα δίκτυα είναι πλήρως διαχωρισμένες από τις εταιρείες προμήθειας και δεν υπάρχει καμία αμφιβολία στην αγορά για θέματα σταυροειδών επιδοτήσεων και στρέβλωσης ανταγωνισμού από τη μεριά των διαχειριστών των δικτύων διανομής. Οι εναλλακτικοί προμηθευτές μπορούν πλέον να έχουν πρόσβαση στα δίκτυα διανομής βάσει τιμολογίων και προϋποθέσεων που διαμορφώθηκαν από τη ΡΑΕ επιδιώκοντας τη θέσπιση εναρμονισμένων κανόνων πρόσβασης προμηθευτών στα δίκτυα διανομής ανεξαρτήτως γεωγραφικής περιοχής.

Οι εταιρείες διανομής έχουν υποβάλει στη ΡΑΕ προς έγκριση προγράμματα ανάπτυξης που στοχεύουν στη διείσδυση του φυσικού αερίου σε όλο και περισσότερες πόλεις της Ελλάδας ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές.

Σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο που εξέδωσε η ΡΑΕ, παρέχονται κίνητρα στους διαχειριστές για νέες επενδύσεις ανάπτυξης των δικτύων διανομής, καθώς και την αύξηση της διείσδυσης φυσικού αερίου στα υπάρχοντα δίκτυα, με την προϋπόθεση ότι οι νέες επενδύσεις, καθώς και οι προωθητικές ενέργειες διείσδυσης, δε θα επιβαρύνουν τη μέση χρέωση των καταναλωτών για τη χρήση των δικτύων διανομής.

Επιπλέον, η ΡΑΕ ρύθμισε το πλαίσιο για την ανάπτυξη απομακρυσμένων δικτύων διανομής, τα οποία δεν θα συνδέονται με το σύστημα ή άλλο δίκτυο διανομής αλλά θα τροφοδοτούνται μέσω χρήσης Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG) ή Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG).

Λιανική Αγορά Φυσικού Αερίου

Η λιανική αγορά φυσικού αερίου είναι πλέον πλήρως απελευθερωμένη. Από την 1η Ιανουαρίου 2018 όλοι οι καταναλωτές Φυσικού Αερίου, ανεξαρτήτως κατανάλωσης, έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή σύμφωνα με το Νόμο.

Ο Κώδικας Προμήθειας Φυσικού Αερίου περιλαμβάνει τους κανόνες λειτουργίας της αγοράς προμήθειας φυσικού αερίου. Κάθε καταναλωτής δύναται να ασκήσει το δικαίωμα της αλλαγής προμηθευτή χωρίς περιορισμούς και πρόσθετα κόστη, εφόσον έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του προς τον παλιό προμηθευτή.

Η ΡΑΕ ελέγχει συστηματικά το περιεχόμενο των συμβάσεων προμήθειας καθώς και των διαφημίσεων των προμηθευτών και των ιστοσελίδων των διαχειριστών των δικτύων για τον εντοπι-

σμό τυχόν στρεβλώσεων ή περιοριστικών για τον ανταγωνισμό συμβατικών πρακτικών και καταχρηστικών όρων, καθώς και παρακολουθεί τη συμμόρφωση των εταιρειών προμήθειας με το νομικό πλαίσιο προκειμένου να επιβεβαιωθεί η πρακτική αποτελεσματικότητα του δικαιώματος ελεύθερης επιλογής προμηθευτή από τους καταναλωτές φυσικού αερίου.

Σύμφωνα με τα στοιχεία της ΡΑΕ, πάνω από πέντε προμηθευτές πλέον έχουν ενεργοποιηθεί και για την προμήθεια φυσικού αερίου σε οικιακούς και εμπορικούς πελάτες. .

Ανάλυση βασικών παραμέτρων κόστους χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και εξέλιξη μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση

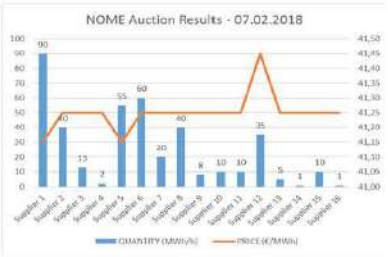
Δυο χρόνια πλέον από την εισαγωγή του μηχανισμού πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών, ο αντίκτυπος από την εισαγωγή του συγκεκριμένου ρυθμιστικού μέτρου στην αγορά συνεχίζει να είναι σημαντικός, ενισχύοντας τον ανταγωνισμό στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, προσφέροντας ένα πολύτιμο εργαλείο αντιστάθμισης κινδύνου έναντι των διακυμάνσεων στην ΟΤΣ και ταυτόχρονα, δημιουργώντας για πρώτη φορά ένα πεδίο στο οποίο οι εναλλακτικοί προμηθευτές μπορούν να αναπτύξουν στρατηγικές για την περαιτέρω διείσδυσή τους στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Ταυτόχρονα, η χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας συνεχίζει να χαρακτηρίζεται από έντονη μεταβλητότητα στην Οριακή Τιμή Συστήματος, πολλές συνιστώσες οι οποίες προσαυξάνουν σημαντικά το κόστος δραστηριοποίησης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και ιδιαιτέρως περιορισμένα περιθώρια κέρδους. Ο μηχανισμός διάθεσης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, συλλειτουργώντας με τις λοιπές συνιστώσες της χονδρεμπορικής αγοράς, δημιουργεί και συντηρεί έναν ζωτικό χώρο στον οποίο οι ιδιώτες προμηθευτές ανταγωνίζονται, οι επικρατούσες συνθήκες όμως στην αγορά σε συνδυασμό με τον περιορισμένο χρονικό ορίζοντα για τον οποίο ισχύει το διαρθρωτικό αυτό μέτρο, φαίνεται να διαμορφώνουν σιγά σιγά το πλαίσιο μέσα στο οποίο θα οριοθετηθεί τελικά η ανακατανομή των μεριδίων στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα ανωτέρω συμπεράσματα υποστηρίζονται από πολλά ευρήματα τα οποία αναπτύσσονται στην παρουσίαση του μηχανισμού δημοπρασιών και των θεμελιωδών μεγεθών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας βάσει απολογιστικών στοιχείων για το έτος 2017. Οι οκτώ (8) δημοπρασίες οι οποίες έχουν λάβει χώρα μέχρι σήμερα, υπήρξαν ιδιαιτέρως ανταγωνιστικές, ιδίως σε συνθήκες όπου το διαθέσιμο προϊόν προς δημοπράτηση ήταν περιορισμένο η δε τάση δείχνει ότι με την περαιτέρω διείσδυση νέων παικτών στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και την ενίσχυση του ενδιαφέροντος των εμπόρων στη δευτερογενή αγορά, ο ανταγωνισμός ολοένα και εντείνεται.

Παρ' όλα αυτά, η τάση απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας απέχει πλέον σημαντικά από τους θεσμοθετημένους στόχους, διαμορφώνοντας μια πραγματικότητα η οποία αποκαλύπτει και τις ικανότητες του συγκεκριμένου διαρθρωτικού μέτρου στην ανακατανομή των μεριδίων της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι ενδείξεις αυτές σε συνδυασμό με την ανάλυση των προσαυξήσεων από τη χονδρική στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δίνουν ξεκάθαρα την εικόνα που παρουσιάζει επί του παρόντος η δραστηριότητα της εγχώριας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας – είναι η εικόνα μια επιχειρηματικής δραστηριότητας η οποία χαρακτηρίζεται από ασφυκτικά περιθώρια, έντονες διακυμάνσεις αλλά ταυτόχρονα και σημαντικό ενδιαφέρον.

Αποτελέσματα Δημοπρασιών 2018 – NOME Auction Results 2018



Η Ελλάδα στο χάρτη της Ενωμένης Ευρωπαϊκής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας – Μοντέλο-Στόχος

Η ενοποίηση των εθνικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας σε μια διευρυμένη αγορά, σε ευρωπαϊκό πλέον επίπεδο με κοινό πλαίσιο λειτουργίας, το λεγόμενο Μοντέλο-Στόχος (Target Model), έχει ως βασικό στόχο την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των διασυνοριακών ανταλλαγών, ώστε το τυχόν έλλειμμα ηλεκτρικής ενέργειας που ανακύπτει προσωρινά σε μια χώρα να αντισταθμίζεται από το πλεόνασμα ενέργειας σε μια άλλη χώρα κατά την ίδια χρονική στιγμή. Η αποτελεσματική διακίνηση της ενέργειας μέσω των διεθνών διασυνδέσεων αποτρέπει συχνά την εκτίναξη των τιμών σε εθνική κλίμακα, ενώ περιορίζεται και η δυνατότητα άσκησης καταχρηστικών συμπεριφορών.

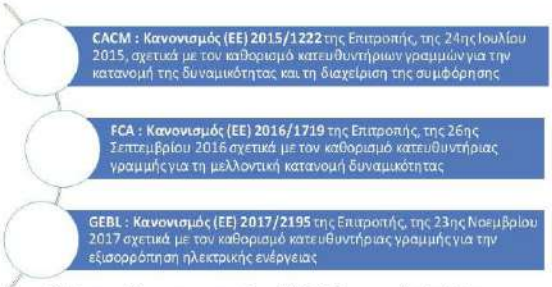
Με σκοπό επομένως τη μετάβαση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Μοντέλο-Στόχο (Target Model), εκδόθηκε, κατόπιν προτάσεων της ΡΑΕ και των αρμόδιων Διαχειριστών, ο ν. 4425/2016, όπως τροποποιήθηκε από τους ν. 4512/2018 και ν. 4546/2018, με τις διατάξεις του οποίου, συνοπτικά, προβλέπονται οι ακόλουθες τέσσερις αγορές: 1) Αγορά Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών μέσων, 2) Αγορά Επόμενης Ημέρας, 3) Ενδοημερήσια Αγορά, και 4) Αγορά Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης. Και τούτο ώστε να διεξαχθούν ομαλά οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και η διαχείρισή τους σε πραγματικό χρόνο (φυσική παράδοση), και να καλύπτονται διαδοχικά διάφοροι χρονικοί ορίζοντες για να αποτυπώνεται σταδιακά η αξία του προϊόντος με βάση τα εκάστοτε δεδομένα.

Επιπλέον, με τον ν. 4512/2018 ιδρύεται η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ενώ η τελευταία μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.). Οι όροι ίδρυσης και λειτουργίας των δύο νέων Α.Ε. περιγράφονται στο ν. 4512/2018. Τις τρεις πρώτες αγορές θα διαχειρίζεται η Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., η οποία συστήθηκε τον Ιούνιο του 2018, και την τέταρτη αγορά θα διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Το έργο της ΡΑΕ, με βάση τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των ως άνω νόμων, περιλαμβάνει, ιδίως, τα ακόλουθα τρέχοντα θέματα που αφορούν στην υλοποίηση του Μοντέλου-Στόχου.

- Κατάρτιση και έκδοση λεπτομερών οδηγιών και κατευθύνσεων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κανονισμών που αφορούν τις ως άνω αγορές.
- Έγκριση του Κανονισμού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, στον οποίο περιλαμβάνονται οι όροι λειτουργίας του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και οι όροι λειτουργίας της αγοράς προηγούμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς, ύστερα από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
- Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, ύστερα από εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
- Άσκηση των αρμοδιοτήτων των Ρυθμιστικών Αρχών που προβλέπονται στις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας για τη λειτουργία των αγορών προηγούμενης ημέρας, ενδοημερήσιας

Οι κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας για τη λειτουργία των αγορών προηγούμενης ημέρας, ενδοημερήσιας και εξισορρόπησης



και εξισορρόπησης και προβλέπουν, ιδίως, τον ορισμό της ΕΧΕ Α.Ε. να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας ή/και την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ)), την παρακολούθηση της συμμόρφωσής της με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗΕ σε περίπτωση μονοπωλίου και της ΑΔΜΗΕ για τη λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης, την έγκριση του σχεδίου συνεργασίας των ΟΔΑΗΕ για την από κοινού καθιέρωση και εκτέλεση της λειτουργίας Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στους Κανονισμούς CACM, FCA, και GEBL.

- Έγκριση από τη ΡΑΕ του Φορέα Εκκαθάρισης, την ιδιότητα του οποίου μπορεί να αναλάβει νομικό πρόσωπο που ιδρύεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή και από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή/και από τρίτο πρόσωπο, και έγκριση από τη ΡΑΕ του Κανονισμού του Φορέα Εκκαθάρισης, ο οποίος περιέχει τους όρους λειτουργίας αυτού.

Η ΡΑΕ και η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς συνεργάζονται για την αποτελεσματική άσκηση των εποπτικών αρμοδιοτήτων τους που προβλέπονται στις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 6 του ν. 4425/2016, όπως και για την εφαρμογή των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας που αφορά στη λειτουργία, την ακεραιότητα και την διαφάνεια της ενεργειακής αγοράς, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους, με βάση τις προβλέψεις του ενωσιακού δικαίου

Τα τελικά στάδια μετάβασης στο Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχος για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας

Σε ότι αφορά τη σύζευξη της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις υπόλοιπες αγορές της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σύμφωνα με την 6/2016 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER) η Ελλάδα περιλαμβάνεται σε δύο περιφέρειες, την περιφέρεια Ελλάδας-Ιταλίας (CCR 5 - GRIT) και την περιφέρεια Ελλάδας-Βουλγαρίας-Ρουμανίας (CCR 10). Στο πλαίσιο αυτό η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συνεργάζεται στενά με τις Ρυθμιστικές Αρχές και τους Διαχειριστές των χωρών αυτών ώστε να επιτευχθεί η σύζευξη των αγορών αυτών εντός του 2019.

Ασφάλεια Εφοδιασμού και Διασφάλιση Επάρκειας Ισχύος

Αξιολόγηση της Επάρκειας Ισχύος

Ο Διαχειριστής του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ), σε τακτά χρονικά διαστήματα, εκπονεί Μελέτη για την αξιολόγηση της Επάρκειας Ισχύος του συστήματος σε μεσοπρόθεσμο διάστημα. Στο πλαίσιο της μελέτης αυτής εξετάζονται σενάρια για την εξέλιξη της ζήτησης, τις βασικές παραμέτρους κάλυψης της ζήτησης, δηλαδή την ένταξη νέων μονάδων ή/και απόσυρση παλαιότερων (με βάση τις ισχύουσες κάθε φορά συνθήκες), την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος και του μίγματος ηλεκτροπαραγωγής, την συμμετοχή ΑΠΕ, την υδραυλικότητα που επηρεάζει τη διαθεσιμότητα των μεγάλων υδροηλεκτρικών μονάδων και ταμιευτήρων, καθώς και την αξιοποίηση του δυναμικού των διασυνδέσεων με τα γειτονικά εθνικά συστήματα.

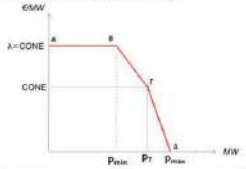
Το πρόβλημα με την Επάρκεια Δυναμικού

Η σταδιακή απομάκρυνση μονάδων παραγωγής λόγω περιβαλλοντικών περιορισμών ή λόγω παλαιότητας, η αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ, όπου συνεπάγεται τον αντίστοιχο περιορισμό της παραγωγής από συμβατικές μονάδες και κατ' επέκταση των εσόδων τους από την αγορά ενέργειας, καθώς και η αβεβαιότητα που εισάγεται από τα νέα δεδομένα για τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα ανεπαρκείς επενδύσεις σε δυναμικό ισχύος ηλεκτροπαραγωγής και δημιουργούν προκλήσεις για την επάρκεια και την ασφάλεια του συστήματος.

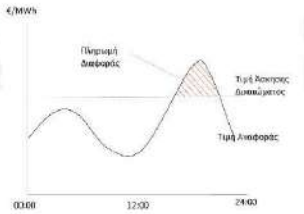
Για την αντιμετώπιση των προκλήσεων αυτών, σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ορισμένα κράτη μέλη έχουν ήδη θεσπίσει ή εξετάζουν το ενδεχόμενο θέσπισης συμπληρωματικών μέτρων -μηχανισμών στην αγορά ενέργειας για τη διασφάλιση της επάρκειας παραγωγής, οι οποίοι ονομάζονται «μηχανισμοί ισχύος» (capacity mechanisms). Σύμφωνα με το ενωσιακό δίκαιο, οι μηχανισμοί αυτοί εδράζονται σε μελέτες των Διαχειριστών Συστημάτων σχετικά με την επάρκεια παραγωγής σε μεσοπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα, βασίζονται σε διαφανείς διαγωνιστικές διαδικασίες και είναι ανοικτοί σε οποιαδήποτε μορφή δυναμικού ισχύος που δύναται να συμβάλει στην αντιμετώπιση του προβλήματος επάρκειας, συμπεριλαμβανομένων της διαχείρισης από πλευράς ζήτησης, καθώς και των διασυνδέσεων.

Μακροχρόνιος Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος

Στο ελληνικό σύστημα σχεδιάζεται ένας νέος μηχανισμός επάρκειας ισχύος, συμβατός με τις επιταγές και προϋποθέσεις του ενωσιακού πλαισίου. Επιγραμματικά, ο μηχανισμός στηρίζεται στο «μοντέλο του κεντρικού αγοραστή», το ρόλο του οποίου θα ασκεί ο Διαχειριστής Συστήματος (ΑΔΜΗΕ). Ο μηχανισμός θα περιλαμβάνει μια σειρά δημοπρασιών που διεξάγει ο Διαχειριστής για διάφορους χρονικούς ορίζοντες, στις οποίες το απαιτούμενο προς κάλυψη δυναμικό ισχύος θα προκύπτει από τη μελέτη επάρκειας που εκπονεί ο ΑΔΜΗΕ με τη μορφή μίας ελαστικής, ως προς τη τιμολόγηση, καμπύλης ζήτησης.



