Έκθεση Πεπραγμένων 2016

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

ΡΑΕ
RAE
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Έκθεση Πεπραγμένων 2016

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 2016, 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 – Σύνοψη

Το 2016 ήταν ένα έτος ραγδαίων και καθοριστικών εξελίξεων για τις ενεργειακές αγορές στη Χώρα μας, τόσο σε νομοθετικό όσο και ρυθμιστικό επίπεδο. 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 τομεακά οι βασικές δράσεις, πρωτοβουλίες, ενέργειες της ΡΑΕ κατά το έτος 2016 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, την ανάπτυξη ή/και διατήρηση των αναγκαίων ενεργειακών υποδομών στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και δεσμεύσεις της χώρας. Παράλληλα 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 αποτελεί 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) και το ενωσιακό δίκαιο (Τρίτη Ευρωπαϊκή Ενεργειακή Δέσμη Οδηγιών & Κανονισμών), προχώρησε το 2016 στην έκδοση μιας σειράς κομβικών ρυθμιστκών και κανονιστικών αποφάσεων(Κωδίκων/Κανονισμών), 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 2016:

Εξελίξεις στον Τομέα της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Διασυνδεδεμένου Συστήματος

- Με σκοπό την πλήρη αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (της ηπειρωτικής Ελλάδας) και τη σταδιακή μετάβασή της 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), η ΡΑΕ διατύπωσε σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) και το Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) προτάσεις προς το ΥΠΕΝ για ανάληψη νομοθετικής πρωτοβουλίας, με στόχο τη συμμόρφωση με το ανωτέρω ευρωπαϊκό θεσμικό πλαίσιο και την αντιμετώπιση των δομικών προβλημάτων της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Σχεδόν στο σύνολό τους οι ως άνω προτάσεις υιοθετήθηκαν κατά την έκδοση του **ν. 4425/2016** «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016). Με τις διατάξεις του νόμου αυτού, 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, ορίστηκαν οι Διαχειριστές των επιμέρους Αγορών (για τις τρεις πρώτες, κατά βάση η ΛΑΓΗΕ ΑΕ, και για την τελευταία η ΑΔΜΗΕ ΑΕ), καθορίστηκαν οι αρμοδιότητες των Διαχειριστών και παραπέμφθηκε στους σχετικούς Κώδικες των Αγορών ο καθορισμός των ειδικότερων όρων και προϋποθέσεων λειτουργίας των Αγορών αυτών. Η ΡΑΕ, κατόπιν των σχετικών εισηγήσεων των αρμόδιων φορέων ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΛΑΓΗΕ Α.Ε., αναφορικά με τις βασικές παραμέτρους του σχεδιασμού των Αγορών και την υλοποίηση των υποδομών για τη λειτουργία των ως άνω αγορών και της σχετικής Δημόσιας Διαβούλευσης, και λαμβάνοντας υπόψη τις παρατηρήσεις των Συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εξέδωσε την υπ' αριθ. 67/2017 απόφασή της σχετικά με τις οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών που προβλέπονται στον νόμο αυτό. Παράλληλα, παρακολουθεί με ιδιαίτερη προσοχή την πορεία υλοποίησης των σχετικών χρονοδιαγραμμάτων με στόχο την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών στη χώρα από το έτος 2018. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.4.2).

- Επιπλέον, στο πλαίσιο μετάβασης σε πραγματικά ενοποιημένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την

κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στις διασυνδέσεις, η ΡΑΕ, βάσει των προβλέψεων του ως άνω Κανονισμού, προχώρησε σε μια σειρά εγκρίσεων κανόνων και μεθοδολογιών, οι οποίες αποφασίζονται από κοινού από 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).

- Αναφορικά με το θέμα του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, το 2016 υπήρξε μια χρονιά με σημαντικές εξελίξεις. Συγκεκριμένα:
  - Θεσπίστηκε Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ): σε συνέχεια της κοινοποίησης του εν λόγω Μηχανισμού στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων του Υπουργείου Οικονομικών στα τέλη Ιανουαρίου 2015, η ΡΑΕ, ως όφειλε στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, ανταποκρίθηκε με αμεσότητα και πληρότητα στα επανειλημμένα αιτήματα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την παροχή πρόσθετων πληροφοριών και διευκρινιστικών στοιχείων κατά τη διαδικασία αξιολόγησης του Μηχανισμού. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, εν τέλει, ενέκρινε την εφαρμογή του ΜΜΑΕ για ένα έτος, κατά τις παρούσες συνθήκες της μεταρρύθμισης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της μετάβασης στο Μοντέλο-Στόχο (Target Model), με την υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφασή της, σε συνέχεια της οποίας, θεσπίσθηκε ο ΜΜΑΕ με το νόμο 4389/2016 «*Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄ 94/27.05.2016), και τέθηκε σε εφαρμογή από 01.05.2016 έως και 30.04.2017. Η ΡΑΕ, βάσει των προβλέψεων του άνω νόμου προχώρησε σε μια σειρά απαραίτητων ενεργειών και αποφάσεων για την εφαρμογή του, κατόπιν και εισηγήσεων του αρμόδιου Διαχειριστή ΑΔΜΗΕ ΑΕ, όπως η τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (ΚΔΣ) και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ, η πρόσκληση των επιλέξιμων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής να υποβάλουν αίτηση στην Αρχή για την ένταξή τους στο ΜΜΑΕ και εν συνεχεία οι σχετικές αποφάσεις έγκρισης της ένταξής τους σε αυτόν, κατόπιν ελέγχου της αξιοπιστίας του «αντιπαραδείγματος» για κάθε επιλέξιμη μονάδα.
    Κατά το 2017, αναμένεται να συμπληρωθούν, με απόφαση της ΡΑΕ, οι σχετικές διατάξεις του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ αναφορικά με την εφαρμογή μεθοδολογίας υπολογισμού κυρώσεων, έπειτα από δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγε η Αρχή από τις 17 ως 31 Ιανουαρίου 2017, επί της σχετικής εισήγησης του ΑΔΜΗΕ. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι το κόστος του μηχανισμού για ένα έτος ανέρχεται σε περίπου 170 εκ. € (ανώτατο εγκεκριμένο

225 εκ. € και 15 εκ. € ανώτατη απολαβή μονάδας), σημαντικά μειωμένο σε σχέση με το κόστος του αντίστοιχου μηχανισμού που εφαρμόστηκε στο παρελθόν, όπου σε ορισμένα έτη υπερέβη ακόμα και τα 500 εκ. €. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.i)

- Επιπλέον, στο πλαίσιο της ως άνω απόφασης της Ε.Ε. για την έγκριση του ΜΜΑΕ, επιβλήθηκαν στη χώρα δεσμεύσεις για τη μεταρρύθμιση επιμέρους πτυχών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕ, έχουσα κατά βάση την υποχρέωση υλοποίησης των δεσμεύσεων αυτών, ανέλαβε την πρωτοβουλία για τη συγκρότηση ομάδας εμπειρογνωμόνων, αποτελούμενης από στελέχη της Αρχής, του Διαχειριστή του Συστήματος και του Λειτουργού της Αγοράς, η οποία εξειδίκευσε τις σχετικές δεσμεύσεις και κατάρτισε οδικό χάρτη για την εφαρμογή τους. Ως στόχος τέθηκε η υλοποίηση των δεσμεύσεων αυτών λαμβανομένων υπόψιν των αποτελεσμάτων που θα προκύψουν από τις υπό εκπόνηση μελέτες επιπτώσεων των κάτωθι μέτρων στην ελληνική αγορά:

    - Μεθοδολογία τιμολόγησης των υδροηλεκτρικών μονάδων (βλ. ενότητα 2.1.5.3).
    - Αύξηση ανώτατου ορίου τιμής προσφορών στον ΗΕΠ.
    - Δηλώσεις διαθεσιμότητας υδροηλεκτρικών σταθμών.
    - Αύξηση ορίου προσφορών δευτερεύουσας εφεδρείας.
    - Αποζημίωση τριτεύουσας εφεδρείας.
    - Επαναξιολόγηση του πλαισίου των επιβαρύνσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων.

(Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.ii).

- Σχετικά με τη διαμόρφωση μόνιμου μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψη τις συνθήκες της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τις ανάγκες του Συστήματος σε μεσοπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα, αλλά και το ενωσιακό θεσμικό πλαίσιο, τις δεσμεύσεις της χώρας που απορρέουν ιδίως από τον ν. 4336/2015, καθώς και τα συμπεράσματα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής που αποτυπώνονται στην «*Ενδιάμεση έκθεση της τομεακής έρευνας για τους μηχανισμούς δυναμικότητας*» [C(2016) 2107 final], έθεσε σε δημόσια διαβούλευση βασικά σημεία πρότασης θέσπισης ενός «*Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος*» (ΜΑΕΙ), ο οποίος θα διαδεχθεί τον Μεταβατικό Μηχανισμό (ΜΜΑΕ). Ο υπό διαβούλευση μόνιμος ΜΑΕΙ, εκτιμάται ότι θα συμβάλλει τόσο στην αξιοπιστία του Συστήματος και την ασφάλεια εφοδιασμού, όσο και στην προστασία των καταναλωτών κατά την περίοδο αναδιαμόρφωσης της νέας χονδρικής αγοράς με αντικειμενικούς και διαφανείς κανόνες συμμετοχής βάσει των αναγκών της χώρας και με την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση των καταναλωτών.

  Παράλληλα, με τη θέση σε δημόσια διαβούλευση του αρχικού σχεδίου του προτεινόμενου μηχανισμού, η ΡΑΕ ζήτησε από τον Διαχειριστή την υποβολή

μεσοπρόθεσμης μελέτης εκτίμησης επάρκειας λαμβάνοντας υπόψη και τις απαιτήσεις ευελιξίας του συστήματος, στη βάση των νέων προκλήσεων που εμφανίζονται στη διαχείριση των συστημάτων, εξαιτίας της αυξημένης διείσδυσης των ΑΠΕ τα τελευταία χρόνια σε εθνικό και πανευρωπαϊκό επίπεδο, η οποία έχει οδηγήσει στη διερεύνηση μεθοδολογιών για την εκτίμηση, μεταξύ άλλων, και των αναγκών του συστήματος σε ευελιξία. Η επικαιροποίηση της μελέτης για την επόμενη δεκαετία, η οποία αναμένεται την άνοιξη του 2017, θα επιδράσει υποχρεωτικά και καθοριστικά στη μορφή και τον ειδικότερο σχεδιασμό του μηχανισμού επάρκειας.

Στο ως άνω πλαίσιο, η ΡΑΕ επεξεργάζεται περαιτέρω το σχέδιο του μηχανισμού, στο πλαίσιο διαβουλεύσεων της με το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, προκειμένου να προχωρήσει στην διαμόρφωση του σχεδίου κοινοποίησής του εντός του 2017. Στη βάση των συζητήσεων αυτών, διαφαίνεται η ανάγκη εφαρμογής ενός μεταβατικού μηχανισμού επάρκειας-ευελιξίας, μέχρι την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών, δεδομένης της απουσίας εκείνων των αγορών (ιδίως ενδοημερήσιας και εξισορρόπησης) που επιτρέπουν τη συμμετοχή των μονάδων στην αγορά για παροχή υπηρεσιών ευελιξίας, η κοινοποίηση του οποίου αναμένεται να λάβει χώρα την άνοιξη του 2017 (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.iii).

- Η ΡΑΕ κλήθηκε εκ του νόμου να συνδράμει στην οργάνωση, το συντονισμό και την εποπτεία της επιτυχούς διεκπεραίωσης της υποχρέωσης της Ελληνικής Πολιτείας για τον σχεδιασμό και εφαρμογή του συστήματος δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής (τύπου ΝΟΜΕ), 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, ολοκληρώθηκε και το απαραίτητο δευτερογενές πλαίσιο με την έκδοση από την Αρχή του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (αποφ. ΡΑΕ 329/23.9.2017, ΦΕΚ Β' 3164/30.9.2016, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει), κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της αγοράς ΛΑΓΗΕ ΑΕ και Δημόσιας Διαβούλευσης, καθορίστηκε με ΚΥΑ η τιμή εκκίνησης των δημοπρασιών κατόπιν γνωμοδότησης της Αρχής στη βάση των απολύτως συγκεκριμένων και σαφών ορισμών των στοιχείων κόστους που λαμβάνονται υπόψη στη σχετική μεθοδολογία, καθώς και μιας σειράς σχετικών ρυθμιστικών αποφάσεων, προκειμένου να εναρμονιστεί το σύνολο του θεσμικού πλαισίου με τις νέες προβλέψεις, βάσει των οποίων διενεργήθηκε επιτυχώς και η πρώτη δημοπρασία εντός του 2016, στις 25/10/2016. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.5.2).

- Η ΡΑΕ κατά το έτος 2016 προχώρησε στην ενσωμάτωση ρυθμίσεων στο δευτερογενές θεσμικό πλαίσιο αναφορικά με την εφαρμογή της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, σε συνέχεια της σχετικής Υπουργικής Απόφασης (ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184898/11.12.2015), η οποία εκδόθηκε με ΦΕΚ στις 28.12.2015 και ενσωματώνει ουσιαστικά όλα τα σημεία της απόφασης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της ΕΕ με την οποία εγκρίθηκε το εν λόγω μέτρο (C(2014) 7374 final/15.10.2014) και εξειδικεύει τις σχετικές διαδικασίες. Στο πλαίσιο αυτό, κατόπιν διεξαγωγής από την Αρχή Δημόσιας Διαβούλευσης, ενσωματώθηκαν σχετικές διατάξεις στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (ΚΔΣ), καθώς και στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ. Η πρώτη δημοπρασία έγινε στις 29 Φεβρουαρίου 2016 και αφορούσε στην παροχή της ΥΔΦ για τον μήνα Μάρτιο 2016, ενώ συνολικά εντός του 2016 πραγματοποιήθηκαν πέντε Δημοπρασίες για την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου. Κατά το 2017, αναμένεται να πραγματοποιηθούν νέες δημοπρασίες για την υπόλοιπη περίοδο έως τη λήξη του μηχανισμού στις 15.10.2017. Η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του 2016 παρακολούθησε, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, την εφαρμογή του ως άνω μέτρου και θα αξιολογήσει τα αποτελέσματα εφαρμογής του, καθώς θα πρέπει να εξεταστεί και το ενδεχόμενο παράτασής του ως μέτρο διαχείρισης της ζήτησης. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.2)

- Η ΡΑΕ, σε όλη τη διάρκεια του έτους, παρακολούθησε συστηματικά την πορεία των οικονομικών συναλλαγών και ιδιαίτερα την διαμόρφωση σε βάθος χρόνου των χρεών των Συμμετεχόντων, και όπου διαπίστωσε λόγους περαιτέρω έρευνας, προχώρησε σε περαιτέρω ενέργειες, συγκεκριμένα σε κλήση σε ακρόαση συγκεκριμένων Συμμετεχόντων στην Αγορά, προκειμένου για την εις βάθος εξέταση του θέματος και την επιβολή κυρώσεων σε περίπτωση που κριθεί ότι δεν εφαρμόστηκε το θεσμικό πλαίσιο με προσήκοντα τρόπο. 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 Α' εξαμήνου του 2017. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.4.4)

- Εντός του 2016, και σε συνέχεια της Δημόσιας Διαβούλευσης που έλαβε χώρα το 2015 σχετικά με τα θέματα διαχείρισης του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και εν γένει ζητήματα στις συναλλαγές των Διαχειριστών ΕΔΔΗΕ και ΕΣΜΗΕ για ρυθμιζόμενες χρεώσεις, η ΡΑΕ προχώρησε στην έκδοση της απόφασης 134/2016 με την οποία επαναπροσδιορίστηκε το πλαίσιο διαχείρισης και απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από τους Εκπροσώπους Φορτίου, προς διόρθωση εντοπισμένων προβλημάτων του πλαισίου και εξορθολογισμού του. Βασική στόχευση του νέου πλαισίου είναι η μείωση του πιστωτικού περιθωρίου και η οργάνωση της απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων σε πιο τακτική και χρονικά περιορισμένη βάση

υπολογισμών που στηρίζονται κυρίως στις πραγματικές μετρήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για ΜΤ και ΧΤ). Περαιτέρω η ΡΑΕ ζήτησε τον αναδρομικό υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων από το 2012 και την ορθή αποτύπωσή τους στους σχετικούς λογαριασμούς για την οριστική εκκαθάριση και την κάλυψη της σχετικής έλλειψης επί μακρά σειρά ετών. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.3.1)

- Περαιτέρω, αναφορικά με θέματα ανταγωνισμού στη λιανική αγορά του ηλεκτρισμού, 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 2016 εντατικοποίησε την παρακολούθηση των τιμολογίων προμήθειας σε τελικούς καταναλωτές και των διαμορφούμενων περιθωρίων κέρδους μεταξύ χονδρικής και λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξέδωσε κατευθύνσεις και οδηγίες προς τους προμηθευτές για προσήκουσα εφαρμογή του πλαισίου και βελτίωση των όρων προμήθειας που παρέχουν στους καταναλωτές, ενώ για το θέμα αυτό έχει συστήσει ειδική ομάδα εργασίας από στελέχη της Αρχής, τα αποτελέσματα δε από την ενδελεχή διερεύνηση του θέματος αναμένονται εντός του 2017. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.2.3.2)

Εξελίξεις στον Τομέα των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Το 2016 ήταν σημαντική χρονιά για τη δραστηριότητα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, καθώς με την υπ' αριθμ. 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ **θεσπίσθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας ΕΔΔΗΕ ή Κώδικας Δικτύου),** βάσει των διατάξεων του άρθρου 128 του ν. 4001/2011. Με τον Κώδικα Δικτύου ολοκληρώθηκε το βασικό δευτερογενές ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει την εν λόγω δραστηριότητα, και έκλεισε μια βασική εκκρεμότητα στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ήδη από το 2001 (πρόβλεψη του ν. 2773/1999).

  Ο Κώδικας ΕΔΔΗΕ αποτελεί το επιστέγασμα μακρόχρονης και επίπονης προσπάθειας της ΡΑΕ και του Διαχειριστή του Δικτύου (νυν ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., πρώην ΔΕΗ Α.Ε.) με τη συμβολή Πανεπιστημιακών Ιδρυμάτων της χώρας, και κυρίως του ΕΜΠ, για την εξειδίκευση των προβλέψεων του νόμου και την κατάρτιση κανόνων για την οργάνωση και τη ρύθμιση της δραστηριότητας της διανομής και την άσκησή της από τον Διαχειριστή του Δικτύου, αποσκοπώντας στη επίτευξη των θεμελιωδών στόχων της αξιόπιστης και ασφαλούς τροφοδότησης των καταναλωτών, και της διασφάλισης της ισότιμης παροχής πρόσβασης στο δίκτυο

των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο. Ειδικότερα, με τον Κώδικα ΕΔΔΗΕ ρυθμίζονται ιδίως τα εξής:

- ✓ Εισάγεται η έννοια της Ρυθμιστικής Περιόδου και του καθορισμού του επιτρεπόμενου εσόδου της δραστηριότητας για πολυετείς περιόδους, βάσει συνολικού επιχειρησιακού σχεδιασμού του Διαχειριστή που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, προκειμένου να διασφαλίζεται η αναγκαία σταθερότητα του ρυθμιστικού πλαισίου ως προς το έσοδο, αλλά και τους στόχους απόδοσης της δραστηριότητας, και παράλληλα να δίνεται κίνητρο στον Διαχειριστή του Δικτύου για βελτίωση της αποτελεσματικότητας και μείωση του κόστους.

- ✓ Εισάγεται η σύνδεση του εσόδου του Διαχειριστή του Δικτύου και των χρεώσεων που επιβάλλονται στους χρήστες του Δικτύου με το επίπεδο ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών και την ενεργειακή αποδοτικότητα του Δικτύου Διανομής.

- ✓ Εισάγονται ρυθμίσεις σχετικά με την ποιότητα στην παροχή της υπηρεσίας (ποιότητα εξυπηρέτησης και ποιότητα ενέργειας), καθώς και οι συνέπειες στην μη τήρηση των ορίων ποιότητας προς τους χρήστες, παρέχοντας τη δυνατότητα στους χρήστες για καθορισμό ή/και μέτρηση και των ατομικών τους δεικτών ποιότητας.

- ✓ Αποτυπώνονται οι διαδικασίες και τα τεχνικά θέματα της πρόσβασης στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα σχετικά δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή και των χρηστών του Δικτύου και καθορίζονται οι βασικές αρχές για τον υπολογισμό των χρεώσεων σύνδεσης και χρήσης του Δικτύου.

- ✓ Συστηματοποιείται ο σχεδιασμός και ο προγραμματισμός της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και καθορίζονται στόχοι, κριτήρια και γενικές αρχές ανάπτυξης.

- ✓ Καθορίζονται βασικές προδιαγραφές & απαιτήσεις σχεδιασμού και λειτουργίας του Δικτύου Διανομής και τίθενται γενικές αρχές για την οργάνωση και τις διαδικασίες της λειτουργίας και της συντήρησης του Δικτύου.

- ✓ Θέματα που αφορούν στη διαχείριση των μετρητών και των μετρήσεων και ειδικές ρυθμίσεις για τη διαχείριση και την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, φαινόμενο που έχει λάβει εξαιρετικά σημαντικές διαστάσεις κατά τα τελευταία 6-7 έτη.

- ✓ Θέματα υποστήριξης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και των συμμετεχόντων σε αυτήν από τον Διαχειριστή Δικτύου.

(Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.1.2.2)

- **Ρυθμιζόμενες χρεώσεις για τη χρήση Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.** Το 2016 εφαρμόστηκαν οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις για τη χρήση δικτύων μεταφοράς και διανομής για την ανάκτηση του απαιτούμενου εσόδου για τους διαχειριστές το οποίο είχε εγκριθεί με τις υπ' αριθμ. 572/2014 και 455/2015 αποφάσεις της Αρχής, οι οποίες εμφανίστηκαν μεσοσταθμικά μειωμένες σε σχέση με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά το έτος 2015. Προς την ίδια κατεύθυνση, η ΡΑΕ, εξετάζοντας τα στοιχεία κόστους των Διαχειριστών και καθορίζοντας την εύλογη απόδοση των δεσμευμένων κεφαλαίων Κυρίων και Διαχειριστών των παγίων των δικτύων αυτών, ενέκρινε, με τις υπ' αριθμ. 404/2016 και 456/2016 για τη Μεταφορά και 454/2016 και 455/2016 για τη Διανομή, αποφάσεις της, το απαιτούμενο έσοδο και τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις για τη χρήση των εν λόγω δικτύων για το έτος 2017, με νέα ελαφρά μεσοσταθμική μείωση της τάξης του 6% για τη Μεταφορά και 0,8% για τη Διανομή. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.1.2.1)

- **Υποδομές δικτύου Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.** Με την υπ' αριθμ. 280/2016 απόφασή της που δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Β' 2534/17.8.2016, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ενέκρινε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για την περίοδο 2017-2026.

  Το ΔΠΑ του ΕΣΜΗΕ περιόδου 2017-2026 που υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ, εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ, κατόπιν διενέργειας δημόσιας διαβούλευσης και εξέτασης του συνόλου των προτεινόμενων, νέων και παλαιότερων εν εξελίξει, έργων, με ορισμένες τροποποιήσεις που αφορούν στην εντατικοποίηση των προσπαθειών για τη διασύνδεση των νησιών με το ηπειρωτικό Σύστημα της χώρας και συγκεκριμένα στην επίσπευση των προκαταρκτικών μελετών (μελέτη βυθού) που απαιτούνται για την υλοποίηση της διασύνδεσης της Κρήτης (κυρίως της Φάσης ΙΙ – διασύνδεση από Αττική), αλλά και με προσδιορισμό συγκεκριμένων ενεργειών στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο ΑΔΜΗΕ, ενόψει της προετοιμασίας του επόμενου ΔΠΑ περιόδου 2018-2027, το οποίο θα πρέπει να υποβληθεί προς έγκριση στη ΡΑΕ, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, μέχρι την 31.3.2017.

  Οι ενέργειες και πρωτοβουλίες που, σύμφωνα με το διατακτικό της ως άνω απόφασης, θα πρέπει να αναληφθούν από τον ΑΔΜΗΕ στο προσεχές διάστημα, αφορούν πρωτίστως στην επίσπευση της διασύνδεσης της Κρήτης και της Γ' Φάσης της διασύνδεσης των Κυκλάδων (δεύτερη καλωδιακή σύνδεση Λαυρίου-

Σύρου), καθώς πρόκειται για τα δύο κεφαλαιώδους σημασίας και αξίας από άποψη ασφάλειας εφοδιασμού, προϋπολογισμού και ωφέλειας, έργα του ΔΠΑ περιόδου 2017-2026, τα οποία αποφέρουν τεράστια ενεργειακά και οικονομικά οφέλη στη Χώρα, καθώς, οδηγούν σε σημαντικότατη μείωση των επιβαρύνσεων των καταναλωτών ύψους εκατοντάδων εκατομμυρίων Ευρώ ετησίως[1] μέσω των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για την ηλεκτροδότηση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, επιλύουν οριστικά το ενεργειακό πρόβλημα ηλεκτροδότησής τους διασφαλίζοντας την ενεργειακή τους επάρκεια, ενώ παράλληλα οδηγούν σε αναβάθμιση και προστασία του ευαίσθητου οικοσυστήματος των νησιών με την επακόλουθη παύση της λειτουργίας των ρυπογόνων πετρελαϊκών σταθμών και περαιτέρω μειώνουν τον βαθμό ενεργειακής εξάρτησης της χώρας. Περαιτέρω, τα έργα αυτά θα αποτελέσουν τη βασική υποδομή ηλεκτρικής διασύνδεσης και άλλων νησιών των Κυκλάδων (διασύνδεση Κυκλάδων), και, ενδεχομένως, και της Δωδεκανήσου (πιθανή επέκταση της διασύνδεσης της Κρήτης), ζήτημα που εξετάζεται εντατικά από τη σχετική επιτροπή που έχει συσταθεί και λειτουργεί υπό την Αιγίδα της Αρχής (απόφαση ΡΑΕ 469/2015, ΦΕΚ ΥΟΔΔ 959/31.12.2015), με περισσότερες σχετικές λεπτομέρειες στην ενότητα 3.3.2.1.

Η ταχεία υλοποίηση των εν λόγω διασυνδέσεων αποτελεί πάγια και βασική στρατηγική κατεύθυνση της ΡΑΕ, διαχρονικά. Για τον σκοπό αυτόν, και σε πλήρη εναρμόνιση με τις κύριες ενεργειακές επιλογές της χώρας, η Αρχή θα καταβάλει κάθε προσπάθεια για να διασφαλιστεί η ταχύτερη δυνατή υλοποίηση των έργων. Υπό το πρίσμα αυτό, η ΡΑΕ ζήτησε από τον καθ' ύλην αρμόδιο Διαχειριστή την εντατική και αδιάκοπη προσπάθεια υλοποίησής των αναγκαίων δικτυακών υποδομών υψηλής τάσης στη χώρα, σύμφωνα με το ισχύον εθνικό δίκαιο, με τρόπο που να διασφαλίζει το μέγιστο όφελος για τους καταναλωτές και την εθνική οικονομία, ενώ παρακολουθεί στενά την υλοποίηση του ΔΠΑ. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.1.2.5)

- Επιπλέον, αναφορικά με το θέμα των υποδομών ηλεκτρικών διασυνδέσεων της Χώρας, αξίζει να σημειωθεί ότι τον Ιούλιο του 2016 κατατέθηκε στη ΡΑΕ, ο πρώτος φάκελος της προβλεπόμενης από τον Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 346/2013 αίτησης στη ΡΑΕ σχετικά με την εξέταση της επενδυτικής

[1] Το μεγαλύτερο μέρος από την ετήσια πρόσθετη επιβάρυνση των καταναλωτών της επικράτειας μέσω των ΥΚΩ για την ηλεκτροδότηση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, η οποία ανέρχεται στην τάξη των 600-800 εκ. € ετησίως (κυμαινόμενη βάσει κυρίως των διεθνών τιμών πετρελαίου), αφορά την ηλεκτροδότηση των εν λόγω υπό διασύνδεση νησιωτικών συστημάτων και κυρίως προφανώς της Κρήτης. Με τη διασύνδεση παύει άμεσα η επιβάρυνση κατά το μέρος που αφορά την κατανάλωση πετρελαίου στους τοπικούς πετρελαϊκούς σταθμούς, η οποία κατά βάση αποτελεί και το μεγαλύτερο μέρος των ΥΚΩ, ενώ σταδιακά μειώνεται και η επιβάρυνση κατά το μέρος που αφορά τις σταθερές δαπάνες διατήρησης των σταθμών στο βαθμό που αυτή είναι αναγκαία (απόσβεση εξοπλισμού, μισθοδοσία κλπ).

πρότασης του Έργου Κοινού Ευρωπαϊκού Ενδιαφέροντος - ΕΚΕ (Project of Common Interest - PCI) **για την ηλεκτρική διασύνδεση Ισραήλ - Κύπρου – Ελλάδας (EuroAsia Interconnector).** Η εν λόγω επενδυτική πρόταση περιλαμβάνει σχεδιασμό έργου διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική και εξετάζεται ήδη από την Αρχή, σε στενή συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές της Κύπρου και του Ισραήλ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ως άνω ευρωπαϊκό θεσμικό πλαίσιο. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.1.2.6)

- Πιστοποίηση ΑΔΜΗΕ υπό τον Ιδιοκτησιακό Διαχωρισμό ΔΕΗ-ΑΔΜΗΕ. Σε εφαρμογή των προβλέψεων του νόμου, βάσει σχετικών υποχρεώσεων-δεσμεύσεων της χώρας που αναλήφθηκαν με το ν. 4336/2015, στα τέλη του 2016 εκκίνησε η διαδικασία πιστοποίησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ΑΔΜΗΕ ΑΕ, με βάση το προβλεπόμενο από την Ευρωπαϊκή Οδηγία μοντέλο της ιδιοκτησιακά διαχωρισμένης εταιρείας διαχείρισης Συστήματος μεταφοράς από την κάθετα ολοκληρωμένη εταιρεία ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας ήταν θυγατρική 100% με το προηγούμενο καθεστώς. Η διαδικασία αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Α’ εξαμήνου του 2017, καθώς περί τα τέλη Μαρτίου 2017 η ΡΑΕ εξέδωσε απόφαση με προκαταρκτική έγκριση υπό συγκεκριμένους όρους και προϋποθέσεις, βάσει των κριτηρίων και των διαδικασιών που προβλέπονται από το εθνικό και το ευρωπαϊκό πλαίσιο, την οποία απέστειλε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για διατύπωση γνώμης, ώστε να εκδοθεί η τελική απόφαση από την Αρχή.

Εξελίξεις για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

- Η πραγματική κατάσταση ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) της χώρας μας, κατά το έτος 2016, δεν έχει μεταβληθεί ουσιωδώς, σε σχέση με εκείνη στις αρχές της δεκαετίας, όπως αναλύεται λεπτομερώς στην ενότητα 3.3.1. Παρά όμως το γεγονός ότι η κατάσταση ηλεκτροδότησης τα ΜΔΝ δεν παρουσίασε σημαντική εξέλιξη, θεμελιώδεις μεταβολές και αξιόλογη πρόοδος σημειώθηκε σε σχέση με το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών, την αγορά ηλεκτρικής ενέργειάς τους και την εξέταση και υλοποίηση των ηλεκτρικών τους διασυνδέσεων με το ηπειρωτικό Σύστημα. Πιο συγκεκριμένα, προωθήθηκε η προσαρμογή στο νέο νομοθετικό πλαίσιο που θεσπίσθηκε κατά το έτος 2014 με τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (απόφαση ΡΑΕ 39/2014) (εφεξής Κώδικας ΜΔΝ) και η εφαρμογή του, καθώς και ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο με το ν.4414/2016, σε συνέχεια προτάσεων της ΡΑΕ, οι προβλέψεις της απόφασης 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ

(εφεξής Απόφαση Παρέκκλισης), και ετέθησαν συγκεκριμένες προϋποθέσεις εφαρμογής και δεσμεύσεις σχετικά με τη διασύνδεση των νησιών.

- Αναφορικά με θέματα παραγωγής από συμβατικές μονάδες, και σε εφαρμογή του ως άνω νόμου 4414/2016, ο οποίος επιβάλλει πλέον την τήρηση συγκεκριμένων υποχρεώσεων από τους παραγωγούς, όπως η υποβολή δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος εγκατάστασης μονάδας ειδικά για άδειες που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016, η ΡΑΕ έχει ήδη ζητήσει την υποβολή του από τον μοναδικό, έως σήμερα, παραγωγό από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, ΔΕΗ Α.Ε.. Αξίζει δε να σημειωθεί ότι το 2016 υπήρξε και το πρώτο αίτημα για χορήγηση άδειας παραγωγής από συμβατικό σταθμό στη Κρήτη για παραγωγό εκτός της ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο εξετάζεται από την Αρχή προσεκτικά λόγω της ιδιαιτερότητας του συγκεκριμένου νησιού για το οποίο είναι ήδη εγκεκριμένη η διασύνδεσή του με το ηπειρωτικό σύστημα και άρα θα πρέπει να αντιμετωπιστούν και θέματα αναφορικά με τον τρόπο λειτουργίας του εν λόγω σταθμού.

- Το 2016 αποτέλεσε κομβικό έτος στον τομέα της προμήθειας στα ΜΔΝ, καθώς αποτέλεσε το πρώτο έτος δραστηριοποίησης και εναλλακτικών, πλην της ΔΕΗ Α.Ε., προμηθευτών, βάσει των διατάξεων του θεσμικού πλαισίου, των προβλέψεων του Κώδικα ΜΔΝ, αλλά και του εγκεκριμένου Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, μετά την έγκριση από τη ΡΑΕ των μεθοδολογιών Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ και Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ των ΜΔΝ, κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και την τροποποίηση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ αναφορικά με τις εγγυήσεις των προμηθευτών, από τον Ιούλιο του 2016 δραστηριοποιήθηκαν στην Κρήτη οι πρώτοι εναλλακτικοί προμηθευτές. Μέσα στο πρώτο μήνα ανοίγματος της αγοράς, δραστηριοποιήθηκαν άμεσα έξι (6) νέοι προμηθευτές με ποσοστά εκπροσώπησης που κυμαίνονταν από 0,0007% έως 0,5083% και σύνολο 0,61% της προμήθειας στο νησί. Έως το τέλος του έτους 2016 υπήρχαν επτά (7) ενναλακτικοί προμηθευτές με ποσοστά εκπροσώπησης που κυμαίνονταν από 0,1691% έως 1,9656%. και σύνολο 6,59% της προμήθειας στο νησί. Εφεξής αναμένεται περαιτέρω ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην προμήθεια στα ΜΔΝ, καθώς, βάσει των διατάξεων του ν.4414/2016, στους πρώτους μήνες του 2017 ανοίγει η αγορά της Ρόδου, και στη συνέχεια και στα λοιπά νησιά, ανάλογα με την πρόοδο υλοποίησης των απαραίτητων υποδομών που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ και το Σχέδιο Δράσης του Διαχειριστή, κατόπιν διαπίστωσης της προόδου υλοποίησης των υποδομών από τη ΡΑΕ, ετησίως.

- Αναφορικά με τις 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 (ΦΕΚ ΥΟΔΔ 959/31.12.2015) και η λειτουργία της ενισχύθηκε με τις προβλέψεις του ν. 4414/2016, το Μάρτιο του 2016 υποβλήθηκε στην Αρχή η πρώτη Έκθεση βάσει της οποίας έγινε εισήγηση του τρόπου εκπόνησης των αναγκαίων μελετών για την επιλογή του οικονομοτεχνικά βέλτιστου τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ και της σύνταξης των αντίστοιχων Πορισμάτων, η οποία και εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ 59/2016 απόφαση της ΡΑΕ. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 3.3.2.1). Το Νοέμβριο του 2016, η Επιτροπή υπέβαλε στους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το πρώτο Πόρισμα που αφορά στα ΜΔΝ των Κυκλάδων, τα οποία δεν περιλαμβάνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ περιόδου 2017-2026, δηλαδή στην υπό κατασκευή Διασύνδεση Κυκλάδων. Οι εργασίες της Επιτροπής θα συνεχιστούν, υπό την αιγίδα και την υποστήριξη της ΡΑΕ και το 2017, κατά το οποίο αναμένεται να ολοκληρωθεί και το μεγαλύτερο μέρος του έργου της.

- Η διασύνδεση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό Σύστημα 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 2019-20 για την Κρήτη και 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. Η Αρχή έλαβε γνώση για το συγκεκριμένο ζήτημα από τη ΔΕΗ ΑΕ εντός του 2016 και αμέσως ζήτησε αρμοδίως πλήρη ανάλυση των δεδομένων και της προοπτικής εξέλιξης των συμβατικών μονάδων βάσει τεχνικών δυνατοτήτων και κόστους (π.χ. περιβαλλοντική αναβάθμιση μονάδων, εισαγωγή μικρής κλίμακας εγκαταστάσεων φυσικού αερίου), ώστε, παράλληλα με τις εργασίες της Επιτροπής για την εξέταση του τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, να ολοκληρωθεί η διαμόρφωση σχεδίου δράσης για τη μελλοντική ηλεκτροδότηση των νησιών και τη διασφάλιση του ενεργειακού τους εφοδιασμού με το ελάχιστο δυνατό κόστος για τον καταναλωτή. Το ζήτημα βρίσκεται υπό επεξεργασία και αναμένεται σύντομα εντός του 2017 να αποσαφηνιστούν οι τεχνικές λύσεις και να εκτιμηθεί το κόστος τους, ώστε να ολοκληρωθεί το σχέδιο δράσης και να προωθηθεί ταχύτατα η υλοποίησή του.

- Τέλος, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής αναφορικά με την έκδοση αποφάσεων αναφορικά με τις τιμολογήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για Υβριδικούς

Σταθμούς, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν.3468/2006, όπως ισχύει, και τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής, η ΡΑΕ εντός του 2016 προέβη σε ανάλυση της λειτουργίας των συστημάτων Κω – Καλύμνου και Καρπάθου για τον προσδιορισμό των τιμών διαθεσιμότητας ισχύος, όπως επίσης και των τιμών πώλησης και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και καθόρισε τις σχετικές τιμολογήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για Υβριδικούς Σταθμούς με τις υπ' αριθ. 125/2016 και 139/2016 αποφάσεις της αντίστοιχα. Ωστόσο, λόγω των μεταβολών που επήλθαν στο σχετικό θεσμικό πλαίσιο με το ν. 4414/2016, η ΡΑΕ πλέον εξετάζει, συνολικά τη διαμόρφωση των τιμών, δεδομένου ότι μέχρι το 2016 έχουν χορηγηθεί πλέον των 20 αδειών παραγωγής για υβριδικούς σταθμούς στα ΜΔΝ, των οποίων η τιμολόγηση επηρεάζεται με βάση το νέο πλαίσιο, και εντός του 2017 αναμένεται να τελεσφορήσει συνολικά το θέμα.

- Κατόπιν εξέτασης των τεχνικών περιθωρίων ανάπτυξης ΑΠΕ στα ΜΔΝ και σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), η ΡΑΕ προχώρησε στον προσδιορισμό των νέων τεχνικών δυνατοτήτων ανάπτυξης ΑΠΕ στα νησιά που ηλεκτροδοτούνται από αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα και εξέδωσε την υπ' αριθμ. 616/2016 απόφασή της. Με την απόφαση αυτή, διακρίνονται ανά νησί και τεχνολογία ΑΠΕ οι δυνατότητες ανάπτυξης ΑΠΕ στα ΜΔΝ, με μικρή σχετικά διεύρυνση των προηγούμενων τεχνικών περιθωρίων για τις τεχνολογίες αιολικών και φωτοβολταϊκών για τις οποίες είχαν προηγουμένως προσδιοριστεί περιθώρια, ενώ καθόρισε και για τις λοιπές τεχνολογίες τα αντίστοιχα τεχνικά περιθώρια. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 3.3.3.1).

Εξελίξεις στον Τομέα του Φυσικού Αερίου

Το 2016 υπήρξε μια ιδιαίτερα σημαντική χρονιά για τον τομέα του Φυσικού Αερίου στη Χώρα μας, καθώς η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της και βάσει των προβλέψεων του θεσμικού πλαισίου, προχώρησε σε μια σειρά κομβικών αποφάσεων για θέματα χονδρεμπορικής αγοράς, διαχείρισης δικτύων (μεταφοράς και διανομής), αλλά κυρίως για την απελευθέρωση της λιανικής αγοράς. Συγκεκριμένα:

- Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για τον καθορισμό των τιμολογίων του ΕΣΦΑ, έχοντας διαπιστώσει συστημικό πρόβλημα στην ήδη θεσπισθείσα μεθοδολογία υπολογισμού της ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2015, εισηγήθηκε προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας νομοθετική παρέμβαση για τον εξορθολογισμό με στόχο τη διόρθωση του ως άνω συστημικού λάθους το οποίο άθροιζε σε ανακτήσιμη διαφορά ύψους 829 εκ. ευρώ και οδηγούσε σε μεσοσταθμική αύξηση των τιμολογίων κατά 68.5%, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή. Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας έκανε αποδεκτή την εισήγηση της ΡΑΕ και προχώρησε σε νομοθετική παρέμβαση για τον καθορισμό

της ανακτήσιμης διαφοράς της περιόδου 2006-2015, η οποία συμπεριλήφθηκε στο άρθρο 61 του Νόμου 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136 28/7/2016) και αποτέλεσε τη βάση υπολογισμού της νέας ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2016, η οποία ανήλθε τελικά σε 326 εκ. €, όπως αναλύεται στη συνέχεια, μειώνοντας έτσι την επιβάρυνση των καταναλωτών κατά περίπου 550 εκ. €.

Κατόπιν της ψήφισης του νόμου 4409/2016, στο πλαίσιο της προσπάθειας της ΡΑΕ για τη βελτίωση και εναρμόνιση του νομοθετικού πλαισίου που διέπει τις δραστηριότητες στον τομέα του φυσικού αερίου με το αντίστοιχο ευρωπαϊκό πλαίσιο, η Αρχή προχώρησε, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 88 του ν.4001/2001 και του ν. 4409/2016 και κατόπιν των από 10.12.2015 και 20.9.2016 ανακοινώσεων της ΡΑΕ, με τις οποίες τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση αρχική και, στη συνέχεια, επικαιροποιημένη εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) και του αντίστοιχου τιμολογίου χρήσης ΕΣΦΑ, στην έκδοση των ακόλουθων σχετικών αποφάσεων:

- ✓ Των υπ' αριθμ. 339/2016 και 349/2016 Αποφάσεων για την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («ΔΕΣΦΑ Α.Ε.») (ΦΕΚ Β' 3181/4.10.2016 και ΦΕΚ 3235/7.10.2016, αντίστοιχα), σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 88 του ν.4001/2001 και του ν. 4409/2016.
- ✓ Της υπ΄αριθμ. 344/2016 Απόφασης για τον Επανυπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («ΔΕΣΦΑ Α.Ε.») για τα έτη 2011-2015, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 (ββ) του άρθρου 61 του ν. 4409/2016 (ΦΕΚ 3235/7.10.2016).
- ✓ Της υπ' αριθμ. 352/2016 Απόφασης για την Έγκριση Τιμολογίου Χρήσης ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011.

Η αναθεώρηση του Κανονισμού κινήθηκε σε τρεις βασικούς άξονες οι οποίοι στοχεύουν στην εναρμόνιση με τις διατάξεις του ενωσιακού δικαίου, στη διαφάνεια των τιμολογίων και στην ανάπτυξη του ανταγωνισμού στον τομέα του φυσικού αερίου. Ειδικότερα:

Α. Εναρμονίζεται το πλαίσιο κατάρτισης και αναθεώρησης των τιμολογίων πρόσβασης τρίτων στο ΕΣΦΑ με τις επιταγές της εθνικής και κοινοτικής νομοθεσίας, λαμβάνοντας πλέον υπόψη και την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κωδίκων για βασικά θέματα της αγοράς φυσικού αερίου που εφαρμόζονται πλέον στα Κράτη-Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης από το έτος 2013 και ύστερα. Πιο συγκεκριμένα, για την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ λήφθηκαν υπόψη οι διατάξεις του ήδη θεσπισθέντος Ευρωπαϊκού Κώδικα 984/2013 για τους μηχανισμούς δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης

καθώς και οι διατάξεις του υπό θέσπιση Ευρωπαϊκού Κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου.

Β. Η νέα μεθοδολογία θέσπισης των τιμολογίων σύμφωνα με τον αναθεωρημένο Κανονισμό Τιμολόγησης οδηγεί σε διακριτά τιμολόγια ανά είσοδο και έξοδο του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, όπως είχαν οριστεί από το έτος 2012, η δε προκύπτουσα χρέωση για τη χρήση του Συστήματος είναι ανεξάρτητη της συμβατικής διαδρομής του αερίου, χωρίς διακρίσεις μεταξύ Χρηστών ή κατηγοριών Χρηστών, σε συμφωνία με την επιταγή του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 715/2009. Επομένως δεν έγινε δεκτή στην παρούσα φάση η αναθεωρημένη εισήγηση του Διαχειριστή για την τιμολόγηση όλων των εξόδων στο ΕΣΦΑ με την ίδια χρέωση δεδομένης της ανάγκης περαιτέρω και εις βάθος εξέτασης των επιπτώσεων αυτής της πρότασης στους Χρήστες του Συστήματος, όπως αποτυπώθηκε και από τα σχόλια που έλαβε η Αρχή στην πρόσφατη συμπληρωματική διαβούλευση.

Γ. Εισάγονται για πρώτη φορά οι συντελεστές διευκόλυνσης βραχυχρόνιων συμβάσεων BTRA,I και BLNG, των οποίων η τιμή καθορίζεται στην εκάστοτε απόφαση έγκρισης τιμολογίων λαμβάνοντας υπόψη, ιδίως:

(α) την ανάγκη παροχής κινήτρων στους Χρήστες για την αύξηση των διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο ΕΣΦΑ, και

(β) την ανάγκη ανάπτυξης ανταγωνισμού στην αγορά Φυσικού Αερίου.

Με βάση τις διατάξεις του Αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης, τμήμα της ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2016, ύψους 3 εκ. € ανά έτος, από το σύνολο των περίπου 326 εκ. € της εν λόγω ανακτήσιμης διαφοράς που θα επιμεριστεί στα επόμενα 20 έτη, ανακτάται κατά τα έτη 2017 και 2018, και συνυπολογίζεται στο απαιτούμενο έσοδο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ για τις Βασικές Δραστηριότητες Μεταφοράς και Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ για τη χρήση του ΕΣΦΑ κατά τα έτη αυτά.

Σύμφωνα με τις επιταγές της Οδηγίας 79/2003/ΕΚ, του ν.4001/2011, και του άρθρου 61 του ν.4409/2016 τα τιμολόγια πρόσβασης τρίτων στο ΕΣΦΑ που εγκρίθηκαν με την υπ΄αριθμ. 352/2016 Απόφαση της Αρχής με βάση τον αναθεωρημένο Κανονισμό Τιμολόγησης εφαρμόζονται από την 1.1.2017.
(Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.2.1.i)

- Κατά τη διάρκεια του έτους 2016, η ΡΑΕ, σε στενή συνεργασία με το ΔΕΣΦΑ, επεξεργάστηκε το προτεινόμενο κείμενο αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, με στόχο την κατά το δυνατό βέλτιστη και πληρέστερη εναρμόνισή του με τους ως άνω Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς. Προκειμένου για την καλύτερη αξιολόγηση των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης και την καλύτερη ενημέρωση των συμμετεχόντων στην αγορά επί της συνολικής επεξεργασμένης πρότασης για τον Κώδικα, η ΡΑΕ οργάνωσε στις 16.05.2016 στα γραφεία της ημερίδα-

παρουσίαση, στην οποία προσκλήθηκαν όλοι οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ. Περαιτέρω, στις 26 και 27 Σεπτεμβρίου 2016 οργανώθηκε από το ΔΕΣΦΑ διημερίδα ενημέρωσης των Χρηστών του Συστήματος σχετικά με το νέο πλαίσιο, υπό την αίρεση της τελικής έγκρισής του από τη ΡΑΕ.
Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, το νέο τελικό κείμενο που διαμορφώθηκε τέθηκε σε συμπληρωματική, σύντομη δημόσια διαβούλευση τον Ιανουάριο του 2017 και η τελική έγκρισή του αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2017. (Περισσότερες λεπτομέρειες ενότητα 4.2.1.2.ii)

- Η ΡΑΕ προχώρησε σε ένα σημαντικό βήμα για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου με την έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:
  - ✓ Απόφαση ΡΑΕ 328/2016 για την έγκριση του Κανονισμού Τιμολόγησης των Δικτύων Διανομής για τα δίκτυα διανομής της Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016), σύμφωνα με το άρθρο 88 του ν. 4001/2011, κατόπιν εισήγησης των Διαχειριστών και τη διενέργεια δύο δημοσίων διαβουλεύσεων.
    Με τον Κανονισμό Τιμολόγησης ρυθμίζεται η μεθοδολογία καθορισμού των τιμολογίων για τη χρέωση της μονοπωλιακής Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου στα τέσσερα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου (Αττικής, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας και Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος), η οποία βασίζεται στην ανάκτηση ενός ρυθμιζόμενου απαιτούμενου εσόδου για κάθε Διαχειριστή βάσει μικτής μεθοδολογίας απόδοσης επενδυμένων κεφαλαίων αλλά και κινήτρων προς το Διαχειριστή μείωσης λειτουργικών εξόδων. Παράλληλα, δίνονται επιπλέον κίνητρα στους Διαχειριστές για νέες επενδύσεις ανάπτυξης των δικτύων καθώς και την αύξηση της διείσδυσης φυσικού αερίου σε όλο και περισσότερους καταναλωτές στα υπάρχοντα δίκτυα, με την προϋπόθεση ότι οι νέες επενδύσεις αυτές, καθώς και οι προωθητικές ενέργειες διείσδυσης, δεν θα επιβαρύνουν τη μέση χρέωση χρήσης των δικτύων διανομής. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.2.2.i)
  - ✓ Απόφαση ΡΑΕ 589/2016 για την έγκριση κοινού Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής για τα τέσσερα δίκτυα διανομής των περιοχών της Θεσσαλίας, Θεσσαλονίκης, Αττικής και Λοιπής Ελλάδας, για λόγους εναρμόνισης των διατάξεων που αφορούν: α) Στα δικαιώματα και στις υποχρεώσεις των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής, των Χρηστών των Δικτύων Διανομής και των Τελικών Πελατών που συνδέονται στα Δίκτυο 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, ανεξαρτήτως του δικτύου διανομής στο οποίο αφορούν. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.2.2.ii)

- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 332/2016 για την έγκριση Κοινών Κανόνων Κατανομής του Ενεργητικού και του Παθητικού και των δαπανών και εσόδων των εταιρειών Φυσικού Αερίου, βάσει των προβλέψεων του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011, με στόχο να απλοποιηθεί η διαδικασία του Λογιστικού Διαχωρισμού και να διευκολυνθεί ο εποπτικός ρόλος της Αρχής. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.3)
- ✓ Προκαταρκτικές & Εμπιστευτικές Αποφάσεις ΡΑΕ 590/2016 και 591/2016 για την έγκριση των ρυθμιζόμενων τιμολογίων προμήθειας σε μη επιλέγοντες Πελάτες για τις περιοχές της Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, βάσει μεθοδολογίας, βασισμένη στη διεθνή πρακτική, ενσωματώνοντας τις ιδιαιτερότητες της ελληνικής πραγματικότητας, όπως ειδικότερα αναφέρεται στην ενότητα 4.3.3.

- Αναφορικά με θέματα λειτουργίας και ανάπτυξης ΕΣΦΑ, για το έτος 2016 αξίζει να σημειωθούν τα κάτωθι:
  - ✓ η ΡΑΕ έθεσε το υποβληθέν από τον Διαχειριστή (ΔΕΣΦΑ) Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2016-2025 σε δημόσια διαβούλευση με τους υφιστάμενους και δυνητικούς Χρήστες του ΕΣΦΑ, κατά το χρονικό διάστημα από 12.08.2016 έως 20.09.2016. Σε συνέχεια της επεξεργασίας του Σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2016-2025 από τη ΡΑΕ, με σκοπό να ληφθούν υπόψη και τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης, η Αρχή ζήτησε, με σχετικό έγγραφό της, από το Διαχειριστή τις απόψεις του και η λήψη της τελικής απόφασης αναμένεται εντός των πρώτων μηνών του 2017. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.6)
  - ✓ ελήφθησαν μια σειρά αποφάσεων αναφορικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις παροχής υπηρεσιών αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας και εξισορρόπησης φορτίου από το Διαχειριστή, με σκοπό την ασφαλή, αποτελεσματική και αξιόπιστη λειτουργία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.7)

- Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των εποπτικών και ρυθμιστικών της αρμοδιοτήτων της, και ιδίως επί σκοπώ προστασίας των καταναλωτών και διασφάλισης της αποτελεσματικής και οικονομικά αποδοτικής λειτουργίας της αγοράς δικτύων φυσικού αερίου, με την υπ' αριθμ. 218/30.06.2016 Απόφασή της, ενέκρινε τις συμβάσεις παροχής υπηρεσιών μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και των ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, ενώ έκρινε σκόπιμο να διερευνήσει περαιτέρω κοστολογικά τις εν λόγω υπηρεσίες και στο πλαίσιο αυτό αναμένονται περαιτέρω διευκρινιστικά στοιχεία. Η ΡΑΕ επιφυλάχθηκε για την έγκριση των αντίστοιχων συμβάσεων με τη ΔΕΠΑ Α.Ε., καθώς η Αρχή έκρινε ότι τα υποβληθέντα αποτελούν σχέδια πρότυπων

συμβάσεων, υπό την έννοια ότι αποτελούν ένα γενικό πλαίσιο συνεργασίας στο οποίο δεν προσδιορίζεται το ακριβές αντικείμενο, η διάρκεια ή το συμφωνηθέν ποσό. Αναμένονται οι σχετικές διευκρινήσεις και η Αρχή θα επανέλθει εντός του 2017. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.8)
Αναφορικά με την έγκριση των συμβάσεων παροχής υπηρεσιών μεταξύ των εταιρειών διανομής και προμήθειας, αυτή αναμένεται μέσα στο έτος 2017. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.9)

- Μια σημαντική εξέλιξη στην αγορά του φυσικού αερίου κατά το έτος 2016 ήταν η από 24.06.2016 υπογραφή Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) και του Διαχειριστή του Συστήματος Φυσικού Αερίου της Βουλγαρίας (Bulgartransgaz EAD) για τη διαχείριση της ροής Φυσικού Αερίου μέσω του Σημείου Διασύνδεσης Kulata (BG) / Sidirokastron (GR). Η εν λόγω συμφωνία ήταν απαραίτητη προκειμένου να διασφαλιστεί η άμεση, πλήρης και αποτελεσματική πρόσβαση στο σημείο διασύνδεσης Kulata (BG) / Sidirokastron (GR), ώστε να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών και των δύο Συστημάτων σε φυσικό αέριο. Με στόχο την πρακτική αποτελεσματικότητα της συγκεκριμένης Συμφωνίας, η ΡΑΕ θέσπισε, με την υπ' αριθμ. 209/2016 απόφασή της, ειδικές ρυθμίσεις ώστε η πρόσβαση των Χρηστών στο Σημείο Διασύνδεσης να γίνεται με τον πλέον ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό τρόπο.
  Η σπουδαιότητα της Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος και η αναγκαιότητα της ρυθμιστικής παρέμβασης της Αρχής επιβεβαιώνεται από τα απολογιστικά στοιχεία σχετικά με τη δέσμευση δυναμικότητας στο Σημείο Εισόδου του ΕΣΦΑ Σιδηρόκαστρο όπου εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2016 προκύπτει ότι δραστηριοποιήθηκαν συνολικά εννέα Χρήστες στο εν λόγω σημείο, ενώ ιστορικά ο κύριος Χρήστης που δέσμευε δυναμικότητα στο σημείο αυτό ήταν η ΔΕΠΑ Α.Ε.. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.3.1 και 4.3.2)

- Κατά το έτος 2016, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ελλάδας της Ιταλίας, και της Αλβανίας εξακολούθησαν να συνεργάζονται προκειμένου να ολοκληρώσουν την ήδη από το προηγούμενο έτος εκκινηθείσα διαδικασία πιστοποίησης της εταιρείας με την επωνυμία TRANS ADRIATIC PIPELINE AG (TAP AG) ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση Εξαίρεσης και σύμφωνα με το άρθρο 10 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ και το Άρθρο 3 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009. Κατόπιν της από 28.01.2016 γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (C 538 final) οι Ρυθμιστικές Αρχές επανεξέτασαν ενδελεχώς τα θέματα που τέθηκαν και επικαιροποίησαν αντιστοίχως το από κοινού συνταχθέν Προσάρτημα, το οποίο έλαβε πλέον τον τίτλο «Energy Regulators' Final Decision on the certification of TAP AG». Το ως άνω επικαιροποιημένο Προσάρτημα απετέλεσε αναπόσπαστο τμήμα της υπ' αριθμ.

45/2016 τελικής απόφασης ΡΑΕ για την πιστοποίηση της εταιρείας με την επωνυμία TRANS ADRIATIC PIPELINE AG (TAP AG) ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β΄ 972/8.4.2016). Στο ανωτέρω πλαίσιο, η ΡΑΕ επίσης ενέκρινε το αναθεωρημένο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης της εταιρείας με την υπ' αριθμ. 572/2016 απόφασής της, ενώ το επόμενο χρονικό διάστημα η συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών αναμένεται να εντατικοποιηθεί ενόψει της διαμόρφωσης της τελικής πρότασης της εταιρείας TAP A.G. σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού TAP. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.1.1)

- Επίσης, αναφορικά με τον αγωγό IGB (διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας), κατά το έτος 2016, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας των δύο χωρών, κατόπιν στενής συνεργασίας, ενέκριναν τις Κατευθυντήριες Γραμμές για το Στάδιο ΙΙ του Market Test, δηλαδή του σταδίου υποβολής δεσμευτικών προσφορών (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 255/28.07.2016) και την Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 283/04.08.2016). Οι Ρυθμιστικές Αρχές γνωμοδότησαν θετικά ως προς τον προτεινόμενο από την εταιρεία ICGB A.D. πίνακα κατανομής (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 626/22.12.2016), καθώς αποτύπωνε ορθώς τις κοινοποιηθείσες στους Ρυθμιστές δεσμευτικές προσφορές και ακολουθούσε τους εγκριθέντες με τις Κατευθυντήριες Γραμμές και τις Προσκλήσεις κανόνες για την υποβολή προσφορών δέσμευσης δυναμικότητας. Η διαδικασία υπογραφής των Συμβάσεων Δέσμευσης Μελλοντικής Δυναμικότητας, οι οποίες αποτελούν και την τελική δήλωση των συμμετεχόντων ότι θα δεσμεύσουν δυναμικότητα στον αγωγό όταν αυτός κατασκευαστεί, βρίσκεται σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Φεβρουαρίου 2017. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.1.2)

- Συνεχίστηκε η συνεργασία/συνδρομή της ΡΑΕ στην αξιολόγηση της εκπλήρωσης των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού για τη διενέργεια των ηλεκτρονικών δημοπρασιών διάθεσης φυσικού αερίου και στον ανασχεδιασμό αυτών. Εντός του 2016, η Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ' αριθμ. 631/13.10.2016 απόφασή της αποδέχτηκε την πρόταση της ΔΕΠΑ για την τροποποίηση επιμέρους δεσμεύσεων που υιοθετήθηκαν από τις προηγούμενες αποφάσεις Επιτροπής και στη συνέχεια η ΡΑΕ προχώρησε με την απόφαση 423/2016 σε τροποποίηση της υπ' αριθμ. 592/2014 απόφασής της ως προς τη μεθοδολογία υπολογισμού της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών της ΔΕΠΑ, λαμβάνοντας υπόψη της την ανωτέρω απόφαση. Με βάση τα στοιχεία που έλαβε η ΡΑΕ για τις ετήσιες και τριμηνιαίες δημοπρασίες που πραγματοποίησε η ΔΕΠΑ, σύμφωνα με τις ως άνω, αναθεωρημένες δεσμεύσεις, για το έτος 2016 παρατηρείται πλέον αυξημένο ενδιαφέρον συμμετοχής στην αγορά καθώς σε κάθε δημοπρασία κατακυρώνονται όλες οι δημοπρατούμενες ποσότητες αερίου από τους συμμετέχοντες (ποσοστό διάθεσης 100%). Το ίδιο συνέβη και στην ετήσια δημοπρασία του έτους 2017 η οποία πραγματοποιήθηκε το Νοέμβριο του 2016 και

είναι η πρώτη δημοπρασία που γίνεται με βάση τις τροποποιημένες δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ και την απόφαση 423/2016 της ΡΑΕ. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 4.3.4)

- Εντός του 2016, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε σχέδιο τροποποίησης του Κανονισμού Αδειών, προκειμένου να αντανακλά τα νέα δεδομένα της αγοράς φυσικού αερίου, το οποίο έθεσε σε δημόσια διαβούλευση μεταξύ 21.06.2016 και 18.07.2016. Συγκεκριμένα, οι σημαντικότερες τροποποιήσεις που εισάγονται είναι οι ακόλουθες:
  - ✓ Δεν υφίσταται πλέον η ανάγκη κανονιστικών διατάξεων σχετικά με Άδεια Κυριότητας και Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, καθώς η κυριότητα αυτού από το ΔΕΣΦΑ αναγνωρίζεται πλέον εκ του νόμου (άρθρο 63 Β παρ. 1 (α) του ν. 4001/2011), ενώ η διαχείρισή του ανατίθεται στο ΔΕΣΦΑ με την παράγραφο 3 του άρθρου 67.
  - ✓ Διαχωρίζεται η Άδεια Διανομής από την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, όπως ορίζεται στο άρθρο 80 του ν. 4001/2001, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 της υποπαραγράφου Β.1 του Άρθρου 2 του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α 94/14.8.2015) και εισάγονται αναλυτικές διατάξεις για τις υποχρεώσεις του κυρίου και του διαχειριστή του Δικτύου Διανομής.
  - ✓ Με όλους τους καταναλωτές φυσικού αερίου να γίνονται επιλέγοντες πελάτες από 01.01.2018, οι όροι και οι προϋποθέσεις χορήγησης Άδειας Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες χρήζουν σημαντικής επανεξέτασης. Περαιτέρω, για πρώτη φορά εισάγονται όροι και προϋποθέσεις για τη χορήγηση Άδειας Προμήθειας σε πελάτες εκτός δικτύου, δηλαδή με τη βοήθεια κινητών μέσων (φορτηγά, πλοία).

  Η ΡΑΕ επεξεργάζεται τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης και η τελική της γνωμοδότηση προς τον Υπουργό αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2017. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.3.5)

- Τέλος, αναφορικά με θέματα ασφάλειας εφοδιασμού και εφαρμογής του Κανονισμού 994/2010, η ΡΑΕ, με στόχο την εισαγωγή κινήτρων για την ανάπτυξη μηχανισμών διαχείρισης ζήτησης φυσικού αερίου από την αγορά κατά τη διάρκεια κρίσεων κατά τρόπο ανταποδοτικό και την ικανοποίηση του Κανόνα για την υποδομή (N-1) που προβλέπεται στο άρθρο 6 του ανωτέρω Κανονισμού ενέκρινε, με την υπ΄αριθμ. 628/2016 απόφασή της, τις ακόλουθες πρότυπες Συμβάσεις: (α) Πρότυπη Σύμβαση για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2001 και (β) Πρότυπη Σύμβαση για Χρηματοδότηση Μηχανισμού Διαχείρισης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου. Με την ως άνω απόφαση η ΡΑΕ ολοκληρώνει το πλαίσιο που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 344/2014 απόφαση της Αρχής με θέματα «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' 2536/23.9.2014), και υλοποιεί τη βραχυπρόθεσμη στρατηγική περί ασφάλειας εφοδιασμού σε φυσικό αέριο σύμφωνα με την επικαιροποίηση της Εκτίμησης Επικινδυνότητας, την επικαιροποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (υπ΄αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 429/2015) και την επικαιροποίηση του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (υπ΄αριθμ απόφαση ΡΑΕ 405/2015, ΦΕΚ Β' 2644/8.12.2015) σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 10 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 994/2010 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 4.2.4)

Εντός του έτους 2016, και συγκεκριμένα τον Δεκέμβριο, η Χώρα αντιμετώπισε κρίση ασφάλειας εφοδιασμού από φυσικό αέριο, όπως περιγράφεται αναλυτικά στην ενότητα 4.2.10, και το ως άνω πλαίσιο τέθηκε σε εφαρμογή. Η ΡΑΕ διερευνά με λεπτομέρεια όλες τις πτυχές και τις λεπτομέρειες της εν λόγω κρίσης και τα αποτελέσματα της, καθώς και οι τυχόν ενέργειες βελτίωσης του εν λόγω πλαισίου αναμένονται εντός του 2017, ώστε η Χώρα να οχυρωθεί κατάλληλα απέναντι σε μελλοντικές κρίσεις.

Εξελίξεις στον Τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

- Το έτος 2016 έφερε σημαντικές αλλαγές και στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, κυρίως με την έκδοση του ν.4414/2016 βάσει του οποίου μεταβλήθηκε το πλαίσιο στήριξης των ΑΠΕ και ουσιαστικά έληξε η περίοδος των εγγυημένων τιμών (Feed in Tariff, FiT) αποζημίωσης για τις περισσότερες κατηγορίες μονάδων ΑΠΕ και εισήχθη καθεστώς διαφορικής προσαύξησης (sliding Feed in Premium, sFiP), προσαρμοσμένο στους κανόνες της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας μέσω θέσπισης ανταγωνιστικών διαδικασιών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους Τομείς του Περιβάλλοντος και της Ενέργειας της περιόδου 2014-2020». (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 6.2.2)
- Λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις των νόμων 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149), 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) και 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), καθώς και τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)», η ΡΑΕ προέβη σε διενέργεια Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για επιλογή φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, τηρώντας τις αρχές διαφάνειας και ισότητας που πρέπει να διέπουν τις σχετικές ανταγωνιστικές διαδικασίες. Για το σκοπό της

αποτελεσματικής άσκησης των καθηκόντων της η ΡΑΕ για τη διενέργεια της ως άνω ανταγωνιστικής διαδικασίας, με τρόπο διαφανή και αδιάβλητο, συνεργάστηκε με εταιρεία που διαθέτει την τεχνογνωσία για τη διενέργεια τέτοιων ανταγωνιστικών διαδικασιών και η όλη διαδικασία στέφθηκε με απόλυτη επιτυχία, καθώς διεξήχθη με σύγχρονη ηλεκτρονική δημοπρασία, χωρίς κανένα απολύτως πρόβλημα ή αμφισβήτηση για ολόκληρη τη διαδικασία, με συμμετοχή που εξασφάλισε ικανοποιητικό ανταγωνισμό και με σημαντική μείωση τιμών, το οποίο είναι και το βασικό ζητούμενο στις εν λόγω ανταγωνιστικές διαδικασίες με βάση τις ως άνω Κατευθυντήριες Γραμμές. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 6.4.1)

- Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του ν. 4414/2016, ειδικότερα αναφορικά με την τεχνολογία των φ/β, περί μη ορισμού Τιμής Αναφοράς δεδομένου ότι προβλέπεται η εξασφάλιση λειτουργικής ενίσχυσης κατόπιν συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες, εξέδωσε την υπ΄ αριθμ. 216/2016 Απόφασή της, με θέμα «Αξιολόγηση ενεργειακής αποδοτικότητας για τη χορήγηση αδειών παραγωγής από Φ/Β σταθμούς», η οποία αποτελεί ουσιαστικά προσάρτημα στον υφιστάμενο Οδηγό Αξιολόγησης προκειμένου για την εναρμόνιση της αξιολόγησης του κριτηρίου της ενεργειακής αποδοτικότητας και οικονομικής βιωσιμότητας των έργων, όπως προβλέπεται στη κείμενη νομοθεσία.

- Εντός του 2016, λόγω της λήξης της διάρκειας ισχύος μεγάλου πλήθους αδειών παραγωγής οι οποίες εκδόθηκαν το 2001 και είχαν 15ετή διάρκεια, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε σημαντικό αριθμό αιτημάτων ανανέωσης/παράτασης ισχύος αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω δε, αναφορικά με τη δυνατότητα παράτασης και ανανέωσης της διάρκειας ισχύος των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, οι οποίες εκδόθηκαν προ της θέσεως σε ισχύ του ν.3468/2006, κατόπιν εξέτασης και πλήθους υποβληθέντων αιτημάτων και ερωτημάτων ενδιαφερομένων, η ΡΑΕ διαπίστωσε την ανάγκη έκδοσης της υπ'αριθμ. 517/2016 Απόφασής της για την ερμηνεία και εφαρμογή του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, την κατηγοριοποίηση των περιπτώσεων και την αποσαφήνιση της διαδικασίας χορήγησης παρατάσεων αδειών παραγωγής, ιδίως για έργα που έχουν τεθεί σε λειτουργία. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 6.2.3.2)

- Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την αξιολόγηση της πορείας των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού (Ε.Λ.) για τις ΑΠΕ (εφεξής ΕΛΑΠΕ), καθώς και την αναπροσαρμογή των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν.4001/2011, έχοντας εγκαίρως και συγκεκριμένα από το τέλος του πρώτου τετραμήνου του 2016 διαγνώσει την επιδεινούμενη κατάσταση του Ε.Λ και προκειμένου να αποφευχθεί -κατά το

δυνατόν- σημαντική αύξηση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, ενισχυόμενη από υφιστάμενη παραμορφωτική λειτουργία της αγοράς (Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός - ΗΕΠ) κατά την οποία προβλέπεται η συμμετοχή των ΑΠΕ με μη τιμολογούμενη έγχυση ενέργειας, καθώς η αύξηση των ΑΠΕ οδηγεί σε περαιτέρω μείωση των τιμών ενέργειας που διαμορφώνονται στη χονδρεμπορική αγορά, επανεξέτασε το πλέγμα των ρυθμίσεων που διέπουν τις εισροές στον Ε.Λ και ειδικότερα των εσόδων που προέρχονται από τη συμμετοχή των Εκπροσώπων Φορτίου (Προμηθευτών κλπ) στην προημερήσια αγορά μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), βάσει κυρίως της διαμορφούμενης Οριακής Τιμής του Συστήματος (ΟΤΣ). Κατόπιν εκτεταμένης σχετικής μελέτης του ζητήματος με τη συνδρομή του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης (ΑΠΘ), η ΡΑΕ πρότεινε στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας ολοκληρωμένη νομοθετική ρύθμιση (τροποποίηση του άρθρου 143) για την αναδιάρθρωση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού με στόχο τον εξορθολογισμό της εισροής των εσόδων του λογαριασμού μέσω της χονδρεμπορικής αγοράς, βάσει μιας ορθότερης απεικόνισης της τιμής της ενέργειας που αγοράζει ο Προμηθευτής από τη χονδρεμπορική αγορά για την προμήθεια των πελατών του. Με το ν.4414/2016 θεσμοθετήθηκε και τέθηκε σε ισχύ η Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ). Η εξέλιξη αυτή αποτελεί ορόσημο στη λειτουργία της αγοράς και του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛ ΑΠΕ), καθώς εισάγει τη νέα αυτή συμπληρωματική συμμετοχή των Εκπροσώπων Φορτίου (κυρίως Προμηθευτών) στα έσοδα του ΕΛ ΑΠΕ σε συμμόρφωση και με την υπ' αριθμ. 3366/2015 απόφαση του ΣτΕ, και αποτρέπει τη μεταφορά αξιόλογου μέρους του ενεργειακού ανταγωνιστικού κόστους το οποίο θα πρέπει να ανακτάται μέσα από τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς, σε ρυθμιζόμενη χρέωση επιβαλλόμενη απ' ευθείας στον καταναλωτή μέσω ΕΤΜΕΑΡ. Με βάση τους υπολογισμούς για τις κρατούσες συνθήκες αγοράς, το ποσό αυτό εκτιμάται στην τάξη των 300-400 εκ. € σε ετήσια βάση. Από την εμπειρία που αποκτήθηκε κατά τους πρώτους μήνες εφαρμογής του μέτρου, οι προμηθευτές (και κυρίως η ΔΕΗ ΑΕ) δεν μετακυλούν τη χρέωση αυτή στους καταναλωτές και συνεπώς την απορροφούν σχεδόν εξολοκλήρου, με αποτέλεσμα εν τέλει ο καταναλωτής να μην επιβαρύνεται με το ποσό αυτό το οποίο θα κατέβαλε μέσω της χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ. Αλλά ακόμα και αν στο μέλλον οι προμηθευτές μετακυλήσουν μέρους του ποσού αυτού στον τελικό καταναλωτή, η συνολική επιβάρυνσή του θα έχει μετριαστεί σημαντικά, καθώς μέσω του ΕΤΜΕΑΡ θα το επιβαρυνόταν στο ακέραιο.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν.4414/2016 περί κατάρτισης μεθοδολογίας για τον υπολογισμό της νέας χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ, η ΡΑΕ προχώρησε με την υπ' αριθμ. 334/2016 απόφασή της στη θέσπιση της σχετικής μεθοδολογίας, αφού έλαβε υπόψη τις προβλέψεις και τη βασική φιλοσοφία του νόμου και είχε προηγουμένως θέσει

σε δημόσια διαβούλευση τη σχετική εισήγηση του ΛΑΓΗΕ, ώστε να λάβει υπόψη και τις απόψεις που υποβλήθηκαν στη Δημόσια Διαβούλευση. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 6.3.2)

- Περαιτέρω, αναφορικά με την άσκηση των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ σχετικά με το ΕΤΜΕΑΡ εντός του 2016, υπήρξε μια σειρά σημαντικών πρωτοβουλιών και ενεργειών της Αρχής, οι οποίες περιγράφονται αναλυτικά στην ενότητα 6.3.3..

- Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ, η ΡΑΕ προχώρησε, εντός του 2016, στην έκδοση της απόφασης 214/2016 για τη διατήρηση μέχρι 31.08.2016 αμεταβλήτου του ύψους των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, για όλες τις κατηγορίες πελατών, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 465/2015 με την οποία οι χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ είχαν μειωθεί σημαντικά μεσοσταθμικά περί το 8%, ενώ κατά τη συνεδρίαση της Ολομέλειάς της στις 20.10.2016 και αφού εξέτασε την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ε.ΛΑΠΕ διαπίστωσε ότι δεν παρίστατο, υπό τις επικρατούσες συνθήκες, ανάγκη άσκησης της αρμοδιότητάς της. Στις 22 Δεκεμβρίου 2016, η ΡΑΕ έλαβε την υπ΄αριθμ. 621/2016 Απόφασή της σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το ημερολογιακό έτος 2017, με τις οποίες μειώθηκαν οριακά περαιτέρω οι χρεώσεις κατά περίπου μια ποσοστιαία μονάδα μεσοσταθμικά. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 6.3.3.4)

- Με σκοπό την ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας (άρθρο 14Α του ν.3468/2006) που αποτελεί ένα σημαντικό εργαλείο προς το στόχο της επίτευξης των περιβαλλοντικών στόχων της Χώρας και εξοικείωσης των καταναλωτών με τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, η ΡΑΕ συμμετείχε με στελέχη της στη σχετική ομάδα εργασίας του ΥΠΕΝ, και στη συνέχεια με την υπ' αριθμ. 12/2016 γνωμοδότησή της, κατόπιν σχετικής δημόσιας διαβούλευσης, εισηγήθηκε στον Υπουργό ΠΕΝ την έκδοση υπουργικής απόφασης με την οποία θα καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο θα γίνονται ο ενεργειακός συμψηφισμός και ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός 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 σχετικών συμβάσεων συμψηφισμού, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα ή άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου $14^{Α}$. (Περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 3.1.2.7)

Λοιπές σημαντικές ενέργειες και πρωτοβουλίες της Αρχής εντός του 2016

- Η Αρχή αξιολόγησε τα αποτελέσματα του προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς καταναλωτές» που τέθηκε σε εφαρμογή από το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής στις 01.04.2014 και διένυσε το πρώτο στάδιο υλοποίησής του μέχρι τις 31.12.2016, μετά την παράταση της πρώτης φάσης κατά ένα έτος, ύστερα από το σχετικό αίτημα του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και την υπ' αριθμ. 461/2015 Απόφαση της ΡΑΕ και στις 21.3.2017 δημοσιοποίησε τη σχετική Έκθεση με στόχο την ενημέρωση των καταναλωτών και των φορέων που εμπλέκονται στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

- Το έτος 2016 ήταν μια περίοδος έντονου ανταγωνισμού μεταξύ των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και χαρακτηρίστηκε από σημαντικές προωθητικές ενέργειες από την πλευρά τους για την προσέλκυση πελατών και την αύξηση των μεριδίων τους στην αγορά. Στο περιβάλλον αυτό, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, προχώρησε σε διερεύνηση των εν λόγω προωθητικών ενεργειών που απευθύνονται στους καταναλωτές σε σχέση με την εφαρμογή και τήρηση των διατάξεων του ΚΠΗΕ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2017.

- Σε συνέχεια αναφορών καταναλωτών σχετικά με τον υπολογισμό των χρεώσεων ΥΚΩ, ιδίως σε περιπτώσεις αλλαγής προμηθευτή ή καταχώρισης της ένδειξης μετρητή από τους ίδιους, η ΡΑΕ διαπίστωσε ότι η πρακτική που ακολουθείται για τον υπολογισμό των ανωτέρω χρεώσεων είναι εσφαλμένη και οδηγεί σε αρκετές περιπτώσεις σε αδικαιολόγητη οικονομική επιβάρυνση του καταναλωτή. Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ με σχετική επιστολή της έχει συστήσει στους Προμηθευτές, για την ορθή εφαρμογή του νόμου, οι χρεώσεις να υπολογίζονται βάσει εκκαθαρίσεων που θα πραγματοποιούνται ανά τετράμηνο και όχι βάσει εκτιμήσεων ή καταχώρισης ένδειξης από τον καταναλωτή, οι οποίες οδηγούν σε πλασματική εικόνα για την κατανάλωση και κατ' επέκταση σε αυξημένες και άδικες χρεώσεις ΥΚΩ για ορισμένες περιπτώσεις καταναλωτών. Προς τούτο, η ΡΑΕ, κατόπιν σχετικής Απόφασης της Ολομέλειάς της, θα επιβάλει την εφαρμογή των κατάλληλων μέτρων από το Διαχειριστή Δικτύου Διανομής και τους Προμηθευτές για την αποκατάσταση του ορθού υπολογισμού των χρεώσεων των καταναλωτών, με τρόπο ώστε η χρέωση για τις ΥΚΩ να αντιστοιχεί στην πραγματική κατανάλωση του πελάτη-καταναλωτή του τετραμήνου.

- Για τον εξορθολογισμό της εφαρμογής του θεσμικού πλαισίου για τις μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ), η Αρχή επεξεργάστηκε επί μακρόν και επισταμένως το ζήτημα διαχείριση της θερμότητας των συμπυκνωμάτων κατά τον υπολογισμό της αποδοτικότητας συμπαραγωγής για την Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων

Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ στο πλάισιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με το με το άρθρο 8 της υπ' αριθμ. _5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641 (ΦΕΚ Β΄1420/2009) Υπουργικής Απόφασης και εξέδωσε την απόφαση 80/2016, σύμφωνα με την οποία, στη χρήσιμη θερμική ενέργεια δεν πρέπει να περιλαμβάνεται η ενέργεια των συμπυκνωμάτων που επιστρέφουν στον ενεργειακό κύκλο της συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, για τις περιπτώσεις χρήσης ατμού υψηλής θερμοκρασίας και πίεσης ως μέσο αξιοποίησης και μεταφοράς θερμότητας. Εκτιμήθηκε ότι αυτή η ερμηνεία επιβάλλεται για λόγους δημοσίου συμφέροντος, καθώς με τον τρόπο αυτό επιτυγχάνεται ελάφρυνση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ με αξιόλογα ποσά ετησίως (στην τάξη ορισμένων εκ. € κατ' έτος), τα οποία δεν αντανακλούν αμοιβή για πραγματική ενέργεια ΣΗΘΥΑ και επομένως δεν θα πρέπει να επιβαρύνουν τον καταναλωτή. (Λεπτομέρειες στην ενότητα 3.2.3.1).