Το δημοπρατούμενο προϊόν θα συνδυάζεται με συμβάσεις «Δικαιώματος Αξιοπιστίας» (Reliability Option), και θα αντιστοιχεί σε συγκεκριμένη διαθέσιμη ισχύ για μια προκαθορισμένη περίοδο. Η σκοπιμότητα του νέου μηχανισμού είναι να διασφαλισθεί η απαιτούμενη ισχύς για την κάλυψη της ζήτησης, θέτοντας ένα άνω όριο στην τιμή της ενέργειας, προστατεύοντας κατ' επέκταση τους καταναλωτές από τυχόν υψηλά επίπεδα τιμών.



Ο νέος μηχανισμός ισχύος θα τεθεί σε ισχύ με την ολοκλήρωση των μεταρρυθμίσεων στην αγορά ενέργειας και την έναρξη των αντίστοιχων αγορών κατά το ευρωπαϊκό μοντέλο στόχο, και θα είναι συμβατός με το ευρωπαϊκό πλαίσιο, ως προς τα ζητήματα ανταγωνισμού και κρατικών ενισχύσεων.

Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας

Παράλληλα, και μέχρι τη θέση σε εφαρμογή του Μακροχρόνιου Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος και την ολοκλήρωση των μεταρρυθμίσεων στην αγορά ενέργειας και την έναρξη των αντίστοιχων αγορών, έχει σχεδιαστεί η εφαρμογή ενός Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για την διασφάλιση διαθεσιμότητας της ευέλικτης ισχύος. Ο μηχανισμός αυτός έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στο τέλος Ιουλίου 2018 και αναμένεται η διεξαγωγή της πρώτης διαγωνιστικής διαδικασίας εντός του Σεπτεμβρίου 2018.

Ασφάλεια Εφοδιασμού στο Φυσικό Αέριο

Η ΡΑΕ, σύμφωνα με την διάταξη του άρθρου 12 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179, 22.08.2011) ορίστηκε Αρμόδια Αρχή για τη διασφάλιση της εφαρμογής των μέτρων που ορίζονται στην εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 994/2010 (ο οποίος ήδη καταργήθηκε και αντικαταστάθηκε από τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 που εφαρμόζεται από 01.11.2017) του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 20ης Οκτωβρίου 2010, σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και την κατάργηση της Οδηγίας 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή υπεύθυνη για την εφαρμογή του Κανονισμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, εκπονεί Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού με φ.α. και θεσπίζει Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης.

Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας

Σε συνεργασία με ΔΕΣΦΑ, τον ΑΔΜΗΕ, τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, τους Προμηθευτές και Χρήστες ΕΣΦΑ και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ), η ΡΑΕ προέβη το 2017 στη δεύτερη αναθεώρηση της Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας της Ασφάλειας Εφοδιασμού της Χώρας σε φ.α. Στη Μελέτη εξετάστηκαν διεξοδικά οι κίνδυνοι που μπορεί να επηρεάζουν την ασφάλεια εφοδιασμού και αναλύθηκαν με τη μέθοδο της προσομοίωσης 20 ενδεχόμενα σενάρια διαταραχής στην προμήθεια ή/και στη ζήτηση φυσικού αερίου.

Σχέδιο Προληπτικής Δράσης

Η Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας αποτέλεσε τη βάση για την εκπόνηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης το οποίο στοχεύει στην παρουσίαση των κατάλληλων μέτρων – δράσεων για τη μείωση ή την εξάλειψη των κινδύνων που δύνανται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο. Το επικαιροποιημένο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο του 2018. Η μεθοδολογία που εφαρμόσθηκε για τον προσδιορισμό και αξιολόγηση των δράσεων βασίστηκε στις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 καθώς και την αναφορά καλών πρακτικών του Joint Research Center (JRC- Ευρωπαϊκό Ινστιτούτο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής).

Περιφερειακή Συνεργασία

Ο ρόλος της περιφερειακής συνεργασίας υπογραμμίζεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938, όπου πλέον καθίστανται υποχρεωτικές οι περιφερειακές μελέτες για την αποτίμηση της επικινδυνότητας στο φυσικό αέριο και τον μετριασμό των επιπτώσεων διαφόρων σεναρίων. Έτσι, πέραν των μελετών επικινδυνότητας που εκπονούνται σε εθνική κλίμακα, η αξιολόγηση συσχετισμένων κινδύνων θα πραγματοποιείται πλέον από κοινού σε περιφερειακές ομάδες κινδύνου (gas supply risk groups), με στόχο τα κράτη μέλη να είναι πληρέστερα προετοιμασμένα σε περιπτώσεις κρίσεων. Οι ομάδες κινδύνου που έχουν συγκροτηθεί σε ευρωπαϊκό επίπεδο, καθορίστηκαν με βάση σημαντικούς κινδύνους, διεθνούς κλίμακας, που αναδείχθηκαν ως πιθανές απειλές για την ασφάλεια εφοδιασμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Στο ανωτέρω πλαίσιο η Ελλάδα συμμετέχει στην διεξαγωγή Κοινής Μελέτης Επικινδυνότητας στις Ομάδες Κινδύνου «Ουκρανία» (συμμετέχουσες χώρες: Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Γερμανία, Ελλάδα, Κροατία, Ιταλία, Λουξεμβούργο, Ουγγαρία, Αυστρία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβενία, Σλοβακία) και «Αλγερία» (συμμετέχουσες χώρες: Ελλάδα, Ισπανία, Γαλλία, Κροατία, Ιταλία, Μάλτα, Αυστρία, Πορτογαλία, Σλοβενία), ενώ έχει αναλάβει το συντονιστικό ρόλο στη «Διαβαλκανική» Ομάδα Κινδύνου που απαρτίζεται από τις χώρες Ελλάδα, Βουλγαρία και Ρουμανία.

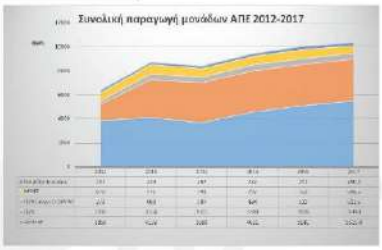
Η περιφερειακή συνεργασία αξιολογείται ως ιδιαίτερα κρίσιμη για τα Βαλκάνια, λόγω των ιδιαιτεροτήτων της περιοχής. Αυτό υπογραμμίζεται άλλωστε από τους δείκτες επικινδυνότητας που προέκυψαν τόσο από την Ευρωπαϊκή μελέτη επικινδυνότητας του 2014 όσο και από τη Διαβαλκανική μελέτη που εκπόνησε το 2015 το JRC.

Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) αποτελεί εθνικό στόχο, καθώς συμβάλλει στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, στην αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, ενώ ταυτόχρονα ενισχύει την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

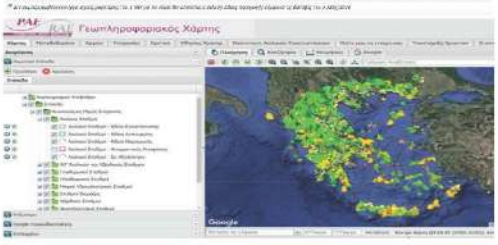
Η ΡΑΕ, ως αδειοδοτούσα Αρχή, εξετάζει με διαφανή και αντικειμενικό τρόπο συγκεκριμένα κριτήρια για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, σύμφωνα με τον νόμο 3468/2006, όπως ισχύει.

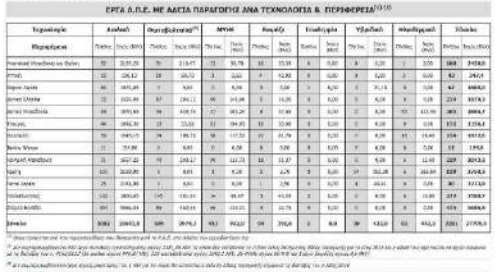
Στην επίσημη ιστοσελίδα της Αρχής αναρτώνται όλες οι αποφάσεις που εμπίπτουν στο πεδίο άσκησης της σχετικής αρμοδιότητας της ΡΑΕ (αποφάσεις χορήγησης, τροποποίησης, μεταβίβασης, ανάκλησης αδειών παραγωγής), καθώς και λοιπές κανονιστικές αποφάσεις ή ερμηνευτικές εγκύκλιοι.

Στοιχεία για την εξέλιξη της διείσδυσης των ΑΠΕ και της αδειοδοτικής ωρίμανσης των σχετικών έργων, στην πορεία επίτευξης των δεσμευτικών στόχων για τη συμμετοχή ΑΠΕ στην ενεργειακή κατανάλωση με ορίζοντα το 2020, παρέχονται ακολούθως:



Αιολικά	1.078	22.654,75
Φωτοβολταϊκά	589	2.979,52
ΜΥΗΕ	413	921,32
Γεωθερμία	1	8
Βιομάζα	98	378,57
Ηλιοθερμικά	82	442,2
Υβριδικά	20	348,05
ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ	57	341,55





Μέσω του γεωπληροφοριακού χάρτη, που είναι προσβάσιμος στην ιστοσελίδα της Αρχής σε κάθε ενδιαφερόμενο (http://www.rae.gr/geo/), παρέχονται μεταξύ άλλων: στοιχεία για τις οριοθετημένες περιοχές αποκλεισμού για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ, τα οποία έχουν περιέλθει σε γνώση της ΡΑΕ, ηλεκτρονική θεώρηση των σκαριφημάτων έργων ΑΠΕ, επικαιροποιημένα στοιχεία για την εξέταση της φέρουσας ικανότητας ανά ΟΤΑ βάσει αδειών που έχουν χορηγηθεί, καθώς και λοιπές πληροφορίες (τοπωνύμιο, ισχύς, αδειοδοτική εξέλιξη, εφόσον αφορά σε ήδη χορηγηθείσα άδεια κ.λπ.).

Η πρόσφατη έγκριση του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ στη χώρα μας ("sliding Feed In Premium" που εγκρίθηκε και δημοσιεύτηκε στην Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016)/7272 επί της κοινοποίησης του εθνικού σχήματος λειτουργικής ενίσχυσης Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. SA 44666) έθεσε για πρώτη φορά το πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας για την επίτευξη των δεσμευτικών στόχων με ορίζοντα το 2020, με γνώμονα το μικρότερο δυνατό κόστος προς τους καταναλωτές και την ελάχιστη επιβάρυνση του Ειδικού Λογαριασμού του άρθ. 143 του ν. 4001/2011, βάσει του οποίου εκτιμάται ότι η πρόσθετη ισχύς ΑΠΕ που θα πρέπει να εγκαταστα-θεί ανέρχεται σε 2.200 – 2.700 MW.

Επιπλέον, υλοποιήθηκαν βασικές ρυθμίσεις του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, όπως:

- η ριζική μεταρρύθμιση του τρόπου πληρωμής των ΑΠΕ,
- περαιτέρω ελάφρυνση των καταναλωτών, από την απορρόφηση του κόστους μέσω του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας,
- συγκράτηση, με προοπτική μείωσης τα προσεχή έτη, του ρυθμιζόμενου ειδικού τέλους (ΕΤΜΕΑΡ).

Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

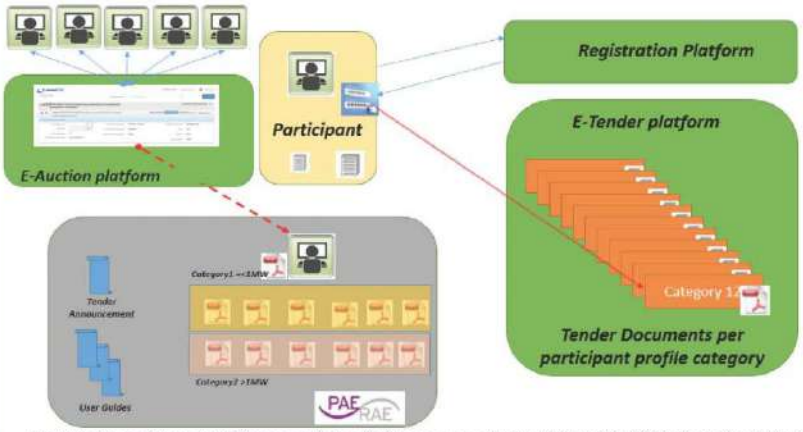
Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την υπ' αριθ. 321/2018 Απόφασή της προκήρυξε την διενέργεια τριών (3) ανταγωνιστικών διαδικασιών για Φ/Β και Αιολικές εγκαταστάσεις:

- Κατηγορία Ι (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος P ≤ 1MW)
- Κατηγορία ΙΙ (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος 1 MW < P ≤ 20 MW)
- Κατηγορία ΙΙΙ (Αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος 3 MW < P ≤ 50 MW)

Η διαδικασία που περιλαμβάνει ηλεκτρονική υποβολή των αιτήσεων και κατόπιν σχετικής αξιολόγησης από την ΡΑΕ ηλεκτρονική δημοπρασία είναι καινοτόμος, απολύτως διαφανής, αξιόπιστη και απλοποιημένη και θεωρείται βέλτιστη πρακτική από πολλές χώρες της Ευρώπης.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι βασικές παράμετροι των εν λόγω διαδικασιών.

Κατηγορία εγκαταστάσεων	Κατηγορία Ι	Κατηγορία ΙΙ		Κατηγορία ΙΙΙ	
Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί		Αιολικοί Σταθμοί	
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	70	230		300	
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.		Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.		Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς (€/MWh)	85	80		90	
Επίπεδο ανταγωνισμού	75%	75%		75%	
Τέλος Συμμετοχής (€)	500	1.000		1.000	
Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης	1% του συνόλου της επένδυσης		1% του συνόλου της επένδυσης	
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης	4% του συνόλου της επένδυσης		4% του συνόλου της επένδυσης	
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ ή Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ		Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ.	
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός 12 μηνών.	Από την Ημερομηνία Ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:		Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
		15 μηνών	1 MW < P_{FV} ≤ 5 MW	24 μηνών	3 MW < P_{WKA} ≤ 10 MW
		18 μηνών	P_{FV} > 5 MW	36 μηνών	P_{WKA} > 10 MW
		Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Φ/Β Εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Αιολικές εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.



Η καινοτόμος ηλεκτρονική δημοπρασία υποβολής προσφορών για ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ήταν τύπου Yankee Reverse, και διεξήχθη σε δύο στάδια: ηλεκτρονική υποβολή των απαραίτητων δικαιολογητικών για συμμετοχή στη δημοπρασία και διενέργεια των δημοπρασιών στην ίδια, ειδικά για το σκοπό αυτό σχεδιασμένη, πλατφόρμα για τις Κατηγορίες I, II και III.

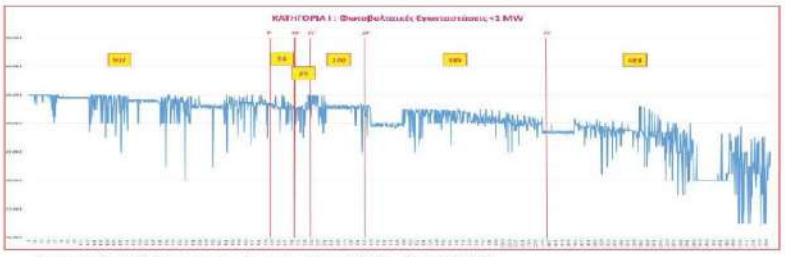
Αποτέλεσμα των δημοπρασιών ήταν η σημαντική μείωση των τιμών:

- Κατηγορία I (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος P ≤ 1MW)

Στις 2 Ιουλίου 2018 και από τις 10:00 π.μ έως τις 10:30 π.μ. διενεργήθηκε η Ηλεκτρονική Δημοπρασία των έργων της Κατηγορίας **I** για Δημοπρατούμενη Ισχύ 53,52 MW και τιμή εκκίνησης τα 85 €/MWh. Συμμετείχαν συνολικά 155 έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 1.527 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 80 €/MWh έως 75,87 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή είναι της τάξης των 78,42 €/MWh.

Με βάση τους Κανόνες της Προκήρυξης, η συνολική Ισχύς που κατακυρώθηκε στους συμμετέχοντες ανήλθε σε 53.483.490W (~53,48MW), δηλαδή η αδιάθετη ισχύς ήταν μόλις 36,51kW.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ι Φωτοβολταϊκά =<1 MW	Υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής	Εγκρίθηκαν για συμμετοχή στην δημοπρασία	Εξασφάλισαν την προσέτηκη
ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ο.Ε. / ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ε.Ε.) / ΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)	37	35	9
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Ε.Π.Ε.)	7	3	1
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Α.Ε.)	71	67	45
ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ	21	19	8
ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ι.Κ.Ε.)	40	31	20
Νομικό Πρόσωπο (ΔΟΙΠΑ ΝΠ - ΝΠΔΔ, ΝΠΙΔ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ Κ ΛΠ.)	1	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΡΓΩΝ	177	155	83
		88%	*54%*



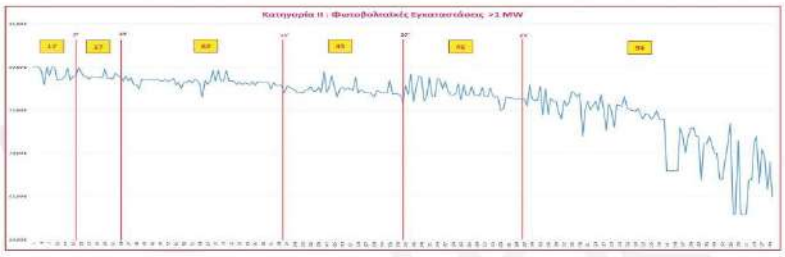
- Κατηγορία II (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος 1 MW < P ≤ 20 MW)

Στις 2 Ιουλίου και από τις 12:00 π.μ έως τις 12:30 μ.μ. διενεργήθηκε η Ηλεκτρονική Δημοπρασία των έργων της Κατηγορίας **II** για Δημοπρατούμενη Ισχύ 53,4MWμε τιμή εκκίνησης τα 80 €/MWh. Συμμετείχαν συνολικά 14 έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 280 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλε-

κτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 62,97 €/MWh έως 71 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 63,81 €/MWh.

Με βάση τους Κανόνες της Προκήρυξης, η συνολική Ισχύς που κατακυρώθηκε στους συμμετέχοντες ανήλθε σε 52.918.960W(~52,92MW), δηλαδή η αδιάθετη ισχύς ήταν μόλις 481kW.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ II Φωτοβολταϊκά >1 MW	Υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής	Εγκρίθηκαν για συμμετοχή στην δημοπρασία	Εξασφάλισαν την ποσότητα
ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ο.Ε. / ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ε.Ε.) / ΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)	1	1	0
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Ε.Π.Ε.)	0	0	0
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Α.Ε.)	32	11	8
ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ	0	0	0
ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ι.Κ.Ε.)	1	1	0
Νομικό Πρόσωπο (ΛΟΙΠΑ ΝΠ - ΝΠΔΔ, ΝΠΙΔ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ Κ.ΛΠ.)	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΡΓΩΝ	**34**	**13**	**8**
		38%	*62%*

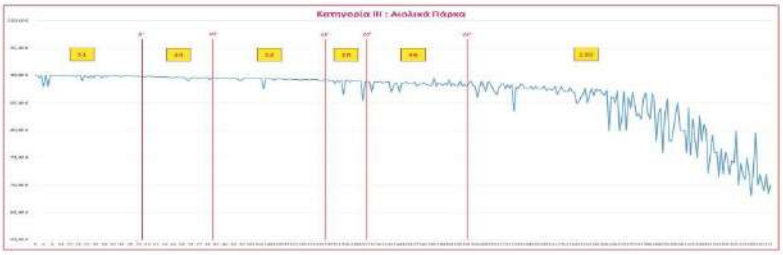


- Κατηγορία III (Αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος 3 MW < P ≤ 50 MW)

Στις 2 Ιουλίου και από τις 14:00 μ.μ έως τις 14:30 μ.μ. διενεργήθηκε η Ηλεκτρονική Δημοπρασία των έργων της Κατηγορίας III για Δημοπρατούμενη Ισχύ 176,39MW με τιμή εκκίνησης τα 90 €/MWh. Συμμετείχαν συνολικά 14 έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 336 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 68,18 €/MWh έως 71,93 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 69,53 €/MWh.

Με βάση τους Κανόνες της Προκήρυξης, η συνολική Ισχύς που κατακυρώθηκε στους συμμετέχοντες ανήλθε σε 170.925.000W(~170,92MW), δηλαδή η αδιάθετη ισχύς ήταν μόλις 5,465MW.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ III Αιολικά Πάρκα	Υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής	Εγκρίθηκαν για συμμετοχή στην δημοπρασία	Εξασφάλισαν την ποσότητα
ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ο.Ε. / ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ε.Ε.) / ΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)	1	1	0
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Ε.Π.Ε.)	1	1	1
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Α.Ε.)	12	12	6
ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ	0	0	0
ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ι.Κ.Ε.)	0	0	0
Νομικό Πρόσωπο (ΛΟΙΠΑ ΝΠ - ΝΠΔΔ, ΝΠΙΔ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ Κ.ΛΠ.)	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΡΓΩΝ	**14**	**14**	**7**
		100%	*50%*



Τα περισσότερα νησιά σήμερα στην Ελλάδα (κυρίως στο Αιγαίο) αποτελούν αυτόνομα συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας, με παραγωγή, κατά κύριο λόγο, από τοπικούς θερμικούς σταθμούς παραγωγής, οι οποίοι λειτουργούν με καύσιμο πετρέλαιο, βαρύ (μαζούτ) ή και ελαφρύ (ντίζελ), και από σταθμούς ΑΠΕ (ιδίως αιολικούς και φωτοβολταϊκούς). Τα νησιά αυτά δεν έχουν διασυνδεθεί μέχρι σήμερα με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό σύστημα, λόγω κυρίως τεχνικών και τεχνολογικών δυσκολιών που υφίσταντο μέχρι πρότινος, αλλά και λόγω υψηλού κόστους, καθώς οι διασυνδέσεις είναι έργα μεγάλης έντασης κεφαλαίου. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) αποτελείται από τριάντα δύο (32) αυτόνομα συστήματα. Ορισμένα εξ αυτών αποτελούνται από περισσότερα νησιά (συμπλέγματα νησιών). Η Λειτουργία και Διαχείριση της Αγοράς των ΜΔΝ γίνεται από τον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων). Το μέγεθος (αιχμή ζήτησης) σε MW των τριάντα δύο (32) αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων της χώρας ποικίλλει:

- Δεκαεννέα (19) «μικρά» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης έως 10 MW.
- Οκτώ (8) «μέσου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης από 10 MW έως 100 MW.
- Δύο (2) «μεγάλου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης άνω των 100 MW, δηλαδή η Κρήτη και η Ρόδος.

Αντίστοιχα, η ζήτηση (κατανάλωση σε MWh) ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ ποικίλλει, επίσης, σε μέγεθος, από ορισμένες εκατοντάδες MWh στα μικρότερα νησιά (π.χ. Αντικύθηρα, Αγαθονήσι, Γαύδος κ.λπ.), έως και ορισμένες TWh στο μεγαλύτερο ΜΔΝ (Κρήτη).

Άνοιγμα της αγοράς των Νησιών

- Έγκριση από τη ΡΑΕ του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β΄ 304/11.02.2014), ενός πρωτοποριακού, σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ρυθμιστικού κειμένου, καθώς καταρτίστηκε για να εφαρμοστεί σε αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα που υπόκεινται στο ευρωπαϊκό δίκαιο, χωρίς, κατά την περίοδο κατάρτισης και έγκρισής του να έχει ληφθεί σχετική παρέκκλιση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.
- Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (2014/536/ΕΕ) με την οποία τελικά χορηγήθηκε στην Ελλάδα παρέκκλιση, έως το 2019, από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ για την εφαρμογή κανόνων αγοράς στα ΜΔΝ.
- Έγκριση από τη ΡΑΕ του Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή ΜΔΝ, σε συμμόρφωση με την απόφαση παρέκκλισης της Ε.Ε.. Με το σχέδιο αυτό, επιβάλλεται συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των αναγκαίων υποδομών και οργάνωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ, προκειμένου να επιτευχθεί η μετάβαση σε πλήρη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς στα ΜΔΝ.
- Με το Ν.4414/2016 ενσωματώνονται πλήρως οι επιταγές της απόφασης παρέκκλισης και θεσπίζονται ειδικότερες διατάξεις για τη διαδικασία που θα ακολουθείται για το άνοιγμα της αγοράς στο σύνολο των νησιών. Τα νησιά της Κρήτης και της Ρόδου μπορούν να υποδεχθούν πλέον το ενδιαφέρον νέων προμηθευτών. Στα υπόλοιπα νησιά, θα ενεργοποιείται σταδιακά το άνοιγμα της δραστηριότητας της προμήθειας με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με την εξέλιξη υλοποίησης των υποδομών του Σχεδίου Δράσης.

Έναρξη δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους παρόχους

- Συμπλήρωση πλαισίου για την ενεργή δραστηριοποίηση νέων προμηθευτών στα ΜΔΝ: Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης,Ενέργειας Χρέωσης & Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου (απόφαση ΡΑΕ 46/2016 ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016) και Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίων (απόφαση ΡΑΕ 47/2016 ΦΕΚ Β'1167/22.04.2016)
- Έναρξη δραστηριότητας προμήθειας στη Κρήτη από τον Ιούνιο 2016. Έως σήμερα (2 χρόνια περίπου από την έναρξη της δραστηριότητας), εκτός από τη ΔΕΗ στην αγορά της Κρήτης συμμετέχουν επιπλέον 12 προμηθευτές, με συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης άνω του 22%
- Έναρξη δραστηριότητας στη Ρόδο από τον Ιανουάριο 2017. Έως σήμερα (1,5 χρόνο από την έναρξη της δραστηριότητας), εκτός από τη ΔΕΗ στην αγορά της Ρόδου συμμετέχουν επιπλέον 11 προμηθευτές, με συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης περίπου άνω του 10%

Διασυνδέσεις των νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της Χώρας

- Η ΡΑΕ, επιφορτισμένη με την αρμοδιότητα εισήγησης του μακροχρόνιου προγραμματισμού της ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, αλλά και έγκρισης του προγράμματος ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, επί σειρά ετών προωθεί και προβάλλει την ιδέα της διασύνδεσης των ΜΔΝ με το Ηπειρωτικό Σύστημα της Χώρας ως την οριστική λύση του ενεργειακού προβλήματος των νησιών και τη μόνη οδό για ασφαλή και οικονομική ηλεκτροδότησή τους.
- Πολλαπλά οφέλη για τους καταναλωτές, την εθνική οικονομία, και το περιβάλλον:
  - ο Ελάφρυνση των καταναλωτών, σε βάθος χρόνου, από τις επιβαρύνσεις για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας,
  - ο Βελτίωση του περιβάλλοντος των νησιών από την παύση λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών.

Α' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων (σε λειτουργία) | Β' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων (υλοποίηση Β'εξαμήνου του 2019) | Γ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων (υλοποίηση Β'εξαμήνου του 2020) | Δ' Φάση Κυκλάδων (Υπό έγκριση στο ΔΠΑ 2019-2028)

- Η ΡΑΕ με απόφασή της (469/2015) συγκρότησε την «Επιτροπή Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)», αποτελούμενη από στελέχη όλων των αρμόδιων Διαχειριστών (Διαχ. ΕΣΜΗΕ, Διαχ. ΕΔΔΗΕ, Διαχ.ΜΔΝ και Διαχ. ΕΣΦΑ), της ΔΕΗ και ειδικούς επιστήμονες του ΕΜΠ με αντικείμενο τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και την έκδοση πορίσματος αναφορικά με τον έλεγχο του οικονομικότερου τρόπου ηλεκτροδότησης ενός ή περισσοτέρων ΜΔΝ, είτε μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ στη βάση της οικονομικότερης τεχνικά εφικτής λύσης διασύνδεσης, είτε με την εξακολούθηση της ηλεκτροδότησής τους ως ΜΔΝ.

Διασυνδέσεις Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της Χώρας

19

Διασυνδέσεις Μη Διασυνδεμένων Νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της Χώρας

Έργα

- Εγκεκριμένα Έργα Διασύνδεσης που βρίσκονται σε εξέλιξη:
- Υποβρύχια διασύνδεση Κυκλάδων: Η Α΄ φάση (Διασύνδεση Αττικής Σύρου, Σύρου με Τήνο, Μύκονο και Πάρο) έχει ηλεκτριστεί. Η Β΄ Φάση (Σύνδεση Νάξου με Πάρο και Μύκονο, αναβάθμιση των διασυνδέσεων της Άνδρου με Εύβοια και Τήνο) βρίσκεται σε στάδιο κατασκευής και αναμένεται να ολοκληρωθεί το Β΄ εξάμηνο του 2018 ενώ η Γ΄ Φάση (σύνδεση δεύτερου καλωδίου διασύνδεσης της Αττικής με τη Σύρο) αναμένεται να ολοκληρωθεί στο Β΄ εξάμηνο του 2020.
- Υποβρύχια διασύνδεση Κρήτης (Φάση Ι Διασύνδεση Κρήτης με την Πελοπόννησο και Φάση ΙΙ Διασύνδεση της Κρήτης με την Αττική): Το έργο της Φάσης Ι βρίσκεται σε στάδιο εκπόνησης μελετών κατασκευής και ορισμού αναδόχου με χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης έως το Α΄εξάμηνο του 2020. Η Φάση ΙΙ βρίσκεται σε στάδιο προμελέτης με ορίζοντα υλοποίησης το Β΄ εξάμηνο του 2022. Ωστόσο με αποφάσεις της Αρχής έχει ζητηθεί η επίσπευση των εργασιών μελέτης και κατασκευής του με σκοπό να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2021.
- Η επέκταση διασυνδέσεων προς ΝΑ και ΒΑ Αιγαίο βρίσκεται σε στάδιο αρχικών μελετών σκοπιμότητας υπό την εποπτεία της ΡΑΕ.
- Στο υπό έγκριση ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 υποβλήθηκε πρόταση του ΑΔΜΗΕ για τη διασύνδεση των υπόλοιπων Κυκλάδων (Δ΄ Φάση του έργου) με ορίζοντα υλοποίησης το 2024

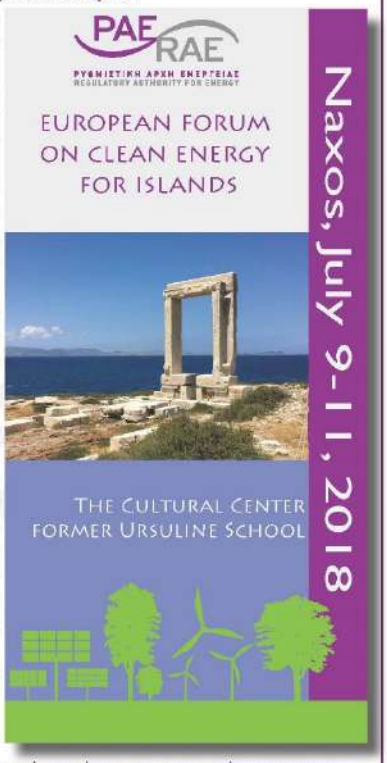
Εγκεκριμένο ΔΠΑ 2018-2027 (Απόφαση ΡΑΕ 256/2018, ΦΕΚ Β΄ 1570/2018)

Φάσεις Ι και ΙΙ διασύνδεσης της Κρήτης

Α΄ Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων (σε λειτουργία)

Κείμενο Συμπερασμάτων του Forum της Νάξου για την «Καθαρή Ενέργεια στα Ευρωπαϊκά Νησιά»

Στις 9-11 Ιουλίου, διοργανώθηκε από την Ελληνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) και έλαβε χώρα στη Νάξο το Ευρωπαϊκό Forum για την καθαρή ενέργεια στα νησιά (European Forum on Clean Energy for Islands). Πρόκειται για το δεύτερο πανευρωπαϊκό ρυθμιστικό forum, σε συνέχεια του αντίστοιχου που έλαβε χώρα στο Παρίσι την περασμένη Άνοιξη, στη βάση πρωτοβουλίας της Γαλλικής (CRE) και της Ελληνικής Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Το συνέδριο στο οποίο συμμετείχαν περισσότεροι των 140 συνέδρων, τίμησαν με τη συμμετοχή τους υψηλόβαθμοι προσκεκλημένοι από την ελληνική κυβέρνηση και το κοινοβούλιο, την τοπική αυτοδιοίκηση Α' και Β' βαθμού, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Γαλλίας, της Ιταλίας και άλλες ρυθμιστικές αρχές ενέργειας ευρωπαϊκών χωρών, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Ευρωπαϊκές τράπεζες, εξέχοντα και καταξιωμένα μέλη της πανεπιστημιακής κοινότητας, με πλούσια εμπειρία στον ενεργειακό χώρο και άλλοι εκλεκτοί προσκεκλημένοι. Η συμμετοχή στο Forum εκπροσώπων όλων των ανωτέρω θεσμικών και μη φορέων έδωσε τη δυνατότητα ανταλλαγής εμπειριών, γνώσεων και προβληματισμών και συνέβαλε στην επίτευξη του κεντρικού στόχου του συνεδρίου που ήταν η αποτύπωση των προκλήσεων και των προτεινόμενων πολιτικών που αφορούν στην ενεργειακή μετάβαση προς ένα μέλλον με καθαρή ενέργεια των ευρωπαϊκών νησιών, καλύπτοντας όλες τις πτυχές των επίμαχων ζητημάτων, χτίζοντας γέφυρες συνεργασίας και επικοινωνίας μεταξύ των ενδιαφερομένων. Το Forum αποτέλεσε πεδίο εποικοδομητικού διαλόγου και οδήγησε στα ακόλουθα βασικά συμπεράσματα:



1. Η σταδιακή απεξάρτηση από τα συμβατικά και ρυπογόνα καύσιμα και η στροφή προς τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας είναι μονόδρομος για τα ενεργειακά συστήματα, όχι μόνο σε ευρωπαϊκό, αλλά και σε παγκόσμιο επίπεδο.

2. Ο στόχος της ΕΕ και πολλών άλλων χωρών για καθαρή ενέργεια έως το 2050 με ενδιάμεσους στόχους για την ΕΕ το 2030, όπως ότι το 32% της κατανάλωσης θα πρέπει να προέρχεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, στόχους για τη διείσδυση ΑΠΕ στις μεταφορές, τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και την εξοικονόμηση ενέργειας, επιφυλάσσει ιδιαίτερο ρόλο στα ευρωπαϊκά νησιά, τα οποία θα πρέπει να αποτελέσουν εργαστήρια εφαρμογής πολιτικών καθαρής ενέργειας σε όλες τις ενεργοβόρες δραστηριότητές τους, και με στόχο την ενεργειακή απεξάρτησή τους, βασισμένη στην αειφορία, δηλαδή στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, στις μεταφορές (π.χ. ηλεκτροκίνηση), στη θέρμανση και την ψύξη, αφαλάτωση και λοιπές διεργασίες. Η ανάπτυξη νέων τεχνολογιών παρέχει την τεχνική δυνατότητα επίτευξης και υποστήριξης των ανωτέρω στόχων. Η επιλογή μεταξύ των διαθέσιμων τεχνικών λύσεων θα πρέπει να πραγματοποιείται ανά περίπτωση, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε νησιωτικού ηλεκτρικού συστήματος και την αξιολόγηση της οικονομικότητας των λύσεων αυτών.

3. Η ενεργειακή μετάβαση σε μορφές καθαρής ενέργειας θα πρέπει να καταστεί εφικτή με σεβασμό στο περιβάλλον των νησιών, στα ευαίσθητα οικοσυστήματά τους, στην πολιτιστική τους κληρονομιά και στο φυσικό κάλλος τους. Αποφεύγοντας υπερβολές και ακραίες αντιδράσεις από κάθε πλευρά, είναι εφικτή η εύρεση της χρυσής τομής για τη μετάβαση αυτή. Προς τον σκοπό αυτό, είναι αναγκαία η ταχεία ολοκλήρωση του τοπικού χωροταξικού σχεδιασμού, σε όλες τις περιφέρειες της χώρας, στη βάση επιστημονικών δεδομένων και μελετών, όπως έχουν ξεκινήσει να εφαρμόζεται για παράδειγμα στην Κρήτη. Ένας τέτοιος χωροταξικός σχεδιασμός σε τοπικό επίπεδο αποσαφηνίζει τους κανόνες και οριοθε-

τεί τις δυνατότητες, προστατεύοντας το περιβάλλον.