- Η συμμετοχή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για πρώτη φορά στην ιστορία της στην 81η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (10-18/9/2016) με τη διενέργεια πέντε (5) επιστημονικών Εσπερίδων, συνέβαλε καθοριστικά στην ενημέρωση των ενδιαφερομένων σχετικά με τα ενεργειακά δρώμενα στη χώρα, τον θεσμικό ρόλο της Αρχής, και τις στρατηγικές προτεραιότητες που θέτει ο Ρυθμιστής για την επίλυση των σημαντικών ενεργειακών προβλημάτων.
  Έχοντας ως κεντρικό μήνυμα «*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 τις θέσεις της, τα θέματα και τις σημαντικότερες προκλήσεις, ιδιαιτερότητες και διαρθρωτικές αλλαγές της ενεργειακής αγοράς που σχετίζονται και με τους οικονομικούς, περιβαλλοντικούς και κοινωνικούς στόχους αποτελούν γνώμονα των στρατηγικών επιλογών και προσεγγίσεων τους Ρυθμιστή. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 10.1)

Το έτος 2016 ήταν αναμφισβήτητα μια χρονιά δημιουργίας για το ενεργειακό γίγνεσθαι 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 2017

Περιεχόμενα

Περιεχόμενα **28**
1. Εισαγωγή **39**
1.1 Ο θεσμικός ρόλος της ΡΑΕ 39
1.2 Η Ολομέλεια της ΡΑΕ 44
1.3 Στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής 46
2. Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας **49**
2.1 Χονδρεμπορική αγορά 49
2.1.1 Περιγραφή της αγοράς 49
2.1.1.1 Δυναμική της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας 51
2.1.1.2 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανά καύσιμο 55
2.1.1.3 Μερίδια αγοράς στην ηλεκτροπαραγωγή 57
2.1.2 Εξέλιξη της Οριακής Τιμής Συστήματος το 2016 60
2.1.3 Πιστώσεις ηλεκτροπαραγωγών 65
2.1.4 Εξελίξεις κατά το έτος 2016 70
2.1.4.1 Νομοθετικό/κανονιστικό πλαίσιο 70
2.1.4.2 Αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας 76
2.1.4.3 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου 78
2.1.4.4 Χρηματοοικονομική ρευστότητα στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας 82
2.1.4.5 Θέματα διασυνδέσεων 84
2.1.4.5.i Κανονισμοί δημοπρασιών 84
2.1.4.5.ii Μεταφορική ικανότητα και εμπορικά προγράμματα 85
2.1.5 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το έτος 2016 87
2.1.5.1 Επανεξέταση του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος 87
2.1.5.1.i Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας 87
2.1.5.1.ii Ανάληψη δεσμεύσεων για μεταρρυθμίσεις στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την υλοποίηση του Target Model 91
2.1.5.1.iii Μόνιμος Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος 93
2.1.5.2 Ενσωμάτωση ρυθμίσεων για την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου 94
2.1.5.3 Μεθοδολογία υπολογισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους Υδροηλεκτρικών Μονάδων 98
2.1.6 Δικαστικές Αποφάσεις στον τομέα της ενέργειας. 100
2.2 Λιανική αγορά 102
2.2.1 Περιγραφή της αγοράς 102
2.2.2 Εξελίξεις κατά το έτος 2016 109

2.2.2.1 Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας 109
2.2.2.2 Έγκριση του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ) για το έτος 2015..... 111
2.2.2.3 Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) 112
2.2.2.4 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ 113
2.2.2.5 Θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (ΝΟΜΕ)..... 113
2.2.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ 117
2.2.3.1 Μεθοδολογία υπολογισμού χρέωσης ρυθμιζόμενων χρεώσεων στους Εκπροσώπους Φορτίου..... 117
2.2.3.2 Παρακολούθηση των τιμολογίων προμήθειας σε τελικούς καταναλωτές και των διαμορφούμενων περιθωρίων κέρδους μεταξύ χονδρικής και λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας 118
2.2.3.3 Εποπτεία της λειτουργίας των προμηθευτών 120
2.2.3.4 Λογιστικός Διαχωρισμός..... 120
3. Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο/ Κατανεμόμενες Μονάδες / Μη Διασυνδεδεμένα..... 122
3.1 Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο 122
3.1.1 Γενική περιγραφή του τομέα 122
3.1.1.1 Σύστημα Μεταφοράς..... 122
3.1.1.2 Δίκτυο Διανομής 123
3.1.1.3 Διαχειριστής Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών..... 124
3.1.1.4 Κλειστά Δίκτυα Διανομής..... 125
3.1.2 Εξελίξεις στο 2016..... 125
3.1.2.1 Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων 125
3.1.2.1.i Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης έτους 2017 - Σύστημα Μεταφοράς 126
3.1.2.1.ii Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης έτους 2017 – Δίκτυο Διανομής 128
3.1.2.2 Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής 130
3.1.2.3 Έγκριση συμβάσεων της εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. 132
3.1.2.4 Συμβάσεις μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ..... 134
3.1.2.5 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ 135
3.1.2.6 Υποβολή επενδυτικού αιτήματος έργου κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) 137
3.1.2.7 Ενεργειακός συμψηφισμός και εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός για την εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς,..... 139

3.1.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2016 140
3.1.3.1 Αναθεώρηση των μεθοδολογιών καθορισμού του κόστους και των χρεώσεων πρόσβασης χρηστών (σύνδεση και χρήση) στα ηλεκτρικά δίκτυα.. 140
3.1.3.2 Εκσυγχρονισμός ρυθμιστικού πλαισίου διαχείρισης ρευματοκλοπών 140
3.1.3.3 Συντελεστές Απωλειών Δικτύου Διανομής..... 141
3.1.3.4 Ρυθμίσεις για έργα σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα 142
3.1.3.5 Πρόσβαση χρηστών στα Δίκτυα 143
3.1.3.5.i Διείσδυση των ΑΠΕ - Δυνατότητες απορρόφησης ισχύος - Κορεσμός δικτύων..... 143
3.1.3.5.ii Μεθοδολογία διαπίστωσης ικανότητας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής..... 144
3.1.3.6 Εξέταση και επεξεργασία σχεδίων Κωδίκων και Κωδίκων ENTSO-E βάσει του Κανονισμού 714/2009 144
3.2 Αδειοδότηση Κατανεμόμενων Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο..... 145
3.2.1 Γενική περιγραφή δραστηριότητας..... 145
3.2.2 Εξελίξεις κατά το 2016 146
3.2.2.1 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής..... 146
3.2.2.2 Απόσυρση και θέση σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών παλαιών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. 146
3.2.2.3 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων μερικής συμπαραγωγής και έγκριση ειδικών λειτουργικών όρων 147
3.2.2.4 Αποφάσεις Εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής για Ηλεκτροπαραγωγά Ζεύγη (Η/Ζ) 147
3.2.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2016 148
3.2.3.1 Ρυθμιστικό πλαίσιο ΣΗΘΥΑ 148
3.3 Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) 148
3.3.1 Περιγραφή της Αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών..... 148
3.3.1.1 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ 152
3.3.1.2 Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ..... 153
3.3.2 Εξελίξεις κατά το 2016 154
3.3.2.1 Εργασίες της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)» 154
3.3.2.2 Εφαρμογή Κώδικα ΜΔΝ 156
3.3.2.2.i Μεθοδολογίες Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ και Μεθοδολογίας Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ των ΜΔΝ, κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ. 156

3.3.2.2.ii Τροποποίηση Κώδικα ΜΔΝ αναφορικά με τις εγγυήσεις των προμηθευτών 156
3.3.2.2.iii Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ 157
3.3.2.2.iv Απολογισμός αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων ηλεκτροδότησης συστημάτων 157
3.3.2.2.v Πρότυπες Συμβάσεις σύνδεσης στα συστήματα ΜΔΝ 158
3.3.2.2.vi Κλήση σε ακρόαση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής 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 Μηνιαίας Εκκαθάρισης.... 158
3.3.2.3 Περιβαλλοντικές Οδηγίες 159
3.3.2.4 Οριστική ετήσια εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ και Αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα ΜΔΝ για το έτος 2014 159
3.3.2.5 Άδεια Διαχειριστή Συστημάτων ΜΔΝ 162
3.3.2.6 Αδειοδοτική δραστηριότητα στα ΜΔΝ 163
3.3.2.7 Τιμολόγηση Υβριδικών σταθμών στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ) 164
3.3.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ κατά το 2016 165
3.3.3.1 Περιθώρια διείσδυσης ΑΠΕ στα ΜΔΝ 165
3.3.3.2 Εξέταση δυνατοτήτων χρήσης μέσων αποθήκευσης από αιολικούς σταθμούς 166
3.3.4 Λοιπές ενέργειες 166
3.3.4.1 Συμβάσεις ΣΕΔΠ-ΣΕΣΤ 166
4. Τομέας Φυσικού Αερίου 167
4.1 Γενική Περιγραφή της αγοράς 167
4.1.1 Χονδρεμπορική αγορά 168
4.1.1.1 Παρακολούθηση Τιμών Εισαγωγής Φυσικού Αερίου 171
4.1.2 Λιανική αγορά 172
4.1.3 Αλλαγή Νομικού και Ρυθμιστικού Πλαισίου 173
4.1.3.1 Παρακολούθηση Τιμών στις Εταιρείες Παροχής Αερίου (ΕΠΑ) 176
4.1.3.2 Αριθμός καταναλωτών φυσικού αερίου 178
4.1.3.3 Κατανάλωση φυσικού αερίου 179
4.1.4 Πρόσβαση στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου 180
4.2 Εξελίξεις στον τομέα φυσικού αερίου το έτος 2016 184
4.2.1 Χορήγηση εξαίρεσης σε διεθνείς αγωγούς φυσικού αερίου 184
4.2.1.1 Ο αγωγός Trans-Adriatic Pipeline (TAP) 184
4.2.1.1.i Πιστοποίηση TAP AG ΩΣ ΙΤΟ 185
4.2.1.1.ii Επικαιροποίηση Προγράμματος Συμμόρφωσης 189
4.2.1.1.iii Κώδικας Διαχείρισης TAP 190

4.2.1.2 Ο αγωγός Interconnector Greece Bulgaria 191
4.2.1.2.i Κατανομή Δυναμικότητας 192
4.2.2 Νομοθετικό/Κανονιστικό Πλαίσιο 194
4.2.2.1 Κανονιστικό Πλαίσιο για πρόσβαση στο ΕΣΦΑ 194
4.2.2.1.i Αναθεώρηση Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ και Έγκριση νέου Τιμολογίου Χρήσης ΕΣΦΑ 194
4.2.2.1.ii Τρίτη αναθεώρηση Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ 197
4.2.2.2 Κανονιστικό Πλαίσιο για πρόσβαση στα δίκτυα διανομής 201
4.2.2.2.i Κανονισμός Τιμολόγησης για πρόσβαση στα δίκτυα διανομής και Τιμολόγια Διανομής 201
4.2.2.2.ii Κανονισμός Διαχείρισης Δικτύων Διανομής 203
4.2.3 Λογιστικός Διαχωρισμός Εταιρειών Φυσικού Αερίου 204
4.2.3.1 Εφαρμογή νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού 204
4.2.4 Ασφάλεια Εφοδιασμού - Εφαρμογή του Κανονισμού 994/2010 207
4.2.5 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ 209
4.2.6 Αποφάσεις της ΡΑΕ για θέματα ανάπτυξης του ΕΣΦΑ 212
4.2.7 Αποφάσεις της ΡΑΕ για θέματα λειτουργίας και ανάπτυξης του ΕΣΦΑ 213
4.2.8 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς την ΔΕΠΑ Α.Ε. 214
4.2.9 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής προς τις ΕΠΑ 216
4.2.10 Κρίσεις ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αερίου 216
4.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες/προτάσεις της ΡΑΕ 220
4.3.1 Θέσπιση ρυθμίσεων που αφορούν στην ουσιαστική διασύνδεση των Συστημάτων Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Βουλγαρίας 220
4.3.2 Θέσπιση κανόνων για τη δέσμευση δυναμικότητας μέσω Δημοπρασιών στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο 221
4.3.3 Τιμολόγια Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες 224
4.3.4 Ελεγχος και πιστοποίηση του τρόπου διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ 225
4.3.5 Αναθεώρηση Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου 226
4.3.6 Θέσπιση προσωρινής μεθοδολογίας κατανομής ποσοτήτων σε Σημεία Εξόδου του ΕΣΦΑ που συνδέονται με Δίκτυα Διανομής 227
5. Τομέας Πετρελαιοειδών 229
5.1 Κύριες εξουσιοδοτήσεις ΡΑΕ 229
5.1.1 Νομοθετικό/Κανονιστικό Πλαίσιο 230
5.1.1.1 Τροποποίηση του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης 230
5.1.1.2 Τροποποίηση του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης 231

5.1.2 Παρακολούθηση εφαρμογής πλαισίου 232
6. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας 234
6.1 Γενική περιγραφή της αγοράς 234
6.2 Εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ το 2016 241
6.2.1 Ευρωπαϊκά θέματα 241
6.2.2 Νομοθετικό / Κανονιστικό πλαίσιο 241
6.2.3 Αδειοδοτική Δραστηριότητα της ΡΑΕ 246
6.2.3.1 Γενικά 246
6.2.3.2 Έκδοση αποφάσεων και βεβαιώσεων 246
6.2.3.3 Πρωτοβουλίες ΡΑΕ 252
6.2.3.3.i Βελτίωση προσφερόμενων υπηρεσιών μέσω του Γεωπληροφοριακού Χάρτη 252
6.2.3.3.ii Συνεργασία με αρμόδιο Υπουργείο/Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας για θέματα ΑΠΕ 253
6.2.3.3.ii.1 Συνδρομή για την εφαρμογή της ΚΥΑ με αρ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 23840/23.12.2014 (ΦΕΚ Β' 3497/29.12.2014). 253
6.2.3.3.ii.2 Συνδρομή στο ΥΠΕΝ για τον καθορισμό των υπόχρεων του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2015, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 27 του Ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α΄143) 254
6.3 Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) 254
6.3.1 Σύνοψη 254
6.3.2 Μεταβολές στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο αναφορικά με τη διάρθρωση και τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 256
6.3.2.1 Νομοθετικές ρυθμίσεις 256
6.3.2.2 Ρυθμιστικό πλαίσιο 259
6.3.3 Άσκηση των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ σχετικά με το ΕΤΜΕΑΡ εντός του 2016 264
6.3.3.1 Γνωμοδότηση ΡΑΕ για το ποσοστό εσόδων από διάθεση δικαιωμάτων CO2 που εισρέει στον Ε.Λ 264
6.3.3.2 Αναπροσαρμογή ορίου μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ ανά θέση κατανάλωσης 265
6.3.3.3 Συνδρομή στις αρμόδιες αρχές για την παροχή διευκρινίσεων προς την Ε.Ε στο πλαίσιο διερεύνησης της υπ'αριθμ. SA.38220 καταγγελίας 266
6.3.3.4 Αξιολόγηση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και έκδοση αποφάσεων σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ 266
6.4 Κυριότερες Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες της ΡΑΕ 272
6.4.1 Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία επιλογής φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων 272
6.4.1.1 Μεθοδολογία διενέργειας ανταγωνιστικής διαδικασίας 273

6.4.1.2 Στάδιο Α: Ηλεκτρονική υποβολή αίτησης συμμετοχής – υπεύθυνης δήλωσης ορθότητας και εγκυρότητας υποβληθέντων δικαιολογητικών και αποδοχής των όρων της προκήρυξης 275
6.4.1.2.i Δικαιολογητικά συμμετοχής....275
6.4.1.2.ii Εγγυητικές Επιστολές....275
6.4.1.3 Αξιολόγησης/Εξέταση των αιτήσεων που υποβλήθηκαν 276
6.4.1.4 Προσδιορισμός Ισχύος Δημοπράτησης για τις Κατηγορίες Ι και ΙΙ 277
6.4.1.5 Στάδιο Β: Ηλεκτρονική δημοπρασία υποβολής προσφορών μεταξύ των συμμετεχόντων που προκρίθηκαν από το Στάδιο Α 277
6.4.1.5.i Υποβολή προσφορών 277
6.4.1.6 Αποτελέσματα Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας....280
6.4.1.7 Ρήτρες – Κυρώσεις για την καλή εκτέλεση του έργου 284
6.4.1.8 Συμπεράσματα της Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας....284
7. Προστασία Καταναλωτών....286
7.1 Εισαγωγή - Στρατηγική προσέγγιση της ΡΑΕ....286
7.2 Έγγραφες αναφορές και καταγγελίες/παράπονα καταναλωτών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016....287
7.2.1 Γενικά στατιστικά στοιχεία αναφορών/παραπόνων/καταγγελιών....287
7.2.2 Αποστολέας των αναφορών/παραπόνων 289
7.2.3 Τομέας της λιανικής αγοράς ενέργειας....290
7.2.4 Εταιρείες / φορείς που αφορούν οι αναφορές....291
7.2.5 Θεματική ανάλυση των αναφορών....292
7.2.5.1 Υποκατηγορίες αναφορών, 2008-2016....292
7.2.5.2 Αιτήματα ενημέρωσης το 2016....293
7.2.5.3 Παράπονα/διαμαρτυρίες και καταγγελίες το 2016 294
7.2.5.4 Θέματα Δικτύου το 2016 296
7.2.5.5 Θέματα προμήθειας το 2016 296
7.2.5.6 Ανάλυση αναφορών ανά εταιρεία (2014-2016)....297
7.3 Ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ για την ενημέρωση και προστασία των καταναλωτών....298
7.3.1 Ενημέρωση καταναλωτών από την ιστοσελίδα της ΡΑΕ....298
7.3.2 Νέο πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες» προς τους καταναλωτές από το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής....299
7.3.3 Έλεγχος συμβατικών και λοιπών κειμένων των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας 300
7.3.4 Ενδεικτικές περιπτώσεις αντιμετώπισης προβλημάτων και υποθέσεων καταναλωτών με παρέμβαση και ενέργειες της ΡΑΕ 301
7.4 Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ....303
7.4.1 Σχετικά με την έγκριση των ρυθμιζόμενων τιμολογίων του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας. 303

7.4.1.1 Έγκριση των τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 114/2013 (ΦΕΚ Β' 682/ 22.03.2013) 303
7.4.1.2 Έγκριση των τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 115/2013 (ΦΕΚ Β' 682/22.03.2013). 304
7.4.2 Σχετικά με την ορθή αποτύπωση της κατηγορίας «Λοιπών Χρεώσεων» στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας 304
7.4.3 Σχετικά με την αντιμετώπιση και διαχείριση του φαινομένου των ρευματοκλοπών 304
8. Διεθνή ενεργειακά θέματα και δραστηριότητες 306
8.1 Εισαγωγή 306
8.1.1 Ο Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER). 309
8.2 Περιγραφή του Ευρωπαϊκού Ρυθμιστικού Χάρτη στην Ενέργεια το 2015. 320
8.2.1 Οι Εργασίες του Οργανισμού ACER το έτος 2016 και η συμμετοχή της ΡΑΕ. 320
8.2.1.1 Οι Κώδικες 321
8.2.1.1.i Οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Εξελίξεις το έτος 2016 321
8.2.1.1.ii Οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Εξελίξεις το έτος 2016. 326
8.2.1.2 Ο κανονισμός REMIT 332
8.2.1.3 Χρονοδιάγραμμα εφαρμογής του συνόλου του Κανονισμού REMIT 333
8.2.1.4 Ο Εκτελεστικός Κανονισμός 1348/2014 για την εφαρμογή του REMIT 333
8.2.1.5 Ολοκλήρωση των Σταδίων Ι και ΙΙ ως προς την εγγραφή των συμμετεχόντων στην εγχώρια αγορά και τη συλλογή και διάχυση πληροφοριών 336
8.2.1.6 Από το στάδιο προετοιμασίας στο στάδιο εφαρμογής: ανοιχτά θέματα 340
8.2.1.7 Η Ομάδα Συντονισμού για την εφαρμογή του (REMIT Coordination Group) 341
8.2.1.8 Η παρακολούθηση λειτουργίας των αγορών ενέργειας των κρατών μελών 341
8.2.1.9 Έργα κοινού ενδιαφέροντος υπό τον κανονισμό 347/2013 341
8.2.1.10 Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες. 347

8.2.1.10.i Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για τον ηλεκτρισμό....349
8.2.1.10.ii Περιφερειακές Πρωτοβουλίες των κρατών μελών μαζί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή....352
8.2.1.10.iii Περιφερειακές πρωτοβουλίες των οργανωμένων Αγορών ηλεκτρικής ενέργειας....354
8.2.1.10.iv Οι Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για το φυσικό αέριο. 355
8.2.1.10.v Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου πέραν των Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2015. 358
8.2.1.11 Η Έκθεση του Οργανισμού για την Αγορά Ενέργειας το 2016 (Market Monitoring Report)....359
8.2.2 Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER) 360
8.3 Εξελίξεις σε θέματα ρύθμισης ενέργειας και συνεργασίας της ΡΑΕ εκτός της Ε.Ε. το 2016 364
8.3.1 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο για την Ενεργειακή Κοινότητα (ECRB) ...364
8.3.2 Ένωση των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators MEDREG) 366
8.3.3 Διεθνής Συνομοσπονδία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ICER) 373
8.4 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε Διεθνή Προγράμματα Twinning 373
8.4.1 Γενικά για τα Προγράμματα Twinning 373
8.4.2 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συγκεκριμένα Προγράμματα Twinning 374
9. Διοικητικά και Οικονομικά Θέματα 376
9.1 Διοικητικά θέματα 376
9.1.1 Εκπαίδευση και Ανάπτυξη των Ανθρωπίνων Πόρων στη ΡΑΕ 378
9.1.2 Αποτελέσματα της εφαρμογής Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) κατά EN ISO 50001:2011 στο κτίριο της ΡΑΕ κατά την 4η Περίοδο Απόδοσης 380
9.2 Οικονομικά θέματα 383
9.2.1 Γενικά....383
9.2.2 Οικονομικός απολογισμός έτους 2016 385
9.2.2.1 Έσοδα ΡΑΕ 2015-2016 385
9.2.2.2 Έξοδα ΡΑΕ 2015-2016 386
10. Ενημερωτικές Δράσεις, Εξωστρέφεια και Δημόσιες Διαβουλεύσεις 390
10.1 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 81η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (10-18/9/2016) 390
10.2 Επιστημονικές Εσπερίδες στο πλαίσιο της ΔΕΘ 392

10.3 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην ημερίδα "Twinning for NRAs" 395
10.4 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνέδριο για το φυσικό αέριο 395
10.5 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 21ο Athens Electricity Forum 395
10.6 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνέδριο στη Βουλγαρία 395
10.7 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 33ο ECRB meeting 396
10.8 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνέδριο υπό την αιγίδα της Επιτροπής Ανταγωνισμού 396
10.9 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε ημερίδα του Διεθνούς Πανεπιστημίου της Ελλάδας 396
10.10 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε εκδήλωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας 396
10.11 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε φόρουμ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 397
10.12 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην εναρκτήρια συνεδρία του Twinning Project 397
10.13 Δημόσια Διαβούλευση - Ημερίδα για τις δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (τύπου NOME) 397
10.14 Συμμετοχή της ΡΑΕ στη Διεθνή Εκδήλωση της Αγοράς Πετρελαίου 398
10.15 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε ημερίδα του Florence School of Regulation 398
10.16 Συμμετοχή σε workshop για την αγορά φυσικού αερίου 398
10.17 Δημόσια Διαβούλευση - Ημερίδα για την Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για Φ/Β εγκαταστάσεις 399
10.18 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο συνέδριο του ΙΕΝΕ 399
10.19 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 1ο Ελληνο-Ρωσικό Ενεργειακό Συνέδριο 399
10.20 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην ENTSO-E South East Europe Regional Conference 2016 399
10.21 Παρουσίαση στους μαθητές της ΣΤ' Δημοτικού – Εκπαιδευτήρια ΓΕΙΤΟΝΑ 400
10.22 Συμμετοχή της ΡΑΕ στα CESEC Plenary and Working Group Meetings 400
10.23 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 35ο ECRB meeting 400
10.24 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην εναρκτήρια συνεδρία του Twinning Project 400
10.25 Συμμετοχή σε πρωτοβουλία του ACER 401

10.26 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Εσπερίδα του Δήμου Νάουσας και ομιλία σε όλους τους μαθητές της Ε' και ΣΤ' Δημοτικού της ιστορικής πόλης της Νάουσας 401
10.27 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 1η Ενεργειακή Ημερίδα για τη Δυτική Ελλάδα 402
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ 403
Παράρτημα 1: Αδειοδοτήσεις ΑΠΕ 403
1. Αποφάσεις για τη χορήγηση αδειών παραγωγής έτους 2016 403
2. Αποφάσεις Τροποποιήσεων/ Μεταβιβάσεων Αδειών Παραγωγής έτους 2016 404
3. Αποφάσεις για την Ανάκληση αδειών παραγωγής έτους 2016 405
4. Βεβαιώσεις της Γραμματείας της ΡΑΕ για τη μεταβολή στοιχείων αδειών παραγωγής έτους 2016 407
5. Αποφάσεις ΡΑΕ για την απόρριψη αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής έτους 2016 414
6. Αποφάσεις για την ανανέωση της διάρκειας ισχύος αδειών παραγωγής 15 ετούς διάρκειας 419
7. Επιστολές για αναζήτηση διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων επί αιτήσεων έτους 2016 426
Παράρτημα 2: Άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.. 434
1. ΑΔΕΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 434
Συντμήσεις 439
Ευρετήριο Πινάκων 444
Ευρετήριο Σχημάτων 446

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 Ευρωπαϊκό Κανονισμό Ασφάλειας Εφοδιασμού του Φυσικού Αερίου 994/2010, του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 20ης Οκτωβρίου 2010 (L 295).

- **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

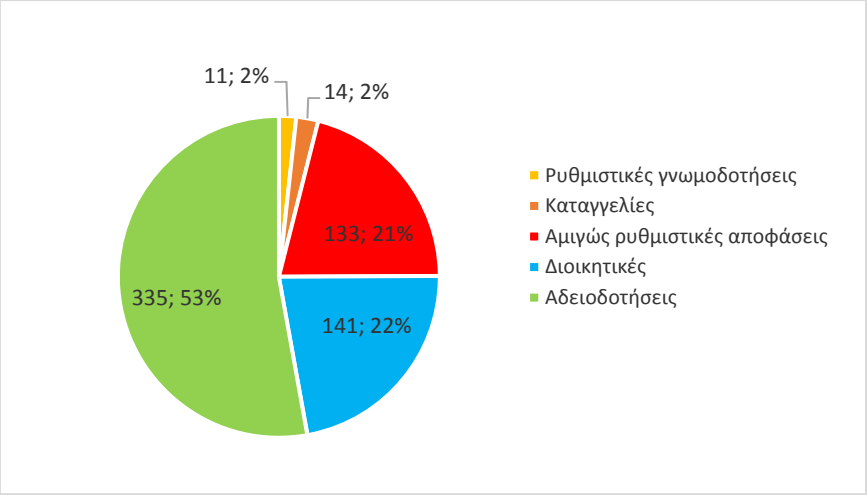
Η Ολομέλεια της ΡΑΕ απαρτίζεται από επτά (7) Μέλη, συμπεριλαμβανομένου του Προέδρου και δύο (2) Αντιπροέδρων, τα οποία είναι ανώτατοι κρατικοί λειτουργοί. Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, τα Μέλη δεν υπόκεινται σε έλεγχο ή εποπτεία

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 το 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 2016, πραγματοποιήθηκαν πενήντα μία (51) συνεδριάσεις της Ολομέλειας και ελήφθησαν 634 αποφάσεις. Η θεματική κατηγοριοποίηση των αποφάσεων της ΡΑΕ εμφανίζεται στο Σχήμα που ακολουθεί:



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 ΡΑΕ (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. Επιπρόσθετα, με απόφαση του Προέδρου της ΡΑΕ συστάθηκαν Ομάδες Εργασίας, για την εκτέλεση συγκεκριμένου έργου ή εργασίας αρμοδιότητας της ΡΑΕ σύμφωνα με το ανωτέρω Προεδρικό Διάταγμα και λειτούργησαν διαχρονικά σε επίπεδο Επιχειρησιακών Μονάδων, προκειμένου να εξυπηρετήσουν πάγιες ανάγκες της ΡΑΕ τις οποίες το ως άνω Προεδρικό Διάταγμα δεν μπορούσε κατά τη θέσπισή του να προβλέψει. Περαιτέρω, συστάθηκαν εντός των Ομάδων και Υποομάδες προκειμένου για την αποτελεσματικότερη οργάνωση του επιστημονικού έργου της Αρχής.

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 των 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.

Η στελέχωση τη Γραμματείας 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.

Προκειμένου να εκτελέσει αποτελεσματικά το ιδιαίτερα αυξημένο έργο που της έχει ανατεθεί με τον ν. 4001/2011, ως ισχύει, και μέχρι την κατάρτιση του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης, σύμφωνα με το άρθρο 45 του Ν.4001/2011, ως ισχύει, η οποία καθίσταται πλέον αναγκαία με βάση τις νέες απαιτήσεις και επιταγές της Τρίτης Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Δέσμης, η Γραμματεία της ΡΑΕ διαρθρώνεται σε δύο ιεραρχικά επίπεδα και συγκεκριμένα σε Διευθύνσεις

(Επιχειρησιακές Μονάδες-Ομάδες) και σε Τμήματα (Υποομάδες) και λειτουργεί ως εξής :

Αυτοτελή Γραφεία Επιπέδου Διεύθυνσης

- Διεύθυνση Γραφείο Προέδρου
- Διεύθυνση Γραφείο Τύπου & Δημοσίων Σχέσεων
- Διεύθυνση Γραφείο Εσωτερικού Ελέγχου

Επιχειρησιακές Μονάδες / Διευθύνσεις

- Μονάδα Παρακολούθησης Αγορών και Ανταγωνισμού
- Μονάδα Προστασίας Καταναλωτών και Περιβάλλοντος
- Μονάδα Ενεργειακού Σχεδιασμού και Διεθνών Θεμάτων
- Μονάδα Ανάλυσης Συστημάτων (Οι εργασίες της εκτελούνται από την Ομάδα Φυσικού Αερίου & Πετρελαιοειδών και την Ομάδα Ηλεκτρικών Συστημάτων)
- Μονάδα Επεξεργασίας & Τεκμηρίωσης Αποφάσεων (Οι εργασίες της εκτελούνται από την Ομάδα Νομικής Υποστήριξης)

Μονάδες Υποστήριξης

- Μονάδα Διοικητικής Υποστήριξης (η οποία αποτελείται από τα εξής τρία τμήματα)
  - Τμήμα Οικονομικής Διαχείρισης
  - Τμήμα Πληροφορικής & Τηλεπικοινωνιών
  - Τμήμα Προσωπικού & Διοικητικής Μέριμνας
- Γραφείο Γραμματειακής Υποστήριξης Προέδρου & των Μελών της ΡΑΕ

Ομάδες επιπέδου Διεύθυνσης - Υποομάδες επιπέδου Τμήματος

- Ομάδα Φυσικού Αερίου και Πετρελαιοειδών
- Ομάδα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
  - Υποομάδα Παρακολούθησης της Αδειοδότησης Έργων ΑΠΕ
- Ομάδα Ηλεκτρικών Συστημάτων
- Ομάδα Νομικής Υποστήριξης (η οποία διαρθρώνεται στις εξής δύο Υποομάδες)
  - Υποομάδα Εμμίσθων Δικηγόρων
  - Υποομάδα Ειδικών Επιστημόνων – Νομικών

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

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 το Σύστημα. 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 την 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 2.1.5.1.i).
- 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 (ενότητα 2.1.4.1), 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 το λόγο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του 2016 προχώρησε στη λήψη πρόσθετων ρυθμιστικών μέτρων (βλ. ιδίως ενότητες 2.1.4 και 2.1.5).

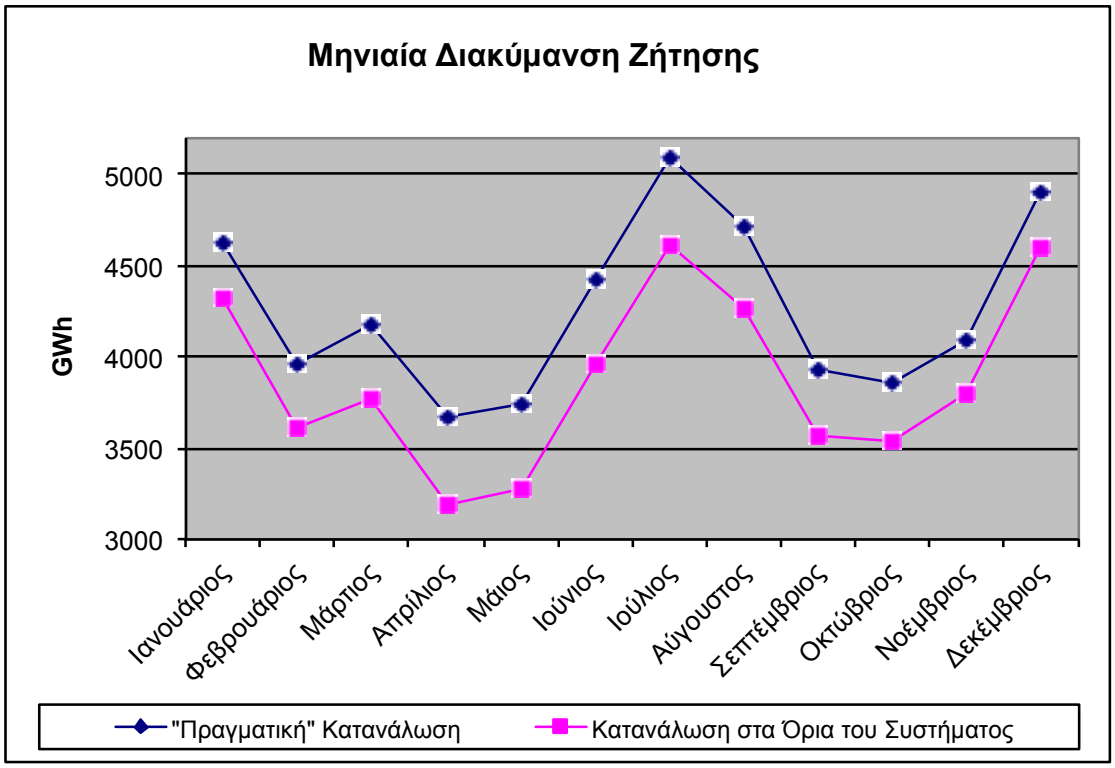
2.1.1.1 Δυναμική της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας

Η αξιολόγηση της δυναμικής της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας δεν είναι μονοδιάστατη. Από τα στοιχεία του ΑΔΜΗΕ, που αναφέρονται στη μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας στο όριο Συστήματος και Δικτύου, προκύπτει ότι η ζήτηση σημείωσε το 2016 μικρή μείωση κατά 0,3% συγκριτικά με το 2015 (κατά το 2015 είχε αυξηθεί - μετά από πολλά χρόνια - κατά 1,9%, συγκριτικά με το 2014). Στην υψηλή τάση η ζήτηση σημείωσε το 2016 μια σημαντική αύξηση ίση με 3,76%, συνεχίζοντας την ανοδική τάση που είχε καταγραφεί το 2015. Συγκεκριμένα, τον Φεβρουάριο και

τον Σεπτέμβριο του 2016, η μεταβολή στη ζήτηση στην υψηλή τάση έλαβε τις υψηλότερες τιμές του χρόνου αγγίζοντας το 7,07% και 16,25%, αντίστοιχα, ενώ ήταν αυξημένη σε σχέση με το προηγούμενο έτος σχεδόν σε όλους τους μήνες του 2016.

Σε αντίθεση με τη ζήτηση στην υψηλή τάση, η ζήτηση στο Δίκτυο παρουσίασε μικρή μείωση ίση με 0,6% σε σχέση με το 2015. 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 τους μήνες Ιανουάριο-Μάρτιο 2016 σημείωσε μεγάλη μείωση (4,1%, 10,7% και 8,9% αντίστοιχα, σε σχέση με τους αντίστοιχους μήνες του προηγούμενου έτους), σε αντίθεση με την περσινή αντίστοιχη περίοδο που η ζήτηση του Δικτύου ήταν ιδιαίτερα αυξημένη, λόγω κυρίως του ιδιαίτερα ψυχρού χειμώνα. Το καλοκαίρι του 2016 ήταν ιδιαίτερα θερμό και η ζήτηση του Δικτύου τον Ιούνιο 2016 κατέγραψε αύξηση ίση με 14,1% σε σχέση με το 2015.

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 το μήνα Δεκέμβριο του 2016. Επισημαίνεται ότι η κατανάλωση στο Διασυνδεμένο Σύστημα το 2016 (εξαιρουμένης της άντλησης) μειώθηκε, συγκριτικά με το 2015, κατά 0,28% και πιο συγκεκριμένα από 51,36 TWh σε 51,21 TWh (έναντι 50,23 TWh το 2014).



Σχήμα 2-1 Μηνιαία διακύμανση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2016

Στη διακύμανση της κατανάλωσης κατά τη διάρκεια του έτους, αποτυπώνεται εμφανώς η επίδραση των υψηλών θερμοκρασιών που επικράτησαν, τόσο κατά τη θερινή περίοδο όσο και κατά τους χειμερινούς μήνες του 2016. Είναι αξιοσημείωτο ότι η πραγματική κατανάλωση εμφάνισε πολύ έντονη μείωση, ποσοστιαία σε μηνιαία βάση, κατά τους μήνες Ιανουάριο, Φεβρουάριο και Μάρτιο (3,66%, 8,42% και 7,07% αντίστοιχα, σε σχέση με τους αντίστοιχους μήνες του προηγούμενου έτους). Σύμφωνα με στοιχεία του Εθνικού Αστεροσκοπείου Αθηνών, ο Φεβρουάριος 2016 ήταν ο πιο ζεστός των τελευταίων ετών με τη μέση μέγιστη θερμοκρασία να είναι ίση με 18,9° C, δηλαδή 5,3 βαθμούς πάνω από τον μέσο όρο της δεκαετίας. Μάλιστα, ο Ιανουάριος και ο Φεβρουάριος του 2016 ήταν οι πιο ζεστοί μήνες, σε σύγκριση με προηγούμενα έτη, στη μετεωρολογική ιστορία παγκοσμίως[2]. Παράλληλα, η πτώση της τιμής του πετρελαίου το πρώτο τρίμηνο του 2016[3] οδήγησε σε σημαντικό βαθμό σε υποκατάσταση των κλιματιστικών και, ως εκ τούτου, σε υποχώρηση της ζήτησης κατά τη διάρκεια των προαναφερθέντων μηνών, η οποία αντιπαραβάλλεται αισθητά με τη μεγάλη αύξηση της ζήτησης κατά τους αντίστοιχους μήνες του 2015.

[2] Στοιχεία από Εθνική Υπηρεία Ωκεανών και Ατμόσφαιρας (NOAA) των ΗΠΑ και Ινστιτούτο Διαστημικών Μελετών Goddard της NASA

[3] Υπουργείο Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας, Παρατηρητήριο Τιμών Υγρών Καυσίμων

Σε αντίθεση με την υποχώρηση που είχε σημειώσει η ζήτηση τον Ιούνιο του 2015 σε σχέση με το 2014 (ίση με 2,79%), τον Ιούνιο του 2016 σημειώθηκε μια ιδιαίτερα μεγάλη αύξηση της ζήτησης ίση με 11,31% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Τα αίτια για αυτήν τη μεταβολή ήταν τόσο οι υψηλές θερμοκρασίες τον Ιούνιο 2016, όσο και η σημαντική αύξηση του τουρισμού σε σχέση με το 2015[4].

Τον μήνα Νοέμβριο του 2016 σημειώθηκε μια σημαντική αύξηση της ζήτησης ίση με 5,68%, την οποία ακολούθησε μια ακόμα μεγαλύτερη αύξηση της ζήτησης τον Δεκέμβριο. Αξίζει να επισημανθεί ότι τον Νοέμβριο του 2015 η υποχώρηση της κατανάλωσης στο Δίκτυο Διανομής είχε αγγίξει το 7,1%. Αιτία για την αύξηση της ζήτησης τον Νοέμβριο και Δεκέμβριο του 2016 ήταν, αφενός, οι χαμηλότερες, σε σύγκριση με το αντίστοιχο διάστημα του 2015, τιμές της θερμοκρασίας[5], οι οποίες για το 2016 κινήθηκαν σε κανονικά για την εποχή επίπεδα, σε αντίθεση με τις υψηλές τιμές του 2015 και, αφετέρου, η αύξηση της τιμής του πετρελαίου, η οποία οδήγησε περισσότερους στη θέρμανση με κλιματιστικά. Η υψηλότερη τιμή του πετρελαίου, έτσι όπως διαμορφώθηκε, ήταν αποτέλεσμα τόσο της αύξησης του Φ.Π.Α. από 23% σε 24% όσο και της αύξησης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) πετρελαίου θέρμανσης από τις 15 Οκτωβρίου του 2016 (από 230 Ευρώ το χιλιόλιτρο, σε 280 Ευρώ το χιλιόλιτρο).

Η αιχμιακή ζήτηση του Ιουλίου 2016 (συνολική ζήτηση, λαμβάνοντας υπόψη την άντληση, και την εκτιμώμενη ζήτηση στο δίκτυο διανομής που καλύπτεται από την παραγωγή του δικτύου) σημειώθηκε στις 15.07.2016, την 14η ώρα κατανομής, με τιμή 9135 MW[6], έναντι 9813 MW τον Ιούλιο του 2015. Ωστόσο, η τιμή αυτή δεν συνιστά το ετήσιο μέγιστο, σε αντίθεση με το προηγούμενο έτος. Η μέγιστη ωριαία ζήτηση το 2016 σημειώθηκε τον Δεκέμβριο (όπως είχε παρατηρηθεί και δύο χρόνια πριν, το 2014), συγκεκριμένα στις 31.12.2016 κατά την 19η ώρα κατανομής και ήταν ίση με 9207 MW.

Σχετικά με την επίπτωση της οικονομικής κρίσης στην εγχώρια βιομηχανική παραγωγή, είναι ενθαρρυντικό το γεγονός ότι η κατανάλωση των πελατών υψηλής τάσης συνέχισε να έχει τάση ανάκαμψης και μάλιστα πολύ πιο έντονη σε σχέση με το 2015 (3,76% έναντι 0,47% το 2015), σχεδόν σε όλους τους μήνες και ειδικά τον Φεβρουάριο και τον Σεπτέμβριο, όπου και εμφάνισε την υψηλότερη άνοδο, σε

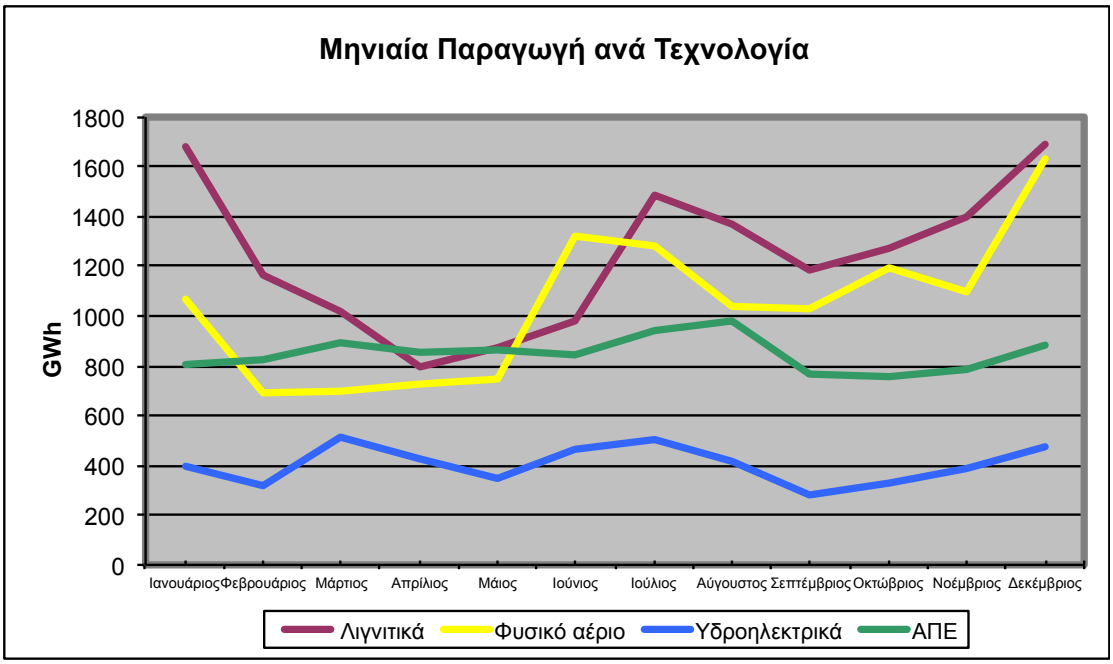
[4] Σύνδεσμος Ελληνικών Τουριστικών Επιχειρήσεων (ΣΕΤΕ)
[5] Στοιχεία ΕΜΥ και Εθνικού Αστεροσκοπείου Αθηνών
[6] Από Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας ΑΔΜΗΕ Δεκεμβρίου 2016 σελ 28

ποσοστιαία μηνιαία βάση (7,07% και 16,25%, αντίστοιχα). Η μέγιστη τιμή σημειώθηκε τον Οκτώβριο του 2016 και ήταν ίση με 621 GWh, έναντι 589 GWh το 2015.

2.1.1.2 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανά καύσιμο

Η σημαντική υποχώρηση των εισαγωγών, ειδικά μετά τον Μάρτιο του 2016, η οποία σε καμία περίπτωση δεν θα μπορούσε να αντισταθμιστεί με την μικρή μείωση της ζήτησης, ενίσχυσαν την ηλεκτροπαραγωγή ειδικά από μονάδες φυσικού αερίου. Πιο συγκεκριμένα, η λιγνιτική παραγωγή εμφάνισε σημαντική πτώση κατά 23,26% (-4517 GWh) το 2016 σε σχέση με το 2015, υποχωρώντας στις 14,9 TWh, έναντι 19,4 TWh το προηγούμενο έτος και συνεχίζοντας την πτωτική τάση του προηγούμενου έτους. Αντίθετα, η παραγωγή από φυσικό αέριο αυξήθηκε στις 12,5 TWh, έναντι 7,3 TWh το 2015, εμφανίζοντας πολύ σημαντική άνοδο ίση με 72,14%. Η υδροηλεκτρική παραγωγή, σε αντίθεση με το προηγούμενο έτος που χαρακτηρίσθηκε από έντονη υδραυλικότητα κατά το πρώτο τρίμηνο του έτους, μειώθηκε από τις 5,4 TWh το 2015 στις 4,8 TWh το 2016, παραμένοντας ωστόσο υψηλότερη από το 2014 (3,9 TWh). Η παραγωγή από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνέχισε την ανοδική πορεία του προηγούμενου έτους και ήταν ίση με 10,2 TWh, σημειώνοντας αύξηση ίση με 4,57% σε σχέση με το 2015. Η παραγωγή από άλλα καύσιμα στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ήταν μηδενικού επιπέδου τόσο το 2015 όσο και το 2016. Συνολικά, η εγχώρια παραγωγή παρουσίασε αύξηση ίση με 1,5 %, αγγίζοντας τις 42,4 TWh έναντι 41,8 TWh το 2015.

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. Εν γένει, η λιγνιτική παραγωγή παρουσίασε μια εξέλιξη με έντονες διακυμάνσεις, μεταξύ 792 και 1687 GWh σε μηνιαία βάση. Είναι αξιοσημείωτη η έντονη υποχώρηση της λιγνιτικής παραγωγής τον Απρίλιο και Σεπτέμβριο του 2016, η οποία ακολουθεί την υποχώρηση της ζήτησης τους αντίστοιχους μήνες.



Σχήμα 2-2Μηνιαία παραγωγή ΗΕΠ ανά τεχνολογία κατά το έτος 2016

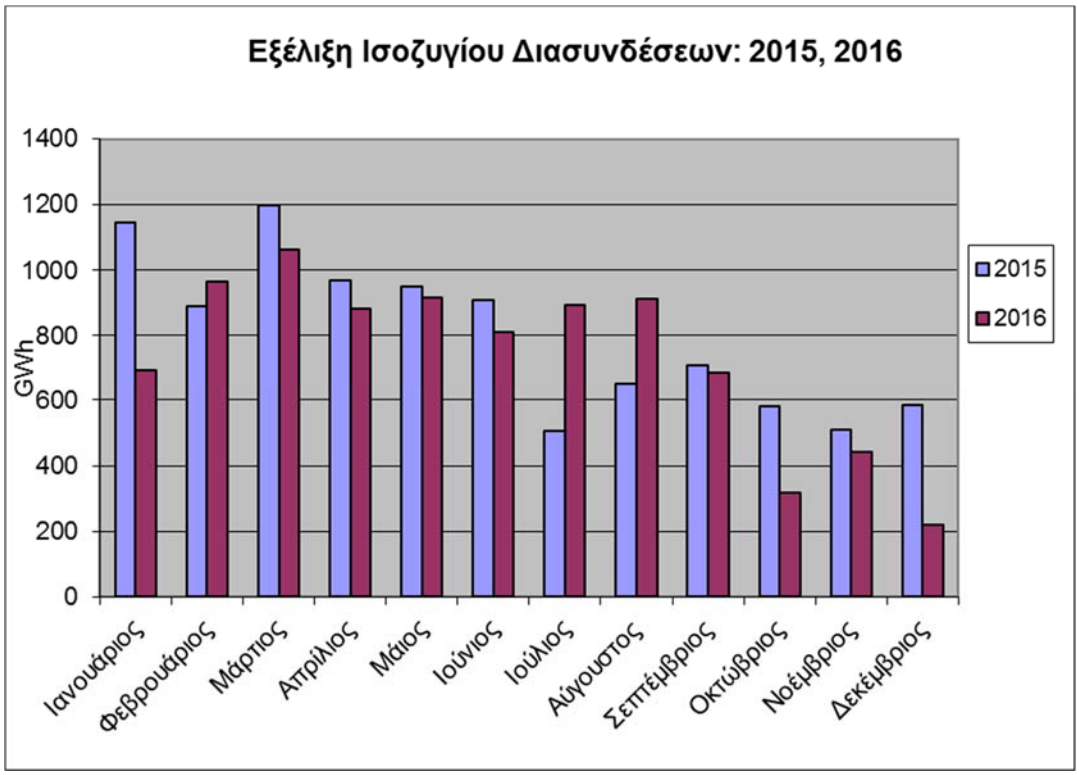
Η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου εμφάνισε σημαντική άνοδο το 2016, σημειώνοντας και μια σχετικά ισχυρή μεταβλητότητα, με μηνιαία επίπεδα μεταξύ 691 GWh και 1633 GWh. Εκτός από μια ισχυρή μείωση τον Φεβρουάριο του 2016 και μια μικρότερη μείωση τον Αύγουστο του 2016, το υπόλοιπο έτος ακολούθησε γενικά μια ανοδική πορεία, φθάνοντας την παραγωγή των 1633 GWh το Δεκέμβριο. Οι παράγοντες που επηρέασαν την παραγωγή από φυσικό αέριο ήταν καταρχάς η μείωση της τιμής του καθώς και η νέα μείωση στις τιμές πώλησής του μέσω αγωγών. Επιπλέον, κάποιες λιγνιτικές μονάδες ήταν εκτός λειτουργίας έως τον Απρίλιο του 2016 για λόγους συντήρησης[7], το οποίο ενίσχυσε την παραγωγή από φυσικό αέριο. Τέλος, η επιδίωξη των παραγωγών φυσικού αερίου να καταναλώσουν τις συμβατικές τους ποσότητες, ώστε να αποτρέψουν την έκθεσή τους στη ρήτρα του take-or-pay σε περίπτωση συνολικής ενεργοποίησής της από τη ΔΕΠΑ συνετέλεσε στη σημαντική αύξηση της παραγωγής με φυσικό αέριο που σημειώθηκε προς το τέλος του έτους.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή παρουσίασε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με αυτήν του 2015 με την πιο έντονη μείωση να σημειώνεται τον μήνα Φεβρουάριο (από 914 GWh το 2015 έπεσε στις 314 GWh το 2016), καθώς κατά τη διάρκεια των χειμερινών μηνών του 2016 οι βροχοπτώσεις ήταν ιδιαίτερα μειωμένες[8]. Η υδροηλεκτρική παραγωγή

[7] Πρόγραμμα συντήρησης μονάδων παραγωγής, ΑΔΜΗΕ
[8] Στοιχεία ΕΜΥ και Εθνικού Αστεροσκοπείου Αθηνών

κυμάνθηκε μεταξύ 281 GWh τον Σεπτέμβριο και 514 GWh τον Μάρτιο του 2016, εμφανίζοντας μικρότερη διακύμανση σε σχέση με το 2015. Η παραγωγή ΑΠΕ, ως στοχαστικό μέγεθος που συναρτάται με κλιματικούς παράγοντες, παρουσίασε τις αναμενόμενες εποχικές διακυμάνσεις, κυμαινόμενη μεταξύ 755 GWh τον Οκτώβριο (λόγω ασθενών ανέμων και χαμηλότερης ηλιοφάνειας) και 984 GWh τον Αύγουστο του 2016, διατηρούμενη σε υψηλά επίπεδα από τον Απρίλιο μέχρι και τον Αύγουστο.

Το ισοζύγιο των διασυνδέσεων συνέχισε την καθοδική πορεία που είχε σημειώσει κατά το β' εξάμηνο του 2015, με τις εισαγωγές να εμφανίζουν σημαντική υποχώρηση, με εξαίρεση τον Φεβρουάριο, Ιούλιο και Αύγουστο του 2016. Η πορεία των εισαγωγών επηρεάστηκε ενδεχομένως από την επιβολή των περιορισμών στην κίνηση κεφαλαίων (capital controls), ενώ στη συνέχεια η μεγάλη μείωση της τιμής του φυσικού αερίου κατέστησε ανταγωνιστική την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρισμού. Η σημαντικότερη υποχώρηση των εισαγωγών σημειώθηκε τους μήνες Οκτώβριο και Δεκέμβριο (317 GWh και 219 GWh, αντίστοιχα). Συνολικά, οι εισαγωγές το 2016 μειώθηκαν σε σχέση με το 2015 κατά 8,46% και το ισογύζιο διαμορφώθηκε σε 8,8 TWh το 2016 έναντι 9,6 TWh το 2015.



Σχήμα 2-3Μηνιαία εξέλιξη ισοζυγίου διασυνδέσεων κατά τα έτη 2015 και 2016

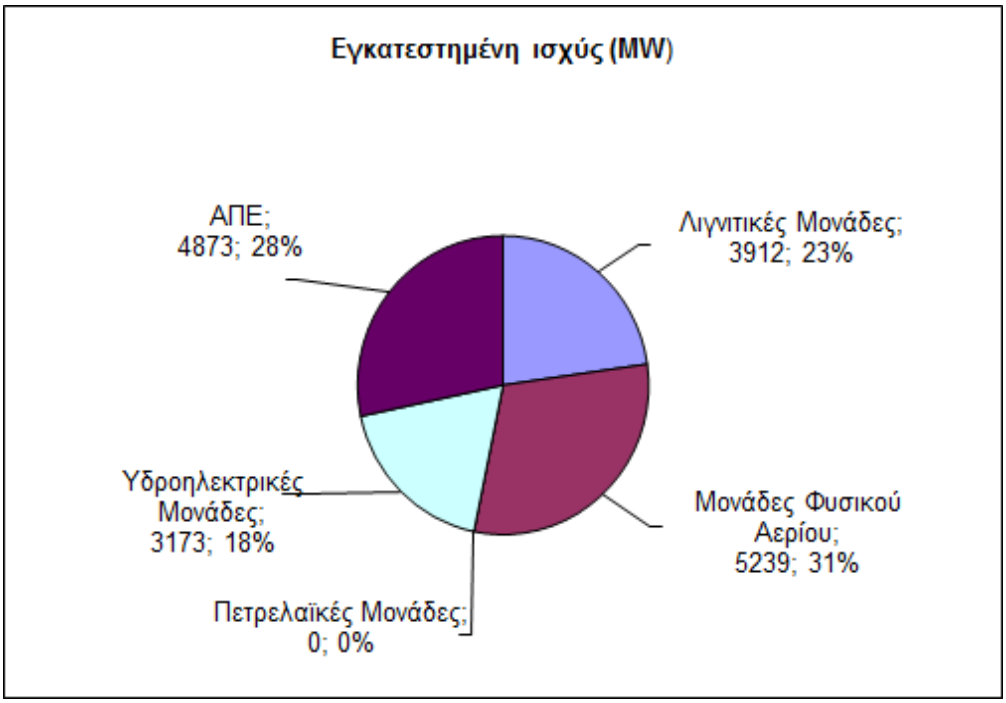
2.1.1.3 Μερίδια αγοράς στην ηλεκτροπαραγωγή

Κατά το 2016, η συγκέντρωση της αγοράς στον τομέα της συμβατικής παραγωγής σημείωσε μείωση λόγω της απόσυρσης και διαγραφής από το Μητρώο Μονάδων των

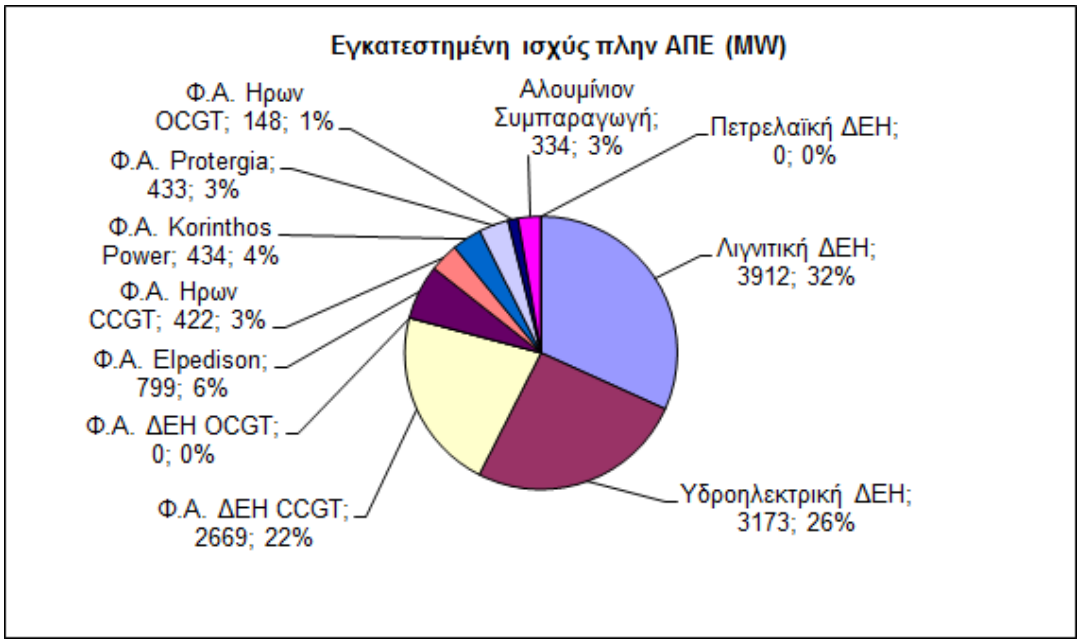
μονάδων της ΔΕΗ Πτολεμαίδα ΙΙ,ΙΙΙ & IV, Λιπτολ Ι & ΙΙ, Λαύριο ΙΙΙ, Άγιος Γεώργιος 8 & 9, Αλιβέρι ΙΙΙ & IV και Λαύριο Ι & ΙΙ. Έτσι, σε επίπεδο ισχύος, το μερίδιο της ΔΕΗ επί του συνόλου των συμβατικών τεχνολογιών (πλην ΑΠΕ) περιορίστηκε στο 79,1%, έναντι 81,7% το 2015. Το μερίδιο της ισχύος των συμβατικών τεχνολογιών της ΔΕΗ ως προς το σύνολο της ισχύος, συμπεριλαμβανομένων και των ΑΠΕ, μειώθηκε από 61,6% το προηγούμενο έτος σε 56,7% το 2016, εξαιτίας της αφαιρεθείσας ισχύος των εν λόγω μονάδων και της αύξησης της ισχύος των ΑΠΕ.

Είναι αξιοσημείωτο ότι, στο διασυνδεδεμένο σύστημα, η συνολική ισχύς των μονάδων φυσικού αερίου υπερβαίνει πλέον 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. Επιπλέον, η απόσυρση πεπαλαιωμένων λιγνιτικών, πετρελαϊκών και μονάδων φυσικού αερίου εντός του έτους άσκησε σημαντική επιρροή στο μίγμα της ηλεκτροπαραγωγής.

Πιο αναλυτικά, η εγκατεστημένη ισχύς κατά το 2016 επιμερίζεται μεταξύ τεχνολογιών και εταιρειών παραγωγής, όπως απεικονίζεται στα σχήματα που ακολουθούν:

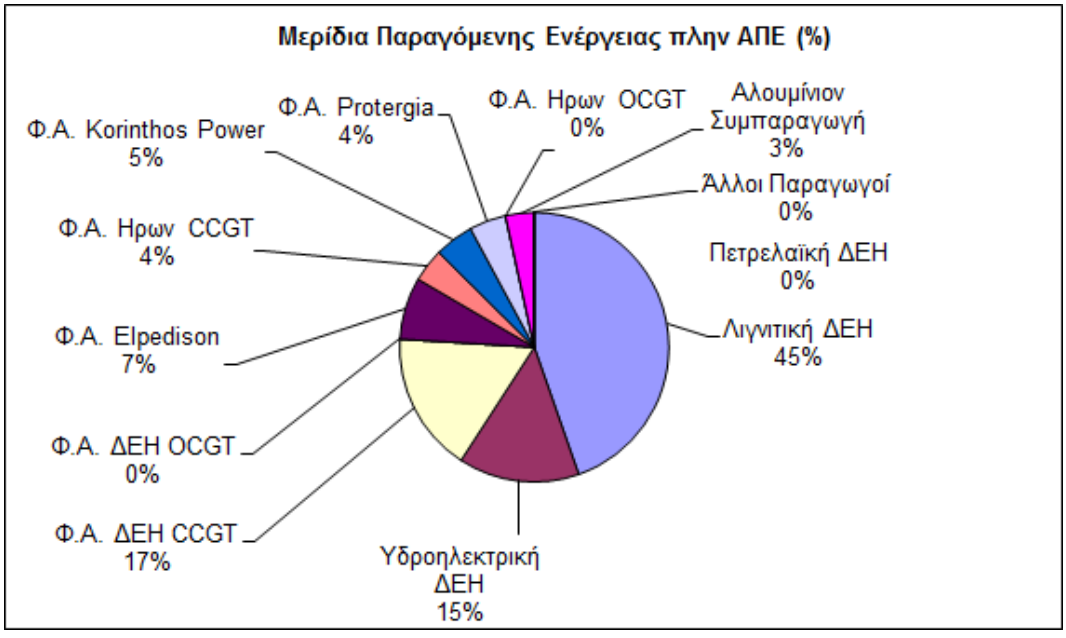


Σχήμα 2-4 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων (MW) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ανά καύσιμο, στο τέλος του 2016



Σχήμα 2-5 Ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ισχύος, στο τέλος του 2016

Αναφορικά με την ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, τα μερίδια των μεγαλύτερων εταιρειών παραγωγής διαμορφώθηκαν το 2016 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 2016

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, εμφάνισε πτώση το 2016, φθάνοντας στην τιμή 5999, από 7820 που ήταν το 2015. Η μείωση της συγκέντρωσης στον τομέα της παραγωγής αποτυπώνει σε σημαντικό βαθμό την ενίσχυση των ανεξάρτητων παραγωγών, οι οποίοι λόγω πτώσης τιμής φυσικού αερίου, προσέφεραν ανταγωνιστικές τιμές και λειτούργησαν τις μονάδες τους περισσότερες ώρες. Ο ίδιος δείκτης, αν υπολογιστεί ως προς τα μερίδια της ισχύος, εμφανίζει τιμή 6423 για το 2016, έναντι τιμής 6804 το 2015. Σημειώνεται ότι οι μονάδες Protergia, Αλουμίνιον και Korinthos Power ανήκουν στον Όμιλο Μυτιληναίου, εξ ολοκλήρου ή σε βαθμό μεγαλύτερο του 50% (η τελευταία μονάδα), οπότε έχουν αντιμετωπιστεί ενιαία κατά τον προηγούμενο υπολογισμό.

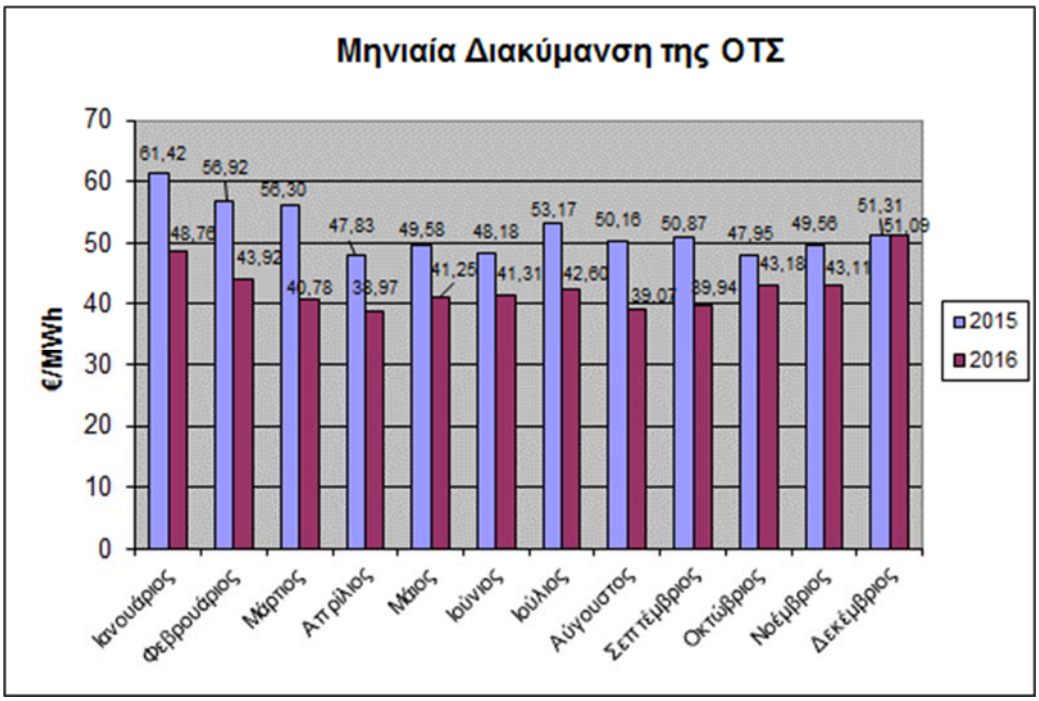
2.1.2 Εξέλιξη της Οριακής Τιμής Συστήματος το 2016

Η μέση Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) κατά το 2016 διαμορφώθηκε στα 42,85 €/MWh, σημειώνοντας πτώση (-17,5%), σε σχέση με το προηγούμενο έτος (51,93 €/MWh), κυρίως λόγω της μείωσης της ζήτησης και της πτωτικής τάσης της τιμής του φυσικού αερίου. Αξίζει να διευκρινιστεί ότι κατά το 2016, η ΟΤΣ υφίσταται περαιτέρω διόρθωση, αντανακλώντας την πιο ρεαλιστική σύνδεσή της με το μεταβλητό κόστος των μονάδων που εντάσσονται στον ΗΕΠ, καθώς, από τον Οκτώβριο τέθηκε η εφαρμογή της μεθοδολογίας προσδιορισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων (πέραν των υποχρεωτικών τους εγχύσεων) (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.3).

Εστιάζοντας στις μηνιαίες διακυμάνσεις της, οι οποίες απεικονίζονται στο Σχήμα 2.7 είναι αξιοσημείωτο ότι η μέση ΟΤΣ εμφάνισε αρκετά ομαλή συμπεριφορά εντός του 2016, κυμαινόμενη μεταξύ 38,97 €/MWh τον Απρίλιο και 51,09 €/MWh τον Δεκέμβριο. Το μέγιστο μηνιαίο επίπεδο της ΟΤΣ προέκυψε λόγω τεχνικών χαρακτηριστικών σε συνδυασμό με το υφιστάμενο μοντέλο της συν-βελτιστοποίησης ενέργειας και της ευκαιρίας κέρδους που παρουσιάστηκε για τους συμμετέχοντες (εμπόρους) μέσω στρατηγικών προσφορών έγχυσης ενέργειας στον ΗΕΠ. Εν γένει, η μεταβολή της ΟΤΣ συγκριτικά με τα επίπεδα του 2015, κυμαίνεται σε μηνιαία βάση μεταξύ -28% και 0%, με χαρακτηριστικό ότι το πρώτο τρίμηνο του έτους η πτωτική τάση των τιμών της ΟΤΣ ήταν αισθητή (με μικρότερη μεταβολή -21% τον Ιανουάριο και μεγαλύτερη μεταβολή -28% τον Μάρτιο), εκφράζοντας την μείωση της κατανάλωσης λόγω των υψηλών θερμοκρασιών που επικράτησαν, καθώς και την πτώση της τιμής του πετρελαίου θέρμανσης σε συνδυασμό με τη λειτουργία από μονάδες φυσικού αερίου, το καύσιμο των οποίων τελευταίων έχει συνεχώς και πιο χαμηλή τιμή (βλέπε κεφάλαιο 2.1.1.1).

Οι μηνιαίες διακυμάνσεις της ΟΤΣ αντανακλούν σε σημαντικό βαθμό την εποχικότητα της ζήτησης και επιμέρους παράγοντες. Στο σημείο αυτό επισημαίνεται ότι η διακύμανση της παραγωγής ΑΠΕ είχε μια επίδραση αντίστοιχη με αυτή του 2015, καθώς συνολικά η ετήσια συμμετοχή τους στον ΗΕΠ παρουσίασε μία μικρή αύξηση της τάξης του 6,43%[9], αγγίζοντας το 21%, επομένως θεωρείται αρκετά ομαλή συγκριτικά με το 2013, έτος κατά το οποίο, λόγω νομοθετικών ρυθμίσεων της Πολιτείας, τα ΑΠΕ είχαν σημειώσει ραγδαία αύξηση, διπλασιάζοντας εν τέλει τη συμμετοχή τους στον ΗΕΠ. Η πτωτική τάση που καταγράφηκε το α΄ τρίμηνο του 2016 συνεχίστηκε ως τον Απρίλιο όπου καταγράφηκε το χαμηλότερο μηνιαίο επίπεδο της ΟΤΣ με τιμή που άγγιξε τα 38,97 €/MWh. Στη συνέχεια, η υποχώρηση των τιμών ανακόπηκε έως και τον Ιούλιο, καθώς οι εγχώριες μονάδες κλήθηκαν να καλύψουν το έλλειμμα παραγωγής που προκλήθηκε από τις εισαγωγές και τις υδροηλεκτρικές μονάδες παρά την έντονη υδραυλικότητα που παρατηρήθηκε το α΄ τρίμηνο του έτους. Έπειτα, τον Αύγουστο η ΟΤΣ εμφάνισε πτώση λόγω της σημαντικής συμμετοχής των ΑΠΕ στην αγορά αλλά στη συνέχεια, διατήρησε μία σταθερή ανοδική πορεία, με μικρές διακυμάνσεις, ως το τέλος του έτους. Η ενίσχυση της ΟΤΣ τους τελευταίους μήνες του 2016 αποτυπώνει ζητήματα στη διαθεσιμότητα των μονάδων λόγω μεγάλου αριθμού των μονάδων παραγωγής του συστήματος που βρίσκονταν σε βλάβη αυτή την περίοδο[10], καθώς και εκτενείς συντηρήσεις των λιγνιτικών μονάδων, υποτονική παραγωγή ΑΠΕ, και περιορισμένη υδροηλεκτρική παραγωγή.

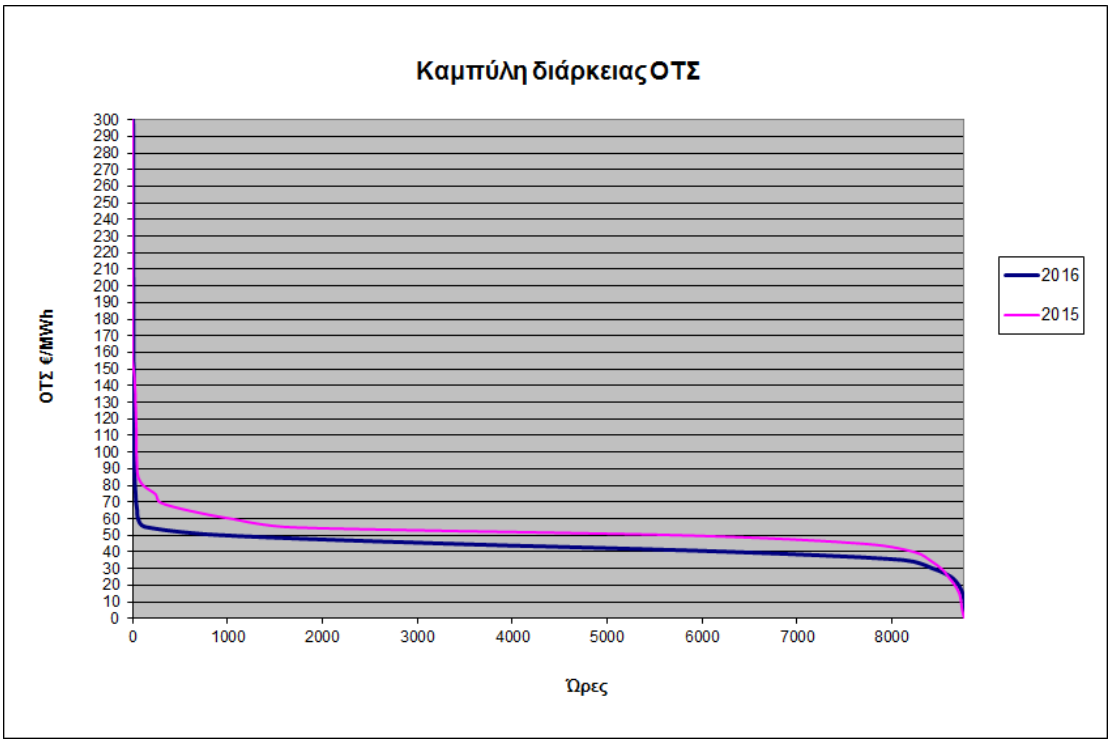
[9] Μηνιαίο Δελτίο Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, ΛΑΓΗΕ ,Δεκεμβρίου 2016 σελ. 12
[10] Βάσει σχετικών ανακοινώσεων ΑΔΜΗΕ



Σχήμα 2-7. Εξέλιξη της μέσης ΟΤΣ, ανά μήνα, για τα έτη 2015 και 2016

Η μεταβλητότητα των ωριαίων επιπέδων της ΟΤΣ, όπως αποτυπώνεται στην τυπική τους απόκλιση, εμφάνισε σημαντική μείωση, σημειώνοντας μέση τιμή σε ημερήσια βάση 4,63€/MWh το 2016, έναντι 7,28 €/MWh και 11,14€/MWh κατά τα έτη 2015 και 2014, αντίστοιχα. Η εξέλιξη αυτή αντανακλά την πιο ομοιογενή διακύμανση των τιμών γύρω από τα επίπεδα στα οποία διαμορφώθηκαν κατά το 2016. Τα χαρακτηριστικά αυτά αποτυπώνονται στην καμπύλη διάρκειας της ΟΤΣ, η οποία απεικονίζεται στο Σχήμα 2.8.

Είναι ενδεικτικό ότι η ΟΤΣ σχεδόν δεν υπερέβη τα 80 €/MWh (0,2% των ωρών κατανομής) σε σύγκριση με το 1% των ωρών κατά το 2015 και το 8% των ωρών κατά το 2014, ενώ από τις 19 αυτές ώρες, οι 16 ήταν εντός του Δεκεμβρίου (περίοδος κρίσης φυσικού αερίου). Γενικότερα η ΟΤΣ καθορίστηκε κυρίως από μονάδες φυσικού αερίου (σε ποσοστό 48%) και στη συνέχεια από λιγνιτικές μονάδες (33% των συνολικών ωρών του έτους), ενώ σε μικρότερη συχνότητα από εισαγωγές (11%), εξαγωγές (6%) ή υδροηλεκτρικές μονάδες (2%). Το αποτέλεσμα αυτό υποδεικνύει ότι ο τρόπος υποβολής προσφορών από τις υδροηλεκτρικές μονάδες, στο υφιστάμενο ρυθμιστικό πλαίσιο, δημιουργεί μια ισχυρή, σχεδόν άκαμπτη, υπερκείμενη ζώνη ισχύος, η διαθεσιμότητα της οποίας εμφανίζεται σχεδόν ομοιόμορφη, χωρίς να συναρτάται άμεσα με τις στάθμες και τις εισροές των ταμιευτήρων. Η ζώνη αυτή συμπιέζει με τρόπο σχεδόν ομοιόμορφο την ΟΤΣ, ενώ απαιτείται να ανακύψουν πολλαπλές και ειδικές συνθήκες στην αγορά για την παράκαμψή της. Η τάση αυτή αναμένεται να αλλάξει λόγω της έναρξης εφαρμογής της μεθοδολογίας προσδιορισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων.



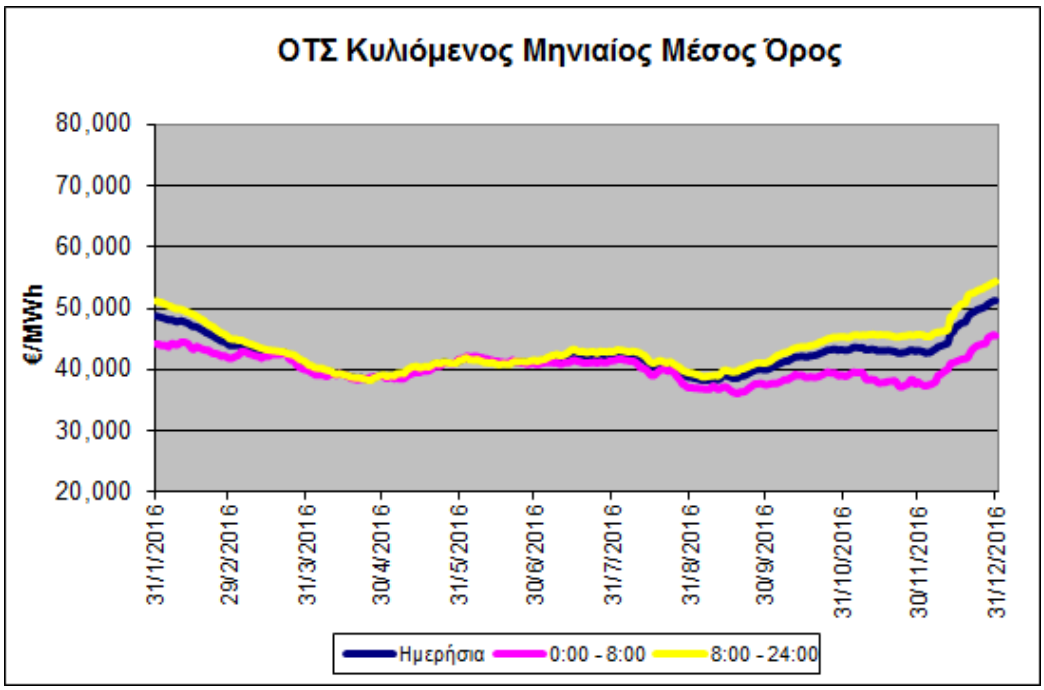
Σχήμα 2-8 Καμπύλη Διάρκειας ΟΤΣ για τα έτη 2015 και 2016

Αναφορικά με ακραίες ωριαίες τιμές, η ΟΤΣ δεν άγγιξε το ανώτατο όριο των 300 €/MWh ενώ ξεπέρασε τα 150€/MWh σε μόλις 9 ώρες κατανομής, κυρίως μέσα στο Δεκέμβριο, καθώς τότε εμφανίστηκαν ακραίες συνθήκες που σηματοδότησαν έλλειμμα ηλεκτρικής ισχύος λόγω της κρίσης στο μηχανισμό εφοδιασμού φυσικού αερίου της χώρας. Ειδικά για την ημέρα κατανομής 12.12.2016 κατά την οποία για τρεις συνεχόμενες ώρες η ΟΤΣ έφτασε το επίπεδο των 299€/MWh, συνέτρεχαν ταυτόχρονα οι εξής τεχνικοί λόγοι: υψηλή ζήτηση, περιορισμένη παραγωγή από ΑΠΕ, ετήσια συντήρηση τριών λιγνιτικών μονάδων (Αγ. Δημήτριος 1, Αγ. Δημήτριος 4, Καρδιά 2) και της μονάδας 2 του ΥΗΣ Πολυφύτου, εργασίες επισκευής στη μονάδα Μεγαλόπολη 4 και βλάβη στη μονάδα Μελίτη, περιορισμένη διαθεσιμότητα για τις μονάδες Αγ. Δημήτριος 5, Μεγαλόπολη 3, Αμύνταιο 2, Κομοτηνή και Θίσβη, μηδενικό πρόγραμμα δοκιμών για τη μονάδα Μεγαλόπολη 5 και Ιλαρίωνα και υψηλή τριτεύουσα εφεδρεία 1200MW σε συνδυασμό με την ταυτόχρονη απαίτηση 650MW για δευτερεύουσα και 60MW για πρωτεύουσα εφεδρεία. Σε αυτούς τους λόγους, προστίθεται και το γεγονός ότι υποβλήθησαν υψηλές τιμές προσφοράς ενέργειας για τις εισαγωγές ενέργειας που αντιστοιχούσαν σε ημερήσια δικαιώματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Είναι αξιοσημείωτο ότι η συχνότητα των μηδενικών τιμών αυξήθηκε κατά το 2016 σε 10 ώρες κατανομής, έναντι 5 ωρών κατά το 2015 και 31 ωρών κατά το 2014. Επισημαίνεται ότι οι μηδενικές τιμές εμφανίζονται κατ' εξοχήν σε ώρες μειωμένης ζήτησης, κατά τις οποίες οι υποχρεωτικές εγχύσεις (υδροηλεκτρικά, παραγωγή ΑΠΕ,

τεχνικά ελάχιστα θερμικών μονάδων, εισαγωγές) υπερβαίνουν την συνολική δήλωση φορτίου. Στις περιπτώσεις αυτές γίνεται περικοπή των εισαγωγών, λόγω της δομής των περιορισμών επίλυσης του ΗΕΠ, και, επομένως, η ΟΤΣ καθορίζεται από προσφορά εισαγωγής, η οποία είχε υποβληθεί με μηδενική τιμή. Η αύξηση των μηδενικών τιμών αποτυπώνει εν μέρει την αισθητή αύξηση της εγχώριας παραγωγής, με αποτέλεσμα τα τεχνικά ελάχιστα των συμβατικών μονάδων να υπεισέρχονται στην περικοπή των εισαγωγών σε μεγαλύτερο βαθμό. Το 60% των μηδενικών αυτών τιμών, που αντιστοιχούν σε 6 ώρες κατανομής, παρατηρήθηκαν κατά τους μήνες Μάρτιο και Νοέμβριο, όποτε και σημειώθηκαν ιδιαίτερα υψηλές εισαγωγές της τάξης των 752,95 MWh έως 1.643,00 MWh, καλύπτοντας μέχρι και το ένα τρίτο της ζήτησης για εκείνες τις ώρες (συγκεκριμένα η κάλυψη κυμάνθηκε από 18,20% έως 32,32% για τις συγκεκριμένες ώρες).

Στο Σχήμα 2.9 απεικονίζεται ο κυλιόμενος μηνιαίος μέσος όρος για την 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).



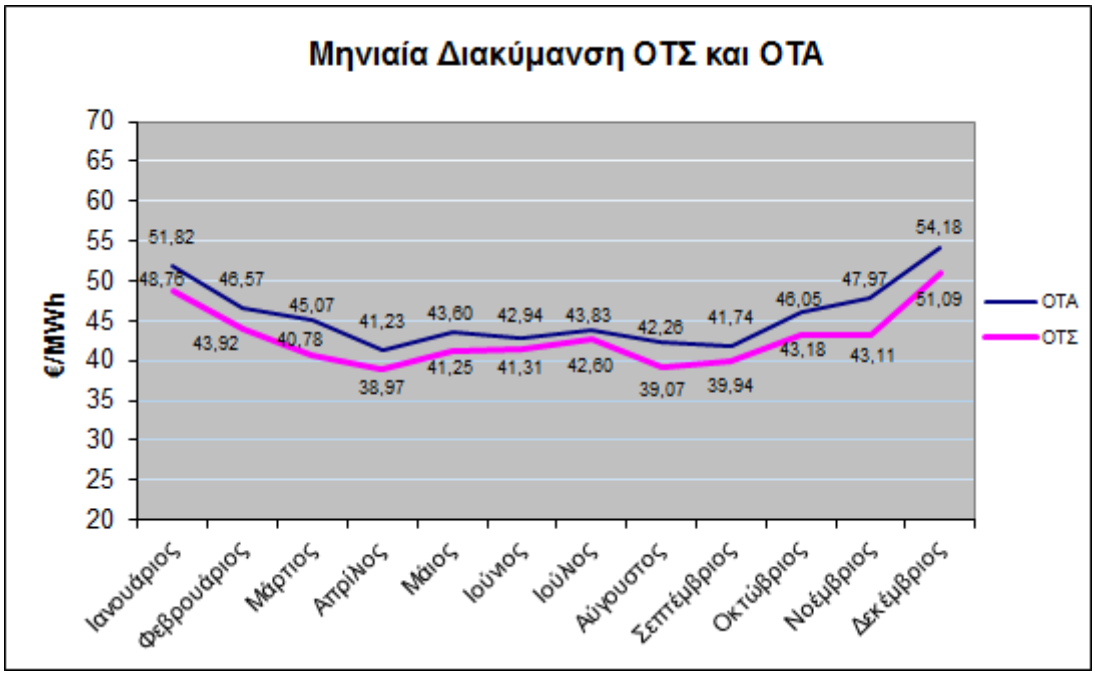
Σχήμα 2-9 Κυλιόμενος μέσος όρος τριάντα (30) ημερών για την ημερήσια ΟΤΣ, καθώς και για επιμέρους ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, κατά το έτος 2016

2.1.3 Πιστώσεις ηλεκτροπαραγωγών

Η απόκλιση μεταξύ των συνολικών εσοδών των παραγωγών και του εσόδου που αποτυπώνει η ΟΤΣ παρέμεινε κατά το 2016, οξύνθηκε, ωστόσο, σημαντικά συγκριτικά με το προηγούμενο έτος. Ενώ η μέση ΟΤΣ διαμορφώθηκε στα 42,85 €/MWh, το μέσο έσοδο παραγωγής (ως άθροισμα των πιστώσεων ΗΕΠ και συμπληρωματικών μηχανισμών) ανήλθε στα 50,60 €/MWh. Επισημαίνεται για συγκριτικούς σκοπούς ότι, κατά το 2015, τα προαναφερθέντα μεγέθη είχαν διαμορφωθεί στα 51,93€/MWh και 56,05 €/MWh, αντίστοιχα, ενώ το 2014 η διαφορά ήταν ακόμα μεγαλύτερη, με τιμές στα 57,56 €/MWh και 79,5 €/MWh, αντίστοιχα. Η διαφοροποίηση κατά το 2016 οφείλεται κυρίως στην εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ, περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.i).

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 2016, η μέση ΟΤΑ διαμορφώθηκε στα 45,62 €/MWh, μειωμένη κατά 18,1% σε σχέση με το 2015. Σε μεγάλο βαθμό, η ΟΤΑ εφαρμόστηκε στις αρνητικές αποκλίσεις (έλλειμμα) των λιγνιτικών μονάδων οι οποίες αντισταθμίστηκαν από θετικές αποκλίσεις υδροηλεκτρικών μονάδων και μονάδων φυσικού αερίου.

Η μέση ωριαία απόκλιση μεταξύ ΟΤΑ και ΟΤΣ ήταν 2,78 €/MWh, έναντι 3,8 €/MWh κατά το 2015, κυμαινόμενη σε μηνιαία βάση μεταξύ 1,23 €/MWh τον Ιούλιο έως 4,86 €/MWh το Νοέμβριο. Η αισθητή μείωση της απόκλισης αποτυπώνει την καλύτερη συσχέτιση της ένταξης των μονάδων φυσικού αερίου με το επίπεδο της ζήτησης και της ΟΤΣ, ειδικά μετά την κατάργηση του κανόνα 30% από την 1η.1.2014, καθώς και όλη τη δέσμη ρυθμιστικών μέτρων που αποφασίστηκε από τον Ιούλιο του 2013. 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 2016

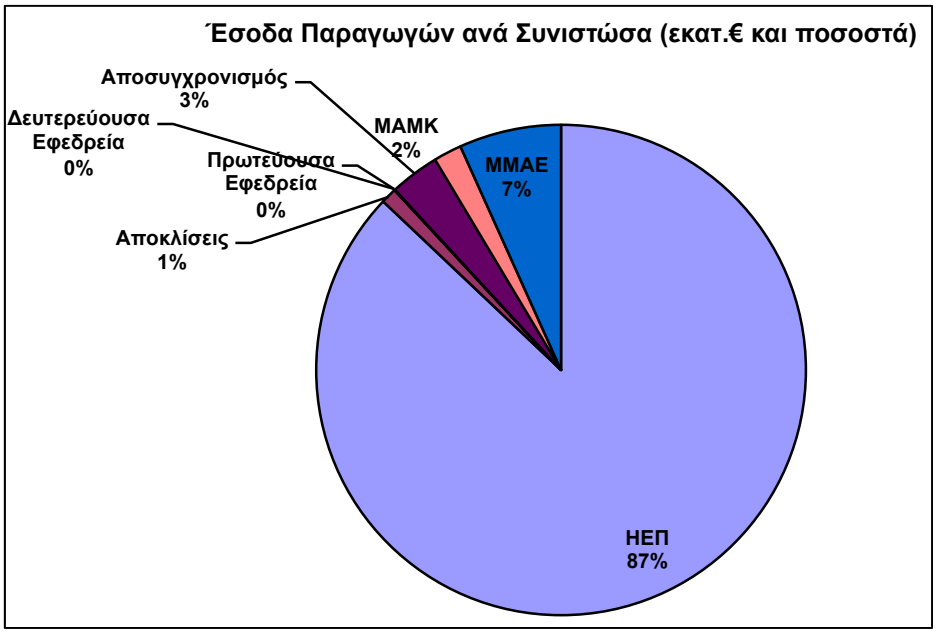
Σε επίπεδο χρηματορροών, τα έσοδα των παραγωγών συμβατικών τεχνολογιών (πλην ΑΠΕ) που προκύπτουν από την επίλυση του ΗΕΠ, ανήλθαν κατά το 2016 σε 1,46 δις € (έναντι 1,77 δις € το 2015), ενώ οι εκ των υστέρων εκκαθαρίσεις που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σε 0,23 δις €. Δηλαδή, η συνολική αξία της χονδρεμπορικής αγοράς το 2016 διαμορφώθηκε στα 1,69 δις € (διαθέσιμα στοιχεία Φεβρουάριος 2017).

Η επαναφορά του μηχανισμού ΜΑΜΚ (ο οποίος είχε παύσει στις 30.06.2014), είχε σαν αποτέλεσμα να υπάρξουν σχετικά έσοδα ίσα με 31 εκατ. € για το σύνολο των παραγωγών κατά το έτος 2016. Μια πρόσθετη πηγή εσόδων από τον Μάιο ήταν ο μηχανισμός ΜΜΑΕ (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.i). Τα έσοδα από τον ΜΜΑΕ κατά το έτος 2016 εκτιμώνται στα 113 εκατ. € για το σύνολο των παραγωγών.

Σημειώνεται ότι το 2016 η συνιστώσα του ΕΦΚ στο φυσικό αέριο υποχώρησε στα 46 εκατ. € (έναντι 87 εκατ. € το 2015), καθώς από τον Ιούνιο του 2016 και μετά ο ΕΦΚ για την ηλεκτροπαραγωγή καταργήθηκε. Το τέλος λιγνιτικής παραγωγής που καταβάλει η ΔΕΗ ακολούθησε την καθοδική πορεία του προηγούμενου έτους υποχωρώντας στα 30 εκατ. € (έναντι 39 εκατ. € το 2015 και 45 εκατ. € το 2014) λόγω μειωμένης παραγωγής από τους λιγνιτικούς σταθμούς.

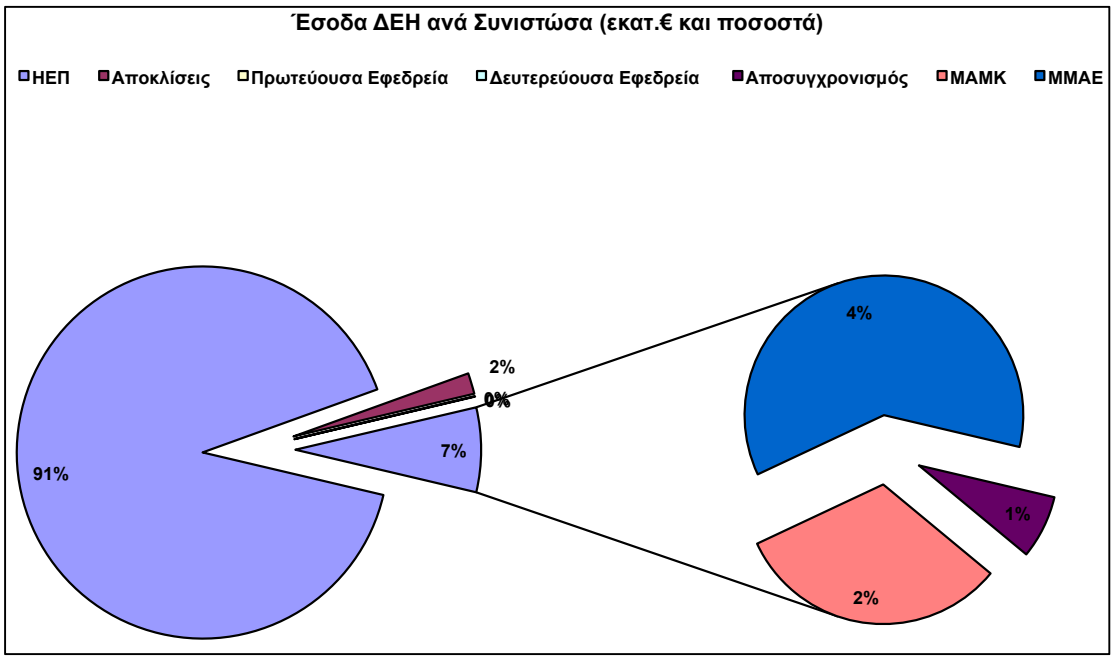
Συνεπώς, για το 2016, ο ΗΕΠ αποτέλεσε το 87% (έναντι 97% το 2015) των εσόδων για το σύνολο των παραγωγών, με το ποσοστό αυτό να διαφοροποιείται από 91% για τη

ΔΕΗ έως 76% για τους ανεξάρτητους παραγωγούς (εξαιρώντας τον ΕΦΚ και το τέλος λιγνίτη). Είναι αισθητή η διαφοροποίηση του ποσοστού των πιστώσεων του ΜΜΑΕ μεταξύ των παραγωγών, καθώς για τη ΔΕΗ οι εν λόγω πιστώσεις συνιστούν το 4,45% των εσόδων της, ενώ για τους ανεξάρτητους παραγωγούς αποτελούν το 12,24%. 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 φαίνονται, 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 2.15-16 αποτυπώνουν τη μηνιαία εξέλιξη των εσόδων ανά συνιστώσα προέλευσης (ΗΕΠ, ΜΑΜΚ και ΜΜΑΕ) για τη ΔΕΗ και για τους ανεξάρτητους παραγωγούς[11].

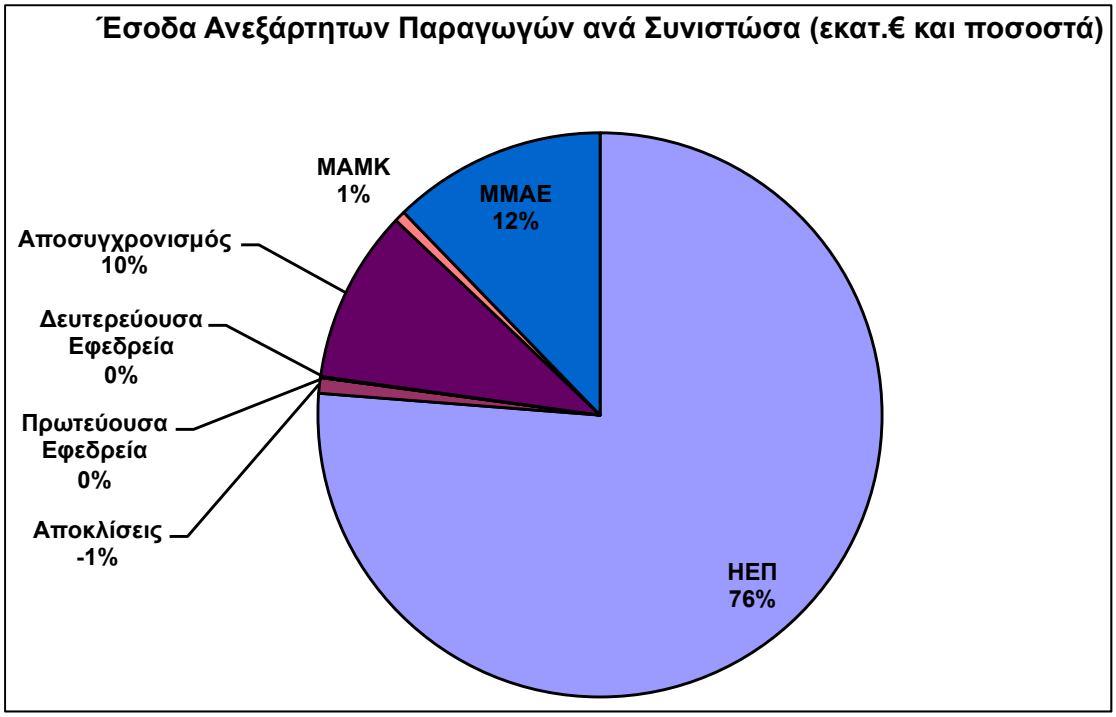


Σχήμα 2-11Έσοδα παραγωγών ανά συνιστώσα

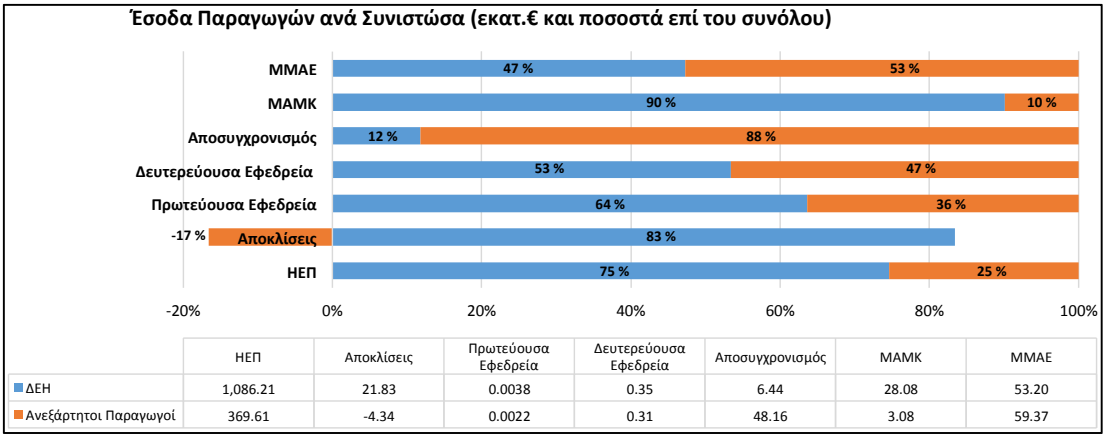
[11] Τα ετήσια δεδομένα μπορεί να διαφοροποιούνται από το άθροισμα των μηνιαίων δεδομένων λόγω περιοδικών εκκαθαρίσεων βάσει στοιχείων από τον ΔΕΔΔΗΕ.