4. Στο πλαίσιο αυτό, εξασφαλίζεται η συναίνεση της τοπικής κοινωνίας, μέσω της συνεργασίας της τοπικής αυτοδιοίκησης με την κεντρική κυβέρνηση και των απαραίτητων διαβουλεύσεων και ζυμώσεων. Η τοπική κοινωνία θα πρέπει να συμμετέχει ενεργά, όχι μόνο στον σχεδιασμό αυτόν αλλά και στην ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών, μέσω των ενεργειακών κοινοτήτων και άλλων παρόμοιων σχηματισμών, ακολουθώντας το επιτυχημένο παράδειγμα άλλων περιοχών που έχουν λάβει σχετική πρωτοβουλία. Θα ακολουθήσουν σχετικές ευκαιρίες και για τα νησιά των Κυκλάδων που διασυνδέθηκαν εντός του 2019.

5. Υπάρχει περιθώριο, αλλά και ανάγκη συνεργασίας των ευρωπαϊκών ρυθμιστικών αρχών για τη διαμόρφωση και εφαρμογή ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου λειτουργίας των νησιωτικών ενεργειακών συστημάτων. Ήδη έχει συμφωνηθεί η ανάληψη πρωτοβουλίας της PAE και της Γαλλικής Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (CRE) προκειμένου για την επίτευξη τέτοιας συμφωνίας συνεργασίας όλων των ενδιαφερόμενων ευρωπαϊκών αρχών για τη διαμόρφωση ενιαίας πολιτικής. Η συμφωνία αυτή θα πρέπει να αφορά τα υψηλότερα ευρωπαϊκά όργανα, ώστε να δημιουργηθεί, σε επίπεδο ευρωπαϊκής ένωσης, μια διακριτή πολιτική για τα νησιά, με καθιέρωση ειδικού πλαισίου και κανόνων, χρηματοδότηση πιλοτικών έργων και ανάπτυξη πρωτοποριακών εφαρμογών. Στο πλαίσιο αυτό παρουσιάστηκε η ενεργειακή πολιτική που ακολουθείται στα νησιά διαφόρων ευρωπαϊκών χωρών και αναγνωρίστηκε ότι η Ελλάδα έχει κάνει τεράστια και πρωτοποριακά βήματα όσον αφορά τα ενεργειακά θέματα των νησιών, και η εμπειρία της θα φανεί πολύτιμη για τη συνδιαμόρφωση της ευρωπαϊκής πολιτικής με τη συνεισφορά και των λοιπών χωρών.

Κατά γενική ομολογία, το Forum της Νάξου σημείωσε ξεχωριστή επιτυχία, οφειλόμενη ιδιαίτερα στο υψηλό επίπεδο των παρουσιάσεων και των συμμετεχόντων, το οποίο συνεισέφερε στην εμβάθυνση σε καίρια ζητήματα σε επιστημονικό και κοινωνικο-πολιτικό επίπεδο. Η επιτυχία και η επικαιρότητα του Forum αποτυπώθηκε στην απαίτηση των συμμετεχόντων για καθιέρωση τακτικών συζητήσεων και προώθηση των νησιωτικών ενεργειακών θεμάτων μέσω συνέχισης των συναντήσεων αυτών και επανάληψης του Forum στην Ελλάδα το 2019.

European Forum on Clean Energy for Islands

22

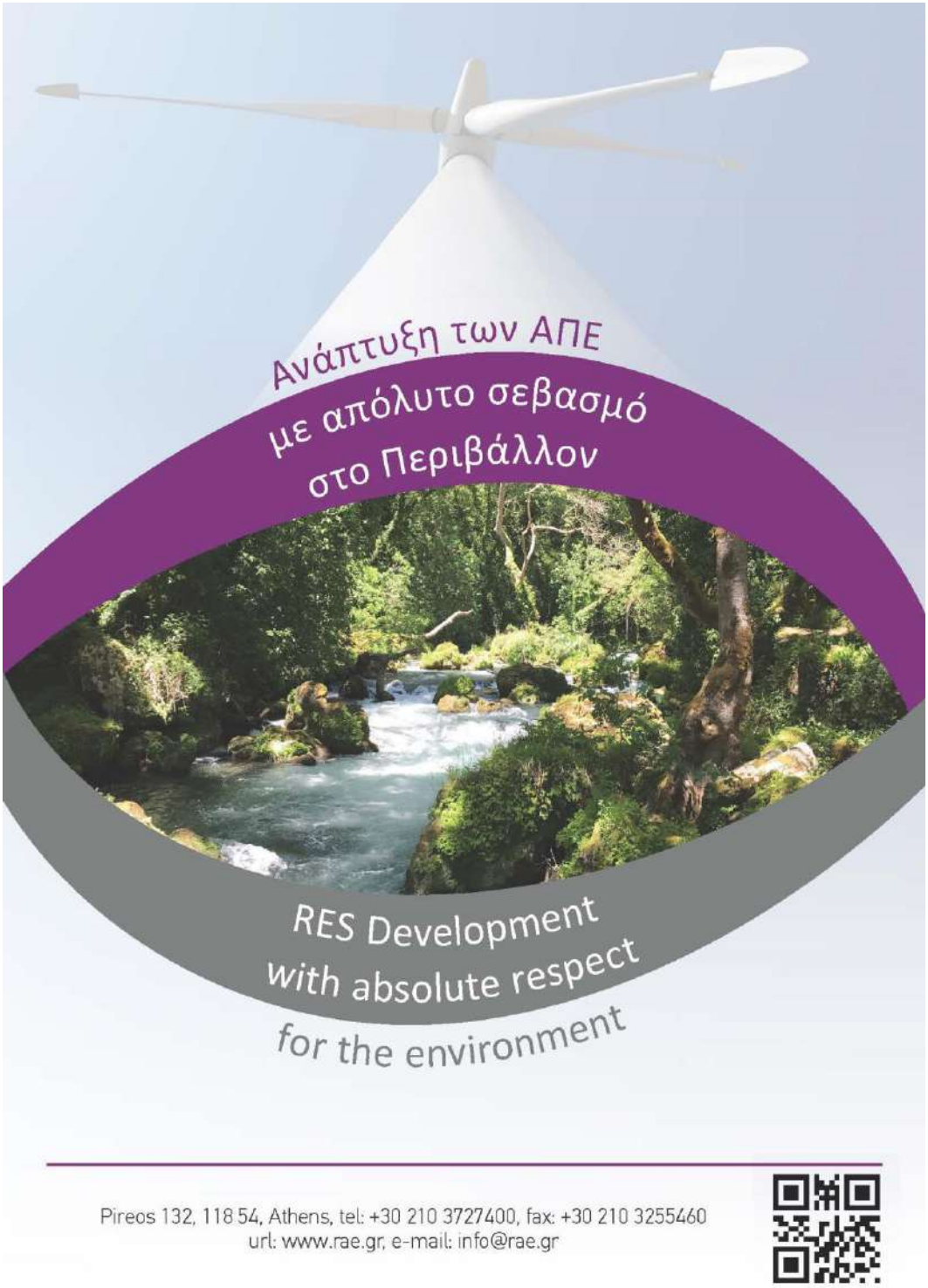
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Η ΡΑΕ συνεργάζεται με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας άλλων χωρών, καθώς και με θεσμικά όργανα που λειτουργούν στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ενεργειακής Κοινότητας, με διεθνείς οργανισμούς και με άλλους φορείς που προκύπτουν από διεθνείς συμφωνίες και συνθήκες.

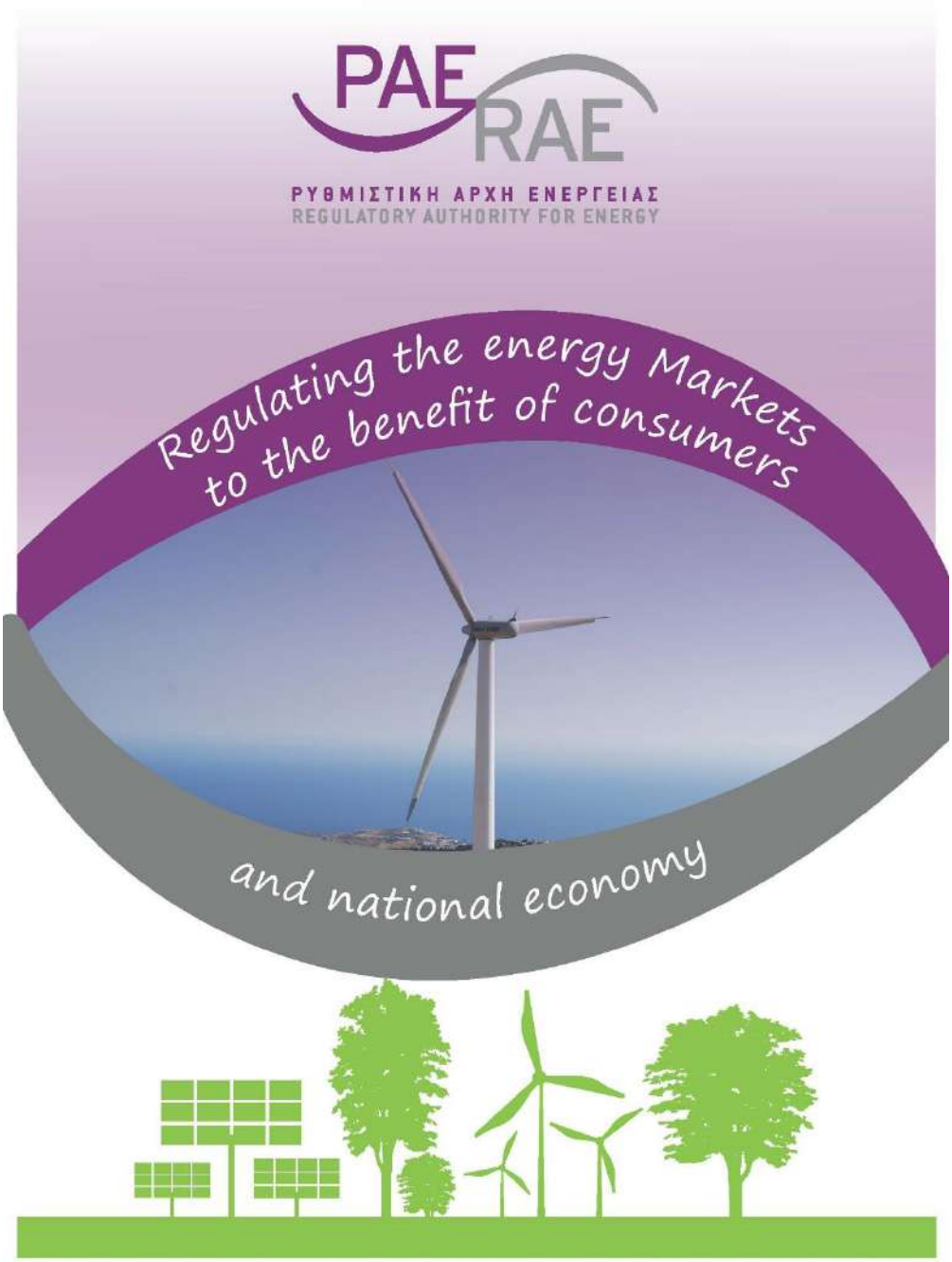
Στόχος αυτών των συνεργασιών είναι η ανάπτυξη εναρμονισμένου ρυθμιστικού πλαισίου, η ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού, η προστασία των καταναλωτών, η προστασία του περιβάλλοντος και η ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, όπως προβλέπεται από το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που αναπτύχθηκε για την απελευθέρωση και λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στη χώρα μας.

Συμμετοχή της ΡΑΕ σε Διεθνείς Οργανισμούς

23


Ανάπτυξη των ΑΠΕ
με απόλυτο σεβασμό
στο Περιβάλλον
RES Development
with absolute respect
for the environment
Pireos 132, 118 54, Athens, tel: +30 210 3727400, fax: +30 210 3255460
url: www.rae.gr, e-mail: info@rae.gr

Αγγλικό Φυλλάδιο



Regulatory Authority for Energy

The Regulatory Authority for Energy (RAE) is an independent administrative authority, that was established by the provisions of L. 2773/1999. The responsibilities of RAE vary and cover all the areas of the domestic energy market.

Its main purpose is to define and monitor the functioning of the electricity and gas markets. As the energy sector continually evolves, reflecting the technological, economic and geopolitical changes, new challenges are emerging for RAE and broaden the range of issues the Authority is called upon to manage.

By the provisions of L. 4001/2011, the Third Energy Package was implemented into the Greek legislation, redefining the nature and the role of RAE, as it gave to the Authority additional tools and responsibilities. The strengthening of the role of RAE concerns the detailed and in-depth regulation of energy markets, the licensing of energy companies across the entire range of energy activities, the ability of investigating and collecting all kinds of data, the ability of dealing with complaints and imposing sanctions, taking provisional measures etc.

RAE is an independent legal entity, which enjoys administrative and financial independence

Main responsibilities of RAE

- Monitoring the energy markets (electricity and gas)
- Regulation of energy markets
- Consumer protection
- Monitoring the security of energy supply
- Licensing
- Monitoring of Transmission System and Distribution Network Operators
- Approval of use of system and network charges
- Third party access and exemptions
- Monitoring the access to energy interconnections
- Approval of network development plans
- Approval of Codes and Regulations

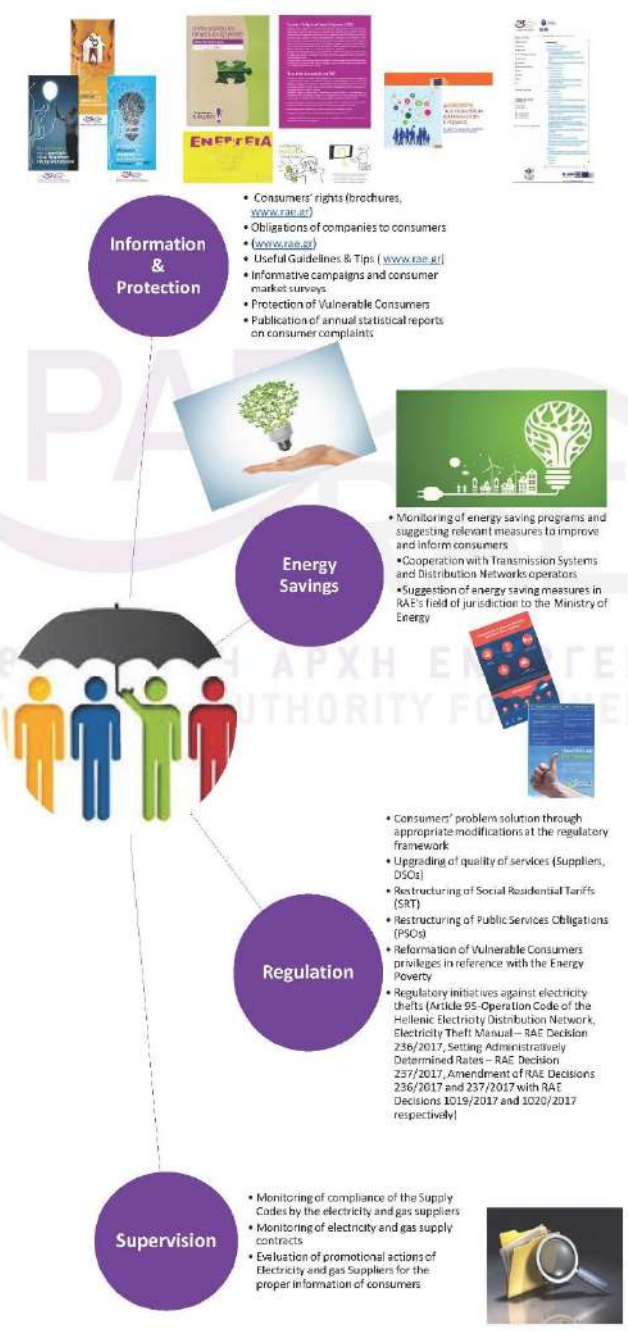
The Regulatory Authority for Energy operates for the benefit of the consumers and the national economy, making the most of its people and its resources.

Taking into account the new needs of the Greek society, RAE consults with all the interested parties, in a transparent and objective way.

RAE aims to ensure the security of supply at an affordable price, creating well-functioning energy markets that provide investors with appropriate incentives, always keeping a spherical and technocratic approach without neglecting the social dimension.

SEPTEMBER 2018

2


Consumers' Protection and Information & Energy Savings Department
Information & Protection
• Consumers' rights (brochures, www.rae.gr)
• Obligations of companies to consumers
• (www.rae.gr)
• Useful Guidelines & Tips (www.rae.gr)
• Informative campaigns and consumer market surveys
• Protection of Vulnerable Consumers
• Publication of annual statistical reports on consumer complaints
Energy Savings
• Monitoring of energy saving programs and suggesting relevant measures to improve and inform consumers
•Cooperation with Transmission Systems and Distribution Networks operators
•Suggestion of energy saving measures in RAE's field of jurisdiction to the Ministry of Energy
Regulation
• Consumers' problem solution through appropriate modifications at the regulatory framework
• Upgrading of quality of services (Suppliers, DSOs)
• Restructuring of Social Residential Tariffs (SRT)
• Restructuring of Public Services Obligations (PSOs)
• Reformation of Vulnerable Consumers privileges in reference with the Energy Poverty
• Regulatory initiatives against electricity thefts (Article 95-Operation Code of the Hellenic Electricity Distribution Network, Electricity Theft Manual – RAE Decision 236/2017, Setting Administratively Determined Rates – RAE Decision 237/2017, Amendment of RAE Decisions 236/2017 and 237/2017 with RAE Decisions 1019/2017 and 1020/2017 respectively)
Supervision
• Monitoring of compliance of the Supply Codes by the electricity and gas suppliers
• Monitoring of electricity and gas supply contracts
• Evaluation of promotional actions of Electricity and gas Suppliers for the proper information of consumers
3

Transmission system of Natural Gas with at a glance

Natural gas was first introduced in the energy mix of Greece 20 years ago, which was considered as a very significant project at that time, second only to the project of the electrification of the country. The gasification of Greece included the construction of the high-pressure gas network (70bar), the medium-pressure distribution network (19bar) and the low-pressure distribution network (4bar).