Σχήμα 2-12Έσοδα ΔΕΗ ανά συνιστώσα

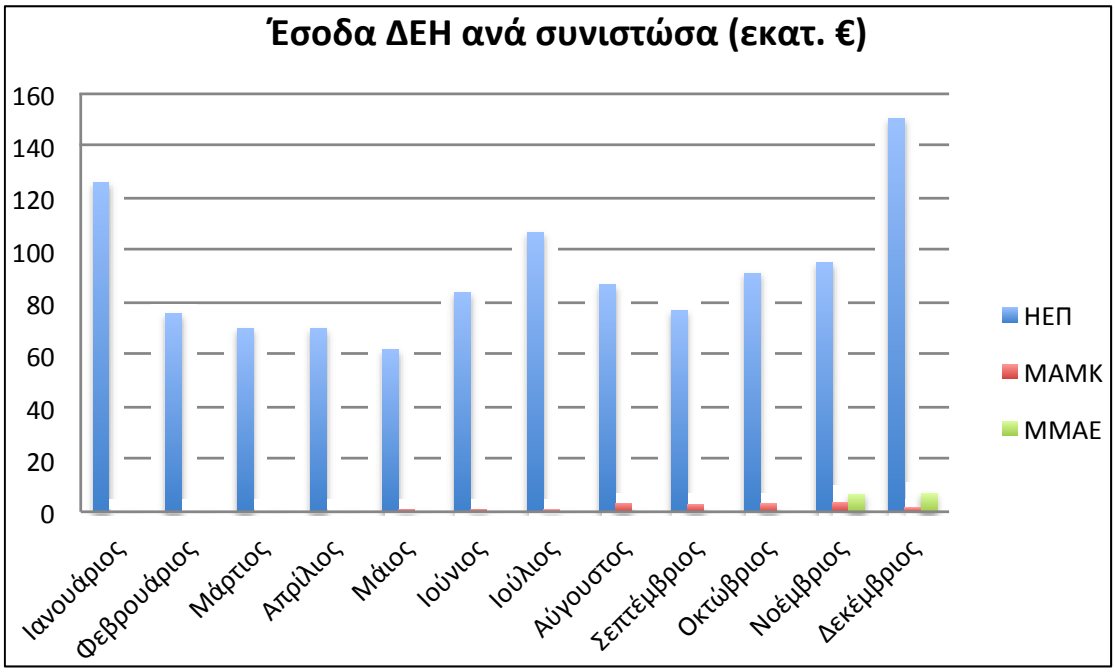


Σχήμα 2-13 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών ως ποσοστά επί του συνόλου το 2016, ανά συνιστώσα προέλευσης: α) για το σύνολο των παραγωγών, β) για τη ΔΕΗ, γ) για τους ανεξάρτητους παραγωγούς

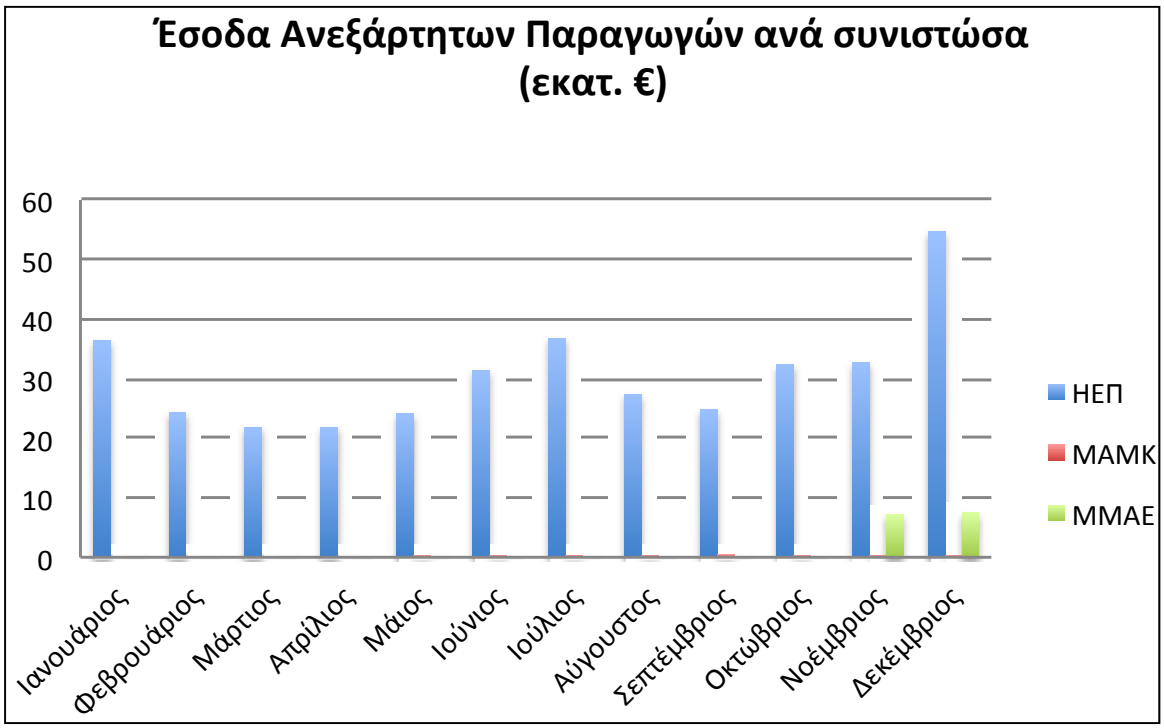


	ΗΕΠ	Αποκλίσεις	Πρωτεύουσα Εφεδρεία	Δευτερεύουσα Εφεδρεία	Αποσυγχρονισμός	ΜΑΜΚ	ΜΜΑΕ
ΔΕΗ	1,086.21	21.83	0.0038	0.35	6.44	28.08	53.20
Ανεξάρτητοι Παραγωγοί	369.61	-4.34	0.0022	0.31	48.16	3.08	59.37

Σχήμα 2-14 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών το 2016, ως ποσοστά επί του συνόλου και ως απόλυτες τιμές (σε εκατ. €), ανά συνιστώσα προέλευσης, για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς.



Σχήμα 2-15 Έσοδα ΔΕΗ ανά συνιστώσα



Σχήμα 2-16 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων των παραγωγών, ανά συνιστώσα προέλευσης: α) για τη ΔΕΗ, β) για τους ανεξάρτητους παραγωγούς. Σημειώνεται ότι τα έσοδα από τον ΜΜΑΕ αφορούν την περίοδο από τον Μάιο του 2016

2.1.4 Εξελίξεις κατά το έτος 2016

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 αρμοδιοτήτων της αυτών, 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).

Κατά τη διάρκεια του 2016, προέκυψε η ανάγκη συγκεκριμένων τροποποιήσεων των κειμένων των δύο ως άνω Κωδίκων:

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
3/2016	Β’ 697/16.03.2016	Τροποποίηση των Άρθρων 56, 57, 63, 74, της παραγράφου 1 του Άρθρου 76, του εδαφίου α της παραγράφου 1 του Άρθρου 82, της παραγράφου 2 του Άρθρου 217 του ΚΔΣ και προσθήκη της παραγράφου 6 στο Άρθρο 56, της παραγράφου 3 στο Άρθρο 85, των Άρθρων 175Α, 175Β και 175Γ του ΚΔΣ με σκοπό την παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.2).
284/2016	Β’2519/16.08.2016	Προσθήκη νέας περιόδου στην παράγραφο 1 του Άρθρου 168 και νέων Άρθρων 295-300 του ΚΔΣ με σκοπό την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας με τον οποίο αποζημιώνονται οι επιλεγείσες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, λαμβάνοντας οικονομικό αντάλλαγμα για τη διαθεσιμότητά τους προς παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.i)
134/2016	Β' 2762/02.09.2016	Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β’ 103/31.01.2012), του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 53/16.01.2013) και του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β' 2773/18.12.2015) αναφορικά με το πλαίσιο διαχείρισης και απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα. (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.1.i2.3.1)
207/2016	Β' 2763/02.09.2016	Τροποποίηση της δεύτερης περιόδου του στοιχείου Β της παραγράφου 4 του Άρθρου 71 του ΚΣΗΕ σχετικά την υποβολή Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου για άντληση. Επίσης, τροποποίηση της παραγράφου 4 του Άρθρου 13 του ΚΔΣ σχετικά με τη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών και προσθήκη στοιχείου Ε στην παράγραφο 10 του Άρθρου 262 του ΚΔΣ για την Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
		Με την ίδια απόφαση θεσπίστηκε η Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, η οποία τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ την 622/2016 (Β' 4313/30.12.2016) (περισσότερες λεπτομέρειες στην ενότητα 2.1.5.3).
334/2016	Β'3169/03.10.2016	Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ .
170/2016	Β' 3388/20.10.2016	Προσθήκη νέου εδαφίου Γ και αναρίθμηση του υφιστάμενου εδαφίου Γ σε Δ της παραγράφου 1 του Άρθρου 52 του ΚΣΗΕ με σκοπό τη δημοσίευση από τον Λειτουργό της Αγοράς της αριθμητικής τιμής του δείκτη ένταξης για λόγους εξυπηρέτησης απαιτήσεων εφεδρείας για κάθε Μονάδα (δείκτη Reserve Mark-Up).
515/2016	Β'3944/09.12.2016	Τροποποίηση του Άρθρου 92 του ΚΣΗΕ σχετικά με την Εκκαθάριση και το Διακανονισμό του ΗΕΠ στην περίπτωση που δεν επιλυθεί ΗΕΠ στο πλαίσιο Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης και τον συμψηφισμό πληρωμών και εισπράξεων της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ.
618/2016	Β'4250/29.12.2016	Τροποποίηση του Άρθρου 70 και του Άρθρου 72 του ΚΣΗΕ, καθώς και τροποποίηση του Άρθρου 41 του ΚΔΣ σχετικά με την Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ σε περίπτωση που αυτός δεν επιλυθεί στο πλαίσιο Κατάστασης Εκτάκτου Ανάγκης.

Πίνακας 2-1 Αποφάσεις τροποποίησης των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ κατά το έτος 2016

Επίσης, βάσει των διατάξεων των ως άνω Κωδίκων, η ΡΑΕ εξέδωσε τις ακόλουθες, κανονιστικού περιεχομένου, αποφάσεις της:

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 208/2016 (ΦΕΚ Β' 2068/06.07.2016), για τον καθορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του ΚΣΗΕ, σε τριακόσια Ευρώ ανά Μεγαβατώρα (300 €/MWh).

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 336/2016 (ΦΕΚ Β' 3159/30.09.2016), για τον καθορισμό των τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων σε TOLup,i= TOLdn,i=5% και k1=k2=3 για όλους τους ταμιευτήρες και VCmax=150€/MWh, με μεταβατική ισχύ από 01.10.2016 ως και 31.12.2016. Επιπροσθέτως, αποφασίστηκε ο καθορισμός των τιμών της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα (Rsec) κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της ίδιας Μεθοδολογίας με μεταβατική ισχύ έως και την 31.12.2016.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 353/2016 (ΦΕΚ Β' 3314/14.10.2016), για τον καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση σε 460,7575 MWh/h, τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2016.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 391/2016 (ΦΕΚ Β' 3566/04.11.2016), για τον καθορισμό Διοικητικά Οριζόμενων Τιμών, κατά τις προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016) και συγκεκριμένα, της Διοικητικά Οριζόμενης Μέσης Τιμής Διασποράς Προθεσμιακού Προϊόντος (για τη χρονική περίοδο Οκτώβριος 2016 έως Σεπτέμβριος 2017) και της Διοικητικά Οριζόμενης Μοναδιαίας Τιμής Ποινής Μη Συμμόρφωσης.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 392/2016 (ΦΕΚ Β' 3457/26.10.2016), για την έγκριση των Ανταποδοτικών Τελών που αφορούν στην ανάκτηση του κόστους διεξαγωγής των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2016.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 393/2016 (ΦΕΚ Β' 3562/04.11.2016), για την έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας των Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση για το έτος 2016.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 394/2016 (ΦΕΚ Β' 3657/11.11.2016) για την έγκριση της χρήσης εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το έτος 2017. Συγκεκριμένα, αποφασίστηκε η διάθεση του ποσού των €46.002.191,61, που αφορά στο σύνολο των εσόδων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας κατά το β' εξάμηνο 2015 και το α' εξάμηνο 2016, για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 514/2016 (ΦΕΚ Β' 4185/27.12.2016), για την έγκριση της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) ως βάσης υπολογισμού για το κόστος απωλειών, καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους

Απωλειών στα 48,7 €/MWh, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2017.

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 574/2016 (ΦΕΚ Β' 4313/30.12.2016), για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των ορίων ανοχής και του συντελεστή μεταβολής της χρέωσης κατά τον προσδιορισμό των Αποκλίσεων για το ημερολογιακό έτος 2017.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 575/2016 (ΦΕΚ Β' 4313/30.12.2016), για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων, των συντελεστών προσαύξησης και των λοιπών παραμέτρων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων, για το ημερολογιακό έτος 2017.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 619/2016 (ΦΕΚ Β' 4396/30.12.2016), για τον καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση σε 681,0567 MWh/h, τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2017.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 620/2016 (ΦΕΚ Β' 4474/30.12.2016), για την έγκριση των Ανταποδοτικών Τελών που αφορούν στην ανάκτηση του κόστους διεξαγωγής των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2017.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 622/2016 (ΦΕΚ Β' 4313/30.12.2016), για τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για το έτος 2017 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, για το 2017.

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 2016, 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
134/2016	Β' 2762/02.09.2016	Διαγραφή των παραγράφων 5.8 έως και 5.9 και τροποποίηση του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ σχετικά με τον υπολογισμό των χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος. Επίσης, τροποποίηση της παραγράφου 1 του Άρθρου 41 του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης σχετικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου.
207/2016	Β' 2763/02.09.2016	Τροποποίηση της παραγράφου 3.3.3.2 και συγκεκριμένα των διατάξεών της που αφορούν στους βασικούς κανόνες εγκυρότητας, για μία Προσφορά Έγχυσης από ΥΗΣ, του στοιχείου β της παραγράφου 3.8.3, της παραγράφου 5.2 και της παραγράφου 5.3.2 του Εγχειριδίου του ΚΣΗΕ σχετικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.
239/2016	Β' 2634/25.08.2016	Προσθήκη νέου κεφαλαίου 9 στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ σχετικά με την εκκαθάριση της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου.
334/2016	Β'3169/03.10.2016	Προσθήκη νέας παραγράφου 2.5 στο τέλος του Κεφαλαίου 2 του Εγχειριδίου του ΚΣΗΕ για την εφαρμογή των διατάξεων για τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου, σύμφωνα με την υποπερίπτωση (ββ) της περίπτωσης (α) της παραγράφου 3 του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011, όπως ισχύει, μετά την τροποποίηση του από το νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α΄149/9.8.2016).
403/2016	Β' 3784/23.11.2016	Προσθήκη νέου κεφαλαίου 10 στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ σχετικά με τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας.

Πίνακας 2-2Αποφάσεις τροποποίησης των Εγχειριδίων των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ κατά το έτος 2016

Επιπρόσθετα, στα πλαίσια του σχεδιασμού και της δημιουργίας προθεσμιακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με δημοπρασίες τύπου NOME (η οποία περιγράφεται αναλυτικά στην ενότητα 2.2.2.5), η ΡΑΕ, το 2016, ενέκρινε τον Κώδικα Συναλλαγών

Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ – Απόφαση ΡΑΕ 329/2016, ΦΕΚ Β'3164/30.09.2016). Με την Απόφαση ΡΑΕ 515/2016 (ΦΕΚ Β'3944/09.12.2016) και την Απόφαση ΡΑΕ 618/2016 (ΦΕΚ Β'4250/29.12.2016), το Άρθρο 41 και τα Άρθρα 2, 8, 12, 32, 33, 38 και 43, καθώς και το Παράρτημα του ΚΣΔΠΠΗΕ, αντίστοιχα, τροποποιήθηκαν σχετικά με τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ σε περίπτωση που αυτός δεν επιλυθεί στο πλαίσιο Κατάστασης Εκτάκτου Ανάγκης και με την εισαγωγή στοιχείων δηλώσεων για την εγγραφή και τη συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών Δημοπρασιών προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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** «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016), 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, ορίστηκαν οι Διαχειριστές των επιμέρους Αγορών και καθορίστηκαν οι αρμοδιότητές τους και προβλέφθηκε ότι οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις λειτουργίας των Αγορών θα καθοριστούν στους σχετικούς Κώδικες των Αγορών.

Ο νόμος αυτός ενσωματώνει κατά το μεγαλύτερο μέρος του τις σχετικές προτάσεις της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ, τις οποίες διατύπωσε σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) και το Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.), με στόχο τη συμμόρφωση με το ανωτέρω ευρωπαϊκό θεσμικό πλαίσιο και την αντιμετώπιση των δομικών προβλημάτων της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορούν, κατά τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου, μόνο τη διάθεση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, με φυσική παράδοση και όχι χρηματοπιστωτικών προϊόντων, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης των χρηματοπιστωτικών αγορών, ρυθμίζονται δε από σχετική νομοθεσία.

Ειδικότερα κατά τις διατάξεις του ν. 4425/2016 προβλέπεται η δυνατότητα των Συμμετεχόντων για τη σύναψη συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών

Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία έχει κύριο στόχο τον κατά το δυνατό περιορισμό της έκθεσής τους στη διακύμανση των τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι συναλλαγές επί Προθεσμιακών Προϊόντων αναμένεται να ενδυναμώσουν μακροπρόθεσμες δραστηριότητες που αφορούν τον σχεδιασμό του συστήματος, όπως επενδύσεις σε παραγωγή, μεταφορά, διανομή και διαχείριση ζήτησης, υποδεικνύοντας μελλοντικές προσδοκίες των ωριαίων τιμών της αγοράς και παρέχοντας αξιόπιστα οικονομικά σήματα αναφοράς στους Συμμετέχοντες.

Η Αγορά Επόμενης Ημέρας αντικαθιστά τη λειτουργία του Ελληνικού Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και είναι υποχρεωτική για τους Συμμετέχοντες. Στην Αγορά αυτή πραγματοποιούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση την επόμενη ημέρα και στην οποία περιλαμβάνεται και η φυσική παράδοση των συναλλαγών της ενέργειας μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στο πλαίσιο της ενιαίας σύζευξης των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, η Αγορά αυτή διέπεται κατ' αρχήν από τις διατάξεις του ανωτέρω Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Στην Ενδοημερήσια Αγορά, οι Συμμετέχοντες δύνανται να υποβάλλουν εντολές συναλλαγών, λαμβάνοντας υπόψη τις συναλλαγές επί Προθεσμιακών Προϊόντων τις οποίες έχουν συνάψει, καθώς και τα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είτε μέσω της εφαρμογής ενδο-ημερήσιων δημοπρασιών είτε μέσω συνεχών ενδο-ημερήσιων συναλλαγών, σύμφωνα με την εξέλιξη εναρμόνισης των συζευχθησομένων Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τον Κανονισμό ΕΕ 2015/1222. Η συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά δυνητικά εξομαλύνει τυχόν αποκλίσεις των θέσεων των Συμμετεχόντων από τις πωλούμενες/αγορασθείσες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο, ιδίως σε περιπτώσεις συστημάτων με μεγάλη διείσδυση μη-προγραμματιζόμενων μονάδων παραγωγής, όπως οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - ΑΠΕ.

Τέλος, η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, καθώς και τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος τους, τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. Ο κεντρικός προγραμματισμός και κατανομή των μονάδων παραγωγής από τον Διαχειριστή του Συστήματος (κεντρική κατανομή) κρίθηκε, κατά τις προβλέψεις του ν. 4425/2016, ως μία από τις βασικές αρχές της Ελληνικής αγοράς που πρέπει να διατηρηθούν στο νέο σχεδιασμό, λόγω της υφιστάμενης δομής της Ελληνικής αγοράς, αρχή η οποία δεν αντίκειται στις απαιτήσεις και κατευθυντήριες γραμμές του Μοντέλου Στόχου. Ο σχεδιασμός της αγοράς αυτής θα επανεξεταστεί μελλοντικά με στόχο την εναρμόνιση με τις προβλέψεις του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης μετά τη θέσπισή του.

Συνεπεία της **εξουσιοδοτικής διάταξης της παρ. 2 του άρθρου 6 του ανωτέρω ν. 4425/2016**, η ΡΑΕ εξουσιοδοτήθηκε να καθορίσει τις βασικές κατευθύνσεις λειτουργίας των νέων Αγορών (εφεξής οι «Κατευθυντήριες Γραμμές»), οι οποίες θα εξειδικευτούν περαιτέρω από τους Διαχειριστές υπό τη μορφή εισηγήσεων για τη θέσπιση των Κωδίκων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους, ώστε να ολοκληρωθεί η οργάνωση της λειτουργίας του νέου μοντέλου της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατόπιν των σχετικών εισηγήσεων των αρμόδιων φορέων ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σχετικά με τις βασικές παραμέτρους του σχεδιασμού των Αγορών και την υλοποίηση των υποδομών για τη λειτουργία των Αγορών και της σχετικής Δημόσιας Διαβούλευσης, προκειμένου να λάβει υπόψη της τις παρατηρήσεις των Συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ εν τέλει εξέδωσε την υπ' αριθ. 67/2017 απόφασή της σχετικά με τις οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών που προβλέπονται στον νόμο αυτό.

2.1.4.3 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου

Με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 καθορίσθηκαν νέοι κανόνες και όροι πρόσβασης στο δίκτυο όσον αφορά τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα κανόνες για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στις γραμμές διασύνδεσης και στα συστήματα μεταφοράς, οι οποίοι επηρεάζουν σε σημαντικό βαθμό τις διασυνοριακές ροές ηλεκτρικής ενέργειας. Στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι η καθιέρωση εναρμονισμένου πλαισίου για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και για το σκοπό αυτό αφενός, τα κράτη μέλη υποχρεούνται να θεσπίσουν τις κατάλληλες ρυθμίσεις για την προσαρμογή τους στο νέο καθεστώς της ενοποιημένης αγοράς, αφετέρου οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές καλούνται να διαδραματίσουν σημαντικό ρόλο όσον αφορά τη συμβολή τους στην εύρυθμη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενεργείας μέσω της εξασφάλισης της συμμόρφωσης της αγοράς προς τους κανόνες που περιέχονται στον Κανονισμό και τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με αυτόν. **Κατ΄ εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδίδονται οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύου** (European Network Codes[12]), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Α. Ακολούθως, εξεδόθη από την Επιτροπή ο Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή

[12] https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-development/Pages/default.aspx

της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.)., με τον οποίο τέθηκαν οι κατευθυντήριες γραμμές για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης και εκτιμήθηκε ως μείζων και επείγουσα η πλήρης ολοκλήρωση λειτουργικής και διασυνδεδεμένης εσωτερικής αγοράς ενέργειας και θεμελιώδους σημασίας για την επίτευξη των στόχων της διατήρησης του ασφαλούς ενεργειακού εφοδιασμού, της ενίσχυσης της ανταγωνιστικότητας και της εξασφάλισης της δυνατότητας όλων των καταναλωτών να προμηθεύονται ενέργεια σε προσιτές τιμές. Για το σκοπό αυτό κρίθηκε αναγκαία η μετάβαση σε πραγματικά ενοποιημένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω κανόνων για την κατανομή της δυναμικότητας, τη διαχείριση της συμφόρησης και τις ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Σε εφαρμογή των ανωτέρω, 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.

Ο Κανονισμός αυτός περιλαμβάνει κανόνες και μεθοδολογίες οι οποίες αποφασίζονται από κοινού από όλες τις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές και είναι δεσμευτικές και για την Ελληνική αγορά, όπως ο αλγόριθμος σύζευξης τιμών που χρησιμοποιείται κατά την ενιαία σύζευξη αγοράς επόμενης ημέρας για ταυτόχρονη αντιστοίχιση των εντολών και κατανομή διαζωνικών δυναμικοτήτων (Euphemia).

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» (ΟΔΑΗΕ -Nominated Electricity Market Operator/ NEMO), δυνάμει της υπ' αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/11.12.2015 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄2678/11.12.2015).

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. 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, εντός του 2016, έχει επίσης προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 354/2016 «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ ΝΕΜΟ) του*

σχεδίου καθορισμού του τρόπου από κοινού εκτέλεσης των λειτουργιών Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών (MCO plan)».

Όσον αφορά την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, οι ΟΔΑΗΕ/NEMO, σε συντονισμό με άλλους NEMO, είναι αρμόδιοι να εκτελούν τις λειτουργίες Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών (ΔΣΑ – Market Coupling Operator/ MCO). Ως προβλέπεται στο **άρθρο 7** του Κανονισμού και εντός οκτώ μηνών από την έναρξη ισχύος του, όλοι οι NEMO υποβάλλουν σε όλες τις Εθνικές Ρυθμιστικές αρχές και στον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) σχέδιο στο οποίο καθορίζεται ο τρόπος από κοινού καθιέρωσης και εκτέλεσης των λειτουργιών ΔΣΑ. Δεδομένου ότι το αρχικό σχέδιο καθορισμού του τρόπου από κοινού εκτέλεσης των λειτουργιών Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών (εφεξής «MCO plan»), το οποίο υπεβλήθη από τους ΟΔΑΗΕ (NEMO COORDINATION GROUP), διαπιστώθηκε ότι δεν τελούσε σε πλήρη συμμόρφωση με τις προβλέψεις του Κανονισμού, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές ομόφωνα αποφάσισαν να απαιτήσουν την τροποποίησή του, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 354/2016 απόφασή της περί τροποποίησης του σχεδίου καθορισμού του τρόπου από κοινού εκτέλεσης των λειτουργιών Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών (MCO plan), από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ NEMO).

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 623/2016 «*Λήψη απόφασης επί της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τη Μεθοδολογία Παροχής Δεδομένων Παραγωγής και Φορτίου (Generation and Load Data Provision Methodology – GLDPM), σύμφωνα με το άρθρο 16 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*».

Η υιοθέτηση ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, κατά τις διατάξεις του ανωτέρω Κανονισμού, απαιτεί, διαδοχική ευθυγράμμιση των υφιστάμενων μεθοδολογιών για τον υπολογισμό και την κατανομή της δυναμικότητας και για τη διαχείριση της συμφόρησης. Προκειμένου να διευκολυνθεί η εκπλήρωση αυτών των στόχων, όλοι οι Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής οι «ΔΣΜ»), τα καθήκοντα των οποίων περιγράφονται γενικά στο άρθρο 8 του Κανονισμού, πρέπει να χρησιμοποιούν ένα κοινό μοντέλο δικτύου. Η δημιουργία ενός κοινού μοντέλου δικτύου είναι δυνατή, μόνο εάν όλοι οι ΔΣΜ έχουν πρόσβαση στα δεδομένα παραγωγής και φορτίου που απαιτούνται στο πλαίσιο αυτού. Ως «παραγωγή» νοείται το σύνολο των εγχύσεων στο δίκτυο μεταφοράς και ως «φορτίο» το σύνολο των αντλήσεων από το δίκτυο μεταφοράς.

Σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού όλοι οι ΔΣΜ – μεταξύ των οποίων και ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. - κατήρτισαν και υπέβαλαν στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από κοινού

πρόταση σχετικά με ενιαία μεθοδολογία παροχής των δεδομένων παραγωγής και φορτίου που απαιτούνται για την υιοθέτηση του κοινού μοντέλου δικτύου, η οποία, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Ρυθμιστικών Αρχών.

Πράγματι, η πρόταση αυτή ενεκρίθη με ομόφωνη συμφωνία από τις Ευρωπαϊκές Ρυθμιστικές Αρχές μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, συνεπεία της οποίας η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 623/2016 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη Μεθοδολογία Παροχής Δεδομένων Παραγωγής και Φορτίου (Generation and Load Data Provision Methodology – GLDPM), κατά το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 624/2016 «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς της πρότασής τους για τη Μεθοδολογία Κοινού Μοντέλου Δικτύου (Common Grid Model Methodology – CGMM), σύμφωνα με το άρθρο 17 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*».

Προκειμένου να επιτευχθεί η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και η ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, όλοι οι Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής οι «ΔΣΜ»), πρέπει να χρησιμοποιούν ένα Κοινό Μοντέλο Δικτύου. Για το σκοπό αυτό και σύμφωνα με το άρθρο 17 του Κανονισμού και εντός δέκα μηνών από την έναρξη ισχύος του, όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν από κοινού πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου. Η πρόταση των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία Κοινού Μοντέλου Δικτύου υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E), οι ΔΣΜ, μεταξύ των οποίων και ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., συνέταξαν και υπέβαλαν στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αρχική πρόταση Μεθοδολογίας για Κοινό Μοντέλο Δικτύου. Στη συνέχεια, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα, να απαιτήσουν την τροποποίησή του, σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού. Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 624/2016 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης Μεθοδολογίας Κοινού Μοντέλου Δικτύου (Common Grid Model Methodology – CGMM) από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς.

Β. Περαιτέρω, εξεδόθη από την Επιτροπή ο Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719, ο οποίος 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.

Γ. Τέλος, εκκρεμεί η έκδοση και άλλων Ευρωπαϊκών Κωδίκων, μεταξύ των οποίων και ο Ευρωπαϊκός Κώδικας Εξισορρόπησης (Network Code on Electricity Balancing), για την ανάπτυξη διασυνοριακών αγορών εξισορρόπησης, με σκοπό την ευρύτερη εξασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού και την επίτευξη χαμηλότερου κόστους ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας (ENTSO-e), που συστάθηκε με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009, έχει ήδη καταρτίσει τελικό σχέδιο του Κώδικα Εξισορρόπησης και ο Οργανισμός Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) έχει εισηγηθεί τη θέσπισή του στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

2.1.4.4 Χρηματοοικονομική ρευστότητα στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά το 2016, η κατάσταση στην αγορά υπήρξε εξαιρετικά κρίσιμη και οριακή, κυρίως λόγω της συνεχιζόμενης επιβολής ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων (Capital Controls) από τον Ιούνιο 2015, της μείωσης της ρευστότητας, της συνεχιζόμενης αύξησης των επισφαλειών της ΔΕΗ και της γενικότερης δύσκολης οικονομικής συγκυρίας. Πιο συγκεκριμένα, παρατηρήθηκε αύξηση του επιχειρηματικού και πιστωτικού κινδύνου και σημαντική επιδείνωση των χρηματοροών σε όλη την αλυσίδα συναλλαγών της αγοράς. Η επιβολή των ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων (Capital Controls) σε συνδυασμό με την ταμειακή στενότητα του χρηματοπιστωτικού τομέα επηρέασε άμεσα την αγορά ηλεκτρισμού με σημαντικές επιδράσεις στο κεφάλαιο κίνησης όλων των συμμετεχόντων. Πιο συγκεκριμένα:

- Για το 2016 αποτυπώνεται επιδείνωση των σχετικών οφειλών των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε.: με βάση τις ανακοινώσεις της εταιρίας προκύπτει ότι για το 2015 οι ανείσπρακτες οφειλές των πελατών της ξεπέρασαν τα 2 δις ευρώ. Η επιδείνωση αυτή οφείλεται σε δύο βασικούς λόγους: αφενός λόγω των περιορισμένων οικονομικών δυνατοτήτων για ρύθμιση των οφειλών τους (παρά τους ευνοϊκούς όρους για διακανονισμό που προσφέρει η ΔΕΗ Α.Ε. – γεγονός που φανερώνει το μέγεθος της δυσκολίας που αντιμετωπίζουν οι πιο ευαίσθητες κατηγορίες πελατών της εταιρίας) και αφετέρου, λόγω της επιβολής των ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων (Capital Controls) που περιόρισε την δυνατότητα συναλλαγών. Το ύψος των ανείσπρακτων οφειλών προκαλεί μεγάλη ανησυχία και ιδιαίτερα η διαχρονική τάση αύξησής τους – παρά τις προσπάθειες που καταβάλει η ΔΕΗ Α.Ε. για την είσπραξή τους.

- Η χρηματο-οικονομική θέση του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2001 που διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (ΑΠΕ & ΣΥΘΗΑ) στο τέλος του 2016 παρουσίασε έλλειμμα ύψους 207 εκ ευρώ
- Ο Μηχανισμός Περιορισμού του Χρηματοοικονομικού Κινδύνου της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (Απόφαση ΡΑΕ 461/2013) έχει βοηθήσει σημαντικά στην ομαλοποίηση της λειτουργίας της αγοράς και στην έγκαιρη πρόληψη τυχόν θεμάτων πιστωτικού κινδύνου για Συμμετέχοντες.
- Στους παραπάνω λόγους, θα πρέπει να προστεθεί και η εξαιρετικά δύσκολη θέση στην οποία βρέθηκε ο χρηματο-πιστωτικός κλάδος κατά το 2016 ιδιαίτερα με την επιβολή των ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων (Capital Controls) με αποτέλεσμα την εξαιρετικά έντονη αυστηροποίηση των πιστωτικών χορηγήσεων που οδήγησαν σε δραματική μείωση των χορηγούμενων πιστώσεων, σε αύξηση του κόστους δανεισμού για τους Συμμετέχοντες, δυσχέρεια στην διαχείριση του επιχειρηματικού και πιστωτικού κινδύνου καθώς και σε όξυνση του κεφαλαίου κίνησης.

Οι συνέπειες από την μη ύπαρξη Φορέα Κάλυψης και Φορέα Εκκαθάρισης, όπως προβλέπουν οι Κώδικες, είναι πλέον φανερές και δημιουργούν έντονα προβλήματα στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Στο πλαίσιο της εφαρμογής του πανευρωπαϊκού Μοντέλου Στόχου (Target Model) στην ελληνική αγορά, διερευνάται η δυνατότητα ίδρυσης των φορέων αυτών. Κατά το μεταβατικό διάστημα, λόγω του αναλαμβανόμενου πιστωτικού κινδύνου, η ασφαλής διεκπεραίωση των συναλλαγών καθίσταται εν πολλοίς δυσχερής για τους Διαχειριστές (ΛΑΓΗΕ, ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ), παρά τις σημαντικές αποφάσεις που έχει λάβει η Αρχή για τον περιορισμό του χρηματοοικονομικού κινδύνου.

Τέλος στο πλαίσιο της ενημέρωσης σχετικά με την πορεία των Ληξιπρόθεσμων Οφειλών των Συμμετεχόντων προς τους Διαχειριστές, η ΡΑΕ λαμβάνει από τους Διαχειριστές ενημέρωσή σχετικά με την πορεία των οφειλών αυτών και τις αντίστοιχες ενέργειες των Διαχειριστών προκειμένου να υπάρξει μια όσο το δυνατόν πιο αντιπροσωπευτική εικόνα των χρηματοροών στην αλυσίδα συναλλαγών μεταξύ Διαχειριστών, Παραγωγών, Προμηθευτών και Εμπόρων.

Η ΡΑΕ κάθοληη την διάρκεια του έτους, παρακολούθησε συστηματικά την πορεία των οικονομικών συναλλαγών και ιδιαίτερα την διαμόρφωση σε βάθος χρόνου των χρεών των Συμμετεχόντων, και όπου διαπίστωσε λόγους περαιτέρω έρευνας, προχώρησε σε περαιτέρω διερεύνηση. Στο πλαίσιο αυτό, με τις Αποφάσεις 571Α και 571Β τον Δεκέμβριο 2016, η ΡΑΕ κάλεσε σε ακρόαση:

- την ΔΕΗ Α.Ε με την ιδιότητα της ως Προμηθευτής και ως Παραγωγός, με αντικείμενο τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της προς τους

αρμόδιους Διαχειριστές της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον επιμερισμό των εισπραχθέντων ποσών προς τους λογαριασμούς τους και

- την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής και ως Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, με αντικείμενο την παρακολούθηση και διαχείριση των συναλλαγών που εκτελεί στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της.

Λόγω της πολυπλοκότητας του θέματος, καθώς και της σημαντικής επίπτωσής του στις χρηματορροές σε όλη την αλυσίδα συναλλαγών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η ΡΑΕ προχωρά σε ενδελεχή διερεύνηση η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Α' εξαμήνου του 2017.

2.1.4.5 Θέματα διασυνδέσεων

2.1.4.5.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 υποβάλει 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 ενέκρινε τα κείμενα των Κανονισμών Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με τις όμορες χώρες, για διεξαγωγή διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2017. Συγκεκριμένα:

- με την υπ' αριθμ. 355/2016 Απόφασή της, ενέκρινε τους Κανονισμούς Δημοπρασιών την Ιταλία που διεξάγονται από το JAO (Joint Auction Office),
- με την υπ' αριθμ. 356/2016 Απόφασή της, ενέκρινε τους αντίστοιχους Κανονισμούς Δημοπρασιών για τις διασυνδέσεις με την Αλβανία, την ΠΓΔΜ και την Τουρκία, οι οποίες ξεκινούν να διεξάγονται από το SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office), και
- με την υπ' αριθμ. 508/2016 Απόφασή της, ενέκρινε τους αντίστοιχους Κανονισμούς Δημοπρασιών για τις διασυνδέσεις με τη Βουλγαρία, οι οποίες διεξάγονται κοινά από τους όμορους Διαχειριστές.

Αναφορικά με το SEE CAO, οι δημοπρασίες διεξάγονται ήδη από τον Οκτώβριο 2015 για τη διασύνδεση με την Τουρκία, ενώ για την Αλβανία οι πρώτες δημοπρασίες μέσω του SEE CAO αφορούσαν τα ετήσια προϊόντα του 2016. Επίσης, για πρώτη φορά

διενεργήθηκαν από το SEE CAO και οι δημοπρασίες για τη διασύνδεση με την ΠΓΔΜ για δικαιώματα μεταφοράς που αφορούσαν το 2017. Σημειώνεται ότι ο Διαχειριστής της Βουλγαρίας, ESO EAD, επέλεξε εξ αρχής να μη συμμετέχει στη δημιουργία του SEE CAO, οπότε οι Κανονισμοί Δημοπρασιών για τη διασύνδεση με τη Βουλγαρία, όπως εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ, θα ισχύσουν για ολόκληρο το 2016.

Σε σχέση με τα γραφεία δημοπρασιών τα οποία διενεργούν δημοπρασίες εκ μέρους του ΑΔΜΗΕ, υπενθυμίζεται ότι τα δικαιώματα στη διασύνδεση με την Ιταλία εκχωρούνταν από το CASC, το οποίο από 01.09.2015 συνενώθηκε με το CEE CAO, για να δημιουργήσουν από κοινού το JAO, το οποίο πρόκειται να αποτελέσει και το μοναδικό γραφείο δημοπρασιών στο μέλλον. Επομένως, δρομολογείται και η συνένωσή του με το SEE CAO, το οποίο δραστηριοποιείται στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, και διενεργεί τις δημοπρασίες στα ελληνικά σύνορα με την Αλβανία, την ΠΓΔΜ και την Τουρκία προς το παρόν, όπως προαναφέρθηκε.

Σημειώνεται ότι οι Κανονισμοί Δημοπρασιών που εγκρίθηκαν για τη διασύνδεση με την Ιταλία, αποτελούν τους Εναρμονισμένους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς Δημοπρασιών (EU Harmonized Allocation Rules), η συγγραφή των οποίων συντονίστηκε από τον ENTSO-E εκ μέρους των Διαχειριστών και η έγκρισή τους διενεργήθηκε συνολικά από όλες τις αρμόδιες Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, στο πλαίσιο του πιλοτικού προγράμματος εναρμόνισης των Κανονισμών Δημοπρασιών[13], για την εθελοντική υλοποίηση των προβλέψεων του υπό έκδοση (τότε) Ευρωπαϊκού Κώδικα για τη Μακροχρόνια Δέσμευση Δυναμικότητας. Ωστόσο, πλέον με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (Forward Capacity Allocation) είναι υποχρεωτική για τα Κράτη-Μέλη η έγκριση εναρμονισμένων κανόνων κατανομής για τα δικαιώματα μεταφοράς σε ενωσιακό επίπεδο, σύμφωνα με τις προβλέψεις του.

2.1.4.5.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 ένα (1) μήνα έως και ένα (1) έτος καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση την μεθοδολογία η οποία περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η ως άνω απόφαση*

[13] https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-implementation/Harmonisation-of-Allocation-Rules/Pages/default.aspx

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 2016 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.

Σημειώνεται ότι για πρώτη φορά διατέθηκαν ετήσια προϊόντα ως δικαιώματα πρόσβασης στη διασύνδεση με την Τουρκία (για το 2016), καθώς έχει λήξει το καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας της (ήδη σε σχετική ανακοίνωση του ENTSO-E στις 5 Μαΐου 2014 αναφέρεται ότι αποφασίστηκε η μόνιμη πλέον, σύγχρονη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς της Τουρκίας με αυτό του Ηπειρωτικού Ευρωπαϊκού Συστήματος).

Στη διάρκεια του 2016, ένα 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 20 Οκτωβρίου έως 22 Ιανουαρίου 2017[14]. Ως εκ τούτου, έπειτα από κοινή απόφαση των Διαχειριστών της Ελλάδας και της Ιταλίας, δεν διενεργήθηκαν δημοπρασίες μηνιαίων δικαιωμάτων για τους μήνες Δεκέμβριο 2016 και Ιανουάριο-Φεβρουάριο 2017, ενώ η ετήσια δημοπρασία για το 2017 για τη διασύνδεση αυτή διενεργήθηκε με μειωμένη μεταφορική ικανότητα: δημοπρατήθηκαν 100MW αντί για 200MW, πού είναι το σύνηθες προσφερόμενο ετήσιο προϊόν. Σημειώνεται ότι και για το 2016, η ετήσια προσφερόμενη μεταφορική ικανότητα ήταν μειωμένη λόγω βλάβης σε αντίστοιχη χρονική περίοδο.

Κατά τη διάρκεια του 2016, σημειώθηκε συνολικά οριακή μείωση των εμπορικών προγραμμάτων εισαγωγών (-3,5%), τα οποία άγγιξαν τις 10.967 GWh, αλλά κυρίως σημαντική αύξηση των προγραμμάτων των εξαγωγών (24,8%), φθάνοντας τις 2.204 GWh, ακολουθώντας την ήδη αυξητική τάση που είχε παρατηρηθεί κατά το 2016.

[14] Συνολικά οι ανακοινώσεις του Διαχειριστή που σχετίζονται με το συγκεκριμένο θέμα:
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2520/
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2524/
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2525/
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2536/
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2586/
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2548/
http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoi/anakoinoseis/anakoinosi/article/2644/

Όσον αφορά στις εισαγωγές, από ΠΓΔΜ και Ιταλία σημείωσαν αύξηση της τάξης του 14% (14,28% και 13,82% αντίστοιχα), ενώ αύξηση σημείωσαν επίσης και οι εισαγωγές από Αλβανία, αν και πιο οριακή (5,31%). Οι εισαγωγές από τη Βουλγαρία, από την οποία προήλθε το 37,31% των εισαγωγικών εμπορικών προγραμμάτων για το 2016, σημείωσαν μείωση κατά 11,33%, ενώ η μείωση των εισαγωγών από την Τουρκία έφτασε το 75%, ακολουθώντας αντίθετη πορεία σε σχέση με την αύξηση (κατά 70%) που είχε παρατηρηθεί το 2015. Από την άλλη πλευρά, θεαματική αύξηση των εξαγωγικών εμπορικών προγραμμάτων παρατηρήθηκε σχεδόν σε όλα τα σύνορα για το 2016, με τη Βουλγαρία, η οποία πλέον αντιπροσωπεύει το 13,24% των εξαγωγικών προγραμμάτων, να σημειώνει αύξηση 642,4%, την Αλβανία που απορροφά το 17,5% αυτών να εμφανίζει αύξηση 95,9%, την Τουρκία από την οποία προήλθε το 36,1% των προγραμμάτων των εξαγωγών, να καταγράφει αύξηση 69,9%, και, τέλος, την ΠΓΔΜ, με μερίδιο 9,7%, να εμφανίζει αύξηση 8%. Αξίζει να αναφερθεί ότι μόνο η Ιταλία, κατέγραψε μείωση τόσο στα προγράμματα εξαγωγών (-40%), όσο και στο μερίδιό της επί αυτών (23,51% από 48,96% κατά το 2015).

Ας υπογραμμιστεί ότι η εικόνα των εξαγωγικών εμπορικών προγραμμάτων μεταβάλλεται σημαντικά κατά τους τρεις τελευταίους μήνες του έτους. Ειδικότερα, ενώ η συνολική αύξηση των εμπορικών προγραμμάτων για εξαγωγές κατά το 2016 αγγίζει το 24,8%, κατά τους τελευταίους μήνες του έτους παρατηρούνται μηνιαίες αυξήσεις της τάξης του 211,5% (Οκτώβριος), 153,7% (Νοέμβριος) και 122,2% (Δεκέμβριος). Μάλιστα, συγκρίνοντας το τελευταίο τρίμηνο στα δύο έτη ανά σύνορο, για τη Βουλγαρία σημειώνεται θεαματική αύξηση που αγγίζει το 2389,9%, τα συνολικά εξαγωγικά εμπορικά προγράμματα για Αλβανία, ΠΓΔΜ και Ιταλία καταγράφουν αυξήσεις της τάξης του 126,8%, 116,9% και 105,4% αντίστοιχα, ενώ τέλος για την Τουρκία σημειώνεται αύξηση 58,1%.

2.1.5 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το έτος 2016

2.1.5.1 Επανεξέταση του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος

2.1.5.1.i Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας

Σε συνέχεια της δημοσίευσης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή των «*Κατευθυντηρίων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020*» (Επίσημη Εφημερίδα C 200/1, 28.6.2014) και στη βάση των διαβουλεύσεων που διεξήγαγαν οι αρμόδιες εθνικές αρχές με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την αναμόρφωση του τότε ισχύοντος Μεταβατικού Μηχανισμού για τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος (ΜΜΔΕΙ ή ΑΔΙ), η ΡΑΕ διενήργησε

το 2014 σχετική δημόσια διαβούλευση[15] και, εν συνεχεία, αποφάσισε τη μη παράταση της ισχύος του ΜΜΔΕΙ μετά την 31.12.2014, οπότε και έληγε σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση ΡΑΕ 474/2014.

Κατόπιν επίτευξης συμφωνίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή επί των βασικών προδιαγραφών του νέου μηχανισμού για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ έθεσε το σχετικό σχήμα σε δημόσια διαβούλευση[16] στις αρχές Ιανουαρίου του 2015. Ο νέος Μηχανισμός, οριζόμενος ως «*Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας*» (Transitory Flexibility Remuneration Mechanism, TFRM) (εφεξής ΜΜΑΕ), σχεδιάστηκε σε συμμόρφωση με τα οριζόμενα στο κεφάλαιο 3.9 των Κατευθυντηρίων Γραμμών και στη βάση των αποτελεσμάτων της «*Μελέτης Επάρκειας Ισχύος του Διασυνδεδεμένου Συστήματος 2015-2024*» που υποβλήθηκε από την ΑΔΜΗΕ κατά το Νοέμβριο του 2014. Ακολούθως, ο προτεινόμενος μηχανισμός κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και τη Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων του Υπουργείου Οικονομικών στα τέλη Ιανουαρίου 2015.

Σε συνέχεια της κοινοποίησης του ανωτέρω Μηχανισμού, η ΡΑΕ, σταθερά και αδιάλειπτα συνέβαλε στην επιτάχυνση της διαδικασίας αξιολόγησής του από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ανταποκρινόμενη με αμεσότητα και πληρότητα στα επανειλημμένα αιτήματά της για την παροχή πρόσθετων πληροφοριών και διευκρινιστικών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, εν τέλει, ενέκρινε την εφαρμογή, κατά τις παρούσες συνθήκες της μεταρρύθμισης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της μετάβασης στο Μοντέλο-Στόχο (Target Model), του ΜΜΑΕ με την υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφασή της. Ο εν λόγω Μηχανισμός θεωρήθηκε ως συμβιβάσιμη με το ενωσιακό πλαίσιο κρατική ενίσχυση.

Με τον ΜΜΑΕ, αναγνωρίστηκε η σκοπιμότητα της λειτουργίας, για μια μεταβατική περίοδο που δεν ξεπερνά τους δώδεκα (12) μήνες, ενός μηχανισμού για την αποζημίωση της διαθεσιμότητας για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας. Η εν λόγω υπηρεσία, αναφερόμενη στη 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, παρέχεται μεν ήδη από παραγωγούς, πλην όμως η ανάγκη της ανακύπτει ολοένα και εντονότερα τα τελευταία χρόνια, κυρίως λόγω της σημαντικής διείσδυσης των ΑΠΕ, χωρίς όμως να αποζημιώνεται στο πλαίσιο λειτουργίας κάποιας συγκεκριμένης αγοράς υπηρεσιών.

[15] http://www.rae.gr/site/file/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2015/07012015?p=file&i=0
[16] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2015/07012015.csp

Κατά αυτόν τον τρόπο, οι ευέλικτες μονάδες, ανταποκρινόμενες στις συνεχώς αυξανόμενες απαιτήσεις ευελιξίας του Συστήματος, υπόκεινται σε υψηλότερα κόστη λειτουργίας και συντήρησης, τα οποία δύνανται να αποδέχονται, δηλώνοντας τις τεχνικές παραμέτρους που θα τις καθιστούν ικανές να ανταποκριθούν σε εντατικό κύκλο λειτουργίας, μόνο με την παροχή του κατάλληλου κινήτρου, δηλαδή της σχετικής αποζημίωσης. Η εν λόγω αποζημίωση, κατά το μεταβατικό διάστημα των 12 μηνών, προσδιορίζεται διοικητικά.

Σε συνέχεια της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ψηφίστηκε ο νόμος 4389/2016 «*Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄ 94/27.05.2016), με τον οποίο θεσπίσθηκε ο ΜΜΑΕ και τέθηκε σε εφαρμογή από 01.05.2016 έως και 30.04.2017. Στον μηχανισμό ως «επιλέξιμες μονάδες» για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας θεωρούνται αυτές που διαθέτουν συστήματα απομακρυσμένου ελέγχου (remote control), ώστε να μπορούν να τεθούν υπό τον ανεξάρτητο έλεγχο του Διαχειριστή, και έχουν αυξημένες δυνατότητες μεταβολής της εξόδου τους, ειδικότερα ρυθμό μεταβολής τουλάχιστον 8 MW/min και δυνατότητα απόκρισης για τουλάχιστον τρεις (3) συνεχόμενες ώρες. Τέτοιες μονάδες αποτελούν μόνο οι μονάδες τεχνολογίας αεριοστροβίλου ανοιχτού και συνδυασμένου κύκλου, οι κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές μονάδες και η/οι μονάδα/μονάδες ΣΗΘΥΑ, τοποθετημένες στην ελληνική επικράτεια και συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς. Όσον αφορά στην αποζημίωση, το μοναδιαίο τίμημά της για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας προς τις επιλέξιμες μονάδες από τον Διαχειριστή του Συστήματος καθορίστηκε στα 45 ευρώ/kW*έτος διαθέσιμης ισχύος και με ανώτατο όριο καταβολής, κατά τη διάρκεια του ΜΜΑΕ, τα 15 εκατομμύρια ευρώ ανά μονάδα παραγωγής ενώ το μέγιστο συνολικό ποσό της ενίσχυσης μέσω του ΜΜΑΕ ορίστηκε σε 225 εκατομμύρια ευρώ. Τέλος, η χρηματοδότηση του ΜΜΑΕ προέρχεται από τους Εκπροσώπους Φορτίου και στους οποίους επιμερίζεται το κόστος του Μηχανισμού.

Ακολούθως, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση[17], από τις 8 έως τις 18 Ιουλίου 2016, εισήγηση του Διαχειριστή για την τροποποίηση του ΚΔΣ αναφορικά με το ΜΜΑΕ, το έντυπο-υπόδειγμα αίτησης επιλέξιμων μονάδων για την ένταξή τους στον μηχανισμό και τη μεθοδολογία καθορισμού Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου κι έπειτα εξέδωσε τη σχετική απόφασή της 284/2016 (ΦΕΚ Β'2519/16.08.2016). Όπως προβλέπεται και στην εν λόγω απόφαση, η ΡΑΕ κάλεσε στις 17.08.2016 ως τις 16.09.2016 τις επιλέξιμες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής να υποβάλουν αίτηση στην Αρχή για την ένταξή τους στο ΜΜΑΕ. Προϋπόθεση για την ένταξη μονάδας στον Μηχανισμό αποτελούσε η υποβολή προς τον Διαχειριστή του

[17] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/080716.csp

Συστήματος αναθεωρημένων τεχνικών δηλώσεων, ώστε να ικανοποιούνται οι προδιαγραφές παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143Δ παραγρ. 3 ν. 4001/2011, και -σε κάθε περίπτωση- να βελτιώνονται, με ουσιαστικό και αξιόλογο τρόπο, τα πριν την 1.5.2016 δηλωμένα τεχνικά χαρακτηριστικά τους, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος (πέραν των βασικών τεχνικών δυνατοτήτων που προσδιορίζονται στην απόφαση της Επιτροπής, και άλλων τυχόν χαρακτηριστικών όπως ενδεικτικά αναφέρονται: ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας της μονάδας μετά την εκκίνηση, ο ελάχιστος χρόνος κράτησης κλπ.).

Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής υπέβαλε στην Αρχή εισήγηση σχετικά: (α) με τη συμφωνία των δηλωθέντων στην αίτηση ένταξης τεχνικών στοιχείων με τα καταγεγραμμένα στα Μητρώα του διαθέσιμα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων και (β) την αύξηση της ευελιξίας των μονάδων, σύμφωνα και με το υπάρχον ρυθμιστικό πλαίσιο. Η ΡΑΕ, στη βάση της εισήγησης του Διαχειριστή και κατόπιν ελέγχου της αξιοπιστίας του «αντιπαραδείγματος», για κάθε επιλέξιμη μονάδα, προς επιβεβαίωση του χαρακτήρα κινήτρου της σχετικής αποζημίωσης («έλεγχος αξιοπιστίας»), εξέδωσε Αποφάση για την έγκριση ένταξής της στον Μηχανισμό. Με τις αποφάσεις της ΡΑΕ (357-386/2016), προσδιορίστηκε η ημερομηνία ένταξης για κάθε μονάδα, από την οποία και άρχονται τα σχετικά δικαιώματα και υποχρεώσεις. Ακολούθως, οι μονάδες εγγράφηκαν στο συστηνόμενο «Μητρώο Ενέλικτων Μονάδων» του Διαχειριστή του Συστήματος. Σε συμμόρφωση με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3.2.7 των Κατευθυντηρίων Γραμμών της Επιτροπής «για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020», οι ανωτέρω αποφάσεις ένταξης στον ΜΜΑΕ ενίσχυσης έχουν αναρτηθεί στον ιστότοπο της ΡΑΕ (http://www.rae.gr/site/categories_new/statesub/elec/metm.csp). Στον ακόλουθο Πίνακα 2-3, παρατίθενται συνοπτικά τα δεδομένα από τις αποφάσεις αυτές.

Απόφαση ΡΑΕ	**Μονάδα/ Συμμετέχων**	**Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς (MW)**	**Μέγιστη αποζημίωση (€)**	**Ημερομηνία ένταξης στο ΜΜΑΕ**
357/2016	ΥΗΣ Άγρα/ ΔΕΗ	3,33	149.850	1.5.2016
358/2016	ΥΗΣ Ασωμάτων/ ΔΕΗ	19,775	889.875	1.5.2016
359/2016	ΥΗΣ Εδεσσαίου/ ΔΕΗ	3,077	138.465	1.5.2016
360/2016	ΥΗΣ Θησαυρού Ι/ ΔΕΗ	21,81	981.450	1.5.2016
361/2016	ΥΗΣ Θησαυρού ΙΙ/ ΔΕΗ	21,81	981.450	1.5.2016
362/2016	ΥΗΣ Θησαυρού ΙΙΙ/ ΔΕΗ	21,81	981.450	1.5.2016
363/2016	ΥΗΣ Καστρακίου/ ΔΕΗ	97,862	4.403.790	1.5.2016
364/2016	ΥΗΣ Κρεμαστών/ ΔΕΗ	132,419	5.958.855	1.5.2016
365/2016	ΥΗΣ Λάδωνα/ ΔΕΗ	30,623	1.378.035	1.5.2016
366/2016	ΥΗΣ Πηγών Αώου/ ΔΕΗ	22,479	1.011.555	1.5.2016
367/2016	ΥΗΣ Πλαστήρα/ ΔΕΗ	25,219	1.134.855	1.5.2016
368/2016	ΥΗΣ Πλατανόβρυσης/ ΔΕΗ	31,784	1.430.280	1.5.2016
369/2016	ΥΗΣ Πολυφύτου/ ΔΕΗ	62,089	2.794.005	1.5.2016
370/2016	ΥΗΣ Πουρναρίου Ι/ ΔΕΗ	45,042	2.026.890	1.5.2016

371/2016	ΥΗΣ Πουρναρίου ΙΙ/ ΔΕΗ	5,699	256.455	1.5.2016
372/2016	ΥΗΣ Στράτου/ ΔΕΗ	42,082	1.893.690	1.5.2016
373/2016	ΥΗΣ Σφηκιάς/ ΔΕΗ	32,897	1.480.365	1.5.2016
374/2016	ΑΗΣ Αλιβερίου V/ ΔΕΗ	384,823	15.000.000	1.5.2016
375/2016	ΑΗΣ Κομοτηνής/ ΔΕΗ	452,325	15.000.000	1.5.2016
376/2016	ΑΗΣ Λαυρίου IV/ ΔΕΗ	496,844	15.000.000	1.5.2016
377/2016	ΑΗΣ Λαυρίου V/ ΔΕΗ	326,900	9.108.419,18	17.9.2016
378/2016	Ήρων Θερμοηλεκτρική Ι/ Ήρων	42,769	1.613.504,47	29.6.2016
379/2016	Ήρων Θερμοηλεκτρική ΙΙ/ Ήρων	46,434	1.751.770,36	29.6.2016
380/2016	Ήρων Θερμοηλεκτρική ΙΙΙ/ Ήρων	43,169	1.628.594,88	29.6.2016
381/2016	Ενεργειακή Θεσσαλονίκης/ Elpedison	393,292	15.000.000	1.5.2016
382/2016	Θίσβη/ Elpedison	398,258	15.000.000	1.5.2016
383/2016	Ήρων ΙΙ/ Ήρων	419,070	15.000.000	1.5.2016
384/2016	ΘΗΣ Αγ. Θεοδώρων/ Korinthos Power	426,109	15.000.000	1.5.2016
385/2016	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου/ Protergia	424,151	15.000.000	1.5.2016
386/2016	Κατανεμόμενη μονάδα ΣΗΘΥΑ «ALOUMINIO»	198,333	8.924.985	1.5.2016

Πίνακας 2-3 Αποφάσεις ΡΑΕ για την ένταξη μονάδων παραγωγής το ΜΜΑΕ

Εν συνεχεία, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 20 έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2016 την εισήγηση του ΑΔΜΗΕ σχετικά με την συμπλήρωση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ. Η σχετική απόφαση υπ.αριθμ. 403/2016 εκδόθηκε από την Αρχή με τις απαραίτητες ρυθμίσεις για την πλήρη και αποτελεσματική εφαρμογή του ΜΜΑΕ.

Κατά το 2017, αναμένεται να συμπληρωθούν, με απόφαση της ΡΑΕ, οι σχετικές διατάξεις του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ αναφορικά με την εφαρμογή μεθοδολογίας υπολογισμού κυρώσεων, έπειτα από τη δημόσια διαβούλευση που τέθηκε από την Αρχή για την σχετική εισήγηση του ΑΔΜΗΕ από τις 17 ως 31 Ιανουαρίου 2017.

2.1.5.1.ii Ανάληψη δεσμεύσεων για μεταρρυθμίσεις στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την υλοποίηση του Target Model

Στο πλαίσιο της απόφασης της επιτροπής για την έγκριση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, επιβλήθηκαν στην χώρα δεσμεύσεις για τη μεταρρύθμιση επιμέρους πτυχών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕ ανέλαβε την πρωτοβουλία για τη συγκρότηση ομάδας εμπειρογνωμόνων, αποτελούμενης από στελέχη της Αρχής, του Διαχειριστή του Συστήματος και του Λειτουργού της Αγοράς, η οποία εξειδίκευσε τις σχετικές δεσμεύσεις και κατάρτισε

οδικό χάρτη για την εφαρμογή τους. Στόχος ήταν η υλοποίηση των δεσμεύσεων αυτών λαμβανομένων υπόψιν των αποτελεσμάτων που θα προκύπταν από τις υπό εκπόνηση μελέτες επιπτώσεων των κάτωθι μέτρων στην ελληνική αγορά:

- Μεθοδολογία τιμολόγησης των υδροηλεκτρικών μονάδων (βλ. ενότητα 2.1.5.3).
- Αύξηση ανώτατου ορίου τιμής προσφορών στον ΗΕΠ.
- Δηλώσεις διαθεσιμότητας υδροηλεκτρικών σταθμών.
- Αύξηση ορίου προσφορών δευτερεύουσας εφεδρείας.
- Αποζημίωση τριτεύουσας εφεδρείας.
- Επαναξιολόγηση του πλαισίου των επιβαρύνσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων.

Αναφορικά με την εκπλήρωση της ως άνω δέσμευσης για επαναξιολόγηση του πλαισίου επιβαρύνσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ εξέδωσε την Απόφαση ΡΑΕ 471/2015, ΦΕΚ Β΄ 3003/31.12.2015, σύμφωνα με την οποία, από 01.01.2016 οι εξαγωγές απαλλάσσονται από τις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων ΛΠ-2, ΛΠ-5 και ΛΠ-6, καθόσον οι εν λόγω χρεώσεις δεν συνδέονται άμεσα με εγγενές και αναπόσπαστο μέρος του ίδιου του κόστους παραγωγής της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ούτε αφορούν σε χρηματοοικονομικό κόστος που η εν λόγω δραστηριότητα προκαλεί ή ενδέχεται να προκαλέσει, κατά άμεση αιτιώδη συνάφεια, στον Διαχειριστή του Συστήματος.

Όσον αφορά στη μεταρρύθμιση σχετικά με την αύξηση του ανώτατου ορίου τιμής προσφορών στον ΗΕΠ, αυτή υλοποιήθηκε με τη σχετική απόφαση 208/2016 (ΦΕΚ Β' 2068/06.07.2016) για τον καθορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του ΚΣΗΕ, σε τριακόσια Ευρώ ανά Μεγαβατώρα (300 €/MWh), ήτοι αύξηση κατά 100% της μέχρι τότε μέγιστης τιμής. Περαιτέρω αύξηση της νέας μέγιστης τιμής, αναμένεται να εκτιμηθεί εντός του 2017 βάσει των πορισμάτων της σχετικής Μελέτης Επιπτώσεων, καθώς και της μελέτης για τον προσδιορισμό της αξίας απώλειας φορτίου (Value Of Lost Load, VoLL).

Για την εξέταση περιορισμών σχετικά με τη διαθεσιμότητα των υδροηλεκτρικών, η ΡΑΕ κάλεσε στις 08.12.2016 τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ να ορίσουν τους εκπροσώπους τους που θα συμμετάσχουν στην ομάδα εργασίας της ΡΑΕ και θα εξετάσουν το ανωτέρω θέμα σε συνδυασμό με την επίδραση ενδεχόμενης μεθοδολογίας στην ελληνική αγορά εντός του α τριμήνου του 2017.

Τέλος, σχετικά με τις υπόλοιπες μεταρρυθμίσεις, η ΡΑΕ έχει ζητήσει αντίστοιχες εισηγήσεις από τους ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ προκειμένου αυτές να υλοποιηθούν ως τη λήξη του ΜΜΑΕ στις 30.04.2017.

2.1.5.1.iiiΜόνιμος Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος

Σχετικά με τη διαμόρφωση του μόνιμου μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψη τις συνθήκες της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τις ανάγκες του Συστήματος σε μεσοπρόσθεσμο και μακροπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα αλλά και το ενωσιακό θεσμικό πλαίσιο (βλ. τις «*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]), τις δεσμεύσεις της χώρας που απορρέουν ιδίως από τον ν. 4336/2015 (σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 4.3, της Παραγράφου Γ' του άρθρου 3 του νόμο 4336/2015, ΦΕΚ Α' 94/14.09.2015), καθώς και τα συμπεράσματα που αποτυπώνονται στην «*Ενδιάμεση έκθεση της τομεακής έρευνας για τους μηχανισμούς δυναμικότητας*» [C(2016) 2107 final] της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, έθεσε από 25.07.2016 έως 23.09.2016 σε δημόσια διαβούλευση[18] βασικά σημεία πρότασης θέσπισης ενός «*Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος*» (ΜΑΕΙ), ο οποίος θα διαδεχθεί τον ΜΜΑΕ. Ο σχεδιασμός του προτεινόμενου μηχανισμού έγινε στη βάση των συμπερασμάτων της «*Μελέτης Επάρκειας Ισχύος για την περίοδο 2017-2023*» του ΑΔΜΗΕ – η οποία υποβλήθηκε στη ΡΑΕ τον Ιούλιο 2016, και αποτέλεσε συμπληρωματικό υλικό για την προαναφερθείσα διαβούλευση – και προκειμένου για την κάλυψη των συγκεκριμένων αναγκών του Συστήματος που καταδεικνύονται από τη Μελέτη.

Ο υπό διαβούλευση Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος (ΜΑΕΙ), εκτιμάται ότι θα συμβάλλει τόσο στην αξιοπιστία του Συστήματος και την ασφάλεια εφοδιασμού, όσο και στην προστασία των καταναλωτών κατά την περίοδο αναδιαμόρφωσης της νέας χονδρικής αγοράς. Ο εν λόγω Μηχανισμός έχει ως στόχο να δίνει κατάλληλα σήματα για την αποφυγή πρόωρων αποσύρσεων μονάδων, οι οποίες είναι απαραίτητες για τη λειτουργία του Συστήματος, σύμφωνα με τη Μελέτη Επάρκειας του Διαχειριστή, καθώς και για την έγκαιρη υλοποίηση των απαραίτητων επενδύσεων με τεχνικά χαρακτηριστικά που κρίνονται κατάλληλα για την αντιμετώπιση των αναμενόμενων λειτουργικών απαιτήσεων του ελληνικού διασυνδεδεμένου συστήματος. Ταυτόχρονα βασίζεται σε διαγωνιστικές διαδικασίες και περιλαμβάνει μέτρα για την αποφυγή απροσδόκητων κερδών (windfall profits).

Σύμφωνα με τις βασικές πτυχές του προτεινόμενου ΜΑΕΙ, η κύρια υπηρεσία που θα αποζημιώνεται είναι η διαθεσιμότητα ισχύος, η οποία καθορίζεται από το επίπεδο της ισχύος που απαιτείται, ώστε να καλύπτεται μακροπρόθεσμα το κριτήριο αξιοπιστίας του Συστήματος. Η υπηρεσία θα παρέχεται μέσω της δημοπράτησης «Δικαιωμάτων Αξιοπιστίας» (ΔΑ) (Reliability Options), τα οποία δίνουν τη δυνατότητα αγοράς της απαραίτητης ισχύος για μια προκαθορισμένη περίοδο, κεντρικά από το Διαχειριστή του

[18] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/120716.csp

Συστήματος, σε μια διοικητικά καθορισμένη ανώτατη τιμή καλούμενη και ως Τιμή Άσκησης (ΤΑ, strike price) του ΔΑ. Τα ΔΑ θα συνδυάζονται με την υποχρέωση πραγματικής διάθεσης ισχύος από την πλευρά του παρόχου της υπηρεσίας. Ωστόσο, πρόκειται για τη σύναψη ενός Συμβολαίου Διαφορών (ΣΔ) μιας κατεύθυνσης (One way Contract for Differences – CfD), το οποίο θα συνάπτεται μεταξύ του παρόχου της υπηρεσίας (πχ παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας) και του Διαχειριστή του Συστήματος (για λογαριασμό/έναντι των Προμηθευτών). Σε περίπτωση που η τιμή αναφοράς του ΔΑ υπερβεί την ΤΑ, ο πάροχος των ΔΑ δεσμεύεται με βάση τους όρους του ΣΔ στην καταβολή «Πληρωμής Διαφοράς», η οποία ισούται με το γινόμενο της συμβαλλόμενης ισχύος των ΔΑ και της διαφοράς της τιμής αναφοράς με την ΤΑ.

Παράλληλα με τη θέση σε δημόσια διαβούλευση του αρχικού σχεδίου του προτεινόμενου μηχανισμού, η ΡΑΕ ζήτησε από τον Διαχειριστή την υποβολή μεσοπρόθεσμης μελέτης εκτίμησης επάρκειας λαμβάνοντας υπόψη και τις απαιτήσεις ευελιξίας του συστήματος, στη βάση των νέων προκλήσεων που εμφανίζονται στη διαχείριση των συστημάτων, εξαιτίας της αυξημένης διείσδυσης των ΑΠΕ, τα τελευταία χρόνια σε πανευρωπαϊκό επίπεδο, η οποία έχει οδηγήσει στην διερεύνηση μεθοδολογιών για την εκτίμηση μεταξύ άλλων και των αναγκών του συστήματος σε ευελιξία. Η επικαιροποίηση της μελέτης, η οποία αναμένεται στις αρχές του 2017 θα επιδράσει υποχρεωτικά και καθοριστικά στη μορφή και τον ειδικότερο σχεδιασμό του μηχανισμού επάρκειας.

Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης[19], την υποβληθείσα από τον Διαχειριστή (κατά τον Δεκέμβριο 2016) αναθεωρημένη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος, η οποία συμπληρωματικά αποτυπώνει τα συμπεράσματα του ΑΔΜΗΕ κατόπιν διερεύνησης των αναγκών ευελιξίας του Συστήματος, καθώς και αναλύσεις τις οποίες εκπόνησε η σχετική ομάδα εργασίας της αναφορικά με την βιωσιμότητα των θερμικών μονάδων, επεξεργάζεται περαιτέρω το σχέδιο του μηχανισμού, στο πλαίσιο διαβουλεύσεών της με το Υπουργείο και τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, προκειμένου να προχωρήσει με την κοινοποίησή του εντός του 2017.

2.1.5.2 Ενσωμάτωση ρυθμίσεων για την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου

Με το Ν.4203/2013 (ΦΕΚ Α'235/01.11.2013) τροποποιήθηκε ο Ν.4001/2011 έτσι ώστε ο ΑΔΜΗΕ να έχει τη δυνατότητα να συνάπτει συμβάσεις με καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας για την παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ), ήτοι να προβαίνει μονομερώς σε πρόσκαιρο περιορισμό της ενεργού ισχύος των

[19] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/1210_lix_120716.csp

αντισυμβαλλομένων της καταναλωτών μέχρι ενός συμφωνημένου ορίου, έναντι οικονομικού αντισταθμίσματος.

Για το σκοπό αυτό θεσπίστηκε Ειδικός Λογαριασμός Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΕΛΑΑΕ) τον οποίο τηρεί και διαχειρίζεται ο ΑΔΜΗΕ, του οποίου τα έξοδα αποτελούν τα ποσά που καταβάλλει στους αντισυμβαλλόμενους ως οικονομικό αντιστάθμισμα για την παροχή ΥΔΦ και τα έσοδα προκύπτουν από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο.

Το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού διαφοροποιείται ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής (λιγνιτικές, πετρελαϊκές, υδροηλεκτρικές, φυσικού αερίου, αιολικά, φωτοβολταϊκά, φωτοβολταϊκά ειδικού προγράμματος στεγών, μικρά υδροηλεκτρικά, βιοαέριο/ βιομάζα και ΣΗΘΥΑ (< 35 MWE)) και υπολογίζεται για κάθε κατηγορία Μονάδων Παραγωγής ως το 2% των συνολικών εσόδων της μονάδας προσαρμοσμένο με το Συντελεστή Διαφοροποίησης ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής.

Μετά από σχετική κοινοποίηση στις 5.5.2014 σχεδίου Υπουργικής Απόφασης που περιλάμβανε λεπτομέρειες υλοποίησης του μέτρου της διακοψιμότητας, όπως προέβλεπε ο ανωτέρω νόμος, η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της ΕΕ, με την υπ' αριθμ. C(2014) 7374 final/15.10.2014 απόφασή της επί του κοινοποιούμενου μέτρου εικαζόμενης κρατικής ενίσχυσης «SA 38711 (2014/N) – Ελλάδα, Υπηρεσία διακοπτόμενου φορτίου για το ηλεκτρικό σύστημα στην Ελλάδα», ενέκρινε το μέτρο, συμπεραίνοντας ότι δεν συνιστά κρατική ενίσχυση.

Στην εν λόγω απόφαση, η διάρκεια του μέτρου ορίζεται σε 3 έτη, ήτοι έως 15.10.2017 και δικαιούχοι αυτού οι πελάτες των οποίων οι εγκαταστάσεις είναι συνδεδεμένες στην ΥΤ και ΜΤ με διακοπτόμενη ισχύ τουλάχιστον 5MW, αφού εγγραφούν στο μητρώο διακοπτόμενου φορτίου που τηρεί ο ΑΔΜΗΕ. Αναγνωρίζονται, δε, δύο διαφορετικοί τύποι υπηρεσίας διακοπτόμενου φορτίου ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2 (ανάλογα με το χρόνο προειδοποίησης, τη μέγιστη διάρκεια εντολής και τη μέγιστη συνολική διάρκεια ανά έτος) και η ανάθεση αυτών γίνεται μέσω δημοπρασίας όπου επιλέγονται οι δικαιούχοι με τις χαμηλότερες τιμές, με την αποζημίωση αυτών (αποκλειστικά για την ικανότητα μείωσης κατανάλωσης) να καθορίζεται βάσει της οριακής τιμής. Η μέγιστη ποσότητα για κάθε δημοπρασία είναι 1000MW και το ανώτατο όριο μηνιαίας αποζημίωσης τίθεται στα 15€/MWh ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει ο δικαιούχος κατά τη διάρκεια του μήνα. Τέλος, σε περίπτωση αδυναμίας παροχής της υπηρεσίας, προβλέπονται κυρώσεις.

Σε συνέχεια της σχετικής Υπουργικής Απόφασης (ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184898/11.12.2015), η οποία εκδόθηκε με ΦΕΚ στις 28.12.2015

ενσωματώνει ουσιαστικά όλα τα σημεία της απόφασης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της ΕΕ και εξειδικεύει τις σχετικές διαδικασίες, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση[20], από 9 έως 22 Φεβρουαρίου 2016, εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος με προτάσεις τροποποίησης διατάξεων των Άρθρων του ΚΔΣ, καθώς και τον Κανονισμό Δημοπρασιών για την παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου. Η ΡΑΕ με την απόφαση της υπ.αριθμ. 3/2016 (ΦΕΚ Β' 697/16.03.2016) τροποποίησε τις διατάξεις των Άρθρων του ΚΔΣ, όσον αφορά στην προσθήκη προβλέψεων για την ΥΔΦ, στον υπολογισμό της χρέωσης, του τρόπου και χρόνου είσπραξης του ΜΤΑΕ, στον υπολογισμό χρεώσεων μη συμμόρφωσης για τους Προμηθευτές σε περίπτωση έκδοσης Εντολής Περιορισμού Φορτίου και στον υπολογισμό του μεγέθους NCC.

Η πρώτη δημοπρασία έγινε στις 29 Φεβρουαρίου 2016 και αφορούσε στην παροχή της ΥΔΦ για τον μήνα Μάρτιο 2016. Σε συνέχεια της διατύπωσης αναφορών ότι στην εν λόγω δημοπρασία συμμετείχαν και συγκεκριμένες βιομηχανίες με υπολειτουργούσες ή κλειστές εγκαταστάσεις, οι οποίες δέσμευσαν ισχύ με αποτέλεσμα την τεχνητή συμπίεση των τιμών προς τα κάτω, ο Διαχειριστής του Συστήματος προχώρησε, κατά το διάστημα 16 έως 22 Μαρτίου 2016, σε δημόσια διαβούλευση[21] για την τροποποίηση του άρθρου 5.2 του «Κανονισμού Δημοπρασιών για την Παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου». Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης της Διαβούλευσης, ο Διαχειριστής του Συστήματος υιοθέτησε νέες ρυθμίσεις, σύμφωνα με τις οποίες αποτρέπεται η εμφάνιση φαινομένων εικονικής διαθεσιμότητας ή/και ικανότητας παροχής της υπηρεσίας διακοπτόμενου φορτίου.

Επιπροσθέτως, για το διάστημα από 15 Απριλίου 2016 έως 6 Μαΐου 2016, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση[22] εισήγηση του ΑΔΜΗΕ σχετικά με την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ και ειδικότερα την προσθήκη του κεφαλαίου 9. Με την απόφαση της υπ.αριθμ. 239/2016, προστέθηκε το κεφάλαιο αυτό, στο οποίο περιγράφεται λεπτομερώς η διαδικασία εκκαθάρισης της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, ώστε να υπολογιστούν αναλυτικά τόσο οι αποζημιώσεις που αποδίδονται στους Καταναλωτές Διακοπτόμενου Φορτίου, όσο και οι χρεώσεις που τους επιβάλλονται σε περίπτωση μη συμμόρφωσης τους με Εντολές Περιορισμού Ισχύος στα πλαίσια της συμμετοχής τους στην Υπηρεσία.

Κατά το 2016, πραγματοποιήθηκαν πέντε Δημοπρασίες για την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου, τα αποτελέσματα των οποίων φαίνονται συνοπτικά στους ακόλουθους πίνακες:

[20] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/090216.csp
[21] http://www.admie.gr/diaboyleyseis/diaboyleysi/article/2273/
[22] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/150416.csp

Μήνας διεξαγωγής	Περίοδος δημοπρασίας	Οριακή τιμή (€/MW-έτος)	Αριθμός Συμμετεχόντων	Συνολικό μέγιστο προσφερόμενο φορτίο (MW)	Συνολική διακοπτόμενη ισχύς (MW)	Υπόλοιπη προσφερόμενη ισχύς (MW)
Φεβρουάριος	01.03.2016 - 31.03.2016	30.000	24	769,5	500	269,5
Μάρτιος	01.04.2016 - 30.04.2016	30.000	22	802,6	650	152,6
Απρίλιος[23]	01.05.2016 - 30.09.2016	48.600	24	807,6	750	57,6
Σεπτέμβριος	01.10.2016 - 31.12.2016	49.900	23	743,3	550	193,3
Δεκέμβριος	01.01.2017 - 31.03.2017	50.000	27	842,8	750	92,8

Πίνακας 2-4: Στατιστικά Δημοπρασιών για την ΥΔΦ1

[23] Για τη διεξαγωγή της τρίτης Δημοπρασίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος διεύρυνε τον κύκλο των επιλέξιμων καταναλωτών, παρέχοντας τη δυνατότητα εγγραφής στο Μητρώο Διακοπτόμενων Καταναλωτών και σε εκείνους που διαθέτουν Μέγιστο Προσφερόμενο Φορτίο ανά Θέση Κατανάλωσης και ανά Τύπο Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου κατ' ελάχιστον 3 MW , αντί του ορίου των 5 MW που ίσχυε ως τότε, στη βάση και των οριζομένων στην Απόφαση της Επιτροπής.

Μήνας διεξαγωγής	Περίοδος δημοπρασίας	Οριακή τιμή (€/MW-έτος)	Αριθμός Συμμετεχόντων	Συνολικό μέγιστο προσφερόμενο φορτίο (MW)	Συνολική διακοπτόμενη ισχύς (MW)	Υπόλοιπη προσφερόμενη ισχύς (MW)
Φεβρουάριος	01.03.2016 - 31.03.2016	10.000	27	1045,4	500	545,4
Μάρτιος	01.04.2016 - 30.04.2016	21.900	24	1036,5	850	186,5
Απρίλιος	01.05.2016 - 30.09.2016	47.600	28	1091,0	900	191,0
Σεπτέμβριος	01.10.2016 - 31.12.2016	49.300	28	996,8	650	346,8
Δεκέμβριος	01.01.2017 - 31.03.2017	48.000	31	1111,7	900	211,7

Πίνακας 2-5: Στατιστικά Δημοπρασιών για την ΥΔΦ2

Κατά το 2017, αναμένεται να πραγματοποιηθούν νέες δημοπρασίες για την υπόλοιπη περίοδο έως τη λήξη του μηχανισμού στις 15.10.2017, καθώς και να εξεταστεί το ενδεχόμενο παράτασής του ως μέτρο διαχείρισης της ζήτησης.

2.1.5.3 Μεθοδολογία υπολογισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους Υδροηλεκτρικών Μονάδων

Στο πλαίσιο της κατάρτισης της μεθοδολογίας προσδιορισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων (πέραν των υποχρεωτικών τους εγχύσεων), όπως προβλέπεται στο άρθρο 44 παρ. 5 του ΚΣΗΕ, η ΡΑΕ έθεσε την σχετική εισήγηση του ΛΑΓΗΕ σε δημόσια διαβούλευση, από τις 15.12.2014 έως τις 15.01.2015. Στη συνέχεια, η ΡΑΕ, σε συνεργασία με τον ΛΑΓΗΕ, προχώρησε σε αξιολόγηση των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης και περαιτέρω ανάλυση των παραμέτρων καθορισμού του κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων, με αντίστοιχες προσομοιώσεις.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 207/23.06.2016 καθορίστηκε «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων», υλοποιώντας τη δέσμευση, την οποία είχε αναλάβει η Χώρα στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (βλ. την υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, παραγρ. 25), και αποφασίστηκε η παρακολούθηση της εφαρμογής της από τον Λειτουργό της Αγοράς, ο οποίος θα

ενημερώνει σχετικά την Αρχή. Σύμφωνα με τη μεθοδολογία, για τον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, δύο παράμετροι λαμβάνονται υπόψη, προκειμένου να αποτυπώσουν την αξία του νερού:

- η εξοικονόμηση καυσίμου των Θερμικών Μονάδων, όταν λειτουργούν οι Υδροηλεκτρικές αντί αυτών, και
- το επίπεδο της στάθμης υδάτων του ταμιευτήρα, που δηλώνει το απόθεμα «καυσίμου» των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

Η πρώτη συνιστώσα είναι ίδια για όλες τις μονάδες και βασίζεται σε μία μηνιαία μέση τιμή αναφοράς ανάλογη του μεσοσταθμικού κόστους των Θερμικών Μονάδων, η οποία προσαρμόζεται ημερήσια στις μεταβολές του κόστους καυσίμου τους. Η δεύτερη συνιστώσα υπολογίζεται ανά ταμιευτήρα κάθε μέρα με βάση τη στάθμη των υδάτων σε αυτόν την προηγουμένη. Για τη μεθοδολογία υπολογισμού της λαμβάνονται υπόψη δύο απαιτήσεις: η λειτουργία των μονάδων δεν πρέπει να εμποδίζεται σε περίπτωση αυξημένων αποθεμάτων νερού, ενώ πρέπει να περιορίζεται στην αντίθετη περίπτωση. Η συνάρτηση η οποία δίνει την τιμή της δεύτερης συνιστώσας, αποτελείται από πέντε τμήματα, για το φάσμα της ομαλής λειτουργίας, ανάλογα με τη σχετική θέση της στάθμης του ταμιευτήρα και των επιπέδων αναφοράς για τη συγκεκριμένη ημέρα. Σε κάθε περίπτωση, έχουν προβλεφθεί επαρκείς δικλείδες ασφαλείας για την παράκαμψη της μεθοδολογίας σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης ή ανωτέρας βίας.

Για την εφαρμογή της μεθοδολογίας από 01.10.2016 (σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 207/2016), η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 336/29.09.2016 απόφασή της καθόρισε τις τιμές συγκεκριμένων ρυθμιστικών παραμέτρων, με ισχύ από 01.10.2016 έως 31.12.2016, προκειμένου να ολοκληρωθούν οι σχετικές αναλύσεις για την επίδραση των τιμών των παραμέτρων στην εφαρμογή της μεθοδολογίας, αλλά και να υποβληθούν οι απαραίτητες τεκμηριωμένες τεχνικές εισηγήσεις των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ για τις τιμές των παραμέτρων.

Ενόψει της εφαρμογής της Μεθοδολογίας για το 2017, η ΡΑΕ ανέθεσε την εκπόνηση μελέτης σε εξωτερικό σύμβουλο για την αξιολόγηση των τιμών των παραμέτρων, κυρίως αναφορικά με την επίδραση στα μεγέθη της αγοράς. Λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της μελέτης αυτής, αλλά και τις σχετικές διαβουλεύσεις και εισηγήσεις της ΔΕΗ και του ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τη στάθμη ασφαλείας των ταμιευτήρων, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 622/22.12.2016 απόφασή της καθόρισε τις τιμές των ρυθμιστικών παραμέτρων, για την εφαρμογή της μεθοδολογίας κατά το έτος 2017, και τροποποίησε την απαίτηση καθορισμού ετήσιας τιμής για κάποιους ταμιευτήρες, προκειμένου να επιτρέπεται κατ΄ εξαίρεση η υποβολή μηνιαίων τιμών ως στάθμη ασφαλείας ταμιευτήρα, εφόσον τεκμηριώνεται επαρκώς από τον κάτοχο άδειας παραγωγής.

2.1.6 Δικαστικές Αποφάσεις στον τομέα της ενέργειας.

- Απόφαση 1761/2016 του Συμβουλίου της Επικρατείας

Πλούσιο νομολογιακά θεωρείται και το έτος 2016 όσον αφορά τον τομέα της ενέργειας. Ιδιαιτέρως όμως βαρύνουσα σημασία για την αγορά ενέργειας, είχε η έκδοση της απόφασης 1761/2016 από το Δ΄ Τμήμα του Συμβούλιου της Επικρατείας. Η επίδικη διαφορά αφορούσε τους συμψηφισμούς εισπράξεων και πληρωμών τους οποίους διενεργούσε η εταιρεία ΔΕΗ ΑΕ στο διασυνδεδεμένο σύστημα υπό τη διττή της ιδιότητα ως παραγωγός και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα η ΔΕΗ ΑΕ αμειβόταν πλήρως ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς συμψήφιζε τις εισπράξεις που εδικαιούτο ως παραγωγός με τις πληρωμές που όφειλε ως προμηθευτής για την ενέργεια που αγόρασε από τον ΗΕΠ, καταβάλλοντας στο ΛΑΓΗΕ για πληρωμή των λοιπών παραγωγών ένα μόνο μέρος των οφειλομένων προς αυτούς. Η πρακτική αυτή να προβαίνει μονομερώς στον εν λόγω συμψηφισμό έχει ως αποτέλεσμα οι συνέπειες του ελλείμματος της ΛΑΓΗΕ ΑΕ να βαρύνουν αποκλειστικά και μόνο τους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς.

Από τον Μάιο του 2012 και εφεξής, ο ΗΕΠ παρουσίαζε μεγάλο και διαρκώς αυξανόμενο έλλειμμα, το οποίο προερχόταν: α) από τα ελλείμματα που δημιουργήθηκαν κατά τα έτη 2011-2012 λόγω της εξόδου από την αγορά συνολικά επτά (7) συμμετεχόντων/προμηθευτών (133,1 εκ. Ευρώ), και β) από τις τεράστιες ληξιπρόθεσμες οφειλές της ΔΕΗ Α.Ε. και των 100% θυγατρικών της εταιρειών ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς το ΛΑΓΗΕ. Οι ληξιπρόθεσμες αυτές οφειλές ανήλθαν στις 31.12.2013, σύμφωνα με τα επίσημα στοιχεία του ΛΑΓΗΕ σε 403,2 εκ. Ευρώ.

Το εν λόγω έλλειμμα του ΗΕΠ συνεπαγόταν την αδυναμία της ΛΑΓΗΕ ΑΕ να καταβάλλει έγκαιρα και ολοσχερώς τις πληρωμές που οφείλονται στους ιδιώτες ηλεκτροπαραγωγούς, οι οποίοι δεν λάμβαναν εγκαίρως την αμοιβή τους για την παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια, σε αντίθεση με τη ΔΕΗ ΑΕ που ικανοποιούνταν πλήρως λόγω των ανωτέρω συμψηφισμών.

Η ανωτέρω διαφορά αποτέλεσε αρχικά αντικείμενο καταγγελίας που υπέβαλαν ηλεκροπαραγωγοί ενώπιον της ΡΑΕ, η οποία και εξέδωσε την απόφαση 58/2013 σύμφωνα με την οποία ο συμψηφισμός πληρωμών και εισπράξεων κατά τη διακριτική ευχέρεια του εκάστοτε Συμμετέχοντα δεν επιτρέπεται. Τον συμψηφισμό οφείλει να τον εφαρμόζει ο Λειτουργός της Αγοράς, και όχι ο ίδιος ο Συμμετέχων, απευθείας και αυτοβούλως. Δυνάμει της ΡΑΕ 58/2013, ενόψει των παραβάσεων του ρυθμιστικού πλαισίου και της παράνομης πρακτικής συμψηφισμού της ΔΕΗ ΑΕ, η Αρχή απηύθυνε στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύσταση για την ορθή εφαρμογή των άρθρων 60 και 61 του Κώδικα Συναλλαγών, κατά τρόπο που να διασφαλίζει την επί ίσοις όροις συμμετοχή όλων των

φορέων στον ΗΕΠ και να μην επηρεάζει δυσμενώς την ανάπτυξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα ανωτέρω αποτυπώθηκαν και στην απόφαση 285/2013 της ΡΑΕ για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία αποσαφηνίσθηκε το πλαίσιο διενέργειας συμψηφισμών σύμφωνα με τα ανωτέρω και περαιτέρω διευθετήθηκε το ζήτημα επιμερισμού των ελλειμμάτων. Κατά της απόφασης αυτής στράφηκε η ΔΕΗ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας.

Με την απόφασή του 1761/2016, το Δ΄ Τμήμα του Συμβουλίου έκανε αποδεκτούς τους ισχυρισμούς της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και έκρινε ως βάσιμη, ορθή και σύμφωνη με το Σύνταγμα, το νόμο και τις αποδιδόμενες εκ του νόμου αρμοδιότητες της ΡΑΕ, την απαγόρευση της διενέργειας των συμψηφισμών από τη ΔΕΗ ΑΕ η οποία, κατά το σκεπτικό της απόφασης, αποσκοπεί στην διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ενέργειας.

2.2 Λιανική αγορά

2.2.1 Περιγραφή της αγοράς

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας το 2016 στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της χώρας παρέμεινε, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου για τη ΜΤ και τη ΧΤ και το μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2016 του Διαχειριστή του Συστήματος για την ΥΤ, σχεδόν στα ίδια επίπεδα με αυτά του 2015 (45.923 GWh το 2016 έναντι 46.118 GWh το 2015, ήτοι μικρή μείωση <1%). Η σταθεροποίηση αυτή έρχεται σε συνέχεια μιας μακράς περιόδου σημαντικής μείωσης της κατανάλωσης, όπως φαίνεται στον Πίνακα 2-6 που ακολουθεί, η οποία ήταν σαφώς συνυφασμένη με την παρατεταμένη οικονομική ύφεση που βιώνει η χώρα. Ενδεικτικό είναι το γεγονός ότι την πενταετία 2012-2016, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα εμφάνισε συνολική μείωση της τάξης του 5%.

	Έτος	Μεγάλοι Βιομηχανικοί πελάτες	Οικιακοί πελάτες	Μικρού μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης (εμπορικοί & βιομηχανικοί)	Λοιποί πελάτες (γεωργικοί, δημόσιο, ΦΟΠ, άντληση, ορυχεία κτλ)	Σύνολο (GWh/έτος)
ΧΤ	2012	-	16.714	10.123	3.734	30.571
	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
ΜΤ	2012	-	-	8.471	1.513	9.984
	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
ΥΤ	2012	6.507	-	-	1.361	7.868
	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
Σύνολο	2012	6.507	16.714	18.594	6.608	48.423
	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

Πίνακας 2-6 Εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ανά κατηγορία πελατών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, από το 2012 έως και το 2016 (GWh/έτος)

Όπως το 2015, χρονιά κατά την οποία η δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασε ανοδικές τάσεις, έτσι και το 2016 συνεχίστηκε και ενισχύθηκε περαιτέρω ο ανταγωνισμός στην δραστηριότητα της προμήθειας. Εντός του 2016, τέσσερις εταιρείες οι οποίες απέκτησαν άδειες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, οι «ΒΙ.ΕΝΕΡ. Α.Ε», «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε», «ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ Α.Ε» και «ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε», εισήλθαν ενεργά στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά μόνον για σκοπούς εκπροσώπησης των μετρητών τους, όπως συνάγεται από τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου. Γενικότερα, εντός του 2016 δεν υπήρξαν γεγονότα ή εξελίξεις που να επηρέασαν την εύρυθμη εκπροσώπηση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο τέλος του 2016, στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας δραστηριοποιούνταν συνολικά δεκατρείς (13) προμηθευτές:

1. ΔΕΗ Α.Ε.
2. Elpedison Εμπορική Α.Ε.
3. Watt & Volt Α.Ε.
4. ΗΡΩΝ Θερμοηλεκτρική Α.Ε.
5. Greek Environmental & Energy Network Α.Ε.
6. Volterra Α.Ε.
7. Protergia Θερμοηλεκτρική Αγίου Νικολάου Α.Ε.
8. NRG Trading Α.Ε.
9. Novaera Energy Α.Ε.
10. Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.
11. ΒΙ.ΕΝΕΡ. Α.Ε.
12. ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ Α.Ε.
13. ΟΤΕ Ακίνητα Α.Ε.

Η ΔΕΗ παρέμεινε και το 2016 ο βασικός προμηθευτής στο σύνολο της λιανικής αγοράς εκπροσωπώντας το 97,68% του συνολικού αριθμού πελατών στο τέλος του 2016 και το 89,09% των συνολικών πωλήσεων στη ΧΤ και ΜΤ. Όσον αφορά την κινητικότητα μεταξύ προμηθευτών, μόλις το 1,58% (σε αριθμό μετρητών) του συνόλου των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης άλλαξε προμηθευτή εντός του 2016, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ, εκπροσωπώντας σε επίπεδα κατανάλωσης το 2,22% της συνολικής κατανάλωσης στη Χαμηλή και Μέση Τάση.

Αν και τα ανωτέρω μεγέθη σχετικά με την κινητικότητα των πελατών φαίνονται μικρά σε συνολικό επίπεδο, εν τούτοις σε επίπεδο τάσης και μεταξύ των καταναλωτικών κατηγοριών, υπήρξαν τομείς στους οποίους παρατηρήθηκε αξιοσημείωτη αύξηση κινητικότητας, ιδίως αν συγκριθούν τα επί μέρους στοιχεία με τα αντίστοιχα της περιόδου 2015 (ενδεικτικά οι κατηγορίες μικρού και μεσαίου μεγέθους πελατών επαγγελματικής χρήσης). Αυτό είναι φυσιολογικό καθώς εντός του 2016

δρομολογήθηκε και ξεκίνησε η εφαρμογή του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, διαρθρωτικό μέτρο το οποίο στοχεύει εξ' ορισμού στην αύξηση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας βάσει θεσμοθετημένων στόχων. Στον πίνακα που ακολουθεί γίνεται συγκριτική αποτύπωση της κινητικότητας πελατών για τις χρονικές περιόδους 2015 – 2016:

	Πλήθος πελατών Διασυνδεδεμένου Δικτύου 2016	Συνολική κατανάλωση πελατών 2016 (MWh)	Πλήθος πελατών που άλλαξαν προμηθευτή το 2016	Ποσοστό 2016 (%)	Αντίστοιχο Ποσοστό 2015 (%)	Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν προμηθευτή το 2016 (MWh)	Ποσοστό 2016 (%)	Αντίστοιχο Ποσοστό 2015 (%)
Οικιακοί Πελάτες	5.158.597	15.047.984	69.498	1,35%	0,33%	102.690	0,68%	0,18%
Μικρού μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΧΤ	1.137.500	9.192.244	34.021	2,99%	1,01%	274.000	2,98%	1,25%
Λοιποί πελάτες ΧΤ	309.918	3.384.980	6	0,00%	0,00%	4	0,00%	0,00%
Σύνολο πελατών ΧΤ	6.606.015	27.625.208	103.525	1,57%	0,43%	376.693	1,36%	0,51%
Μεσαίου μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΜΤ	8.623	8.643.061	1.249	14,48%	7,59%	461.860	5,34%	2,97%
Λοιποί πελάτες ΜΤ	1.667	1.477.949	1	0,06%	0,00%	174	0,01%	0,00%
Σύνολο πελατών ΜΤ	10.290	10.121.010	1.250	12,15%	6,36%	462.034	4,57%	2,52%
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΛΑΤΩΝ ΧΤ & ΜΤ	6.616.305	37.746.218	104.775	1,58%	0,44%	838.728	2,22%	1,03%

Πίνακας 2-7 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ περιόδου 2015 - 2016, ανά καταναλωτική κατηγορία, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (εκτιμήσεις ΔΕΔΔΗΕ)

Οι Πίνακες 2-8 και 2-9 που ακολουθούν παρουσιάζουν το πλήθος και τις καταναλώσεις των πελατών ανά κατηγορία και προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

	Πλήθος πελατών	ΔΕΗ	WATT & VOLT	GREEN	INTER-BETON	NRG	ELPEDISON	NOVAERA	TITAN	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	BIENEP	OTE	ΗΡΩΝ	ΕΛΤΑ
Οικιακοί Πελάτες	5.158.597	5.066.503	12.685	1.616	1	830	32.295	5	0	1.129	0	34.471	1	0	9.061	0
Μικρού μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΧΤ	1.137.500	1.078.511	11.248	2.857	2	2.222	19.953	9	0	1.705	4.009	9.406	2	0	6.927	649
Λοιποί πελάτες ΧΤ	309.918	309.849	0	0	0	2	2	0	0	39	1	2		0	23	0
Σύνολο πελατών ΧΤ	**6.606.015**	**6.454.863**	**23.933**	**4.473**	**3**	**3.054**	**52.250**	**14**	**0**	**2.873**	**4.010**	**43.879**	**3**	**0**	**16.011**	**649**
Μεσαίου μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΜΤ	8.623	6.436	72	72	22	186	458	9	0	99	0	557	2	0	699	11
Λοιποί πελάτες ΜΤ	1.667	1.666	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Σύνολο πελατών ΜΤ	**10.290**	**8.102**	**72**	**72**	**22**	**186**	**458**	**9**	**0**	**100**	**0**	**557**	**2**	**0**	**699**	**11**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΛΑΤΩΝ	**6.616.305**	**6.462.965**	**24.005**	**4.545**	**25**	**3.240**	**52.708**	**23**	**0**	**2.973**	**4.010**	**44.436**	**5**	**0**	**16.710**	**660**
Μερίδιο αγοράς (%)		**97,68%**	**0,36%**	**0,07%**	**0,00%**	**0,05%**	**0,80%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,04%**	**0,06%**	**0,67%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,25%**	**0,01%**

Πίνακας 2-8 Πλήθος πελατών ΜΤ και ΧΤ στις 31.12.2016, ανά κατηγορία πελατών και προμηθευτή, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

	Κατανάλωση (MWh)	ΔΕΗ	WATT & VOLT	GREEN	INTER-BETON	NRG	ELPEDISON	NOVAERA	TITAN	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	BIENEP	OTE	ΗΡΩΝ	ΕΛΤΑ
Οικιακοί Πελάτες	15.047.984	14.841.135	28.438	5.302	0	2.593	110.445	4	0	3.042	0	42.223	0	0	14.803	0
Μικρού μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΧΤ	9.192.244	7.901.503	140.667	74.127	19	70.989	359.524	207	0	52.668	22.256	274.109	1	953	290.385	4.836
Λοιποί πελάτες ΧΤ	3.384.980	3.383.894	0	0	0	36	2	0	0	499	0	3	0	0	546	0
Σύνολο πελατών ΧΤ	**27.625.208**	**26.126.531**	**169.105**	**79.429**	**19**	**73.617**	**469.970**	**211**	**0**	**56.209**	**22.256**	**316.335**	**1**	**953**	**305.735**	**4.836**
Μεσαίου μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΜΤ	8.643.061	6.023.099	29.446	78.399	10.361	196.474	533.421	7.052	6.629	147.613	0	750.178	1.329	123	854.182	4.756
Λοιποί πελάτες ΜΤ	1.477.949	1.477.924	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0
Σύνολο πελατών ΜΤ	**10.121.010**	**7.501.022**	**29.446**	**78.399**	**10.361**	**196.474**	**533.421**	**7.052**	**6.629**	**147.639**	**0**	**750.178**	**1.329**	**123**	**854.182**	**4.756**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΛΑΤΩΝ	**37.746.218**	**33.627.554**	**198.550**	**157.829**	**10.380**	**270.091**	**1.003.392**	**7.263**	**6.629**	**203.848**	**22.256**	**1.066.513**	**1.330**	**1.076**	**1.159.917**	**9.591**
Μερίδιο αγοράς (%)		**89,09%**	**0,53%**	**0,42%**	**0,03%**	**0,72%**	**2,66%**	**0,02%**	**0,02%**	**0,54%**	**0,06%**	**2,83%**	**0,00%**	**0,00%**	**3,07%**	**0,03%**

Πίνακας 2-9 Εκτίμηση κατανάλωσης 2016, ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και προμηθευτή, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Στο τέλος του 2016, σύμφωνα με στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ, 692.335 καταναλωτές ήταν πλήρως ενταγμένοι στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (Πίνακας 2-10), έναντι 656.834 καταναλωτών που ήταν πλήρως ενταγμένοι στο τέλος του 2015 (αύξηση 5,4%). Δεδομένου ότι ο συνολικός αριθμός των οικιακών καταναλωτών το 2016 στο σύνολο της επικράτειας ανήλθε σε 5.792.367, έναντι 5.764.609 το 2015, ο εκτιμώμενος αριθμός οικιακών καταναλωτών οι οποίοι εντάσσονταν στα τέλη του 2016 στο Κ.Ο.Τ ανερχόταν στο 12% του συνόλου αυτών, παρουσιάζοντας αύξηση 1,4 ποσοστιαίων μονάδων σε σχέση με το 2015 (10,6%).

Κατηγορία Κ.Ο.Τ		**Τύπος Παροχής**	**Πλήθος Δικαιούχων**	**Πλήθος Δικαιούχων ανά Κατηγορία Κ.Ο.Τ**
ΚΟΤ Ι	Κατηγορία 1	Μονοφασική	416.884	484.439
		Τριφασική	67.555	
	Κατηγορία 2	Μονοφασική	24.473	33.502
		Τριφασική	9.029	
ΚΟΤ ΙΙ	Κατηγορία 3	Μονοφασική	55.580	67.998
		Τριφασική	12.418	
	Κατηγορία 4	Μονοφασική	78.202	93.735
		Τριφασική	15.533	
	Κατηγορία 5	Μονοφασική	10.597	12.661
		Τριφασική	2.064	
ΣΥΝΟΛΑ			**692.335**	**692.335**

Πίνακας 2-10 Αριθμός παροχών και κατανάλωση ενέργειας οικιακών πελατών ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) στο τέλος του 2016

Το 2015, δυνάμει της παρ. 1β, του άρθρου 4 της ΚΥΑ αριθμ. οικ.494/07.04.2015 (ΦΕΚ Β' 577/07.04.2015) για τον «*Καθορισμό εισοδηματικών και περιουσιακών στοιχείων των δικαιούχων, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, τον χρόνο υποβολής τους, τους φορείς, τις υπηρεσίες και τις διαδικασίες ελέγχου και πιστοποίησης των δικαιούχων, τη σύμπραξη με φορείς του δημόσιου και ιδιωτικού τομέα και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των ρυθμίσεων των άρθρων 1 έως 4 του Ν. 4320/2015: Ρυθμίσεις για τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης, για την Οργάνωση της Κυβέρνησης και των Κυβερνητικών Οργάνων και λοιπές διατάξεις*» αποφασίστηκε η δωρεάν επανασύνδεση και παροχή ρεύματος σε δικαιούχους του Προγράμματος Αντιμετώπισης της Ανθρωπιστικής Κρίσης και συγκεκριμένα «*Δικαιούχοι που δεν είναι ήδη ενταγμένοι στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο και επιθυμούν να ενταχθούν στις παροχές του άρθρου 1 του Νόμου για επανασύνδεση ατελώς και δωρεάν παροχή ρεύματος, θα πρέπει να υποβάλουν συγχρόνως αίτηση ένταξης στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. Δ5−ΗΛ/Β/Φ29/16027/06.08.2010 απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει*».

Επιπλέον, με την παρ. 1, του άρθρου 1 της ΚΥΑ αριθμ. οικ.861/09.06.2015 (ΦΕΚ Β' 1094/10.06.2015) με την οποία τροποποιήθηκε η ανωτέρω Κοινή Υπουργική Απόφαση, αποφασίστηκε πως «Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος άρθρου και για το χρονικό διάστημα ισχύος της ρύθμισης του άρθρου 1 του Νόμου, οι δικαιούχοι για δωρεάν επανασύνδεση και παροχή ρεύματος, ανεξάρτητα από την ένταξή τους ή όχι στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, εξομοιούνται με και εντάσσονται αυτοδίκαια στην Ε' Κατηγορία της περίπτωσης ε) της παραγράφου 1 του άρθρου 2 της υπ' αριθμ. Δ5−ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 (ΦΕΚ Β΄ 1403/6.9.2010) υπουργικής απόφασης, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει».

Συνολικά, από την εφαρμογή του ανωτέρω θεσμικού πλαισίου, υπήχθησαν σε καθεστώς Κ.Ο.Τ τη διετία 2015-2016, οι ακόλουθοι δικαιούχοι του Προγράμματος Αντιμετώπισης της Ανθρωπιστικής Κρίσης:

Κατηγορία Κ.Ο.Τ – Ανθρωπιστική Κρίση	Τύπος Παροχής	Πλήθος Δικαιούχων 2015	Πλήθος Δικαιούχων 2016
Ανθρωπιστική Κρίση	Μονοφασική	50.341	93.201
	Τριφασική	5.253	10.541
ΣΥΝΟΛΑ		**55.594**	**103.742**

Πίνακας 2-11 Αριθμός παροχών οικιακών πελατών, δικαιούχων του Προγράμματος Αντιμετώπισης της Ανθρωπιστικής Κρίσης, ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (Κ.Ο.Τ) στα τέλη 2015 και 2016 αντίστοιχα

Ένα δεύτερο στοιχείο που χαρακτήρισε τη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας το 2016, ήταν η διατήρηση σε υψηλά επίπεδα των ληξιπρόθεσμων οφειλών των καταναλωτών, όλων των κατηγοριών, προς τους προμηθευτές τους, αντικατοπτρίζοντας, κατά κύριο λόγο, τη συνεχιζόμενη δυσμενή οικονομική συγκυρία στη χώρα για έβδομο συνεχόμενο χρόνο. Η υπέρμετρη τιμολογιακή επιβάρυνση της ηλεκτρικής ενέργειας στον τελικό καταναλωτή, λόγω εξαντλητικής φορολόγησης, αλλά και λόγω της ενσωμάτωσης στους λογαριασμούς του ηλεκτρικού ρεύματος, για καθαρά εισπρακτικούς λόγους, χρεώσεων υπέρ τρίτων που είναι άσχετες με την ηλεκτρική ενέργεια (δημοτικός φόρος, δημοτικά τέλη, ΕΡΤ, ΔΕΤΕ, ΕΦΚ, κ.α.), αν και προϋπήρχε, οδήγησε πολλούς καταναλωτές σε περαιτέρω αδυναμία ή απροθυμία πληρωμής των λογαριασμών τους.

Ο Πίνακας που ακολουθεί, αποτυπώνει το σύνολο των νέων συνδέσεων, παύσεων εκπροσώπησης και αποσυνδέσεων που έλαβαν χώρα την διετία 2015 και 2016 λόγω: α) ληξιπρόθεσμων οφειλών, και β) για οποιοδήποτε άλλο λόγο, καθώς και τον αριθμό αυτών οι οποίες, στη συνέχεια, μπόρεσαν να επανασυνδεθούν.

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
2015						
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου	23.006	654	50.840	42.028	124.374	168.720
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ Μη-Διασυνδεδεμένου Δικτύου	3.537	12	5.416	5.185	12.094	17.380
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ	**26.543**	**666**	**56.256**	**47.213**	**136.468**	**186.100**
2016						
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου	21.470	683	131.457	98.778	171.496	165.230
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ Μη-Διασυνδεδεμένου Δικτύου	3.223	16	18.706	16.861	17.360	16.415
Σύνολο πελατών ΧΤ & ΜΤ	**24.693**	**699**	**150.163**	**115.639**	**188.856**	**181.645**

Πίνακας 2-12 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων, αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων πελατών, στο σύνολο του Δικτύου (31.12.2015 και 31.12.2016)

2.2.2 Εξελίξεις κατά το έτος 2016

2.2.2.1 Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας

Με τις Αποφάσεις 114/2013 και 115/2013 (ΦΕΚ Β΄ 682/22.03.2013), η ΡΑΕ είχε αποφασίσει την ανάθεση 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 αποφάσεων παροχής υπηρεσιών ΠΤΚ και ΠΚΥ από τη ΔΕΗ Α.Ε. (22.03.2013) και μέχρι την 31.12.2016, οι προβλέψεις για την ενεργοποίηση παροχής των υπηρεσιών ΠΤΚ δεν ετέθησαν σε ισχύ, ενώ σε σχέση με την παροχή υπηρεσιών ΠΚΥ υπήρξε η ακόλουθη δραστηριότητα:

Στοιχεία παροχών πελατών υπό καθεστώς ΠΚΥ για το χρονικό διάστημα 2013 - 2016:

Ημερομηνία	Παροχές Οικιακής Χρήσης	Παροχές μη Οικιακής Χρήσης	Συνολικές Παροχές
Μάρτιος 2013	10.673	14.183	24.856
Δεκέμβριος 2013	9.965	12.465	22.430
Δεκέμβριος 2014	8.487	10.649	19.136
Δεκέμβριος 2015	6.993	8.527	15.520
Δεκέμβριος 2016	6.350	6.653	13.003

Πίνακας 2-13 Αριθμός παροχών πελατών υπό καθεστώς ΠΚΥ, 2013 - 2016

Στοιχεία πωλήσεων πελατών ΠΚΥ για τα έτη 2014, 2015 και 2016:

	2014	2015	2016
Οικιακή χρήση	41.761.017	34.617.556	23.185.339
Μη οικιακή χρήση	74.619.955	54.507.817	32.246.483
Σύνολο	116.380.972	89.125.373	55.431.822

Πίνακας 2-14 Στοιχεία πωλήσεων (kWh) πελατών ΠΚΥ για τα έτη 2014, 2015 και 2016

Παρατηρείται συνολική μείωση των πελατών που υπάγονται σε καθεστώς ΠΚΥ. Οι περισσότεροι από τους πελάτες αυτούς εντάχθηκαν αυτόματα με τη λήξη της 3-μηνης περιόδου ένταξής τους στην υπηρεσία ΠΤΚ, η οποία είχε ενεργοποιηθεί μετά την έξοδο από την αγορά τεσσάρων προμηθευτών το 2012. Στη συνέχεια, και από την ανάθεση της υπηρεσίας αυτής στην ΔΕΗ Α.Ε το Μάρτιο του 2013, δεδομένων και των αυξημένων χρεώσεων για την παροχή της εν λόγω υπηρεσίας, ο αριθμός τον πελατών που υπάγονται σε καθεστώς ΠΚΥ βαίνει συνεχώς μειούμενος, παρουσιάζοντας αξιοσημείωτη πτώση για το 2016 της τάξης του 16% σε επίπεδο μετρητών και 38% σε επίπεδο κατανάλωσης.

Σχετικά με τα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε. για τις υπηρεσίες αυτές κατά τα προβλεπόμενα στο Ν.4001/2011 καθώς και των αποφάσεων 114/2013 και 115/2013, η ΡΑΕ, με υπ' αριθ. 223/2016 απόφασή της, ενέκρινε τα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας, στα ίδια επίπεδα σε σχέση με το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας, ως εξής: (α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς (β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. και (γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε..

Αντίστοιχα, με την υπ' αριθ. 224/2016 απόφασή της, η ΡΑΕ αποδέχθηκε την εισήγηση της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποφάσισε τη μείωση του ποσοστού προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ Α.Ε., από 12%, βάσει των προγενεστέρων αποφάσεων, σε 10%.

Η περίοδος Μάρτιος 2017- Μάρτιος 2018, αφορά στο πέμπτο και τελευταίο έτος όπου βάσει των υπ'αριθμ.114/2013 και 115/2013 αποφάσεων ΡΑΕ, η ΔΕΗ Α.Ε. προβλέπεται να παρέχει υπηρεσίες Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας

αντίστοιχα. Εντός του 2017, η ΡΑΕ πρόκειται να διενεργήσει νέο ανοιχτό διαγωνισμό για την ανάθεση αυτών των υπηρεσιών κατά την πενταετή περίοδο 2018 – 2023.

2.2.2.2 Έγκριση του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ) για το έτος 2015

Ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθορίστηκαν το 2007 με την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης: α) η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων με τιμολόγια ίδια, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, και β) η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές. Περαιτέρω, με την υπ' αριθμ.Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/2010 Απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ, στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας εντάχθηκε και το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (Κ.Ο.Τ), ενώ με το άρθρο 17 του ν. 4203/2013 και το Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης.

Οι προμηθευτές που παρέχουν τις ως άνω υπηρεσίες πρέπει να αποζημιώνονται πλήρως γι' αυτό, ενώ τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα συνυπολογίζεται στον καθορισμό χρεώσεων ΥΚΩ επόμενων ετών. Η μεθοδολογία υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στους προμηθευτές για την παροχή των ΥΚΩ, καθώς και οι αριθμητικές τιμές των ετήσιων ανταλλαγμάτων, καθορίζονται από τη ΡΑΕ (άρθρο 56 παρ. 2 του ν. 4001/2011).

Εντός του 2016, η ΡΑΕ εκκίνησε τη διαδικασία προσδιορισμού του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ) για το έτος 2015, από τους προμηθευτές που παρείχαν τις υπηρεσίες αυτές. Προς τον σκοπό τούτο, η ΡΑΕ απέστειλε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο – 64312/13.06.2016 επιστολή προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ζητώντας τα απολογιστικά στοιχεία Κ.Ο.Τ 2015 ανά προμηθευτή. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. απάντησε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 208017/01.07.2016 επιστολή παροχής στοιχείων σχετικά με τις καταναλώσεις των πελατών που είναι ενταγμένοι στο Κ.Ο.Τ ανά προμηθευτή.

Προκειμένου να προβεί στον έλεγχο και τη διασταύρωση των υποβληθέντων απολογιστικών στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., η ΡΑΕ προχώρησε στην κοινοποίηση αυτών ανά προμηθευτή, ζητώντας σχόλια και έλεγχο και μέρους τους, προτού προβεί στη σύνταξη της Απόφασης προσδιορισμού του ανταλλάγματος Κ.Ο.Τ για το 2015. Προς τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ απέστειλε τις κάτωθι επιστολές:

- Ο-64811/04.08.2016 προς την ΔΕΗ Α.Ε.,
- Ο-64812/04.08.2016 προς την ELPEDISON Α.Ε.,
- Ο-64813/04.08.2016 προς την PROTERGIA Α.Ε.,
- Ο-64814/04.08.2016 προς την WATT & VOLT Α.Ε.,
- Ο-64815/04.08.2016 προς την GREEN Α.Ε.

Στις ανωτέρω επιστολές απάντησαν επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. οι εταιρείες WATT & VOLT Α.Ε. (Ι-209282/09.08.2016) και PROTERGIA Α.Ε. (Ι-209595/30.08.2016). Οι εταιρείες ELPEDISON Α.Ε. (Ι-213086/14.10.2016) και GREEN Α.Ε. (Ι-214906/02.12.2016, Ι-215701/22.12.2016) με σειρά επιστολών τους, κατέληξαν μετά από διαβουλεύσεις σε συμφωνία με τα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ενώ εκκρεμεί ακόμη η διασταύρωση των στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς λόγω του πολύ μεγάλου αριθμού πελατών Κ.Ο.Τ τους οποίους εκπροσωπεί η εταιρεία, σε συνδυασμό με την μετάπτωσή της στο νέο μηχανογραφικό της σύστημα, δεν κατέστη δυνατό να ολοκληρώσει τον έλεγχο και την διασταύρωση των στοιχείων εντός του 2016.

Η ΡΑΕ, κατόπιν λήψης των διασταυρωμένων απολογιστικών στοιχείων πελατών Κ.Ο.Τ 2015 εκ μέρους της ΔΕΗ Α.Ε., θα προβεί στην έκδοση της Απόφασης για την έγκριση του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ) για το έτος 2015.

2.2.2.3 Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Με τις διατάξεις του άρθρου 36, παράγραφος 1 του Ν. 4067/2012 καθορίζονται οι μοναδιαίες χρεώσεις που οφείλουν οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, τις οποίες καταβάλουν στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας από 01.01.2012 και στο εξής, με την επιφύλαξη της παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011. Επιπλέον, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 «Προκειμένου για την ηλεκτρική ενέργεια η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των επτακοσίων εβδομήντα τριών χιλιάδων πεντακοσίων τριάντα ενός (773.531) ευρώ». Περαιτέρω, στην ίδια παράγραφο και άρθρο προβλέπεται ότι, το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται κατά το πρώτο τρίμηνο κάθε έτους με απόφαση της ΡΑΕ σύμφωνα με τη μέση ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ).

Για το 2015, το όριο μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) ανήλθε σε € 793.525. Κατά τη διάρκεια του 2016 και σύμφωνα με τον «Πίνακα εξέλιξης ετήσιων μεταβολών και μέσων ετήσιων μεταβολών Γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή» της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής, ο μέσος δείκτης του δωδεκαμήνου Ιανουαρίου 2015 – Δεκεμβρίου 2015 σε σύγκριση προς τον ίδιο δείκτη του δωδεκαμήνου Ιανουαρίου 2014 – Δεκεμβρίου 2014 παρουσίασε μείωση 1,7%.

Δυνάμει των ανωτέρω, η ΡΑΕ προέβη εντός του 2016 στην έκδοση της υπ' αριθμ. 41/2016 Απόφασης για την αναπροσαρμογή του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2016, σε € 780.035.

2.2.2.4 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ

Το Δεκέμβριο του 2016, ήταν σε ισχύ τριάντα τέσσερις (34) άδειες προμήθειας και πενήντα επτά (57) άδειες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά τη διάρκεια του 2016:

- Εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ οκτώ (8) αποφάσεις χορήγησης αδειών προμήθειας, τέσσερις (4) αποφάσεις τροποποίησης αδειών προμήθειας, μία (1) απόφαση τροποποίησης άδειας εμπορίας σε προμήθεια, καθώς και δύο (2) αποφάσεις ανανέωσης άδειας εμπορίας.
- Εκκρεμεί προς αξιολόγηση και τελική απόφαση μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.
- Κατατέθηκαν στη ΡΑΕ και εκκρεμούν προς αξιολόγηση και τελική απόφαση τέσσερις (3) νέες αιτήσεις χορήγησης αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
- Κατατέθηκαν στη ΡΑΕ και εκκρεμούν προς αξιολόγηση και τελική απόφαση τέσσερις (4) νέες αιτήσεις χορήγησης αδειών εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι σχετικοί Πίνακες με τις εν ισχύ άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, στο τέλος του 2016, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 2.

2.2.2.5 Θέσπιση 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 και 38/2016 Αποφάσεις του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής σχετικά με την *«Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)».*

Σε εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 139 του Ν. 4389/2016 σχετικά με την έκδοση 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. 3/2016 Γνωμοδότησή της. 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 βάσει της μέσης ελάχιστης ημερήσιας τιμής λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής για το έτος 2015, 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 2015	1.869,84
P Min Hydro: Μέση Ελάχιστη Ημερήσια Υδροηλεκτρική Ωριαία Παραγωγή 2015	137,85
Σύνολο Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής 2015	**2.007,69**
Συντελεστής (α) = P min (Lignite) / (P min Lignite + P min Hydro)	**93,13 %**
Συντελεστής (β) = P min (Hydro) / (P min Lignite + P min Hydro)	**6,87 %**

Πίνακας 2-15 Πίνακας Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής

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 2015, ως εξής:

Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	€/MWh
Μεταβλητά κόστη ορυχείων (εδ. α παρ. 3 άρθρο 139)	18,00
Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους (εδ. β παρ. 3 άρθρο 139)	2,96
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη (εδ. γ παρ. 3 άρθρο 139)	2,00
Ειδικό Κόστος Εκκίνησης (εδ. δ παρ. 3 άρθρο 139)	1,85
Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης (εδ. ε παρ. 3 άρθρο 139)	2,45
Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO2 (εδ. στ παρ. 3 άρθρο 139)	12,71
Σύνολο	**39,97**
Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	**€/MWh**
Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικών σταθμών (παρ. 2 άρθρο 139)	2,12

Πίνακας 2-16 Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.

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 = 93,13% × 39,97€/MWh + 6,87% × 2,12€/MWh = **37,37 €/MWh**.

Στη βάση της Γνωμοδότησης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 3/2016, εξεδόθη η υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/ΦΙ/οικ.182348/24.08.2016 Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 2848/2016) για τον καθορισμό της μεθοδολογίας προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και της εξ' αυτής προκύπτουσας τιμής για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού.

Κατόπιν της έκδοσης της ΚΥΑ για τον καθορισμό της κατώτατης τιμής προσφοράς προθεσμιακών προϊόντων και κατ΄ εφαρμογή των προβλεπομένων στην παρ. 2, του άρθρου 140 του Ν. 4389/2016 «*Η οργάνωση και διεξαγωγή των ανωτέρω δημοπρασιών διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων*

Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος Ιουνίου 2016. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης, κατά τις διατάξεις του άρθρου 29 του ν. 4001/ 2011 (Α`179) και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως», ο Λειτουργός της Αγοράς υπέβαλλε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 298834/13.07.2016 εισήγησή του σχετικά με τον Κώδικα Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ). Η ΡΑΕ έθεσε την εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση στις 15.07.2016 και κατόπιν ολοκλήρωσης αυτής, προέβη στην έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 329/2016 σχετικά με την «*Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας»*.

Προκειμένου να ικανοποιηθεί η πρόβλεψη της παρ. 2, του άρθρου 138 του Ν. 4389/2016 για την έναρξη φυσικής παράδοσης των προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας εντός του τέταρτο τριμήνου 2016, ο Λειτουργός της Αγοράς υπέβαλλε στη ΡΑΕ την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 212783/05.10.2016 εισήγησή του σχετικά με τον καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2016, τον καταμερισμό αυτής σε προθεσμιακά προϊόντα και το πρόγραμμα διεξαγωγής δημοπρασιών. Η ΡΑΕ έθεσε στις 06.10.2016 την εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση και στη συνέχεια, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 353/2016 Απόφασή της για τον «*Καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016, ως ισχύει*». Βάσει της Απόφασης 353/2016, η ποσότητα προς δημοπράτηση για το 2016 προσδιορίστηκε στα **460MWh/h** και η ημερομηνία διεξαγωγής της δημοπρασίας ορίστηκε στις 25/10/2016.

Στη συνέχεια και για την ολοκλήρωση των απαιτούμενων βημάτων για τη διεξαγωγή της δημοπρασίας, η ΡΑΕ προέβη στην έκδοση των Αποφάσεων υπ' αριθμ. 391/2016 «*Καθορισμός Διοικητικά Οριζόμενων Τιμών, κατά τις προβλέψεις της παραγράφου 2 του άρθρου 17 και της παραγράφου 2 του άρθρου 33 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας», υπ' αριθμ. 392/2016 «Έγκριση των Ανταποδοτικών Τελών που αφορούν στην ανάκτηση του κόστους διεξαγωγής των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2016, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 140 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 10 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας» και υπ' αριθμ. 393/2016 «Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας των Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση για το έτος 2016, 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»*.

Μετά την επιτυχή πραγματοποίηση της πρώτης δημοπρασίας προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας στις 25/10/2016 και προκειμένου να καταστεί εφικτή η εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κώδικα Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και η συλλειτουργία αυτού με τους υφιστάμενους Κώδικες Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) και Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΕΣΜΗΕ), η ΡΑΕ προέβη κατόπιν αντίστοιχων εισηγήσεων του Λειτουργού της Αγοράς και δημόσιων διαβουλεύσεων, στην έκδοση της υπ' αριθμ. 515/2016 Απόφασης για την τροποποίηση των ΚΣΗΕ-ΚΣΔΠΠΗΕ και υπ' αριθμ. 618/2016 Απόφασης για την τροποποίηση των ΚΣΗΕ-ΚΣΔΕΣΜΗΕ-ΚΣΔΠΠΗΕ.

Σε υλοποίηση των προβλέψεων της παρ. 1, του άρθρου 138 του Ν. 4389/2016 σύμφωνα με τις οποίες με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς καθορίζεται η ετήσια ποσότητα προθεσμιακών προϊόντων προς δημοπράτηση, ο καταμερισμός αυτής, το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών και τα τεχνικά χαρακτηριστικά των δημοπρατούμενων προϊόντων, η ΡΑΕ έθεσε στις 03.11.2016 σε δημόσια διαβούλευση την αντίστοιχη εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. για το έτος 2017 και στη συνέχεια, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 619/2016 Απόφασή της για τον «*Καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2017, σύμφωνα με το άρθρο 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016, ως ισχύει*». Βάσει της Απόφασης 619/2016, η ποσότητα προς δημοπράτηση για το 2017 προσδιορίστηκε στα 681MWh/h, ενώ προσδιορίστηκαν χρονικά τέσσερις ξεχωριστές δημοπρασίες, στις 31.01.2017, στις 26.04.2017, στις 12.07.2017 και στις 18.10.2017.

Τέλος, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 620/2016 Απόφαση για την «*Έγκριση των Ανταποδοτικών Τελών που αφορούν στην ανάκτηση του κόστους διεξαγωγής των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2017, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 140 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 10 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας*»

2.2.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ

2.2.3.1 Μεθοδολογία υπολογισμού χρέωσης ρυθμιζόμενων χρεώσεων στους Εκπροσώπους Φορτίου

Εντός του 2016, και σε συνέχεια της Δημόσιας Διαβούλευσης που έλαβε χώρα το 2015 σχετικά με τα θέματα διαχείρισης του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και γενικότερα ζητήματα στις συναλλαγές των Διαχειριστών ΕΔΔΗΕ και ΕΣΜΗΕ για

ρυθμιζόμενες χρεώσεις, εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΕ 134/2016[24] με την οποία επαναπροσδιορίστηκε το πλαίσιο διαχείρισης και απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Βάσει της εν λόγω απόφασης:

- Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις που οφείλονται από τους Εκπροσώπους Φορτίου και αντιστοιχούν στους Πελάτες τους ή τις ιδιοκαταναλώσεις τους, θα υπολογίζονται εφεξής βάσει πραγματικών καταμετρήσεων (και όχι βάσει εκ των προτέρων εκτιμήσεων κατανάλωσης), αποφεύγοντας σε μεγάλο βαθμό την ανάγκη διορθωτικών εκκαθαρίσεων και προάγοντας τη διαφάνεια των συναλλαγών, την ισότιμη μεταχείριση μεταξύ των Συμμετεχόντων και την προστασία του καταναλωτή. Η ΡΑΕ αποφάσισε επίσης την εφαρμογή της μεθοδολογίας αυτής για την οριστική εκκαθάριση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων για τα έτη 2012-2016, η οποία θα πρέπει να ολοκληρωθεί το αργότερο μέχρι 30.06.2017 από τους αρμόδιους Διαχειριστές. Ειδικότερα για τις χρεώσεις ΥΚΩ των ετών 2012 – 2015, η διαδικασία αυτή θα πρέπει να ολοκληρωθεί το αργότερο έως το τέλος του 2016.
- Τροποποιήθηκε το πιστωτικό περιθώριο απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Πλέον οι πληρωμές από τους Εκπροσώπους Φορτίου προς τους αρμόδιους Διαχειριστές θα πρέπει να διενεργούνται μέχρι την 15η μέρα του επόμενου μήνα από το μήνα έκδοσης του τιμολογίου. Η απόφαση αυτή λήφθηκε λαμβάνοντας υπόψη τα προβλήματα ταμειακής ρευστότητας των Διαχειριστών και του Λειτουργού της Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία αυξάνουν τον ρυθμιστικό κίνδυνο και επηρεάζουν σε σημαντικό βαθμό, την ομαλή λειτουργία των εταιρειών. Επειδή η μείωση του πιστωτικού περιθωρίου αποπληρωμής των τιμολογίων που αφορούν τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις θα επιφέρει βραχυπρόθεσμα, κατά την έναρξη της εφαρμογής της, σημαντική πρόσθετη επιβάρυνση στους Εκπροσώπους Φορτίου, λόγω της ταυτόχρονης υποχρέωσης αποπληρωμής δύο τιμολογίων, η ΡΑΕ αποφάσισε, για λόγους ομαλής προσαρμογής στο νέο πλαίσιο, να προβλέψει μεταβατική περίοδο, κατά μέγιστο ενός εννιαμήνου, από την πρώτη τιμολόγηση με βάση το νέο πιστωτικό περιθώριο, εντός της οποίας, θα πρέπει να ολοκληρωθεί η αποπληρωμή των τιμολογίων που εκδόθηκαν βάσει του παλαιότερου δίμηνου πιστωτικού περιθωρίου που είχε θεσπιστεί με την Απόφαση ΡΑΕ 1285/2011.

2.2.3.2 Παρακολούθηση των τιμολογίων προμήθειας σε τελικούς καταναλωτές και των διαμορφούμενων περιθωρίων κέρδους μεταξύ χονδρικής και λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, 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), προέβη καθ' όλη τη διάρκεια του

[24] ΦΕΚ Β' 2762/02.09.2016

2016 στην αναπροσαρμογή των εκτιμήσεων και τη δημοσιοποίηση των τετραμηνιαίων λογαριασμών οικιακών και μικρών εμπορικών/βιοτεχνικών πελατών ΧΤ, βάσει των αλλαγών στα τιμολόγια όλων των ενεργών εταιρειών που δραστηριοποιούνταν στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας το εν λόγω χρονικό διάστημα. Περαιτέρω για το θέμα αυτό έχει συστήσει ειδική ομάδα εργασίας από στελέχη της Αρχής, τα αποτελέσματα δε από την ενδελεχή διερεύνηση του θέματος αναμένονται εντός του 2017

Καθώς το έτος 2016 χαρακτηρίστηκε από συνέχιση της πτώσης των τιμών χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία είχε ήδη ξεκινήσει από το 2015 συνέπεια της παρατηρούμενης συμπίεσης των τιμών πετρελαίου και φυσικού αερίου διεθνώς σε συνδυασμό με την κατάργηση των υπαρχόντων μηχανισμών χονδρεμπορικής αγοράς (ΜΑΜΚ και ΑΔΙ), τα διαμορφούμενα περιθώρια κέρδους των δραστηριοποιούμενων προμηθευτών είχαν ως αποτέλεσμα έντονη κινητικότητα σε επίπεδο ανταγωνισμού και ανάπτυξης - προσφοράς νέων προϊόντων, τιμολογίων κλπ. Επιπλέον, η θεσμοθέτηση εντός του 2016 και η έναρξη λειτουργίας του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, είχε ως αποτέλεσμα την εντονότατη ενίσχυση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με το σύνολο των ιδιωτών προμηθευτών και τη δεσπόζουσα εταιρεία να προβαίνουν σε αλλαγές επί των προσφερόμενων τιμολογίων τους, στην παροχή εκπτώσεων, στην ανάπτυξη νέων προϊόντων και γενικότερα στην επέκτασή τους επί της αγοράς.

Χαρακτηριστικότερο παράδειγμα επί των προαναφερόμενων αποτελεί η πρωτοβουλία της ΔΕΗ Α.Ε. να προβεί στην παροχή έκπτωσης 15% στις χρεώσεις προμήθειας σε συνεπείς πελάτες της από 01.07.2016. Συγκεκριμένα, με την πρωτοβουλία αυτή η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι όλοι οι πελάτες της οι οποίοι υπάγονται στα τιμολόγια Οικιακό Γ1 και Γ1Ν, Επαγγελματικό Γ21, Γ22 και Γ23 στη Χαμηλή Τάση και τιμολόγιο ΒΓ, ΒΧ και ΒΥ στη Μέση Τάση, και οι οποίοι εξοφλούν εμπροθέσμως το σύνολο του λογαριασμού τους, καθώς και τυχόν δόσεις διακανονισμού οφειλής τους, θα λαμβάνουν έκπτωση στον επόμενο λογαριασμό τους, ίση με το 15% της αξίας της χρέωσης προμήθειας του προηγούμενου λογαριασμού που έχει ήδη εξοφληθεί εμπρόθεσμα.

Ως προς τον συσχετισμό μεταξύ λιανικής και χονδρικής αγοράς, από την ανάλυση των στοιχείων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε σχετικά με την εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τη δραστηριοποίηση του συνόλου των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στην χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος την περίοδο από 01.01.2016 έως και 31.12.2016, προέκυψε μείωση της τάξης του 13% (από περίπου 57 €/MWh το 2015, σε περίπου 50 €/MWh το 2016), η οποία αποδίδεται στην συνεχιζόμενη συμπίεση των τιμών πετρελαίου και φυσικού αερίου διεθνώς, σε συνδυασμό με την κατάργηση των υπαρχόντων μηχανισμών χονδρεμπορικής αγοράς.

Οι ανωτέρω αναλυθείσες μειώσεις του κόστους αγοράς ενέργειας της χονδρεμπορικής αγοράς και η μείωση του κόστους καυσίμων διεθνώς, σε συνδυασμό με την εισαγωγή του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής

ενέργειας, δια του οποίου οι ιδιώτες προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησαν πρόσβαση σε ετήσια προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας φυσικής παράδοσης σε τιμή πλησίον των € 37,37/MWh, εξηγούν σε μεγάλο βαθμό την έντονη κινητικότητα που παρουσίασε η λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας το 2016, με τους εν ενεργεία προμηθευτές να μειώνουν τα τιμολόγιά τους σε διάφορες κατηγορίες πελατών, να αναπτύσσουν νέα προϊόντα προς διάθεση και να στοχεύουν στην προσέλκυση νέων πελατών από τον ανταγωνισμό.

Προκειμένου να διασφαλισθεί η κοστοστρέφεια τον προσφερόμενων τιμολογίων των προμηθευτών, ούτως ώστε αυτά να αντανακλούν πλήρως και με εύλογη χρονική αμεσότητα, τις όποιες αλλαγές στα θεμελιώδη υποκείμενα μεγέθη της αγοράς, η ΡΑΕ απέστειλε εντός του 2016 επιστολή στο σύνολο των εν ενεργεία προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, καλώντας τους να υποβάλλουν ετήσια απολογιστικά στοιχεία για τα έτη 2015 και 2016 αντιστοίχως, αναφορικά με τους προσφερόμενους τιμοκαταλόγους πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΧΤ, ΜΤ και ΥΤ, τον όγκο των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, τον αριθμό των πελατών τους και τη συμφωνημένη ισχύ των πελατών τους ανά τιμολόγιο. Επιπλέον, με την ίδια επιστολή, η ΡΑΕ εισήγαγε υποχρέωση υποβολής ανά τρίμηνο των ανωτέρω στοιχείων από όλους τους προμηθευτές, προκειμένου να εκπληρώσει τις αρμοδιότητές της σχετικά με την παρακολούθηση του μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, η φυσική παράδοση των οποίων ξεκίνησε την 01.12.2016.

2.2.3.3 Εποπτεία της λειτουργίας των προμηθευτών

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εν γένει παρακολούθηση και εποπτεία της εγχώριας 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 και διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας), επεξεργάζεται διαρκώς το σύνολο των στοιχείων που έχει στη διάθεσή της, ιδίως των προσφερόμενων συμβάσεων (συμπεριλαμβανομένων των Αιτήσεων, των Γενικών Όρων και της Πρότυπης Σύμβασης Προμήθειας), προκειμένου να διαπιστώνεται ο βαθμός διαφάνειας, σαφήνειας και πληρότητας της πληροφόρησης των καταναλωτών, καθώς και η συνέχιση της διαδικασίας εναρμόνισης των πρακτικών των προμηθευτών στις απαιτήσεις του νέου Κώδικα Προμήθειας που δημοσιεύθηκε στις 09.04.2013. Αποτέλεσμα του ελέγχου αποτελεί η παροχή κατευθύνσεων στους Προμηθευτές για τροποποίηση ή συμπλήρωση των συμβατικών όρων προς συμμόρφωση με το εν ισχύ πλαίσιο. Η δραστηριότητα αυτή συνεχίστηκε και εντός του 2016.

2.2.3.4 Λογιστικός Διαχωρισμός

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 όπως ισχύει, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για κάθε μια από τις δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής και Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του

ανταγωνισμού. Περαιτέρω, στην ίδια παράγραφο του άρθρου 141 του νόμου, προβλέπεται ότι στους λογαριασμούς αυτούς, πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Τέλος, οι επιχειρήσεις αυτές τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις διευκρινίζουν τους κανόνες κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού και Δαπανών - Εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών. Περαιτέρω, προβλέπεται ότι η ΡΑΕ εγκρίνει τις Αρχές και τους Κανόνες Κατανομής οι οποίοι εφαρμόζονται από τις επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την τροποποίησή τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποφυγή διακρίσεων, διασταυρούμενων επιδοτήσεων ή στρεβλώσεων του ανταγωνισμού.

Προς τον ανωτέρω σκοπό, η ΡΑΕ εντός του 2016 απέστειλε προς τις εταιρείες Elpedison Α.Ε. (Ο-64219/03.06.2016, Ο-65770/22.11.2016), ΗΡΩΝ Α.Ε. (Ο-64220/03.06.2016, Ο-65769/22.11.2016), Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε. (Ο-65771/22.11.2016) και Interbeton Α.Ε. (Ο-65772/22.11.2016) επιστολές, με τις οποίες κάλεσε τις εν λόγω εταιρείες να υποβάλλουν τις εισηγήσεις τους επί της μεθοδολογίας και των κανόνων λογιστικού διαχωρισμού, κατόπιν έγκρισης των οποίων, θα καταρτίζουν και θα δημοσιεύουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις τους.

Στις ανωτέρω επιστολές οι εταιρείες Elpedison Α.Ε. (Ι-208040/04.07.2016, Ι-215122/09.12.2016), ΗΡΩΝ Α.Ε. (Ι-213911/08.11.2016, Ι-216997/02.02.2017) και Interbeton Α.Ε. (Ι-216114/05.01.2017) απάντησαν υποβάλλοντας τις εισηγήσεις τους, τις οποίες η ΡΑΕ επεξεργάζεται προκειμένου να προβεί στην έκδοση των σχετικών Αποφάσεων.

Κεφάλαιο 3

3. Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο/ Κατανεμόμενες Μονάδες / Μη Διασυνδεδεμένα

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 στο 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 τα στοιχεία του 2014, το ΕΣΜΗΕ αποτελείται από 16.698 χλμ. γραμμών μεταφοράς.

Σύμφωνα με το ν. 4001/2011, και σε συμμόρφωση με την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/72/ΕΚ σχετικά με την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, το 2012 συστάθηκε και λειτούργησε ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, εταιρεία «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», η οποία είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε., με σκοπό να ασκεί τις αρμοδιότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κύριου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Ο ΑΔΜΗΕ έχει πιστοποιηθεί από τη ΡΑΕ ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής (κατά το «μοντέλο ΙΤΟ» της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ).

Τα σημαντικότερα οικονομικά μεγέθη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων 9μήνου 2015 και την Απόφαση ΡΑΕ 572/2014[25] είναι:

- Έσοδα από τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς: 172,9 εκ. €
- Καθαρά Κέρδη προ φόρων: 51,1εκ. €
- Εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ: 254,7 εκ. €
- Εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ: 215,1 εκ. €.

3.1.1.2 Δίκτυο Διανομής

Κατά τον ορισμό που έχει περιληφθεί στο 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, 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).

Με βάση τα προβλεπόμενα στο 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.

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 ιδίως των σταθμών παραγωγής αυτών.

[25] ΦΕΚ Β’2903/29-10-2014

Τα σημαντικότερα οικονομικά μεγέθη της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων 6μήνου 2016 και την Απόφαση ΡΑΕ 455/2015[26] είναι:

- Έσοδα από τέλη χρήσης δικτύου διανομής: 355,2 εκ. €
- Καθαρά Κέρδη προ φόρων: 14,1εκ. €
- Επενδύσεις Δικτύου: 80,2 εκ. €
- Εγκεκριμένο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ (συνολικά, για Κύριο και Διαχειριστή): 757,8 εκ. €
- Εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ (συνολικά, για Κύριο και Διαχειριστή): 747,5 εκ. €.

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 το 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 το ν.3426/2005, είτε με αποφάσεις της ΡΑΕ σύμφωνα με τις σχετικές αρμοδιότητες που δόθηκαν στην Αρχή με το ν.4001/2011.

[26] ΦΕΚ Β' 2769/18-12-2015

3.1.1.4 Κλειστά Δίκτυα Διανομής

Με 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 στο 2016

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 Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης έτους 2017 - Σύστημα Μεταφοράς

Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 340/2014 Απόφαση της, έθεσε σε εφαρμογή τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Βασικοί άξονες της νέας αυτής μεθοδολογίας αυτής είναι:

α. η μετάβαση σε πολυετή (4 έτη) Ρυθμιστική Περίοδο (εκτός της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου, 2015-2017, που ορίστηκε στα 3 έτη),
β. η εκτίμηση των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή σε πραγματικούς όρους,
γ. ο υπολογισμός της επιτρεπόμενης απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων βάσει του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου σε πραγματικούς όρους, προ φόρων (WACCreal), και
δ. η παροχή κινήτρων για την υλοποίηση Έργων Μείζονος Σημασίας[27].

Το κόστος του Συστήματος Μεταφοράς προσδιορίστηκε για το έτος 2017 με την υπ' αριθμ. 404/2016 Απόφαση της ΡΑΕ, με την οποία προσδιορίστηκε και το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ σε € 202,6 εκατ. (Πίνακας 3.1), με το συνυπολογισμό των υποανακτήσεων εσόδων από προμηθευτές προηγούμενων ετών, των εσόδων από τα Διασυνδετικά Δικαιώματα και από τη Συμμετοχή στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης ITC, των εσόδων από λοιπές, μη ρυθμιζόμενες, δραστηριότητες του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, καθώς και των εκκαθαρίσεων (με θετικό ή αρνητικό πρόσημο) λόγω απόκλισης από τα εγκεκριμένα ποσά των επενδύσεων και των λειτουργικών δαπανών προηγούμενων ετών.

AR) Επιτρεπόμενο Έσοδο	260.966.173
(Κ) Κόστος Έργων με χρηματοδότηση τρίτων	7.595.809
(Π1)Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	-6.393.980
(Π2) Εκκαθάριση αποσβέσεων και απόδοσης προηγούμενων ετών	-3.426.450

[27] Ένα έργο δύναται να χαρακτηριστεί ως Μείζονος Σημασίας, εάν τεκμηριωμένα προσφέρει σημαντικό κοινωνικοοικονομικό όφελος σε σχέση με το κόστος του, ιδίως προς τον τελικό καταναλωτή. Τα Έργα Μείζονος Σημασίας χαρακτηρίζονται ως τέτοια με την απόφαση της ΡΑΕ για την έγκριση του ΔΠΑ.

(Π3) Έσοδα από Διασυνδετικά Δικαιώματα	-45.749.409
(Π4) Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ΙΤC)	2.122.033
(Π5) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	-12.517.000
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2017 (RR)	202.597.176

Πίνακας 3-1 Επιτρεπόμενο και Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017 (χιλ. €)

Βάσει της μεθοδολογίας που περιγράφεται στο άρθρο 276 του ΚΔΕΣΜΗΕ, το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται κατά 100% στο σύνολο των πελατών του ΕΣΜΗΕ, με διάκριση μεταξύ αυτών που είναι συνδεδεμένοι στην Υψηλή Τάση και αυτών οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στη Μέση και τη Χαμηλή Τάση, ανάλογα με την ισχύ χρέωσής τους. Η μοναδιαία χρέωση για κάθε πελάτη συνδεδεμένο με το Σύστημα (€/MW) είναι η ίδια για όλη την επικράτεια και καθορίζεται ως το πηλίκο του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος που αναλογεί στην κατηγορία πελατών που ανήκει ο πελάτης αυτός, διαιρούμενο με την υπολογιζόμενη Ισχύ επιμερισμού της κάθε κατηγορίας.

Ο περαιτέρω επιμερισμός στους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης ορίζεται βάσει της μεθοδολογίας που περιλαμβάνεται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος που εκδίδεται από τη ΡΑΕ[28]. Οι βασικές αρχές της μεθοδολογίας είναι οι ακόλουθες:

- η χρέωση κάθε πελάτη για τη χρήση του Συστήματος αντανακλά κατά το δυνατό, το κόστος που προκαλεί η λειτουργία των εγκαταστάσεων του πελάτη στο Σύστημα,
- ο τρόπος υπολογισμού της μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος είναι κατά το δυνατόν απλός και κατανοητός για τους πελάτες και το αποτέλεσμά του ξεκάθαρο και επαληθεύσιμο,
- παρέχονται μέσω των χρεώσεων κίνητρα στους πελάτες να διαχειριστούν τη ζήτησή τους και ιδίως τη διακύμανση του φορτίου τους.

Στο ίδιο Εγχειρίδιο, ορίζονται οι κατηγορίες πελατών ως εξής:

- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)
- Αγροτικοί Χαμηλής Τάσης
- Λοιποί Χαμηλής Τάσης (περιλαμβανομένων των πελατών φωτισμού οδών και πλατειών - ΦΟΠ)
- Αγροτικοί Μέσης Τάσης
- Λοιποί Μέσης Τάσης

[28]Απόφαση ΡΑΕ 1332/2009, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 2215/2010.

Για το 2017, με την 456/2016[29] Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις συστήματος μεταφοράς ως ακολούθως:

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)
Πελάτες ΥΤ	24.103 €/MW Ισχύος Χρέωσης/ έτος	-
Πελάτες ΜΤ	1.329 €/MW Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	-
Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί	0,13 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,527
Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,586
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)	0,53 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,477

Πίνακας 3-2 Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017 (€)

Από τις χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

3.1.2.1.ii Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης έτους 2017 – 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 (ΚΔΔ), η οποία εκτιμάται να θεσπισθεί εντός του 2017, εφαρμόζεται μεταβατικά η μεθοδολογία που έχει καθοριστεί σε παλαιότερες Υπουργικές Αποφάσεις έγκρισης εσόδου του Δικτύου, καθώς και στην υπ' αριθμόν 840/2012 Απόφαση ΡΑΕ.

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

- Μέσης Τάσης
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί

[29] ΦΕΚ Β'3857/30.11.16

- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)
- Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος[30] 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[31], και χρέωση ενέργειας (€/kWh). Η χρέωση ενέργειας γίνεται με βάση τη μετρούμενη ενέργεια, προσαρμοσμένη κατά το συντελεστή ισχύος, όπου αυτός υπάρχει.

Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 454/2016 Απόφασή της, καθόρισε το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2017 για την εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, καθώς και για την εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριο των παγίων του ΕΔΔΗΕ. (Πίνακας 3.5). Στην εν λόγω απόφαση, κρίθηκε εύλογη απόδοση (Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές) επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση) ίση με 7%.

	ΔΕΗ Α.Ε.	**ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**	**Σύνολο**
Ετήσιες λειτουργικές δαπάνες	-	419.430	419.430
Ετήσιες αποσβέσεις	124.416	8.000	132.416
Κεφαλαιακή απόδοση	197.456	14.472	211.928
Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ ΑΕ	-10.092	-	-10.092
Ετήσιο Κόστος	311.780	441.902	753.682
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο	301.918	439.867	741.785

Πίνακας 3-3 Ετήσιο κόστος και απαιτούμενο έσοδο ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 (€)

Με την υπ' αριθμ. 455/2016[32] απόφαση εγκρίθηκαν οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 (βλ. Πίνακας 3-4).

Κατηγορία Πελατών	**Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση)**	**Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)**
Πελάτες Μέσης Τάσης	1.179 €/MW Μέγιστης Ζήτησης Αιχμής ανά μήνα	0,29

[30] Μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος θεωρείται πως έχουν οι πελάτες με παροχή άνω των 25 kVA.
[31] Η συμφωνημένη ισχύς περιλαμβάνεται στη σύμβαση σύνδεσης. Για τους πελάτες ΧΤ χωρίς συμφωνημένη ισχύ, λαμβάνεται η ισχύς σύνδεσης.
[32] ΦΕΚ Β'3857/30.11.16

Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), καθώς και μέτρηση αέργου ισχύος	3,78 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,67
Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	3,17 €/ kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,90
Οικιακοί Πελάτες Χαμηλής Τάσης	0,54 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	2,13
Πελάτες ΚΟΤ και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	2,37
Λοιποί Πελάτες Χαμηλής Τάσης (παροχή έως και 25 kVA)	1,47 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,90

Πίνακας 3-4 Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 (€)

Από τις χρεώσεις χρήσης δικτύων απαλλάσσονται οι πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

3.1.2.2 Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής

Σύμφωνα με το ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Ο Κώδικας αυτός καταρτίζεται από το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και θεσπίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από δημόσια διαβούλευση. Με το ν. 4001/2011 θεσμοθετήθηκε η συγκέντρωση του συνόλου των αποφασιστικών και εκτελεστικών αρμοδιοτήτων Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σε ένα φορέα, διοικητικά και λειτουργικά διαχωρισμένο από τη ΔΕΗ Α.Ε., το ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., παρ' όλο που η κυριότητα του Δικτύου παραμένει στη ΔΕΗ. Με την ίδρυση και έναρξη λειτουργίας του ανεξάρτητου Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, την 1η Μαΐου 2012, δημιουργήθηκαν πλέον οι αναγκαίες συνθήκες για να δρομολογηθεί η θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Σε συνέχεια των ενεργειών που έλαβαν χώρα το 2014 (υποβολή σχεδίου για τον Κώδικα Διαχείρισης από τον ΔΕΔΔΗΕ, διενέργεια 1ης δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ) και το 2015 (επεξεργασία του πρώτου σχεδίου και των αποτελεσμάτων της 1ης διαβούλευσης σε συνεργασία και συνεχή διαβούλευση με το Διαχειριστή, διενέργεια 2ης διαβούλευσης επί

νεότερου σχεδίου), το 2016 η Αρχή συνέχισε και ολοκλήρωσε την επεξεργασία των διατάξεων του Κώδικα και έλαβε την υπ' αριθ. 395/2016[33] απόφαση για τη θέσπισή του.

Με τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου ολοκληρώνεται το βασικό δευτερογενές ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει την κύρια δραστηριότητα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, σύμφωνα με το νόμο 4001/2011.

Ο Κώδικας ΕΔΔΗΕ αποτελεί το επιστέγασμα μακρόχρονης και επίπονης προσπάθειας της ΡΑΕ και του Διαχειριστή του Δικτύου (νυν ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., πρώην ΔΕΗ Α.Ε.) για την εξειδίκευση των προβλέψεων του νόμου και την κατάρτιση κανόνων για τη ρύθμιση της δραστηριότητας της διανομής και την άσκησή της από τον Διαχειριστή του Δικτύου, αποσκοπώντας στη επίτευξη των θεμελιωδών στόχων της αξιόπιστης και ασφαλούς τροφοδότησης των καταναλωτών, και της διασφάλισης της ισότιμης παροχής πρόσβασης στο δίκτυο για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, ισότιμης πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ. Ειδικότερα, με τον Κώδικα ΕΔΔΗΕ ρυθμίζονται ιδίως τα εξής:

- Εισάγεται η έννοια της Ρυθμιστικής Περιόδου και του καθορισμού του επιτρεπόμενου εσόδου της δραστηριότητας για πολυετείς περιόδους βάσει συνολικού επιχειρησιακού σχεδιασμού του Διαχειριστή που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, προκειμένου να διασφαλίζεται η αναγκαία σταθερότητα του ρυθμιστικού πλαισίου ως προς το έσοδο αλλά και τους στόχους απόδοσης της δραστηριότητας και παράλληλα να δίνεται κίνητρο στον Διαχειριστή του Δικτύου για βελτίωση της αποτελεσματικότητας και μείωση του κόστους.
- Εισάγεται η σύνδεση του εσόδου του Διαχειριστή του Δικτύου και των χρεώσεων που επιβάλλονται στους χρήστες του Δικτύου με το επίπεδο ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών και την ενεργειακή αποδοτικότητα του Δικτύου Διανομής.
- Εισάγονται ρυθμίσεις σχετικά με την ποιότητα στην παροχή της υπηρεσίας καθώς και οι συνέπειες στην μη τήρηση των ορίων ποιότητας προς τους χρήστες.
- Αποτυπώνονται οι διαδικασίες και τα τεχνικά θέματα της πρόσβασης στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα σχετικά δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή και των χρηστών του Δικτύου και καθορίζονται οι βασικές αρχές για τον υπολογισμό των χρεώσεων σύνδεσης και χρήσης του Δικτύου.
- Συστηματοποιείται ο σχεδιασμός και ο προγραμματισμός της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής και καθορίζονται στόχοι, κριτήρια και γενικές αρχές ανάπτυξης.
- Καθορίζονται βασικές προδιαγραφές & απαιτήσεις σχεδιασμού και λειτουργίας του Δικτύου Διανομής και τίθενται γενικές αρχές για την οργάνωση και τις διαδικασίες της λειτουργίας και της συντήρησης του Δικτύου.

[33] ΦΕΚ Β'78/20.1.2017

- Ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στη διαχείριση των μετρητών και των μετρήσεων και ειδικές ρυθμίσεις για τη διαχείριση και την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών.
- Ρυθμίζονται θέματα υποστήριξης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και των συμμετεχόντων σε αυτήν από τον Διαχειριστή Δικτύου.

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

Η εφαρμογή του πλαισίου που προβλέπει ο Κώδικας ΕΔΔΗΕ για τη ρύθμιση του εσόδου της δραστηριότητας προϋποθέτει κατ’ αρχάς την κατάρτιση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου η οποία προβλέπεται στον Κώδικα και εν συνεχεία την κατάρτιση και υποβολή Επιχειρησιακού Σχεδίου του Διαχειριστή και την έκδοση της σχετικής απόφασης της ΡΑΕ (Απόφαση Ρύθμισης Διανομής). Με την ολοκλήρωση του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, η ΡΑΕ προωθεί πλέον κατά προτεραιότητα την κατάρτιση της ανωτέρω μεθοδολογίας.

Τέλος, ειδικά για την περίπτωση των ρευματοκλοπών που παρουσιάζει έξαρση η οποία αποτυπώνεται και στις σχετικές μελέτες απωλειών του Διαχειριστή του Δικτύου, παρότι η έκδοση του το Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών προβλέπεται εντός 12 μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα λόγω της πολυπλοκότητας του θέματος, η ΡΑΕ, σε συνέχεια της σχετικής δημόσιας διαβούλευσης που διενήργησε, αναμένεται να εκδόσει εντός του πρώτου διμήνου του 2017 μια πρώτη έκδοση του εν λόγω Εγχειριδίου για την ενεργοποίηση των σχετικών βασικών διατάξεων του Κώδικα. Στόχος είναι η αντιμετώπιση του φαινομένου που αποβαίνει εις βάρος των συνεπών καταναλωτών οι οποίοι επωμίζονται το βάρος της ρευματοκλοπής, λαμβάνοντας μέριμνα για την προστασία ευάλωτων καταναλωτών και κατά το δυνατόν ειδική αντιμετώπιση ειδικών ομάδων καταναλωτών, βάσει κοινωνικο-οικομικών κριτηρίων, βάσει των σχετικών προβλέψεων του Κώδικα.

3.1.2.3 Έγκριση συμβάσεων της εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 18 του ν. 4001/2011, προβλέπεται ότι: «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». Επίσης, σύμφωνα με την παρ. 7 του

άρθρου 101 του ν. 4001/2011: «Η ΑΔΜΗΕ υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ όλες τις εμπορικές και οικονομικές συμφωνίες με την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση της ΔΕΗ Α.Ε.» καθώς και στην παρ. 1 του άρθρου 100 του ν. 4001/2011, ρητά ορίζεται ότι:

«1. Η ΑΔΜΗΕ ΑΕ επιτρέπεται να παρέχει υπηρεσίες στη ΔΕΗ ΑΕ και στις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του κ.ν. 2190/1920, εφόσον:

(α) η παροχή των υπηρεσιών αυτών δεν οδηγεί σε διακρίσεις εις βάρος άλλων χρηστών του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, διατίθεται σε όλους τους χρήστες υπό τους ίδιους όρους και προϋποθέσεις, και δεν περιορίζει, στρεβλώνει ή παρεμποδίζει τον ανταγωνισμό κατά την παραγωγή ή προμήθεια, και

(β) οι όροι και οι προϋποθέσεις παροχής των εν λόγω υπηρεσιών έχουν προηγουμένως εγκριθεί από τη ΡΑΕ.».

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο ΑΔΜΗΕ, εντός του 2016, με επιστολές του υπέβαλε προς έγκριση στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 101, παρ. 7 του ν. 4001/2011, πέντε συμβάσεις, και συγκεκριμένα:

- Σύμβαση παροχής υπηρεσιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΔΕΗ Α.Ε. για το έργο «Παροχή Υπηρεσιών Τεχνικής Υποστήριξης εκ μέρους του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη Διακήρυξη του Έργου: «ΔΜΚΘ – 11 15 5052: Μελέτη, Προμήθεια Εξοπλισμού και Ανέγερση ενός Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 400/150 kV, κλειστού τύπου με μόνωση αερίου (GIS), για τη λιγνιτική μονάδα Πτολεμαΐδα V»». Το συμβατικό τίμημα του έργου αυτού ανέρχεται σε δέκα εννέα χιλιάδες και τετρακόσια δέκα τέσσερα ευρώ και εξήντα λεπτά (€19.414,60).
- Σύμβαση παροχής υπηρεσιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έργο «Αποκατάσταση βλαβών πλευράς ΔΕΔΔΗΕ στο ΚΥΤ Φιλίππων». Το συμβατικό τίμημα του έργου αυτού ανέρχεται σε ενενήντα πέντε χιλιάδες και έντεκα ευρώ και πενήντα ευρώ (€95.011,50).
- Συμπλήρωμα Νο. 1 της υφιστάμενης υπ' αριθμό 43 (Αρ. Πρωτ. 20167/29.06.2012) Σύμβασης παροχής υπηρεσιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΔΕΗ Α.Ε. για το έργο «Κατασκευή Γ.Μ. 150kV Υ/Σ Γενναδίου – Υ/Σ ΘΗΣ Νότιας Ρόδου (εγκατάσταση αγωγού εδάφους)». Το συμβατικό τίμημα του έργου αυτού ανέρχεται σε εβδομήντα χιλιάδες και τριακόσια πενήντα έξι ευρώ (€70.356,00).
- Σύμβαση παροχής υπηρεσιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. για το έργο «Εκπόνηση Οριστικής Μελέτης για το τμήμα Κ2 – Κ3 της Γ.Μ. 150kV Υ/Σ Οργάνης – ΚΥΤ Νέας Σάντας». Το συμβατικό τίμημα του έργου αυτού ανέρχεται σε είκοσι τέσσερεις χιλιάδες και πεντακόσια δέκα ευρώ (€24.510,00).
- Συμπλήρωμα Νο. 1 της υφιστάμενης υπ' αριθμό 41/29-6-2012 Σύμβασης παροχής υπηρεσιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΔΕΗ Α.Ε. για το έργο «Μελέτη, Προμήθεια Εξοπλισμού και Ανέγερση Υ/Σ 150/20 kV Ευλήγια (Υπαίθριου τύπου)». Με το ως άνω

Συμπλήρωμα ζητείται παράταση της υφιστάμενης Σύμβασης παροχής υπηρεσιών κατά οκτώ (8) μήνες με αναφερόμενο χρόνο ολοκλήρωσης του έργου έως την 30-08-2016.

Η ΡΑΕ, με τις υπ' αριθμ. 251/2016, και 326/2016 Αποφάσεις της, ενέκρινε τις ως άνω συμβάσεις παροχής υπηρεσιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τον όρο να παρέχει τις αναφερόμενες στις ως άνω συμβάσεις υπηρεσίες και σε άλλους χρήστες που τυχόν ζητήσουν την παροχή τους, με τους ίδιους ακριβώς όρους και προϋποθέσεις.

3.1.2.4 Συμβάσεις μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ

Σύμφωνα με τους όρους των Αδειών Διαχείρισης και Κυριότητας του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ συνάπτουν και διατηρούν σε ισχύ τις ακόλουθες συμβάσεις:

α) Συμβάσεις Ανάπτυξης ΕΔΔΗΕ: Αντικείμενο των συμβάσεων αυτών είναι η υλοποίηση της ανάπτυξης του Δικτύου από τον Διαχειριστή (Συμβάσεις Ανάπτυξης ΕΔΔΗΕ) και με αυτές ρυθμίζονται ειδικότερα θέματα κατασκευής των παγίων του Δικτύου από τον Διαχειριστή και χρηματοδότησής τους από τον Κύριο του Δικτύου.

β) Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ: Με τη σύμβαση αυτή ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού και καταβολής του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στον Κύριο του Δικτύου, σύμφωνα με το Νόμο, και το οποίο αποτελεί μέρος του συνολικού ετησίου εσόδου της δραστηριότητας της Διανομής που εισπράττει ο Διαχειριστής του Δικτύου μέσω των χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ.

Οι παραπάνω συμβάσεις υποβάλλονται πριν την υπογραφή τους στη ΡΑΕ, η οποία εξετάζει το περιεχόμενό τους όσον αφορά σε ζητήματα που άπτονται των ρυθμιστικών αρμοδιοτήτων της. Οι Συμβάσεις Ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 3/15.1.2015 απόφαση, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή και τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ και αφού οι παρατηρήσεις της Αρχής ενσωματώθηκαν στα τελικά σχέδια. Η Σύμβαση Παραχώρησης εγκρίθηκε με την υπ' αριθ. 373/7.10.2015 Απόφαση της ΡΑΕ.

Εντός του 2016, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο του εποπτικού της ρόλου, διαπίστωσε κατ' αρχήν ότι οι δύο εταιρείες δεν προέβησαν στη σύναψη των ανωτέρω συμβάσεων, ως όφειλαν σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους και έθεσε προθεσμία για τη σύναψη των εν λόγω συμβάσεων καθώς και για την παροχή ενημέρωσης σχετικά με τις ενέργειες των δύο εταιρειών για την ανανέωσή τους για το 2016. Οι εταιρείες ανταποκρίθηκαν μερικώς, υποβάλλοντας τις υπογεγραμμένες Συμβάσεις Ανάπτυξης έως το 2015 αλλά όχι ως προς τη Σύμβαση Παραχώρησης. Με τη Σύμβαση Παραχώρησης ρυθμίζεται πρωτίστως το ύψος και οι όροι καταβολής ανταλλάγματος από τον Κύριο στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, προκειμένου αυτός να είναι σε θέση να διαχειρίζεται αποτελεσματικά τους οικονομικούς κινδύνους που σχετίζονται με τη δραστηριότητα της διαχείρισης του δικτύου διανομής. Το αντάλλαγμα αυτό αποτελεί απολύτως αναγκαίο πόρο για τον Διαχειριστή προκειμένου να μπορεί να ασκεί τη

δραστηριότητά του αλλά και να μπορεί να ανταποκρίνεται σε μελλοντικά πλαίσια ρύθμισης μέσω στοχοθεσίας και κινήτρων απόδοσης.

Η ΡΑΕ αποφάσισε (απόφαση 431/2016) την κλήση των δύο εταιρειών σε ακρόαση στο πλαίσιο διαπίστωσης της παράβασης του όρου των αδειών τους σχετικά με τη σύναψη και διατήρηση σε ισχύ της Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Η ακρόαση θα πραγματοποιηθεί εντός του πρώτου εξαμήνου του 2017.

3.1.2.5 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ

Η τελευταία, προ του 2016, έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) περιόδου 2014-2023 η οποία έλαβε χώρα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 560/2013 (ΦΕΚ Β' 3297) και 77Α/2014 (ΦΕΚ Β' 556). Ο ΑΔΜΗΕ δεν υπέβαλε προς έγκριση το επόμενο ΔΠΑ 2016-2025 με αποτέλεσμα να μην υπάρξει έγκριση ούτε του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2016-2025 εντός του 2015.

Εντός του 2016 ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε προς έγκριση Προκαταρκτικό Σχέδιο Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης περιόδου 2017 – 2026, το οποίο είχε ήδη θέσει σε δημόσια διαβούλευση. Τα σχόλια που υπεβλήθησαν στο πλαίσιο της διαβούλευσης αυτής, καθώς και οι σχετικές παρατηρήσεις του ΑΔΜΗΕ, υποβλήθηκαν και αυτά στην Αρχή.

Στο ΔΠΑ 2017-2026 γίνεται αναφορά για πρώτη φορά στα ζητήματα που αναφύονται στην ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ λόγω της ανάγκης προσαρμογής στις νέες Οδηγίες 2010/75/ΕΕ περί βιομηχανικών εκπομπών και 2015/2193/ΕΕ για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης. Λόγω του νέου θεσμικού πλαισίου, ο ΑΔΜΗΕ εκτιμά ότι, τα προσεχή χρόνια, το σύστημα της Κρήτης με μεγάλη πιθανότητα θα αντιμετωπίσει ζητήματα επάρκειας ισχύος (λαμβανομένης υπόψη και της παλαιότητας πολλών εκ των υφιστάμενων μονάδων). Η διασύνδεση της Κρήτης κατά τον ΑΔΜΗΕ αποκτά χαρακτήρα «επείγοντος», καθιστώντας το χρόνο υλοποίησης την κρισιμότερη παράμετρο για την επιλογή της τεχνικής λύσης για τη διασύνδεση.

Το ΔΠΑ του ΕΣΜΗΕ περιόδου 2017-2026 που υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 280/2016 απόφαση της ΡΑΕ (δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Β' 2534/17.8.2016) κατόπιν διενέργειας δημόσιας διαβούλευσης, και εξέτασης του συνόλου των προτεινόμενων, νέων και παλαιότερων εν εξελίξει, έργων, με μια ήσσονος σημασίας τροποποίηση που αφορά στην επίσπευση των προκαταρκτικών μελετών (μελέτη βυθού) που απαιτούνται για την υλοποίηση της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης, αλλά και με προσδιορισμό συγκεκριμένων ενεργειών στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο ΑΔΜΗΕ, ενόψει της προετοιμασίας του επόμενου ΔΠΑ περιόδου 2018-2027, το οποίο θα πρέπει να υποβληθεί προς έγκριση στη ΡΑΕ, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, μέχρι την 31.3.2017.

Οι ενέργειες και πρωτοβουλίες που, σύμφωνα με το διατακτικό της ως άνω απόφασης, θα πρέπει να αναληφθούν από τον ΑΔΜΗΕ στο προσεχές διάστημα, αφορούν πρωτίστως στην

επίσπευση της διασύνδεσης της Κρήτης και της Γ' Φάσης της διασύνδεσης των Κυκλάδων (δεύτερη καλωδιακή σύνδεση Λαυρίου-Σύρου), καθώς πρόκειται για τα δύο μεγαλύτερα, κεφαλαιώδους σημασίας και αξίας από άποψη προϋπολογισμού, έργα του ΔΠΑ περιόδου 2017-2026, τα οποία αποφέρουν τεράστια ενεργειακά και οικονομικά οφέλη στη Χώρα, καθώς, οδηγούν σε σημαντικότατη μείωση των επιβαρύνσεων των καταναλωτών ύψους εκατοντάδων εκατομμυρίων Ευρώ ετησίως μέσω των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για την ηλεκτροδότηση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, επιλύουν οριστικά το ενεργειακό πρόβλημα ηλεκτροδότησής τους διασφαλίζοντας την ενεργειακή τους επάρκεια, ενώ παράλληλα οδηγούν σε αναβάθμιση και προστασία του ευαίσθητου οικοσυστήματος των νησιών με την επακόλουθη παύση της λειτουργίας των ρυπογόνων πετρελαϊκών σταθμών και περαιτέρω μειώνουν τον βαθμό ενεργειακής εξάρτησης της χώρας. Περαιτέρω, τα έργα αυτά θα αποτελέσουν τη βασική υποδομή ηλεκτρικής διασύνδεσης και άλλων νησιών των Κυκλάδων (διασύνδεση Κυκλάδων), και, ενδεχομένως, και της Δωδεκανήσου (πιθανή επέκταση της διασύνδεσης της Κρήτης), ζήτημα που εξετάζεται εντατικά από τη σχετική επιτροπή που έχει συσταθεί και λειτουργεί υπό την Αιγίδα της Αρχής (απόφαση ΡΑΕ 469/2015, ΦΕΚ ΥΟΔΔ 959/31.12.2015). Ειδικότερα:

- Σε σχέση με τη Φάση Ι του έργου διασύνδεσης της Κρήτης: Η διασύνδεση της Κρήτης με καλώδια ΑC από τον Υποσταθμό Μολάων θα κατασκευαστεί όπως προτείνεται από τον ΑΔΜΗΕ, με υπογειοποίηση των προτεινόμενων ή άλλων τμημάτων του έργου, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις και απαιτήσεις που θα προκύψουν κατά την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου.
- Σε σχέση με τη Φάση ΙΙ του έργου διασύνδεσης της Κρήτης: i) Έναρξη εκπόνησης της μελέτης βυθού εντός του έτους 2016, δεδομένης της ένταξης του έργου στα έργα πρώτης τριετίας στο εγκεκριμένο ΔΠΑ 2014-2023 και επίσπευση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης του έργου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ ΑΕ, με βάση τα αποτελέσματα αναλυτικότερων μελετών και διερευνήσεων, θα καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια ώστε να συντμηθεί το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Φάσης ΙΙ του έργου της διασύνδεσης της Κρήτης, με σκοπό αυτή να ολοκληρωθεί το αργότερο εντός του 2021.
- Ενέργειες σχετικά με το έργο της διασύνδεσης της Κρήτης: Ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ ΑΕ θα διερευνήσει τις συνεργασίες και συνέργειες που κρίνονται αναγκαίες αναφορικά με την υλοποίηση του έργου ΕΚΕ (PCI) διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, ώστε να επιτευχθεί, βάσει του ισχύοντος εθνικού και ενωσιακού δικαίου, μεγιστοποίηση του οφέλους για τον καταναλωτή και τη χώρα σε σχέση με το περιλαμβανόμενο έργο στο ΔΠΑ 2017-2026 έργου της διασύνδεσης Κρήτης. Ο ΑΔΜΗΕ επισης θα υποβάλει, αναλυτικό χρονοδιάγραμμα ενεργειών σε σχέση με την προώθηση της υλοποίησης του έργου και, ανά δίμηνο, αναλυτικές αναφορές των ενεργειών στις οποίες έχει προβεί και των αποτελεσμάτων που έχουν επιτευχθεί, καθώς και τον προγραμματισμό των επόμενων ενεργειών του
- Σε σχέση με το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων: Ο ΑΔΜΗΕ σε συνεργασία με τον Διαχειριστή ΜΔΝ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, θα εξετάσουν από κοινού την αναγκαιότητα

επίσπευσης της ολοκλήρωσης της Γ΄ Φάσης της διασύνδεσης αυτής, στη βάση αποτελεσμάτων μελέτης κόστους οφέλους που θα πρέπει να εκπονηθεί, λαμβανομένων υπόψη και των πιθανών διασυνδέσεων άλλων νησιών των Κυκλάδων που θα πρέπει να υλοποιηθούν στο προσεχές μέλλον, και λαμβάνοντας περαιτέρω υπόψη τα αποτελέσματα των εργασιών της Επιτροπής που λειτουργεί υπό την αιγίδα της ΡΑΕ.

- Υποβολή εισήγησης για τον χαρακτηρισμό του έργου Διασύνδεσης της Κρήτης ως Έργο Μείζονος Σημασίας, με βάση τις προβλέψεις του άρθρου 229 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ Ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ ΑΕ, θα εκπονήσει και θα υποβάλει στη ΡΑΕ, με το σχέδιο ΔΠΑ 2018-2027, αναλυτική και τεκμηριωμένη εισήγηση (συμπεριλαμβανομένων εκπόνησης μελέτης κόστους οφέλους, και ανάλυσης χρηματοροών του έργου και επιβαρύνσεων των καταναλωτών) προκειμένου το έργο της διασύνδεσης της Κρήτης να χαρακτηρισθεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας, με βάση τις προβλέψεις του άρθρου 229 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τις σχετικές προβλέψεις της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ βάσει της υπ'αριθμ. 340/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.06.2014).

Η ταχεία υλοποίηση των εν λόγω διασυνδέσεων αποτελεί πάγια και βασική στρατηγική κατεύθυνση της ΡΑΕ, διαχρονικά. Για τον σκοπό αυτόν, και σε πλήρη εναρμόνιση με τις κύριες ενεργειακές επιλογές της χώρας, η Αρχή θα καταβάλει κάθε προσπάθεια για να διασφαλιστεί η ταχύτερη δυνατή υλοποίηση των έργων. Υπό το πρίσμα αυτό, η ΡΑΕ ζήτησε από τον καθ' ύλην αρμόδιο Διαχειριστή την εντατική και αδιάκοπη προσπάθεια υλοποίησής των αναγκαίων δικτυακών υποδομών υψηλής τάσης στη χώρα, σύμφωνα με το ισχύον εθνικό δίκαιο, με τρόπο που να διασφαλίζει το μέγιστο όφελος για τους καταναλωτές και την εθνική οικονομία, ενώ παρακολουθεί στενά την υλοποίηση του ΔΠΑ.

3.1.2.6 Υποβολή επενδυτικού αιτήματος έργου κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI)

Τον Ιούλιο του 2016 κατατέθηκε στη ΡΑΕ, ο πρώτος φάκελος της προβλεπόμενης από τον Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 346/2013 αίτησης στη ΡΑΕ σχετικά με την εξέταση της επενδυτικής πρότασης 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, αντίστοιχο, με αυτό του ΔΠΑ 2014-2023, που έχει εγκριθεί, αλλά και του σχεδίου ΔΠΑ 2017-2026, που υποβληθηκε από τον ΑΔΜΗΕ το 2016, και εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 280/2016 απόφαση της Αρχής.

Η ανωτέρω πρώτη υποβολή φακέλου, δεν συνιστούσε, πλήρες αίτημα προκειμένου να εκκινήσει η διαδικασία αξιολόγησης του έργου, και όπως ενημέρωσε ο αιτούμενος φορέας, θα αναμένονταν η υποβολή, σε δεύτερο κύκλο πρόσθετων στοιχείων που αφορούν το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης. Ωστότο, η Αρχή, δεδομένου του ιδιαίτερα σημαντικού προτεινόμενου έργου, προέβη σε επικοινωνία με το φορέα προκειμένου να επισημανθούν τα απαιτούμενα πρόσθετα στοιχεία που απαιτούνται για τη πληρότητα του αιτήματος, αλλά και

ιδιαίτερα σημεία για την τυπική και ουσιαστική αξιολόγηση του. Ειδικότερα προκειμένου για την προετοιμασία και υποβολή των πρόσθετων στοιχείων, επισημάνθηκε ότι για τη τυπική και ουσιαστική αξιολόγηση, ακολουθούνται οι διατάξεις του Κανονισμού για έργα κοινού ενδιαφέροντος (PCI 347/2013) και οι «Οδηγίες καλής πρακτικής» που έχει εκδώσει ο ACER (Οδηγία 5/2015). Ειδικότερα σύμφωνα με το ανωτέρω πλαίσιο, απαιτούνται η συμπλήρωση και επικαιροποίηση της ανάλυσης κόστους-οφέλους (CBA), το επιχειρηματικό πλάνο του έργου, οι απόψεις και η γνώμη του αρμόδιου Διαχειριστή, και ο διασυνοριακός επιμερισμός κόστους (CBCA), η τεκμηρίωση των οποίων εξειδικεύεται πιο αναλυτικά στη ανωτέρω οδηγία.

Η συμπληρωματική υποβολή των πρόσθετων στοιχείων του φακέλου, αναμένεται άμεσα εντός του 2017. Σύμφωνα με το πλαίσιο του Κανονισμού, η αξιολόγηση του αιτήματος, από κοινού με τις λοιπές εμπλεκόμενες Ρυθμιστικές Αρχές, των άλλων κρατών, στις οποίες θα υλοποιηθούν μέρη του συνολικού έργου, θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί εντός 6 μηνών από την οριστική πλήρη κατάθεση των φακέλων σε όλες τις Αρχές.

Πρέπει να επισημανθεί ότι με δεδομένη την υποβολή επενδυτικής πρότασης του Έργου ΕΚΕ (PCI) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ισραήλ - Κύπρου - Ελλάδας, και την υποβολή του σχέδιου ΔΠΑ 2017-2026, όπου σε αμφότερα περιλαμβάνεται σχεδιασμός έργου διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική, η Αρχή έκρινε πως καθίσταται αναγκαία η συνεκτίμηση των επιπτώσεων στον καταναλωτή από την υλοποίηση των δύο έργων στο βαθμό που λαμβάνει χώρα μετακύλιση του κόστους στον καταναλωτή μέσω των ρυθμιζόμενων τιμολογίων χρήσης ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ θεωρεί ότι η εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος και του καταναλωτή δεν δικαιολογεί την υλοποίηση και των δύο έργων με επιβάρυνση του καταναλωτή με το σχετικό κόστος, και συνεπώς, κρίνει σκόπιμο να ληφθούν τα κατάλληλα και πρόσφορα μέτρα προκειμένου, βάσει του ισχύοντος εθνικού και ενωσιακού δικαίου, ώστε να επιτυγχάνεται η μεγιστοποίηση του οφέλους για τον καταναλωτή και τη χώρα.