Natural gas is imported in Greece through three entry points: a) The Interconnection Point (IP) Kulata-Sidirokastro, via the gas pipeline system of Bulgaria. B) The Interconnection Point (IP) Kipi, at the borders of Greece-Turkey, and c) The Interconnection Point (IP) Agia Triada, in the area of Megara in Attiki, following the regasification of the Liquified Natural Gas on the island of Revythoussa.

The high-pressure gas network (National Natural Gas System – NNGS) is operated by DESFA S.A., while the medium and low-pressure networks are operated by three Distribution System Operators, EDA Attiki, EDA Thessaloniki-Thessalia, and DEDA, being the operator of the Gas Distribution Network of the rest of Greece.

One of the most fundamental duties of DESFA is to propose annually to RAE the appropriate projects that are needed for the reinforcement and extension of the System, as well as the System's

security of supply by submitting a ten-year national development plan.

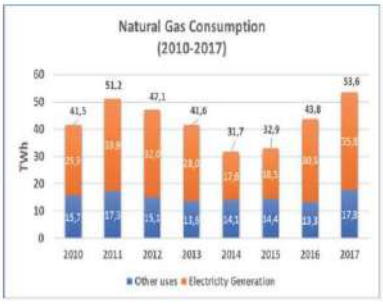
RAE has issued a positive opinion on the 2nd upgrade of the Revithousa LNG terminal and is systematically monitoring the implementation of this project, which is a project of strategic importance for the country's gas security of supply and is due to operate in the autumn of 2018.

Natural Gas Consumption Profile

The total consumption of natural gas in the year 2017 presented an incredible and unpredictable increase of twenty two percent (22%), relative to the consumption in the year 2016 and surpassed, for the first time, the total consumption registered in the country in the year 2011 (historical peak), following five years of continued economic crisis and reduced natural gas consumption for electricity generation purposes and other uses.

The consumption of natural gas for electricity generation exhibited an increase of 17% in relation to the consumption of 2016. Natural gas has thus become a competitive fuel to lignite for electricity generation purposes in Greece.

In addition, natural gas consumption for other uses presented an increase of 34%, which is attributed not only to the cold winter, but also to the gradual expansion of natural gas use.



Large energy investments

RAE is authorized by European and national legislation to be responsible for the adoption of a series of regulatory texts on major energy projects that ensure the interconnection of Greece with other markets, such as:

- The Trans Adriatic Pipeline (TAP) Interconnector.
- The Interconnector pipeline between Greece and Bulgaria (IGB).
- The LNG Terminal Station of Alexandroupolis.

Where these projects have a cross-border interest, conditions for access to major energy projects shall be determined in cooperation with the Regulatory Authorities of the neighboring countries. Co-operation, especially with the Regulatory Authorities of Italy (ARERA) and Albania (ERE) to regulate the access to the TAP pipeline as well as with Bulgaria (EWRC) to regulate the access to the IGB pipeline have been considered as best practice at pan-European level for the development of relevant projects.

Terminal for Liquified Natural Gas (island of Revythoussa)

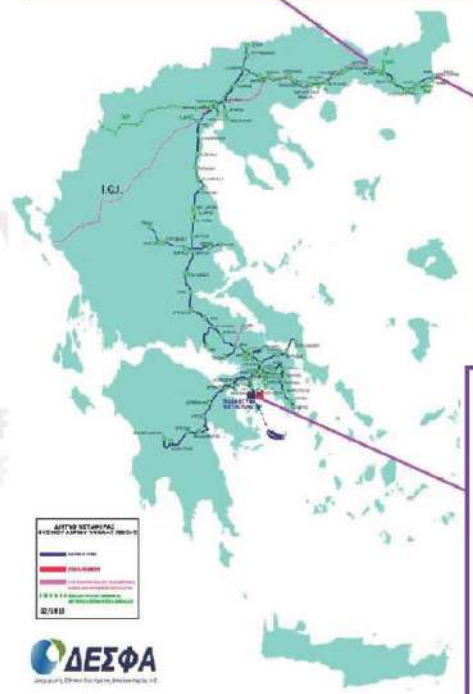
Users Access to the entry points of the country – Development of Competition

The facilitation of access of as many users as possible to the entry points of the natural gas system in Greece constitutes a critical factor for the development of competition in the natural gas market in the country. This has been accomplished both by implementing EU Regulations and collaborating closely with neighboring countries, both at the level of Regulators and System Operators, and by promoting investments through the approval of the Development Plans of the System Operators.

Development of Competion in the Natural Gas Market

Sidirokastro

- ✓ Auction based capacity allocations since 1.1.2017 – All standard products offered (of daily up to annual duration, of firm and interruptible nature)
- ✓ Signing of the Interconnection Agreement between DESFA and BulgartransGaz
- ✓ Physical reverse products offered
- ✓ Since the beginning of the year 2017 more than five users have booked capacity at this point in order to import gas in Greece, while in the past there was only DEPA active at that point



Kipi

- ✓ On the 20th of August 2018, the first auction-based capacity allocation procedure took place, i.e. a market-based procedure and not a first-come, first served procedure
- ✓ Intensified efforts to sign an Interconnection Agreement between the Greek TSO, DESFA and the Turkish operator, BOTAS

LNG Terminal of Revythoussa

- ✓ The second upgrade of the LNG Terminal is nearing completion.
  - Increase of the total storage capacity from 130.000 to 225.000 m3 by the addition of a third storage tank
  - Expansion of the marine facilities to accommodate all ship types
  - Increase of the regasification rate by 40%
  - Upgrade of the Metering Station in Agia Triada
- ✓ A new platform for «Small Scale LNG» is on the way
- ✓ A truck loading pilot station is on the way

At the same time, licencing, regulatory framework update and monitoring of the major energy infrastructure investment, which makes possible the interconnection of the greek market with other markets, the security of supply and the diversification of natural gas sources, constitute an absolute priority of the Regulatory Authority for Energy.

The Implementation of the European Target Model in the natural gas market in Greece

The main purpose of the European Target Model for the natural gas market includes the adoption of all necessary regulatory documents and provisions by each EU Member State with regard to the organization of the gas market at a wholesale level to provide greater visibility to the market players with regard to the terms of their participation in the market.

The Regulatory Authority is actively participating in all actions at a European level which relate to the implementation of all three pillars which constitute the Target Model:

Target 1 – Enabling of well-functioning wholesale markets

Target 2 – Connecting gas wholesale markets

Target 3 – Ensuring security of supply and financially efficient investments

During the last two years, very decisive steps have been taken for the implementation of the European Target Model. The excellent progress made in Greece was acknowledged during the two-day workshop which was organized by RAE, in cooperation with the Ministry of Energy and Environment and DESFA S.A., on the 25th and 26th of October 2017, under the auspices of the Directorate General for Energy (DG ENER) of the European Commission, the Agency for the Cooperation of the Energy Regulators (ACER) and the European Network of Transmission System Operators of Gas (ENTSO-G), and with the participation of all interested parties of the natural gas market.

To-date Greece:

- Fully implements European Regulations 459/2017 and 703/2015.
- In the absence of sufficient liquidity in the short-term wholesale market, the country has adopted Interim Measures to increase liquidity in the market, as provided for in Chapter X of European Regulation 312/2014, so that the implementation of the full set of provisions is expected by April 2019.
- Has started implementing Regulation 460/2017, according to the time plans included therein.

3rd Amendment of the National Natural Gas Network Code 1st June 2017	4th Amendment of National Natural Gas Network Code 1st July 2018	2019
• Reforming Daily Nomination procedure according to the provisions of EU Regulation 312/2014 including up to 35 re-nominations for the Day, 13 out of which are within day nominations • Full Implementation of Entry – Exit System • Reverse flow services • Gradual Reduction of Balancing Tolerances up to zero by 2019 • Capacity Booking at Interconnection Point "Kulata-Sidirokastro" through auctions for standard capacity products, according to EU Regulation 459/2017	• Establishment of Balancing Platform where Transmission System Operator, through market procedures, trades (buys and sells) natural gas for balancing reasons • Balancing Platform can also be used by Users to balance their portfolio when trading with the TSO • Establishment of a Virtual Trading Point where Users can trade natural gas without being obliged to book capacity • Capacity allocation mechanism through auctions according to EU Regulation 459/2017 at Entry Point "Kipoi" • Within Day capacity auctions at Interconnection Points	• End of interim Measures leading to full implementation of EU Regulation 312/2014: ○ Establishment of an organized market where transactions between Users will be held on a Trading Platform ○ Selection of the suitable "Information Model" which will allow the optimization of the information exchanged between Transmission System Operator, Distribution System Operators and Users.

The liberalization of access to gas distribution networks through the change of the regulatory framework

Natural gas distribution networks deliver natural gas to cities through pipelines of up to 19 bar pressure in order to supply consumers. There are seven activated gas distribution networks (medium and low pressure) in Greece in the regions of Attica, Thessaloniki, Thessaly, Central Greece, Central Macedonia, Eastern Macedonia & Thrace and Corinth. Distribution networks serve more than 400,000 final natural gas consumers and are managed by the three Operators, EDA ATTIKIS (Attica Distribution Network), EDA THESS (Thessaloniki-Thessaly Distribution Network) and DEDA (Distribution network of the rest of Greece).

The three distribution companies were set up on the 1st of January 2017, when the regulated gas distribution activity was legally unbundled from the competitive activity of gas supply. On the 1st of January 2018, the functional unbundling of the distribution companies was accomplished, so that the companies operating the networks are completely separated from the supply companies and there is no concern for cross-subsidization and competition distortion issues.

Alternative suppliers can now access the distribution networks on the basis of regulated tariffs and conditions formed by RAE seeking to establish harmonized access rules for suppliers in distribution networks, regardless of geographical area.

Distribution companies have submitted to RAE for approval development plans that aim in the gasification of more cities in Greece even in areas which are not connected to the Network.

According to the Regulatory Framework issued by RAE, the DSOs are motivated to proceed with new network development investments and increase gas penetration in existing networks, provided that new investments as well as the costs of promoting penetration will not increase the average use-of-network tariff for consumers

In addition, RAE has set up a framework for the development of remote distribution networks which will not be connected to the main transmission system or other distribution network but will be supplied through the use of CNG or LNG technologies.

Natural Gas Retail Market

Natural Gas Retail Market is fully liberalized. From the 1st of January 2018, all natural gas consumers, irrespective of consumption, have by law the right to choose a supplier.

The Natural Gas Supply Code includes the rules for operating in the natural gas supply market. Every consumer may exercise the right to change supplier without restrictions and additional costs provided that they have fulfilled all obligations to the previous supplier.

RAE systematically monitors the content of supply contracts as well as the advertisements of the gas suppliers and the websites of the DSO's in order to identify whether there are any market distortions or anti-competitive practices. Moreover, RAE checks out the compliance of the natural gas supply companies with the legal framework in order to confirm the effectiveness in practice of the right of free choice of supplier by natural gas consumers.

According to RAE's data, there are 8 active Transmission Users and 18 active Distribution Users in the gas market. Contrary to the end of 2017, where domestic customers were served only by 2 suppliers, in May 2018, 6 new suppliers entered into the natural gas domestic market. Correspondingly, in May 2018, commercial customers were served by 9 distribution network users and industrial customers were served by 16 distribution network users.

Analysis of the fundamental cost parameters of the wholesale electricity market and development of regulated auctions for forward electricity products with physical delivery

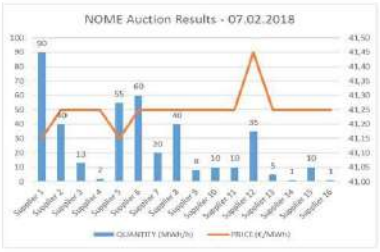
Two years since the introduction of the regulated auctions mechanism for forward electricity products, the impact of the structural measure on the internal electricity market continues to be strong, enhancing competition on the business side of electricity supply, offering suppliers an important risk mitigation tool against the flexibility of the SMP and at the same time, creating for the first time a level playing field where alternative suppliers can deploy their strategies for further penetration on the retail side of the electricity market.

Meanwhile, the wholesale electricity market continues to show signs of intense SMP flexibility, a series of components which cause a substantial increase of the overall wholesale cost of electricity to suppliers and lead to extremely narrow profit margins. The regulated auctions mechanism, working along with the rest of the components of the wholesale electricity market, creates and maintains a vital space within which private electricity suppliers can compete, however, existing market conditions in conjunction with the short time horizon for which the regulated auctions mechanism will be effective, seem to shape the overall framework within which the reallocation of electricity supply shares will be materialized.

All points stated above are drawn from hard numerical evidence developed in the presentation for the regulated auctions mechanism and the fundamental figures of the wholesale electricity market, based on 2017 data. All eight (8) auctions which have taken place from the introduction of the mechanism until now have been extremely competitive, especially in cases where the forward auction product was limited, and existing trends point towards the direction of even greater competition, caused by the introduction of new players in the market and the intense interest shown by traders, through their participation on the secondary market.

However, the de-escalation of the PPC market share is now significantly far from the targets set for the structural measure, thus shaping a realistic picture on the ability of this specific structural measure to overall reshuffle retail market shares in the electricity market. These evidence along with the provided analysis on the mark-ups between wholesale and retail market prices, provide a clear picture of the electricity supply market status quo – it is a picture of a market dominated by tight profit margins, intense flexibility but still strong business interest.

NOME Auction Results 2018



Greece on the map of the European Internal Market in electricity – Target Model

The coupling of the national markets to a wider market, on a European level, with a common operational framework, the so-called Target Model, is intended to deliver enhanced effectiveness of cross border exchanges in electricity so that the potential energy deficit which temporarily occurs in a country can be outweighed by the energy surplus occurring at the same time in another country. The effective transmission of energy via interconnections often prevents the skyrocketing of prices on a national level, while at the same time restricts the possibility of exercising abusive behaviors.

In order for the Greek electricity market to make the transition to the Target Model, and following the proposals made by RAE and the competent Operators, the law 4425/2016, as amended by Laws 4512/2018 and 4546/2018, came into force, based on which the following four markets are foreseen: 1) Energy Derivatives Market, 2) Day-Ahead Market, 3) Intra-Day Market, and 4) Reserves and Energy Balancing Market. This was done in an effort so that all electricity transactions, including their management in real-time (physical delivery), occur in a smooth manner and different time horizons are covered so that the value of the product is gradually reflected according to the specific data.

In addition, and in accordance with the provisions of law 4512/2018 the Hellenic Energy Exchange S.A. is established by the secession of the Electricity Market Department of LAGIE S.A., while the latter is renamed to Renewable Energy Sources and Certificates of Origin Operator (DAPEEP S.A.). The terms of the establishment and operation of the two companies are included in the law 4512/2016. Three of the four markets listed above will be operated by the Hellenic Energy Exchange S.A., which was established in June 2018, while the fourth market will be operated by the Independent Transmission Operator of Electricity, ADMIE S.A.E.

The work of RAE according to the provisions of the legal framework mentioned above, include, among many other items, the following current issues which relate to the implementation of the Target Model.

- Establishing and publication of detailed guidelines for the competent Operators regarding the preparation of the regulations for these markets.
- Approval of the Energy Exchange Regulation, in which are included the terms of operation of the Energy Exchange and the terms of operation of the day-ahead and intra-day markets, following a proposal of the Board of the Energy Exchange.
- Approval of the Balancing Regulation, following a proposal by the Independent Power Transmission Operator S.A.
- Carrying out the responsibilities foreseen in the framework Guidelines of the European legislation

The framework guidelines of the European legislation for the operation of the day-ahead, intra-day and balancing markets

- **CACM : Commission Regulation (EU) 2015/1222** of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management
- **FCA : Commission Regulation (EU) 2016/1719** of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation
- **GEBL : Commission Regulation (EU) 2017/2195** of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

regarding the operation of the day-ahead, intra-day and balancing markets, including the designation of Energy Exchange S.A. to perform tasks related to single day-ahead and intraday coupling (Nominated Electricity Market Operator, NEMO), monitoring of the compliance of the NEMO with the designation criteria, approval of NEMO fees in case of monopoly and IPTO fees for the operation of the balancing market, approval of the plan that sets out how all NEMOs jointly set up and perform the Market Coupling Operator (MCO) function, approval of the remaining terms and conditions or methodologies and execution of the remaining responsibilities, functions and tasks, according to what is included in detail in the CACM, FCA and GEBL Regulations.

- Approval of the Clearing Entity, which can be a legal entity established by the Energy Exchange or by the Independent Power Transmission Operator or by a third party and approval of the Clearing Entity Regulation including its terms of operation.

RAE and the Hellenic Capital Markets Commission (HCMC) cooperate for the effective carrying out of their responsibilities as provided for in paragraphs 1 and 2 of article 6 of law 4425/2016 as well as for the implementation of the legal framework which relates to the operation, the integrity and the transparency of the energy market, in line with their responsibilities according to EU law.

The final stages of the transition to the European Target Model for the electricity market in Greece

With regards to the coupling of the electricity market of Greece with the rest of the electricity markets in the European Union, according to Decision no 6 of 2016 of the Agency for the Cooperation of the European Energy Regulators (ACER), Greece is included in two coupling regions, the region Greece – Italy (Capacity Calculation Region 5 – GRIT) and the region Greece-Bulgaria-Romania (CCR-10). Within this framework the Regulatory Authority for Energy is working closely with the National Regulatory Authorities and the Operators of these countries so that the market coupling is achieved within 2019.