Σχετικώς προς τον ανωτέρω στόχο, κρίθηκε αναγκαίο

- Ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ θα πρέπει να διερευνήσει τις συνεργασίες και συνέργειες που κρίνονται αναγκαίες αναφορικά με την υλοποίηση του έργου ΕΚΕ (PCI) διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, ώστε να επιτευχθεί, βάσει του ισχύοντος εθνικού και ενωσιακού δικαίου, μεγιστοποίηση του οφέλους για τον καταναλωτή και τη χώρα σε σχέση με το περιλαμβανόμενο έργο στο ΔΠΑ 2017-2026 έργου της διασύνδεσης Κρήτης. Συνακόλουθα στην έκθεση προόδου που θα υποβάλει στη ΡΑΕ για την πρόοδο της διασύνδεσης της Κρήτης, να περιλαμβάνονται και τα αποτελέσματα σχετικών ενεργειών και διερευνήσεων στις οποίες θα πρέπει να προβεί υπό το πρίσμα των ανωτέρω αναφορικά με το έργο ΕΚΕ (PCI) ηλεκτρικής διασύνδεσης Ισραήλ -Κύπρου - Ελλάδας. Τα ανωτέρω σημεία εμπεριέχονται στην απόφαση 280/2016 με την οποία εγκρίθηκε το Σχεδίο ΔΠΑ 2017-2026.
- Ο φορέας υλοποίησης του έργου ΕΚΕ (PCI) διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, θα πρέπει να διερευνήσει και συνεκτιμήσει το σχεδιαζόμενο έργο του ΑΔΜΗΕ για τη

διασύνδεση της Κρήτης με την Αττική, το οποίο περιλαμβάνεται στα εγκεκριμένα «Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης» των τελευταίων ετών, και ειδικότερα κρίνεται σκόπιμο να παρατεθούν συγκριτικά αποτελέσματα ανάλυσης κόστους-οφέλους, λαμβάνοντας υπόψη τη διασύνδεση της Κρήτης, όπως έχει εγκριθεί, διακριτά για την πρώτη και τη δεύτερη φάσης υλοποίησής της. Τα ανωτέρω σημεία εμπεριέχονται στην επικοινωνία προς το φορέα υλοποίησης, σχετικά με τις επισημάνσεις της Αρχής για την τυπική και ουσιαστική αξιολόγηση του αιτήματος.

3.1.2.7 Ενεργειακός συμψηφισμός και εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός για την εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς,

Με σκοπό την ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας (άρθρο 14Α του ν.3468/2006), και προκειμένου η Αρχή να διατυπώσει τη γνώμη της προς τον Υπουργό Ενέργειας σχετικά με την εφαρμογή των ανωτέρω συμψηφισμών, βάσει των καθοριζόμενων στις ως άνω διατάξεις, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση προτεινόμενο σχέδιο Υπουργικής Απόφασης, καθώς και πρότυπες συμβάσεις ενεργειακού και εικονικού συμψηφισμού. Κατά τη διαμόρφωση των προτάσεών της η ΡΑΕ έλαβε υπόψη της τις απόψεις, προτάσεις και παρατηρήσεις των ενδιαφερομένων, καθώς και το πόρισμα της ομάδας εργασίας του ΥΠΕΝ για τη διεύρυνση του πεδίου εφαρμογής της Υπουργικής Απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.24461/30.12.2004 «Εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με συμψηφισμό ενέργειας κατ' εφαρμογή του άρθρου 14Α του νόμου 3468/2006», το οποίο διαμορφώθηκε κατόπιν και των σχετικών προτάσεων των Διαχειριστών του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) και Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), καθώς και του Λειτουργού της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.).

Στόχος είναι η τροποποίηση του υφιστάμενου θεσμικού πλαισίου ενεργειακού συμψηφισμού, λαμβάνοντας υπόψη την έως σήμερα αποτίμηση από την εφαρμογή του υφιστάμενου προγράμματος, καθώς και η διαμόρφωση και εφαρμογή ενός θεσμικού πλαισίου που θα παρέχει τη δυνατότητα σε συγκεκριμένες ομάδες καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτές ορίζονται στη παράγραφο 1 του άρθρου 14Α του ν.3468/2006 όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 13 του ν.4414/2016 και ισχύει, να συμψηφίζουν την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από εγκαταστάσεις μονάδων παραγωγής με την συνολική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια από μία ή περισσότερες εγκαταστάσεις κατανάλωσης που δεν βρίσκονται στον ίδιο χώρο με την μονάδα παραγωγής (εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός).

Η επεξεργασία της πρότασης του θεσμικού πλαισίου και η σχετική γνώμη της ΡΑΕ κατέληξε με την 12/2016 γνωμοδότηση της προς το ΥΠ ΕΝ για την έκδοση Υπουργικής Απόφασης (ΥΑ) με την οποία θα καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο θα γίνονται ο ενεργειακός συμψηφισμός και ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός 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 σχετικών συμβάσεων συμψηφισμού, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα ή άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 14Α.

3.1.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2016

3.1.3.1 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 συνεχίζονται το 2017.

3.1.3.2 Εκσυγχρονισμός ρυθμιστικού πλαισίου διαχείρισης ρευματοκλοπών

Αναφορικά με το ζήτημα της ρευματοκλοπής στο Δίκτυο Διανομής, με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου καθορίζεται το γενικό πλαίσιο και οι κατευθύνσεις για τη διαχείριση των περιστατικών με στόχο αφενός την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση του προβλήματος και την ορθολογική διαχείρισή του, αφετέρου τη διασφάλιση πλήρους διαφάνειας και ασφάλειας δικαίου στους καταναλωτές. Προς αυτή την κατεύθυνση, καθορίζονται τα βασικά δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή και των καταναλωτών καθώς επίσης βασικές αρχές και κανόνες που πρέπει να διέπουν, μεταξύ άλλων, τις διαδικασίες διερεύνησης και διαπίστωσης ρευματοκλοπών, καθώς και την ενημέρωση των εμπλεκόμενων πελατών προς διασφάλιση της

αντικειμενικότητας και της ίσης μεταχείρισης, την εκτίμηση της διαφυγούσας ενέργειας και τον υπολογισμό της αξίας της, την είσπραξη και τη διάθεση των καταλογιζόμενων ποσών λόγω ρευματοκλοπής.

Για την εφαρμογή των σχετικών διατάξεων του Κώδικα προβλέπεται η έκδοση αποφάσεων της ΡΑΕ με τις οποίες θα ρυθμίζονται οι αναγκαίες παράμετροι καθώς επίσης η θέσπιση Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών για τον καθορισμό λεπτομερειών εφαρμογής και τη ρύθμιση κάθε άλλου αναγκαίου θέματος. Η έκδοση του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών προβλέπεται εντός 12 μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα. Ωστόσο, λόγω της επείγουσας ανάγκης για την αναχαίτιση, κατά το δυνατό, του φαινομένου της ρευματοκλοπής και καθώς οι πρακτικές που εφαρμόζονται μέχρι σήμερα βάσει εσωτερικών οδηγιών της εταιρείας διανομής δεν ανταποκρίνονται επαρκώς στις τρέχουσες συνθήκες, η ΡΑΕ, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Δικτύου, επεξεργάστηκε παράλληλα με τις διατάξεις του Κώδικα και μία πρώτη έκδοση του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών και των λοιπών αναγκαίων λεπτομερειών εφαρμογής και θα εκδώσει τις σχετικές αποφάσεις της εντός του πρώτου διμήνου του 2017.

3.1.3.3 Συντελεστές Απωλειών Δικτύου Διανομής

Οι συντελεστές απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής εκφράζουν τις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής 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 στο 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 2016 εφαρμόστηκαν οι συντελεστές απωλειών που καθορίστηκαν με την υπ' αριθ. 752/2014 απόφαση ΡΑΕ, οι οποίοι είναι χαμηλότεροι, συγκριτικά με τους εκείνους που εφαρμόζονταν έως και το 2014, κατά 0,7% για πελάτες μέσης τάσης και κατά 0,2% για πελάτες χαμηλής τάσης. Σύμφωνα με στοιχεία καταμετρηθείσας κατανάλωσης την περίοδο 2014-2016 διαπιστώνεται ότι οι συνολικές απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο έχουν αυξηθεί σημαντικά σε σχέση με τις μέσες απώλειες ενέργειας προηγούμενων ετών (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. Πέραν των ενεργειών αυτών, το 2016 επικαιροποιήθηκε από τον Διαχειριστή του Δικτύου η μελέτη εκτίμησης των απωλειών ενέργειας βάσει στοιχείων διετίας 2014-2015, υποβλήθηκε εγκαίρως στη ΡΑΕ σχετική εισήγηση και η Αρχή ενέκρινε με την υπ' αριθ, 573/2016 απόφασή της νέους συντελεστές απωλειών για εφαρμογή από την 1η.1.2107. Οι συντελεστές αυτοί είναι υψηλότεροι των

προηγούμενων, κατά 0,8% για πελάτες μέσης τάσης και κατά 2,7% για πελάτες χαμηλής τάσης, αντανακλώντας την μεταβολή στις μέσες απώλειες ενέργειας την περίοδο 2012-2016.

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.

3.1.3.4 Ρυθμίσεις για έργα σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα

Η ΡΑΕ, σε συνέχεια εισηγήσεων και διαβουλεύσεων με τους Διαχειριστές Συστήματος και Δικτύου, προέβη σε επισκόπηση των ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος αναφορικά με τη χρηματοδότηση και την ανάκτηση του κόστους των έργων σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα. Σύμφωνα με τις ισχύουσες ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, τα έργα αυτά, όπως και τα έργα σύνδεσης λοιπών χρηστών στο Σύστημα, χρηματοδοτούνται από τον αιτούντα, εν προκειμένω τον Διαχειριστή του Δικτύου. Ωστόσο, οι συγκεκριμένες διατάξεις που θεσπίσθηκαν το 2001 ουδέποτε εφαρμόσθηκαν στην πράξη από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Συγκεκριμένα, τα έργα σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα συνέχισαν να κατασκευάζονται με δαπάνη του Κύριου του Συστήματος και να εντάσσονται στην περιουσιακή του βάση. Η πρακτική αυτή προφανώς ήταν απόρροια του γεγονότος ότι, μέχρι τη θέσπιση του ν. 4001/2011, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέχιζε να είναι ταυτόχρονα Κύριος του Συστήματος και Κύριος του Δικτύου. Μετά την ίδρυση του ΑΔΜΗΕ, ο ανεξάρτητος Διαχειριστής και Κύριος πλέον του Συστήματος Μεταφοράς, έθεσε ζήτημα συνέχισης της παραπάνω πρακτικής. Συγκεκριμένα, ο ΑΔΜΗΕ πρότεινε την αντιμετώπιση στο εξής του Δικτύου Διανομής ως έναν Χρήστη του Συστήματος, σε ό, τι αφορά τη χρηματοδότηση των έργων σύνδεσης Δικτύου.

Η ΡΑΕ, σταθμίζοντας την αρχή της κοστοστρέφειας των χρεώσεων χρήσης των δικτύων με την ανάγκη αποτελεσματικότητας της δραστηριότητας της μεταφοράς αναφορικά με τη διαχείριση των παγίων του Συστήματος και την αποφυγή εισαγωγής πολυπλοκότητας αναφορικά με θέματα οικονομικής, λογιστικής και φορολογικής διαχείρισης των παγίων, έκρινε (απόφαση 169/2016) ότι δεν υπάρχει λόγος αλλαγής των πρακτικών που ακολουθούνται μέχρι σήμερα σε ό,τι αφορά τη χρηματοδότηση των έργων σύνδεσης Δικτύου από τον Διαχειριστή του Συστήματος, την ένταξή τους στην περιουσιακή του βάση και την ανάκτησή του κόστους τους μέσω του Απαιτούμενου Εσόδου και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος. Εντός του 2017 προωθούνται οι αναγκαίες τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος προκειμένου οι διατάξεις του να αντανακλούν την παραπάνω πρακτική.

3.1.3.5 Πρόσβαση χρηστών στα Δίκτυα

3.1.3.5.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 (ΦΕΚ Β΄ 2373/25.10.2011), με αποφάσεις της ΡΑΕ που εκδίδονται μετά από σχετικές εισηγήσεις του 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 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.

Για λόγους διαφάνειας και διάχυσης της πληροφόρησης μέσω της εφαρμογής των θεσμοθετημένων διαδικασιών, η ΡΑΕ ζήτησε, στις αρχές του 2014, από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να υποβάλει τεκμηριωμένη εισήγηση προς την Αρχή για το χαρακτηρισμό περιοχών που κρίνονται ως κορεσμένες, καθώς και των ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ στις περιοχές αυτές.

Η εισήγηση αυτή, για τις περιοχές που θα κριθούν κορεσμένες, ζητήθηκε να περιλαμβάνει και τις ακόλουθες κατ' ελάχιστον πληροφορίες:

- Τους τεχνικούς περιορισμούς που λήφθηκαν υπόψη για τον υπολογισμό του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ (δικτύου, παραγωγής συμβατικών μονάδων όπου υπάρχουν κλπ).
- Τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνονται υπόψη οι διαφορετικές τεχνολογίες ΑΠΕ σε σχέση με τα όρια διείσδυσης στο Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένου και του τρόπου με τον οποίο λαμβάνεται υπόψη στις μεθοδολογίες προσδιορισμού των δυνατοτήτων διείσδυσης η εμπειρία που έχει αποκτηθεί έως σήμερα από τη λειτουργία των υφιστάμενων σταθμών ΑΠΕ.

Η Αρχή επανήλθε με την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-62465/26-10-2015 επιστολή της ζητώντας την προώθηση τυχόν εισήγησης από το Διαχειριστή το συντομότερο δυνατό. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλλε με το υπ' αριθμ. πρωτ. Ι-201230/2-12-2015 έγγραφό του εισήγηση σχετικά με περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Η ΡΑΕ αναμένεται να ολοκληρώσει την εξέταση της εισήγησης εντός του 2017.

3.1.3.5.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 υπέβαλλε σχετικές προτάσεις του τον Δεκέμβριο 2015.

Όσον αφορά στις δυνατότητες διείσδυσης ΑΠΕ στα δίκτυα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εντός του 2014 υπεβλήθησαν από το 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. Η εξέταση των εισηγήσεων αυτών έχει ήδη ξεκινήσει και τα σχετικά αποτελέσματα και οι αποφάσεις της Αρχής αναμένονται εντός του 2017.

3.1.3.6 Εξέταση και επεξεργασία σχεδίων Κωδίκων και Κωδίκων ENTSO-E βάσει του Κανονισμού 714/2009

Βάσει των καθοριζομένων στον Κανονισμό 714/2009 της ΕΕ, ο ENTSO-E, στη βάση συγκεκριμένης διαδικασίας που ορίζεται στον εν λόγω Κανονισμό, θα πρέπει να υποβάλει προς έγκριση Κώδικες οι οποίοι θα καλύπτουν τους εξής τομείς, λαμβανομένων υπόψη, ανάλογα με την περίπτωση, των περιφερειακών ιδιαιτεροτήτων:

- κανόνες ασφαλείας και αξιοπιστίας δικτύου, καθώς και κανόνες για το εφεδρικό τεχνικό δυναμικό μεταφοράς για τη λειτουργική ασφάλεια του δικτύου
- κανόνες σύνδεσης με το δίκτυο
- κανόνες για την πρόσβαση τρίτων
- κανόνες για την ανταλλαγή δεδομένων και την εκκαθάριση
- κανόνες για τη διαλειτουργικότητα
- επιχειρησιακές διαδικασίες για καταστάσεις έκτακτης ανάγκης
- κανόνες για την κατανομή δυναμικού και τη διαχείριση της συμφόρησης
- κανόνες για την εμπορία σχετιζόμενοι με την τεχνική και επιχειρησιακή παροχή υπηρεσιών πρόσβασης στο δίκτυο και την εξισορρόπηση συστημάτων
- κανόνες για τη διαφάνεια
- κανόνες για την εξισορρόπηση, συμπεριλαμβανομένων κανόνων για την εφεδρική ισχύ των δικτύων

- κανόνες σχετικά με εναρμονισμένα τιμολόγια μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων των σημάτων γεωγραφικής διαφοροποίησης και των μηχανισμών για την αντιστάθμιση μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, και
- κανόνες για την ενεργειακή απόδοση των δικτύων ηλεκτρικής ενεργείας

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, συνέστησε Ομάδα Εργασίας, ώστε να προετοιμαστεί εγκαίρως για την ενσωμάτωση των Κωδίκων στην ελληνική έννομη τάξη, όταν αυτοί εγκριθούν και τεθούν σε εφαρμογή.

Βάσει των σχετικών διερευνήσεων, και έχοντας υπόψη τα κείμενα που έχουν δημοσιευτεί από τον ACER (Framework Guidelines) για την κατάρτιση των Κωδίκων:

- «Framework Guidelines On Electricity Grid Connections, 20 July 2011»
- «Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity, 29 July 2011»
- «Framework Guidelines on Electricity System Operation, 2 December 2011»
- «Framework Guidelines on Electricity Balancing», υπό ολοκλήρωση και δημοσίευση

καθώς και το πρόγραμμα του ENTSO-E για τη διαδικασία κατάρτισης των Κωδίκων και την υποβολή τους προς έγκριση στον ACER, η Αρχή επεξεργάστηκε σε σημαντικό βαθμό τα κείμενα των Κωδίκων που εκδόθηκαν μέχρι και το έτος 2014.

Τα πλέον ώριμα εξ αυτών, θα αποτελέσουν αντικείμενο τελικής επεξεργασίας για την ταχεία ενσωμάτωσή τους στους ελληνικούς Κώδικες.

3.2 Αδειοδότηση Κατανεμόμενων Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο

3.2.1 Γενική περιγραφή δραστηριότητας

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.

3.2.2 Εξελίξεις κατά το 2016

3.2.2.1 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής

Κατά το 2016 υπήρξαν δύο (2), περιπτώσεις τροποποιήσεων υφιστάμενων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθμ. 236/2016, 237/2016) από αντλησιοταμιευτικό (αποθηκευτικό) σταθμό στο νομό Αιτωλοακαρνανίας. έργα τα οποία είναι εγκεκριμένα από το ΚΥΣΟΙΠ και πρόκειται να υποβληθούν στην Ευρωπαϊκή πύλη Επενδύσεων.

3.2.2.2 Απόσυρση και θέση σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών παλαιών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε.

Από το συνδυασμό των διατάξεων του άρθρου 132 και της παρ. 13 του άρθρου 196 του ν. 4001/2011, και των διατάξεων της περίπτωσης ζ' της παρ. 2 του άρθρου 19 του ν. 2773/1999, όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 3734/2009, προκύπτει ότι με απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, καθορίζεται το καθεστώς και οι όροι λειτουργίας των μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. που αντικαθίστανται από νέες μονάδες παραγωγής (αποξήλωση ή θέση σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών ή παροχή επικουρικών υπηρεσιών).

Η ΡΑΕ έχοντας λάβει υπόψη τις αιτήσεις της παραγωγού ΔΕΗ Α.Ε. για την οριστική απόσυρση και διαγραφή των μονάδων Νο 8 ΑΗΣ ΑΓ. Γεωργίου, Νο 3 και 4 ΑΗΣ Αλιβερίου, Νο 1 και 2 ΑΗΣ Λαυρίου – Κερατέας και Νο 3 και 4 ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, λόγω παλαιότητας, βλαβών και μη δυνατότητας συμμόρφωσης με τις νέες Ευρωπαϊκές Οδηγίες για τις εκπομπές ρύπων, την συναίνεση του Διαχειριστή Συστήματος ΑΔΜΗΕ με την εισήγησή του για την απόσυρση από

την πλήρη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο 2017-2023 που εκπόνησε, όπου η μελλοντική απόσυρση των εν λόγω μονάδων έχει ληφθεί υπόψη στα αποτελέσματά της και δε τίθεται ζήτημα ασφάλειας εφοδιασμού, με την απόφασή της 405 του 2016 αποφάσισε την οριστική διαγραφή των συγκεκριμένων μονάδων.

Επιπλέον σύμφωνα με την απόφαση 654 του 2014 προέκυψε επιπλέον αποσυρόμενη ισχύς (126 MW), η οποία κρίθηκε εύλογο να συναρτηθεί με μελλοντική ένταξη παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ Α.Ε, λόγω της υποχρέωσης για απόσυρση ισόποσης ισχύος. Λόγω της απόσυρσης των μονάδων ΑΗΣ Πτολεμαΐδας ΙΙΙ και IV, (ισχύος 125 MW και 300 MW αντιστοίχως) το σύνολο της επιπλέον ισχύος που προκύπτει υπολογίζεται σε 551 MW (126 MW + 125 MW + 300 MW). Η επιπλέον αποσυρόμενη ισχύς (551 MW) κρίνεται εύλογο να ληφθεί υπόψη στη μελλοντική ένταξη μονάδας παραγωγής της «ΔΕΗ Α.Ε.» (ιδ. Μονάδα του ΑΗΣ Πτολεμαϊδας-660 MW), μειώνοντας αντίστοιχα την ισχύ των μονάδων που θα πρέπει μελλοντικά να αποσυρθούν λόγω ένταξης νέου παραγωγικού δυναμικού, σε εφαρμογή των ισχυουσών διατάξεων.

3.2.2.3 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων μερικής συμπαραγωγής και έγκριση ειδικών λειτουργικών όρων

Με την απόφαση ΡΑΕ 516/2016 Τροποποίησε τις τρεις (3) άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΣΗΘ της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ της ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ (ΑτΕ), συνολικής ηλεκτρικής ισχύος 334 MW, στη θέση Άγιος Νικόλαος, του Δ.Δ. Θίσβης του Δήμου Θηβαίων της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδος προκειμένου για την ενοποίησή τους σε μία άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδα ΣΗΘ και χαρακτηρισμός της Μονάδας αυτής ως Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3734/2009 και του ν. 3468/2006 όπως ισχύουν.

Με την απόφαση ΡΑΕ 569/2016 ενέκρινε τον έλεγχο αποδοτικότητας και καθορισμός Ειδικών Λειτουργικών Όρων της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ (ΑτΕ)

3.2.2.4 Αποφάσεις Εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής για Ηλεκτροπαραγωγά Ζεύγη (Η/Ζ)

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 132 του ν. 4001/2011, με απόφαση της ΡΑΕ χορηγείται άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για μονάδες συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας ισχύος μεγαλύτερης των 20 kW, καθώς και χορήγηση εξαίρεσης από την υποχρέωση κατοχής άδειας παραγωγής για μονάδες συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας ισχύος μικρότερης των 20 kW ή για εφεδρικούς σταθμούς ανεξαρτήτως ισχύος. Στο πλαίσιο αυτό, το 2016 έλαβαν χώρα οι ακόλουθες ενέργειες:

- Η Αρχή, κοινοποίησε 1 πράξη διαπίστωσης παράβασης στο πλαίσιο προηγούμενης ακρόασης του διοικουμένου προκειμένου να κριθεί αν τελικά θα του επιβληθεί πρόστιμο.
- Η Αρχή, εξέδωσε συνολικά 702 βεβαιώσεις και 21 τροποποιήσεις εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής που αφορούσαν εφεδρικά ηλεκτροπαραγωγά ζεύγη. Η πλειοψηφία των αιτήσεων που υποβλήθηκαν το 2016 αφορά σε μονάδες που εξυπηρετούν σταθμούς βάσης τηλεπικοινωνιακών εταιρειών, καθώς επίσης και εφεδρικές μονάδες βιομηχανικών, βιοτεχνικών και εμπορικών επιχειρήσεων.

3.2.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2016

3.2.3.1 Ρυθμιστικό πλαίσιο ΣΗΘΥΑ

Με την απόφαση ΡΑΕ 80/2016 καθορίστηκε το τρόπο διαχείρισης της θερμότητας των συμπυκνωμάτων κατά τον υπολογισμό της αποδοτικότητας συμπαραγωγής για την Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με το άρθρο 8 της υπ΄αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641 (ΦΕΚ Β΄1420/2009) Υπουργικής Απόφασης, και ειδικότερα τον μη συνυπολογισμό της θερμότητας των συμπυκνωμάτων στη χρήσιμη θερμότητα που χρησιμοποιείται ως μέγεθος στους υπολογισμούς της ενέργειας που χαρακτηρίζεται ΣΗΘΥΑ.

Με την απόφαση ΡΑΕ 410/2016 τροποποίησε την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1599/2011 (ΦΕΚ Β΄179/2012) με οποία εγκρίθηκε οριστικά το Τεύχος «Προδιαγραφές Μετρητών και Μετρήσεις Μεγεθών σε απαίτηση της υπ΄αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.8786/6.5.2010 Υπουργικής Απόφασης για την εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Μηχανισμού Διασφάλισής του», και ειδικότερα αφαίρεσε από το περιεχόμενό της ρυθμίσεις που αφορούν το προσδιορισμό της ωφέλιμης /χρήσιμης θερμότητας και την προσμέτρηση των συμπυκνωμάτων, τα οποίο βρισκόταν εκτός των ορίων της εξουσιοδοτικής διάταξης.

3.3 Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

3.3.1 Περιγραφή της Αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Η κατάσταση ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) της χώρας μας, κατά το έτος 2016, δεν έχει μεταβληθεί ουσιωδώς, σε σχέση με εκείνη στις αρχές της δεκαετίας. Τα 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 2016 ανήλθε συνολικά για όλα τα ΜΔΝ στο 15,68% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Αξίζει να σημειωθεί ότι στην Κρήτη το ποσοστό αυτό ανήλθε σε 19,03% 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 3.7 που ακολουθεί, το μέγεθος των τριάντα δύο (32) αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων της χώρας ποικίλει:

- Δεκαεννέα (19) «μικρά» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης έως 10 MW.
- Έντεκα (11) «μέσου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης από 10 MW έως 100 MW.
- Δύο (2) «μεγάλα» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης άνω των 100 MW, δηλαδή 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 3.8 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**	**Αιχμή (MW)**
ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	1.096	0	0,00%	0,307
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	749	0	0,00%	0,196
ΑΜΟΡΓΟΣ	10.069	482	4,57%	3,150
ΑΝΑΦΗ	1.277	0	0,00%	0,590
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	255	0	0,00%	0,108
ΑΡΚΙΟΙ	371	0	0,00%	0,144
ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	6.856	574	7,72%	2,210
ΓΑΥΔΟΣ	474	0	0,00%	0,116
ΔΟΝΟΥΣΑ	841	0	0,00%	0,355
ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	832	0	0,00%	0,345
ΘΗΡΑ	164.060	462	0,28%	42,800

ΙΚΑΡΙΑ	27.129	3.307	10,86%	6,700
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	37.799	4.541	10,73%	11,300
ΚΥΘΝΟΣ	9.005	403	4,28%	2,980
ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	368.521	49.943	11,93%	94,500
ΛΕΣΒΟΣ	297.670	48.928	14,12%	67,420
ΛΗΜΝΟΣ	59.831	7.799	11,53%	14,700
ΜΕΓΙΣΤΗ	3.479	0	0,00%	0,910
ΜΗΛΟΣ	47.642	7.659	13,85%	12,280
ΜΥΚΟΝΟΣ	135.604	4.544	3,24%	41,300
ΟΘΩΝΟΙ	601	0	0,00%	0,262
ΠΑΡΟΣ	217.466	40.080	15,56%	68,200
ΠΑΤΜΟΣ	17.477	2.587	12,89%	5,900
ΣΑΜΟΣ	138.050	27.596	16,66%	29,600
ΣΕΡΙΦΟΣ	8.202	173	2,06%	3,420
ΣΙΦΝΟΣ	17.984	345	1,88%	6,220
ΣΚΥΡΟΣ	15.663	472	2,93%	4,650
ΣΥΜΗ	15.175	279	1,81%	3,840
ΣΥΡΟΣ	93.021	6.567	6,59%	23,700
ΧΙΟΣ	205.833	26.050	11,23%	46,800
ΡΟΔΟΣ	814.488	126.336	13,43%	200,000
ΚΡΗΤΗ	2.975.755	699.435	19,03%	627,300
ΣΥΝΟΛΟ	5.693.271	1.058.561	15,68%	

**Στην παραγωγή ΑΠΕ δε συμπεριλαμβάνεται η ενέργεια ~36GWh των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος*

Πίνακας 3-5 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ, ζήτηση και αιχμή φορτίου, ανά νησιωτικό σύμπλεγμα, κατά το έτος 2016

Νησιωτικό Σύστημα	2010	2011	2012	2013	2013	2014	2015	2016
ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	1.074	1.058	1.066	1.102	1.075	1.115	1.118	1.096
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	529	522	542	599	642	650	702	749
ΑΜΟΡΓΟΣ	9.806	9.816	9.633	9.354	9.129	9.334	9.865	10.551
ΑΝΑΦΗ	1.135	1.110	1.137	1.199	1.179	1.223	1.259	1.277
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	247	228	238	216	241	243	261	255
ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	6.741	6.997	7.022	7.089	6.670	6.599	6.772	7.430
ΔΟΝΟΥΣΑ	635	676	717	667	690	721	810	841
ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	711	710	664	746	746	697	795	832
ΘΗΡΑ	119.517	117.957	120.057	120.817	120.199	135.772	152.375	164.522
ΙΚΑΡΙΑ	30.189	28.845	29.096	28.977	27.613	27.423	28.658	30.436
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	38.590	37.829	38.784	38.988	36.931	36.928	37.966	42.339

ΚΥΘΝΟΣ	8.382	8.309	8.719	8.672	7.991	8.240	8.607	9.408
ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	357.626	351.959	361.514	361.681	352.984	351.942	367.337	418.464
ΛΕΣΒΟΣ	312.157	308.454	307.864	300.822	288.230	285.542	296.582	346.598
ΛΗΜΝΟΣ	65.823	62.710	61.795	61.743	59.672	58.486	60.244	67.629
ΜΕΓΙΣΤΗ	2.598	2.751	2.973	3.126	3.005	3.152	3.207	3.479
ΜΗΛΟΣ	42.697	45.819	48.272	49.952	45.402	47.885	49.834	55.301
ΜΥΚΟΝΟΣ	113.702	115.071	113.615	113.027	112.978	125.916	130.123	140.149
ΟΘΩΝΟΙ	742	674	709	688	632	634	634	601
ΠΑΡΟΣ	211.637	208.206	207.254	203.622	194.740	203.727	212.569	257.546
ΠΑΤΜΟΣ	16.605	16.738	17.825	17.475	17.020	17.019	17.788	20.064
ΣΑΜΟΣ	159.581	151.017	150.604	146.503	137.315	136.178	138.186	165.646
ΣΕΡΙΦΟΣ	7.887	8.162	8.299	8.153	7.654	8.178	8.358	8.374
ΣΙΦΝΟΣ	17.825	17.966	17.905	17.364	16.521	17.047	17.617	18.329
ΣΚΥΡΟΣ	16.072	16.150	15.698	15.549	14.782	15.073	15.955	16.135
ΣΥΜΗ	12.938	15.054	15.031	15.275	14.662	14.132	14.649	15.454
ΣΥΡΟΣ	111.624	107.270	104.608	103.443	95.302	95.227	95.202	99.587
ΧΙΟΣ	217.348	214.449	215.739	212.476	200.042	196.993	202.519	231.884
ΡΟΔΟΣ	763.567	764.401	780.413	790.593	760.658	760.187	791.768	940.823
ΚΡΗΤΗ	2.988.286	3.014.392	2.945.881	2.944.351	2.825.132	2.866.699	2.898.169	3.675.190

Πίνακας 3-6 Εξέλιξη της ετήσιας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ την περίοδο 2010-2016 (MWh)

Παρά το γεγονός ότι η κατάσταση ηλεκτροδότησης στα ΜΔΝ δεν παρουσίασε σημαντική εξέλιξη, πρόοδος σημειώθηκε σε σχέση με την προσαρμογή στο νέο νομοθετικό πλαίσιο που θεσπίσθηκε κατά το έτος 2014 με τον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (απόφαση ΡΑΕ 39/2014) και με την απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ (εφεξής Απόφαση Παρέκκλισης). Οι κανόνες που θεσπίσθηκαν με τις ανωτέρω αποφάσεις δημιούργησαν υποχρεώσεις για αναπροσαρμογή του θεσμικού πλαισίου στα ΜΔΝ και κινητροδότησαν μια σειρά ενεργειών και άλλων μέτρων και αποφάσεων που πρέπει να ληφθούν από τη ΡΑΕ και την Πολιτεία εντός των επόμενων ετών.

Ήδη, η ΡΑΕ από το έτος 2014 προώθησε προς την Πολιτεία τις απόψεις της για τα μέτρα που πρέπει άμεσα να ληφθούν για την εφαρμογή της απόφασης αυτής, και εν συνεχεία τις προτάσεις της με τις αναγκαίες νομοθετικές ρυθμίσεις που πρέπει να ενσωματωθούν στο εθνικό δίκαιο για την προσαρμογή του στις προβλέψεις της ως άνω απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Περαιτέρω έλαβε όλα τα αναγκαία μέτρα στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για τη συμμόρφωση με τις επιταγές της Απόφασης. Οι ενέργειες της ΡΑΕ για την προσαρμογή στις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στην απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής εντάθηκαν κατά το έτος 2016, όπως αναλύεται κατωτέρω.

3.3.1.1 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ

Βάσει του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου, δηλαδή, αφ' ενός, το νόμο 4001/2011 για τη συμβατική ηλεκτροπαραγωγή και, αφ' ετέρου, το νόμο 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.

Το καθεστώς ανάπτυξης συμβατικών μονάδων στα νησιά επιτρέπει σε οποιονδήποτε ενδιαφερόμενο φορέα να αιτηθεί και να λάβει άδεια παραγωγής, εντός του 2016 , υπήρξε το πρώτο αίτημα για χορήγηση άδειας παραγωγής από συμβατικό σταθμό στη Κρήτη για παραγωγό εκτός της ΔΕΗ Α.Ε. 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. Εν τω μεταξύ οι ενέργειες για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα πραγματοποιούνται βάσει Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και στο οποίο προβλέπεται το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης όλων των σχετικών μηχανισμών μεθοδολογιών και υποδομών.

Σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε ο ν.4414/2016, με διατάξεις του οποίου, μεταξύ άλλων, ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο, επιταγές της Απόφασης Παρέκκλισης της ΕΕ, 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, επιβάλλεται 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 ρυθμίζεται 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.

Στο παραπάνω πλαίσιο ζητήθηκε από τη ΔΕΗ η υποβολή, μέχρι την 1η Φεβρουαρίου 2017, του δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος εγκατάστασης των αδειοδοτημένων μονάδων στα ΜΔΝ, για όλες τις άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016.

3.3.1.2 Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ

Σε συνέχεια της δημοσίευσης του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και του ανοίγματος της αγοράς ΜΔΝ στην Κρήτη τον Ιούνιο του 2016, εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ εκτός της ΔΕΗ εξέφρασαν την πρόθεσή τους να δραστηριοποιηθούν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των ΜΔΝ και εντός του 2016 τελικά συνάφθηκαν οι σχετικές συμβάσεις με τον Διαχειριστή ΜΔΝ και ενεργοποιήθηκαν οι εν λόγω προμηθευτές, προσελκύοντας ήδη μερίδια αγοράς. Μέσα στο πρώτο μήνα ανοίγματος της αγοράς δραστηριοποιήθηκαν άμεσα έξι (6) νέοι προμηθευτές με ποσοστά εκπροσώπησης που κυμαίνονταν από 0,0007% έως 0,5083% και σύνολο 0,6094% της προμήθειας στο νησί. Έως το τέλος του έτους 2016 υπήρχαν επτά (7) ενναλακτικοί προμηθευτές με ποσοστά εκπροσώπησης που κυμαίνονταν από 0,1691% έως 1,9656%. και σύνολο 6,5907% της προμήθειας στο νησί.

Η πρόθεση αυτή εντάθηκε μετά την έκδοση της απόφασης 2014/536/ΕΕ της Επιτροπής με την οποία επήλθαν σημαντικές μεταβολές στο καθεστώς προμήθειας στα ΜΔΝ, για χρονικό διάστημα που εκτείνεται κατά μέγιστο μέχρι το 2019. Συγκεκριμένα χορηγήθηκε παρέκκλιση για όλα τα ΜΔΝ από τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ για την προμήθεια, μέχρι την 17.2.2016, με δυνατότητα παράτασης έως την 17.2.2019 (πέντε έτη από την έγκριση του Κώδικα ΜΔΝ, σύμφωνα με το προβλεπόμενο μεταβατικό διάστημα εφαρμογής του). Η παράταση αυτή βεβαίως χορηγήθηκε υπό την προϋπόθεση ότι αιτιολογημένα δεν έχουν εγκατασταθεί οι αναγκαίες υποδομές στα ΜΔΝ (ιδίως η διαθεσιμότητα μητρώων για την απόδοση των μετρητών και των δεδομένων μέτρησης στους προμηθευτές). Συναφώς η Απόφαση Παρέκκλισης επέβαλε συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των αναγκαίων υποδομών και οργάνωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ και με προτεραιότητα για την Κρήτη και τη Ρόδο, και σε συμφωνία με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ, προκειμένου για τη μετάβαση στην πλήρη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς στα ΜΔΝ με το οποίο οφείλουν να συμμορφωθούν και οι σχετικές κανονιστικές αποφάσεις.

Σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε ο ν.4414/2016, με διατάξεις του οποίου, μεταξύ άλλων, ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο, οι επιταγές της Απόφασης Παρέκκλισης της ΕΕ, στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, όπως ιδίως το άνοιγμα της αγοράς σε Ρόδο, και στα λοιπά νησιά, ανάλογα με την πρόοδο υλοποίησης των υποδομών του Κώδικα, και τον έλεγχο της προόδου υλοποίησης των υποδομών από τη ΡΑΕ, ετησίως, βάσει Σχεδίου Υποδομών (Σχέδιο Δράσης-Απόφαση ΡΑΕ 389/2015) του Διαχειριστή.

Τέλος, σημειώνεται ότι με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών εντάσσεται στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και ως εκ τούτου οι Προμηθευτές στα ΜΔΝ, οφείλουν να προμηθεύουν τους καταναλωτές των νησιών με τα ίδια τιμολόγια, ανά κατηγορία τιμολογίου, με τα οποία

παρέχουν την ηλεκτρική ενέργεια και στις αντίστοιχες κατηγορίες καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, καλύπτοντας το πρόσθετο κόστος ηλεκτροπαραγωγής που έχουν στα νησιά μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ). Το Λογαριασμό αυτό διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και σε αυτόν συγκεντρώνονται τα ποσά που εισπράττονται από τους καταναλωτές όλης της Ελληνικής Επικράτειας, με βάση τις χρεώσεις για ΥΚΩ του άρθρου 36 του ν.4067/2012, όπως ισχύει.

3.3.2 Εξελίξεις κατά το 2016

3.3.2.1 Εργασίες της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)»

Σε εφαρμογή του άρθρου 4 του διατακτικού της ως άνω Απόφασης Παρέκκλισης της Απόφασης Παρέκκλισης, η ΡΑΕ, με την υπ'αριθμ 469/2015 απόφαση της, συγκρότησε «Επιτροπή Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)», αποτελούμενη από στελέχη όλων αρμόδιων Διαχειριστών (Διαχ. ΕΣΜΗΕ, Διαχ. ΕΔΔΗΕ, Διαχ. ΜΔΝ και Διαχ. ΕΣΦΑ) με αντικείμενο τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) 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 ηλεκτροδότησης του(ς) ως ΜΔΝ. Στην απόφαση σύστασης της επιτροπής προβλέπονται ειδικότερα:

Η διερεύνηση θα λαμβάνει υπόψη τα κριτήρια τη μεθοδολογία, και τις διαδικασίες που θα καθορισθούν με απόφαση της ΡΑΕ, με βάση σχετική εισήγηση που θα υποβληθεί από την Επιτροπή αναφορικά με τις παραμέτρους, τα κριτήρια, τη μεθοδολογία και τη διαδικασία εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροδότησης ενός ή περισσοτέρων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).

Η τεχνικοοικονομική διερεύνηση θα πραγματοποιηθεί βάσει προκαταρκτικής εξέτασης τεχνικών λύσεων διασύνδεσης ή αυτόνομης ανάπτυξης του ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ που στηρίζεται στις επικρατούσες τεχνολογικές επιλογές και τη διεθνή εμπειρία από την κατασκευή παρόμοιων έργων.

Με βάση τα αποτελέσματα των διερευνήσεων της επιτροπής θα συντάσσονται και θα υποβάλλονται σχετικά πορίσματα, ανά διασύνδεση ή ομάδα διασυνδέσεων, προς στους αρμόδιους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ, ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, προκειμένου να εισηγηθούν στη ΡΑΕ σχετικά με την οικονομικότητα της ηλεκτροδότησης των νησιών.

Σε συνέχεια των ως άνω, το Μάρτιο του 2016 υποβλήθηκε η πρώτη Έκθεση από την Επιτροπή βάσει της οποίας έγινε εισήγηση του τρόπου εκπόνησης των αναγκαίων μελετών για την

επιλογή του οικονομικοτεχνικά βέλτιστου τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ και της σύνταξης των αντίστοιχων Πορισμάτων.

Πιο συγκεκριμένα, η Έκθεση περιλαμβάνει μία συνοπτική παρουσίαση των μελετών οι οποίες έχουν εκπονηθεί κατά τα τελευταία χρόνια και αφορούν τη Διασύνδεση των ΜΔΝ με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Γίνεται συνοπτική αναφορά στις νέες τεχνολογικές δυνατότητες και την χρήση του Φυσικού Αερίου αντί του Πετρελαίου σε αυτόνομα συστήματα ηλεκτροπαραγωγής. Γίνεται αναφορά στις Ομάδες Νησιών ή αντίστοιχες Διασυνδέσεις που αφορούν (1) τις Κυκλάδες (2) την Κρήτη (3) τα Δωδεκάνησα (4) τα Νησιά του Βορείου Αιγαίου. Γίνεται παρουσίαση της προτεινόμενης Μεθοδολογίας προς εφαρμογή και γίνονται και ορισμένες προτάσεις για το επόμενο κύριο στάδιο του έργου, που είναι η έκδοση των Πορισμάτων και ειδικότερα για τη διαδικασία εκπόνησης-παρουσίασης αυτών και των σχετικών μελετών, οι οποίες σταδιακώς θα υποβάλλονται στους φορείς και τελικά στη ΡΑΕ, καθώς και το περιεχόμενο αυτών. Επισημαίνεται ότι τα Πορίσματα της Επιτροπής που αναφέρονται σε 25ετή περίοδο, λαμβάνονται συμβουλευτικά υπόψη κατά την εκπόνηση των ετήσιων Προγραμμάτων Ανάπτυξης που οι αρμόδιοι Διαχειριστές υποβάλλουν προς έγκριση στη ΡΑΕ με την εκάστοτε κατάλληλη οικονομικοτεχνική δικαιολόγηση, λαμβάνοντας υπόψη τις υφιστάμενες κατά το συγκεκριμένο έτος συνθήκες.

Η εν λόγω έκθεση επί του τρόπου διερεύνησης των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ 59/2016 απόφαση της ΡΑΕ.

Σε επόμενο στάδιο της ως άνω Έκθεσης, το Νοέμβριο του 2016, η Επιτροπή υπέβαλε στους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ το πρώτο Πόρισμα που αφορά στα ΜΔΝ των Κυκλάδων, τα οποία δεν περιλαμβάνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ περιόδου 2017-2026, δηλαδή στην υπό κατασκευή Διασύνδεση Κυκλάδων. Τα ΜΔΝ των Κυκλάδων που δεν περιλαμβάνονται στο εν λόγω ΔΠΑ και σήμερα λειτουργούν αυτόνομοι Σταθμοί Παραγωγής είναι τα ακόλουθα: Κύθνος, Σέριφος, Σίφνος, Μήλος-Κίμωλος, Θήρα, Ανάφη, Αμοργός, Δονούσα και σε αυτά έχει συμπεριληφθεί και η Αστυπάλαια των Δωδεκανήσων. Η υποβολή του Πορίσματος γίνεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 24 του Ν. 4414/2016.

Πιο συγκεκριμένα, αντικείμενο του Πορίσματος είναι η οικονομοτεχνική διερεύνηση εναλλακτικών σεναρίων ηλεκτροδότησης των Ηλεκτρικών Συστημάτων (ΗΣ) των ΜΔΝ στην περιοχή των Κυκλάδων, για τα οποία δεν βρίσκεται σε ισχύ κάποιος υφιστάμενος προγραμματισμός ηλεκτρικής διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ. Βασικός σκοπός της ανάλυσης αποτελεί η εξέταση της σκοπιμότητας της ηλεκτρικής διασύνδεσης των υπόψη ΜΔΝ με το ΕΣΜΗΕ, συγκριτικά με τη συνέχιση της αυτοδύναμης ανάπτυξής τους σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα τεχνικά και οικονομικά κριτήρια που απαιτούνται κατά την ανάλυση των εξεταζόμενων σεναρίων ηλεκτροδότησης. Πιο αναλυτικά, το Πόρισμα υποστηρίχτηκε από σειρά σχετικών μελετών που εκπονήθηκαν από τους καθ'ύλην αρμόδιους φορείς που συμμετέχουν στην Επιτροπή. Ειδικότερα, η ηλεκτροδότηση των υπό

εξέταση ΜΔΝ κατά τα επόμενα χρόνια σε Αυτόνομη Λειτουργία (ΑΛ), μελετήθηκε αφενός μεν από το ΔΕΔΔΗΕ με την παραδοχή ότι συνεχίζεται η χρήση προϊόντων πετρελαίου, αφετέρου δε από τον ΔΕΣΦΑ με την προοπτική χρήσης ΦΑ, με κατάλληλες προβλέψεις όσον αφορά τον τρόπο εφοδιασμού και τις επεμβάσεις στις μονάδες παραγωγής. Η ανάπτυξη και λειτουργία σε Διασυνδεδεμένη Λειτουργία (ΔΛ) με το ΕΣΜΗΕ, σε επέκταση της ήδη υπό κατασκευή Διασύνδεσης των Κυκλάδων, μελετήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ, με τη συμβολή και του ΔΕΔΔΗΕ όσον αφορά στις διασυνδέσεις υπό ΜΤ.

Τέλος, προκειμένου για την υποστήριξη του έργου της Επιτροπής, και ειδικότερα την εκπόνηση μελετών και αναλύσεων, η ΡΑΕ προέβη το 2016 σε ανάθεση έργου (απόφαση ΡΑΕ 147/2016), με αντικείμενο επεκτάσεις και προσαρμογές εργαλείων λογισμικού του ΔΕΔΔΗΕ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα ανάλυσης συστημάτων - σεναρίων με πολλά συστήματα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) διασυνδεόμενα μεταξύ τους ή και με το ΕΣΜΗΕ, καθώς και δυνατότητα ανάλυσης απλής (DC) ροής φορτίου για τις περιπτώσεις βρόγχων ηλεκτρικών κυκλωμάτων μεταξύ τριών ή περισσοτέρων συστημάτων ΜΔΝ.

3.3.2.2 Εφαρμογή Κώδικα ΜΔΝ

3.3.2.2.i Μεθοδολογίες Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ και Μεθοδολογίας Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ των ΜΔΝ, κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να εκδώσει Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ και Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ, τις οποίες και υπέβαλε στη ΡΑΕ τον Ιούλιο 2015 προς αξιολόγηση και έγκριση. Οι μεθοδολογίες αξιολογήθηκαν από τη ΡΑΕ, ετέθησαν σε δημόσια διαβούλευση τον Σεπτέμβριο 2015, και δεδομένου ότι αποτελούν αναγκαία συνθήκη για τη δραστηριοποίηση των Εκπροσώπων Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ και την υπογραφή της προβλεπόμενης στον Κώδικα ΜΔΝ Σύμβασης Συμμετοχής, η ΡΑΕ το 2016 ενέκρινε με την υπ' αριθμ. 46/2016 Απόφασή της, την Προσωρινή Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης & Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), και με την υπ' αριθμ. 47/2016 Απόφασή της, την Προσωρινή Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίων (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ). Και οι δύο μεθοδολογίες θα εφαρμοστούν από το ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, έως την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

3.3.2.2.ii Τροποποίηση Κώδικα ΜΔΝ αναφορικά με τις εγγυήσεις των προμηθευτών

Επιπλέον, σε συνέχεια της ως άνω Προσωρινής Μεθοδολογίας Εγγυήσεων, υπ' αριθμ. 47/2016 Απόφαση ΡΑΕ και επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής ΜΔΝ, έθεσε σε γνώση της Αρχής

συγκεκριμένα ζητήματα που αναδείχθηκαν κατά την εφαρμογή της, ιδίως αναφορικά με τον πιστωτικό κίνδυνο που αναλαμβάνει ο ίδιος σε περίπτωση εμφάνισης ταμειακού ελλείμματος λόγω αθέτησης υποχρέωσης Εκπρόσωπου Φορτίου (ΕΦ) στα ΜΔΝ, ενόψει του ανοίγματος της Αγοράς ΜΔΝ τον Ιούλιο του 2016 και επειδή επίσης ο Διαχειριστής υπέβαλε σχετικές προτάσεις προς βελτίωση των ως άνω ζητημάτων προτείνοντας συγκεκριμένες τροποποιήσεις άρθρων του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) και της υπ' αριθμ. 47/2016 προαναφερόμενης Απόφασης ΡΑΕ, η Αρχή τελικά αποφάσισε, μέσω της υπ' αριθμ. 238/2016 Απόφασης, την εκ νέου τροποποίηση της υπ' αριθμ. 47/2016 Απόφασης ΡΑΕ αναφορικά με την Προσωρινή Μεθοδολογία υπολογισμού Εγγυήσεων των ΕΦ στα ΜΔΝ και επιπλέον την τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ σε σχέση με τον τρόπο υπολογισμού και τις προθεσμίες της μεθοδολογίας Εγγυήσεων με κεντρικό γνώμονα την πιστωτική κάλυψη του Διαχειριστή ΜΔΝ.

3.3.2.2.iiiΣχέδιο 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 η 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 ΔΔ, και ζητήθηκε, από το Διαχειριστή η επαναυποβολή του, με ενσωμάτωση εγκεκριμένων σχολίων από τη ΔΔ και με περαιτέρω τεκμηρίωση όσον αφορά την οικονομικότητα της λύσης που επιλέγεται για κάθε σύστημα ΜΔΝ.

3.3.2.2.ivΑπολογισμός αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων ηλεκτροδότησης συστημάτων

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της και σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, προέβη σε αξιολόγηση του τρόπου αντιμετώπισης από μεριάς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. των εκτάκτων καταστάσεων στα ΜΔΝ κατά το έτος 2015.

Ειδικότερα προέβη στην αξιολόγηση του τρόπου αντιμετώπισης των εκτάκτων αναγκών που προέκυψαν λόγω βλαβών που παρουσιάστηκαν στα υποβρύχια καλώδια των διασυνδέσεων Ίου–Σικίνου, Καλύμνου–Τέλενδου, Γυαλί–Νισύρου, Κουφονησίου–Σχοινούσας και Θήρας–Θηρασιάς και επιλύθηκαν κατά το 2015, αλλά και των βλαβών που παρουσιάστηκαν στα υποβρύχια καλώδια των διασυνδέσεων Καρπάθου–Κάσου και Καλύμνου–Λέρου κατά το 2015 αλλά επιλύθηκαν το 2016. Η Αρχή αξιολόγησε την αντιμετώπιση των παραπάνω εκτάκτων καταστάσεων και το κόστος κάλυψης των εν λόγω αναγκών θα εγκριθεί με την απόφαση χρεώσεων χρήσης δικτύου και ανταλλάγματος ΥΚΩ των ΜΔΝ για το 2015.

3.3.2.2.ν Πρότυπες Συμβάσεις σύνδεσης στα συστήματα ΜΔΝ

Τον Σεπτέμβριο 2016, κατόπιν σχετικής υποβολής εισήγησης του αρμόδιου Διαχ. ΜΔΝ, τέθηκαν σε Δημόσια Διαβούλευση τα σχέδια Πρότυπων Συμβάσεων Σύνδεσης σταθμών παραγωγής στα συστήματα των ΜΔΝ, που προβλέπεται στις διατάξεις των άρθρων 89 και 237 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΦΕΚ 304 Β'/11.02.2014). Τα σχέδια των συμβάσεων αναφέρονται σε όλες τις τεχνολογίες ταξινομημένες ανά επίπεδο τάσης σύνδεσης του σταθμού (Χαμηλή Τάση - ΧΤ, Μέση Τάση - ΜΤ, Υψηλή Τάση - ΥΤ) και συνοδεύονται από αντίστοιχα Παραρτήματα για τις περιπτώσεις σύνδεσης στην ΥΤ καθώς και από τα σχετικά όρια δικτύου ΜΔΝ/Παραγωγού.

Εντός του 2017 αναμένεται σχετική απόφαση ΡΑΕ για την έγκριση των Πρότυπων Συμβάσεων Σύνδεσης των Παραγωγών στα ΜΔΝ. Επισημαίνεται ότι κατόπιν της έγκρισης των εν λόγω Συμβάσεων, αυτές θα προσαρτηθούν στον ΚΔΜΔΝ ως αναπόσπαστο μέρους αυτού και εν συνεχεία και εντός χρονικού διαστήματος 2 μηνών σύμφωνα με την παρ. 2 του αρθ. 235 του Κώδικα ΜΔΝ οι Παραγωγοί οφείλουν να υποβάλλουν πλήρες αίτημα στο Διαχειριστή προκειμένου να συναφθούν Συμβάσεις Σύνδεσης των σταθμών τους σε συμμόρφωση με τις Πρότυπες, όπως αυτές θα έχουν εγκριθεί από την Αρχή.

3.3.2.2.νi Κλήση σε ακρόαση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής 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 Μηνιαίας Εκκαθάρισης.

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 προκειμένου για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, καθώς και την άρση τυχόν στρεβλώσεων, ή άλλων πρακτικών που ακολουθούνται από τους Συμμετέχοντες και τους αρμόδιους Διαχειριστές και προκαλούν αρρυθμίες στην ομαλή έκβαση των συναλλαγών σε αυτήν. Επιπλέον η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει των διατάξεων του άρθρου 129, 130 του ν. 4001/2011 και των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, διαχειρίζεται τον Ειδικό Λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και ειδικότερα σύμφωνα με το άρθρο 170, 179 και 183 του Κώδικα ΜΔΝ, οφείλει να ακολουθεί τη διαδικασία της Μηνιαίας Εκκαθάρισης και της Ετήσιας Οριστικής Εκκαθάρισης των Εκπροσώπων Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης των σχετικών τιμολογίων σε αυτούς. Στο πλαίσιο αυτό, και επειδή η ΡΑΕ διαπίστωσε ότι από τον Ιούλιο του έτους 2016 μέχρι και το τέλος του έτους, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δεν τηρούσε την ανωτέρω διαδικασία έκδοσης των τιμολογίων για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (παρά μόνο βεβαίωνε ποσά στους Εκπρόσωπους Φορτίου των ΜΔΝ), κατά τη διαδικασία των μηνιαίων εκκαθαρίσεων και κατά παράβαση των ως άνω διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, χωρίς να έχει επέλθει κάποια

νομοθετική και ρυθμιστική αλλαγή στο πλαίσιο διαχείρισης του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, αποφάσισε κατά την συνεδρίαση της στις 25.11.2016 να καλέσει το Διαχειριστή ΜΔΝ σε κλήση σε ακρόαση για να παράσχει τις αναγκαίες εξηγήσεις και διευκρινήσεις επί του ανωτέρω θέματος. Η εν λόγω ακρόαση ακρόαση αναμένεται να τελεσφορήσει εντός του 2017.

3.3.2.3 Περιβαλλοντικές Οδηγίες

Στις 25.11.2015 εκδόθηκε η Ευρωπαϊκή Οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης, που σε συνέχεια της οδηγίας 2010/75 περί βιομηχανικών εκπομπών περιορίζουν με αυστηρά όρια τις εκπομπές αερίων.

Οι παραπάνω οδηγίες μειώνοντας τα όρια εκπομπών αερίων ρύπων για τις μονάδες παραγωγής αλλά και χαρακτηρίζοντας τις θέτοντας χρονικά όρια στις ημερομηνίες αρχικής αδειοδότησης και εγκατάστασης τους δημιούργησαν ένα ασφυκτικό μοντέλο ηλεκτρική παραγωγής για τη χώρα.

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

3.3.2.4 Οριστική ετήσια εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ και Αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα ΜΔΝ για το έτος 2014

Σε εφαρμογή του άρθρου 184 του Κώδικα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπέβαλε για πρώτη φορά τον Δεκέμβριο 2015 οριστική ετήσια εκκαθάριση, η οποία αφορά το έτος 2014, η οποία περιλαμβάνει:

- Την οριστική εκκαθάριση ενέργειας από συμβατικούς σταθμούς παραγωγής, η οποία αναλύεται ανά μήνα και σταθμό παραγωγής στα ΜΔΝ.
- Την οριστική εκκαθάριση ενέργειας από Σταθμούς ΑΠΕ και από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος όλων των ΜΔΝ η οποία αναλύεται ανά Ηλεκτρικό Σύστημα των ΜΔΝ και ανά μήνα.
- Την οριστική εκκαθάριση του ειδικού λογαριασμού του ΛΑΓΗΕ.
- Την οριστική εκκαθάριση των χρεοπιστώσεων υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στα ΜΔΝ.

Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, υπό συνθήκες και τιμολόγια που δεν επιτρέπεται να διαφοροποιούνται, ανά κατηγορία καταναλωτών, από αυτά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, καθορίζεται ως μια εκ των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), βάσει της υπ'

αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β'1040/25.06.2007). Ως πάροχοι για την υπηρεσία αυτή ορίζονται, με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β'/Φ.1/οικ.27547/02.12.2011 (ΦΕΚ Β' 2783/02.12.2011) Απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ, όλες οι επιχειρήσεις που ασκούν τη δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Δεδομένου ότι το νομικό πλαίσιο που προβλέπεται στα άρθρα 55 και 56 του νόμου 4001/2011 για τις ΥΚΩ δεν έχει ακόμη θεσπιστεί στο σύνολό του, η ΡΑΕ, βάσει των προβλεπόμενων στην παράγραφο 10 του άρθρου 20 του ν.4203/2013 (ΦΕΚ Α' 235), με την Απόφαση υπ' αριθμ. 14/2014 (ΦΕΚ Β΄ 270/07.02.2014), προχώρησε στην κατάρτιση νέας μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος παροχής ΥΚΩ_ΜΔΝ, βάσει των ειδικότερων μεθοδολογικών κριτηρίων που τίθενται στο άρθρο 56 του νόμου 4001/2011.

Η μεθοδολογία αυτή ακολουθεί τις εξής βασικές αρχές, όπως αυτές προβλέπονται στην παράγραφο 2 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011, λαμβάνοντας υπ' όψη και τις συναφείς ρυθμίσεις του Κώδικα ΜΔΝ:

Η συνθήκη της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τα ίδια τιμολόγια, ανά κατηγορία καταναλωτών, με αυτά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ικανοποιείται εφ' όσον ο προμηθευτής που δραστηριοποιείται σε ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ (εφεξής Σύστημα ΜΔΝ) έχει τις ίδιες επιβαρύνσεις με αυτές που θα είχε εάν επέλεγε να δραστηριοποιηθεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Συνεπώς, και το αντάλλαγμα που οφείλεται στον προμηθευτή που δραστηριοποιείται σε ένα Σύστημα ΜΔΝ πρέπει να καλύπτει το υπερβάλλον κόστος που αυτός υφίσταται σε σχέση με την αντίστοιχη δραστηριοποίησή του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ώστε τελικά να μπορεί να παρέχει ενιαίο τιμολόγιο, ανά κατηγορία καταναλωτών, σε όλη την ελληνική Επικράτεια (και στα ΜΔΝ).

Οι προμηθευτές που δραστηριοποιούνται σε ένα Σύστημα ΜΔΝ οφείλουν να καταβάλλουν το κόστος για την ενέργεια που απορροφάται από τους μετρητές που εκπροσωπούν, αλλά και το κόστος του μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος για την ισχύ που αντιστοιχεί στους καταναλωτές που εκπροσωπούν, συνεπώς θα πρέπει να επιβαρύνονται με το πλήρες κόστος για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ, ήτοι με το μεταβλητό και το σταθερό κόστος παραγωγής των συμβατικών μονάδων αλλά και με το κόστος αγοράς της ενέργειας ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που απορροφούν στα ΜΔΝ, βάσει του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (δηλ. αγορά της ενέργειας ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που απορροφούν στα νησιά στο μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής των συμβατικών μονάδων των ΜΔΝ). Κατά τη δραστηριοποίησή τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, οι προμηθευτές επιβαρύνονται, αντίστοιχα, για την ενέργεια που απορροφούν, με τους μηχανισμούς της χονδρεμπορικής αγοράς, όπως είναι η Οριακή Τιμή Συστήματος, η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων, οι λοιποί Λογαριασμοί Προσαυξήσεων (ενσωμάτωση ΕΦΚ, Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, Αγορά Επικουρικών Υπηρεσιών, κ.λπ.), καθώς και το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Για την ενέργεια από ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που απορροφούν στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, οι προμηθευτές επιβαρύνονται με την τιμή που περιγράφεται στο άρθρο 143 του

ν. 4001/2011, η οποία είναι σαφώς μικρότερη από την αντίστοιχη τιμή με την οποία επιβαρύνονται για την αγορά της ενέργειας ΑΠΕ στα ΜΔΝ (ΜΜΚ συμβατικών).

Οι Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται σε ένα Σύστημα ΜΔΝ δεν κάνουν χρήση του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και, επομένως, δεν επιβαρύνονται με τις αντίστοιχες Χρεώσεις Χρήσης του ΕΣΜΗΕ για τους πελάτες τους.

Επειδή, περαιτέρω, σύμφωνα με το ν. 4001/2011, η δραστηριότητα της προμήθειας είναι πλήρως απελευθερωμένη και ένας προμηθευτής μπορεί να δραστηριοποιηθεί σε ένα ή και περισσότερα Συστήματα ΜΔΝ, στα οποία μάλιστα το πλήρες κόστος για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διαφέρει σημαντικά, το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ πρέπει να υπολογίζεται διακριτά για κάθε Σύστημα ΜΔΝ, ώστε κάθε προμηθευτής να εισπράττει το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ που έχει επιλέξει να δραστηριοποιηθεί.

Για τη δραστηριοποίηση του προμηθευτή σε ένα Σύστημα ΜΔΝ υπογράφεται σύμβαση με το Διαχειριστή ΜΔΝ, στην οποία αναγράφονται αφ' ενός ο τρόπος υπολογισμού των τιμημάτων που οφείλει ο προμηθευτής, τα οποία εκκαθαρίζονται σε μηνιαία βάση, αλλά και ο τρόπος υπολογισμού του οφειλόμενου ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο συγκεκριμένο Σύστημα ΜΔΝ. Δεδομένου ότι ο ταυτοχρονισμός στον υπολογισμό και την εκκαθάριση των προαναφερθέντων ποσών είναι αναγκαίος, ώστε να μην δημιουργείται πρόβλημα ρευστότητας κατά την άσκηση της δραστηριότητας της προμήθειας στα Συστήματα ΜΔΝ, γεγονός το οποίο θα αποτελούσε εμπόδιο εισόδου στην αγορά των ΜΔΝ, ο υπολογισμός των ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ θα πρέπει να γίνεται απολογιστικά σε μηνιαία βάση, ταυτόχρονα με τις λοιπές εκκαθαρίσεις της αγοράς ΜΔΝ.

Η ως άνω μεθοδολογία έχει ήδη εφαρμοστεί από την Αρχή για τον υπολογισμό των ανταλλαγμάτων ΥΚΩ για τα έτη 2012-2013. Δεδομένου ότι η οριστική εκκαθάριση για το 2014 ολοκληρώθηκε από το Διαχειριστή ΜΔΝ στο τέλος του 2015 και στάλθηκε τότε στη ΡΑΕ, η έγκριση του ετήσιου ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για το 2014 προγραμματιζόταν για μέσα στο 2016.

Πιο συγκεκριμένα, η ΡΑΕ ξεκίνησε άμεσα τη διαδικασία ελέγχου, από την οποία προέκυψαν απαιτούμενες διορθώσεις και διευκρινήσεις σε σχέση με τα πρωτογενή δεδομένα που αφορούν τα κόστη παραγωγής των συμβατικών Μονάδων της ΔΕΗ στα ΜΔΝ και σε σχέση με τον τεχνικό τρόπο αποτύπωσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ. Αποτέλεσμα των ως άνω διορθώσεων και διευκρινήσεων ήταν να συμφωνηθεί ο τεχνικός τρόπος αποτύπωσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας παραγωγής στα ΜΔΝ για τα έτη 2012-2014 και να ζητηθεί επικαιροποιήση μέσω βεβαίωσης Ορκωτού Ελεγκτή αναφορικά με την πληρότητα της πληροφορίας που εμπεριέχει στο εν λόγω Μητρώο. Σε συνέχεια της επικαιρόποίησης του εν λόγω Μητρώου από Ορκωτό, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να υποβάλει εκ νέου προς έγκριση στην Αρχή τα επικαιροποιημένα κοστολογικά στοιχεία και τα μηνιαία τελικά ανταλλάγματα των ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2014. Τελικά η Ολομέλεια της Αρχής στο πλαίσιο ορθότερου ελέγχου

των στοιχείων κόστους αποφάσισε το 2016, να εγκρίνει την οριστική εκκαθάριση του Ανταλλάγματος ΥΚΩ για το έτος 2014 και εφεξής, μετά και την υποβολή του εν λόγω Μητρώου του έτους 2014 βεβαιωμένο από Ορκωτό ελεγκτή της ΔΕΗ προκειμένου να ελεγθούν τα στοιχεία κόστους της δραστηριοτητας παραγωγής στα ΜΔΝ στο μέτρο του δυνατού, ως προς το εύλογο ή μη του ύψους τους , ώστε να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη ο Έλληνας καταναλωτής. Μέχρι το τέλος του 2016 δεν έχει υποβληθεί το βεβαιωμένο Μητρώο Παγίων οπότε δεν είχε εκδοθεί και η σχετική Απόφαση της ΡΑΕ για το Αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2014 και οι παραπάνω αναφορές εδράζονται σε εκτιμήσεις.

3.3.2.5 Άδεια Διαχειριστή Συστημάτων ΜΔΝ

Όπως ήδη αναφέρθηκε, το 2012, ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε αίτηση για τη χορήγηση άδειας διαχείρισης ΜΔΝ. Η ΡΑΕ επεξεργάστηκε την εν λόγω αίτηση και έκρινε ότι ο Διαχειριστής θα έπρεπε να προσκομίσει πρόσθετα στοιχεία και διευκρινίσεις σχετικά με την οργάνωσή του και την ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών, ώστε να είναι σε θέση να αναλάβει την ουσιαστική διαχείριση των Συστημάτων ΜΔΝ, με βάση και τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ που εν τω μεταξύ ετέθη σε ισχύ (Φεβρουάριος 2014). Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ απέστειλε σχετική επιστολή στο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με την οποία επεσήμανε ότι, προκειμένου να καταστεί δυνατή η αποδοτική διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ από το Διαχειριστή, όπως περιγράφεται στον Κώδικα ΜΔΝ, και λαμβανομένων υπ' όψη των ιδιαιτεροτήτων των ΜΔΝ, απαιτείται, εκ μέρους του Διαχειριστή, η στρατηγική οργάνωση και η κατάλληλη επιχειρησιακή δομή, συνακόλουθες υποδομές, διάθεση υλικών, πόρων και επαρκούς ανθρώπινου δυναμικού. Η διαχείριση πρέπει να γίνεται πλέον κεντρικά, σε αντίθεση με τις υφιστάμενες πρακτικές διαχείρισης των νησιών, που κατά κανόνα πραγματοποιούνται από τους τοπικούς πετρελαϊκούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., έτσι ώστε ο Διαχειριστής ΜΔΝ να ασκεί τις εκ του νόμου αρμοδιότητές του, άρτια, ολοκληρωμένα, αποδοτικά και ποιοτικά, όπως απαιτείται σύμφωνα με τον Κώδικα ΜΔΝ.

Τα ανωτέρω θέματα θα αποτελέσουν και αντικείμενο της Άδειας Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, η οποία προβλέπεται να χορηγηθεί στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 129 του ν. 4001/2011. Ωστόσο, έως την έκδοσή της, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να ενεργοποιήσει κάθε μηχανισμό για τη συμμόρφωσή του με τις επιταγές του Κώδικα ΜΔΝ.

Στο ανωτέρω πλαίσιο, η ΡΑΕ ζήτησε από το Διαχειριστή να υποβάλει στοιχεία και διευκρινίσεις σχετικά με τον τρόπο και τα μέσα με τα οποία η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προτίθεται να ανταποκριθεί στις απαιτήσεις διαχείρισης των συστημάτων που επιβάλλονται από τον Κώδικα ΜΔΝ. Ειδικότερα, κρίθηκε αναγκαία η αναλυτική παρουσίαση της οργανωτικής δομής και στελέχωσης, των υποδομών και των βασικών διαδικασιών για την οργάνωση και λειτουργία του Διαχειριστή ΜΔΝ, των ενεργειών στις οποίες προτίθεται να προβεί για την επίτευξη των στόχων που τίθενται στον Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και του αναλυτικού χρονοδιαγράμματος που θα ακολουθηθεί. Σε απάντηση, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. παρέθεσε τις πρώτες εκτιμήσεις και σκέψεις του για την οργάνωσή του, την ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών και τη στελέχωσή του,

περιγράφοντας αρκετές δράσεις που κρίνει αναγκαίες ιδίως για την ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών στα ΜΔΝ, που, ωστόσο, θα έπρεπε να τύχουν περαιτέρω επεξεργασίας, ώστε να προσδιοριστούν ακριβέστερα. Ενόψει τούτων, η Αρχή αναμένει τις τελικές προτάσεις του Διαχειριστή προκειμένου να προχωρήσει στην έκδοση των ειδικών όρων και προϋποθέσεων της άδειας Διαχείρισης ΜΔΝ, βάσει των σχετικών προβλέψεων του νόμου.

3.3.2.6 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 περιορισμοί που έθεσε η Απόφαση Παρέκκλισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Το 2016, η ΡΑΕ χορήγησε άδεια παραγωγής για την εγκατάσταση ενός Η/Ζ ισχύος 0,25MW στον ΤΣΠ Ανάφης, ενός Η/Ζ ισχύος 0,25MW στον ΤΣΠ Μεγίστης και ενός Α/Σ ισχύος 13,192 MW, στον ΑΣΠ Θήρας για 3 έτη έκαστο βάσει του άρθρου 133 παράγραφος 7 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α΄/ 22.08.2011) όπως αυτό έχει τροποποιηθεί με το Άρθρο 24 «Ρυθμίσεις για τη συμμόρφωση με την υπ'αριθμ. 2014/536/ΕΕ Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής» του Ν.4414 (ΦΕΚ 149 Α΄/ 09.08.2016) ως εξής: «Μέχρι την έκδοση της απόφασης παρ. 2 του άρθρου 108Α για την οικονομικότητα της διασύνδεσης συγκεκριμένου Μ.Δ.Ν., άδεια παραγωγής για συμβατικές μονάδες στο εν λόγω Σύστημα Μ.Δ.Ν. χορηγείται για τρία (3) έτη και με δυνατότητα παράτασης για ίσο χρόνο εφόσον τεκμηριώνεται ανάγκη ασφάλειας εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια. Η άδεια παραγωγής που χορηγείται κατά το μεταβατικό αυτό στάδιο των προηγούμενων δύο εδαφίων, θεωρείται κάλυψη έκτακτης ανάγκης, κατά την έννοια της παραγράφου 6».

Για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών θέρους 2016 στη νήσο Ρόδο η ΡΑΕ χορήγησε άδεια παραγωγής 20MW για τους μήνες Ιούλιο-Αύγουστο. Εν συνεχεία λόγω βλάβης που παρουσιάστηκε σε μονάδα παραγωγής της Ρόδου χορηγήθηκε, για τον Αύγουστο του 2016, επιπλέον άδεια 5 MW με δυνατότητα παράτασης της διάρκειας ισχύος της για το μήνα Σεπτέμβριο εφόσον τεκμηριωθεί η ανάγκη.

Η ΔΕΗ ζήτησε ετεροχρονισμένα παράταση της εν λόγω άδειας των 5 MW στη ΡΑΕ η οποία απορρίφθηκε με την απόφαση 546/2016.

Στο πλαίσιο αντιμετώπισης εκτάκτων αναγκών για το 2016 η ΔΕΗ έχει ζητήσει επίσης, ετεροχρονισμένα, για κάλυψη εκτάκτων αναγκών που προέκυψαν λόγω βλαβών στη διασύνδεση ,Υ/Β καλώδια, βλαβών στη μονάδα παραγωγής ή αύξηση ζήτησης ισχύος, για το 2016 άδεια παραγωγής μισθωμένης ισχύος για τα ΗΣ Πάρου, Αγ. Ευστρατίου, Μεγίστης, Ανάφης και Δονούσας. Τα εν λόγω αιτήματα αδειοδότησης βρίσκονται σε αξιολόγηση από τη ΡΑΕ και θα ληφθεί απόφαση εντός του 2017.

Εκτός των παραπάνω αδειών η ΔΕΗ έχει ζητήσει την τροποποίηση αδειών που έχει λάβει στα ΜΔΝ για τα ΗΣ της Λέσβου, της Καρπάθου και της Θήρας για να μπορούν να χρησιμοποιούν εναλλακτικά και Φυσικό αέριο. Οι συγκεκριμένες αιτήσεις είναι υπό αξιολόγηση από τη ΡΑΕ.

3.3.2.7 Τιμολόγηση Υβριδικών σταθμών στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ)

Κατόπιν αξιολόγησης σχετικών αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής υβριδικού σταθμών στη Νήσο Τήλο, η οποία ανήκει στο αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Κω – Καλύμνου, και στη Νήσο Κάσο, η οποία ανήκει στο αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Καρπάθου και προκειμένου για τη χορήγηση των σχετικών αδειών, κατέστη αναγκαίος ο καθορισμός της τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς για τα δύο αυτά αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Ν.3468/2006, όπως ισχύει, και τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής, προέβη σε ανάλυση της λειτουργίας των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής των συστημάτων υπολογισμό των τιμών διαθεσιμότητας ισχύος, όπως επίσης και των τιμών πώλησης και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και καθόρισε τις σχετικές τιμολογήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για Υβριδικούς Σταθμούς με τις υπ' αριθ. 125/2016 (αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Κως – Καλύμνου) και 139/2016 (αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Καρπάθου) αποφάσεις της.

Επισημαίνεται ότι μεταγενέστερα των αποφάσεων αυτών, με διατάξεις του ν 4414/2016 επήλθαν μεταβολές στο πλαίσιο τιμολόγησης των υβριδικών σταθμών στα ΜΔΝ, ειδικότερα

- Γίνεται διάκριση της ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής, ως προς τη προέλευσή της, δηλαδή αν προέρχεται από αποθήκευση της ενέργειας παραγόμενης από τα ΑΠΕ του υβριδικού ή της ενέργειας απορροφούμενης από το Δίκτυο.
- Για τις δύο διακρινόμενες περιπτώσεις, καθορίζεται ο τρόπος που καταβάλλεται η σχετική αποζημίωση. Η παραγόμενη ενέργεια η οποία προέρχεται από απορρόφηση το Δίκτυο, νοείται ως συμβατική ενέργεια και αποζημιώνεται από τους λογαριασμούς που τηρεί ο Διαχ ΜΔΝ, για τις συμβατικές μονάδες. Η παραγόμενη ενέργεια η οποία προέρχεται από αποθήκευση της παραγόμενης ενέργειας ΑΠΕ, καταβάλλεται μέσω του ειδικού λογαριασμού των ΜΔΝ (άρθρο 143 του ν4001 όπως ισχύει).
- Για την τιμή αποζημίωσης της ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής, καταργείται (ν4414, άρθρο 34, παρ. 3) η αρχική πρόβλεψη του ν3468 (άρθρο 13, παρ. 3.β) για εν γένει ελάχιστη τιμή (κατώφλι) με βάση την τιμή αποζημίωσης για αιολικούς σταθμούς επαυξημένη κατά 50%, ωστόσο.
- Με τη περίπτωση β' παρ. 1 άρθρου 21 ν. 4414/2016, ορίζεται ελάχιστη τιμη (κατώφλι) μόνο για τη τιμή πώλησης της ενέργειας ελεγχόμενης παραγωγής η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού. Η ελάχιστη αυτή τιμή καθορίζεται ως η τιμή για αιολικούς σταθμούς της κατηγορίας 2

του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ, 1 του άρθρου 4 του ν.4414/2016, επαυξημένη κατά 50%.

- Η τιμή για αιολικούς σταθμούς της κατηγορίας 2 του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ, 1 του άρθρου 4 του ν.4414/2016, καθορίστηκε σε 98€/MWh, και η ελάχιστη τιμή αποζημείωσης για την ελεγχόμενη παραγωγή (σημειωτέων βάσει του ν4414/2016 ισχύει μόνο για την ελεγχόμενη παραγωγή η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού), προκύπτει 147€/MWh.

Λόγω των μεταβολών που επήλθαν, η ΡΑΕ εξετάζει, συνολικά τη διαμόρφωση των τιμών, δεδομένου ότι μέχρι το 2016 έχουν χορηγηθεί πλέον των 20 αδειών παραγωγής για υβριδικούς στα ΜΔΝ, των οποίων η τιμολόγηση επηρεάζεται με βάση το νέο πλαίσιο, και εντός του 2017 αναμένεται η κατάληξη σχετικών αποφάσεων για την τιμολόγηση των υβριδικών σταθμών στα αυτόνομα ΜΔΝ.

3.3.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ κατά το 2016

3.3.3.1 Περιθώρια διείσδυσης ΑΠΕ στα ΜΔΝ

Το 2015 και 2016 η ΡΑΕ αξιολόγησε τις εισηγήσεις και μελέτες που είχαν υποβληθεί τμηματικά (εντός του 2014) από τον Διαχειριστή ΜΔΝ σχετικά με τα περιθώρια διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, προέβη σε εκπόνηση αναλυτικών μελετών για τον προσδιορισμό των περιθωρίων διείσδυσης σε 8 εκ των 32 αυτόνομων νησιωτικών συστημάτων (συστήματα Κω-Καλύμνου και Λέσβου, Καρπάθου, Σάμου, Πάτμου, Σερίφου, Κρήτης και Ρόδου), και βάσει των αποτελεσμάτων αυτών προέβη σε εκτίμηση των περιθωρίων διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ και στα υπόλοιπα αυτόνομα συστήματα, μέχρι την αναλυτική εξέτασή τους. Οι μελέτες περιλαμβάνουν την εξέταση διαφορετικών συνθέσεων μείγματος ΑΠΕ, το οποίο συνίσταται από Αιολικά Πάρκα, Φωτοβολταϊκά, Υβριδικούς Σταθμούς, Ηλιοθερμικούς Σταθμούς, Σταθμούς Βιομάζας-Βιοαερίου (ΣΒΒ) (κατανεμόμενους και μη) και μικρές ανεμογεννήτριες (μΑ/Γ). Τα κριτήρια αποδοχής των διαφόρων σεναρίων διείσδυσης ΑΠΕ που υιοθετήθηκαν, σε συνεργασία με τη ΡΑΕ και τον ανάδοχο εκπόνησης των μελετών (ΕΜΠ), έχουν στόχο την μεγιστοποίηση της διείσδυσης της παραγωγής ΑΠΕ στο κάθε αυτόνομο σύστημα και τον αποκλεισμό μη βιώσιμων σεναρίων, όσον αφορά τις διάφορες τεχνολογίες σταθμών ΑΠΕ. Με τις μελέτες αυτές υπεβλήθησαν και προτάσεις περιθωρίων, ήτοι δυνατότητες υποδοχής της ανά τεχνολογίας ισχύος στο εκάστοτε ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ. Ιδιαίτερο στοιχείο των αποτελεσμάτων και προτεινόμενων περιθωρίων, είναι το γεγονός ότι οι υβριδικοί και ηλιοθερμικοί σταθμοί με μεγάλη αποθήκευση συνιστούν ανταγωνιστικές τεχνολογίες, για τις οποίες το περιθώριο ισχύος εκάστης συναρτάται από το βαθμό διείσδυσης της άλλης. Επίσης για τις τεχνολογίες αυτές, τα αποτελέσματα των μελετών καταλήγουν και στα μέγιστα επίπεδα δυνατότητας απορρόφησης της προσφερόμενης ενέργειας των σταθμών αυτών, συναρτήσει της συνολικής διείσδυσης ΑΠΕ.

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.

3.3.3.2 Εξέταση δυνατοτήτων χρήσης μέσων αποθήκευσης από αιολικούς σταθμούς

Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και με αφορμή τον τρόπο διαχείρισης των ΜΔΝ έχοντας ως απώτερο στόχο τη μεγιστοποίηση της συμμετοχής της ενέργειας ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα ηλεκτροπαραγωγής των ΜΔΝ η ΡΑΕ πήρε την πρωτοβουλία για τη διενέργεια Δημόσιας Διαβούλευσης για τη δυνατότητα χρήσης αποθηκευτικών μέσων σε σταθμούς ΑΠΕ. Υπήρξε μεγάλη συμμετοχή και η ΡΑΕ θα δημοσιεύσει εντός του 2017 τα αποτελέσματα και τις σχετικές αποφάσεις.

3.3.4 Λοιπές ενέργειες

3.3.4.1 Συμβάσεις ΣΕΔΠ-ΣΕΣΤ

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τις προβλέψεις των άρθρων 9 και 10 του ν. 4414/2016, επεξεργάστηκε και γνωμοδότησε προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον τύπο, το περιεχόμενο και τη διαδικασία κατάρτισης της Σύμβασης λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) και τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. (πλην των υβριδικών σταθμών) και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Οι γνωμοδοτήσεις αυτές καταρτίστηκαν στη βάση των σχετικών εισηγήσεων του αρμόδιου Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) και λαμβάνοντας υπόψη τις απόψεις των ενδιαφερόμενων που έλαβαν μέρος στη Δημόσια Διαβούλευση.

Επίσης εντός το 2016, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τη πρότυπη σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης, που υπεβλήθη με σχετική εισήγηση από τον αρμόδιο Διαχ. ΜΔΝ, για τους υβριδικούς σταθμούς στα ΜΔΝ. Η σχετική γνωμοδότηση της αρχής αναμένεται εντός του 2017.

Κεφάλαιο 4

4. Τομέας Φυσικού Αερίου

4.1 Γενική Περιγραφή της αγοράς

Η συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου το 2016[34] παρουσίασε μια σημαντική αύξηση της τάξης του 33,2%, σε σχέση με την συνολική κατανάλωση το 2015, και ανήλθε σε 43,8 εκ. MWh (έναντι συνολικής κατανάλωσης 32,9 εκ. MWh το έτος 2015), αλλά παραμένει μειωμένη σε σχέση με τη συνολική κατανάλωση των ετών 2011 και 2012, εξαιτίας της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης και της μείωσης κατανάλωσης φυσικού αερίου που παρατηρήθηκε τόσο στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής όσο και στις λοιπές χρήσεις του αερίου.

Στο ακόλουθο Σχήμα παρουσιάζεται αναλυτικά η εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου για το χρονικό διάστημα 2010-2016 και ο επιμερισμός αυτής σε ηλεκτροπαραγωγή και λοιπές χρήσεις.

Σχήμα 4-1 Εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2016

[34] Σύμφωνα με τα στοιχεία του ΔΕΣΦΑ σχετικά με τις παραδόσεις φυσικού αερίου από το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου.

Είναι εμφανές από το ως άνω Σχήμα ότι το μεγαλύτερο ποσοστό της κατανάλωσης φυσικού αερίου στην Ελλάδα αφορά στη χρήση του για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και, κατά συνέπεια, οποιαδήποτε διακύμανσή της επηρεάζει άμεσα και έντονα τη συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου. Η κατανάλωση στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής ανήλθε σε 30,5 εκ. MWh το έτος 2016, παρουσιάζοντας αύξηση κατά ποσοστό 65% σε σχέση με αυτή του 2015 (18,5 εκ. MWh). Αντιθέτως η κατανάλωση για λοιπές χρήσεις παρουσίασε μείωση της τάξεως του 8% και ανήλθε σε 13,3 εκ. MWh το έτος 2016. Η μείωση της κατανάλωσης αερίου για τις λοιπές χρήσεις οφείλεται στην οικονομική κατάσταση της χώρας, στον περιορισμό της βιομηχανικής παραγωγής και κατά συνέπεια της χρήσης αερίου για το συγκεκριμένο τομέα.

Με βάση τις προβλέψεις του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ για τα επόμενα έτη, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα έτη 2017-2026, το 2017 η συνολική ζήτηση φυσικού αερίου εκτιμάται ότι θα ανέλθει στα επίπεδα των 37 εκ. MWh.

Μια σημαντική εξέλιξη στην αγορά του φυσικού αερίου κατά το έτος 2016 ήταν η από 24.06.2016 υπογραφή Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) και του Διαχειριστή του Συστήματος Φυσικού Αερίου της Βουλγαρίας (Bulgartransgaz EAD) για τη διαχείριση της ροής Φυσικού Αερίου μέσω του Σημείου Διασύνδεσης Kulata (BG) / Sidirokastron (GR). Η εν λόγω συμφωνία ήταν απαραίτητη προκειμένου να διασφαλιστεί η άμεση, πλήρης και αποτελεσματική πρόσβαση στο σημείο διασύνδεσης Kulata (BG) / Sidirokastron (GR), ώστε να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών και των δύο Συστημάτων σε φυσικό αέριο. Με στόχο την πρακτική αποτελεσματικότητα της συγκεκριμένης Συμφωνίας, η ΡΑΕ θέσπισε, με την υπ' αριθμ. 209/2016 απόφασή της, ειδικές ρυθμίσεις ώστε η πρόσβαση των Χρηστών στο Σημείο Διασύνδεσης να γίνεται με τον πλέον ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό τρόπο.

Η σπουδαιότητα της Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος και η αναγκαιότητα της ρυθμιστικής παρέμβασης της Αρχής επιβεβαιώνεται από τα απολογιστικά στοιχεία σχετικά με τη δέσμευση δυναμικότητας στο Σημείο Εισόδου του ΕΣΦΑ Σιδηρόκαστρο όπου εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2016 προκύπτει ότι δραστηριοποιήθηκαν συνολικά εννέα Χρήστες στο εν λόγω σημείο, ενώ ιστορικά ο κύριος Χρήστης που δέσμευε δυναμικότητα στο σημείο αυτό ήταν η ΔΕΠΑ Α.Ε..

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 Δηλώσεων είτε σε φυσικό σημείο παράδοσης.

Το 2010 έλαβε χώρα η πρώτη εισαγωγή του φορτίου υγροποιημένου φυσικού αερίου στη νήσο Ρεβυθούσα από άλλη, πλην της ΔΕΠΑ Α.Ε., εταιρίας και συγκεκριμένα από ένα βιομηχανικό

πελάτη. Κατά τη χρονική περίοδο 2010-2016, συνολικά, πλην της ΔΕΠΑ τέσσερεις (4) ακόμη εταιρείες (ένας κάτοχος άδειας προμήθειας φυσικού αερίου, δύο μεγάλοι βιομηχανικοί πελάτες και ένας κάτοχος άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας) εισήγαγαν υγροποιημένο φυσικό αέριο στη χώρα μας.

Κατά τη διετία 2011-2012 παρατηρήθηκε σημαντικός ανταγωνισμός στο επίπεδο των εισαγωγών φυσικού αερίου στην Ελλάδα, με αποτέλεσμα το μερίδιο εισαγωγών της ΔΕΠΑ, στο τέλος του έτους 2012 να αντιστοιχεί σε περίπου ενενήντα τοις εκατό (90%) των συνολικών ετήσιων εισαγωγών και πέραν του ενός, λοιποί Χρήστες του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, εισήγαγαν αέριο στη χώρα. Αντιθέτως, την επόμενη διετία, 2013-2014, κυρίως λόγω της σημαντικής αύξησης της τιμής του υγροποιημένου φυσικού αερίου παγκοσμίως, η ΔΕΠΑ ήταν σχεδόν η μόνη που εισήγαγε πλέον αέριο στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου μέσω των τριών μακροχρόνιων συμβολαίων της. Το 2015, το μερίδιο εισαγωγών της ΔΕΠΑ στο σύνολο των εισαγωγών στο ΕΣΦΑ ανήλθε σε ενενήντα δύο τοις εκατό (92%) ενώ μόνο μία (1) ακόμη εταιρεία, πλην της ΔΕΠΑ, εισήγαγε φυσικό αέριο στο ελληνικό σύστημα το 2015, αντιπροσωπεύοντας το υπόλοιπο οκτώ τοις εκατό (8%) του συνόλου των εισαγωγών.

Σημειώνεται ότι ο ανταγωνισμός αυτός αφορά αποκλειστικά εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) μέσω της εγκατάστασης ΥΦΑ της Ρεβυθούσας, διότι δεν υπήρχε η δυνατότητα εισαγωγής φυσικού αερίου μέσω αγωγών από άλλους χρήστες πλην της ΔΕΠΑ, καθώς οι γειτονικές χώρες (Τουρκία, Βουλγαρία) δε διέθεταν πρακτικά δυναμικότητα σε τρίτους. Η υπογραφή όμως της Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και της Bulgartransgaz EAD καθώς και οι απαραίτητες ρυθμίσεις στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ που έγιναν από την ΡΑΕ είχαν ως αποτέλεσμα την ουσιαστική πρόσβαση τρίτων στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata/Σιδηρόκαστρο και την εισαγωγή αερίου αγωγού μέσω του Σημείου Εισόδου Σιδηρόκαστρο από τέσσερεις επιπλέον προμηθευτές φυσικού αερίου. Έτσι με τη λήξη του έτους 2016 το μερίδιο εισαγωγών της ΔΕΠΑ στο σύνολο των εισαγωγών στο ΕΣΦΑ ανήλθε περίπου σε 95% ενώ το υπόλοιπο 5% που αποτελεί το μερίδιο εισαγωγών των εναλλακτικών προμηθευτών αντιπροσωπεύει εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (2,1%) από ένα προμηθευτή και αερίου αγωγού (2,9%) από τέσσερεις προμηθευτές φυσικού αερίου.

Με στόχο την ενίσχυση του ανταγωνισμού και την ενδυνάμωση της ρευστότητας στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου, η Επιτροπή Ανταγωνισμού, το 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. Σύμφωνα με τους όρους της εν λόγω απόφασης, η ΔΕΠΑ δεσμεύθηκε, μεταξύ άλλων, να εφαρμόσει πρόγραμμα διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών στην αγορά και να προσφέρει προς πώληση συγκεκριμένη ποσότητα φυσικού αερίου σε ετήσια βάση, ίση με δέκα τοις εκατό (10%) της ποσότητας που προμήθευσε σε πελάτες κατά το προηγούμενο έτος. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες, με βάση την αντίστοιχη δέσμευση της ΔΕΠΑ προς την Επιτροπή Ανταγωνισμού,

έχουν προμηθευτές και επιλέγοντες πελάτες (όπως αυτοί ορίζονται στις διατάξεις του ν. 4001/2011).

Όπως έχει ήδη παρουσιαστεί αναλυτικά στις προηγούμενες Εκθέσεις Πεπραγμένων της ΡΑΕ, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, σε στενή συνεργασία με την Επιτροπή Ανταγωνισμού στο πλαίσιο της εποπτείας της αγοράς, συμμετέχει ενεργά στην παρακολούθηση εφαρμογής των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ Α.Ε. αναφορικά με την αγορά προμήθειας φυσικού αερίου και την αγορά πρόσβασης στο δίκτυο φυσικού αερίου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 551/VII/2012 Απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΦΕΚ Β΄ 83/20.1.2014).

Οι προτάσεις της ΡΑΕ για τη βελτίωση του μηχανισμού αυτού παρουσιάστηκαν αναλυτικά στην Έκθεση Πεπραγμένων της Αρχής για το έτος 2014 και έγιναν αποδεκτές, στο μεγαλύτερο μέρος τους κατά το κλείσιμο της αξιολόγησης της εκπλήρωσης των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ που πραγματοποίησε η Επιτροπή Ανταγωνισμού το 2014. Έτσι, από το 2015 η διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών γίνεται όχι μόνο σε τριμηνιαία αλλά και σε ετήσια βάση, ενώ η ΔΕΠΑ έχει υποχρεωθεί να διαθέτει όλες τις ποσότητες φυσικού αερίου στο Εικονικό Σημείο Δηλώσεων (ΕΣΔ) του ΕΣΦΑ.

Εντός του 2016, η Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ' αριθμ. 631/13.10.2016 απόφασή της αποδέχτηκε την πρόταση της ΔΕΠΑ για την τροποποίηση επιμέρους δεσμεύσεων που υιοθετήθηκαν από τις προηγούμενες αποφάσεις Επιτροπής. Ως προς τη διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών η ΔΕΠΑ 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 πια 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.

Με βάση τα στοιχεία που έλαβε η ΡΑΕ για τις ετήσιες και τριμηνιαίες δημοπρασίες που πραγματοποίησε η ΔΕΠΑ, σύμφωνα με τις ως άνω, αναθεωρημένες δεσμεύσεις, για το έτος 2016 παρατηρείται πλέον αυξημένο ενδιαφέρον συμμετοχής στην αγορά καθώς σε κάθε δημοπρασία κατακυρώνονται όλες οι δημοπρατούμενες ποσότητες αερίου από τους συμμετέχοντες (ποσοστό διάθεσης 100%). Το ίδιο συνέβη και στην ετήσια δημοπρασία του έτους 2017 η οποία πραγματοποιήθηκε το Νοέμβριο του 2016 και είναι η πρώτη δημοπρασία που γίνεται με βάση τις τροποποιημένες δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ και την απόφαση 423/2016 της ΡΑΕ περί τροποποίησης της υπ' αριθμ. 592/2014 απόφασης ως προς τη μεθοδολογία υπολογισμού της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών της ΔΕΠΑ.

Η λειτουργία της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου δεν προβλέπεται να διαφοροποιηθεί σημαντικά πριν από τη θέση σε ισχύ της ηλεκτρονικής πλατφόρμας εξισορρόπησης η οποία

θα δώσει τη δυνατότητα στους Χρήστες να αγοράζουν και να πωλούν αέριο με στόχο την εξισορρόπηση του χαρτοφυλακίου τους, είτε πριν από την ολοκλήρωση των έργων υποδομής τα οποία βρίσκονται σε εξέλιξη (Τρίτη δεξαμενή στη Ρεβυθούσα, αγωγός TAP, αγωγός IGB), είτε πριν την αλλαγή των συνθηκών στην αγορά του υγροποιημένου φυσικού αερίου ώστε οι τιμές αγοράς αυτού να οδηγήσουν τους προμηθευτές να χρησιμοποιήσουν τη Ρεβυθούσα (ξανά, όπως στο παρελθόν) για την εισαγωγή spot φορτίων υγροποιημένου φυσικού αερίου στο Σύστημα Φυσικού Αερίου.

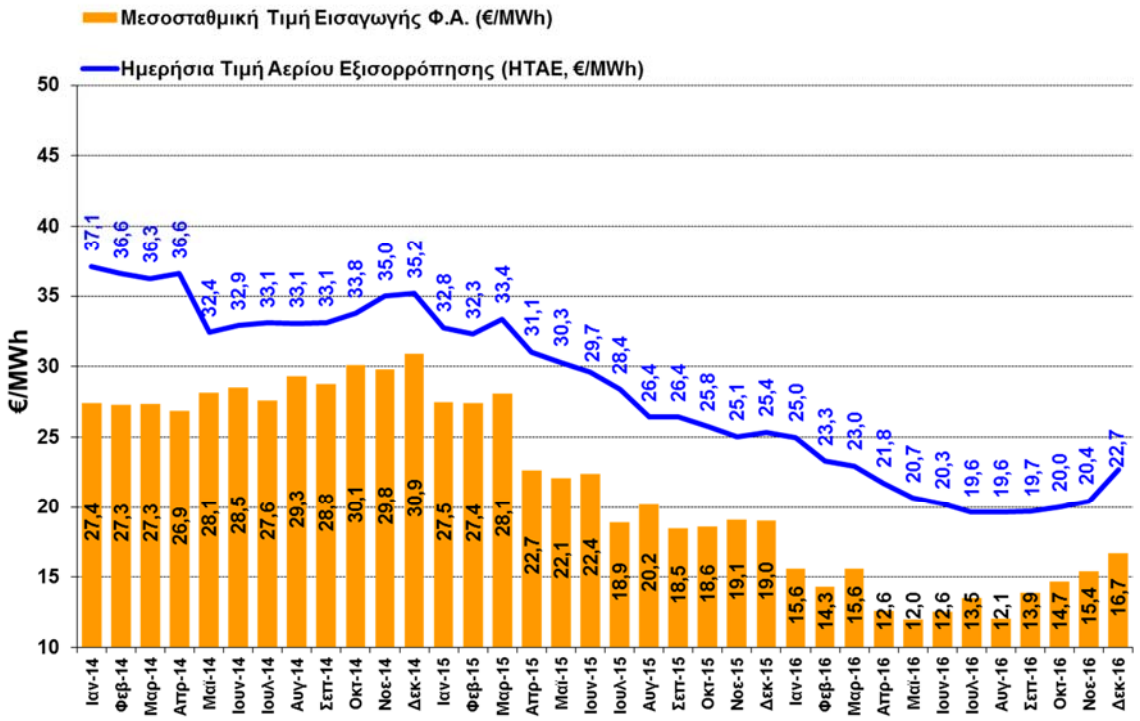
4.1.1.1 Παρακολούθηση Τιμών Εισαγωγής Φυσικού Αερίου

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[35].

Στο Σχήμα 4.2 παρουσιάζεται η μεσοσταθμική τιμή εισαγωγής, ανά μήνα, για το χρονικό διάστημα Ιανουάριος 2014-Δεκέμβριος 2016, βάσει των δηλώσεων των εισαγωγέων, καθώς και η εξέλιξη της μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής σε σχέση με την Ημερήσια Τιμή Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ), όπως αυτή ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., για την ίδια περίοδο.

[35] http://www.rae.gr/site/categories_new/gas/market/wholesale_gr.csp



Σχήμα 4-2. Εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, στη χρονική περίοδο Ιανουαρίου 2014-Δεκεμβρίου 2016

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016 παρουσιάζονται οι χαμηλότερες τιμές εισαγωγής της τελευταίας τριετίας, αντιπροσωπεύοντας κυρίως την τιμή του αερίου από τα τρία μακροχρόνια συμβόλαια της ΔΕΠΑ Α.Ε..

Με τη δημοσιοποίηση της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου, σε συνδυασμό με την HTAE που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., παρέχεται πλέον 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.

4.1.2 Λιανική αγορά

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 (3) ΕΠΑ σε τρεις διαφορετικές περιοχές της χώρας:

α) Η ΕΠΑ Αττικής, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα (30) 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 (30) 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 (30) 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.

Οι τρεις αυτές εταιρείες 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.

4.1.3 Αλλαγή Νομικού και Ρυθμιστικού Πλαισίου

Από το 2014 ξεκίνησαν οι ενέργειες για την αλλαγή του πλαισίου λειτουργίας της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου, με τη θέση σε δημόσια διαβούλευση από το αρμόδιο Υπουργείο ΠΕΚΑ (σήμερα Περιβάλλοντος και Ενέργειας), σχεδίου νόμου, το οποίο προέβλεπε, μεταξύ άλλων, τη σταδιακή τροποποίηση του καθεστώτος λειτουργίας των υφιστάμενων ΕΠΑ.

Με βάση το σχέδιο αυτό, η Βουλή των Ελλήνων ψήφισε τον Αύγουστο του 2015 τον **ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.8.2015)**, ο οποίος αλλάζει το τοπίο στην λιανική αγορά φυσικού, διαχωρίζοντας τη ρυθμιζόμενη μονοπωλιακή δραστηριότητα διανομής φυσικού αερίου από την απελευθερωμένη ανταγωνιστική δραστηριότητα προμήθεια φυσικού αερίου.

Πιο συγκεκριμένα, ο ν. 4336/2015, ο οποίος τροποποιεί τα Κεφάλαια Ε' «Διανομή φυσικού αερίου», ΣΤ' «Προμήθεια φυσικού αερίου» και Ζ' «Τιμολόγια υπηρεσιών – Τήρηση Λογαριασμών» του ν. 4001/2011, εισάγει ιδίως τις ακόλουθες διατάξεις.

1. Θέτει το χρονοδιάγραμμα σύμφωνα με το οποίο όλοι οι καταναλωτές φυσικού αερίου, ανεξαρτήτως κατηγορίας και κατανάλωσης, θα καταστούν επιλέγοντες έως την 1.1.2018.

i. Από τη θέση σε ισχύ του ως άνω νόμου, επιλέγοντες πελάτες είναι:

(α) Οι κάτοχοι άδειας ηλεκτροπαραγωγής οι οποίοι χρησιμοποιούν φυσικό αέριο για την παραγωγή ενέργειας.

(β) Όλοι οι πελάτες, συμπεριλαμβανομένων των οικιακών, που είναι εγκατεστημένοι εκτός των γεωγραφικών περιοχών που ανήκουν στην αρμοδιότητα των τριών υφιστάμενων ΕΠΑ. Σημειώνεται ότι, εκ παραδρομής, η κατηγορία αυτή πελατών, οι οποίοι είχαν γίνει επιλέγοντες ήδη με το ν. 4254/2014 (ΦΕΚ Α 85/7.4.2014), δεν είχε συμπεριληφθεί στο ν. 4336/2015. Η εν λόγω παράλειψη διορθώθηκε αναδρομικά με το ν. 4337/2015 (ΦΕΚ Α' 129).

(γ) Οι ίδιες οι ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, τόσο για τις ποσότητες αερίου πάνω από αυτές που ορίζονται στις συμβάσεις τους με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. και έως τη λήξη των συμβάσεων αυτών, όσο και για ποσότητες φυσικού αερίου που προορίζονται για την προμήθεια πελατών που καθίστανται επιλέγοντες. Αξίζει να σημειωθεί ότι, βάσει της δεύτερης περίπτωσης, οι ΕΠΑ απέκτησαν το δικαίωμα να συμμετέχουν στις δημοπρασίες διάθεσης φυσικού αερίου που διενεργεί κάθε τρίμηνο η ΔΕΠΑ, έχοντας έτσι την ευκαιρία να προμηθεύονται φυσικό αέριο σε τιμή χαμηλότερη από αυτή της σύμβασής τους με την ΔΕΠΑ, ώστε να μετακυλήσουν τυχόν όφελος στους δικούς τους πελάτες και να είναι ανταγωνιστικοί.

(δ) Εντός των γεωγραφικών περιοχών που ανήκουν στην αρμοδιότητα των τριών ΕΠΑ, όλοι οι πελάτες που προμηθεύονται φυσικό αέριο με σκοπό να χρησιμοποιηθεί ως καύσιμο σε κινητήρες μέσων θαλάσσιας και χερσαίας μεταφοράς, καθώς και οι πελάτες που προμηθεύονται φυσικό αέριο για βιομηχανική χρήση, συμπεριλαμβανομένης της συμπαραγωγής, η οποία, κατά τους τελευταίους δώδεκα μήνες είχαν πραγματική κατανάλωση μεγαλύτερη των 2,2 GWh ανά θέση κατανάλωσης.

(ii) Από 1.1.2017 καθίστανται επιλέγοντες όλοι οι μη οικιακοί πελάτες εντός των γεωγραφικών περιοχών των ΕΠΑ με πραγματική κατανάλωση μεγαλύτερη των 2,2 GWh ανά θέση κατανάλωσης.

(iii) Από 1.1.2018 καθίστανται επιλέγοντες τόσο οι λοιποί μη οικιακοί πελάτες, ανεξαρτήτως κατανάλωσης, όσο και οι οικιακοί πελάτες εντός των γεωγραφικών περιοχών των ΕΠΑ.

Πράγματι, με την προωθούμενη μεταρρύθμιση της αγοράς φυσικού αερίου στη χώρα μας που εισήγαγε ο ν. 4336/2015, 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.

Στο πλαίσιο της ως άνω μεταρρύθμισης η ΡΑΕ αποκτά πλέον αποφασιστικό ρόλο σε θέματα που αφορούν στη λειτουργία των ΕΠΑ και την μετάπτωσή τους σε νομικά διαχωρισμένες εταιρείες, όπου οι Εταιρείες Διανομής Αερίου, θα έχουν πλέον μόνο ρόλο διαχειριστή δικτύων διανομής και οι ΕΠΑ ρόλο προμηθευτή. Με βάση δε τις διατάξεις του άρθρου 8 του Κεφαλαίου Γ του ως άνω ν. 4336/2015, το σύνολο των ρυθμίσεων της Άδειας Διανομής που έχουν χορηγηθεί στις ΕΠΑ θα καταργηθούν εντός του 2017.

2. Προδιαγράφει το χρονοδιάγραμμα διαχωρισμού των δραστηριοτήτων διανομής και προμήθειας φυσικού αερίου των υφιστάμενων ΕΠΑ και της ΔΕΠΑ:

- Από την 1η.1.2016, οι εταιρείες υποχρεούνται να τηρούν στα εσωτερικά τους λογιστικά χωριστούς λογαριασμούς για κάθε μία από τις δραστηριότητές τους, όσον αφορά τις δραστηριότητες της διανομής, της προμήθειας σε επιλέγοντες πελάτες, της προμήθειας για μη επιλέγοντες πελάτες και της παροχής των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και Τελευταίου Καταφυγίου.
- Έως την 30η.5.2016, καθεμία από τις εταιρείες υποχρεούται να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ τις αρχές και τους κανόνες κατανομής για το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων τους. Η Αρχή οφείλει να αποφασίσει επ' αυτών εντός προθεσμίας τριών (3) μηνών από το χρόνο υποβολής.
- Έως την 1η.1.2017 οι τρεις ΕΠΑ πρέπει να προβούν σε λειτουργικό και νομικό διαχωρισμό, με την ίδρυση καινούριων Εταιρειών Προμήθειας ή Διανομής Αερίου και με εισφορά σε αυτές του αντίστοιχου κλάδου Διανομής ή Προμήθειας από τις αντίστοιχες ΕΠΑ.
- Χωρίς να ορίζεται συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα στο ν. 4336/2015, η ΔΕΠΑ υποχρεούται σε λογιστικό διαχωρισμό της Δραστηριότητας Διανομής και στην ίδρυση της ΕΔΑ Λοιπής Ελλάδας, η οποία οφείλει να τηρεί διακριτούς λογαριασμούς για τη Νότια και τη Βόρεια Ελλάδα. Οι κλάδοι αυτοί μπορούν να εισφερθούν μεταγενέστερα σε διακριτές ΕΔΑ.

Η κυριότητα όλων των υφιστάμενων δικτύων παραμένει στη ΔΕΠΑ Α.Ε., ενώ τυχόν επεκτάσεις που θα εκτελεστούν από τις ΕΔΑ θα ανήκουν στην κυριότητα των ΕΔΑ.

3. Θέτει συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα για την ανάπτυξη όλου του απαιτούμενου δευτερογενούς πλαισίου.

Η ΡΑΕ είχε μόνο την αρμοδιότητα να ελέγχει ότι το συνολικό ετήσιο έσοδο κάθε ΕΠΑ δεν ξεπερνούσε ένα μέγιστο όριο, χωρίς δυνατότητα ουσιαστικής παρέμβασης. Με το ν. 4336/2015 αναλαμβάνει την ευθύνη θέσπισης του δευτερογενούς πλαισίου, όσο και με την εν γένει παρακολούθηση και ρύθμιση των Δικτύων Διανομής, και παρακολούθηση της απελευθερωμένης λιανικής αγοράς προμήθειας.

Συγκεκριμένα:

- Εντός τριών μηνών από τη θέση του ν. 4336/2015 σε ισχύ, δηλαδή έως τις 20.11.2015, καθεμία από τις τρεις ΕΠΑ και η ΔΕΠΑ είχαν την υποχρέωση να υποβάλουν προς έγκριση στη ΡΑΕ σχέδιο Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και Κανονισμού Τιμολόγησης Δικτύου Διανομής.
- Εντός ενός (1) μηνός από τη θέση σε ισχύ του Κανονισμού Τιμολογίων, ως άνω, η ΔΕΠΑ Α.Ε. και οι τρεις ΕΠΑ, υπό την ιδιότητά τους ως Διαχειριστών των Δικτύων των αντίστοιχων γεωγραφικών περιοχών, οφείλουν να υποβάλουν προς έγκριση στη ΡΑΕ τα τιμολόγια με βάση τα οποία εισπράττουν αντάλλαγμα για κάθε Βασική Δραστηριότητα που παρέχουν στους Χρήστες. Μεταβατικά, μέχρι το χρόνο θέσης σε ισχύ των ανωτέρω τιμολογίων, η τιμή για την παροχή Βασικών Δραστηριοτήτων από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. και τις ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλίας και Θεσσαλονίκης προς τους χρήστες του Δικτύου Διανομής ορίζεται σε τέσσερα (4) ευρώ ανά MWh.
- Έως την 30η.6.2016, κάθε Διαχειριστής Δικτύου Διανομής υποχρεούται να καταρτίσει και να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ σχέδιο Κανονισμού Μετρήσεων, με τον οποίο 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 ανακύπτουν σε σχέση με τις μετρήσεις, και οι κανόνες παροχής στοιχείων και ανταλλαγής δεδομένων σχετικά με τις μετρήσεις. Η Αρχή, η οποία οφείλει να αποφασίσει επ' αυτού εντός τριών (3) μηνών από την εισήγηση των Διαχειριστών, θα εργαστεί και πάλι προς την εκπόνηση ενός ενιαίου Κανονισμού και για τα τέσσερα Δίκτυα Διανομής.
- Περαιτέρω, το άρθρο 87 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 6 του ν. 4336/2015, προβλέπει ότι η προμήθεια φυσικού αερίου σε μη επιλέγοντες πελάτες από τις ΕΠΑ διενεργείται βάσει Ρυθμιζόμενων Τιμολογίων που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των ΕΠΑ, η οποία πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕ μέχρι την 31η.10.2015.
- Με βάση το ως άνω πλαίσιο οι ΕΔΑ θα λάβουν και Άδεια Διανομής και Άδεια Διαχείρισης, 20ετούς διάρκειας με δυνατότητα 20ετούς παράτασης, υποβάλλοντας αίτηση εντός 3 (τριών) μηνών από την ίδρυσή τους. Συνεπώς, απώτερη ημερομηνία αίτησης είναι η 1η.4.2017. Οι ΕΠΑ θα λάβουν Άδεια Προμήθειας (σε επιλέγοντες πελάτες) εντός 6 (έξι) μηνών από τη σύσταση των ΕΔΑ (συνεπώς, ως απώτερη ημερομηνία η 1η.7.2017). Έως τότε δύνανται, εκ του νόμου, να ασκούν τη δραστηριότητα προμήθειας σε πελάτες που καθίστανται επιλέγοντες.

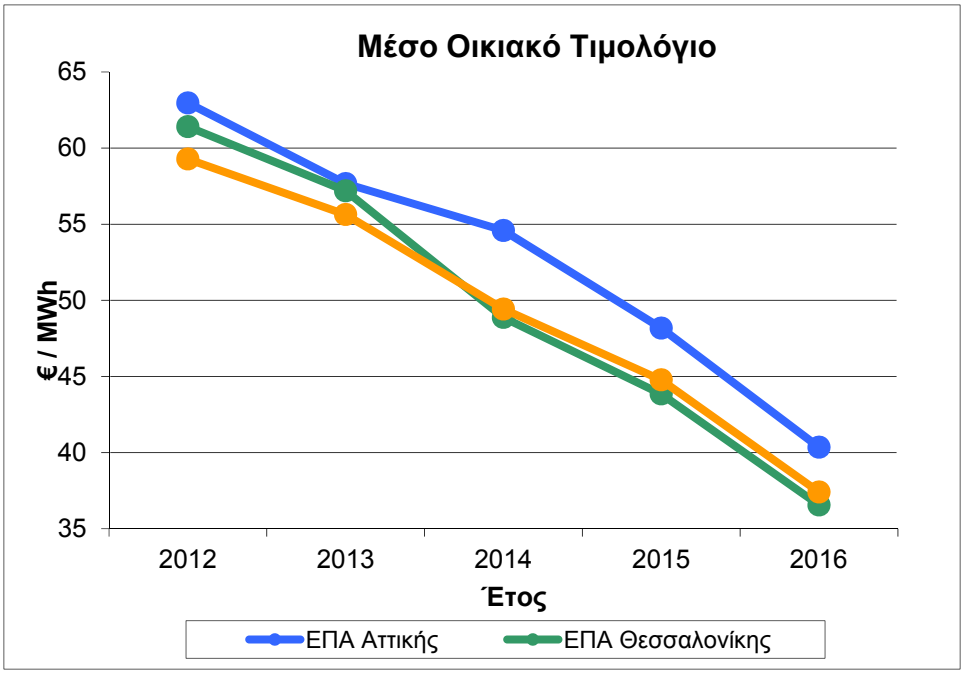
4.1.3.1 Παρακολούθηση Τιμών στις Εταιρείες Παροχής Αερίου (ΕΠΑ)

Η ΕΠΑ Αττικής, μέχρι τον Οκτώβριο του 2011, καθόριζε την τιμή του φυσικού αερίου με βάση τις τιμές των ανταγωνιστικών καυσίμων (προσέγγιση «market value pricing»), ανάλογα με τη χρήση για την οποία προορίζεται το αέριο (οικιακή, επαγγελματική, βιομηχανική). Παρόμοια πρακτική τιμολόγησης εφαρμόζεται ή έχει εφαρμοστεί στο παρελθόν και σε άλλες

ευρωπαϊκές χώρες, ιδίως σε περιπτώσεις όπου σε μια εταιρεία διανομής έχει χορηγηθεί το αποκλειστικό δικαίωμα προμήθειας φυσικού αερίου σε τελικούς καταναλωτές. Τον Οκτώβριο του 2011, η ΕΠΑ Αττικής άλλαξε τη μεθοδολογία καθορισμού των τιμολογίων της, αποσυνδέοντας την τιμή του φυσικού αερίου από την τιμή του πετρελαίου. Από την 1η Οκτωβρίου του 2011, η τιμολογιακή πολιτική της ΕΠΑ Αττικής είναι κοστοστρεφής («cost-plus pricing») και οι τιμές φυσικού αερίου για τον οικιακό, επαγγελματικό και εμπορικό τομέα προκύπτουν ως το άθροισμα του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου από την ΕΠΑ, του περιθωρίου διανομής και των φόρων. Οι ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας έχουν επιλέξει κοστοστρεφή προσέγγιση στον καθορισμό των τιμολογίων τους ήδη από το 2004.

Στον Πίνακα 4-1 και το Σχήμα 4-3 παρουσιάζεται απολογιστικά ο μέσος όρος των μηνιαίων τιμών (άνευ φόρων), ανά έτος, του οικιακού τιμολογίου των ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας για την περίοδο 2012-2016. Παρατηρείται ότι οι τιμές φυσικού αερίου στον οικιακό τομέα κατά το έτος 2016 παρουσίασαν μείωση δεκαέξι τοις εκατό (16%) σε σχέση με τις τιμές του προηγούμενου έτους. Η μείωση αυτή οφείλεται κατά κύριο λόγο στη πτώση της τιμής του φυσικού αερίου λόγω τις πτώσης των τιμών πετρελαιοειδών. Αντίστοιχες τάσεις παρατηρούνται για το μέσο όρο των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, στο εμπορικό τιμολόγιο των ΕΠΑ (Πίνακας 4-2).

Για τα τιμολόγια των βιομηχανικών πελατών δεν υπάρχει πληροφόρηση από όλες τις εταιρείες, γιατί οι περισσότεροι βιομηχανικοί πελάτες έχουν καταστεί Επιλέγοντες Πελάτες βάσει νόμου.



Σχήμα 4-3 Μέσος Όρος των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, για το Οικιακό Τιμολόγιο (€/MWh) των τριών ΕΠΑ, για τα έτη 2012-2016 [ΕΠΑ Αττικής τιμολόγια { Ο}, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας τιμολόγιο{Τ2} (Τιμές άνευ

φόρων)

	ΕΠΑ Αττικής	ΕΠΑ Θεσσαλονίκης	ΕΠΑ Θεσσαλίας
2012	62,96	61,40	59,28
2013	57,66	57,19	55,63
2014	54,59	48,87	49,42
2015	48,17	43,85	44,77
2016	40,35	36,56	37,41
Οι τιμές είναι άνευ φόρων * ΕΠΑ Αττικής {Ο}, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, ΕΠΑ Θεσσαλίας {Τ2}			

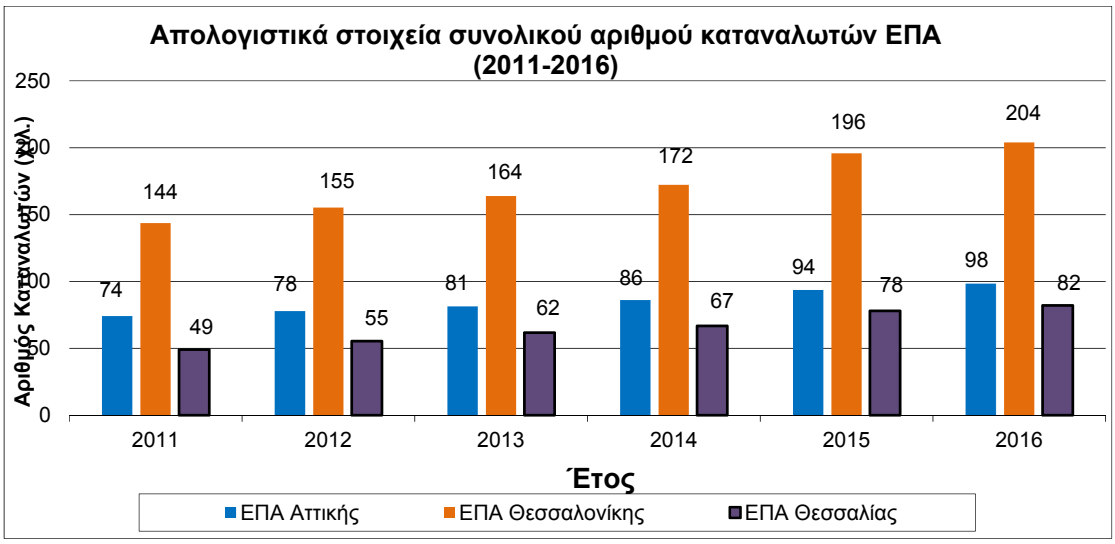
Πίνακας 4-1 Μέσος όρων των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, για το Οικιακό Τιμολόγιο (€/MWh) των τριών εν λειτουργία ΕΠΑ, για τα έτη 2012-2016

	ΕΠΑ Αττικής	ΕΠΑ Θεσσαλονίκης	ΕΠΑ Θεσσαλίας
2012	63,96	63,01	60,91
2013	58,66	58,82	57,29
2014	55,59	50,51	51,08
2015	47,17	45,48	46,43
2016	39,36	38,20	39,07
*ΕΠΑ Αττικής τιμολόγιο{ΜΕ1}, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, ΕΠΑ Θεσσαλίας τιμολόγιο {Τ3} (Οι τιμές είναι άνευ φόρων)			

Πίνακας 4-2 Μέσος Όρος των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, για το Εμπορικό Τιμολόγιο (€/MWh) των ΕΠΑ, για τα έτη 2012-2016

4.1.3.2 Αριθμός καταναλωτών φυσικού αερίου

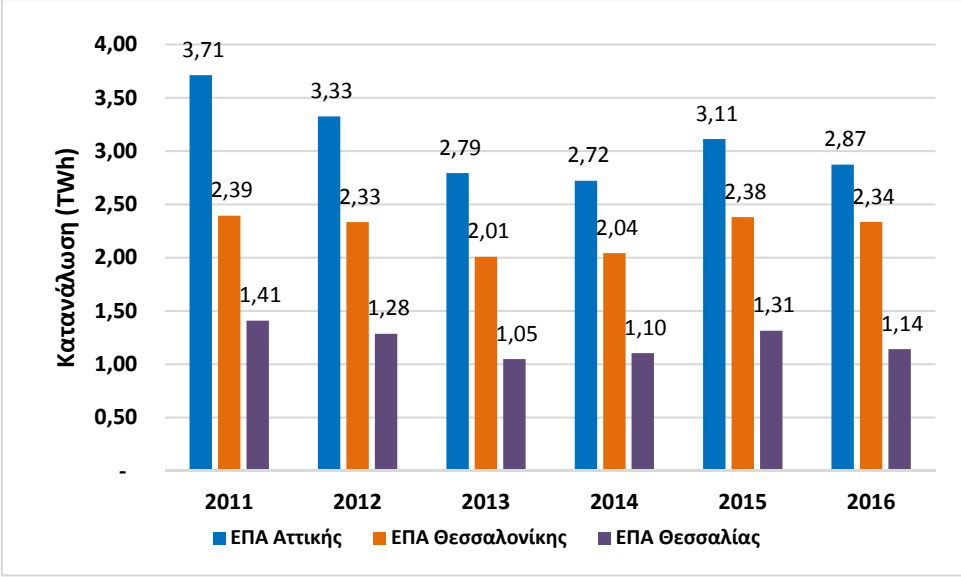
Η εξέλιξη του αριθμού των καταναλωτών (ενεργοποιημένων μετρητών) αερίου έως το τέλος του 2016, παρουσιάζονται στο Σχήμα 4.4. Σημειώνεται ότι, στην περιοχή της Αττικής οι συνδέσεις αφορούν κυρίως κεντρικές θερμάνσεις, σε κάθε μετρητή των οποίων αντιστοιχούν περισσότεροι του ενός οικιακοί καταναλωτές, ενώ στις περιοχές των λοιπών ΕΠΑ αφορούν κυρίως αυτόνομες θερμάνσεις.



Σχήμα 4-4 Πηγή: ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, ΕΠΑ Θεσσαλίας

4.1.3.3 Κατανάλωση φυσικού αερίου

Στο Σχήμα 4-5 παρουσιάζεται η εξέλιξη της κατανάλωσης αερίου στις ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας για την περίοδο 2011-2016, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία που αποστέλλουν οι ΕΠΑ στη ΡΑΕ.

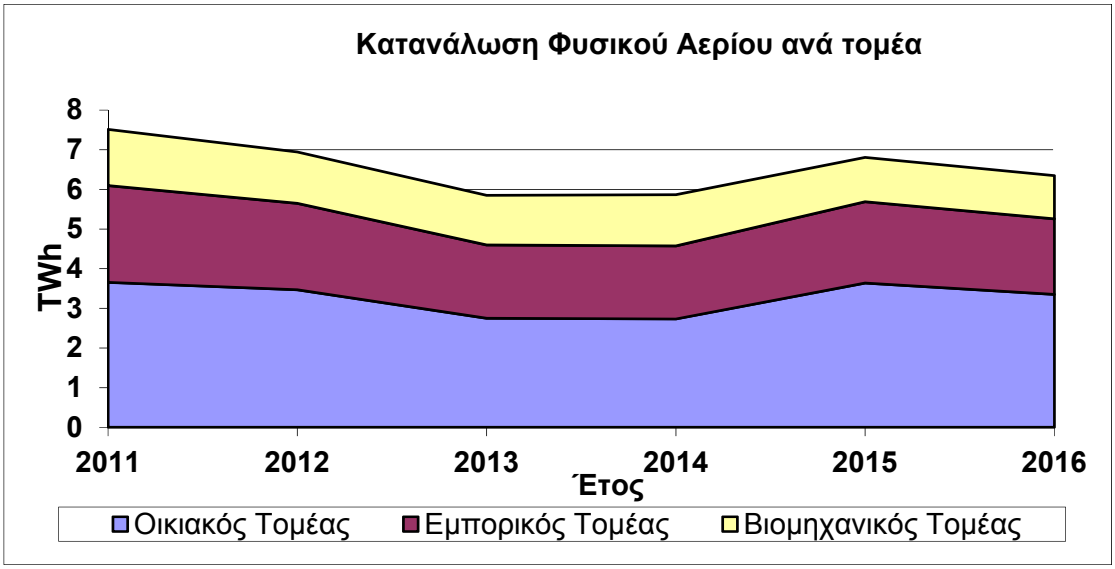


Σχήμα 4-5 Εξέλιξη της κατανάλωσης αερίου στις τρεις ΕΠΑ (2011-2016)

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016, η συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου στις περιοχές των τριών εν λειτουργία ΕΠΑ μειώθηκε σε σχέση με το 2015, και διαμορφώθηκε σε 6,35 TWh.

Μείωση στην ετήσια κατανάλωση παρουσιάστηκε και στις τρεις ΕΠΑ. Μεγαλύτερη μείωση παρουσιάστηκε στην ΕΠΑ Θεσσαλίας, όπου η κατανάλωση το έτος 2016 ανήλθε σε 1,14 TWh, έναντι 1,31 TWh το 2015, ήτοι μείωση σε ποσοστό δεκατρία εκατό (13%). Αντιστοίχως, η κατανάλωση στην ΕΠΑ Αττικής μειώθηκε σε ποσοστό οκτώ τοις εκατό (8%) (2,87 TWh το 2016 έναντι 3,11 TWh το 2015) και στην ΕΠΑ Θεσσαλονίκης σε ποσοστό δύο τοις εκατό (2%) (2,34 TWh το 2016 έναντι 2,38 TWh το 2015).

Στο Σχήμα 4-6 παρουσιάζεται ο επιμερισμός της κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά τομέα (οικιακό, εμπορικό, βιομηχανικό) στις τρεις ΕΠΑ, για την περίοδο 2011-2016. Κατά το έτος 2016, το μερίδιο του οικιακού τομέα ανήλθε σε πενήντα τρία τοις εκατό (53%), του εμπορικού τομέα σε τριάντα τοις εκατό (30%) και του βιομηχανικού τομέα σε δεκαεπτά τοις εκατό (17%) της συνολικής κατανάλωσης φυσικού αερίου στις τρεις ΕΠΑ. Σε απόλυτα όμως μεγέθη μειώθηκε η κατανάλωση του οικιακού τομέα κατά οκτώ τοις εκατό (8%), από 3,64 TWh σε 3,35 TWh, του εμπορικού τομέα κατά 7 τοις εκατό (7%), από 2,05 TWh σε 1,91 TWh, και του βιομηχανικού τομέα κατά δύο τοις εκατό (2%), από 1,12 TWh σε 1,09 TWh.



Σχήμα 4-6 Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά τομέα στις τρεις ΕΠΑ, 2011-2016

4.1.4 Πρόσβαση στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου

Ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., συστήθηκε 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. Στο ΔΕΣΦΑ έχει χορηγηθεί η κυριότητα και 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. Στο ΔΕΣΦΑ 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 του ΔΕΣΦΑ Α.Ε.

Σύμφωνα με το άρθρο 72 του ν.4001/2011, δικαίωμα σύναψης με το 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 όλων 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 2016, η ΡΑΕ αξιολόγησε τις αιτήσεις δύο (2) 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. Η εταιρεία LPC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ & ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ εγγράφηκε στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του Επιλέγοντος Πελάτη ενώ η εταιρεία NRG TRADING HOUSE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., με την ιδιότητα του προμηθευτή φυσικού αερίου.

Έως το τέλος του 2016, έχουν πραγματοποιηθεί πενήντα μία (51) εγγραφές στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, το οποίο αναρτάται στην ιστοσελίδα της Αρχής[36]. Επισημαίνεται ότι πάνω από τις μισές εγγραφές στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ συντελέστηκαν μετά το 2013, όταν μετά την αναθεώρηση των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού για τις δημοπρασίες φυσικού αερίου, και σε συνέχεια 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.

Αριθμός Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ	**Επωνυμία Χρήστη**	**Ιδιότητα/Κατηγορία**	**Απόφαση ΡΑΕ**
1	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	860/30.04.2010
2	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	902/6.05.2010
3	ΔΕΗ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	985/13.05.2010
4	EDISON S.p.A.	Τρίτα Πρόσωπα	1158/10.06.2010
5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	Προμηθευτές	1159/10.06.2010
6	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	1192/15.07.2010
7	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ELFE ΑΒΕΕ	Επιλέγοντες Πελάτες	1256/04.08.2010
8	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	Τρίτα Πρόσωπα	1315/08.09.2010
9	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	1985/27.10.2010
10	ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	1984/27.10.2010
12	Μ ΚΑΙ Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	Προμηθευτές	283/25.02.2011
13	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	Προμηθευτές	645/13.05.2011
14	E.ON RUHRGAS AG	Τρίτα Πρόσωπα	677/30.05.2011
15	STATOIL ASA	Τρίτα Πρόσωπα	678/30.05.2011
16	EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Προμηθευτές	1158/19.09.2011
17	TRANS ADRIATIC PIPELINE A.G.	Τρίτα Πρόσωπα	1417/23.11.2011
18	GASTRADE Α.Ε.	Τρίτα Πρόσωπα	1571/21.12.2011
19	Γ.Μ.Μ. Α.Ε. ΛΑΡΚΟ	Τρίτα Πρόσωπα	58/31.01.2012
20	ΕΛΠΕ Α.Ε.	Τρίτα Πρόσωπα	349/09.05.2012
21	ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	Προμηθευτές	519/14.06.2012
23	SOVEL Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	148/21.02.2013
24	ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε	Επιλέγοντες Πελάτες	162/10.04.2013
25	FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	276/12.06.2013
26	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	346/18.07.2013
27	PROTERGIA Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	98/26.02.2014

[36] http://www.rae.gr/site/categories_new/regirsty/gas/user_registry.csp

28	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK A.E.	Προμηθευτές	560/02.10.2014
29	ΥΑΛΟΥΡΓΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΓΙΟΥΛΑ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	561/02.10.2014
30	ΑΝΟΞΑΛ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Επιλέγοντες Πελάτες	682/20.11.2014
31	ΕΡΛΙΚΟΝ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑ ΣΥΡΜΑΤΩΝ Α.Β.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	686/20.11.2014
32	FITCO ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Επιλέγοντες Πελάτες	684/20.11.2014
33	ΧΑΛΚΟΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ	Επιλέγοντες Πελάτες	683/20.11.2014
34	ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ & ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΛΟΥΜΑΝ	Επιλέγοντες Πελάτες	687/20.11.2014
35	ΠΑΠΥΡΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΧΑΡΤΙΟΥ	Επιλέγοντες Πελάτες	688/20.11.2014
36	GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES A.E.	Προμηθευτές	685/20.11.2014
37	SONOCO ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΚΑΙ ΚΥΛΙΝΔΡΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	718/04.12.2014
38	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ. Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	719/04.12.2014
39	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΓΑΛΑΚΤΟΣ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε. "ΡΟΔΟΠΗ"	Επιλέγοντες Πελάτες	751/18.12.2014
40	INOTEX ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ	Τρίτα Πρόσωπα	750/18.12.2014
41	ΝΤΙΑΞΟΝ - ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΒΕΕ	Επιλέγοντες Πελάτες	30/05.02/2015
42	GDF SUEZ	Τρίτα Πρόσωπα	87/19.02.2015
43	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ	Επιλέγοντες Πελάτες	88/19.02.2015
44	Dufenergy Global Commodities S.A.	Τρίτα Πρόσωπα	108/26.03.2015
45	Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.	Προμηθευτές	331/17.09.2015
46	Εταιρεία Παροχής Αερίου Θεσσαλονίκης Α.Ε.	Προμηθευτές	332/17.09/2015
47	Εταιρεία Παροχής Αερίου Θεσσαλίας Α.Ε.	Προμηθευτές	333/17.09.2015
48	ΕΛΛΑΓΡΟΛΙΠ ΑΕΒΕ	Τρίτα Πρόσωπα	357/02.10.2015
49	ΕΛΒΑΛ Α.Ε.	Επιλέγοντες Πελάτες	399/06.11.2015
50	LPC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ &	Επιλέγοντες Πελάτες	159/03.06/2016

	ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ & ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ		
51	NRG TRADING HOUSE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Προμηθευτές	287/22.09.2016

Πίνακας 4-3Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ (Ενημέρωση 31.12.2016)

4.2 Εξελίξεις στον τομέα φυσικού αερίου το έτος 2016

4.2.1 Χορήγηση εξαίρεσης σε διεθνείς αγωγούς φυσικού αερίου

4.2.1.1 Ο αγωγός Trans-Adriatic Pipeline (TAP)

Η γεωπολιτική σημασία του αγωγού TAP για την Ελλάδα, τη Νοτιοανατολική Ευρώπη αλλά και την ασφάλεια τροφοδοσίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) σε φυσικό αέριο 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)», 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 Απόφαση 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, ώστε να διαφυλάσσεται με το βέλτιστο δυνατό τρόπο ο ανταγωνισμός στην Ευρωπαϊκή ενιαία αγορά ενέργειας παρουσιάστηκαν αναλυτικά στα Πεπραγμένα της ΡΑΕ του 2013. Είναι σημαντικό να τονιστεί ότι, συνεπεία της παραπάνω Απόφασης Εξαίρεσης, για οποιοδήποτε επιπλέον ρυθμιστικό θέμα αφορά στον αγωγό TAP, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας Ιταλίας, Ελλάδας και Αλβανίας οφείλουν να συνεχίσουν να συνεργάζονται και να καταλήγουν σε μία κοινή θέση/απόφαση, η οποία κατόπιν εγκρίνεται ξεχωριστά από την κάθε Αρχή.

4.2.1.1.i Πιστοποίηση TAP AG ΩΣ ΙΤΟ

Κατά το έτος 2016, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ελλάδας της Ιταλίας, και της Αλβανίας εξακολούθησαν να συνεργάζονται προκειμένου να ολοκληρώσουν την ήδη από το προηγούμενο έτος εκκινηθείσα διαδικασία πιστοποίησης της εταιρείας με την επωνυμία TRANS ADRIATIC PIPELINE AG (TAP AG) ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση Εξαίρεσης και σύμφωνα με το άρθρο 10 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ και το Άρθρο 3 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009.

Ειδικότερα, αν και ο αγωγός TAP έχει κατά τα ανωτέρω εξαιρεθεί μεταξύ άλλων από τις διατάξεις του άρθρου 9 της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/73/ΕΚ περί ιδιοκτησιακού διαχωρισμού συστημάτων μεταφοράς και περί διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, η Απόφαση Εξαίρεσης (παράγραφοι 4.5.1 και 4.5.2) περιέχει συναφώς τους εξής όρους:

i. να έχει εφαρμοστεί μοντέλο λειτουργικού διαχωρισμού (functional unbundling) στην εταιρεία TAP AG ήδη πριν από τη διεξαγωγή του σταδίου δέσμευσης δυναμικότητας μέσω διαδικασίας ελέγχου της αγοράς (Market Test/Booking Phase) στον αγωγό TAP, όπως πράγματι συνέβη στο δεύτερο τρίμηνο του 2014, και
ii. η εταιρεία TAP AG να έχει πιστοποιηθεί από κάθε Κράτος - Μέλος από το οποίο διέρχεται ο αγωγός TAP σύμφωνα με τους κανόνες διαχωρισμού που περιέχονται στην Απόφαση Εξαίρεσης, και βασίζονται στο μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ), πριν από την έναρξη κατασκευής του αγωγού.

Η εταιρεία TAP AG συμμορφούμενη προς την Απόφαση Εξαίρεσης υπέβαλλε την 1η Ιουλίου 2015 στις Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας, της Ιταλίας, και της Αλβανίας αίτηση πιστοποίησης, συνυποβάλλοντας τα απαραίτητα στοιχεία προς αξιολόγηση από τις Ρυθμιστικές Αρχές.

Στη συνέχεια, οι τρεις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συνεργάστηκαν και εξέτασαν τα στοιχεία που υποβλήθηκαν από την εταιρεία TAP AG, καθώς και τα σχετικά επιχειρήματα αυτής, επικεντρώνοντας την ανάλυσή τους ιδίως στα ακόλουθα θέματα:

- Κατά πόσον η εταιρεία TAP AG λειτουργεί ως Διαχειριστής Μεταφοράς φυσικού αερίου κατά το στάδιο κατασκευής του αγωγού TAP·
- Το γεγονός ότι ο αγωγός TAP ήδη υπάγεται σε ένα εκτεταμένο και αυστηρό ρυθμιστικό πλαίσιο, το οποίο εμποδίζει τον αποκλεισμό τρίτων μερών από την πρόσβαση στον αγωγό κατά τη διάρκεια της κατασκευής και λειτουργίας αυτού·
- Την αποδοχή υπηρεσιών από τρίτους·
- Την αποδοχή υπηρεσιών από τους μετόχους της εταιρείας TAP AG κατά τη διάρκεια κατασκευής του αγωγού·
- Την οικονομική ανεξαρτησία της εταιρείας TAP AG·
- Την ανεξαρτησία του προσωπικού και της διοίκησης της εταιρείας TAP AG·
- Τον ορισμό Εποπτικού Συμβουλίου·

- Τη συμμόρφωση της εταιρείας TAP AG με τα άρθρα 17 και 18 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ·
- Τους οικονομικούς και εταιρικούς μηχανισμούς που θα είναι σε ισχύ κατά το χρόνο έναρξης εμπορικής λειτουργίας του αγωγού TAP.

Από την ως άνω ανάλυση, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές διαπίστωσαν ιδίως ότι:

i. Η εταιρεία TAP AG δεν τελεί υπό τον έλεγχο προσώπου ή προσώπων από τρίτη χώρα ή τρίτες χώρες, και ως εκ τούτου η εταιρεία TAP AG πρέπει να πιστοποιηθεί σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπει το Άρθρο 10 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ και το Άρθρο 3 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009, και όχι το άρθρο 11 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

ii. Δεδομένου ότι κατά τη διάρκεια της κατασκευής του αγωγού TAP, η εταιρεία TAP AG δεν θα εκτελεί ουσιαστικά κανένα από τα καθήκοντα ή τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στα Άρθρα 13 και 17(2) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ για έναν Διαχειριστή Μεταφοράς, ενώ και ο όποιος κίνδυνος σύγκρουσης συμφερόντων μεταξύ της εταιρείας TAP AG και των μετόχων αυτής φαίνεται να έχει απαλειφθεί, η αυστηρή εφαρμογή των διατάξεων των Άρθρων 17(1)(δ), 18(1)(β), 18(6) και 18(7) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, ως προϋπόθεση για την πιστοποίηση της εταιρείας TAP AG ήδη πριν από την έναρξη της κατασκευής του αγωγού TAP, βαίνει πέραν του αναγκαίου μέτρου.

iii. Σχετικά με την ανεξαρτησία του προσωπικού και της διοίκησης, επιτρέπεται στην εταιρεία TAP AG να κάνει χρήση περιορισμένου σε αριθμό και εξειδικευμένου σε τεχνογνωσία και εμπειρία προσωπικού, που να προέρχεται από τους μετόχους της εταιρείας TAP AG καθόλη τη διάρκεια της κατασκευής και μέχρι και την έναρξη της λειτουργίας του αγωγού TAP, προκειμένου να διασφαλιστεί η έγκαιρη και ποιοτικά ορθή κατασκευή του έργου και υπό την επιφύλαξη διασφάλισης των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών. Συναφώς, επίσης, κρίθηκε ότι δεν είναι απαραίτητη η αυστηρή εφαρμογή των κανόνων σχετικά με τις περιόδους «cooling off» στην ομάδα διοίκησης της εταιρείας TAP AG κατά τη διάρκεια της κατασκευής και μέχρι την έναρξη της λειτουργίας του αγωγού, δεδομένου ότι πριν από εκείνο το χρονικό σημείο καμία από τις λειτουργίες που επιτελούνται από τα ανώτερα διοικητικά στελέχη της εταιρείας δεν μπορεί να συσχετισθεί με τους στόχους των κανόνων διαχωρισμού.

iv. Ειδικώς δε για τον ορισμό Εποπτικού Συμβουλίου, τούτο κρίνεται ως βαίνον πέραν του αναγκαίου μέτρου για την εξασφάλιση της λειτουργικής αυτονομίας της εταιρείας TAP AG από τους μετόχους της κατά το στάδιο της κατασκευής του αγωγού.

v. Σε κάθε περίπτωση, η εταιρεία TAP AG συμμορφώνεται ήδη με ορισμένες από τις απαιτήσεις του μοντέλου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς.

Επί τη βάσει των πορισμάτων της ως άνω ανάλυσης, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατέληξαν στο προκαταρτικό συμπέρασμα ότι οι απαιτήσεις του μοντέλου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς που ήδη εκπληρώνονται από την εταιρεία TAP AG κατά τη διάρκεια της κατασκευής του αγωγού TAP, σε συνδυασμό με το εξατομικευμένο ρυθμιστικό πλαίσιο που

ισχύει για τον ΤΑΡ, παρέχουν επαρκή διαβεβαίωση για την επίτευξη των σκοπών του εν λόγω μοντέλου διαχωρισμού, όπως ορίζεται στην Απόφαση Εξαίρεσης.

Σε κάθε περίπτωση, η εταιρεία ΤΑΡ AG οφείλει να συμμορφωθεί σταδιακά και να αποδείξει την πλήρη συμμόρφωση με όλους τους υπόλοιπους όρους του μοντέλου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΑΔΜ) πριν από την έναρξη της λειτουργίας της ως Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, κατά τρόπον ώστε τη χρονική εκείνη στιγμή της πλήρους λειτουργίας της εταιρείας ΤΑΡ AG ως Διαχειριστή (εν λειτουργία) Συστήματος Μεταφοράς φυσικού αερίου να μην υπάρχει καμία παρέκκλιση από τις απαιτήσεις του μοντέλου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς. Για το σκοπό αυτό η εταιρεία ΤΑΡ AG έχει προβεί σε σειρά δεσμεύσεων σύμφωνα με ρητό χρονοδιάγραμμα ώστε σταδιακά να συμμορφώνεται πλήρως με τους επιμέρους όρους του μοντέλου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς μέχρι την ως άνω χρονική στιγμή.

Τα ανωτέρω αποτέλεσαν το περιεχόμενο κειμένου με τίτλο «Energy Regulators' Decision on the certification of TAP AG, HAVING regard to Directive 2009/73/EC of the European Parliament and the Council of 13 July 2009 and HAVING regard to the Final Joint Opinion of the Energy Regulators on TAP AG's exemption Application of June 2013», με το οποίο από κοινού οι τρεις Ρυθμιστικές Αρχές αποδέχθηκαν την κατ' αρχήν πλήρωση των κριτηρίων για την πιστοποίηση της εταιρείας ΤΑΡ AG ως Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση Εξαίρεσης και σύμφωνα με το άρθρο 10 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ και το Άρθρο 3 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009.

Το εν λόγω κείμενο αποτέλεσε αναπόσπαστο τμήμα ως Παράρτημα της υπ' αριθμ. 394/2015 απόφασης της ΡΑΕ με τίτλο «Πιστοποίηση της εταιρείας με την επωνυμία TRANS ADRIATIC PIPELINE AG (TAP AG) ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου», η οποία σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρα 10 (6) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ κοινοποιήθηκε αμελλητί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή προκειμένου για την από εκείνη και εντός διμήνου εκφορά γνώμης.

Στις 28.01.2016 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρείχε τη γνώμη της (C 538 final) με το εξής περιεχόμενο:

1. Συμφωνεί με τις Ρυθμιστικές Αρχές ότι είναι νόμιμη η επιλογή του προτύπου διαχωρισμού του ΑΔΜ, καθώς σύμφωνα με την Απόφαση Εξαίρεσης η εταιρεία ΤΑΡ AG θα πρέπει να εναρμονιστεί και αντιστοίχως να πιστοποιηθεί σύμφωνα με το εκεί ειδικότερα προσδιορισμένο ad hoc πρότυπο διαχωρισμού του ΑΔΜ. Αντίστοιχα δε σημειώνεται ότι το άρθρο 11 της Οδηγίας δεν βρίσκει εφαρμογή εν προκειμένω καθώς ουδείς από τους μετόχους της εταιρείας ΤΑΡ AG με έδρα σε τρίτη χώρα έχει είτε τον αποκλειστικό είτε κοινό έλεγχο αυτής.
2. Συμφωνεί, επίσης, με τις Ρυθμιστικές Αρχές ότι το ειδικό ρυθμιστικό καθεστώς εντός του οποίου η εταιρεία ΤΑΡ AG καλείται να δραστηριοποιηθεί και να λειτουργήσει περιορίζει σημαντικά τόσο το κίνητρο όσο και τη δυνατότητα των μετόχων αυτής να

παρεμποδίσουν αποτελεσματικά τυχόν ανταγωνιστές από τη χρήση του αγωγού TAP. Ωστόσο, η ίδια καλεί τις Ρυθμιστικές Αρχές να επιτηρούν την εξέλιξη της μετοχικής σύνθεσης της εταιρείας TAP AG και να λάβουν όλα τα αναγκαία μέτρα σε περίπτωση που εμφανιστεί τυχόν κίνδυνος αποκλεισμού της αγοράς εξαιτίας της εισόδου νέων ή υφιστάμενων μετόχων της εταιρείας TAP AG στις αγορές της Ελλάδας και της Ιταλίας.

3. Ειδικώς δε όσον αφορά στις περιορισμένης έκτασης εμπορικές δραστηριότητες της εταιρείας TAP AG κατά τη διάρκεια της κατασκευής του αγωγού (ήτοι τη διαχείριση των πληροφοριών του προηγούμενου «Market Test», τη διαχείριση των ήδη συμφωνηθέντων συμβολαίων μεταφοράς καθώς και τη διενέργεια επόμενου «Market Test»), η Ευρωπαϊκή Επιτροπή καλεί τις Ρυθμιστικές Αρχές να αξιολογήσουν κατά πόσον η άμεση εφαρμογή του πλήρους μοντέλου διαχωρισμού ΑΔΜ συνάδει με τις ειδικότερες περιστάσεις υπό τις οποίες ο αγωγός TAP αυτή τη στιγμή αναπτύσσεται, καθώς και ότι κάθε τυχόν κίνδυνος σύγκρουσης συμφερόντων τελικά εξαλείφεται ένεκα του ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου που βρίσκει εφαρμογή στην εταιρεία TAP AG.
4. Σε αυτό το πλαίσιο, ειδικότερα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέτασε, πρώτον, την παροχή υπηρεσιών από τους μετόχους στην εταιρεία TAP AG προκειμένου για την κατασκευή του έργου και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι τούτο κατ' αρχήν δεν απαγορεύεται. Ωστόσο, η ίδια επισήμανε στις Ρυθμιστικές Αρχές να διασφαλίσουν αφενός μεν ότι θα υπάρχουν επαρκή μέτρα για τη φύλαξη των εμπιστευτικών πληροφοριών, αφετέρου δε ότι σε περίπτωση που οι σχετικές υπηρεσίες επεκταθούν και μετά την έναρξη της λειτουργίας του αγωγού, αυτές πάντως δεν θα πρέπει να παρεμποδίζουν την ανεξάρτητη λειτουργία του αγωγού TAP. Περαιτέρω, για υπηρεσίες των μετόχων κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του αγωγού, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει τη γνώμη ότι αυτές θα πρέπει να παρέχονται υπό προϋποθέσεις και πάντως να έχουν την έγκριση των Ρυθμιστικών Αρχών, ενώ όταν πρόκειται για εκχώρηση υπηρεσιών σε διαχειριστές γειτονικών Συστημάτων Μεταφοράς φυσικού αερίου, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή σημειώνει ότι τούτο κατ' αρχήν επιτρέπεται, αρκεί να γίνεται υπό συνθήκες της αγοράς και με διαφανή τρόπο, και βέβαια υπό την προϋπόθεση ότι η εταιρεία TAP AG διατηρεί τον έλεγχο και είναι η μόνη υπεύθυνη για την παροχή των υπηρεσιών των άρθρων 13 και 17 παρ. 2 της Οδηγίας.
5. Σχετικά δε με την οικονομική ανεξαρτησία της εταιρείας TAP AG έναντι των μετόχων αυτής ειδικώς για την κατασκευή του αγωγού, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατανοεί τις ιδιαιτερότητες του έργου και αντιλαμβάνεται ότι η όποια συμμετοχή των μετόχων αναμένεται να είναι σύμφωνη με τις ρυθμίσεις του άρθρου 18 παρ. 6 της Οδηγίας. Στο πλαίσιο αυτό, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή καλεί τις Ρυθμιστικές Αρχές να επιβεβαιώσουν ότι τούτο πράγματι ισχύει και εν συνεχεία να παρακολουθούν τη συμμόρφωση των μετόχων με τις σχετικές ρυθμίσεις.
6. Ως προς την ανεξαρτησία του προσωπικού και των μελών της διοίκησης της εταιρείας TAP AG, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή συμφωνεί με τις Ρυθμιστικές Αρχές ότι δεν θα ήταν σύμφωνο με την αρχή της αναλογικότητας να βρίσκουν εφαρμογή οι ρυθμίσεις του άρθρου 19 της Οδηγίας σε όσους εξ αυτών απασχολούνται στην κατασκευή του έργου.

Ωστόσο, οι Ρυθμιστικές Αρχές καλούνται να διασφαλίσουν στις τελικές τους αποφάσεις ότι οι σχετικές διατάξεις θα βρίσκουν πλήρη εφαρμογή ήδη κατά την κατασκευαστική περίοδο του έργου σε όσους απασχολούνται σε εμπορικές δραστηριότητες. Ομοίως δε η εκμίσθωση προσωπικού από τους μετόχους της εταιρείας TAP AG μπορεί να γίνει ανεκτή μόνον αν αυτοί δεν απασχολούνται σε εμπορικές δραστηριότητες ή στη διαχείριση πληροφοριών σχετιζόμενων με τις δραστηριότητες αυτές.

7. Τέλος, ως προς τον ορισμό Εποπτικού Συμβουλίου, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή συμφωνεί απόλυτα επ' αυτού με τις Ρυθμιστικές Αρχές και τονίζει ότι τούτο δεν είναι απαραίτητο έως την έναρξη της λειτουργίας του αγωγού.

Κατόπιν τούτου, οι Ρυθμιστικές Αρχές επανεξέτασαν ενδελεχώς τα ως άνω θέματα που τέθηκαν στην από 28.01.2016 γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και επικαιροποίησαν αντιστοίχως το από κοινού συνταχθέν Προσάρτημα, το οποίο έλαβε πλέον τον τίτλο «Energy Regulators' Final Decision on the certification of TAP AG». Ειδική μνεία γίνεται εκεί στην έναντι του αρχικού Προσαρτήματος διεύρυνση της εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 19 της Οδηγίας στο προσωπικό και τα μέλη της διοίκησης της εταιρείας TAP AG που απασχολούνται κατά την κατασκευαστική περίοδο του έργου σε εμπορικές δραστηριότητες.

Το ως άνω επικαιροποιημένο Προσάρτημα απετέλεσε αναπόσπαστο τμήμα της υπ' αριθμ. 45/2016 τελικής απόφασης ΡΑΕ για την πιστοποίηση της εταιρείας με την επωνυμία TRANS ADRIATIC PIPELINE AG (TAP AG) ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β΄ 972/8.4.2016). Αντιστοίχως, η Ρυθμιστική Αρχή της Ιταλίας εξέδωσε την υπ' αριθμ. 172/2016/R απόφαση, ενώ η Ρυθμιστική Αρχή της Αλβανίας εξέδωσε την υπ' αριθμ. 36/2016 απόφαση με το ίδιο ως άνω περιεχόμενο και αντικείμενο την πιστοποίηση της εταιρείας TAP AG.

4.2.1.1.ii Επικαιροποίηση Προγράμματος Συμμόρφωσης

Με τις ως άνω αποφάσεις των Ρυθμιστικών Αρχών για την πιστοποίηση της εταιρείας TAP AG επιβάλλεται ρητά σε αυτή η υποχρέωση αναθεώρησης του Προγράμματος Συμμόρφωσης, κατά τρόπον ώστε αυτό να είναι σύμφωνο με τις λοιπές υποχρεώσεις που επιβλήθηκαν στην εταιρεία στο πλαίσιο της διαδικασίας πιστοποίησης.

Σε αυτό το πλαίσιο, η εταιρεία TAP AG, κατόπιν διαβουλεύσεων με τις Ρυθμιστικές Αρχές, κατέληξε στο αναθεωρημένο κείμενο του Προγράμματος Συμμόρφωσης, το οποίο υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ στις 23.11.2016 με το ακόλουθο κυρίως περιεχόμενο:

- Επέκταση της ισχύος του Προγράμματος Συμμόρφωσης κατ' ακολουθία του πλαισίου σταδιακής συμμόρφωσης της εταιρείας με το πλήρες μοντέλο διαχωρισμού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς («Road Map for TAP's transition towards an ITO model» ή άλλως «Road Map»). Το τελευταίο δε ενσωματώνεται ως παράρτημα στο υπό αναθεώρηση κείμενο του Προγράμματος Συμμόρφωσης και προβλέπει νέα

τροποποίηση εκείνου (του Προγράμματος Συμμόρφωσης) εντός διαστήματος έως δώδεκα μηνών πριν από την έναρξη λειτουργίας του αγωγού TAP, ήτοι εντός ενός εύλογου χρονικού διαστήματος πριν από και για τη διασφάλιση της πλήρους εφαρμογής του μοντέλου διαχωρισμού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς στην εταιρεία TAP AG.

- Παρέχεται στον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης κάθε ευχέρεια για την αποτελεσματική παρακολούθηση του Προγράμματος Συμμόρφωσης και ειδικότερα του «Road Map» τόσο έναντι της εταιρείας όσο ιδίως έναντι των Ρυθμιστικών Αρχών. Χαρακτηριστική προς την κατεύθυνση αυτή είναι η πρόβλεψη ότι σε περίπτωση τυχόν καθυστέρησης στην εφαρμογή του «Road Map» από την πλευρά της εταιρείας, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης οφείλει να παράσχει κάθε σχετική ενημέρωση και πληροφορία στις Ρυθμιστικές Αρχές προκειμένου να δικαιολογηθεί το γεγονός αυτό αλλά και να επικοινωνηθεί η νέα προθεσμία ολοκλήρωσής του.
- Λαμβάνεται και πάλι ειδική μέριμνα ώστε σε κάθε περίπτωση να περιορίζονται τυχόν κίνδυνοι διακριτικής μεταχείρισης αλλά και να διαφυλάσσονται τα ευαίσθητα εμπορικά δεδομένα του έργου. Ενδεικτικά, υπάρχει πρόβλεψη για τη συμμετοχή του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σε όλες τις συναντήσεις με αντικείμενο την εμπορική λειτουργία του αγωγού TAP, για την εφαρμογή των ενωσιακών κανόνων ανεξαρτησίας στα μέλη της διοίκησης που συμμετέχουν στη λήψη αποφάσεων για την εμπορική λειτουργία του αγωγού TAP, για την εγκατάσταση ανεξάρτητου server όπου θα φυλάσσονται εμπορικά ευαίσθητες πληροφορίες και στον οποίο πρόσβαση μπορούν να έχουν μόνον ορισμένα εξουσιοδοτημένα μέλη του προσωπικού της εταιρείας κ.ο.κ.

Ενόψει των ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές έκριναν ότι το αναθεωρημένο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης ανταποκρίνεται πλήρως και σαφώς στις απαιτήσεις διασφάλισης της ανεξαρτησίας της εταιρείας TAP AG, όπως αυτές ειδικότερα ορίζονται στις ως άνω αποφάσεις πιστοποίησης και επήλθαν σε συμμόρφωση με το ενωσιακό πλαίσιο (άρθρο 10 Οδηγίας 2009/73/ΕΚ και άρθρο 3 Κανονισμού 715/2009) και την Απόφαση Εξαίρεσης. Ειδικότερα, κρίθηκε ότι δια αυτού διασφαλίζεται ο σκοπός της κατά την πιστοποίηση προσδιορισθείσας ομαλούς μετάβασης του έργου από τη φάση της κατασκευής στη φάση της πλήρους εμπορικής λειτουργίας, με έμφαση στις ιδιαιτερότητες της περιόδου αυτής και πάντως με προσοχή στη δέσμευση όλων των εμπλεκόμενων μερών και του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης στην αποτελεσματική εφαρμογή του. Στις 16.12.2016 η ΡΑΕ ενέκρινε το αναθεωρημένο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης δια της υπ' αριθμ. 572/2016 απόφασής της.

4.2.1.1.iii Κώδικας Διαχείρισης TAP

Σύμφωνα με τα κείμενα «Final Joint Opinion of the Energy Regulators on TAP A.G.'s Exemption Application» («Απόφαση Εξαίρεσης») και «Energy Regulators' Joint Opinion on TAP A.G.'s request for a prolongation of the validity period of the exemption decision» («Απόφαση Παράτασης Εξαίρεσης») που επεξεργάστηκαν από κοινού και ενέκριναν οι τρεις Ρυθμιστικές Αρχές, Ελλάδας, Αλβανίας και Ιταλίας, το αργότερο δώδεκα (12) μήνες πριν από

την ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία έχει τοποθετηθεί χρονικά το αργότερο μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2020, θα πρέπει να υποβληθεί προς έγκριση στις Ρυθμιστικές Αρχές ο Κώδικας Διαχείρισης TAP, το οποίο 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 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 2016 πραγματοποιήθηκαν δύο συναντήσεις εργασίας μεταξύ εκπροσώπων των Ρυθμιστικών Αρχών και της εταιρείας TAP A.G. Στις συναντήσεις αυτές παρουσιάστηκε το κείμενο του Κώδικα σε περαιτέρω επεξεργασμένη μορφή, λαμβάνοντας υπόψη και τις συζητήσεις που έλαβαν χώρα κατά το έτος 2015 επί αρχικού σχεδίου του κειμένου του Κώδικα. Το κείμενο του σχεδίου του Κώδικα αποτελεί βάση συζήτησης και φυσικά χρήζει περαιτέρω διαμόρφωσης και επεξεργασίας.

Το επόμενο χρονικό διάστημα η συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών αναμένεται να εντατικοποιηθεί ενόψει της διαμόρφωσης της τελικής πρότασης της εταιρείας TAP A.G. σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού TAP. Το χρονοδιάγραμμα που έχει παρουσιαστεί από την εταιρεία TAP A.G. θέτει ως στόχο την ολοκλήρωση του κανονιστικού κειμένου από την πλευρά της εταιρείας για διαβούλευση εντός του επόμενου έτους.

4.2.1.2 Ο αγωγός Interconnector Greece Bulgaria

Το 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 το 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. Όσον αφορά τη δυναμικότητα του αγωγού, στο βασικό σχεδιασμό της, η εταιρεία ICGB A.D. 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 TAP, έτσι και ο αγωγός IGB περιλαμβάνεται στον κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος της ΕΕ, όπως αυτά προβλέπονται από τον Κανονισμό 347/2012 και εγκρίθηκαν με σχετική Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

4.2.1.2.i Κατανομή Δυναμικότητας

Πριν από τη χορήγηση εξαίρεσης, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας, οι αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές αποφασίζουν τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και την κατανομή δυναμικού στο νέο αγωγό. Σύμφωνα με τους κανόνες αυτούς, απαιτείται να καλούνται όλοι οι δυνητικοί χρήστες της υποδομής να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για μίσθωση δυναμικού, προτού γίνει η κατανομή του δυναμικού στην υποδομή ακόμη και για ίδια χρήση (εφεξής «Market Test»). Κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης κατά τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) του άρθρου 36 της Οδηγίας, οι Ρυθμιστές λαμβάνουν 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:

i. Στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών
ii. Στάδιο δέσμευσης δυναμικότητας. Στο στάδιο αυτό έχουν δικαίωμα συμμετοχής μόνο οι συμμετέχοντες στο Στάδιο Ι, καθώς και διαχειριστές συστημάτων φυσικού αερίου της περιοχής.

Κύριος ρόλος των Ρυθμιστών στη διαδικασία του Market Test είναι να διασφαλίσουν ότι αυτή είναι ανοιχτή και ανεμπόδιστη σε όλους ανεξαιρέτως τους δυνητικούς χρήστες, ότι παρέχει σε αυτούς την απαιτούμενη ευελιξία χωρίς να εισάγει τυχόν διακρίσεις, ενώ, τέλος, ότι είναι αρκούντως διαφανής και σε κάθε περίπτωση επιτρέπει την άμεση πρόσβαση όλων των ενδιαφερόμενων στο σύνολο των απαιτούμενων για τη συμμετοχή τους πληροφοριών.

Η εταιρεία ICGB AD, διεξήγαγε τα Στάδια Ι και ΙΙ ενός πρώτου Market Test για το εν λόγω έργο, μεταξύ του Μαΐου 2013 και του Σεπτεμβρίου 2014. Τον Οκτώβριο, ωστόσο, του 2015, η εταιρεία ICGB A.D. ενημέρωσε τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ελλάδας και Βουλγαρίας σχετικά με την πρόθεσή της για: α) τον τερματισμό της διαδικασίας του Market Test που είχε εκκινήσει το Μάιο του 2013 επειδή θεώρησε ότι τα δεδομένα που έλαβε δεν ήταν αρκετά ώστε να ληφθεί τελική επενδυτική απόφαση λόγω σημαντικών αλλαγών στα δεδομένα της αγοράς φυσικού αερίου στην περιοχή, και β) την άμεση επανεκκίνηση της διαδικασίας Market Test στο πλαίσιο της ίδιας Αίτησης Εξαίρεσης.

Εντός του 2015 εγκρίθηκαν από τις δύο Ρυθμιστικές Αρχές οι Κατευθυντήριες Γραμμές και στη συνέχεια η Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος του δεύτερου Market Test για την

υποβολή μη δεσμευτικών προσφορών για τη δέσμευση δυναμικότητας στον αγωγό IGB (Αποφάσεις ΡΑΕ 438/23.11.2015 και 472/01.12.2015, αντίστοιχα). Βάσει των ως άνω κειμένων, το Στάδιο Ι του νέου Market Test ορίστηκε για το διάστημα 14.12.2015 και 29.02.2016. Κατόπιν διαδοχικών αιτημάτων της εταιρείας ICGB AD, προκειμένου για την καλύτερη δημοσιοποίηση του Market Test και την κατά το δυνατόν μεγαλύτερη συμμετοχή σε αυτό, με την Απόφαση ΡΑΕ 2/25.02.2016 χορηγήθηκε παράταση έως την 31η Μαρτίου, ενώ με την Απόφαση ΡΑΕ 50/31.03.2016 η ημερομηνία λήξης του Σταδίου Υποβολής Μη Δεσμευτικών Προσφορών ορίστηκε τελικά στις 8 Απριλίου 2016.

Στη συνέχεια, οι δύο Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν στενής συνεργασίας, ενέκριναν τις Κατευθυντήριες Γραμμές για το Στάδιο ΙΙ του Market Test, δηλαδή του σταδίου υποβολής δεσμευτικών προσφορών (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 255/28.07.2016) και την Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 283/04.08.2016). Η Πρόσκληση περιελάμβανε εμπιστευτικά στοιχεία για το σχεδιασμό του έργου και δόθηκε στους συμμετέχοντες του Σταδίου Ι κατόπιν υπογραφής δήλωσης εμπιστευτικότητας. Το Στάδιο Δεσμευτικών προσφορών διήρκεσε από τις 5 Αυγούστου έως και τις 30 Νοεμβρίου 2016 (κατόπιν παράτασης ενός μήνα που δόθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 399/25.10.2016 και αντίστοιχη απόφαση της EWRC).

Σχήμα 4-7Χρονοδιάγραμμα ενεργειών ΡΑΕ εντός του 2016 σχετικά με το δεύτερο Market Test για τον αγωγό IGB

Μετά τη λήξη της ως άνω προθεσμίας, κατ' εφαρμογήν των Κατευθυντήριων Γραμμών, η εταιρεία ICGB A.D. απέστειλε στις Ρυθμιστικές Αρχές προτεινόμενη Κατανομή Δυναμικότητας μεταξύ των χρηστών που συμμετείχαν στο Στάδιο ΙΙ του Market Test. Οι Ρυθμιστικές Αρχές γνωμοδότησαν θετικά ως προς τον πίνακα κατανομής (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 626/22.12.2016), καθώς αποτύπωνε ορθώς τις κοινοποιηθείσες στους Ρυθμιστές δεσμευτικές προσφορές και ακολουθούσε τους εγκριθέντες με τις Κατευθυντήριες Γραμμές και τις Προσκλήσεις κανόνες για την υποβολή προσφορών δέσμευσης δυναμικότητας.

Σύμφωνα με τις εγκριθείσες Κατευθυντήριες Γραμμές, το Market Test ολοκληρώνεται 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 διαδικασία υπογραφής των ARCA βρίσκεται σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Φεβρουαρίου 2017.

Παράλληλα, το Δεκέμβριο του 2016, η ICGB A.D. ενημέρωσε τους Ρυθμιστές σχετικά με την πρόθεσή της να διενεργήσει ένα ακόμα Market Test, συμπληρωματικό αυτού που βρίσκεται υπό ολοκλήρωση, για την κατανομή της εναπομείνουσας διαθέσιμης δυναμικότητας στον αγωγό. Η απόφαση αυτή ερείδεται στο γεγονός ότι εταιρείες οι οποίες δεν είχαν συμμετάσχει στο Στάδιο Ι του υπό ολοκλήρωση Market Test και άρα δεν είχαν δικαίωμα συμμετοχής στο Στάδιο ΙΙ, εξέφρασαν τη σαφή πρόθεσή τους για δέσμευση δυναμικότητας στον αγωγό. Δεδομένου ότι η Οδηγία παροτρύνει για την κατά το δυνατό συμμετοχή όλων των ενδιαφερόμενων μερών, καθώς αφενός αυξάνει τον ανταγωνισμό στην αγορά φυσικού αερίου, αφετέρου βελτιώνει τα οικονομικά δεδομένα του υπό σχεδιασμό έργου, τόσο η ΡΑΕ όσο και η όσο και η EWRC δεν πρόβαλαν αντιρρήσεις στο αίτημα της ICGB A.D. για συμπληρωματικό Market Test, το οποίο αναμένεται να διεξαχθεί μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2017.

Βασιζόμενη στα αποτελέσματα των δύο αυτών Market Tests, η εταιρεία ICGB AD αναμένεται να υποβάλει στις Ρυθμιστικές Αρχές επικαιροποιημένο αίτημα εξαίρεσης για το έργο, το οποίο θα αξιολογηθεί από τους δύο Ρυθμιστές και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 36 της Οδηγίας. Σύμφωνα με το ισχύον χρονοδιάγραμμα, στόχος είναι η έναρξη εμπορικής λειτουργίας του έργου μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2020.

4.2.2 Νομοθετικό/Κανονιστικό Πλαίσιο

4.2.2.1 Κανονιστικό Πλαίσιο για πρόσβαση στο ΕΣΦΑ

4.2.2.1.i Αναθεώρηση Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ και Έγκριση νέου Τιμολογίου Χρήσης ΕΣΦΑ

Στο πλαίσιο διαμόρφωσης/λήψης της απόφασής της για την πρώτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 88 του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), η ΡΑΕ, στις 10.12.2015 έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τη σχετική πρόταση του Διαχειριστή (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.).

Στην ως άνω δημόσια διαβούλευση υποβλήθηκαν προς τη ΡΑΕ απόψεις/σχόλια από πέντε (5) συμμετέχουσες εταιρείες. Οι απόψεις των συμμετεχόντων έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής.

Παράλληλα στο πλαίσιο ανάλυσης των παραμέτρων των υπό διαμόρφωση τιμολογίων, διαπιστώθηκε συστημικό πρόβλημα στην ήδη θεσπισθείσα μεθοδολογία υπολογισμού της ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2015. Η ΡΑΕ εισηγήθηκε προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας νομοθετική παρέμβαση για τον εξορθολογισμό της ανακτήσιμης

διαφοράς των ετών 2006-2015, με στόχο τη διόρθωση του συστημικού λάθους το οποίο άθροιζε σε ανακτήσιμη διαφορά ύψους 829 εκ. ευρώ και οδηγούσε σε μεσοσταθμική αύξηση των τιμολογίων κατά 68.5%, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή.

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας έκανε αποδεκτή την εισήγηση της ΡΑΕ και προχώρησε σε νομοθετική παρέμβαση για τον καθορισμό της ανακτήσιμης διαφοράς της περιόδου 2006-2015, η οποία συμπεριλήφθηκε στο άρθρο 61 του Νόμου 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136 28/7/2016).

Στη συνέχεια, ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε., λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που διατυπώθηκαν από τους συμμετέχοντες στην ως άνω δημόσια διαβούλευση, το νέο θεσμικό πλαίσιο για τον επανυπολογισμό της ανακτήσιμης διαφοράς ετών 2006-2015 και σε στενή συνεργασία με τη ΡΑΕ, υπέβαλε στην Αρχή αναθεωρημένο σχέδιο του Κανονισμού Τιμολόγησης. Το αναθεωρημένο αυτό σχέδιο τέθηκε σε νέα, σύντομη δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ, στις 20.09.2016. Στο πλαίσιο της σύντομης αυτής δημόσιας διαβούλευσης, έξι (6) εταιρείες συμμετείχαν με τις απόψεις τους επί της αναμορφωμένης εισήγησης του Διαχειριστή. Οι απόψεις των συμμετεχόντων στη δεύτερη, σύντομη δημόσια διαβούλευση, έχουν επίσης αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής.

Η ΡΑΕ, μετά από αναλυτική επεξεργασία της εισήγησης του Διαχειριστή, όπως αυτή διαμορφώθηκε μετά τις ως άνω διαβουλεύσεις και λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του άρθρου. 61 του νόμου 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136 28/7/2016) προχώρησε στην έκδοση των ακόλουθων σχετικών αποφάσεων:

1. Των υπ΄αριθμ. 339/2016 και υπ΄αριθμ. 349/2016 Αποφάσεων για την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3181/4.10.2016 και ΦΕΚ Β' 3235/7.10.2016, αντίστοιχα), σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 88 του ν.4001/2001(ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) και του ν. 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136 28/7/2016).

2. Της υπ΄αριθμ. 344/2016 (ΦΕΚ Β' 3235/7.10.2016) Απόφασης για τον επανυπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για τα έτη 2011-2015, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 (ββ) του άρθρου 61 του ν. 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136 28/7/2016).

3. Της υπ΄αριθμ. 352/2016 Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3513/1.11.2016) για την Έγκριση Τιμολογίου Χρήσης ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011).

Η μεσοσταθμική αύξηση των τιμολογίων μετά τον επανυπολογισμό της ανακτήσιμης διαφοράς ανήλθε σε περίπου 30%.

Η αναθεώρηση του Κανονισμού κινείται σε τρεις βασικούς άξονες, οι οποίοι στοχεύουν στην εναρμόνιση της μεθοδολογίας θέσπισης των τιμολογίων με τις διατάξεις του ενωσιακού

δικαίου, στη διαφάνεια των τιμολογίων που υπολογίζονται σύμφωνα με τη μεθοδολογία και στην ανάπτυξη του ανταγωνισμού στον τομέα του φυσικού αερίου. Ειδικότερα:

1) Εναρμονίζεται το πλαίσιο κατάρτισης και αναθεώρησης των τιμολογίων πρόσβασης τρίτων στο ΕΣΦΑ σύμφωνα με τις επιταγές της εθνικής και κοινοτικής νομοθεσίας, λαμβάνοντας πλέον υπόψη και την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κωδίκων για βασικά θέματα της αγοράς φυσικού αερίου που εφαρμόζονται στα Κράτη-Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης από το έτος 2013 και ύστερα. Πιο συγκεκριμένα, για την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ λήφθηκαν υπόψη οι διατάξεις του ήδη θεσπισθέντος Ευρωπαϊκού Κανονισμού (ΕΕ) 984/2013 για τους μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης καθώς και οι διατάξεις του υπό θέσπιση Ευρωπαϊκού Κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου.
2) Διατηρούνται με τη νέα μεθοδολογία θέσπισης των τιμολογίων διακριτά τιμολόγια ανά είσοδο και έξοδο του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, όπως είχαν οριστεί από το έτος 2012, ώστε η προκύπτουσα χρέωση για τη χρήση του Συστήματος να είναι ανεξάρτητη της συμβατικής διαδρομής του αερίου, χωρίς διακρίσεις μεταξύ Χρηστών ή κατηγοριών Χρηστών, σε συμφωνία με την επιταγή του Ευρωπαϊκού Κανονισμού (ΕΚ) 715/2009. Επομένως δεν έγινε δεκτή στην παρούσα φάση η αναθεωρημένη εισήγηση του Διαχειριστή για την τιμολόγηση όλων των εξόδων στο ΕΣΦΑ με την ίδια χρέωση δεδομένης της ανάγκης για περαιτέρω και εις βάθος εξέταση των επιπτώσεων αυτής της πρότασης στους Χρήστες του Συστήματος, όπως αποτυπώθηκε και από τα σχόλια που έλαβε η Αρχή στη συμπληρωματική διαβούλευση.
3) Εισάγονται για πρώτη φορά οι συντελεστές διευκόλυνσης βραχυχρόνιων συμβάσεων βTRA,i και βLNG των οποίων η τιμή καθορίζεται στην εκάστοτε απόφαση έγκρισης τιμολογίων και δύναται να αναπροσαρμοστεί ετησίως λαμβάνοντας υπόψη, ιδίως:
    i. την ανάγκη παροχής κινήτρων στους Χρήστες για την αύξηση των διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο ΕΣΦΑ, και
    ii. την ανάγκη ανάπτυξης ανταγωνισμού στην αγορά Φυσικού Αερίου.

Οι σημαντικότερες αλλαγές που εισάγονται με τον αναθεωρημένο Κανονισμό Τιμολόγησης και την Απόφαση Έγκρισης των Τιμολογίων είναι:

- Η περίοδος υπολογισμού των τιμολογίων ορίζεται σε τέσσερα (4) έτη από είκοσι (20) που προέβλεπε ο προηγούμενος Κανονισμός (Απόφαση ΡΑΕ 594/2012, ΦΕΚ Β' 2093/05.07.12).
- Προβλέπεται διαδικασία ετήσιας αναπροσαρμογής υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τους Συντελεστές Β (Βραχυχρόνιους Συντελεστές), τους Συντελεστές ΣΔΜi, ΣΕΜi, ΣΔΥ και ΣΕΥ, τους Συντελεστές διευκόλυνσης βTRA,i & βLNG, το συντελεστή ΧΝΠi, καθώς για το υπόλοιπο της ανακτήσιμης διαφοράς ετών 2006-2015 από το έτος 2019 και μετά. Με βάση τις διατάξεις του Αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης, τμήμα της ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2015, ύψους 3 εκ. € ανά έτος, από το

σύνολο των περίπου 326 εκ. € της εν λόγω ανακτήσιμης διαφοράς που θα επιμεριστεί στα επόμενα είκοσι (20) έτη, ανακτάται κατά τα έτη 2017 και 2018, και συνυπολογίζεται στο απαιτούμενο έσοδο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ για τις Βασικές Δραστηριότητες Μεταφοράς και Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τα έτη αυτά.

- Εισάγεται μεθοδολογία χρεώσεων υπερβάσεων σε αντικατάσταση των χρεώσεων αποκλίσεων.
- Εισάγεται νέα μεθοδολογία για τις χρεώσεις Δέσμευσης Δυναμικότητας στις περιπτώσεις Αποδέσμευσης, Εκχώρησης, Επιστροφής Μεταφορικής Ικανότητας ή Δυναμικότητας Αεριοποίησης ΥΦΑ.

Σύμφωνα με τις επιταγές της Οδηγίας 79/2003/ΕΚ, του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) και του άρθρου 61 του ν.4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136 28.7.2016), τα τιμολόγια πρόσβασης τρίτων στο ΕΣΦΑ που εγκρίθηκαν με την υπ΄αριθμ. 352/2016 (ΦΕΚ Β' 3513/1.11.2016) Απόφαση της Αρχής με βάση τον αναθεωρημένο Κανονισμό Τιμολόγησης εφαρμόζονται από την 1.1.2017.

4.2.2.1.ii Τρίτη αναθεώρηση Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ

Ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., κατά τη διάρκεια του 2014, είχε υποβάλει στη ΡΑΕ σειρά προτάσεων, σχετικά περιορισμένου σκοπού και έκτασης, για την αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, ο οποίος αποτελεί το κυριότερο κείμενο για την πρόσβαση τρίτων στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου. Η συνολική πρόταση του Διαχειριστή, σε κωδικοποιημένη μορφή, τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ το διάστημα 22.11.2014-16.02.2015.

Ωστόσο, ενόψει τόσο της θέσης σε ισχύ ευρωπαϊκών Κανονισμών με τους οποίους επιβάλλεται να εναρμονιστεί το εθνικό κανονιστικό πλαίσιο, όσο και διαβουλεύσεων για την εναρμόνιση συγκεκριμένων κανόνων με το πλαίσιο της Βουλγαρίας προκειμένου να καταστεί δυνατή η πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο, κρίθηκε αναγκαία μια συνολική πρόταση του Διαχειριστή για αναθεώρηση του Κώδικα.

Στις 25 Νοεμβρίου 2015 υποβλήθηκε από το Διαχειριστή επικαιροποιημένο σχέδιο 3ης αναθεώρησης, το οποίο περιλαμβάνει ρυθμίσεις για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Κατανομής Δυναμικότητας ((ΕΕ) 984/2013), ρυθμίσεις για την εφαρμογή του Κώδικα Εξισορρόπησης ((ΕΕ) 312/2014) ή/και διατάξεις απαραίτητες για την υλοποίηση των ενεργειών που πρότεινε ο Διαχειριστής στην Έκθεση Προσωρινών Μέτρων στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ 274/2015), καθώς και ρυθμίσεις για την εφαρμογή του Κώδικα ((ΕΕ) 703/2015) για τη διαλειτουργικότητα και την ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ διαχειριστών γειτονικών συστημάτων.

Για την επεξεργασία των εισηγήσεων του Διαχειριστή, σχετικά με τη θέσπιση των αναγκαίων πρόσθετων διατάξεων ή τροποποιήσεων που θα περιλαμβάνονται στην τρίτη αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, στο διάστημα 10.12.2015-

19.02.2016, κωδικοποιημένο σχέδιο τροποποίησης του Κώδικα, με εντοπισμένες τις αλλαγές σε σχέση με τον ισχύοντα Κώδικα (2η Αναθεώρηση, Απόφαση ΡΑΕ 526/2013, ΦΕΚ Β' 3131/09.12.2013).

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016, η ΡΑΕ, σε στενή συνεργασία με το ΔΕΣΦΑ, επεξεργάστηκε το προτεινόμενο κείμενο αναθεώρησης, με στόχο την κατά το δυνατό βέλτιστη και πληρέστερη εναρμόνισή του με τους ως άνω Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς. Προκειμένου για την καλύτερη αξιολόγηση των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης και την καλύτερη ενημέρωση των συμμετεχόντων στην αγορά επί της συνολικής επεξεργασμένης πρότασης για τον Κώδικα, η ΡΑΕ οργάνωσε στις 16.05.2016 στα γραφεία της ημερίδα-παρουσίαση, στην οποία προσκλήθηκαν όλοι οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ. Περαιτέρω, στις 26 και 27 Σεπτεμβρίου 2016 οργανώθηκε από το ΔΕΣΦΑ διημερίδα ενημέρωσης των Χρηστών του Συστήματος σχετικά με το νέο πλαίσιο, υπό την αίρεση της τελικής έγκρισής του από τη ΡΑΕ.

Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, το νέο τελικό κείμενο που διαμορφώθηκε τέθηκε σε συμπληρωματική, σύντομη δημόσια διαβούλευση τον Ιανουάριο του 2017 και η τελική έγκρισή του αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2017.