Security of Supply and Electricity Generation Adequacy

Assessment of electricity generation adequacy study

The Independent Power Transmission Operator (IPTO), at regular intervals, is conducting a Study to assess the System's Generation Adequacy in medium term. This study examines scenarios for the evolution of demand, the basic parameters of demand coverage, i.e. the inclusion of new power units and / or the withdrawal of older ones (based on the current conditions), the evolution of installed power capacity and the electricity mix, the involvement of RES, the hydraulic resources potential that affects the availability of large hydropower units and reservoirs, and the exploitation of the potential of interconnections with neighboring national systems.

The problem of electricity generation adequacy

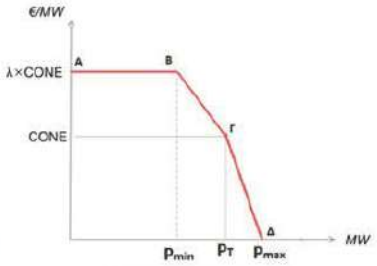
Moving towards to a low carbon energy system, de-lignitization, retirement of aged thermal power units, increasing penetration of RES, which implies a corresponding reduction in production from conventional plants and in their revenues, as well as the uncertainty introduced by the liberalization of electricity markets and their increased integration in one internal electricity market , may result in insufficient investment in power generation capacity and create challenges for ensuring generation adequacy.

To address these challenges at European level, some Member States have already introduced or are considering introducing complementary energy market mechanisms to ensure generation adequacy, called 'capacity mechanisms'. Under EU law, these mechanisms are based on Systems Operators' Studies on the Electricity Generation Adequacy over medium term, they are based on transparent competition procedures and are open to any form of capacity providers that can address the problem of adequacy, including demand response, as well as interconnections.

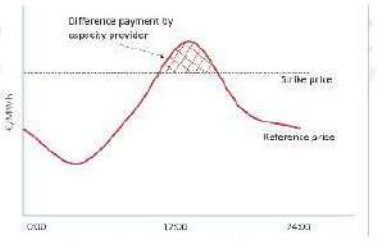
Long-term Capacity Remuneration Mechanism

In the Greek system, a new capacity mechanism is under development, compatible with the requirements and conditions of the EU framework. In a nutshell, the mechanism is based on the 'central buyer model', the role of which will be exercised by the Transmission System Operator (IPTO).

The mechanism will include a series of auctions conducted by the Operator for various time horizons, in which the required capacity to be covered will be derived from the Adequacy Study drawn up by the IPTO in the form of an elastic demand-driven curve.



The auctioned product will be combined with «Reliability Option» contracts and will correspond to a specific available capacity for a predetermined period. The new mechanism aims at ensuring power generation to meet demand by setting an upper limit to the price of energy, thereby protecting consumers from any high price levels.



The new capacity mechanism will enter into force with the integration of energy market under the European target model and will be compatible with the European framework on competition and state aid issues.

Transitional Flexibility Capacity Remuneration Mechanism

At the same time, and until the implementation of the Long-term Capacity Mechanism, the completion of energy market reforms and the launch of the relevant markets, a Transitional Flexibility Capacity Remuneration Mechanism has been designed to ensure the availability of flexible capacity. This mechanism has been approved by the European Commission at the end of July 2018 and the first tender is expected to take place in September 2018.

Security of Gas Supply

RAE, in accordance with the provision of Article 12 of Law 4001/2011 (Government Gazette A 179 of 22.08.2011), has been designated as the Competent Authority to ensure the implementation of the measures set out in the implementation of Regulation (EU) 994/2010 (which has already been repealed and replaced by Regulation (EU) 2017/1938 applicable from 01.11.2017) of the European Parliament and of the Council of 20 October 2010 on measures to safeguard security of gas supply and repealing Directive 2004/67 / EC. Within the scope of its responsibilities, RAE, as the Competent Authority accountable for the implementation of the Supply Security Regulation, elaborates a Risk Assessment Study on the security of gas supply and enacts a Preventive Action Plan and Emergency Plan.

Risk Assessment Study

In collaboration with Gas & Electricity Transmission System Operators the Distribution Network Systems Operators, NG System Users and Suppliers as well as the Ministry of Environment and Energy, RAE submitted in 2017 the second revision of the Risk Assessment Study of Greece. The study examined in detail the risks that may affect security of supply and analyzed twenty potential scenarios of supply and / or gas demand disruptions.

Preventive Action Plan

The Risk Assessment Study was the basis for developing the Preventive Action Plan which aims to present the appropriate measures - actions to reduce or eliminate risks which may affect the the country's gas supply. The updated Preventive Action Plan was completed in June 2018. The methodology used to identify and assess the proposed measures -actions was based on the provisions of Regulation (EU) 2017/1938 and the Best Practices Report of Joint Research Center (JRC – European Commission).

Regional Cooperation

The role of regional cooperation is underlined in Regulation (EU) 2017/1938, where regional studies on gas risk assessment are now mandatory. Thus, in addition to National Risk Assessment, risk with regional impact will also be assessed jointly among the gas supply risk groups, aiming at increasing risk preparedness in case of gas crisis among Member States. Regional Risk Groups have been identified at European level based on significant regional-scale risks that has been proved that may threat security of gas supply of the European Union.

In this context, Greece participates in the elaboration of Joint Risk Assessment Studies for the "Ukraine" Risk Group (participating countries: Bulgaria, Czech Republic, Germany, Greece, Croatia, Italy, Luxembourg, Hungary, Austria, Poland, Romania, Slovenia, Slovakia), the "Algeria» Risk Group (participating countries: Greece, Spain, France, Croatia, Italy, Malta, Austria, Portugal, Slovenia) and is coordinates the elaboration of the

« Trans- Balkan» Risk Group.

Regional cooperation is particularly critical for the Balkan countries due to the specificities of the region. The importance of the regional cooperation in the Balkan region for addressing gas security of supply is also underlined by the risk analysis results evident both from the Joint Risk Assessment Study in 2015 (EC-JRC) and also the EU-Wide Simulation of gas supply and infrastructure disruption scenarios, performed by ENTSO-G in 2017.

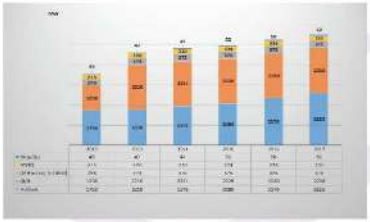
The exploitation of the domestic renewable energy potential (RES) is a national objective, as it contributes to the diversification of the national energy mix and the security of energy supply, to tackling climate change while at the same time strengthening the growth of the national economy.

Regulatory Authority for Energy (RAE), as the Licensing Authority, examines in a transparent and objective manner specific criteria for the granting of a license for the generation of electricity from RES according to Law 3468/2006, as in force.

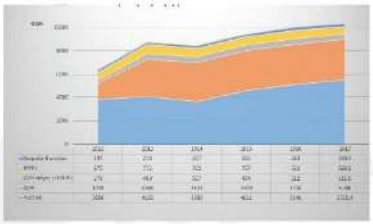
All decisions falling within the scope of the relevant RAE competence (decisions granting, modifying, transferring, withdrawing production permits), as well as other regulatory decisions or interpretative circulars, are posted on the official website of the Authority.

Data for the evolution of RES penetration and the licensing maturity of the relevant projects in the course of achieving the binding targets for RES participation in energy consumption by 2020 are provided as follows:

Installed power per RES technology in the period 2012-2017



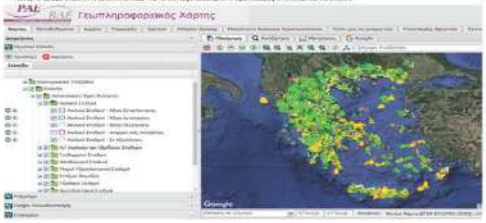
Evolution of total RES production in 2012-2017



DEVELOPMENT OF R.E.S. PROJECTS WITH PRODUCTION LICENSE PER TECHNOLOGY

Technology	Number	Power (MW)
Wind parks	1.078	22.054,75
PV parks	589	2.979,52
Small Hydro	413	501,32
Geothermal	1	0
Biomass	93	378,57
Solar thermal	82	441,2
Hybrid	20	345,05
CHP	57	341,55
TOTAL	2.333	28.070,96

RES PROJECTS WITH PRODUCT LICENSE PER TECHNOLOGY & REGION



Through the geoinformation map on the Authority's web site (http://www.rae.gr/geo/), which is accessible to the interested parties, provided among others: spatial information of RES projects, category of the RES projects, details of delimited areas of exclusion for the development of RES projects, which have been to the knowledge of RAE, electronic authentication of the maps of RES projects, updated data for the examination of the wind parks capacity per region on the basis of wind parks production licensess, as well as other information (place name, power (MW), status of production licenses, etc.).

The new RES and CHP support scheme in Greece ("sliding feed-in-premium" which has been approved by the European Commission and published on 24.02.2017 (EE[C(2016)7272 - final "SA.44666 New RES and CHP support scheme in Greece") sets the country's energy planning framework for the first time aiming to the achievement of the country's binding targets by 2020, in line with the lowest possible cost for the consumers and the least charge of the Special Operating Account of Art. 143, Law 4001/2011. Based on the country's commitment, the estimated RES capacity to be installed sums up to 2.200 – 2.700 MW.

In addition, basic arrangements of the RES Special Operating Account have been implemented, such as:

- fundamental reform on the RES' means of remuneration,
- further economic relief for the consumers due to the competition in the retail market,
- containment of the RES levy (ETMEAR), aiming to reduction in the following years.

	Technology	Auctioned Capacity (max) - (MW)
2018	PV	300 MW
	Wind	300 MW
	Pilot common competitive auctions (neutral)	400 MW
2019	PV	Remaining capacity of PV technology of 2018 plus 300MW
	Wind	Remaining capacity of Wind technology of 2018 plus 300 MW
	Pilot common competitive auctions (neutral)	Remaining capacity of the common pilot of 2018 plus 400 MW
2020	PV	Remaining capacity of PV technology of 2019 plus 300 MW
	Wind	Remaining capacity of Wind technology of 2019 plus 300 MW
	Auctioned Capacity	2.600 MW

Conduct of competitive bidding processes for RES and CHP power plants

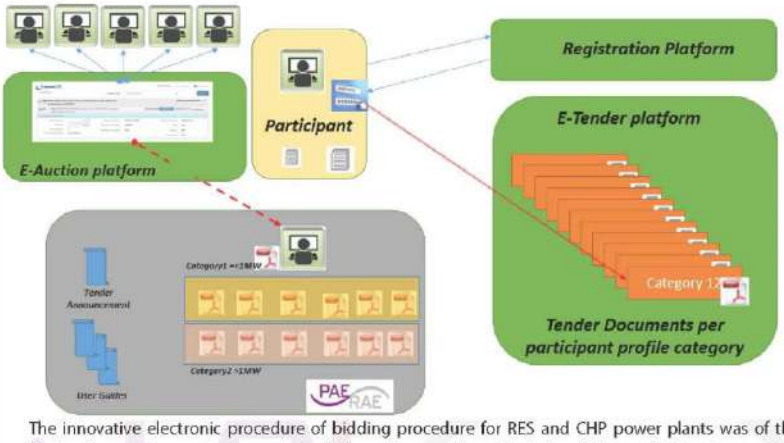
The Greek Regulatory Authority for Energy (RAE) launched by the 321/2018 Decision the following three (3) competitive bidding processes for photovoltaic (PV) and wind power plants:

- Category I (PV power plants with an installed capacity $P_{PV} \leq 1$ MW)
- Category II (PV power plants with an installed capacity 1 MW < $P_{PV} \leq 20$ MW)
- Category III (Wind power plants with an installed capacity 3 MW < $P_{WIND} \leq 50$ MW)

The procedure, which includes an electronic submission of applications and their evaluation by RAE followed by an electronic auction, is an innovative, transparent, simple, valid and reliable process, which is regarded as best practice by many European countries.

The following table includes the basic parameters of these procedures

Category	$P_{PV} \leq 1$ MW	1 MW < $P_{PV} \leq 20$ MW	3 MW < $P_{Wind} \leq 50$ MW
Auctioned Capacity (max) (MW)	70	230	300
Fee for participation (€)	500	1000	1000
Ceiling Price (€/MWh)	85	80	90
Level of competition	75%	75%	75%
Letter of Guarantee for participation in the auction procedure (typical installation: PV=10€/kW, Wind=12,5€/Kw)	1%	1%	1%
Letter of Guarantee for proper performance	4%	4%	4%
Timetable for Connection (months)	12	15m // 1 MW < $P_{PV} \leq 5$ MW	24m // 3 MW < $P_{WIND} \leq 10$ MW
		18m // $P_{PV} > 5$MW	36m // PWIND > 10 MW
		6m of the above limits if a Substation is needed	



The innovative electronic procedure of bidding procedure for RES and CHP power plants was of the Yankee Reverse type and was conducted in two phases: online submission of the applications' supporting documents and conduct of the auctions on the same custom-made platform for the Categories I, II and III.

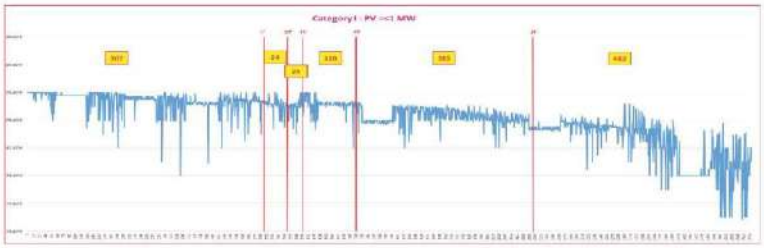
The result of the auctions was the significant price decrease:

- Category I (PV power plants with an installed capacity $P_{PV} \leq 1$ MW)

On the 2nd of July 2018 at 10:00 until 10:30, the electronic auction for Category I was conducted. The tendered capacity was 53,52 MW and the maximum allowed bidding price were 85 €/MWh. 155 projects took part in the auction and 1.527 bids were submitted and accepted by the electronic auction platform. The reference prices ranged from 80 €/MWh to 75,87 €/MWh and the weighted average price is in the order of 78,42 €/MWh.

Based on the tender rules, the total capacity reserved by the participants was 53.483.490W (~53,48MW), with a remaining capacity of only 36,51 kW.

Category I	# Projects Applied for participation	# Projects Approved to participate	# Projects Granded	MW Participated	MW Granded
Participation type :General Partnerships (ΕΕ, ΟΕ etc)	37	35	9	48.77	30.77
Participation type : Company Ltd	7	3	1	0.67	0.50
Participation type : Company Societe Anonyme (S.A.)	71	67	45	19.37	13.48
Participation type : Individual	21	19	8	16.26	4.32
Participation type :Private Capital Company (I.K.E.)	40	31	20	9.00	4.42
Participation type :Public Companies, Joint Ventures, Energy Communities	1	0	0	0.00	0.00
TOTAL	177	155	83	94.07	53.48
		88%	54%		57%



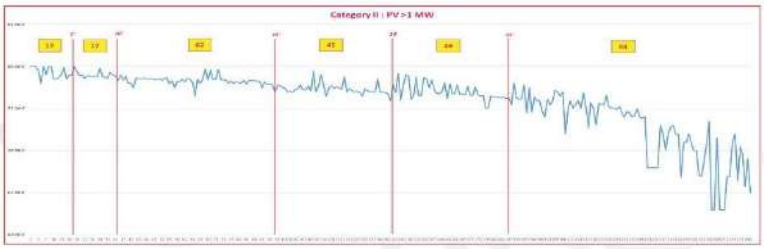
- Category II (PV power plants with an installed capacity 1 MW < $P_{PV} \leq$ 20 MW)

On the 2nd of July 2018 at 12:00 until 12:30, the electronic auction for Category II was conducted. The tendered capacity was 53,4 MW and the maximum allowed bidding price was 80 €/MWh. 14 projects took part in the auction and 280 bids were submitted and accepted by the electronic auction platform.

The reference prices ranged from 62,97 €/MWh to 71 €/MWh and the weighted average price was in the order of 63,81 €/MWh.

Based on the tender rules, the total capacity reserved by the participants was 52.918.960 W (~52,92MW), with a remaining capacity of only 481 kW.

Category II	# Projects Applied for participation	# Projects Approved to participate	# Projects Granded	MW Participated	MW Granded
Participation type :General Partnerships (EE, OE etc)	1	1	0	2.55	0.00
Participation type : Company Ltd	0	0	0	0.00	0.00
Participation type : Company Societe Anonyme (S.A.)	32	11	8	88.40	52.92
Participation type : Individual	0	0	0	0.00	0.00
Participation type :Private Capital Company (I.K.E.)	1	1	0	2.50	0.00
Participation type :Public Companies, Joint Ventures, Energy Communities	0	0	0	0.00	0.00
TOTAL	**34**	**13**	**8**	**93.44**	**52.92**
		38%	*62%*		*57%*



- Category III (Wind power plants with an installed capacity 3 MW < P_{WIND} ≤ 50 MW)

On the 2nd of July 2018 at 14:00 until 14:30, the electronic auction for Category III was conducted. The tendered capacity was 176,39 MW and the maximum allowed bidding price was 90 €/MWh 14 projects took part in the auction and 336 bids were submitted and accepted by the electronic auction platform. The reference prices ranged from 68,18 €/MWh to 71,93 €/MWh and the weighted average price was in the order of 69,53 €/MWh.

Based on the tender rules, the total capacity reserved by the participants was 170.925.000 W (~170,92 MW), with a remaining capacity of only 5,465 MW.