Οι σημαντικότερες νέες ρυθμίσεις είναι οι ακόλουθες:

Α. Σύμβαση Πλαίσιο

Εισαγωγή της έννοιας της Σύμβασης-Πλαισίου, την οποία θα μπορεί να συνάπτει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ με πρόσωπα εγγεγραμμένα στο Μητρώο Χρηστών του ΕΣΦΑ για την παροχή από το Διαχειριστή:

α. Υπηρεσιών Μεταφοράς σε Αδιάλειπτη Βάση ή/και Υπηρεσιών Μεταφοράς Αντίστροφης Ροής ή/και
β. Υπηρεσιών Μεταφοράς σε Διακοπτόμενη Βάση ή/και Υπηρεσιών Μεταφοράς σε Διακοπτόμενη Βάση με τη διαδικασία της Εικονικής Ανάστροφης Ροής.

Η Σύμβαση Πλαίσιο θα περιλαμβάνει τουλάχιστον τα ακόλουθα:

α. Τις Υπηρεσίες που θα παρέχονται από το Διαχειριστή στο Χρήστη Μεταφοράς.
β. Τις Επικουρικές Υπηρεσίες που θα παρέχονται από το Διαχειριστή στο Χρήστη Μεταφοράς.
γ. Τους όρους παροχής των Υπηρεσιών και των Επικουρικών Υπηρεσιών.
δ. Τα όρια της συμβατικής ευθύνης των συμβαλλομένων μερών, τις απαιτούμενες εγγυήσεις, καθώς και τη διαδικασία τιμολόγησης και πληρωμής του τιμήματος των σχετικών Υπηρεσιών.
ε. Τις περιπτώσεις Ανωτέρας Βίας, λύσης ή καταγγελίας της Σύμβασης, καθώς και τη διαδικασία επίλυσης τυχόν διαφορών.
στ. Τη διαδικασία τροποποίησης της Σύμβασης σε περίπτωση αλλαγής του κανονιστικού πλαισίου οργάνωσης της αγοράς φυσικού αερίου.

Μόνο μια Σύμβαση Πλαίσιο θα μπορεί να είναι σε ισχύ μεταξύ δύο συμβαλλομένων, και αναπόσπαστο τμήμα αυτής θα αποτελούν οι κατά περίπτωση υποβληθείσες από το Χρήστη και εγκεκριθείσες από το Διαχειριστή Αιτήσεις Παροχής Υπηρεσιών Μεταφοράς, οι οποίες θα περιλαμβάνουν τα σημεία παράδοσης και παραλαβής φυσικού αερίου και τα συμβατικά μεγέθη αυτών (Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα, Μέγιστη Ωριαία Ποσότητα, Ελάχιστη και Μέγιστη Πίεση), καθώς και την ημερομηνία έναρξης και λήξης της παροχής των σχετικών Υπηρεσιών.

Αντίστοιχα, προτείνεται η σύναψη Σύμβασης-Πλαισίου για τη Χρήση της Εγκατάστασης ΥΦΑ, για την παροχή από το Διαχειριστή της Βασικής Υπηρεσίας ΥΦΑ, αναπόσπαστο κομμάτι της οποίας θα αποτελούν οι εγκεκριθείσες από το Διαχειριστή Αιτήσεις ΥΦΑ του εκάστοτε συμβεβλημένου με το Διαχειριστή, Χρήστη ΥΦΑ.

Β. Δέσμευση Δυναμικότητας μέσω Δημοπρασιών στα Σημεία Διασύνδεσης

Η δέσμευση / συμβολαιοποίηση μεταφορικής ικανότητας παράδοσης, παραλαβής θα πραγματοποιείται αποκλειστικά και μόνο μέσω δημοπρασιών δυναμικότητας στα σημεία εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Δυναμικότητας (Σημεία Διασύνδεσης).

Γ. Υπηρεσίες Αντίστροφης Ροής

Προβλέπεται άρθρο αποκλειστικά για τις Υπηρεσίες Μεταφοράς Φυσικού Αερίου σε Αδιάλειπτη Βάση με τη διαδικασία της Αντίστροφης Ροής. Κάθε Σημείο Εισόδου / Εξόδου του ΕΣΜΦΑ νοείται ταυτόχρονα ως Σημείο Εξόδου/ Εισόδου Αντίστροφης Ροής.

Δ. Εικονικό Σημείο Δηλώσεων

Με την Τρίτη (3η) Αναθεώρηση του Κώδικα εφαρμόζεται πλέον πλήρως το Σύστημα Εισόδου-Εξόδου, που προβλέπεται στο Ευρωπαϊκό πλαίσιο, καθώς οι ποσότητες αερίου που παραδίδονται στην είσοδο αποσυνδέονται από τις ποσότητες που παραλαμβάνονται στην έξοδο του συστήματος με τη λειτουργία του Εικονικού Σημείου Δηλώσεων. Επιπλέον, η διαδικασία της Μεταπώλησης πραγματοποιείται αποκλειστικά και μόνο στο Εικονικό Σημείο Δηλώσεων.

Ε. Ημερήσιος Προγραμματισμός ΕΣΦΑ

Διαδικασία Ημερήσιου Προγραμματισμού ΕΣΦΑ, σύμφωνη με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό Εξισορρόπησης 312/2014, για τα Σημεία Εισόδου Σιδηρόκαστρο και Κήποι καθώς και για τα Σημεία Εξόδου του ΕΣΦΑ, με τη θέσπιση μιας δήλωσης για την επόμενη Ημέρα και τριάντα πέντε επαναδηλώσεων, δεκατρείς εκ των οποίων εντός της Ημέρας στην οποία αφορά η δήλωση. Ειδικά για το Σημείο Εισόδου Αγία Τριάδα προβλέπεται μια δήλωση και δύο επαναδηλώσεις. Δεδομένης της αλλαγής διαδικασίας ημερήσιου προγραμματισμού, τα όρια ανοχής της χρέωσης ημερήσιου προγραμματισμού αναθεωρούνται.

ΣΤ. Εξισορρόπηση Φυσικού Αερίου

Προτείνεται σταδιακή μείωση των ορίων ανοχής Χρήστη για σκοπούς εξισορρόπησης μέχρι το μηδενισμό τους το έτος 2019, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης 312/2014, καθώς και αλλαγή στον τρόπο υπολογισμού της Ημερήσιας Έλλειψης Εξισορρόπησης Φορτίου στο πλαίσιο της Ημερήσιας Διευθέτησης Θετικής και Αρνητικής ΗΕΕΦ και των αντίστοιχων Ημερησίων Πιστώσεων ή Χρεώσεων.

Ζ. Εγγυήσεις

Εισάγεται νέο άρθρο περί Εγγυήσεων, σύμφωνα με το οποίο κάθε Χρήστης που συνάπτει Σύμβαση Πλαίσιο θα υποχρεούται να παρέχει στο Διαχειριστή Εγγυήσεις για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του που απορρέουν από την εν λόγω Σύμβαση. Το Ελάχιστο Όριο Εγγύησης υπολογίζεται για κάθε ημέρα, για τη δέσμευση δυναμικότητας και για την κάλυψη των χρεώσεων που απορρέουν από τη διαδικασία εξισορρόπησης. Η μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων θα καθοριστεί στη Σύμβαση Μεταφοράς και ΥΦΑ αντίστοιχα. Αποδεκτοί τύποι Εγγυήσεων αποτελούν ένας ή περισσότεροι από τους ακόλουθους τύπους:

α. Εγγυητική Επιστολή Τράπεζας
β. Κατάθεση Μετρητών σε τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή

Επιπλέον προτείνεται η παροχή εγγύησης για τη συμμετοχή σε δημοπρασίες δέσμευσης δυναμικότητας.

Η. Κατανομή Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου

Προτείνονται ρυθμίσεις σχετικά με τον τρόπο κατανομής ποσοτήτων φυσικού αερίου σε περίπτωση που Χρήστης Μεταφοράς προβαίνει σε έγχυση φυσικού αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης, καθώς και άρθρα για τη μεθοδολογία κατανομής ποσοτήτων σε περίπτωση Αντίστροφης Ροής καθώς και για Σημεία Εξόδου Δικτύου Διανομής.

Θ. Κρίση στο ΕΣΦΑ

Εισάγονται διατάξεις αλλαγής του τρόπου υπολογισμού της χρέωσης Ημερήσιας Έλλειψης Εξισορρόπησης Φορτίου σε καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης. Επιπλέον, προτείνεται διάταξη για Υποχρεωτική Αεριοποίηση ποσοτήτων ΥΦΑ από το Διαχειριστή, αποκλειστικά για την εξυπηρέτηση Προστατευόμενων Καταναλωτών, σε περίπτωση που κατά τη διάρκεια Κρίσης στο ΕΣΦΑ ισχύουν σωρευτικά τα εξής:

α. ο Διαχειριστής δε διαθέτει αποθέματα ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης
β. ο Διαχειριστής έχει εκδώσει Εντολές Λειτουργικής Ροής για το σύνολο των Μη Προστατευόμενων Καταναλωτών, και
γ. δε διασφαλίζεται η τροφοδότηση του συνόλου των Προστατευόμενων Καταναλωτών.

Στο άρθρο αυτό αποτυπώνεται η μεθοδολογία υπολογισμού της ποσότητας ΥΦΑ που αεριοποιήθηκε, ο τρόπος κατανομής της στους Χρήστες Μεταφοράς και η διαδικασία αποζημίωσης των Χρηστών ΥΦΑ.

Ι) Αλλαγή ορισμού της Ημέρας και των μονάδων ενέργειας σε kWh.

Στο πλαίσιο των Ευρωπαϊκών Κανονισμών, προτείνεται η αλλαγή στον ορισμό της Ημέρας από 08:00 -08:00 σε 07:00-07:00 και των μονάδων ενέργειας από MWh σε kWh.

4.2.2.2 Κανονιστικό Πλαίσιο για πρόσβαση στα δίκτυα διανομής

4.2.2.2.i Κώδικας Τιμολόγησης για πρόσβαση στα δίκτυα διανομής και Τιμολόγια Διανομής

Η ΡΑΕ προχώρησε σε ένα σημαντικό βήμα για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου με την έκδοση του Κανονισμού Τιμολόγησης των Δικτύων Διανομής για τα δίκτυα διανομής της Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας. (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 328/2016) Η ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας και τη διενέργεια δύο δημοσίων διαβουλεύσεων, εξέδωσε τον Κανονισμό Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής (ΦΕΚ Β’ 3067/26.09.2016), σύμφωνα με το άρθρο 88 του ν. 4001/2011.

Με τον Κανονισμό Τιμολόγησης ρυθμίζεται η μεθοδολογία καθορισμού των τιμολογίων για τη χρέωση της μονοπωλιακής Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου στα τέσσερα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου (Αττικής, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας και Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος).

Η Μεθοδολογία που ορίζεται στον Κανονισμό βασίζεται στην ανάκτηση ενός ρυθμιζόμενου απαιτούμενου εσόδου για κάθε Διαχειριστή βάσει μικτής μεθοδολογίας απόδοσης επενδυμένων κεφαλαίων αλλά και κινήτρων προς το Διαχειριστή μείωσης λειτουργικών εξόδων. Παράλληλα, δίνονται επιπλέον κίνητρα στους Διαχειριστές για νέες επενδύσεις ανάπτυξης των δικτύων καθώς και την αύξηση της διείσδυσης φυσικού αερίου σε όλο και περισσότερους καταναλωτές στα υπάρχοντα δίκτυα, με την προϋπόθεση ότι οι νέες επενδύσεις αυτές, καθώς και οι προωθητικές ενέργειες διείσδυσης, δεν θα επιβαρύνουν τη μέση χρέωση χρήσης των δικτύων διανομής.

Τα Τιμολόγια Διανομής είναι βασισμένα στην ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου Διανομής το οποίο υπολογίζεται σε ετήσια βάση και σε ονομαστικές τιμές σύμφωνα με την ακόλουθη σχέση:

Απαιτούμενο Έσοδο = Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης + Αποσβέσεις παγίων + Λειτουργικές Δαπάνες – Λοιπά Έσοδα του Διαχειριστή ± Ανακτήσιμη Διαφορά.

Βάσει των οριζόμενων στον Κανονισμό Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016), οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας υπέβαλαν στη ΡΑΕ προς έγκριση σχέδιο τιμολογίων για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου στα εν λόγω Δίκτυα Διανομής.

Τα σχέδια Τιμολογίων Διανομής που υπέβαλαν οι Διαχειριστές ήταν σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Κανονισμού Τιμολόγησης, και είχαν καταρτιστεί με βάση τις παραδοχές και τιμές των παραμέτρων που ορίζονται στα επιμέρους άρθρα του Κανονισμού αυτού.

Οι Διαχειριστές των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας υπέβαλαν στη ΡΑΕ σχέδιο Τιμολογίου Διανομής βασιζόμενο σε τετραετής Περίοδο Υπολογισμού Τιμολογίων, ενώ ο Διαχειριστής του δικτύου διανομής Λοιπής Ελλάδος υπέβαλε στη ΡΑΕ σχέδιο Τιμολογίου Διανομής βασιζόμενο σε εικοσαετή Περίοδο Υπολογισμού Τιμολογίων.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για τη ρύθμιση της πρόσβασης των χρηστών στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου και σε συνέχεια της έκδοσης του Κανονισμού Τιμολόγησης για τα δίκτυα διανομής της Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας και σύμφωνα με το άρθρο 88 του ν. 4001/2011, ενέκρινε τα τιμολόγια διανομής (Αποφάσεις ΡΑΕ 345/2016, 346/2016 (ΦΕΚ Β' 3490/31.10.2016) και 347/2016, 348/2016 (ΦΕΚ Β' 3537/3.11.2016)).

Η ΡΑΕ, κατά τη διαδικασία έγκρισης των τιμολογίων διανομής έλαβε υπόψη την εισήγηση των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας, καθώς και τις παρατηρήσεις που διατυπώθηκαν στο πλαίσιο των δύο (2) δημοσίων διαβουλεύσεων που διενεργήθηκαν κατά τη διαδικασία έγκρισης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής φυσικού αερίου και αφορούσαν στα τιμολόγια διανομής.

Οι βασικές ρυθμίσεις των Τιμολογίων Διανομής συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου, ονομαστικό προ φόρων = 9,23%

1. Απόδοση χωρίς κίνδυνο (RFR)	2. 0,36%
3. Περιθώριο Απόδοσης της Αγοράς (MRP)	4. 5,23%
5. Συντελεστής Συστηματικού Κινδύνου Ιδίων Κεφαλαίων (β)	6. 0,42
7. Μέσος Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (G)	8. 0
9. Country Risk Premium (CRP)	10. 4,00%
11. Cost of equity (post-tax)	12. 6,55%
13. Φορολογικός Συντελεστής (TX)	14. 29,00%

15. Cost of equity (pre-tax)	16. 9,23%
17. Κόστος Δανεισμού (DR)	18. 0
19. WACC (nominal, pre-tax)	20. 9,23%

- Η έγκριση ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου διενεργείται στη βάση ρυθμιστικής περιόδου τεσσάρων ετών για κάθε δίκτυο διανομής διακριτά.
- Ο επιμερισμός του προς ανάκτηση ετήσιου απαιτούμενου εσόδου στις κατηγορίες των τελικών πελατών διενεργείται βάσει της Δεσμευμένης Ωριαίας Κατανάλωσης των Μετρητών ή της εγκατεστημένης ισχύος των μετρητών.
- Τα τιμολόγια διανομής συντίθενται από δύο μέρη: α) βάσει συντελεστή δυναμικότητας, β) βάσει συντελεστή ενέργειας
- Τα τιμολόγια διανομής ανά κατηγορία Τελικών Πελατών διαχωρίζονται σε κατ' ελάχιστον σε Οικιακό, Εμπορικό και Βιομηχανικό Τιμολόγιο.

Στόχος της ΡΑΕ είναι μέσω των εγκεκριμένων τιμολογίων να διασφαλιστεί η ανάπτυξη των δικτύων διανομής σε νέες περιοχές καθώς και η αύξηση της χρήσης φυσικού αερίου στα υφιστάμενα δίκτυα με την προϋπόθεση ότι οι νέες επενδύσεις θα είναι οικονομικά αποτελεσματικές και θα διατηρούν το επίπεδο των τιμολογίων σε ανεκτά για τον καταναλωτή επίπεδα.

4.2.2.2.ii Κώδικας Διαχείρισης Δικτύων Διανομής

Η ΡΑΕ, σε συνέχεια της από 10.12.2015 δημόσιας διαβούλευσης αναφορικά με την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου για τους όρους και τις προϋποθέσεις πρόσβασης στα τέσσερα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου (Δίκτυο Διανομής Αττικής, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης, Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας και Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος), κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 8 παράγραφος 1 (β) του νόμου 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.08.2015), έθεσε σε σύντομη συμπληρωματική δημόσια διαβούλευση Σχέδιο Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, όπως καταρτίστηκε και υποβλήθηκε στη ΡΑΕ από τους αντίστοιχους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής και έτυχε πρόσθετης επεξεργασίας από τη ΡΑΕ, ώστε να εναρμονιστούν οι διαφορετικές προτάσεις των Διαχειριστών, και να θεσπιστεί ένας κοινός Κώδικας Διαχείρισης για όλα τα υφιστάμενα δίκτυα διανομής στη χώρα.

Η ΡΑΕ ενέκρινε τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής με την υπ' αριθμ. 589/2016 Απόφασή της.

Η ΡΑΕ έκρινε σκόπιμη την έγκριση ενός κοινού Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής για τα τέσσερα δίκτυα διανομής των περιοχών της Θεσσαλίας, Θεσσαλονίκης, Αττικής και Λοιπής

Ελλάδας, για λόγους εναρμόνισης των διατάξεων που αφορούν: α) Στα δικαιώματα και στις υποχρεώσεις των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής, των Χρηστών των Δικτύων Διανομής και των Τελικών Πελατών που συνδέονται στα Δίκτυο 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. ανεξαρτήτως του δικτύου διανομής στο οποίο αφορούν.

Ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου περιλαμβάνει τις ρυθμίσεις που αφορούν στη διαχείριση, τη συντήρηση και την ανάπτυξη των δικτύων διανομής σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει μετά τη θέση σε ισχύ του ν. 4336/2015.

4.2.3 Λογιστικός Διαχωρισμός Εταιρειών Φυσικού Αερίου

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 80Α του ν. 4001/2011 « η ΔΕΠΑ ΑΕ και οι υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας υποχρεούνται να τηρούν στα εσωτερικά τους λογιστικά χωριστούς λογαριασμούς για κάθε μία από τις δραστηριότητές τους, όσον αφορά τις δραστηριότητες της διανομής, της προμήθειας σε επιλέγοντες πελάτες, της προμήθειας για μη επιλέγοντες πελάτες και της παροχής των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και Τελευταίου Καταφυγίου».

Η ΡΑΕ με την απόφαση υπ' αριθμ. 332/2016 ενέκρινε Κοινούς Κανόνες Κατανομής του Ενεργητικού και του Παθητικού και των δαπανών και εσόδων με στόχο να απλοποιηθεί η διαδικασία του Λογιστικού Διαχωρισμού και να διευκολυνθεί ο εποπτικός ρόλος της Αρχής ως προς την εφαρμογή των διαχωρισμένων λογαριασμών.

Οι ΔΕΠΑ, ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας υπέβαλλαν στη ΡΑΕ βάσει των ανωτέρω κανόνων κατανομής τις λογιστικά διαχωρισμένες καταστάσεις τους για το έτος 2015 πιστοποιημένες από ορκωτό ελεγκτή.

4.2.3.1 Εφαρμογή νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού

Κατ' εφαρμογήν των ως άνω διατάξεων, 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. Συγκεκριμένα:

- **ΕΠΑ Αττικής**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε. την 29.08.2016 αποφάσισε:

α. την έναρξη της διαδικασίας για τον νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Προμήθειας Αερίου από τις λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, κατ' εφαρμογή του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011, με την απόσχιση και εισφορά του Κλάδου Προμήθειας Αερίου της Εταιρείας κατά το στάδιο ιδρύσεως νέας εταιρείας σύμφωνα με τις διατάξεις του ως άνω άρθρου 80Α ν. 4001/2011 (ιδίως δε της παραγράφου 5 και των παρεκκλίσεων και ειδικών ρυθμίσεων που προβλέπονται εκεί), των άρθρων 68 έως 79 του κ.ν. 2190/1920 και των άρθρων 1 έως και 5 του ν. 2166/1993, όπως εφαρμόζονται στην υπό κρίση απόσχιση, και για τη συνεπεία της απόσχισης αυτής μεταβίβαση του συνόλου της δραστηριότητας του Κλάδου Προμήθειας Αερίου της Εταιρείας.

β. τον ορισμό της 31.08.2016 ως ημερομηνίας διενέργειας της απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου Κλάδου Προμήθειας Αερίου από την Εταιρεία στη συσταθησόμενη νέα εταιρεία, και ως ημερομηνίας κατάρτισης της σχετικής λογιστικής κατάστασης του κλάδου. Η διαπίστωση της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων, των υποχρεώσεων και της καθαρής θέσης του προς απόσχιση Κλάδου Προμήθειας Αερίου αποφασίστηκε ότι θα γίνει με βάση τη σχετική λογιστική κατάσταση του κλάδου που θα συντάξει η Διοίκηση της Εταιρείας. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, διενεργήθηκε απογραφή των περιουσιακών στοιχείων του κλάδου και συντάχθηκε ειδικά για τον σκοπό αυτό η Λογιστική Κατάσταση απόσχισης με ημερομηνία 31.08.2016.

Την 07/11/2016 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο το από 26/10/2016 Σχέδιο Απόσχισης, περί απόσχισης κλάδου προμήθειας φυσικού αερίου της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία, «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», διακριτικό τίτλο «ΑΕΡΙΟ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ», και εισφορά του ανωτέρω κλάδου σε νεοιδρυόμενη εταιρεία, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80α του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, των άρθρων 68-79 του Κ.Ν.2190/1920 καθώς και των άρθρων 1 -5 του Ν.2166/1993.

Την 02/01/2017 εγκρίθηκε η απόσχιση κλάδου Προμήθειας Φυσικού Αερίου της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ με σύσταση νέας Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και διακριτικό τίτλο ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ2190/1920, του Ν. 2166/1993 και του Ν. 4001/2011 όπως ισχύουν.

Την ίδια ημερομηνία, εγκρίθηκε το καταστατικό της νέας εταιρείας με την επωνυμία ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το διακριτικό τίτλο ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ. Εγκρίθηκε η τροποποίηση του καταστατικού και η επωνυμία της (παλαιάς) εταιρείας παροχής αερίου Αττικής και η τελευταία μετονομάσθηκε από ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ σε ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.

- **ΕΠΑ Θεσσαλονίκης – ΕΠΑ Θεσσαλίας**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας Παροχής Αερίου Θεσσαλονίκης Α.Ε. την 30.08.2016 αποφάσισε την έναρξη των διαδικασιών απόσχισης του κλάδου προμήθειας της εταιρείας δια της από κοινού με την «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» εισφοράς του κλάδου προμήθειας των δύο εταιρειών σε μία νέα ενιαία εταιρεία προμήθειας αερίου (ΕΠΑ) Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας, η οποία θα ιδρυθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, του κ.ν. 2190/1920 και του ν. 2166/1993, ορίζοντας την 31.08.2016 ως ημερομηνία απόσχισης και κατ' επέκταση ημερομηνία σύνταξης της σχετικής Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης.

Στις 30/12/2016, παρασχέθηκε άδεια σύστασης της ανωνύμου Εταιρίας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» προερχόμενη από την εισφορά των αποσχισθέντων κλάδων προμήθειας φυσικού αερίου της ανώνυμης εταιρείας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» και της ανώνυμης εταιρείας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/1993 και του άρθρου 80Α του Ν. 4011/2011 όπως αυτό προστέθηκε με τον Ν. 4336/2015 και τροποποιήθηκε με τον Ν. 4414/2016.

Την ίδια ημερομηνία, εγκρίθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση του εναπομείναντος κλάδου διανομής της Εταιρείας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» από την εταιρεία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και η τροποποίηση του καταστατικού περί της νέας επωνυμίας της Εταιρείας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε» με διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ».

- **ΔΕΠΑ**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ Α.Ε. την 28.07.2016 αποφάσισε την έναρξη των διαδικασιών απόσχισης του κλάδου διανομής φυσικού αερίου για τη σύσταση νέας ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ, η οποία θα ιδρυθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, του κ.ν. 2190/1920 και του ν. 2166/1993, ορίζοντας την 31.08.2016 ως ημερομηνία απόσχισης και κατ' επέκταση ημερομηνία σύνταξης της σχετικής Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης Κλάδου Διανομής.

Την 15/12/2016 υποβλήθηκε στο ΓΕΜΗ προς έγκριση και δημοσίευση της συμβολαιογραφικής Πράξης Απόσχισης και ίδρυσης της νέας εταιρείας διανομής.

Την 2/1/2017 εγκρίθηκε η απόσχιση κλάδου Διανομής Φυσικού Αερίου της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ Α.Ε.» με σύσταση νέας ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΛΟΙΠΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Δ.Α.», σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.4001/2011, του ν.2166/93 και του κ.ν. 2190/20 όπως ισχύουν.

4.2.4 Ασφάλεια Εφοδιασμού - Εφαρμογή του Κανονισμού 994/2010

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016, η ΡΑΕ, με στόχο την εισαγωγή κινήτρων για την ανάπτυξη μηχανισμών διαχείρισης ζήτησης φυσικού αερίου από την αγορά κατά τη διάρκεια κρίσεων κατά τρόπο ανταποδοτικό και την ικανοποίηση του Κανόνα για την υποδομή (N-1) που προβλέπεται στο άρθρο 6 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 994/2010 ενέκρινε, με την υπ΄αριθμ. 628/2016 απόφασή της, τις ακόλουθες πρότυπες Συμβάσεις: (α) Πρότυπη Σύμβαση για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2001 και (β) Πρότυπη Σύμβαση για Χρηματοδότηση Μηχανισμού Διαχείρισης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου.

Όπως προβλέπεται στις διατάξεις των παραγράφων 4 έως 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ο ΔΕΣΦΑ εισηγήθηκε στην Αρχή προς έγκριση σχέδια των ως άνω συμβάσεων. Η ΡΑΕ έθεσε σε διαβούλευση τα υποβληθέντα από το Διαχειριστή σχέδια συμβάσεων κατά το χρονικό διάστημα 29 Μαρτίου 2016 έως 11 Απριλίου 2016, και επισήμανε στο ΔΕΣΦΑ τα σημεία που προέκυψαν από τις απόψεις των συμμετεχόντων στη διαβούλευση, οι οποίες έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής. Ο ΔΕΣΦΑ, κατόπιν εξέτασης των ανωτέρω σημείων υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ τα τελικά σχέδια των εν λόγω συμβάσεων.

Με την υπ΄αριθμ. 628/2016 απόφασή της, η ΡΑΕ ολοκληρώνει το πλαίσιο που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 344/2014 απόφαση της Αρχής με θέματα "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' 2536/23.9.2014), και υλοποιεί τη βραχυπρόθεσμη στρατηγική περί ασφάλειας εφοδιασμού σε φυσικό αέριο σύμφωνα με την επικαιροποίηση της Εκτίμησης Επικινδυνότητας, την επικαιροποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (υπ΄αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 429/2015) και την επικαιροποίηση του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (υπ΄αριθμ απόφαση ΡΑΕ 405/2015, ΦΕΚ Β' 2644/8.12.2015) σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 10 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 994/2010 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο.

Σύμφωνα με το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης, σε ενδεχόμενη κρίση εφοδιασμού με φυσικό αέριο στο ΕΣΦΑ, κατά την οποία η αγορά φυσικού αερίου είναι ακόμη ικανή να διαχειριστεί αυτή τη διαταραχή εφοδιασμού, τότε λαμβάνονται μέτρα σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα ΙΙ του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 994/2010.

Η Πρότυπη Σύμβαση για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο, οι οποίοι, σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλουν να τηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου. Η εν λόγω Σύμβαση

υπογράφεται υποχρεωτικώς για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο. Ως εναλλακτικό καύσιμο νοείται το υγρό καύσιμο που διατηρείται σε δεξαμενές εντός του γηπέδου στο οποίο είναι εγκατεστημένη η μονάδα. Το αντάλλαγμα καλύπτει το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου, καθώς και τη διαφορά κόστους πετρελαίου και φυσικού αερίου για τη διενέργεια τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν τη σύμβαση της παρούσας παραγράφου με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.

Η Πρότυπη Σύμβαση για Χρηματοδότηση Μηχανισμού Διαχείρισης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου συνάπτεται Μεταξύ Προμηθευτών και Μεγάλων Πελατών για την, έναντι ανταλλάγματος, διαχείριση ζήτησης φυσικού αερίου για την αντιμετώπιση κρίσεων. Δυνάμει συμβάσεως, η οποία συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κάθε Προμηθευτή, δύνανται να ανακτώνται, εν μέρει ή στο σύνολο τους, και μέχρι ανώτατων ποσών που καθορίζονται με την υπ΄αριθμ. 344/2014 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2536/23.9.2014), τα ποσά που κατέβαλε κάθε Προμηθευτής για αποδεδειγμένη διαχείριση ζήτησης μετά από την κήρυξη κρίσης επιπέδου επιφυλακής, και για όσο διάστημα το επίπεδο κρίσης παραμένει στο επίπεδο επιφυλακής ή έκτακτης ανάγκης. Το ανακτώμενο μέρος του κόστους του Προμηθευτή από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ μειώνεται ανάλογα με την κατά περίπτωση συμβολή του στην πρόκληση της κρίσης, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ

Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, που απορρέουν από τις ανωτέρω Συμβάσεις ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφάλειας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου. Το ύψος του μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού που καταβάλλεται από κάθε κατηγορία Πελατών Φυσικού Αερίου, το επιτρεπόμενο ανώτατο όριο του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, καθώς και οι αναγκαίοι όροι και προϋποθέσεις για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, καθορίστηκαν με την υπ΄αριθμ. 344/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2536/23.9.2014).

Πέραν από την υλοποίηση των ως άνω μέτρων στο πλαίσιο της βραχυπρόθεσμης στρατηγικής για την αντιμετώπιση κρίσεων ασφάλειας εφοδιασμού με βάση το εγκεκριμένο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης της χώρας, όπως έχει υποβληθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η αναβάθμιση της χωρητικότητας της μοναδικής εγκατάστασης αποθήκευσης φυσικού αερίου στη Χώρα, ήτοι του σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα, έχει ήδη δρομολογηθεί.

Το έργο της δεύτερης αναβάθμισης του σταθμού ΥΦΑ στη νήσο της Ρεβυθούσας, το οποίο περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την εγκατάσταση νέας δεξαμενής χωρητικότητας 95.000 m3, αναμένεται να οδηγήσει σε αύξηση του αποθηκευτικού χώρου από 130.000 m3 σε 225.000 m3, και σε ότι αφορά το χώρο που δίδεται σε Χρήστες από 110.000 m3 σε περίπου 200.000

m3 (ποσοστό αύξησης ογδόντα δύο τοις εκατό). Σύμφωνα όμως με το τελευταίο Σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ το έργο παρουσιάζει καθυστερήσεις και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2018.

Η αναβάθμιση της χωρητικότητας της μοναδικής εγκατάστασης αποθήκευσης φυσικού αερίου στη Χώρα αποτελεί βασική δράση της μεσοπρόθεσμης στρατηγικής του σχεδίου προληπτικής δράσης με πολύ υψηλή προστιθέμενη αξία ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού. Η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τις καθυστερήσεις που παρατηρούνται στην ολοκλήρωση του ως άνω έργου έχει ζητήσει από τον Διαχειριστή να επισπεύσει την κατασκευή του έργου.

4.2.5 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ

Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο 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[37], έως το τέλος του 2016 είχαν χορηγηθεί συνολικά είκοσι εννέα (29) άδειες φυσικού αερίου, είκοσι εφτά (27) εκ των οποίων αφορούν στη δραστηριότητα προμήθειας φυσικού αερίου και δύο (2) αφορούν σε άδεια ΑΣΦΑ. Από τις είκοσι εφτά (27) άδειες προμήθειας φυσικού αερίου, οι εφτά (7) αφορούν σε προμήθεια φυσικού αερίου εκτός Συστήματος Μεταφοράς ή Δικτύου Διανομής.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016, δέκα (10) εταιρείες υπέβαλαν στη ΡΑΕ αίτηση για χορήγηση άδειας προμήθειας φυσικού αερίου, ήτοι οι εταιρείες VOLTERRA Α.Ε., ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ELFE ΑΒΕΕ, ΑΙΓΑΙΟΝ ΟΪΛ Α.Ε., ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε, ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε., PNG ΕΠΕ, Q CAPITAL INTERNATIONAL PARTNERS LTD, CORAL Α.Ε., ΝΗΣΟΓΚΑΖ Α.Ε., ΡΕΒΟΪΛ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ενώ μία (1) εταιρεία, η ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε. αιτήθηκε τροποποίηση της άδειας προμήθειας που κατείχε λόγω μεταβολής στη μετοχική της σύνθεση.

Η ΡΑΕ με τις υπ΄αριθμ. 32/2016, 143/2016, 240/2016, 387/2016, 415/2016 και 416/2016 αποφάσεις της αντίστοιχα εξέδωσε άδειες προμήθειας φυσικού αερίου στις εταιρείες PROTERGIA ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ POWER Α.Ε., ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε., VOLTERRA Α.Ε., ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε, CORAL Α.Ε., PNG ΕΠΕ, ενώ με την υπ' αριθμ. 254/2016 απόφασή της ενέκρινε την τροποποίηση της άδειας προμήθειας φυσικού αερίου της εταιρείας ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε.. Η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ELFE ΑΒΕΕ εντός του 2016 παραιτήθηκε από την αίτηση που υπέβαλε για τη χορήγηση άδειας προμήθειας φυσικού αερίου.

Η αξιολόγηση των αιτήσεων των εταιρειών ΕΛΛΑΓΡΟΛΙΠ Α.Ε.Β.Ε., ΑΙΓΑΙΟΝ ΟΪΛ Α.Ε., Q CAPITAL INTERNATIONAL PARTNERS LTD, ΝΗΣΟΓΚΑΖ Α.Ε. και. ΡΕΒΟΪΛ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ για τον έλεγχο πλήρωσης των κριτηρίων που

[37] http://www.rae.gr/site/file/system/docs/natural_gas/02112012

ορίζονται στο άρθρο 90 του ν. 4001/2011 και τον Κανονισμό Αδειών θα ολοκληρωθεί εντός του 2017.

ΜΗΤΡΩΟ ΑΔΕΙΩΝ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ				
Α/Α	**Αριθμός Γνωμοδότησης/Απόφασης ΡΑΕ***	**Αρ. πρωτ. Υπουργείου**	**Εταιρεία**	**Αντικείμενο Άδειας**
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.	Άδεια Προμήθειας
2	ΓΝΩΜ. 357/2010	Δ1/Α/26860/18.01.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15830/07.07.2011	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
3	ΓΝΩΜ. 375/2010	Δ1/Α/487/07.02.2011 Α.Τ.Δ1/Α/15828/07.07.2011	Μ&Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	Άδεια Προμήθειας
4	ΓΝΩΜ. 3/2011 ΤΡ. ΑΠΟΦ. 1344/2011	Δ1/Α/4087/22.02.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15829/07.07.2011 ΤΡ. ΡΑΕ 1344/2011	HELLAS POWER Α.Ε. (πρώην AEGEAN POWER Α.Ε.)	Άδεια Προμήθειας
5	ΓΝΩΜ. 27/2011	Δ1/Α/οικ.18723/09.08.2011	EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
6	ΓΝΩΜ. 29/2011	Δ1/Α/19466/19.08.2011	GASTRADE Α.Ε.	Άδεια Ανεξάρτητου Συστήματος ΦΑ
7	ΓΝΩΜ. 28/2011 ΜΕΤ.ΑΠΟΦ. 130/2015	Δ1/Α/19465/19.08.2011	ENIMEX Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
8	ΑΠΟΦ. 217/2012	-	ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
9	ΑΠΟΦ. 870/2012	-	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
10	ΑΠΟΦ. 573/2013	-	GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	Άδεια Προμήθειας
11	ΑΠΟΦ. 233/2014	-	GREEN Α.Ε. ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
12	ΑΠΟΦ. 431/2014 ΤΡ.ΑΠΟΦ.393/2015	-	TAP A.G.	Άδεια ΑΣΦΑ
13	ΑΠΟΦ. 502/2014	-	GASELA GmbH	Άδεια Προμήθειας

14	ΑΠΟΦ. 559/2014	-	HELLAS EDIL S.A.	Άδεια Προμήθειας
15	ΑΠΟΦ. 655/2014	-	GREENSTEEL-CEDALION COMMODITIES A.E.	Άδεια Προμήθειας
16	ΑΠΟΦ. 96/2015 ΤΡ.ΑΠΟΦ.281/2015	-	WATT AND VOLT A.E.	Άδεια Προμήθειας
17	ΑΠΟΦ.356/2015		NRG TRADING HOUSE A.E.	Άδεια Προμήθειας
18	ΑΠΟΦ.374/2015	-.	ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε.	Άδεια Προμήθειας
19	N/A	Άρθρο 8. Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
20	N/A	Άρθρο 8. Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
21	N/A	Άρθρο 8. Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
22	ΑΠΟΦ.437/2015	-	ΜΑΚΙΟΣ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
23	ΑΠΟΦ.473/2015	-	ELINOIL ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
24	ΑΠΟΦ. 32/2016	N/A	PROTERGIA ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ POWER Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
25	ΑΠΟΦ. 143/2016	N/A	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.	Άδεια Προμήθειας
26	ΑΠΟΦ. 240/2016	N/A	VOLTERRA A.E.	Άδεια Προμήθειας
27	ΑΠΟΦ. 387/2016	N/A	BI.ENEP A.E	Άδεια Προμήθειας
28	ΑΠΟΦ. 415/2016	N/A	CORAL A.E.	Άδεια Προμήθειας
29	ΑΠΟΦ. 416/2016	N/A	PNG ΕΠΕ	Άδεια Προμήθειας

* Με την δημοσίευση του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), η γνωμοδοτική αρμοδιότητα της ΡΑΕ έγινε αποφασιστική
** ΤΡ: Τροποποίηση
Α.Τ.: Αυτεπάγγελτη Τροποποίηση

Πίνακας 4-4 Μητρώο αδειών φυσικού αερίου (Ενημέρωση 31.12.2016)

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

4.2.6 Αποφάσεις της ΡΑΕ για θέματα ανάπτυξης του ΕΣΦΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 63Θ του ν. 4001/2011, κάθε έτος, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, ο 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 2016-2025 που διενήργησε ο ΔΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής υπέβαλε κατά το τρίτο τρίμηνο του 2016 στη ΡΑΕ την πρότασή του για το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2016-2025. Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο 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 12.08.2016 έως 20.09.2016. Στη δημόσια αυτή διαβούλευση η Αρχή έλαβε μία (1) επιστολή με σχόλια, από τη ΔΕΠΑ Α.Ε.. Τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής. Με βάση τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης, ο συμμετέχων σε αυτήν ανέφερε μια σειρά επενδυτικών αναγκών προς διερεύνηση συμπερίληψης στο προς έγκριση Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ, όπως:

α. τη δυνατότητα δημιουργίας δύο θέσεων παροχής υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) κατά τη δημιουργία του πιλοτικού σταθμού φόρτωσης βυτιοφόρων,
β. τη συμπερίληψη έργων που θα κάνουν δυνατή τη φυσική ανάστροφη ροή από Ελλάδα προς Τουρκία κατά τη δημιουργία του Σταθμού Συμπίεσης στους Κήπους,
γ. τη συμπερίληψη των αναγκαίων υποδομών για τη μεταφόρτωση πλοίων μεσαίου και μικρού μεγέθους (1000-10.000 m3 ΥΦΑ) για την ανάπτυξη της διανομής ΥΦΑ σε απομακρυσμένες του ΕΣΦΑ περιοχές καθώς και για ναυτιλιακή χρήση,
δ. τη δυνατότητα συμπερίληψης των αναγκαίων υποδομών κατά τη δεύτερη αναβάθμιση των εγκαταστάσεων στη νήσο Ρεβυθούσα ώστε ο ρυθμός μεταφόρτωσης πλοίων ΥΦΑ να ανέλθει στο επίπεδο των 7.500 m3ΥΦΑ/h, ο οποίος θα επιτρέψει να καταστεί η Ρεβυθούσα ανταγωνιστική έναντι άλλων σταθμών ΥΦΑ καθότι παρότι η εισήγηση του Διαχειριστή προβλέπει τη δυνατότητα μεταφόρτωσης πλοίων ΥΦΑ δεν αναγράφεται ρητά ο σχεδιαζόμενος ρυθμός μεταφόρτωσης μετά την ολοκλήρωση των λιμενικών εγκαταστάσεων για την υποδοχή μεγαλύτερων πλοίων,
ε. την επίσπευση του χρόνου ολοκλήρωσης της πλατφόρμας διαφάνειας κατά την υλοποίηση των Έργων Πληροφορικής & Τηλεπικοινωνιών βάσει των απαιτήσεων του Ευρωπαϊκού Κανονισμού ΕΚ 715/2009, ώστε η συγκεκριμένη πλατφόρμα να ικανοποιεί εκτός από τις απαιτήσεις διαφάνειας που αφορούν το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς, και τις απορρέουσες από το κανονιστικό πλαίσιο του REMIT

υποχρεώσεις των συμμετεχόντων στην αγορά για αποτελεσματική δημοσίευση των εμπιστευτικών πληροφοριών,

στ. τη δυνατότητα προσθήκης της αναβάθμισης των μετρητικών διατάξεων στα Σημεία Εξόδου Δικτύων Διανομής (ΣΕΔΔ) στο επικείμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ 2016-2025, έτσι ώστε να υπάρξει εξορθολογισμός των διαφορών που παρατηρούνται σε ορισμένα Δίκτυα Διανομής όπου υπάρχει μειωμένη κατανάλωση φυσικού αερίου ανάμεσα στο άθροισμα του συνόλου των μετρήσεων του Δικτύου Διανομής και της μέτρησης στο ΣΕΔΔ που τροφοδοτεί το εκάστοτε δίκτυο. Κατά τη ΔΕΠΑ οι εν λόγω διαφορές οφείλονται κυρίως στο γεγονός ότι ορισμένοι μετρητές στα ΣΕΔΔ βρίσκονται είτε εκτός ορίων ορθής μέτρησης είτε πολύ κοντά στο κατώτατο όριο της ορθής τους λειτουργίας κατά συνέπεια ειδικότερα για μικρές ροές είναι δυνατόν οι μετρήσεις που προκύπτουν στα ΣΕΔΔ να απέχουν από τις πραγματικές, με αποτέλεσμα να υφίστανται διαφορές σε σχέση με το άθροισμα των μετρήσεων του αντίστοιχου Δικτύου Διανομής.

Σε συνέχεια της επεξεργασίας του Σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2016-2025 από τη ΡΑΕ, με σκοπό να ληφθούν υπόψη και τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης, η Αρχή ζήτησε, με σχετικό έγγραφό της, από το Διαχειριστή τις απόψεις του σχετικά με τα αιτήματα του συμμετέχοντα.

Ο Διαχειριστής υπέβαλε στην Αρχή τη θέση του αναφορικά με τα αιτήματα της ΔΕΠΑ Α.Ε. στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης. Με βάση την ανάλυση του Διαχειριστή καθώς και τα στοιχεία που αναφέρονται στη δημοσιευμένη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026[38], οι τρεις (3) από τις έξι (6) επενδυτικές ανάγκες που αναγνωρίστηκαν από τη ΔΕΠΑ η οποία συμμετείχε στη δημόσια διαβούλευση που διενήργησε η Αρχή είναι υπό εξέταση από τον ΔΕΣΦΑ. Περαιτέρω, μία (1) επενδυτική ανάγκη έχει ήδη εξεταστεί από τη ΡΑΕ κατά την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2015-2024 και ισχύουν τα αναγραφόμενα στη σχετική απόφαση ΡΑΕ. Η τελική απόφαση έγκρισης αναμένεται εντός των πρώτων μηνών του 2017.

4.2.7 Αποφάσεις της ΡΑΕ για θέματα λειτουργίας και ανάπτυξης του ΕΣΦΑ

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν.4001/2011, η ΡΑΕ καθορίζει, μεταξύ άλλων, τους όρους και τις προϋποθέσεις παροχής υπηρεσιών αντιστάθμισης αερίου λειτουργίας και εξισορρόπησης φορτίου από το Διαχειριστή, με σκοπό την ασφαλή, αποτελεσματική και αξιόπιστη λειτουργία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του έτους 2016, επεξεργάστηκε τις εισηγήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα ανωτέρω θέματα λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), και εξέδωσε τις ακόλουθες αποφάσεις:

[38] http://www.desfa.gr/wp-content/uploads/2016/05/ΜΕΛΕΤΗ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ-ΕΣΦΑ-2017-2026_v2.pdf

α. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 282/2016 (ΦΕΚ Β' 2935/14.9.2016) για την έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου για το έτος 2017 (περιλαμβάνει τις προβλέψεις του Διαχειριστή για τις ποσότητες αερίου εξισορρόπησης που θα απαιτηθούν για τη λειτουργία του ΕΣΜΦΑ κατά το έτος 2017 και τους όρους προμήθειας του αερίου εξισορρόπησης), καθώς και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2017.
β. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 507/2016 (ΦΕΚ Β΄4025/15.12.2016) για την έγκριση της Μελέτης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2017, με την οποία εγκρίθηκαν οι προβλέψεις του Διαχειριστή για τις ποσότητες Αερίου Λειτουργίας που θα απαιτηθούν για τη λειτουργία του ΕΣΜΦΑ κατά το έτος 2017, καθώς και οι διαδικασίες και οι όροι προμήθειας του Αερίου Λειτουργίας από το Διαχειριστή.
γ. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 215/2016 (ΦΕΚ Β΄2722/31.08.2016) 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 01.01.2015 έως 01.01.2016.
δ. Την Απόφαση υπ' αριθμ. 132/2017 για την έγκριση της τροποποίησης της Μελέτης Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2016, ως προς το σκέλος της διαδικασίας προμήθειας αερίου λειτουργίας για διαφορετικά χρονικά διαστήματα εντός του έτους.

4.2.8 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών του 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 (Νοέμβριος 2015 – Μάρτιος 2016) προς έγκριση τις ακόλουθες συμβάσεις παροχής υπηρεσιών με τη ΔΕΠΑ Α.Ε., καθώς και με τις εταιρείες ΕΠΑ Θεσσαλονίκης Α.Ε. και ΕΠΑ Θεσσαλίας Α.Ε., ως συνδεδεμένες με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. επιχειρήσεις:

α. Σύμβαση παροχής υπηρεσιών σε σχέση με προπαρασκευαστικές ενέργειες που αφορούν στην κατασκευή και λειτουργία τεχνικών υποδομών φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των συστημάτων τηλε-ελέγχου και τηλε-εποπτείας των αγωγών και εγκαταστάσεων στην Εταιρεία Παροχής Αερίου Θεσσαλονίκης Α.Ε.,
β. Ιδιωτικά συμφωνητικά για την εκπαίδευση τεχνικού προσωπικού στον τομέα της ποιοτικής και ποσοτικής μετρολογίας φυσικού αερίου στις εταιρείες ΕΠΑ Θεσσαλονίκης Α.Ε. και ΕΠΑ Θεσσαλίας Α.Ε. (ήτοι ένα συμφωνητικό ανά εταιρεία), και
γ. Δύο συμβάσεις με τη ΔΕΠΑ Α.Ε., για την παροχή προς την τελευταία υπηρεσιών συμβούλου και τεχνικής υποστήριξης σε θέματα λειτουργίας και συντήρησης του συστήματος διανομής φυσικού αερίου.

Με την υπ' αριθμ. 218/30.06.2016 Απόφασή της, η ΡΑΕ ενέκρινε τις δύο πρώτες συμβάσεις, μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και των ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, καθώς έκρινε ότι πληρούνται τα κριτήρια του εδαφίου γ της παραγράφου 1 του άρθρου 63Β του ν. 4001/2001. Ωστόσο, όπως αποτυπώνεται στην ως άνω Απόφαση, η Αρχή, στο πλαίσιο των εποπτικών και ρυθμιστικών της αρμοδιοτήτων και ιδίως επί σκοπώ προστασίας των καταναλωτών και διασφάλισης της αποτελεσματικής και οικονομικά αποδοτικής λειτουργίας της αγοράς δικτύων φυσικού αερίου, έκρινε σκόπιμο να διερευνήσει περαιτέρω κοστολογικά τις εν λόγω υπηρεσίες, κατά τρόπον ώστε να ελεγχθεί πλήρως ότι η τιμολόγηση αυτών γίνεται με όρους αγοράς και ότι δεν τίθεται εν αμφιβόλω η αναλογική και αμερόληπτη τιμολόγηση της χρήσης είτε του Συστήματος είτε των Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ απέστειλε στη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. σχετική διευκρινιστική επιστολή.

Σχετικά με τα σχέδια συμβάσεων με τη ΔΕΠΑ Α.Ε., η Αρχή έκρινε ότι τα υποβληθέντα αποτελούν σχέδια πρότυπων συμβάσεων, υπό την έννοια ότι αποτελούν ένα γενικό πλαίσιο συνεργασίας στο οποίο δεν προσδιορίζεται το ακριβές αντικείμενο, η διάρκεια ή το συμφωνηθέν ποσό. Η μεθοδολογία υπολογισμού του οικονομικού ανταλλάγματος είναι αόριστη και μη ποσοτική, με αποτέλεσμα να καθιστά αδύνατη τη διαπίστωση εκ μέρους της ΡΑΕ σχετικά με την τήρηση της αρχής της ίσης μεταχείρισης και της προσφοράς ίδιων όρων και προϋποθέσεων για την παροχή αντίστοιχων υπηρεσιών σε άλλους χρήστες. Περαιτέρω, ορισμένες από τις προσφερόμενες υπηρεσίες, οι οποίες περιλαμβάνονται στις εν λόγω συμβάσεις δύναται να δημιουργήσουν την εντύπωση σχέσης ουσιώδους αλληλεξάρτησης ή σύγχυσης ρόλων μεταξύ της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης και του Ανεξάρτητου Διαχειριστή. Συνεπώς, η ΡΑΕ επιφυλάχθηκε για την έγκριση των συμβάσεων αυτών, αποστέλλοντας στη ΔΕΠΑ Α.Ε. επιστολή με την οποία ζήτησε σχετικές διευκρινίσεις.

4.2.9 Έγκριση Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής προς τις ΕΠΑ

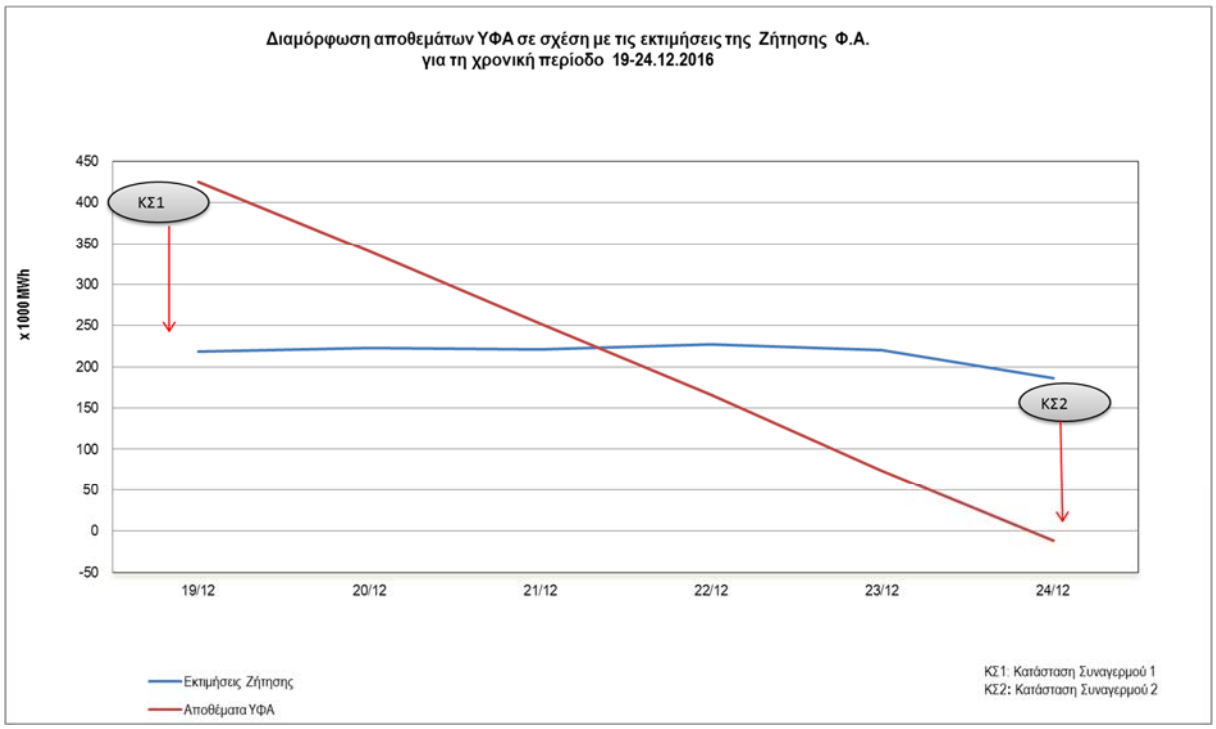
Σύμφωνα με τη παράγραφο 17 του άρθρου 80Α του ν.4001/2011, όπως ισχύει: «17. Για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών» από την έναρξη λειτουργίας της νέας εταιρείας και για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των δικών της υπηρεσιών, η εισφέρουσα εταιρεία, είτε πρόκειται για τη ΔΕΠΑ Α.Ε. είτε για τις υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, μπορεί να υποστηρίζει τη λειτουργία της νέας εταιρείας παρέχοντάς της υπηρεσίες, έναντι εύλογου ανταλλάγματος που θα καλύπτει το πλήρες κόστος παροχής τους και θα εγκρίνεται από τη Ρ.Α.Ε.. Η παροχή υπηρεσιών των ΕΔΑ προς τη ΔΕΠΑ Α.Ε. επιτρέπεται όσον αφορά τη σχέση που δημιουργεί η ιδιοκτησία των παγίων από τη ΔΕΠΑ Α.Ε., σε συνδυασμό με την ανάληψη των εργασιών ανάπτυξης και εκμετάλλευσης των παγίων από τις ΕΔΑ. Πέραν των ανωτέρω, η παροχή υπηρεσιών μεταξύ των ΕΔΑ και οποιουδήποτε ανταγωνιστικού μέρους των Κάθετα Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων στις οποίες ανήκουν επιτρέπεται μόνο στα πλαίσια των ισότιμων σχέσεων που θα έχουν οι ΕΔΑ με όλους τους παραγωγούς και προμηθευτές της αγοράς. Η παροχή των υπηρεσιών της παρούσας παραγράφου επιτρέπεται μόνο εφόσον: (α) δεν περιορίζει, στρεβλώνει ή παρεμποδίζει τον ανταγωνισμό και (β) οι όροι και οι προϋποθέσεις παροχής των εν λόγω υπηρεσιών έχουν προηγουμένως εγκριθεί από τη Ρ.Α.Ε.».

Βάσει της ανωτέρω διάταξης, η ΡΑΕ θα εγκρίνει τις συμβάσεις παροχής υπηρεσιών μεταξύ των εταιρειών διανομής και προμήθειας μέσα στο έτος 2017.

4.2.10 Κρίσεις ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αερίου

Την 19η Δεκεμβρίου 2016 και ώρα 20:46, ο ΔΕΣΦΑ κήρυξε Κατάσταση Συναγερμού 1 (Επίπεδο Έγκαιρης Προειδοποίησης) στο ΕΣΦΑ, εκτιμώντας ότι τα αντλήσιμα αποθέματα στην Εγκατάσταση της Ρεβυθούσας, ενδέχεται να μην επαρκέσουν για την κάλυψη της εκτιμώμενης υψηλής ζήτησης Φυσικου Αερίου μέχρι την επόμενη εκφόρτωση φορτίου ΥΦΑ (24.12.2016 24:00).

Η παραπάνω εκτίμηση βασίστηκε στο ύψος των αποθεμάτων στην Εγκατάσταση ΥΦΑ Ρεβυθούσας, το πρόγραμματα εκφορτώσεων ΥΦΑ, τις εκτιμήσεις του ΔΕΣΦΑ σχετικά με την εξέλιξη της ζήτησης ανά κατηγορία πελατών και τις εκτιμήσεις σχετικά με τις Παραδόσεις ΦΑ στα σημεία Εισόδου. Η διαμόρφωση των αποθεμάτων βάσει των ανωτέρω παρουσιάζεται στο ακόλουθο διάγραμμα.

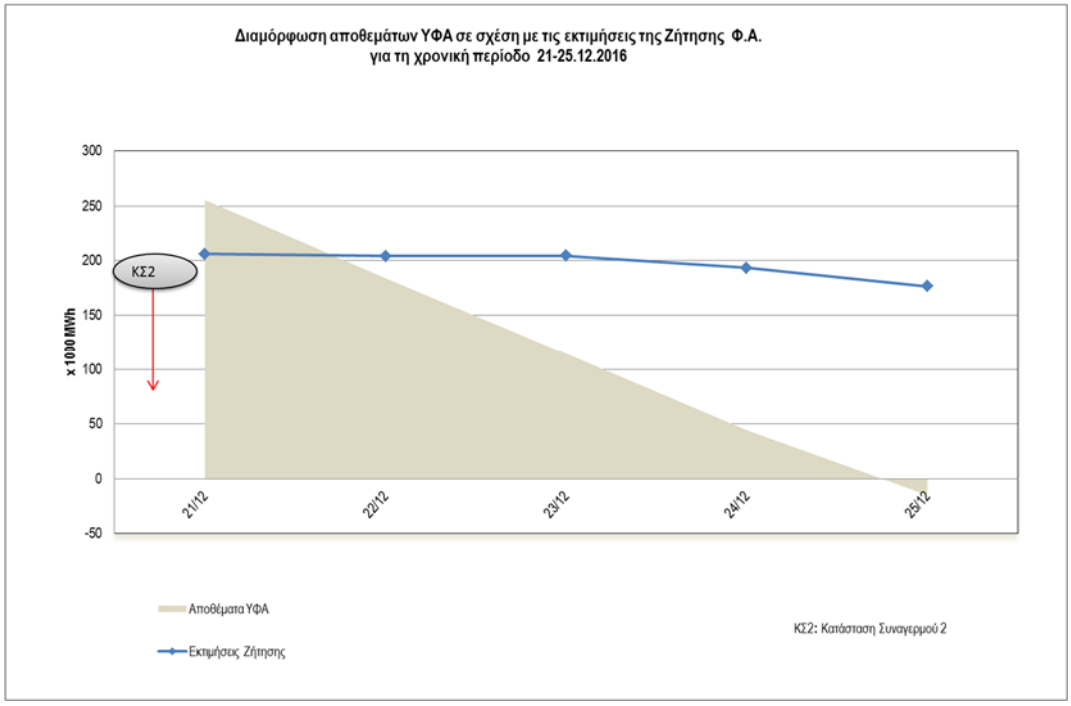


Σχήμα 4-8 Εκτίμηση διαμόρφωσης αποθεμάτων ΥΦΑ 19-24/12/2016

Ο ΔΕΣΦΑ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης:

- ενημέρωσε τους Χρήστες Μεταφοράς προκειμένου (α) να γνωστοποιήσουν στον ΔΕΣΦΑ επικαιροποιημένες εκτιμήσεις καταναλώσεων και προμήθειας καθώς και (β) δυνατότητα περιορισμού της ζήτησης φ.α. κατά το διάστημα 21.12.2016 08:00–26.12.2016 08:00,
- ενημέρωσε τον ΑΔΜΗΕ προκειμένου να γνωστοποιήσει στον ΔΕΣΦΑ την εκτίμηση της ζήτησης φα από μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φα καθώς και τη δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου στο παραγωγικό δυναμικό για το διάστημα 21.12.2016 00:00 – 27.12.2016 00:00,
- πραγματοποίησε συνάντηση της Μονάδας Διαχείρισης Κρίσεων (ΜΔΚ), στις 20.12.2016 για την ενημέρωση και τη συζήτηση λήψης μέτρων με στόχο την ομαλή και ασφαλή λειτουργία του ΕΣΦΑ,
- συγκέντρωσε και αξιολόγησε τα δεδομένα, κατήρτισε και απέστειλε στη ΡΑΕ το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης των επόμενων 7 ημερών,
- στις 21.12.2016 και ώρα 12:05, ο ΔΕΣΦΑ αναβάθμισε το επίπεδο κρίσης σε Κατάσταση Συναγερμού 2 (Επίπεδο Επιφυλακής) λαμβάνοντας υπόψη την ενημέρωση Χρήστη ΥΦΑ ότι η επόμενη εκφόρτωση πλοίου δεν θα πραγματοποιηθεί τελικά πριν την 26η .12.2016, το ύψος των αποθεμάτων ΥΦΑ στην εγκατάσταση ΥΦΑ Ρεβυθούσας (255.265 MWh 21.12.2016 08:00) και την αναμενόμενη υψηλή ζήτηση,

αντίστοιχη των πρηγούμενων ημερών (210.000MWh). Η διαμόρφωση των αποθεμάτων βάσει των ανωτέρω παρουσιάζεται στο ακόλουθο διάγραμμα.



Σχήμα 4-9 Εκτίμηση διαμόρφωσης αποθεμάτων ΥΦΑ 21-28/12/2016

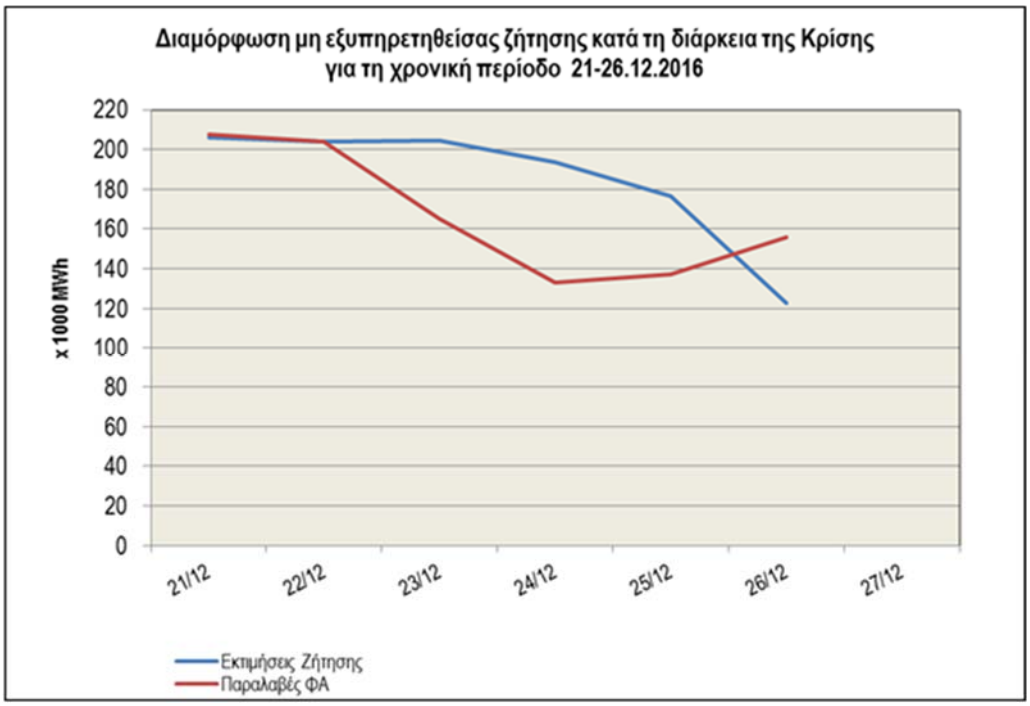
Ο ΔΕΣΦΑ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης, ενημέρωσε τους Χρήστες Μεταφοράς και ΥΦΑ, τη ΡΑΕ και τον ΑΔΜΗΕ ενώ αιτήθηκε στη ΡΑΕ τη σύγκλιση της Ομάδας Διαχείρισης Κρίσεων (ΟΔΚ) εντός της ημέρας προκειμένου να αξιολογηθεί η κατάσταση και να συζητηθούν τα μέτρα αγοράς που μπορούν να ληφθούν από Χρήστες.

Πραγματοποιήθηκαν δύο συνεδρίες της ΟΔΚ στα γραφεία της ΡΑΕ (21.12.2016 και 22.12.2016) στην οποία τα Εμπλεκόμενα Μέρη, συζήτησαν την λήψη μέτρων αγοράς για την διαχείριση της κατάστασης. Στο πλαίσιο αυτό:

- ΔΕΣΦΑ, καθόλη τη διάρκεια της κρίσης ενημέρωνε καθημερινά τη ΡΑΕ και τα Εμπλεκόμενα Μέρη σχετικά με την αποτελεσματικότητα των μέτρων αγοράς καταρτίζοντας ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης με στόχο την ασφαλή λειτουργία του ΕΣΦΑ.
- Ενεργοποιήθηκε η πρόβλεψη για τους Διακόψιμους Καταναλωτές φα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ'αριθμ. 344/2014 απόφαση ΡΑΕ και το εγκεκριμένο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης, όπου προβλέπεται ο περιορισμός, εντός 6 ωρών από την ενημέρωσή τους, της ζήτησής τους σε φ.α., σε επίπεδα χαμηλότερα του 60% της ημερήσιας ζήτησής τους.

- Αξιοποιήθηκε η δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που ήταν διαθέσιμες και παράλληλα ο ΑΔΜΗΕ προσάρμοσε το πρόγραμμα κατανομής των μονάδων Φυσικού Αερίου προκειμένω να διασφαλιστεί η αξιόπιστη και ασφαλής λειτουργία του ΕΣΦΑ και η τροφοδοσία της εναπομένουσας ζήτησης και ιδίως των Προστατευόμενων Καταναλωτών μέσω συμμετοχής των Ηλεκτροπαραγωγών φυσικού αερίου σε ένα εθελοντικό μηχανισμό διαχείρισης ζήτησης βάσει διαθεσιμότητας φυσικού αερίου.
- Στις 26.12.2016 και ώρα 19:03 ο ΔΕΣΦΑ, αξιολογώντας την αποτελεσματικότητα των παραπάνω μέτρων σε συνδυασμό με την άφιξη του φορτίου ΥΦΑ προέβη σε άρση της Κατάστασης Συναγερμού 2 (Κατάσταση Επιφυλακής) και επαναφορά του Συστήματος φ.α. στην Κατάσταση Συναγερμού 1 (Κατάσταση Έγκαιρης Προειδοποίησης), ενημερώνοντας τους Εμπλεκόμενους Φορείς.

Για το επόμενο διάστημα και μέχρι την επαναφορά του ΕΣΦΑ στην Κατάσταση Συναγερμού 0 (Ομαλή Λειτουργία) στις 31.12.2016 και ώρα 11:48, ο ΔΕΣΦΑ εφάρμοσε τα προβλεπόμενα στο εγκεκριμένο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης. Η εκτίμηση της μη εξυπηρετηθείσας ζήτησης, έναντι της αναμενόμενης ζήτησης, κατά τη διάρκεια Κρίσης Επιπέδου Επιφυλακής εκτιμάται ότι υπολειπόταν σε ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%) περίπου. Στο ακόλουθο διάγραμμα απεικονίζεται η μη εξυπηρετηθείσα ζήτηση κατά τη διάρκεια της κρίσης.



Σχήμα 4-10 Ισοζύγιο προφοράς και ζήτησης κατά τη διάρκεια 21-26/12/2016

4.3 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες/προτάσεις της ΡΑΕ

4.3.1 Θέσπιση ρυθμίσεων που αφορούν στην ουσιαστική διασύνδεση των Συστημάτων Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Βουλγαρίας

Με στόχο την αποτελεσματική και πλήρη διασύνδεση των Συστημάτων Φυσικού Αερίου Ελλάδας και Βουλγαρίας, την ενεργοποίηση ανάστροφης ροής αερίου από Ελλάδα σε Βουλγαρία και προκειμένου να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών και των δύο Συστημάτων σε φυσικό αέριο κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 209/2016 απόφασή της, προχώρησε στη θέσπιση μεταβατικών κανόνων με άμεση εφαρμογή ειδικά για το σημείο διασύνδεσης Kulata (BG) / Sidirokastron (GR). Και τούτο ώστε να είναι εφικτή η υπογραφή και θέση σε εφαρμογή Συμφωνίας Διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και της Bulgartransgaz, για πρώτη φορά μετά από είκοσι έτη λειτουργίας του εν λόγω σημείου διασύνδεσης.

Πριν την έκδοση της ως άνω απόφασης ΡΑΕ, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τη σχετική εισήγηση του ΔΕΣΦΑ. Τα απολέσματα της σχετικής διαβούλευσης έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής.

Ως απόρροια της ως άνω υπ΄αριθμ. 209/2016 απόφασης της ΡΑΕ, στις 24.06.2016 υπογράφηκε η Συμφωνία Συνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Φυσικού Αερίου Ελλάδας και Βουλγαρίας με ισχύ από 1.7.2016 έως 1.10.2016 για τη διαχείριση της ροής φυσικού αερίου μέσω του Σημείου Διασύνδεσης Kulata (BG) / Sidirokastron (GR),

σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/703, ο οποίος ετέθη σε ισχύ την 01.05.2016. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή χαιρέτησε την ως άνω εξέλιξη με σχετική ανακοίνωση η οποία εκδόθηκε στην ιστοσελίδα της Επιτροπής για θέματα ενέργειας[39].

Οι ρυθμίσεις που περιλαμβάνονται στην υπ΄αριθμ. 209/2016 απόφαση ΡΑΕ αφορούν στους Χρήστες Μεταφοράς οι οποίοι έχουν συνάψει με το Διαχειριστή Συμβάσεις Μεταφοράς που περιλαμβάνουν το Σημείο Εισόδου «Σιδηρόκαστρο» και προβλέπουν: α) την υποβολή μιας δήλωσης εκ μέρους των Χρηστών που δραστηριοποιούνται στο συγκεκριμένο Σημείο Εισόδου, χωρίς δυνατότητα επαναδήλωσης, έως τις 17.30 της Ημέρας που αμέσως προηγείται της Ημέρας στην οποία αφορά η εν λόγω δήλωση και κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της διαδικασίας αντιστοίχισης ποσοτήτων (επιβεβαιωμένες ποσότητες) από τους δύο Διαχειριστές έως τις 18.30 της Ημέρας που αμέσως προηγείται αυτής στην οποία αφορά η δήλωση, και β) ότι οι επιβεβαιωμένες ποσότητες που θα αποστέλλονται από το Διαχειριστή στους Χρήστες θα χρησιμοποιούνται για την κατανομή των Ποσοτήτων των εν λόγω Χρηστών σύμφωνα και με τον Κανόνα Κατανομής (Συμφωνία Ισοσκελισμού Ποσοτήτων-ΟΒΑ) που προβλέπεται στη Συμφωνία Συνδεδεμένου Συστήματος στο συγκεκριμένο Σημείο σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό Διαλειτουργικότητας Συστημάτων.

Η ΡΑΕ προκειμένου να διασφαλιστεί η απρόσκοπτη λειτουργία του Σημείου Διασύνδεσης και η δραστηριοποίηση των Χρηστών Μεταφοράς στο Σημείο αυτό, παρέτεινε μετά από αίτημα του Διαχειριστή ΔΕΣΦΑ, με την υπ΄αριθμ. 337/2016 απόφασή της, την ισχύ της υπ΄ αριθμ. 209/2016 σχετικής απόφασής της μέχρι και την 31.01.2017.

Οι δύο Διαχειριστές εργάζονται από κοινού για την επικαιροποίηση της ως άνω Συμφωνίας Διασυνδεδεμένου Συστήματος (έκδοση 2), σχέδιο της οποίας τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τους Διαχειριστές στις σχετικές ιστοσελίδες τους το Φεβρουάριο του 2017 με σκοπό την υπογραφή της 2ης έκδοσης αυτής εντός του πρώτου τριμήνου 2017.

4.3.2 Θέσπιση κανόνων για τη δέσμευση δυναμικότητας μέσω Δημοπρασιών στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο

Ο Ευρωπαϊκός Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 984/2013 σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου (εφεξής Κανονισμός CAM), ο οποίος τέθηκε σε ισχύ από την 1η Νοεμβρίου 2015, προβλέπει ότι η δέσμευση δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης (Interconnection Points, IPs) μεταξύ Κρατών-Μελών διενεργείται εφεξής μέσω μηχανισμών αγοράς, και συγκεκριμένα δημοπρασιών. Ειδικότερα, οι κύριες προβλέψεις του Κανονισμού CAM συνοψίζονται στα εξής:

[39] https://ec.europa.eu/energy/en/news/new-gas-interconnection-agreement-between-bulgaria-and-Greece.

- Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δημοπρατούν προϊόντα δυναμικότητας μέσω διαδικτυακού υποβάθρου δέσμευσης δυναμικότητας.
- Τα προς δημοπράτηση προϊόντα είναι «τυποποιημένα», δηλαδή αφορούν συγκεκριμένη ποσότητα μεταφορικής δυναμικότητας στη διάρκεια δεδομένου χρονικού διαστήματος σε συγκεκριμένο σημείο διασύνδεσης. Ειδικότερα, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς προσφέρουν ετήσια, τριμηνιαία, μηνιαία, ημερήσια και ενδοημερήσια τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας, τόσο αδιάλειπτα όσο και διακοπτόμενα, και προς την κύρια και προς την αντίστροφη ροή του αγωγού (παράδοσης ή παραλαβής).
- Οι δημοπρασίες πραγματοποιούνται βάσει συγκεκριμένου αλγορίθμου: οι ετήσιες, τριμηνιαίες και μηνιαίες με χρήση αλγορίθμου δημοπρασίας αυξανόμενου τιμήματος (ascending clock auction), ενώ οι ημερήσιες και ενδοημερήσιες με τη χρήση αλγορίθμου δημοπρασίας ενιαίας τιμής.
- Οι δημοπρασίες πραγματοποιούνται σε συγκεκριμένες ημερομηνίες, κοινές για όλους τους διαχειριστές, οι οποίες αποτυπώνονται σε ετήσιο (ανά «Έτος Φυσικού Αερίου», ήτοι από την 1η Οκτωβρίου έως τις 30 Σεπτεμβρίου) Ημερολόγιο Δημοπρασιών του ENTSOG (Auction Calendar).
- Οι διαχειριστές που εμπλέκονται σε ένα Σημείο Διασύνδεσης καταβάλλουν κάθε δυνατή προσπάθεια ώστε τα προϊόντα δυναμικότητας που προσφέρουν να είναι «δεσμοποιημένα», δηλαδή να δημοπρατείται ταυτόχρονα αντίστοιχη δυναμικότητα εισόδου και εξόδου σε αμφότερες τις πλευρές του Σημείου. Αν αυτό δεν είναι εφικτό, οι διαχειριστές δημοπρατούν αδεσμοποίητα προϊόντα.
- Ποσοστό τουλάχιστον δέκα τοις εκατό (10%) της διαθέσιμης μεταφορικής ικανότητας δημοπρατείται ως βραχυχρόνιο (διάρκειας μικρότερης του έτους).

Το μόνο Σημείο Διασύνδεσης του ελληνικού Συστήματος με σύστημα μεταφοράς άλλου Κράτους-Μέλους είναι αυτό της διασύνδεσης με τη Βουλγαρία, το σημείο "Kulata-Σιδηρόκαστρο». Το καλοκαίρι του 2016, οι Διαχειριστές των Συστημάτων Ελλάδας και Βουλγαρίας, ΔΕΣΦΑ και Bulgartransgaz αποφάσισαν από κοινού τη συνεργασία τους με το ηλεκτρονικό υπόβαθρο διεξαγωγής δημοπρασιών Regional Booking Platform (RBP). Η πλήρης εφαρμογή, ωστόσο, από το ΔΕΣΦΑ των ως άνω κανόνων δεν ήταν άμεσα εφικτή πριν την έγκριση της 3ης Αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και της υπογραφής της δεύτερης έκδοσης της Συμφωνίας Διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ των δύο διαχειριστών.

Προκειμένου ωστόσο για την άμεση εφαρμογή του CAM, στο μέγιστο δυνατό βαθμό και στο συντομότερο δυνατό χρόνο, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 518/30.11.2016 Απόφασή της με θέμα «Διαδικασία δημοπρασιών για τη δέσμευση και κατανομή δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο για το μεταβατικό διάστημα από 1.1.2017 έως και 30.09.2017», με την οποία θέσπισε κανόνες δέσμευσης δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο για το μεταβατικό διάστημα από την 1η Ιανουαρίου 2017 έως και την 30η Σεπτεμβρίου 2017, δηλαδή μέχρι την έναρξη του επόμενου Έτους Φυσικού

Αερίου, οπότε οι δύο Διαχειριστές θα πρέπει να εναρμονιστούν πλήρως με τον CAM και να ακολουθήσουν το Ημερολόγιο Δημοπρασιών του ENTSOG.

Με την εν λόγω Απόφαση:

α. Ορίζεται μη τυποποιημένο προϊόν Αδιάλειπτης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης διάρκειας εννέα (9) μηνών, ήτοι από 01.01.2017 έως και 30.09.2017. Το προϊόν αυτό προσφέρεται κατ' αντιστοιχία με το ετήσιο τυποποιημένο προϊόν του Κανονισμού CAM, επιτρέποντας την ομαλή μετάβαση στο Έτος Φυσικού Αερίου από 01.10.2017 κατά τις προβλέψεις του Κανονισμού CAM, επ' ωφελεία των Χρηστών που σε διαφορετική περίπτωση θα στερούνταν των ευεργετημάτων μιας μακροχρόνιας δέσμευσης. Για την ισότιμη δε μεταχείριση των Χρηστών οι οποίοι επιθυμούν να δεσμεύσουν μεταφορική Ικανότητα σε μακροχρόνια βάση, η τιμή εκκίνησης για το μη τυποποιημένο προϊόν διάρκειας εννέα μηνών δέον όπως υπολογιστεί από το Διαχειριστή εφαρμόζοντας Συντελεστή Χρέωσης Βραχυχρόνιας Χρήσης Β, όπως ορίζεται στο άρθρο 13 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ίσο με 1, ως εάν να επρόκειτο για προϊόν διάρκειας μεγαλύτερης ή ίσης ενός έτους.

β. Τα προϊόντα διάρκειας τριών (3) μηνών πρέπει να προσφερθούν άμεσα, παρόλο που έχει παρέλθει η τακτή για αυτά ημερομηνία στο Ημερολόγιο Δημοπρασιών του ENTSOG.

γ. Δεδομένου ότι δεν έχει εγκριθεί ακόμα το σχήμα εγγυήσεων που πρέπει να δίδεται στο Διαχειριστή για τη δέσμευση δυναμικότητας μέσω της δημοπρασίας, το οποίο περιλαμβάνεται στον υπό αναθεώρηση Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, οι Χρήστες στους οποίους κατανέμεται δυναμικότητα μέσω των δημοπρασιών έχουν περιορισμένο διάστημα (3 έως 6 εργάσιμων ημερών) για τη σύναψη της αντίστοιχης σύμβασης με το Διαχειριστή και την παροχή σε αυτόν των εγγυήσεων που προβλέπονται στην ισχύουσα Πρότυπη Σύμβαση Μεταφοράς. Άλλως, η Μεταφορική Ικανότητα που του κατανεμήθηκε μπορεί να διατεθεί ελεύθερα από το Διαχειριστή, ο δε Χρήστης ΕΣΦΑ υποχρεούται να καταβάλει στο Διαχειριστή το ποσό που αντιστοιχεί στη χρηματική αξία της Μεταφορικής Ικανότητας που του κατανεμήθηκε και δε διατέθηκε από το Διαχειριστή.

δ. Καθώς η Bulgartransgaz είχε ήδη ανακοινώσει ότι η διαθέσιμη Μεταφορική Ικανότητα από την πλευρά της Βουλγαρίας είναι μηδενική, ο ΔΕΣΦΑ μπορεί να προσφέρει προϊόντα αδεσμοποίητης δυναμικότητας στην ελληνική πλευρά του Σημείου Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο.

ε. Ορίζεται σε 10% το ποσοστό Μεταφορικής Ικανότητας που παρακρατείται και δημοπρατείται ως βραχυχρόνιο προϊόν κατά την ετήσια δημοπρασία τριμηνιαίας διάρκειας.

Βάσει της ως άνω Απόφασης, ο ΔΕΣΦΑ ανακοίνωσε στις 21 Δεκεμβρίου 2016 την έναρξη δημοπρασιών στο υπόβαθρο RBP για το Σημείο Kulata-Σιδηρόκαστρο, δημοσιοποιώντας τη διαθέσιμη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ή Παραλαβής για κάθε προϊόν, την τιμή

εκκίνησης και το χρόνο έναρξης κάθε δημοπρασίας. Η πρώτη δημοπρασία διεξήχθη με επιτυχία στις 9 Δεκεμβρίου 2016 για το προϊόν εννεάμηνης διάρκειας. Σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση του ΔΕΣΦΑ, κατανεμήθηκε Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ύψους 105.649.925 kWh/ημέρα (σε σύνολο 109.162.552 kWh/ημέρα που δημοπρατήθηκε), στην οριακή τιμή που είχε τεθεί (0,14414811 €/kWh). Έχουν δε έκτοτε διενεργηθεί δημοπρασίες για τριμηνιαία, μηνιαία και ημερήσια προϊόντα. Ο ΔΕΣΦΑ δεν προσφέρει προς το παρόν ενδοημερήσια προϊόντα.

4.3.3 Τιμολόγια Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της βάσει των παρ. 1 έως και 3 του άρθρου 87 του ν.4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 6 του ν. 4336/2015, προέβη στην έγκριση των ρυθμιζόμενων τιμολογίων προμήθειας σε μη επιλέγοντες Πελάτες για τις περιοχές της Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (Προκαταρκτικές & Εμπιστευτικές Αποφάσεις ΡΑΕ 590/2016 και 591/2016)

Για τη θέσπιση των ως άνω ρυθμιζόμενων τιμολογίων προμήθειας, η ΡΑΕ έλαβε υπόψη τις εισηγήσεις των εταιρειών ΕΠΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΠΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. και ειδικότερα:

α. το συνολικό απολογιστικό κόστος των ΕΠΑ κατά το αμέσως προηγούμενο έτος,
β. τον προϋπολογισμό του κόστους για το τρέχον έτος,
γ. το ποσοστό της εύλογης απόδοσης για τη δραστηριότητα των ΕΠΑ.

Για τη διαμόρφωση των τιμολογίων προμήθειας σε μη επιλέγοντες Πελάτες για το έτος 2017, η ΡΑΕ υιοθέτησε μεθοδολογία, βασισμένη στη διεθνή πρακτική, ενσωματώνοντας τις ιδιαιτερότητες της ελληνικής πραγματικότητας. Η μεθοδολογία βασίζεται, επιγραμματικά, στις ακόλουθες αρχές:

α. αντανάκλαση του πραγματικού κόστους προμήθειας φυσικού αερίου,
β. μετακύληση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων για τη χρήση του συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής φυσικού αερίου,
γ. εξασφάλιση της ανάκτησης του κόστους της προσφερόμενης υπηρεσίας (κατά το μέρος που αφορά στο κόστος της δραστηριότητας εμπορίας και διαχείρισης του συνόλου των μη επιλεγόντων πελατών)
δ. ανάκτηση ενός εύλογου κέρδους.

Η τιμή πώλησης φυσικού αερίου από τις ΕΠΑ σε τελικούς καταναλωτές καθορίζεται από τις παρακάτω συνιστώσες, με βάση τον ακόλουθο τύπο:

Τιμή Πώλησης Φυσικού Αερίου = Κόστος Προμήθειας Φυσικού Αερίου + Χρέωση Μεταφοράς + Χρέωση Διανομής + Μικτό Περιθώριο Προμήθειας + ΕΦΚ + Λοιπά τέλη + ΦΠΑ

Η ΡΑΕ προέβη σε ενδελεχή έλεγχο των στοιχείων κόστους των εταιρειών προμήθειας φυσικού αερίου, και παράλληλα κατέληξε σε έγκριση ενός μικτού περιθωρίου κέρδους, τέτοιου ώστε να διασφαλίζονται τρείς στόχοι:

α. η ομαλή λειτουργία των ΕΠΑ σε ένα υγιές πλαίσιο,
β. η αποτροπή μη εύλογων επιβαρύνσεων των καταναλωτών.
γ. η άρση εμποδίων εισόδου σε δυνητικούς ανταγωνιστές των ΕΠΑ, ώστε να εισέλθουν στην αγορά φυσικού αερίου και να ενισχυθεί ο ανταγωνισμός.

Για λόγους διασφάλισης του εμπορικού απορρήτου των εταιρειών, δεν είναι εφικτή η ανακοίνωση των εγκεκριμένων περιθωρίων κέρδους, και κατά συνέπεια, οι εν λόγω ΕΠΑ θα ανακοινώνουν ανά μήνα τα ισχύοντα τιμολόγια ανά κατηγορία τελικών καταναλωτών, και η ΡΑΕ θα ελέγχει την ορθή εφαρμογή της απόφασής της περί έγκρισης των τιμολογίων μη επιλεγόντων πελατών φυσικού αερίου.

4.3.4 Ελεγχος και πιστοποίηση του τρόπου διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ

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, προέβη σε σύσταση προς τη ΔΕΠΑ Α.Ε. να εφαρμόσει μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο στην εν λόγω απόφαση της Αρχής κείμενο. Επομένως με την ως άνω απόφαση η ΡΑΕ καθόρισε ουσιαστικά τη μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης κάθε δημοπρασίας.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016 η ΔΕΠΑ υπέβαλε εμπροθέσμως στην Αρχή στοιχεία και για την ετήσια δημοπρασία του έτους 2016 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 2016, η ΔΕΠΑ αιτήθηκε στην Αρχή αλλαγές επί συγκεκριμένων μεγεθών και παραμέτρων που λαμβάνονται υπόψη στη μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας και πιο συγκεκριμένα: α) στον τρόπο υπολογισμού του μοναδιαίου κόστους χρήσης υποδομών ΕΣΦΑ και στη χρέωση για την παροχή ευελιξίας στην παραλαβή φυσικού αερίου, β) στον τρόπο διαμόρφωσης της οριστικής τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας ώστε αυτή να υπολογίζεται μεταξύ άλλων βάσει εκτίμησης της ΔΕΠΑ για την ποσοστιαία αναλογία των παραλαβών της ΔΕΠΑ από τις μακροχρόνιες συμβάσεις της και γ) στο τρόπο υπολογισμού του διαχειριστικού κόστους της ΔΕΠΑ για το έτος 2017.

Σε συνέχεια των ως άνω αιτημάτων, η Αρχή με την υπ΄αριθμ. 423/2016 απόφασή της προέβη στις ακόλουθες ενέργειες:

α. Ενέκρινε το αίτημα της ΔΕΠΑ για αλλαγή του τρόπου υπολογισμού του μοναδιαίου κόστους υποδομών σύμφωνα και με τον νέο Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ και το νέο Τιμολόγιο Χρήσης ΕΣΦΑ.
β. Ενέκρινε την επιβάρυνση για την παροχή ευελιξίας μόνο για τους συμμετέχοντες στις δημοπρασίες που επιλέγουν να κάνουν χρήση της ευελιξίας παράδοσης ποσοτήτων.
γ. Απέρριψε το αίτημα της ΔΕΠΑ για αλλαγή του τρόπου διαμόρφωσης της οριστικής τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας και έκανε αποδεκτή μόνο τη μετάθεση της ημερομηνίας ανακοίνωσης της οριστικής τιμής κατά πέντε ημέρες και
δ. ενέκρινε το πραγματικό διαχειριστικό κόστος της ΔΕΠΑ για τις δημοπρασίες φυσικού αερίου προς απορρόφηση εντός του έτους 2017 υιοθετώντας εκ νέου το σκεπτικό της υπ' αριθμ. 592/2014 απόφασης της ΡΑΕ.

4.3.5 Αναθεώρηση Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου

Ο Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου καθορίζει τον τύπο και το περιεχόμενο των αιτήσεων για τη χορήγηση, τροποποίηση και ανάκληση των αδειών που απαιτούνται για την άσκηση δραστηριοτήτων στην αγορά φυσικού αερίου, καθώς και τους γενικούς και ειδικούς όρους των αδειών αυτών. Εκδίδεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ.

Ο ισχύων Κανονισμός Αδειών εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. ΥΑ Δ1/Α/5815/30.03.2010 (ΦΕΚ Β΄ 464/19.04.2010) και καθόριζε τα σχετικά με τις ακόλουθες άδειες:

- Άδεια Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ)
- Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ
- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου (Άδεια Διανομής)
- Άδεια Προμήθειας Φυσικού Αερίου (Άδεια Προμήθειας)
- Άδεια Κυριότητας και Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου

Εντός του 2016, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε σχέδιο τροποποίησης του Κανονισμού Αδειών, προκειμένου να αντανακλά τα νέα δεδομένα της αγοράς φυσικού αερίου, το οποίο έθεσε σε δημόσια διαβούλευση μεταξύ 21.06.2016 και 18.07.2016, κατ' επιταγήν της παρ. 6 του άρθρου 8 του ν. 4336/2015: «Εντός έξι (6) μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος τροποποιείται, σύμφωνα με το άρθρο 90 του ν. 4001/2011, ο Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου, προκειμένου να προσαρμοστεί στις διατάξεις του παρόντος.». Η πρόταση της ΡΑΕ περιλαμβάνει όλες τις αλλαγές που απαιτούνται για την προσαρμογή του Κανονισμού στα οριζόμενα στο ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από τους ν. 4336/2015 και ν. 4337/2015.

Συγκεκριμένα, οι σημαντικότερες τροποποιήσεις που εισάγονται είναι οι ακόλουθες:

α. Δεν υφίσταται πλέον η ανάγκη κανονιστικών διατάξεων σχετικά με Άδεια Κυριότητας και Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, καθώς η κυριότητα αυτού από το ΔΕΣΦΑ αναγνωρίζεται πλέον εκ του νόμου (άρθρο 63 Β παρ. 1 (α) του ν. 4001/2011), ενώ η διαχείρισή του ανατίθεται στο ΔΕΣΦΑ με την παράγραφο 3 του άρθρου 67.

β. Διαχωρίζεται η Άδεια Διανομής από την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, όπως ορίζεται στο άρθρο 80 του ν. 4001/2001, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 της υποπαραγράφου Β.1 του Άρθρου 2 του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α 94/14.8.2015) και εισάγονται αναλυτικές διατάξεις για τις υποχρεώσεις του κυρίου και του διαχειριστή του Δικτύου Διανομής.

γ. Με όλους τους καταναλωτές φυσικού αερίου να γίνονται επιλέγοντες πελάτες από 01.01.2018, οι όροι και οι προϋποθέσεις χορήγησης Άδειας Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες χρήζουν σημαντικής επανεξέτασης. Περαιτέρω, για πρώτη φορά εισάγονται όροι και προϋποθέσεις για τη χορήγηση Άδειας Προμήθειας σε πελάτες εκτός δικτύου, δηλαδή με τη βοήθεια κινητών μέσων (φορτηγά, πλοία).

Η ΡΑΕ επεξεργάζεται τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης και η τελική της γνωμοδότηση προς τον Υπουργό αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2017.

4.3.6 Θέσπιση προσωρινής μεθοδολογίας κατανομής ποσοτήτων σε Σημεία Εξόδου του ΕΣΦΑ που συνδέονται με Δίκτυα Διανομής

Το έτος 2015 με αφορμή τη διατύπωση αντιρρήσεων ενός Χρήστη Μεταφοράς του ΕΣΦΑ επί της ποσότητας που του κατένειμε ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ σε Σημείο Εξόδου του ΕΣΦΑ που συνδέεται με Δίκτυο Διανομής (Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής-ΣΕΔΔ), η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναγνώρισε το γεγονός ότι με την είσοδο περισσότερων του ενός προμηθευτών στα δίκτυα διανομής, οι ισχύουσες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ χρειάζονται αναθεώρηση. Και τούτο ώστε η κατανομή ποσοτήτων φυσικού αερίου στα σημεία εξόδου του ΕΣΦΑ που συνδέονται δίκτυα διανομής να μη γίνεται βάση αποκλειστικά των δηλώσεων των Χρηστών Μεταφοράς για το αέριο που παραλαμβάνουν στις εξόδους του συστήματος της υψηλής πίεσης (ΕΣΦΑ), αλλά να λαμβάνονται υπόψη οι καταγραφές των μετρητών των τελικών πελατών που οι Χρήστες αυτοί εξυπηρετούν στα Δίκτυα Διανομής. Κατά αυτόν τον τρόπο σύμφωνα με την Αρχή, ενισχύεται η εύρυθμη λειτουργία της ολοένα και πιο ανταγωνιστικής αγοράς φυσικού αερίου.

Η ΡΑΕ αφού ζήτησε τη συνεργασία του ΔΕΣΦΑ και των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής καθώς το ζήτημα αφορά στη λειτουργία τόσο του ΕΣΦΑ όσο και των Δικτύων Διανομής, επεξεργάστηκε τις απόψεις και τα στοιχεία όλων των φορέων και διαμόρφωσε ειδική μεταβατική ρύθμιση μέχρι τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και της 3ης αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ. Τα βασικά σημεία της ρύθμισης, όπως αυτή διαμορφώθηκε τελικά μετά και τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης που πραγματοποιήθηκε το χρονικό διάστημα 02.08.2016-25.08.2016, έχουν ως εξής:

α. Η ευθύνη για την αντιστοίχιση της μέτρησης στο Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής ανά Χρήστη Μεταφοράς βαραίνει τον εκάστοτε Διαχειριστή Δικτύου Διανομής καθώς βασική δραστηριότητά του, και κατά συνέπεια πεδίο ευθύνης του, θεωρείται η παραλαβή αερίου από τα ΣΕΔΔ και η μεταφορά του στα σημεία παράδοσης του Δικτύου Διανομής, όπου δραστηριοποιούνται οι τελικοί πελάτες.

β. Η αντιστοίχιση των ποσοτήτων ανά Χρήστη Διανομής γίνεται με τέτοιο τρόπο από τον εκάστοτε Διαχειριστή, ώστε να λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των μετρήσεων που αφορά στους πελάτες που εξυπηρετεί έκαστος Χρήστης Διανομής.

γ. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής δεν αντιστοιχίσει στους Χρήστες Μεταφοράς τη μέτρηση του ΣΕΔΔ, προβλέπεται διαδικασία επικοινωνίας μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής προκειμένου ο τελευταίος να αποστείλει άμεσα ορθή επανάληψη των ποσοτήτων ανά Χρήστη Μεταφοράς, ώστε αυτές να αθροίζουν στη μέτρηση του ΣΕΔΔ. Σε διαφορετική περίπτωση ο ΔΕΣΦΑ, κατά την εκπόνηση της Τελικής Κατανομής, εφαρμόζει τα προβλεπόμενα στον εν ισχύ Κώδικα ΕΣΦΑ.

δ. Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής υποχρεούται να καταγράφει σε ειδικό λογαριασμό έσοδα ή δαπάνες από τη διανομή ποσότητας φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται για την πλήρωση νέων τμημάτων του δικτύου διανομής καθώς και της ποσότητας φυσικού αερίου που προκύπτει ως διαφορά μεταξύ των μετρήσεων στο ΣΕΔΔ και των μετρήσεων στα σημεία απόληψης δικτύων διανομής που τροφοδοτούν αποκλειστικά ωρομετρούμενους πελάτες. Τα ως άνω ποσά λαμβάνονται υπόψη κατά τη θέσπιση των τιμολογίων διανομής.

ε. Έξι μήνες μετά τη λήξη του Έτους, ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής προβαίνει στην αποστολή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ της τελικής αντιστοίχισης ποσοτήτων ανά Χρήστη Μεταφοράς λαμβάνοντας υπόψη τις μετρήσεις και των Μη Ωρομετρούμενων τελικών πελατών. Ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εκπονεί την Οριστική Τελική Κατανομή η οποία εφαρμόζεται κατά τρόπο ίδιο με την Τελική Κατανομή, παράγοντας δηλαδή αποτελέσματα για τους σκοπούς του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ προβαίνει άμεσα σε όλες τις απαραίτητες εκκαθαρίσεις έναντι των Χρηστών Μεταφοράς.

Η εν λόγω μεταβατική διάταξη θα καταργηθεί με τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής και της τρίτης αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Κεφάλαιο 5

5. Τομέας Πετρελαιοειδών

5.1 Κύριες εξουσιοδοτήσεις ΡΑΕ

Από τη σύστασή της, το 2000, η ΡΑΕ ασχολήθηκε ενεργά με το θέμα της αναμόρφωσης του θεσμικού πλαισίου στον τομέα των πετρελαιοειδών, η δε τελική, τότε, εισήγησή της έλαβε τη μορφή νόμου, ο οποίος ψηφίστηκε από τη Βουλή των Ελλήνων τον Οκτώβριο του 2002 (ν.3054/2002, ΦΕΚ Α΄ 230/02.10.02), και τέθηκε σε ισχύ την 01η.01.2003.

Με το εν λόγω νόμο 3054/2002, ανατέθηκαν στη ΡΑΕ εισηγητικές αρμοδιότητες σχετικά με την κανονιστική ρύθμιση και την παρακολούθηση της αγοράς πετρελαιοειδών. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ γνωμοδότησε στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με την έκδοση α) του Κανονισμού Αδειών και β) του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας, οι οποίοι κανονισμοί αποτελούν τον ακρογωνιαίο λίθο του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου.

Κατά τη χρονική περίοδο 2010-2014, η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά σε Επιτροπές που σύστησε το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την επικαιροποίηση του πλαισίου που έθεσε ο ως άνω νόμος για την οργάνωση της αγοράς πετρελαιοειδών στην Ελλάδα, σε συμμόρφωση και με την Οδηγία 2009/119/ΕΚ σχετικά με την υποχρέωση τήρησης αποθεμάτων ασφαλείας πετρελαϊκών προϊόντων. Βάσει του έργου της Επιτροπής, συντάχθηκε και ψηφίστηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο ν. 4123/2013 «Διατήρηση ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 43/19.02.2013).

Με βάση τον ως άνω νόμο, ανανεώθηκε η εξουσιοδότηση προς τη ΡΑΕ σχετικά με την κανονιστική ρύθμιση και παρακολούθηση της αγοράς πετρελαιοειδών. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ γνωμοδοτεί προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ τουλάχιστον σχετικά με τα ακόλουθα: (α) την έκδοση και τροποποίηση του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης, και (β) την έκδοση και τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Πετρελαιοειδών Προϊόντων. Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ ή εκπρόσωπος αυτού συμμετέχει, επίσης, στην Επιτροπή Διαχείρισης Σοβαρών Διαταραχών του Εφοδιασμού σε Αργό Πετρέλαιο ή/ και Πετρελαιοειδή Προϊόντα, η οποία συστήνεται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

5.1.1 Νομοθετικό/Κανονιστικό Πλαίσιο

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016 προέκυψε η ανάγκη γνωμοδότησης από τη ΡΑΕ σχετικά με την αναθεώρηση τόσο του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης, όσο και του Κανονισμού Αδειών Πετρελαιοειδών Προϊόντων.

5.1.1.1 Τροποποίηση του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης

Εντός του 2016 κρίθηκε αναγκαία η αναθεώρηση του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης (Απόφαση Δ1/Β/21196/19.11.2013 του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ΦΕΚ Β' 2956/21.11.2013), προκειμένου να παρέχεται στους οικονομικούς φορείς μεγαλύτερη ευελιξία κάλυψης της υποχρέωσής τους για τήρηση αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης, να ενισχυθεί η ανταγωνιστικότητά τους, να εναρμονιστεί ο Κανονισμός με νεότερες νομοθετικές ρυθμίσεις, αλλά και να αντιμετωπιστούν ορισμένα επιμέρους ζητήματα δυσλειτουργίας της αγοράς πετρελαιοειδών, χωρίς πάντως να θίγεται η ασφάλεια εφοδιασμού πετρελαίου της χώρας. Οι ρυθμίσεις αυτές ενσωμάτωσαν στον Κανονισμό το πνεύμα των συστάσεων του Οργανισμού Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ).

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις συνοψίζονται ως ακολούθως:

α. Με το ν. 4361/2016 (ΦΕΚ Α' 10) περιορίστηκε από ένα έτος σε έξι μήνες η ελάχιστη διάρκεια σύμβασης μεταβίβασης υποχρέωσης τήρησης αποθέματος έκτακτης ανάγκης. Λόγω της μείωσης της ελάχιστης διάρκειας σύμβασης μεταβίβασης υποχρέωσης τήρησης αποθέματος έκτακτης ανάγκης, κρίθηκε, για πρακτικούς λόγους, σκόπιμη η κατάργηση της προθεσμίας υποβολής για έγκριση από τον Υπουργό των συμβάσεων μεταβίβασης υποχρέωσης τήρησης αποθέματος έκτακτης ανάγκης που αφορούν την αποθηκευτική περίοδο από 1 Απριλίου κάθε έτους έως 31 Μαρτίου του επόμενου, η οποία είχε ορισθεί στην 20η Φεβρουαρίου, και προτάθηκε πλέον οι οικονομικοί φορείς να μπορούν να υποβάλλουν τις εν λόγω συμβάσεις 40 (σαράντα) ημέρες πριν τη θέση τους σε ισχύ.

β. Για την πιστοποίηση των αποθηκευτικών χώρων σε άλλο Κράτος-Μέλος, η σύνδεση της εγκατάστασης μόνο με λιμένα κρίνεται επαρκής για τη διαθεσιμότητα του αποθέματος, σε περίπτωση που απαιτηθεί.

γ. Δυνατότητα πιστοποίησης της αποθήκευσης πετρελαϊκού κωκ σε υπαίθριους χώρους, καθώς στην πράξη το προϊόν αυτό αποθηκεύεται σε υπαίθριους χώρους και όχι σε δεξαμενές ή άλλες δομικές κατασκευές.

δ. Δυνατότητα σύνδεσης μόνο με έναν τρόπο για εγκαταστάσεις τήρησης λιπαντικών, ασφάλτου και πετρελαϊκού κωκ, καθώς έτσι θα δοθεί η δυνατότητα σε μικρότερες εγκαταστάσεις αποθήκευσης αυτών των προϊόντων να πιστοποιηθούν ως κατάλληλες να τηρηθούν αποθέματα έκτακτης ανάγκης. Επιπλέον, προτείνεται να μην απαιτείται η σύσταση φορολογικής αποθήκης στην περίπτωση λιπαντικών, πετρελαϊκού κωκ και ασφάλτου.

Για τα ως άνω, η ΡΑΕ γνωμοδότησε σχετικά προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1/07.04.2016).

5.1.1.2 Τροποποίηση του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης

Ο Κανονισμός Αδειών Πετρελαιοειδών Προϊόντων θεσπίστηκε με την υπ' αριθμ. Δ2/16570/7.9.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 1306/16.9.2005) κατόπιν Γνωμοδότησης της ΡΑΕ. Έκτοτε τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. Δ2/Α/Φ.8/11287 (ΦΕΚ Β' 771/28.6.2006), Δ2/Α/Φ.8/25750 (ΦΕΚ Β'2512/31.12.2007), Δ2/Α/19843 (ΦΕΚ Β΄ 2191/30.9.2011), Δ2/Α/22287 (ΦΕΚ Β΄ 2998/2012) και Δ2/Α/21366 (ΦΕΚ Β΄ 3070/3.12.2013) Υπουργικές Αποφάσεις.

Τον Ιούλιο του 2016 ζητήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας γνωμοδότηση της Αρχής για την αναθεώρηση συγκεκριμένων σημείων του εν λόγω Κανονισμού. Οι τροποποιήσεις αυτές κινούνται προς την κατεύθυνση της βέλτιστης αξιοποίησης των ψηφιακών μέσων καθώς και της απλοποίησης των διαδικασιών που αφορούν στην τροποποίηση και την ανανέωση αδειών, προκειμένου για την άσκηση δραστηριότητας πετρελαιοειδών προϊόντων, με σκοπό τη μείωση του διοικητικού κόστους και των διοικητικών βαρών, συμβάλλοντας κατ' αυτόν τον τρόπο στην τόνωση των σχετικών δραστηριοτήτων και στην προώθηση θετικού επενδυτικού κλίματος. Η προσέγγιση αυτή αποτυπώνεται, άλλωστε και τις Συστάσεις του ΟΟΣΑ (βλ. Έκθεση του ΟΟΣΑ «Μέτρηση και μείωση των διοικητικών βαρών σε 13 κλάδους στην Ελλάδα – Τελική Έκθεση: Ενέργεια»).

Πιο συγκεκριμένα, η ΡΑΕ γνωμοδότησε θετικά προς το αρμόδιο Υπουργείο (Γνωμοδότηση ΡΑΕ 5/28.07.2016) για την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών ως εξής:

α. Εκσυγχρονισμός της διαδικασίας δημοσιοποίησης των αιτήσεων για άδεια και των αντίστοιχων αποφάσεων:

   i. Ο αιτών δεν θα υποχρεούται πλέον να δημοσιεύσει περίληψη της αίτησής του σε μία ημερήσια πολιτική και μία οικονομική εφημερίδα, αλλά η εν λόγω περίληψη θα αναρτάται στην ιστοσελίδα της Αδειοδοτούσας Αρχής.
   ii. Η απόφαση της Αδειοδοτούσας Αρχής επί αιτήσεως για άδεια δεν θα δημοσιεύεται σε μια ημερήσια πολιτική εφημερίδα, αλλά θα αναρτάται στο Πρόγραμμα ΔΙΑΥΓΕΙΑ.

Οι τροποποιήσεις αυτές εντάσσονται στο ευρύτερο πλαίσιο της απλοποίησης των διαδικασιών αδειοδότησης σε διάφορους τομείς του ενεργειακού χώρου (άδειες ηλεκτροπαραγωγής, άδειες ΑΠΕ, Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων κλπ), η οποία εκτιμάται ότι θα οδηγήσει σε επιτάχυνση των διαδικασιών και σε σημαντική εξοικονόμηση διοικητικού κόστους. Ταυτόχρονα, η ανάρτηση των κρίσιμων στοιχείων – ήτοι της αίτησης του ενδιαφερόμενου και της σχετικής απόφασης της Αδειοδοτούσας Αρχής – σε συγκεκριμένη διαδικτυακή τοποθεσία

συμβάλλει στην ευχερέστερη πρόσβαση στη σχετική πληροφορία, ενισχύοντας έτσι τη διαφάνεια.

β. Απλοποίηση της διαδικασίας τροποποίησης της άδειας εμπόρων λιανικής πώλησης, δηλαδή των αδειών Πωλητή Πετρελαίου Θέρμανσης και Διανομής Εμφιαλωμένου Υγραερίου. Σύμφωνα με την τρέχουσα διαδικασία, κάθε φορά που γίνεται αλλαγή σε οποιοδήποτε από τα στοιχεία των αδειών αυτών, οι κάτοχοι της άδειας είναι υποχρεωμένοι να εφαρμόσουν μια διαδικασία αρκετά παρόμοια με την αρχική έκδοση. Η σκοπιμότητα της εν λόγω αναθεώρησης έγκειται στη σημασία της προσήκουσας ανταπόκρισης του θεσμικού πλαισίου προς τις υφιστάμενες, πολυδιάστατες και διαρκώς αναπροσαρμοζόμενες, πραγματικές ανάγκες των διοικούμενων. Αναλυτικότερα, δεδομένου ότι η ανάγκη τροποποίησης παραμέτρων μιας άδειας είναι συνήθης (π.χ. αλλαγή προϊόντων, αλλαγή υποδομών, αλλαγή στο χειριστή ενός πρατηρίου καυσίμων κλπ.), ο ανασχεδιασμός και η απλούστευση των διαδικασιών θα συντελέσουν στη χρονική σύντμηση του σχετικού σταδίου και στην εξοικονόμηση πόρων, τόσο οικονομικών προκειμένου για τον ενδιαφερόμενο όσο και ανθρωπίνων προκειμένου για τη Διοίκηση. Με την ως άνω μείωση του διοικητικού βάρους και την επιτάχυνση των διαδικασιών εκτιμάται ότι τονώνεται η δημιουργία ευνοϊκού επιχειρηματικού περιβάλλοντος και ενισχύεται η αποτελεσματικότητα του ρυθμιστικού πλαισίου, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη ότι οι μακροσκελείς και επαχθείς διαδικασίες παγίως θεωρείται ότι συντελούν σε υψηλά επίπεδα μη συμμόρφωσης με τις επιβαλλόμενες υποχρεώσεις για αναστολή της δραστηριότητας μέχρι την έκδοση-τροποποίηση-ανανέωση της σχετικής άδειας.

5.1.2 Παρακολούθηση εφαρμογής πλαισίου

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των παραγράφων 1 έως 2 του άρθρου 23 του ισχύοντα Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης (Υπουργική Απόφαση Δ1/Β/21196/21.11.2013, ΦΕΚ Β' 2956/21.11.2013), ο οποίος εκδόθηκε σε συνέχεια της υπ΄ αριθμ. 7/2013 Γνωμοδότησης της ΡΑΕ, οι Υπόχρεοι Τήρησης αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης υποχρεούνται να υποβάλλουν στην αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και να γνωστοποιούν στη ΡΑΕ και στην Επιτροπή Ανταγωνισμού το ύψος του ανταλλάγματος τήρησης αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης, σε τριμηνιαία βάση, καθώς και τον αναλυτικό επιμερισμό αυτού σε σταθερά και μεταβλητά στοιχεία.

Περαιτέρω, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 23 του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης οι κάτοχοι πιστοποιημένων αποθηκών τήρησης αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης υποχρεούνται να υποβάλλουν στην αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και να γνωστοποιούν στη ΡΑΕ και στην Επιτροπή Ανταγωνισμού, μέχρι την 31η Ιανουαρίου κάθε έτους την αποθηκευτική χωρητικότητα ανά είδος και ανά νομό, η οποία είναι διαθέσιμη για την τήρηση αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης.

Στο πλαίσιο των ως άνω, γνωστοποιούνται στη ΡΑΕ τα στοιχεία αυτά.

Κεφάλαιο 6

6. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

6.1 Γενική περιγραφή της αγοράς

Το 2016 υπήρξαν σημαντικότατες νομοθετικές παρεμβάσεις οι οποίες δημιουργούν μία νέα, εξαιρετικά υγιή βάση, ώστε να συνεχιστεί η ανάπτυξη των ΑΠΕ με μεγαλύτερους ρυθμούς.. Η δραστηριότητα στην αγορά των ΑΠΕ παρουσίασε σημαντική βελτίωση σε σχέση με τα έτη 2014-2015, αν και συνεχίστηκε η δυσχέρεια χρηματοδότησης νέων έργων λόγω της συνεχιζόμενης οικονομικής ύφεσης και της χρηματοπιστωτικής κρίσης στη χώρα. Η βελτίωση της εικόνας οφείλεται κυρίως στη μεταβολή του θεσμικού πλαισίου υποστήριξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που επήλθε με το ν.4414/2016. Με τον νόμο αυτό έληξε το μέχρι σήμερα πλαίσιο στήριξης των ΑΠΕ που βασίζονταν σε προκαθορισμένες εγγυημένες τιμές πώλησης της παραγόμενης ανανεώσιμης ενέργειας (Feed in Tariff, FiT) και εισήχθη νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ βασιζόμενος σε καθεστώς διαφορικής προσαύξησης (sleeding Feed in Premium, sFiP), προσαρμοσμένο στους κανόνες της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους Τομείς του Περιβάλλοντος και της Ενέργειας της περιόδου 2014-2020» (2014/C/ 200/01). Ο νέος αυτός μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ *"State Aid SA.44666 – Greece New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP"* εγκρίθηκε από την αρμόδια Επιτροπή Ανταγωνισμού στις 16.11.2016. Με τον ν.4416/2016 και για την μεταβατική περίοδο μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας υλοποίησης των νέου μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ θεσπίστηκαν μεταβατικές διατάξεις με τις οποίες επιταχύνθηκε η υλοποίηση ώριμων έργων προκειμένου να επωφεληθούν από το υφιστάμενο εν ισχύ θεσμικό πλαίσιο, κυρίως αιολικών σταθμών, που είχαν συνάψει συμβάσεις αγοραπωλησίας με τον αρμόδιο Λειτουργό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΛΑΓΗΕ ΑΕ).

Τα παραπάνω αποτυπώνονται στον Πίνακα 6-1 στον οποίο παρουσιάζεται η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία την τελευταία τριετία 2014-2016 με τους αντίστοιχους ρυθμούς αύξησης ανά διετία.

Η εγκατεστημένη ισχύς μονάδων ΑΠΕ στο τέλος του 2016 ανήλθε σε 5.255 MW, παρουσιάζοντας αύξηση κατά περίπου 5,8% σε σχέση με αυτή που καταγράφηκε στο τέλος του 2015 (4.970MW), έναντι μέσης αύξησης της τάξης του 2,7% κατά τη διετία 2014-2015. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην εγκατάσταση νέων αιολικών σταθμών συνολικής ισχύος

281MW (αύξηση ισχύος κατά 13,5% σε σχέση με το 2015) όπως φαίνεται και από την κατανομή ανά τεχνολογία που παρουσιάζεται στον Πίνακα 6.1.1. και που είναι η δεύτερη καλύτερη χρονιά εγκατάστασης νέας Αιολικής ισχύος από το 2000. Επίσης από τον εν λόγω πίνακα διαπιστώνεται αύξηση της ισχύος των μονάδων βιομάζας κατά 6MW (αύξηση ισχύος 11,5% σε σχέση με το 2015). Η αύξηση αυτή ως απόλυτο νούμερο δεν είναι σημαντική, εντούτοις διαπιστώνεται μια επενδυτική δραστηριότητα στον εν λόγω κλάδο, όπως και σε αυτό των αιολικών ενώ στις λοιπές τεχνολογίες (ΜΥΗΣ και Φ/Β) η δραστηριότητα ήταν ουσιαστικά μηδενική εντός του 2016, (η εγκατεστημένη ισχύς των εν λόγω έργων εντός του 2016 παρέμεινε αμετάβλητη).

Τεχνολογία	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2014	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2015	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2016	Μεταβολή 2014-2015 (%)	Μεταβολή 2015-2016 (%)
Αιολικά	1.978	2.089	2.370	5.6%	13.5%
Φ/Β	2.221	2.229	2.229	0.4%	0.0%
Φ/Β στέγες (<10kW)	375	376	375	0.2%	-0.2%
ΜΥΗΣ	220	224	223	1.8%	-0.4%
Βιομάζα-Βιοαέριο	47	52	58	10.6%	11.5%
Συνολικά (MW)	**4.841**	**4.970**	**5.255**		

Πίνακας 6-1Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ[40]

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 το επενδυτικό ενδιαφέρον στην 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[41] 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 το ν.4223/2013) μέχρι την ημερομηνία έκδοσης του ν.4254/2014 (ΦΕΚ Α΄85/07.04.2014)).

Ενδεικτικό της κατακόρυφης μείωσης σύνδεσης νέων Φ/Β έργων είναι ότι ενώ εντός του 2012 και του 2013 εγκαταστάθηκαν 920MW και 1047MW νέων Φ/Β έργων όλων των κατηγοριών,

[40] 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 Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε., Ιανουάριος 2015,2016, 2017

[41] 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)

εντός του 2014 η νέα εγκατεστημένη ισχύς ήταν 12,4MW, εντός του 2015 μόλις 8MW και εντός του 2016 μηδενική.

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 αυτήν την πτωτική πορεία, γεγονός που οφείλεται κυρίως στις χαμηλές εγγυημένες τιμές (βλ. Πίνακα 6.2) που καθιστούν τις επενδύσεις σε αυτή την τεχνολογία μη ελκυστικές σε συνδυασμό και με τις δυσμενείς χρηματοοικονομικές συνθήκες. Η δε εφαρμογή του net metering με την ΥΑ υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461/30.12.2014 (ΦΕΚ 3583 Β'/31.12.2014) δεν δύναται ακόμη να αξιολογηθεί ως προς τα αποτελέσματά της λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι πρόκειται για εισαγόμενο εξοπλισμό με τη σχετική δραστηριότητα να πλήττεται ιδιαίτερα από την επιβολή περιορισμών στις κινήσεις κεφαλαίου που επιβλήθηκαν στα μέσα του 2015. Η κατάσταση αυτή αναμένεται να μεταβληθεί ελαφρώς εντός των επόμενων δύο ετών (2017-2018), λόγω του ότι στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας των παραγράφων 8 και 9 του άρθρου 7 του ν.4414/2016, απαλλασσόμενοι και μη φωτοβολταικοί σταθμοί δέσμευσαν ισχύ 40MW, εξασφαλίζοντας λειτουργική ενίσχυση βάσει της προσφοράς τους, με ορίζοντα υλοποίησης 24 μηνών κατά μέγιστο.

Σε αντίθεση με τα Φ/Β, που όπως αναφέρθηκε παρουσιάζουν μια έντονα πτωτική πορεία κατά τα τελευταία 3 έτη, οι αιολικοί σταθμοί σημείωσαν μια αξιοσημείωτη ανάπτυξη εντός του 2016 με την εγκατάσταση 281MW νέων μονάδων. Μάλιστα η ανάπτυξη αυτή, πολύ μεγαλύτερη σε σχέση με τις περιόδους 2012-2015) συγκρίνεται μόνον με αυτήν του 2011 όπου ως απόρροια των ευνοϊκών ρυθμίσεων του ν.3851/2010 εγκαταστάθηκαν 329MW. Η ανωτέρω μεταβολή εντός του 2016, κόντρα στο δυσμενές οικονομικό πνεύμα των τελευταίων ετών προέκυψε αφενός λόγω της ωρίμανσης αποδοτικών έργων αλλά και λόγω της μεταβολής του θεσμικού πλαισίου υποστήριξης των ΑΠΕ, που με τις μεταβατικές του διατάξεις, επιτάχυνε τις διαδικασίες υλοποίησης έργων που είχαν υπογράψει τις υφιστάμενες συμβάσεις αγοραπωλησίας και ως εκ τούτου εξασφάλισαν εγγυημένες τιμές αποζημίωσης (FiT). Λαμβάνοντας υπόψη ότι κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 11 του άρθρου 3 του ν.4414/2016 σχετικά τη διατήρηση σε ισχύ των συμβάσεων πώλησης προ της 31ης/12/2015 για συγκεκριμένη περίοδο ανά τεχνολογία καθώς και ότι υφίστανται αρκετά ώριμα έργα, μεταξύ των οποίων και αυτά του ειδικού Διασυνδετικού Έργου Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη για τα οποία υπήρξαν και ειδικότερες νομοθετικές ρυθμίσεις με το ν. 4447/2016, αναμένεται αυτή η τάση ανάπτυξης για τους αιολικούς σταθμούς να διατηρηθεί και εντός του 2017.

Στον Πίνακα 6-2 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, συμπεριλαμβανομένων και των μεταβολών εντός του 2016 με την εισαγωγή Τιμής Αναφοράς (ΤΑ) στο πλαίσιο του μηχανισμού διαφορικής προσαύξησης (sFiP) όπως αυτό καθορίστηκε με το ν.4414/2016 για τις περισσότερες κατηγορίες ΑΠΕ.

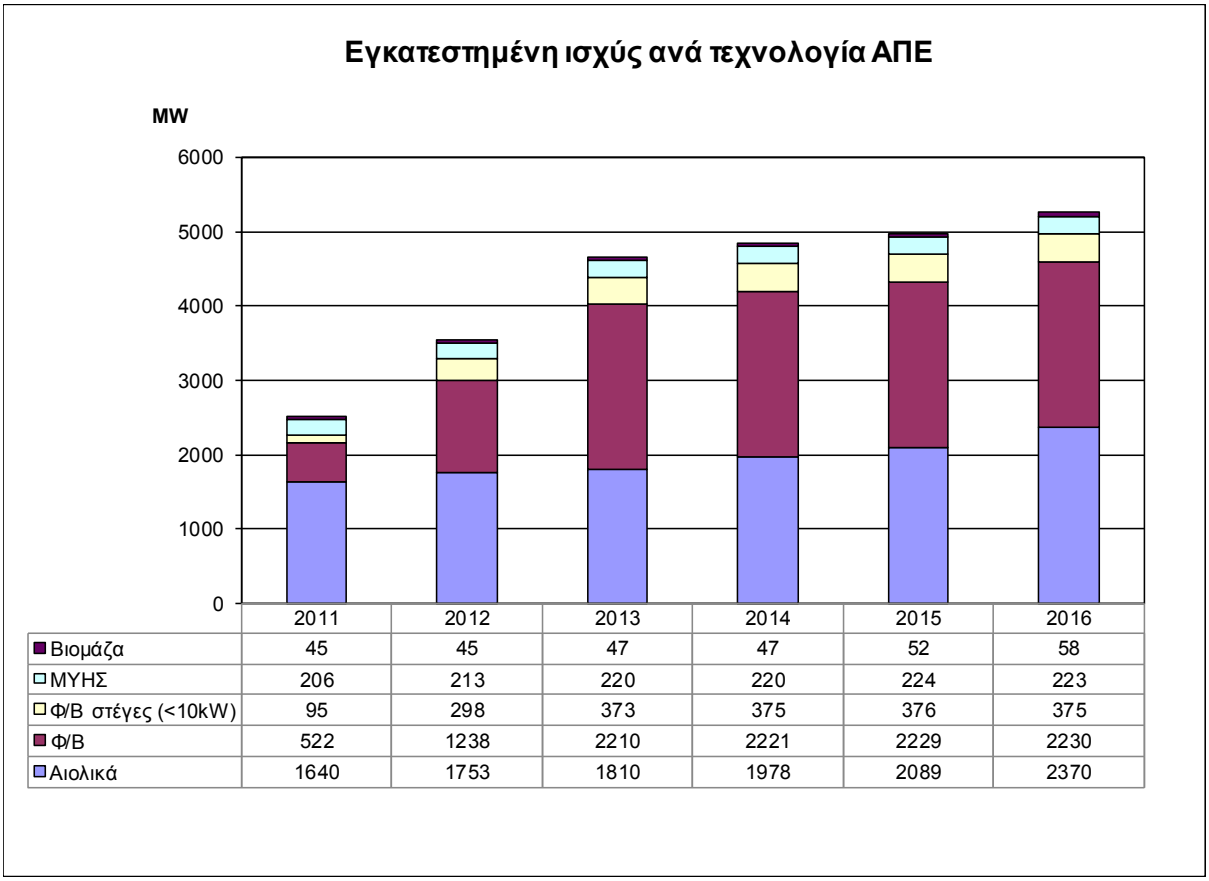
Τιμολόγηση ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ σε €/MWh

Χρονική Περίοδος		Από 01/09/05 και προ Ν. 3468/06		Από 27.06.2006 (Ν3468/06)		2007		2008		2009		2010		2011		2012****		2013*****		2014 ********		2015		2016[9*]	
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		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 /09.08.2016	
Α/Α	Τεχνολογία	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	ΔΣ	ΜΔΝ	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	89,3	101,09	89,97	101,85	$P_{inst}\leq 5MW$ 105 Χ.Ε., 85 Μ.Ε. $P_{inst}>5MW$ 105 Χ.Ε., 82 Μ.Ε.	110 Χ.Ε. 90 Μ.Ε.	$P_{inst}\leq 5MW$ 105 Χ.Ε., 85 Μ.Ε. $P_{inst}>5MW$ 105 Χ.Ε., 82 Μ.Ε.	110 Χ.Ε. 90 Μ.Ε.	98	
1β	Α/Π offshore			90		92,82		97,14		104,85		Με παραχώρηση		108.30***		108.30***		108.30***		108.30***		108.30***		108.30***	
1γ	Α/Π<50kW			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	250		250		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	
2	**μΥΗΣ** Pin<15MWe			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	87,85		87.85		89,3		89,97		$P_{inst}\leq 1MW$: 105 Χ.Ε, 85 Μ.Ε. 1MW<Pinst≤5MW : 105 Χ.Ε., 83 Μ.Ε. 5MW<Pinst≤15MW: 100 Χ.Ε.,		$P_{inst}\leq 1MW$: 105 Χ.Ε, 85 Μ.Ε. 1MW<Pinst≤5MW : 105 Χ.Ε., 83 Μ.Ε. 5MW<Pinst≤15MW: 100 Χ.Ε.,		$P_{inst}\leq 3MW$: 100 3MW<Pinst≤15MW : 97	
3	**Φ/Β**																								
3α	Φ/Β <10kWp			450	500	452,82	502,82	457,14	507,14	550		550		550		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	
3β	Φ/Β <100kWp									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	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$_{v-1}$
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		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$_{v-1}$	
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		269,22		271,24		260 Χ. Ε. 200 Μ.Ε.		260 Χ. Ε. 200 Μ.Ε.		257	
4β	Με Αποθήκευση Ενέργειας για ονομαστική λειτουργία 2h											284,85		284,85		289,55		291,72		280 Χ.Ε. 220 Μ.Ε.		280 Χ.Ε. 220 Μ.Ε.		278	
5	**Γεωθερμία**																								
5α	Γεωθερμία Χαμηλής θερμοκρασίας			73	84,6	75,82	87,42	80,14	91,74	87,85	99,45	150		150		152,47		153,62		143 Χ.Ε. 130 Μ.Ε.		143 Χ.Ε. 130 Μ.Ε.		$P_{inst}\leq 5MW_{th}$: 139 $5MW_{th}<P_{inst}$: 108	
5β	Γεωθερμία Υψηλής θερμοκρασίας											99,45		99,45		101,09		101,85		110 Χ.Ε. 100 Μ.Ε.		110 Χ.Ε. 100 Μ.Ε.			
6	**Βιομάζα*******																								
6α	Βιομάζα											150-200		150-200		152,47-203,30		153,62-204,82		135 - 198		135 - 198		140 - 193	
6β	Βιοαέριο											99,45-220		99,45-220		101,09-223,63		101,85-225,31		94 - 230		94 - 230		106 - 225	
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**	89,03xΣΡ**	01,09xΣΡ**	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	
8	**Λοιπές ΑΠΕ**											87,85	99,45	87,85	99,45	89,3	101,09	89.97	101,85	90 Χ.Ε. 80 Μ.Ε.		90 Χ.Ε. 80 Μ.Ε.		90	

*) Οι τιμές για τις κατηγορίες ΑΠΕ 1α, 2, 5 και 8 προσαυξάνονται κατά 20% σε περίπτωση που δεν υπάρξει επιχορήγηση καφαλαίου. 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.

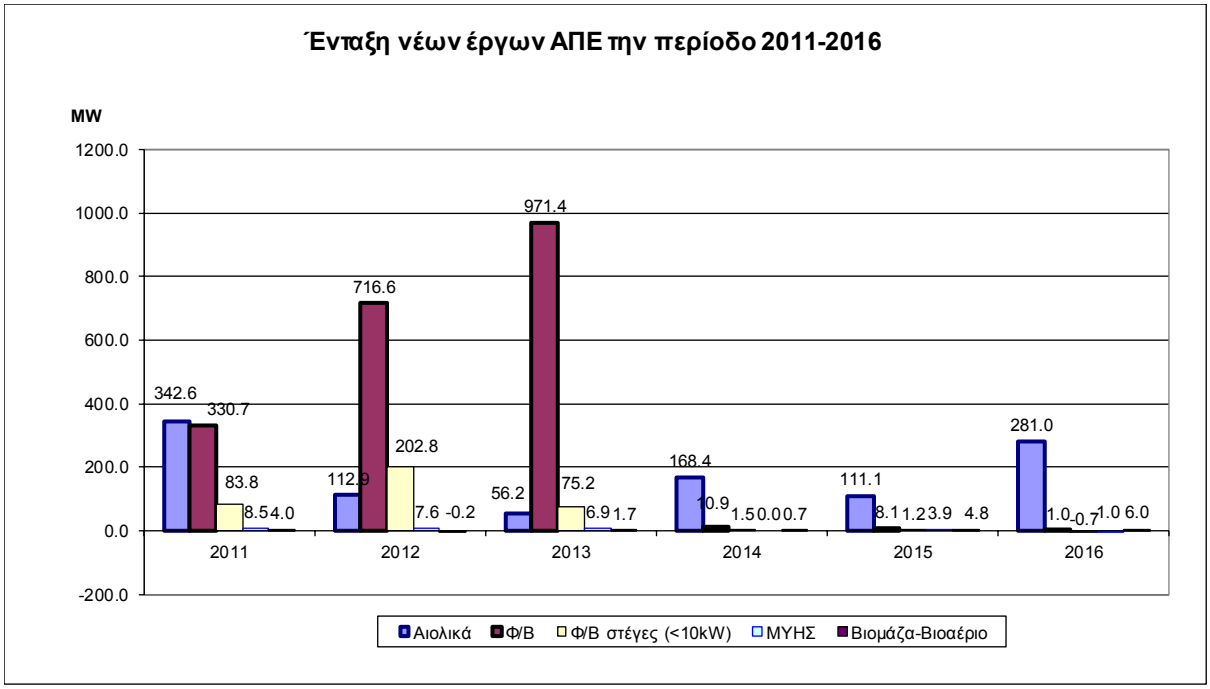
Πίνακας 6-2 Εγγυημένες Τιμές μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία & έτος

Στα Σχήματα 6-1 και 6-2 παρουσιάζονται αντίστοιχα η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία από το 2011 έως το 2016 και η ένταξη νέων μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία την περίοδο 2011-2016.



	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Βιομάζα	45	45	47	47	52	58
ΜΥΗΣ	206	213	220	220	224	223
Φ/Β στέγες (<10kW)	95	298	373	375	376	375
Φ/Β	522	1238	2210	2221	2229	2230
Αιολικά	1640	1753	1810	1978	2089	2370

Σχήμα 6-1 Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ την περίοδο 2011-2016



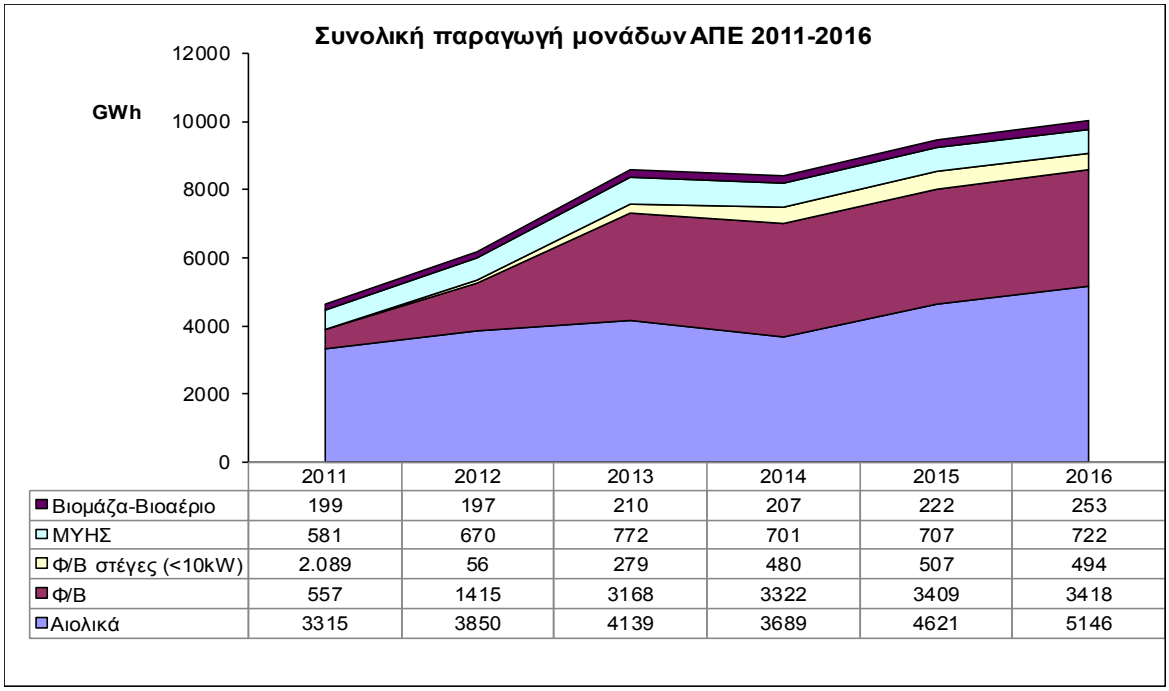
Σχήμα 6-2 Ένταξη νέων έργων ΑΠΕ κατά την περίοδο 2011-2016

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ (μη συμπεριλαμβανόμενων των μεγάλων υδροηλεκτρικών με ισχύ άνω των 15MW) το 2016, ανήλθε σε 10,051 TWh, ποσότητα που μεταφράζεται σε μερίδιο περίπου 18,41%[42] επί της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Σε σχέση με την προηγούμενη χρονιά κατά την οποία η συνολική παραγωγή των ΑΠΕ ανήλθε σε 9,45 TWh, σημειώνεται αύξηση κατά 6,3%.

Η αύξηση οφείλεται στην προσθήκη νέας αιολικής, κυρίως, ισχύος, ενώ οι συντελεστές χρησιμοποίησης (Capacity Factors) των διαφόρων τεχνολογιών παρέμειναν ουσιαστικά αμετάβλητοι σε σχέση με το 2015. Απόρροια των ανωτέρω μεταβολών ήταν η αύξηση του μεριδίου της συμμετοχής της αιολικής παραγωγής στην εθνική παραγωγή των ΑΠΕ, το οποίο από 49% το 2015 ανήλθε σε 51% το 2016.

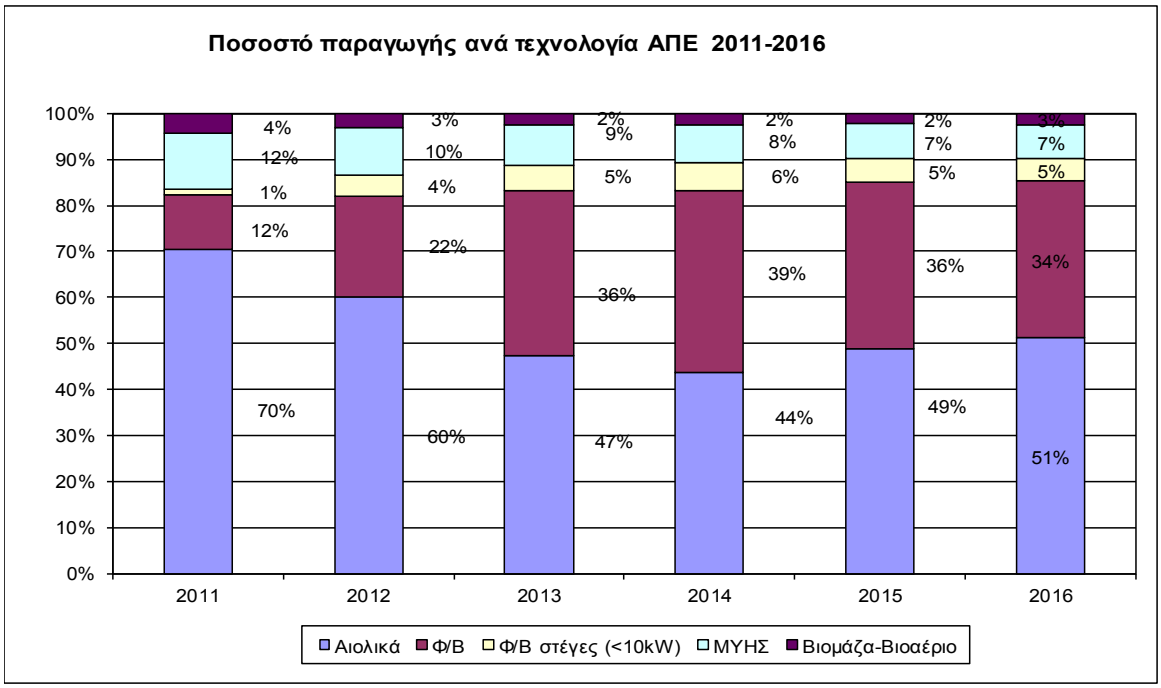
Τέλος, αναφορικά με τις μη κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ, η εγκατεστημένη ισχύς τους τον Δεκέμβριο του έτους 2016 ανήλθε σε 100,07MW αμετάβλητη σε σχέση με την καταγραφείσα ισχύ στο τέλος του 2015 και η παραγόμενη ενέργεια ανήλθε σε 185.022 MWh μειωμένη κατά 1,6% σε σχέση με την ενέργεια που παρήχθη το 2015 (188.015MWh).

[42] «ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, Συνοπτικό Πληροφοριακό Δελτίο», ΛΑΓΗΕ Α.Ε., Δεκέμβριος 2016



	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Βιομάζα-Βιοαέριο	199	197	210	207	222	253
ΜΥΗΣ	581	670	772	701	707	722
Φ/Β στέγες (<10kW)	2.089	56	279	480	507	494
Φ/Β	557	1415	3168	3322	3409	3418
Αιολικά	3315	3850	4139	3689	4621	5146

Σχήμα 6-3 Εξέλιξη της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2011-2016



Σχήμα 6-4 Εξέλιξη της κατανομής της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2011-2016

6.2 Εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ το 2016

6.2.1 Ευρωπαϊκά θέματα

Η ΡΑΕ συμμετείχε στις εργασίες της Ομάδας για την Αειφόρο Ανάπτυξη (Sustainable Development Task Force, SDE-TF) του Συμβουλίου των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών Ενέργειας (Council of European Energy Regulators, CEER), λαμβάνοντας μέρος στις περιοδικές συναντήσεις της Ομάδας και συμβάλλοντας εκτός των άλλων και:

- στη διαμόρφωση των απόψεων του CEER κατά τη δημόσια διαβούλευση των προτάσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη μεταρρύθμιση της Οδηγίας για τις ΑΠΕ, του παραδοτέου αυτής
- στη διαμόρφωση του παραδοτέου της Ομάδας αναφορικά με την αυτοπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ
- στη διαμόρφωση της διετούς έκθεσης της Ομάδας αναφορικά με τη στήριξη των ΑΠΕ στις χώρες της Ε.Ε.

ενώ εκπροσώπησε το Συμβούλιο στο Φόρουμ της Ενεργειακής Κοινότητας που έλαβε χώρα στις 01 και 02 Ιουνίου 2016 στην Αθήνα.

6.2.2 Νομοθετικό / Κανονιστικό πλαίσιο

Σε αντίθεση με το 2015, όπου δεν συντελέστηκαν σημαντικές μεταβολές στο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την ανάπτυξη, την εγκατάσταση και τη λειτουργία των έργων ΑΠΕ, το 2016 ήταν μία χρονιά που υπήρξαν σημαντικότατες αλλαγές του θεσμικού πλαισίου των ΑΠΕ και σημαντοδοτήθηκε η μετάβαση των ΑΠΕ σε ένα νέο καθεστώς τιμολόγησης και τρόπου λειτουργίας σύμφωνα με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (ΕΕ C200/28.6.2014).

Ως απόρροια του ν.4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.08.2015) σχετικά με τις διαρθρωτικές πολιτικές για την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας και της ανάπτυξης στον τομέα της ενέργειας, όπου ειδικότερα για τις ΑΠΕ αναφερόταν ότι *«Οι ελληνικές αγορές ενέργειας χρειάζονται ευρείας κλίμακας μεταρρυθμίσεις προκειμένου να ευθυγραμμιστούν με τη νομοθεσία και τις πολιτικές της ΕΕ, να καταστούν πιο σύγχρονες και ανταγωνιστικές, να μειωθούν οι μονοπωλιακές πρόσοδοι και οι ανεπάρκειες, να προωθηθεί η καινοτομία, να δημιουργηθούν ευνοϊκές συνθήκες για την ευρύτερη υιοθέτηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και του φυσικού αερίου και να διασφαλιστεί η μετακύλιση στους καταναλωτές των οφελών που θα προκύψουν από όλες αυτές τις αλλαγές. »* και *«…οι αρχές θα εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, διατηρώντας παράλληλα την οικονομική βιωσιμότητα…»* η ελληνική πολιτεία σύστησε Ομάδα Εργασίας για τη διαμόρφωση ενός νέου πλαισίου στήριξης των ΑΠΕ στη χώρα μας με έναρξη ισχύος από 01.01.2016. Στην εν λόγω Ομάδα Εργασίας συμμετείχε

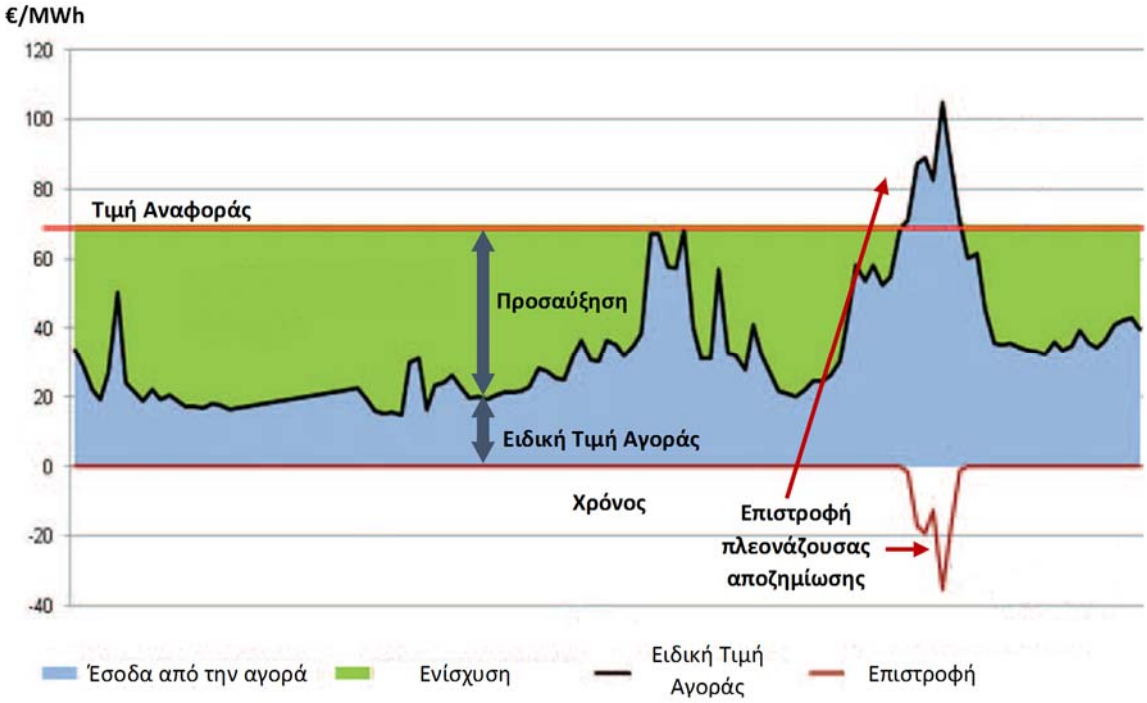
ενεργά στελεχιακό δυναμικό της ΡΑΕ, λαμβάνοντας μέρος σε όλες τις συνεδριάσεις, καταθέτοντας προτάσεις και ιδέες βάσει της εμπειρίας και της γνώσης της Αρχής στην αδειοδότηση και εν γένει λειτουργία των ΑΠΕ και συμμετέχοντας ενεργά στα τελικά Παραδοτέα (Σχήμα Προκοινοποίησης προς Ε.Ε. και εν συνεχεία Κοινοποίηση του νέου Πλαισίου, Διαμόρφωση εισήγησης και νομοθετικών κειμένων προς την Πολιτειακή Ηγεσία).

Αποτέλεσμα της συνολικής προσπάθειας που έγινε από όλους τους Φορείς (ΥΠΕΝ, ΡΑΕ, ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ΛΑΓΗΕ ΑΕ, ΚΑΠΕ, Ενώσεις ΑΠΕ) ήταν η ψήφιση του νέου νομοσχεδίου για τις ΑΠΕ (ν.4414/2016, ΦΕΚ 149 Α') με τον οποίο θεσπίστηκε νέο πλαίσιο στήριξης των ΑΠΕ από 01.01.2016 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 το βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία και τον τελικό καταναλωτή.

Υπό αυτό το πρίσμα, με το ν.4414/2016 ενσωματώθηκαν στην εγχώρια αγορά των ΑΠΕ είναι κυρίως τα παρακάτω νέα στοιχεία:

- Καθιερώνεται 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 μόνον μικροί σταθμοί (αιολικοί σταθμοί ισχύος μέχρι 3MW, λοιπές ΑΠΕ μέχρι 500kW καθώς και καινοτόμα/επιδεικτικά έργα ΑΠΕ) θα λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση υπό τη μορφή σταθερής τιμής (Feed in Tariff, FiT). Εξαιρέσεις δόθηκαν μόνον για τα έργα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και μέχρι την πλήρη ενεργοποίηση του ανοίγματος της ενεργειακής αγοράς σε αυτά. Τέλος για τις περιπτώσεις έργων ΑΠΕ σε ΜΔΝ, βραχονησίδες και σε θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις με ειδική αυτοτελή διασύνδεση με το Ηπειρωτικό σύστημα προβλέφθηκε δυνατότητα προσαύξησης της ΤΑ μέχρι ποσοστού 25% με απόφαση του Υπουργού κατόπιν σχετικής γνώμης της ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη και το ποσό των Υπηρεσιών κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) που εξοικονομείται για το συγκεκριμένο νησί.
- Ο νέος μηχανισμός στήριξης παρουσιάζεται σχηματικά παρακάτω:



Σχήμα 6-5 Απεικόνιση νέου μηχανισμού στήριξης μονάδων ΑΠΕ

- Με την χρήση ενός τυπικού έργου ανά τεχνολογία ΑΠΕ όσον αφορά το κόστος κατασκευής και λειτουργίας καθώς την παραγωγικότητά του (Capacity Factor) προσδιορίστηκε η Τιμή Αναφοράς (ΤΑ) ανά κατηγορία βάσει μιας εύλογης απόδοσης στα επενδυόμενα κεφάλαια. Σύμφωνα με το 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 6-3 Τιμή Αναφοράς ανά τεχνολογία ΑΠΕ

- Στο πνεύμα των «*Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)*» από 01ης.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. Με σκοπό το βέλτιστο σχεδιασμό της διαδικασίας αλλά και την απόκτηση εμπειρίας στο αντικείμενο, ο νόμος 4414/2016 προέβλεπε την πιλοτική προκήρυξη από τη ΡΑΕ της πρώτης ανταγωνιστικής διαδικασία προσφορών με τα κατωτέρω χαρακτηριστικά:

  - Συμμετοχή μόνον Φ/Β σταθμών υπό την προϋπόθεση ότι διαθέτουν σύμβαση σύνδεσης ή οριστική προσφορά σύνδεσης σε ισχύ για κάλυψη συνολικής ισχύος 40 MW
  - Μέγιστη ισχύς συμμετοχής ανά έργο τα 10 MW
  - Ανώτατη Τιμή Αναφοράς και συνεπώς υποβολής προσφορών τα 94€/MWh για τα μη απαλλασσόμενα έργα και 104€/MWh για τα απαλλασσόμενα έργα
  - Συμμετοχή και μικρών απαλλασσόμενων έργων ισχύος μικρότερης από 1 MW σε ποσοστό έως και 20%
  - Σαφώς καθορισμένο πλάνο ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού (24 μήνες για τα μη απαλλασσόμενα έργα και 18 μήνες για τα απαλλασσόμενα).

- Η εν λόγω ανταγωνιστική διαδικασία προσφορών διεξήχθη με απόλυτη επιτυχία από τη ΡΑΕ εντός των προβλεπόμενων χρονοδιαγραμμάτων του

νόμου, αναλυτική δε αναφορά για τη διεξαγωγή και τα αποτελέσματά του βρίσκεται στην ενότητα 6.4 της παρούσας Έκθεσης.

- 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 την ενεργοποίηση των Φο.Σ.Ε. θεσπίστηκε ρύθμιση για τον ορισμό Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ). Στο πλαίσιο της υποχρέωσης της 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.

Με τον ν. 4414/2016 η ΡΑΕ αναλαμβάνει σημαντικές νέες αρμοδιότητες και ο ρόλος της γίνεται κομβικός. Η ΡΑΕ σύμφωνα με το οριζόμενα στο νόμο θα πρέπει μεταξύ άλλων να:

- Γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος στο πρώτο τρίμηνο κάθε έτους για τροποποίηση ή μη των Τ.Α. καθώς και για το ποσοστό της προσαύξησης (μέχρι 25%) των έργων ΑΠΕ σε ΜΔΝ, βραχονησίδες και θαλάσσιες εγκαταστάσεις
- Γνωμοδοτήσει στον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος για το μόνιμο σχήμα διεξαγωγής διαγωνισμών καθώς και για τους όρους και τις προϋποθέσεις συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών από 01.01.2017.
- Διενεργήσει τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, συμπεριλαμβανόμενης της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας για Φ/Β σταθμούς η οποία πραγματοποιήθηκε εντός ασφυκτικά στενών χρονικών περιθωρίων και με απόλυτη επιτυχία.
- Γνωμοδοτήσει στον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος για τον τύπο και το περιεχόμενο των νέων πρότυπων συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής και διαφορικής προσαύξησης για τις μονάδες ΑΠΕ στο Ηπειρωτικό Σύστημα και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Η ΡΑΕ, κατόπιν διαβούλευσης κατέθεσε τη γνώμη της για τις εν λόγω πρότυπες συμβάσεις συνυποβάλλοντας πρότυπα σχέδια, και ο Υπουργός εν συνεχεία εξέδωσε τις σχετικές Αποφάσεις.
- Γνωμοδοτήσει στον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος για τον ορισμό του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ). Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση κείμενο βασικών αρχών στη βάση εγγράφου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ προκειμένου να γνωμοδοτήσει σχετικά προς τον αρμόδιο Υπουργό. Επίσης η ΡΑΕ εντός του 2016 έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τη μελέτη της ΑΔΜΗΕ ΑΕ για τη θέσπιση του Μεταβατικού

Μηχανισμού Βέλτισης Ακρίβειας Πρόβλεψης και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης προκειμένου να υποβάλει τη γνώμη της προς τον Υπουργό.

Μετά το ν.4416/2016 υπήρξαν και νέες νομοθετικές ρυθμίσεις (ν.4447/2016 (ΦΕΚ Α' 241/23.12.2016) με τις οποίες δόθηκαν διευκρινήσεις σχετικά με: α) τη σύναψη των συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης των Χρηστών του ειδικού Διασυνδετικού Έργου Πολυπόταμος – Ν. Μάκρη σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9 και 10 του ν.4414/2016, ορίζοντας συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα καταβολής του συνολικού κόστους της σύνδεσης, όπως αυτό καθορίζεται στην οικεία σύμβαση σύνδεσης και β) το ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, όπως αυτό θεσπίστηκε με το ν.4152/2013, μεταθέτοντας για το τέλος του έτους 2016 την καταληκτική ημερομηνία εφαρμογής των εν λόγω διατάξεων για το έτος 2015 και για την 31η.03.2017 την καταληκτική ημερομηνία εφαρμογής για το έτος 2016.

6.2.3 Αδειοδοτική Δραστηριότητα της ΡΑΕ

6.2.3.1 Γενικά

Κατά τη διάρκεια του έτους 2016, δεν υπήρξαν μεταβολές στο νομοθετικό καθεστώς που διέπει την αδειοδοτική διαδικασία των έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας πέραν των ειδικότερων ρυθμίσεων που διατυπώθηκαν στον ν.4416/2016 όπως προαναφέρθηκε στην προηγούμενη παράγραφο.

6.2.3.2 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, ανανέωσης διάρκειας ισχύος, ανάκλησης και βεβαίωσης μεταβολής στοιχείων για τις οποίες δεν απαιτείται τροποποίηση, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, όπως αυτό εξειδικεύεται με τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και τον Οδηγό Αξιολόγησης. Στο ως άνω πλαίσιο άσκησης της αρμοδιότητάς της η Αρχή εξέδωσε συνολικά 398 πράξεις. Επίσης, απέστειλε 103 επιστολές διευκρινιστικών 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 ακόλουθο Πίνακα 6-4.

Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ κατά το έτος 2016	
Αποφάσεις/Βεβαιώσεις	Πλήθος
Αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής	25
Απορριπτικές αποφάσεις επί αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής	130
Αποφάσεις μεταβίβασης/τροποποίησης αδειών παραγωγής	20
Αποφάσεις ανάκλησης αδειών παραγωγής	32
Αποφάσεις ανανέωσης αδειών παραγωγής	67
Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων	120
Αποφάσεις επί αιτήσεων αναθεώρησης	4
Σύνολο	398

Πίνακας 6-4 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ το έτος 2016

Από τα ανωτέρω στοιχεία αξίζει να σχολιάσουμε τον υψηλό αριθμό απορριπτικών αποφάσεων επί αιτήσεων χορήγησης αδειών παραγωγής. Ειδικότερα, το έτος 2016, εκδόθηκαν 115 απορριπτικές αποφάσεις επί αιτημάτων χορήγησης άδειας παραγωγής, με κύρια αιτιολογία (80% των περιπτώσεων απόρριψης) την άπρακτη παρέλευση της προθεσμίας για την υποβολή πρόσθετων στοιχείων στοιχείων που απαιτήθηκαν προκειμένου ο φάκελός τους να κριθεί πλήρης και να ολοκληρωθεί η αξιολόγηση. Οι απορριπτικές αποφάσεις αφορούσαν:

- 82 αιτήσεις για αιολικούς σταθμούς, συνολικής ισχύος 1390,5MW
- 14 αιτήσεις για φ/β σταθμούς, συνολικής ισχύος 120,3MW
- 11 αιτήσεις για ΜΥΗΕ, συνολικής ισχύος 20,03MW
- 7 αιτήσεις για υβριδικούς σταθμούς, συνολικής ισχύος 88,3MW
- 1 αίτηση για ΣΗΘΥΑ, ισχύος 8MW

Περαιτέρω, απορρίφθηκαν 14 αιτήσεις που υποβλήθηκαν από Κοινοπραξίες λόγω μη σύστασης νομικών προσώπων όπως προβλέπεται στο Κανονισμό αδειών παραγωγής. Επιπρόσθετα, με την υπ΄αριθμ. 520/2016 Απόφαση της ΡΑΕ, απορρίφθηκαν 245 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής από φ/β σταθμούς που δεν επικαιροποίησαν το ενδιαφέρον τους με την υποβολή στοιχείων, όπως καθόριζε η Απόφαση ΡΑΕ 288/2014 (ΦΕΚ Β'1544/11.06.2014) *«Επικαιροποίηση ενδιαφέροντος και οικονομικών στοιχείων εκκρεμών αιτήσεων για άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταικούς σταθμούς, λόγω άρσης της αναστολής αδειοδότησης που είχε επιβληθεί με την Υπουργική Απόφαση Υ.Α.Π.Ε./81/2300/οικ.16932/09.08.2012)»*. Αναλυτικά τα στοιχεία των αποφάσεων και των βεβαιώσεων που εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ κατά το έτος 2016, παρουσιάζονται στο Παράρτημα της παρούσης Έκθεσης Πεπραγμένων.

Αναφορικά με τις αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το ποσοτικό αποτέλεσμα των σχετικών δραστηριοτήτων, κατά το έτος 2016, συνοψίζεται και κατηγοριοποιείται ανά τεχνολογία στον Πίνακα 6-5 Για λόγους επισκόπησης, τα σχετικά μεγέθη αντιπαραβάλλονται και με τα αντίστοιχα του έτους 2015.

Τεχνολογία	2015				2016			
	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	20	183,70	25	467,00	79	429,6	15	178,6
Φ/Β	2 *	3,66	13	185,80	0	0	3	16,89
ΜΥΗΕ	6	8,31	6	5,30	33	79,52	5	7,62
Βιομάζα	18	85,50	3	31,19	10	27	1	1,5
Σ.Η.Θ.Υ.Α.	1	4	2	32,00	1	4,54	0	0
Ηλιοθερμικά	0	0	0	0	0	0	0	0
Υβριδικά	1	1,80	0	0	56	294,31	1	0,96
Τηλεθέρμανση	1	9,80	0	0	0	0	0	0
Σύνολο	49	296,77	49	721,30	179	834,79	25	205,57

**Δεν συνυπολογίζονται οι αιτήσεις Φ/Β που επικαιροποιήθηκαν στο πλαίσιο του Ν. 4254/2014 και της Απόφασης ΡΑΕ 288/2014*

Πίνακας 6-5 Αιτήσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ για τη χορήγηση αδειών παραγωγής σε έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, για τα έτη 2015 και 2016

Από τα στοιχεία του ανωτέρω πίνακα, προκύπτει αυξημένο επενδυτικό ενδιαφέρον το 2016, σε σχέση με την προηγούμενη τετραετία και ειδικότερα το 2015, μέσω της υποβολής αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής από ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, παρουσιάστηκε συνολικά υπερ-τριπλασιασμός του συνόλου των αιτήσεων για έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συμπεριλαμβανόμενων και των υβριδικών σταθμών. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η δύσκολη οικονομική συγκυρία της χώρας με τη δυσχέρεια πρόσβασης σε τραπεζικό δανεισμό η οποία επιδεινώθηκε με την επιβολή των κεφαλαιακών ελέγχων στην Ελλάδα στις 29 Ιουνίου 2015, και η οποία επιδείνωση διατηρήθηκε και το 2016, μπορούμε περαιτέρω, βάσει των στοιχείων του ανωτέρω πίνακα, να επισημάνουμε τα ακόλουθα:

- Υποβλήθηκε τετραπλάσιος αριθμός αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς σε σχέση με το 2015, με σημαντικά μικρότερη μέση ισχύ. Χαρακτηριστικά αναφέρεται ότι στο σύνολο των 79 αιτήσεων για αιολικούς σταθμούς που υποβλήθηκαν εντός του 2016, οι 29 αιτήσεις υποβλήθηκαν μόλις στον τελευταίο κύκλο υποβολής/αξιολόγησης αιτήσεων του Δεκεμβρίου 2016 (εξ ου και η αναντιστοιχία στον πίνακα μεταξύ υποβαλλομένων αιτήσεων και εκδοθεισών αποφάσεων) και αφορούν σε έργα με ισχύ έως 3MW έκαστο. 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 3MW 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 εξαίρεσή τους από τη συμμετοχή σε ανταγωνιστικές διαδικασίες

υποβολής προσφορών για την εξασφάλιση λειτουργικής ενίσχυσης. Με βάση και την ενσωματωμένη εμπειρία αναμένεται αυξημένο επενδυτικό ενδιαφέρον για το συγκεκριμένο εύρος ισχύος και η Αρχή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της θα αντιμετωπίσει την εν λόγω κατάσταση προκειμένου να αποτροπεί το φαινόμενο της κατάτμησης ισχύος, δηλαδή την κατάτμηση ενός μεγάλου έργου σε μικρότερα για να επωφεληθούν από τις ως άνω ευεργετικές διατάξεις.

- Δεν υποβλήθηκαν νέες αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής σε Φ/Β σταθμούς.
- Υποβλήθηκε, ιδιαίτερα υψηλός αριθμός αιτήσεων για ΜΥΗΕ (33) που ισούται με το άρθοισμα των αιτήσεων που υποβλήθηκαν, για την ίδια τεχνολογία, την περίοδο 2013-2015. Ομοίως με την περίπτωση των αιολικών το επενδυτικό ενδιαφέρον εκδηλώθηκε μετά το καλοκαίρι, δηλαδή μετά την έκδοση του ν.4414/2016. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τα στοιχεία που αναρτά η Αρχή στην ιστοσελίδα της, οι 22 εκ των 33 αιτήσεων, υποβλήθηκαν στους κύκλους Σεπτέμβριου και Δεκέμβριου 2016, δηλ. αμέσως μετά τη θέση σε ισχύ του ν. 4414/2016.
- Μειωμένο επενδυτικό ενδιαφέρον παρουσιάστηκε για την ηλεκτροπαραγωγή από σταθμούς βιομάζας, καθώς υποβλήθηκαν συνολικά 10 αιτήσεις, συνολικής ισχύος 27MW. Επίσης, αξιοσημείωτο είναι το γεγονός ότι, ενώ το 2015 υποβλήθηκαν 13 αιτήσεις συνολικής ισχύος 65MW με πρώτη ύλη βιορευστά, το 2016 υποβλήθηκε μόλις 1 αίτηση, ισχύος 5MW.
- Το πλήθος των αιτήσεων που υποβλήθηκαν για χορήγηση άδειας παραγωγής από υβριδικούς σταθμούς (56 αιτήσεις ΥΒΣ με Φ/Β και συσσωρευτές ή Αιολικά με συσσωρευτές ή και συνδυασμός Αιολικά, Φ/Β με συσσωρευτές), με την πλειοψηφία αυτών να κατατίθενται επίσης στους κύκλους Σεπτεμβρίου και Δεκεμβρίου 2016, ξεπερνά κάθε προηγούμενο και δεν δύναται να αποδοθεί σε κάποια συγκεκριμένη ευνοϊκή μεταβολή (θεσμικό πλαίσιο, τεχνολογική και οικονομική). Παρατηρείται ένα ιδιαίτερο ενδιαφέρον της παγκόσμιας επιστημονικής κοινότητας στα θέματα συστημάτων αποθήκευσης και η τεχνολογία των Υβριδικών Σταθμών που εγκατθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σε συνδυασμό με το ισχύον καινοτόμο θεσμικό πλαίσιο ενδεχομένως να αποτέλεσε σημείο αναφοράς και να εκδηλώθηκε αυτό το έντονο επενδυτικό ενδιαφέρον.
- Έλλειψη επενδυτικού ενδιαφέροντος διαπιστώνεται για τις τεχνολογίες ΣΗΘΥΑ, Τηλεθέρμανσης και Ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επίσης, από τα στοιχεία που εμφανίζονται στον Πίνακα 6-5 και όσον αφορά τις χορηγηθείσες άδειες παραγωγής, παρατηρείται σημαντική μείωση στον αριθμό τους, γεγονός το οποίο δεν συνεπάγεται επιβράδυνση του ρυθμού εξέτασης αιτήσεων αφού στον αριθμό των αιτήσεων που εξετάστηκαν συνολικά συμπεριλαμβάνονται και οι 182 απορριφθείσες. Ο αριθμός των αιτήσεων που εξετάστηκαν υπερβαίνει το μέσο ετήσιο

υποβαλλόμενο ωστόσο υπάρχει ανεκτέλεστο λόγω της σώρευσης παλιών αιτημάτων στην περιοχή της Πελοποννήσου και της Θράκης, των οποίων η εξέταση είχε τεθεί για χρόνια σε εκκρεμότητα, λόγω έλλειψης ειδικού χωροταξικού σχεδιασμού για τις ΑΠΕ, περιορισμών των τοπικών ηλεκτρικών δικτύων, κ.α και οι οποίες αξιολογούνται με σειρά προτεραιότητας παράλληλα με τις αιτήσεις που υποβάλλονται στους τρέχοντες κύκλους αξιολόγησης (βλ. την από 11.04.2012 Ανακοίνωση της ΡΑΕ). Ειδικά για τις εκκρεμείς αιτήσεις της περιοχής της Θράκης, η αξιολόγησή τους ολοκληρώθηκε εντός του 2016. Αναφορικά με τις χορηγηθείσες άδειες παραγωγής στο μεγαλύτερο ποσοστό τους (15 από τις 25, ήτοι ποσοστό 60%) αφορούν αιολικούς σταθμούς σε διάφορες περιοχές της Ηπειρωτικής Ελλάδας.

Αναφορικά με την τεχνολογία των φ/β, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του ν. 4414/2016 περί μη ορισμού Τιμής Αναφοράς δεδομένου ότι προβλέπεται η εξασφάλιση λειτουργικής ενίσχυσης κατόπιν συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες, η Αρχή εξέδωσε την υπ΄αριθμ. 216/2016 Απόφασή της, με θέμα «Αξιολόγηση ενεργειακής αποδοτικότητας για τη χορήγηση αδειών παραγωγής από Φ/Β σταθμούς» η οποία αποτελεί ουσιαστικά προσάρτημα στον υφιστάμενο Οδηγό Αξιολόγησης προκειμένου για την εναρμόνιση της αξιολόγησης του κριτηρίου της ενεργειακής αποδοτικότητας και οικονομικής βιωσιμότητας των έργων, όπως προβλέπεται στη κείμενη νομοθεσία. Αναλυτικότερα, επειδή η Τιμή Αναφοράς βάσει της οποίας αποζημιώνεται η παραγόμενη ενέργεια συνιστά παράμετρο υπολογισμού της οικονομικής βιωσιμότητας των σταθμών ΑΠΕ, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στον Οδηγό Αξιολόγησης για τις λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ, η οποία δεν μπορεί να είναι εκ των προτέρων γνωστή στο πλαίσιο του νέου σχήματος στήριξης για έργα με τεχνολογία Φ/Β, ώστε να είναι δυνατή η αξιολόγηση της οικονομικής βιωσιμότητας των έργων αυτών, η Αρχή στην ανωτέρω απόφασή της ορίζει ότι για την αξιολόγηση των αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από Φ/Β σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ως προς το κριτήριο της ενεργειακής αποδοτικότητας, απαιτείται να διασφαλίζεται ως ελάχιστη τιμή συντελεστή χρησιμοποίησης (capacity factor) το ποσοστό 12,5%.

Σχετικά με τις αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς βιομάζας με πρώτη ύλη βιορευστά, το πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών αυτών καθορίζεται από την ευρωπαϊκή οδηγία 2009/30/ΕΚ, η οποία έχει ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία με το κεφάλαιο Β΄ του ν.4062/2012 (άρθρα 18-39). Όμως, τόσο η αδειοδότηση όσο και η λειτουργία τέτοιων μονάδων, προϋποθέτουν την ύπαρξη μηχανισμών ελέγχου της αειφορίας των βιορευστών και βιοκαυσίμων που θα χρησιμοποιήσουν οι σταθμού αυτοί ως καύσιμο, κάτι που ρητά προβλέπεται στο συγκεκριμένο νόμο. Μέχρι τον Απρίλιο του 2016 δεν είχε εκδοθεί η προβλεπόμενη ΚΥΑ που προβλέπεται από τις διατάξεις του ν.4062/2012 με την οποία θεσπίζονται μηχανισμοί ελέγχου της αειφορίας των βιορευστών (πρότυπα αειφορίας, συστήματα ισοζυγίου μάζας, διαδικασίες επαλήθευσης και πιστοποίησης των αντίστοιχων

οικονομικών φορέων), καθορίζονται τα νομικά πρόσωπα (φορείς επαλήθευσης) με αρμοδιότητα την έκδοση των σχετικών πιστοποιητικών συμμόρφωσης. Λόγω της κρισιμότητας των θεμάτων που ρυθμίζονται με την ανωτέρω ΚΥΑ, η Αρχή έκρινε αναγκαία πρώτα την έκδοσή της προκειμένου να ολοκληρώσει την αξιολόγηση των αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής με πρώτη ύλη βιορευστά οι οποίες είχαν υποβληθεί ήδη από το 2015 και επεσήμανε τη σχετική εκκρεμότητα καθώς και το επενδυτικό ενδιαφέρον που είχε εκδηλωθεί μέσω της υποβολής αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής προς το αρμόδιο Υπουργείο για τις περαιτέρω με το εν λόγω θέμα ενέργειές του.

Στις 26.04.2016 εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΚΥΑ 175700/26.04.2016 (ΦΕΚ Β΄ 1212/26.4.2016) «Σύστημα αειφορίας βιοκαυσίμων και βιορευστών» με την οποία καθορίζεται η διαδικασία για την τήρηση των κριτηρίων αειφορίας των βιοκαυσίμων και βιορευστών, η διαδικασία πιστοποίησης των οικονομικών φορέων και επαλήθευσης των πληροφοριών που υποβάλλουν, η διαδικασία υποβολής και το είδος των πληροφοριών που υποβάλλονται καθώς και οι υπόχρεοι υποβολής των πληροφοριών αυτών, μετά την έκδοση της οποίας, η Αρχή επεξεργάστηκε τους ειδικούς όρους που πρέπει να προστεθούν στις σχετικές άδειες παραγωγής προκειμένου να ολοκληρώσει την αξιολόγηση των εκκρεμών αιτήσεων.

Εντός του 2016, λόγω της λήξης της διάρκειας ισχύος μεγάλου πλήθους αδειών παραγωγής οι οποίες εκδόθηκαν το 2001 και είχαν 15ετή διάρκεια (κυρίως για αιολικούς σταθμούς), η ΡΑΕ επεξεργάστηκε σημαντικό αριθμό αιτημάτων ανανέωσης/παράτασης ισχύος αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, εκδόθηκαν 67 αποφάσεις ανανέωσης της διάρκειας ισχύος αδειών παραγωγής που έληγαν το 2016 για 25 χρόνια ήτοι έως το 2041 (βλ. Παράρτημα 6.8). Οι εν λόγω αποφάσεις αφορούν, κυρίως, σε αιολικούς σταθμούς που βρίσκονται σε λειτουργία, και των οποίων οι άδειες ανανεώθηκαν βάσει των οριζόμενων στο άρθρο 17 του Κανονισμού αδειών.

Αναφορικά με τη δυνατότητα παράτασης και ανανέωσης της διάρκειας ισχύος των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ οι οποίες εκδόθηκαν προ της θέσεως σε ισχύ του ν.3468/2006, κατόπιν εξέτασης και πλήθους υποβληθέντων αιτημάτων και ερωτημάτων ενδιαφερομένων, η ΡΑΕ διαπίστωσε την ανάγκη έκδοσης της υπ'αριθμ. 517/2016 Απόφασής της για την ερμηνεία και εφαρμογή του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, την κατηγοριοποίηση των περιπτώσεων και την αποσαφήνιση της διαδικασίας. Συγκεκριμένα, η Αρχή, σε άσκηση των κατ΄άρθρα 13 και 30 παρ. 4 του ν.4001/2011 αρμοδιοτήτων της, εξέτασε το γεγονός ότι οι εν λόγω άδειες χορηγήθηκαν για χρονική περίοδο έως δεκαπέντε έτη και διαπιστώνοντας ότι το κείμενο πλαίσιο παρέχει τη δυνατότητα για τον προσδιορισμό του μέγιστου χρόνου ισχύος των εν λόγω αδειών σε ευνοϊκότερη βάση και, συγκεκριμένα, επιτρέπει την επιμήκυνση της αρχικής διάρκειας των «παλαιών» αδειών κατά δέκα επιπλέον έτη,

ώστε αυτές να εξομοιούνται ως προς τη συνολική διάρκεια ισχύος τους με τις νέες άδειες έκρινε σκόπιμη την έκδοση της ως άνω Απόφασης. Σύμφωνα με αυτή, ως Γενική Αρχή, είναι δυνατή η παράταση της αρχικής δεκαπενταετούς διάρκειας των αδειών για σταθμούς οι οποίοι είναι σε λειτουργία κατά δέκα (10) έτη, κατόπιν σχετικού αιτήματος των ενδιαφερομένων. Για όλα τα υπόλοιπα έργα που δεν βρίσκονται σε λειτουργία προβλέπεται η διενέργεια αξιολόγησης, ανά περίπτωση, των λόγων μη έγκαιρης υλοποίησής τους, πλην των περιπτώσεων που προβλέπονται ρητά στο άρθρο 17 του ν. 4447/2016.

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 2016, έχει ως εξής:

Τεχνολογία	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Αιολικά	1128	23.717,02
Φωτοβολταϊκά	908	4.184,07
ΜΥΗΕ	436	976,23
Γεωθερμία	1	8
Βιομάζα	87	381,61
Ηλιοθερμικά	82	442,2
Υβριδικά	20	345,05
ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ	66	416,92
ΣΥΝΟΛΟ	2.728	30.471,1

Πίνακας 6-6 Έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και ΣΗΘΥΑ, με άδεια παραγωγής στις 31/12/2016

6.2.3.3 Πρωτοβουλίες ΡΑΕ

6.2.3.3.i Βελτίωση προσφερόμενων υπηρεσιών μέσω του Γεωπληροφοριακού Χάρτη

Η ΡΑΕ, το 2016 συνέχισε να εργάζεται για τον εμπλουτισμό των δεδομένων και πληροφοριών του Γεωπληροφοριακού Χάρτη της ΡΑΕ και τη διαρκή αναβάθμιση των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω αυτού στο πλαίσιο της διαφάνειας και της τήρησης των κανόνων και απαιτήσεων για ανοιχτά δεδομένα με ελεύθερη πρόσβαση. Στόχος των ενεργειών αυτών είναι να παρέχεται η δυνατότητα για άντληση εκ μέρους των ενδιαφερομένων αμεσότερης και πιο εξειδικευμένης χωρικής πληροφορίας για τις αιτήσεις που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ καθώς και για τις άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί. Συγκεκριμένα οι προσφερόμενες υπηρεσίες μέσω του Γεωπληροφοριακού Χάρτη οι οποίες αναβαθμίστηκαν είναι οι ακόλουθες:

- Βελτίωση του εργαλείου για τον υπολογισμό της φέρουσας ικανότητας αιολικών εγκαταστάσεων, η οποία γίνεται πλέον αυτόματα και παρέχεται η

δυνατότητα να αποτυπώνεται άμεσα σε αρχείο για όλες της Δημοτικές Ενότητας της χώρας.

- Έκδοση Βεβαίωσης της θέσης εγκατάστασης του σταθμού ΑΠΕ
- Δημιουργία 60 νέων θεματικών επιπέδων προβολής, με διάκριση ανά τεχνολογία ΑΠΕ (αιολικά, Φ/Β, ΜΥΗΕ κ.λ.π) και ανά κατάσταση της αίτησης ή της άδειας παραγωγής (σε αξιολόγηση, άδεια λειτουργίας, άδεια παραγωγής κ.λπ.), έτσι ώστε ο χρήστης να μπορεί να εξάγει εύκολα και άμεσα την πληροφορία που τον ενδιαφέρει.
- Δυνατότητα των χρηστών για άμεση τηλεφόρτωση των δεδομένων των σταθμών ΑΠΕ. Ανάπτυξη διαδικτυακών γεωχωρικών υπηρεσιών (θέασης, τηλεφόρτωσης) για τα νέα θεματικά επίπεδα, έτσι ώστε να μπορεί ο χρήστης να τηλεφορτώνει τα δεδομένα που τον ενδιαφέρουν άμεσα και στοχευμένα.

6.2.3.3.ii Συνεργασία με αρμόδιο Υπουργείο/Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας για θέματα ΑΠΕ

6.2.3.3.ii.1 Συνδρομή για την εφαρμογή της ΚΥΑ με αρ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 23840/23.12.2014 (ΦΕΚ Β' 3497/29.12.2014).

Σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 23840/23.12.2014, «η ΡΑΕ τηρεί γεωπληροφοριακό σύστημα με τα απαραίτητα στοιχεία που προβλέπονται στην παρ.1 του άρθρου 3 για την εφαρμογή του άρθρου 2». Στο πλαίσιο αυτό και σε συνεργασία με την Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καταρτίστηκε λίστα με τα λεπτομερή και εξειδικευμένα στοιχεία που απαιτούνται για την κατάρτιση των πινάκων που επιτρέπουν την εφαρμογή της ως άνω διάταξης αναφορικά με τις ακριβείς χωροθετήσεις των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ ανάλογα και με το έτος που αυτά τέθηκαν σε λειτουργία ως αυτοτελείς μονάδες ή ως μεταγενέστερες επεκτάσεις υφιστάμενων μονάδων. Στη συνέχεια έγινε εκτεταμένη επικαιροποίηση του γεωπληροφοριακού χάρτη έτσι ώστε να περιλαμβάνει τις ακριβείς θέσεις των ανεμογεννητριών των εν λειτουργία αιολικών πάρκων, τις ακριβείς θέσεις υδροληψίας και σταθμού παραγωγής των εν λειτουργία μικρών υδροηλεκτρικών έργων καθώς και τις θέσεις των εν λειτουργία σταθμών βιομάζας. Τα χωρικά αυτά δεδομένα στάλθηκαν στην Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας του Υπουργείου Ενέργειας και Περιβάλλοντος προκειμένου να ολοκληρωθεί εκ μέρους τους η διαδικασία για τον επιμερισμό του ειδικού τέλους στους οικιακούς καταναλωτές σε περιοχές όπου λειτουργούν σταθμοί ΑΠΕ.

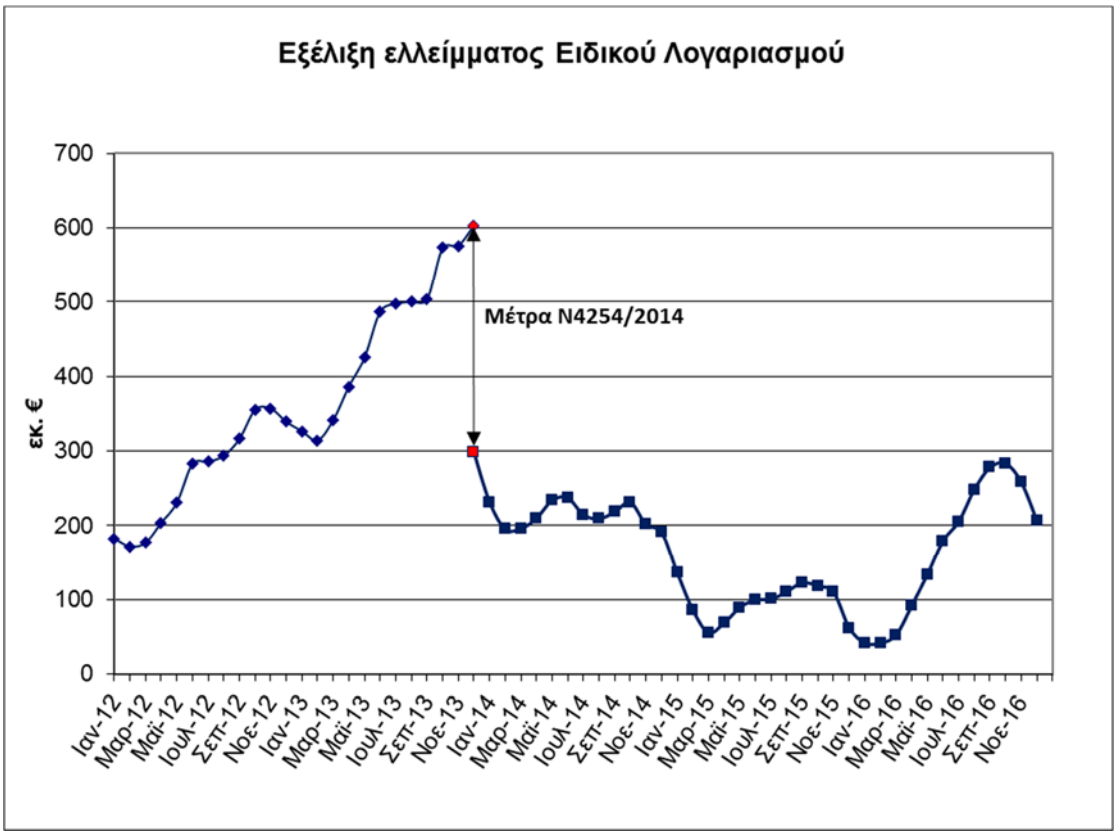
6.2.3.3.ii.2 Συνδρομή στο ΥΠΕΝ για τον καθορισμό των υπόχρεων του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2015, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 27 του Ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α΄143)

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Υποπαραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν.4152/2013 όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 27 του ν. 4