Category III	# Projects Applied for participation	# Projects Approved to participate	# Projects Granded	MW Participated	MW Granded
Participation type :General Partnerships (EE, OE etc)	1	1	0	30.00	0.00
Participation type : Company Ltd	1	1	1	44.63	44.63
Participation type : Company Societe Anonyme (S.A.)	12	12	6	234.05	126.30
Participation type : Individual	0	0	0	0.00	0.00
Participation type :Private Capital Company (I.K.E.)	0	0	0	0.00	0.00
Participation type :Public Companies, Joint Ventures, Energy Communities	0	0	0	0.00	0.00
TOTAL	**14**	**14**	**7**	**308.68**	**170.93**
		100%	*50%*		*55%*

Most islands today in Greece (mainly in the Aegean Sea) are autonomous non -interconnected electric power systems, electrified by local thermal oil or/and diesel fired power plants and by RES plants (especially wind and photovoltaics). These islands have not been interconnected to the continental electrical system so far, mainly due to technical difficulties, but also due to high cost as interconnections are high-cost projects. The Non-Interconnected Islands (NII) electricity market consists of twenty-nine (29) autonomous systems. Some of them are comprised of more islands (island complexes). The Operation and Management of the Market of the NII is carried out by HEDNO SA. The size (peak demand) in MW of these twenty-nine (29) autonomous island electrical systems in the country varies as follows:

- Nineteen (19) «small» stand-alone systems have peak demand of up to 10 MW.
- Eight (8) «medium-sized» stand-alone systems have a demand peak of 10 MW to 100 MW.
- Two (2) «large» autonomous systems have a peak demand of more than 100 MW, i.e. Crete and Rhodes.

Similarly, the demand (consumption in MWh) of electricity in the NII also varies from a few hundred MWh in the smaller islands (e.g. Antikythira, Agathonisi, Gavdos, Arkioi etc.) up to some TWh in the largest NII (Crete).

Opening of the Islands' Electricity Market

- Approval by RAE of the Code for the Management and Operation of Electrical Systems of Non-Interconnected Islands (Government National Gazette Issue B' 304 /11.02.2014), a pioneering regulatory document at European level, which was set up with the aim to apply to stand-alone electrical systems subject to European law, without, at the time of its preparation and approval, a derogation in force from the provisions of Directive 2009/72/EC.
- European Commission Decision (2014/536/EU) which finally granted Greece a derogation by 2019 from certain provisions of Directive 2009/72/ EC on the application of market rules to NIIs.
- Adoption by the of the Action Plan of the NII Network Operator (HEDNO S.A.), in compliance with the above EU's decision of derogation, which imposes a specific timetable for implementation of the necessary infrastructure and organization aiming at the transition to a fullly operational NIIs liberalized market.
- By virtue of Law 4414/2016, the requirements of the derogation decision have been totally integrated and more specific provisions have been set forth establishing the procedure that shall be followed for the opening of the market to the islands. The islands of Crete and Rhodes can be the places where new suppliers cab develop their activities. In this direction, in the rest of the NIIs the opening of the supply activity will be gradually activated following a relevant RAE's decision depending on the progress of the implementation of the Action Plan.

Start of electricity supply from third parties

- Completion of the necessary framework focusing on the activation of new suppliers in the NIIs: Methodology on Energy Consumption Billing Calculations, Energy Charging & Representation rates of active suppliers (RAE's Decision No 46/2016, Government National Gazette Issue B' 1203/26.04.2016) and Methodology for Calculation of the relevant Suppliers' Guarantees (RAE's Decision No 47/2016, Government National Gazette Issue B' 1167/22.04.2016)
- Commencement of the supply activity in Crete island since June 2016. Until today (almost 2 years after), besides PPC in the Crete market, additional 12 suppliers participate, with a total representation rate of more than 22% (Data June 2018)
- Commencement of supply activity in the Rhodes island since January 2017. Until today (1.5

years from the start of the activity), besides PPC in the market of Rhodes, additional 11 suppliers participate, with a total representation rate of more than 10%

Interconnections of the islands with the continental system of the Country

- RAE, being responsible for the proposal and implementation of the long-term planning for the electrification of the NIIs and the approval of the Transmission and Distribution Network Development Plans (NDPs), has for many years supported and promoted the idea of interconnecting the NIIs with the Mainland System of the Country as the definite and the most sustainable solution to the islands energy problem and the only way to secure the most techno-economically efficient supply of energy.
- Multiple benefits for consumers, the national economy, and the environment:
  - Consumer relief, over time, from the charges imposed by means of Public Services Obligations (PSO, ~ €600-800 million/ year, oil prices dependent)
  - Improvement of the environment in islands by setting the polluting thermal plants to reserve status or by decommissioning in view of the strict EU environmental/emission restrictions
  - Exploitation of high RES (mainly wind) potential of the islands in the way towards the achievement of the binding national RES targets → sustainable future
  - Independence from the oil imports and the fluctuations in its price
  - Electricity Market Integration
  - Ensuring energy efficiency and improved security of supply of the islands' electricity systems
- With RAE's decision No 469/2015, a Working Committee, comprised by RAE, DSO and TS (for electricity and gas) experts, was set up to examine, from a technoeconomical standpoint, the options for the permanent electrification of the Non-Interconnected Islands in the future. More specifically, the goal is to investigate the technical and economic options for the electrification of the NIIs and to issue a report on the assessment of the most for the electrification viable way of electrification of the NIIs through the interconnection with the continental grid or by continuing to be non-interconnected.

Phase A of the Cyclades Interconnection (in operation) | Phase B of the Cyclades Interconnection (commissioning in the second half of 2019) | Phase C of the Cyclades Interconnection (commissioning in the second half of 2020) | Phase D of the Cyclades Interconnection (to be approved through the 2019-2028 TYNDP)

Projects

- Approved Interconnection Projects in progress:
- Cyclades submarine interconnection: Phase A (Interconnection of Lavrion, Attica to Syros, Syros to Tinos, Mykonos and Paros) has been electrified. Phase B (connecting Naxos with Paros and Mykonos, upgrading the interconnections of Andros with Evia and Tinos) is currently under construction and is expected to be completed in the second half of 2019 while Phase C (installation of the second interconnection cable of Attica to Syros) is expected to be completed in the second half of 2020.
- Crete submarine interconnection (Phase I: Interconnection of Crete to SE Peloponnese and Phase II: Interconnection of Crete to Attica). The Phase I project is at the stage of final engineering studies and appointing

Interconnections of NII with mainland

a contractor with estimated completion time by the first half of 2020. Regarding Phase II, the preliminary environmental and technical studies have already been commenced and the project is expected to be operational by the second half of 2022. However, the Authority has called upon to accelerate its progress with a view to put it into service by the end of 2021.

- Extension of the interconnections to SE and NE Aegean islands is at the stage of initial feasibility studies under the supervision of RAE.
- The proposal for the interconnection of the rest of the Cyclades (Phase D of the project) was submitted in the context of the TYNDP of the period 2019-2028 with a deadline for implementation in 2024 and is under approval by RAE.

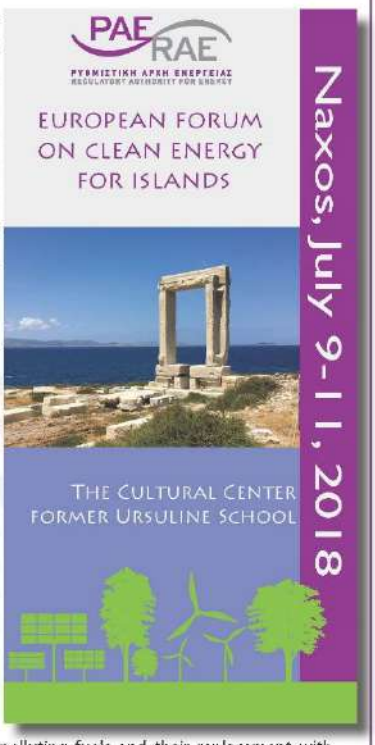
Phase I and II of the Crete interconnection

Proposal for the interconnection of the Dodecanese islands

2018-2027 TYNDP approved by RAE

20

Outcomes of the «European Forum on Clean Energy for Islands»



The "European Forum on Clean Energy for Islands" took place in Naxos from July 9th to July 11th, organized by the Greek Regulatory Authority for Energy. It was the second European regulatory forum held on the initiative of the French (CRE) and the Greek Regulatory Authority for Energy (RAE), following the one held in Paris by CRE last spring. More than 140 delegates attended the forum, including high-ranking officials from the Greek government and parliament, the local government, Energy Regulatory Authorities from France, Italy and other European countries, the European Commission, European banks, eminent and acclaimed members of the academic community with experience in the energy sector and other distinguished guests. The participation of representatives of the above-mentioned institutional or non- institutional bodies provided the opportunity for exchanging knowledge, experience and insights, and contributed to the achievement of forum's primary goal: capturing the challenges and proposed policies relevant to the energy transition towards a future with clean energy for the European islands. All aspects of these controversial issues were covered, and communication and cooperation bridges were built. The forum was a field of constructive dialogue and led to the following conclusions:

1. The gradual withdrawal from conventional and polluting fuels and their replacement with renewable energy sources is inevitable for the energy systems, not only in Europe, but world-wide.

2. The EU and many other countries have adopted a strategy for powering on clean energy by 2050. To this end, intermediate goals for 2030 have been set by the EU, such as the aim to serve 32% of energy consumption by renewable energy sources and specific goals for RES penetration in transport, greenhouse gas emissions and energy efficiency. This energy transition gives a special role to European islands, in the sense that they can become laboratories for implementation and evaluation of clean energy policies, regarding all energy-consuming activities, and leading to their energy independence and sustainability, by using renewable energy for electricity generation, transport (eg. transportation electrification), heating and cooling, desalination and other processes. The development of new technologies provides the technical ability to achieve and maintain the above objectives. The choice between the available technical solutions should be made on a case-by-case basis, taking into account the particularities of each island electrical system and the cost-benefit analysis of each solution.

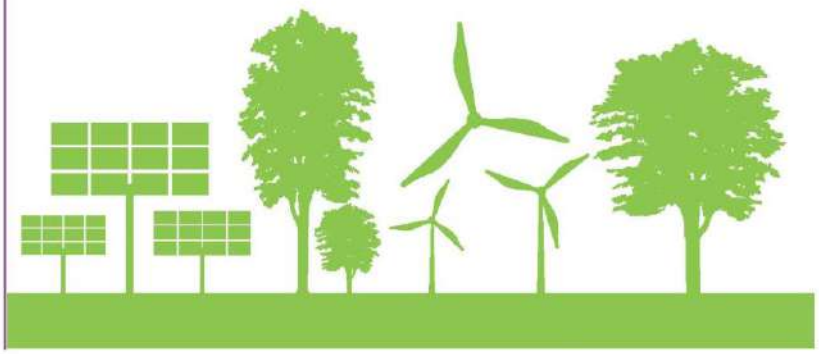
3. The transition to clean energy must be achieved with due regard and respect for the environment of the islands, their fragile ecosystems, their cultural heritage and their natural beauty. Finding the right balance for this transition is only feasible by avoiding exaggerations and extreme actions and reactions. For this purpose, it is eminent that local spatial planning be completed rapidly in every region of the country, based on scientific data and studies, as has already been the case in Crete. Such a spatial planning at a local level clarifies the rules and sets the boundaries in order to assure protection of the environment.

4. In this context, the consent of the local community is ensured through the collaboration of local and central governments and the necessary consultations. The local community must be actively involved both in the planning and the development of RES plants, via the establishment of energy communities

and other similar unions, following the successful example of other regions that have undertaken such initiatives. Relevant opportunities will arise for the Cycladic islands to be interconnected in 2019.

5. There is room and the need for cooperation between European regulatory authorities to formulate and implement a specialized regulatory framework for the operation of energy systems of the islands. RAE and CRE have already agreed to take initiative and work together to achieve such a collaboration agreement for elaborating on a common policy between all interested European regulatory authorities. Such an agreement should involve the supreme European bodies, so that a discrete policy for the islands is formed in the EU, with the establishment of specific framework and rules, the financing of pilot projects and the development of innovative applications. In this context, the energy policy applied in the islands of several European countries was presented in the Forum, and it was acknowledged that Greece has made enormous and pioneering advancements in relation to the islands energy issues and this experience will be valuable in the shaping along with the contribution of other countries of European islands energy transition policy.

Admittedly, the Naxos forum has been successful, due in particular to the high level of the participants and their presentations, which offered an insight in crucial aspects, both in scientific and socio-political level. The success and the relevance of the Forum is reflected in the participants' demand to establish regular discussions and promote the islands energy issues by continuing such meetings and repeating this Forum in Greece, in 2019



European Forum on Clean Energy for Islands

22

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Challenges Europe is facing in the field of energy include issues such as the increasing imports dependency, limited diversification, high and volatile energy prices, growing global energy demand, security risks affecting producing and transit countries, the growing threats of climate change, slow progress in energy efficiency, challenges posed by the increasing penetration of renewables, and the need for increased transparency, further integration and interconnection of the energy markets. A variety of measures aiming to achieve an integrated energy market, security of energy supply and sustainability of the energy sector are at the core of the European energy policy.

RAE cooperates with energy regulators in other countries, as well as with institutions operating within the framework of the European Union and the Energy Community, international organizations and other bodies formed through international agreements and treaties.

According to the Energy Union (2015), the five main aims of the EU's energy policy are to:

- Ensure the functioning of the internal energy market and the interconnection of energy networks
- Ensure security of energy supply in the Union
- Promote energy efficiency and energy saving
- Promote the development of new and renewable forms of energy to better align and integrate climate change goals into the new market design
- Promote research, innovation and competitiveness

Article 194 of the TFEU forsees shared completance on certain areas of energy policy a shared competence, signalling a move towards a common energy policy. Nevertheless, each Member State maintains its right to 'determine the conditions for exploiting its energy resources, its choice between different energy sources and the general structure of its energy supply' (Article 194(2)).

The aim of these partnerships is to develop a harmonized regulatory framework, strengthen security of supply, consumer protection, the protection of the environment and the strengthening of competitiveness, as provided by the complete legislative framework developed for the liberalization and operation of the electricity and gas energy markets in our country.

Regulating the energy Markets
to the benefit of consumers
and national economy
Pireos 132, 118 54, Athens, tel: +30 210 3727400, fax: +30 210 3255460
url: www.rae.gr, e-mail: info@rae.gr

Συντμήσεις

ΑΔΙ	Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος
ΑΔΜ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς
ΑΔΜΗΕ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΑΔΣ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστήματος
ΑΗΣ	Ατμοηλεκτρικός Σταθμός
ΑΘΔ	Ανωτέρα Θερμογόνος Δύναμη
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣ	Αποθηκευτικός Σταθμός
ΑΣΠ	Αυτόνομοι Σταθμοί Παραγωγής
ΑΣΦΑ	Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΑΤΘ	Αέρια του Θερμοκηπίου
ΓΜ	Γραμμή Μεταφοράς
ΔΑΑ	Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΗ	Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού
ΔΟΕ	Διεθνής Οργανισμός Ενέργειας
ΔΕΠΑ	Δημόσια Επιχείρηση Αερίου
ΔΕΣΦΑ	Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου
ΔΠΑ	Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης
ΔΣ	Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας)
ΕΒΙΚΕΝ	Ένωση Βιομηχανικών Καταναλωτών Ενέργειας

ΕΔΔΗΕ	Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΕΤΑ	Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ακινήτων
ΕΕΤΗΔΕ	Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών
ΕΚΕ	Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος
ΕΠ	Εγγύηση Προέλευσης
ΕΠΑ	Εταιρεία Παροχής Αερίου
ΕΣΔ	Εικονικό Σημείο Δηλώσεων
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΣΜΦΑ	Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου
ΕΣΥΔ	Εθνικό Σύστημα Διαπίστευσης
ΕΣΦΑ	Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΕΣΠ	Ετήσια Συμβατική Ποσότητα
ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων
ΕΦΚ	Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης
ΗΕΠ	Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός
Η/Ο	Ηλεκτρικά Οχήματα
ΗΤΑΕ	Ημερήσια Τιμή Αερίου Εξισορρόπησης
Η/Ζ	Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος
ΙΔ	Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός
ΚΔΔ	Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου
ΚΔΣ	Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος
ΚΔΣΣΗΕ	Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΘΔ	Κατωτέρα Θερμογόνος Δύναμη

ΚΟΤ	Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο
ΚΠΗΕ	Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΣΗΕ	Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΥΤ	Κέντρο Υψηλής Τάσης
ΚΦΔΑ	Κεντρικός Φορέας Διαχείρισης Αποθεμάτων
ΛΑΓΗΕ	Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΜΑΜΚ	Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους
ΜΑΣΜ	Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς
ΜΔΕΙ	Μηχανισμός Διασφάλισης Επάρκειας Ισχύος
ΜΔΝ	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
ΜΜΚΘΜ	Μέσο Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Μονάδων
ΜΤ	Μέση Τάση
ΜΥΗΕ	Μικρό Υδροηλεκτρικό Έργο
ΜΧΕΜΣ	Μοναδιαία Χρέωση Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης
ΜΧΠΕ	Μοναδιαία Χρέωση Παροχής Εγγύησης
ΟΣΡΑΕ (ACER)	Ευρωπαϊκός Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας
ΟΤΑ	Οριακή Τιμή Αποκλίσεων
ΟΤΣ	Οριακή Τιμή Συστήματος
ΠΚΥ	Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας
ΠΝΠ	Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου
ΠΤΚ	Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου
ΡΑΕ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
ΣΑΛΦΑ	Σταθμοί Ανεφοδιασμού Λεωφορείων Φυσικού Αερίου

ΣΔΙΤ	Σύμπραξη Δημόσιου και Ιδιωτικού Τομέα
ΣΕΔ	Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης
ΣΗΘ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας
ΣΗΘΥΑ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΥΚΩ	Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας
ΥΠΕΚΑ	Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
ΥΗΕ	Υδροηλεκτρικό Έργο
ΥΗΣ	Υδροηλεκτρικός Σταθμός
ΥΤ	Υψηλή Τάση
ΥΦΑ	Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο
ΦΑ	Φυσικό Αέριο
Φ/Β	ΦωτοΒολταϊκό Σύστημα
ΦΚΦΕ	Φορέας Κάλυψης/Φορέας Εκκαθάρισης
ΦΟΠ	Φωτισμός Οδών και Πλατειών
ΧΤ	Χαμηλή Τάση
ΧΧΔ	Χρέωση Χρήσης Δικτύου
ΧΧΣ	Χρέωση Χρήσης Συστήματος
ACER	Agency for the Cooperation of the Energy Regulators
bcma	billion cubic meters annually
CAO	Coordinated Auction Office
CESA	Central European Synchronous Area
CEER	Council of European Energy Regulators
CNG	Compressed Natural Gas
FiT	Feed-in Tariff

ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
ENTSO-G	European Network of Transmission System Operators for Gas
HHI	Herfindahl Index
IGB	Interconnector Greece-Bulgaria
ISO	Independent System Operator
ITC	Inter-Transmission system operator Compensation mechanism
ITO	Independent Transmission Operator
LNG	Liquified Natural Gas
NOME	Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité
OU	Ownership Unbundling
RAV	Regulatory Asset Value
SEE CAO	South East Europe Coordinated Auction Office
SOCAR	State Oil Company of Azerbaijan
TAP	Transadriatic Pipeline
TPA	Third-Party Access
TSO	Transmission System Operator
TYNDP	Ten Year Network Development Plan

Ευρετήριο Πινάκων

Πίνακας 2-1 Αποφάσεις τροποποίησης των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ και θέσπισης του ΚΔΑΠΕΕΠ κατά το έτος 2018 ..... *64*
Πίνακας 2-2 Αποφάσεις τροποποίησης των Εγχειριδίων των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ κατά το έτος 2018 ..... *66*
Πίνακας 2-3 Αποφάσεις για τους Κανονισμούς των νέων αγορών κατά το έτος 2018 ..... *67*
Πίνακας 2-4 Εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2013 – 2018 (Πηγή: στοιχεία ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2018 της ΑΔΜΗΕ ΑΕ) *103*
Πίνακας 2-5 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) *105*
Πίνακας 2-6 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) *107*
Πίνακας 2-7 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *111*
Πίνακας 2-8 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης, αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *112*
Πίνακας 2-9 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Δεκέμβριος 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *112*
Πίνακας 2-10 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *116*
Πίνακας 2-11 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, στοιχεία Δεκεμβρίου 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *117*
Πίνακας 2-12 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ) *118*
Πίνακας 2-13 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης, αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *118*
Πίνακας 2-14 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Δεκέμβριος 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) *119*
Πίνακας 3-1 Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2018 -2021 ..... *138*
Πίνακας 3-2Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το έτος 2018 ..... *139*
Πίνακας 3-3 Εξέλιξη της ετήσιας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ την περίοδο 2011-2018 (MWh) ... *169*
Πίνακας 3-4 Υφιστάμενοι Θερμικοί Σταθμοί Παραγωγής ΔΕΗ Συνδεδεμένοι στο ΣΗΕ Κρήτης *180*
Πίνακας 4-1 Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης φυσικού αερίου στα δίκτυα διανομής (2011-2018) *197*
Πίνακας 4-2 Κινητικότητα πελατών ανά καταναλωτική κατηγορία φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) *198*
Πίνακας 4-3 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) *200*
Πίνακας 4-4 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών φυσικού αερίου, 2018, (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) *200*
Πίνακας 4-5 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) *201*
Πίνακας 4-6 Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής (2011-2018) *201*

Πίνακας 4-7 Κατανεμηθείσες Ποσότητες φυσικού αερίου ανά κατεύθυνση ροής (kWh) και πλήθος ενεργών Χρηστών Μεταφοράς στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο κατά το έτος 2018 ..219
Πίνακας 4-8:Εξέλιξη μήκους αγωγών ανά Δίκτυο Διανομής ανά ονομαστική πίεση λειτουργίας (2017-2018).....235
Πίνακας 4-9 Χρεώσεις δυναμικότητας και ενέργειας ανά Δίκτυο Διανομής ανά τιμολογιακή κατηγορία 236
Πίνακας 5-1. Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ.....256
Πίνακας 5-2 Εγγυημένες Τιμές μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία & έτος 259
Πίνακας 5-3 Τιμή Αναφοράς ανά τεχνολογία ΑΠΕ.....264
Πίνακας 5-4 Εγκατεστημένη ισχύς που δύναται να δημοπρατηθεί μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020 268
Πίνακας 5-5 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2018).....273
Πίνακας 5-6 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2018) 276
Πίνακας 5-7 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2018).....279
Πίνακας 5-8 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2018) 282
Πίνακας 5-9 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ, το έτος 2018 283
Πίνακας 5-10 Αιτήσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ για τη χορήγηση αδειών παραγωγής σε έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, για τα έτη 2017 και 2018 285
Πίνακας 5-11 Έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και ΣΗΘΥΑ, με άδεια παραγωγής στις 31/12/2018.....289
Πίνακας 5-12 Αδειοδοτική εξέλιξη έργων ΑΠΕ το έτος 2018 290
Πίνακας 5-13 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια 292
Πίνακας 5-14 Πλήθος ανακληθεισών αδειών ανά τεχνολογία για το έτος 2018.....292
Πίνακας 6-1 Συνολικός αριθμός εισερχομένων αναφορών για θέματα καταναλωτών στη ΡΑΕ.....304
Πίνακας 6-2 Αριθμός Πελατών ΧΤ και ποσοστά επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας 306
Πίνακας 6-3 Μέσες καταναλώσεις ανά τάση και κατηγορία πελατών ανά Προμηθευτή 307
Πίνακας 6-4 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στην επικράτεια.....308
Πίνακας 6-5 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στο Δίκτυο Διανομής της ΔΕΔΑ.....308
Πίνακας 6-6 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στο Δίκτυο Διανομής της ΕΔΑ Αττικής 309
Πίνακας 6-7 Αριθμός σημείων παράδοσης Φυσικού Αερίου και ποσοστά εκπροσώπησης μικρών πελατών επί του συνόλου της κατηγορίας ανά Προμηθευτή Φ.Α στο Δίκτυο Διανομής της ΕΔΑ Θες/νίκης-Θεσσαλίας.....309
Πίνακας 6-8 Σύνολο αγοράς ηλεκτρισμού.....310
Πίνακας 6-9 Σύνολο παραπόνων εναλλακτικών παρόχων αγοράς ηλεκτρισμού 311
Πίνακας 6-10 Σύνολο παραπόνων του δεσπόζοντα προμηθευτή.....312
Πίνακας 6-11 Σύνολο παραπόνων αγοράς Φ.Α. 313
Πίνακας 6-12 Ποσοστό οχλήσεων ανά προμηθευτή.....314
Πίνακας 6-13 Κυριότερες οχλήσεις ΔΕΗ Α.Ε.....315
Πίνακας 6-14 Κυριότερες οχλήσεις ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – Όμιλος Επιχειρήσεων 316
Πίνακας 6-15 Κυριότερες οχλήσεις Elpedison Α.Ε.....316
Πίνακας 6-16 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.....317
Πίνακας 6-17 Κυριότερες οχλήσεις Watt & Volt Α.Ε.....318
Πίνακας 6-18 Κυριότερες οχλήσεις ΚΕΝ Α.Ε. 319

Πίνακας 6-19 Κυριότερες οχλήσεις Volton Ελληνική Ενεργειακή Α.Ε. *319*
Πίνακας 6-20 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. *320*
Πίνακας 6-21 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Προμήθειας NRG Trading House S.A. *321*
Πίνακας 6-22 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε. *322*
Πίνακας 6-23 Κυριότερες οχλήσεις Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε. *323*
Πίνακας 6-24 Κυριότερες οχλήσεις ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε. *324*
Πίνακας 6-25 Κυριότερες οχλήσεις Greek Enviromental & Energy Network Α.Ε. *324*
Πίνακας 6-26 Κυριότερες οχλήσεις Economic Growth Α.Ε. *325*
Πίνακας 6-27 Οχλήσεις ΔΕΗ Α.Ε. *327*
Πίνακας 6-28 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. *331*
Πίνακας 6-29 Κυριότερες οχλήσεις Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε. *332*
Πίνακας 6-30 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. *333*
Πίνακας 6-31 Κυριότερες οχλήσεις Watt & Volt Α.Ε. *333*
Πίνακας 6-32 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων ΔΕΔΑ *334*
Πίνακας 6-33 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων Οικιακών πελατών ΕΔΑ Αττικής *335*
Πίνακας 6-34 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων Εμπορικών πελατών ΕΔΑ Αττικής *335*
Πίνακας 6-35 Κατηγορίες παραπόνων-αιτημάτων Βιομηχανικών πελατών ΕΔΑ Αττικής..... *335*
Πίνακας 7-1 Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος του 2ου Καταλόγου κατά τον Κανονισμό 89/2015 που αφορούν την Ελλάδα. Η Ελλάδα εμφανίζει 7 έργα όσον αφορά την αγορά φυσικού αερίου, τον μεγαλύτερο αριθμό έργων στις χώρες που αποτελούν την ομάδα Southern Corridor. *365*
Πίνακας 8-1 Υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2018)..... *396*
Πίνακας 8-2 Απολογιστικά έσοδα ανταποδοτικών τελών ΡΑΕ των ετών 2017 και 2018, καθώς και εκτίμηση των αντίστοιχων εσόδων για το έτος 2019 (€)..... *403*
Πίνακας 8-3 Απολογιστικά έξοδα ΡΑΕ των ετών 2017 και 2018 και εκτίμηση των αντίστοιχων εξόδων για το έτος 2019 (€) *404*
Πίνακας 8-4 Απολογιστικά στοιχεία παγίων ΡΑΕ των ετών 2017 και 2018 και εκτίμηση των αντίστοιχων στοιχείων παγίων για το έτος 2019 (€) *405*

Ευρετήριο Σχημάτων

Σχήμα 1-1 Θεματική κατανομή των 1304 αποφάσεων που έλαβε η ΡΑΕ μέσα στο 2018 39
Σχήμα 2-1 Μηνιαία διακύμανση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2018 47
Σχήμα 2-2 Μηνιαία παραγωγή ανά τεχνολογία κατά το έτος 2018 49
Σχήμα 2-3 Μηνιαία εξέλιξη ισοζυγίου διασυνδέσεων κατά τα έτη 2017 και 2018 51
Σχήμα 2-4 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά καύσιμο, στο τέλος του 2018 52
Σχήμα 2-5 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ισχύος, στο τέλος του 2018 52
Σχήμα 2-6 Ποσοστό (%) επί της παραγόμενης ενέργειας, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ενέργειας, κατά το έτος 2018 53
Σχήμα 2-7. Εξέλιξη της μέσης ΟΤΣ, ανά μήνα, για τα έτη 2017 και 2018 54
Σχήμα 2-8 Καμπύλη Διάρκειας ΟΤΣ για τα έτη 2017 και 2018 55
Σχήμα 2-9 Κυλιόμενος μέσος όρος τριάντα (30) ημερών για την ημερήσια ΟΤΣ, καθώς και για επιμέρους ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, κατά το έτος 2018 56
Σχήμα 2-10 Μηνιαία εξέλιξη της ΟΤΣ και της ΟΤΑ κατά το έτος 2018 57
Σχήμα 2-11 Έσοδα όλων των Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €) 58
Σχήμα 2-12 Έσοδα της ΔΕΗ ανά συνιστώσα (εκατ. €) 59
Σχήμα 2-13 Έσοδα των Ανεξάρτητων Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €) 59
Σχήμα 2-14 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών το 2018, ως ποσοστά επί του συνόλου και ως απόλυτες τιμές (σε εκατ. €), ανά συνιστώσα προέλευσης, για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς 60
Σχήμα 2-15 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων της ΔΕΗ ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2018 60
Σχήμα 2-16 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων των Ανεξάρτητων Παραγωγών, ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2018 61
Σχήμα 2-17 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)..... 109
Σχήμα 2-18 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (ΧΤ & ΜΤ) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) 110
Σχήμα 2-19 Προφίλ Πελατών σε καθεστώς ΠΚΥ, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Β' Εξάμηνο 2018 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ) 113
Σχήμα 2-20 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) 114
Σχήμα 2-21 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (ΧΤ & ΜΤ) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2018 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ) 115
Σχήμα 2-22 Προφίλ Πελατών σε καθεστώς ΠΚΥ, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Β' Εξάμηνο 2018 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) 119
Σχήμα 4-1 Εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2018 188
Σχήμα 4-2 Εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, στη χρονική περίοδο Οκτώβριος 2015 - Σεπτέμβριος 2018. 192
Σχήμα 4-3 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς (βάσει πλήθους παροχών) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) 196

Σχήμα 4-4 Μηνιαία εξελικτική πορεία μεριδίων αγοράς (βάσει κατανάλωσης) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) *197*
Σχήμα 4-5 Βαθμός ενεργοποίησης Πελατών φυσικού αερίου, 2018 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) *199*
Σχήμα 4-6 Εξέλιξη της κατανάλωσης αερίου στα Δίκτυα Διανομής (2011-2018) *202*
Σχήμα 4-7: Αθροιστική κατανάλωση Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής για τα έτη 2011-2018. . *203*
Σχήμα 4-8 Ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά Εταιρεία Διανομής για το έτος 2018. ..... *203*
Σχήμα 4-9 Ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά Δίκτυο Διανομής για το έτος 2018. ..... *204*
Σχήμα 4-10: Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά τομέα στα Δίκτυα Διανομής 2011-2018. ..... *205*
Σχήμα 4-11: Ετήσιο ποσοστό κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά τομέα για το έτος 2018. ..... *205*
Σχήμα 4-12: Συνδέσεις οικιακών καταναλωτών 2017-2018 ανά Δίκτυο Διανομής. *206*
Σχήμα 4-13: Συνδέσεις εμπορικών καταναλωτών 2017-2018 ανά Δίκτυο Διανομής. *207*
Σχήμα 4-14: Συνδέσεις βιομηχανικών καταναλωτών 2017-2018 ανά Δίκτυο Διανομής. *207*
Σχήμα 4-15: Σύνολο ενεργών συνδέσεων Τελικών Πελατών ανά Δίκτυο Διανομής για την περίοδο 2011-2018. ..... *208*
Σχήμα 4-16 Τμήμα της φυσικής αδιάλειπτης ροής του αγωγού IGB που εξαιρείται από τις διατάξεις του άρθρου 32 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ για 25 έτη, σε bNcm/έτος. *225*
Σχήμα 5-1 Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ την περίοδο 2013-2018 ..... *260*
Σχήμα 5-2 Ένταξη νέων έργων ΑΠΕ κατά την περίοδο 2013-2018 ..... *261*
Σχήμα 5-3 Εξέλιξη της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2013-2018 ..... *262*
Σχήμα 5-4 Εξέλιξη της κατανομής της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2013-2018 *262*
Σχήμα 5-5 Εξέλιξη του αριθμού αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2013-2018. ..... *286*
Σχήμα 5-6 Εξέλιξη της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο την περίοδο 2013-2018 ..... *287*
Σχήμα 5-7 Εξέλιξη του αριθμού των χορηγηθεισών αδειών παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2013-2018 ..... *287*
Σχήμα 5-8 Εγκατεστημένη σχύς έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία και ανά έτος χορήγησης άδειας λειτουργίας *291*
Σχήμα 5-9 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια *292*
Σχήμα 6-1 Αριθμός εισερχομένων αναφορών/παραπόνων ανά μήνα και έτος στη ΡΑΕ *305*
Σχήμα 6-2 Ποσοστό αναφορών στο σύνολο *311*
Σχήμα 6-3 Ποσοστό αναφορών για εναλλακτικούς παρόχους *312*
Σχήμα 6-4 Ποσοστό αναφορών Δεσπόζοντα Προμηθευτή *313*
Σχήμα 6-5 Ποσοστό αναφορών Φ.Α. *314*
Σχήμα 6-6 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΔΕΗ Α.Ε. *315*
Σχήμα 6-7 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – Όμιλος Επιχειρήσεων *316*
Σχήμα 6-8 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Elpedison Α.Ε. *317*
Σχήμα 6-9. Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. *318*
Σχήμα 6-10 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Watt & Volt Α.Ε. *318*
Σχήμα 6-11 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΚΕΝ Α.Ε. *319*
Σχήμα 6-12 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Volton Ελληνική Ενεργειακή Α.Ε *320*
Σχήμα 6-13 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας. *320*
Σχήμα 6-14 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων NRG TRADING HOUSE S.A. *321*
Σχήμα 6-15 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε. *322*

Σχήμα 6-16 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε. *323*
Σχήμα 6-17 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε. *324*
Σχήμα 6-18 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Greek Enviromental & Energy Network A.E *325*
Σχήμα 6-19 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Economic Growth A.E. *326*
Σχήμα 6-20 Ποσοστιαία κατανομή τρόπου επικοινωνίας καταναλωτών *326*
Σχήμα 6-21 Αναλυτική θεματική αποτύπωση οχλήσεων πελατών ΔΕΗ *328*
Σχήμα 6-22 Σταθμισμένος Δείκτης Οχλήσεων Προμηθευτών *329*
Σχήμα 6-23 Απόκριση σε Εγγυημένες Υπηρεσίες *329*
Σχήμα 6-24 ΔΕΔΔΗΕ- Απόκριση σε παράπονα για ποιότητα τάσης *330*
Σχήμα 6-25 ΔΕΔΔΗΕ- Απόκριση σε αίτημα χωρίς ανάγκη επιτόπιας μετάβασης *330*
Σχήμα 6-26 ΔΕΔΔΗΕ- Απόκριση σε αίτημα με ανάγκη επιτόπιας μετάβασης *331*
Σχήμα 6-27 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε *332*
Σχήμα 6-28 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε. *332*
Σχήμα 6-29 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. *333*
Σχήμα 6-30 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων Watt & Volt *334*
Σχήμα 7-1 Οι χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, της Ενεργειακής Κοινότητας και της Μεσογείου, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στα διεθνή θεσμικά όργανα της ενέργειας: i) ACER, ii) CEER, iii) ECRB και iv)MEDREG *350*
Σχήμα 8-1 (Εκπαιδευτική Πολιτική της ΡΑΕ) *398*

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY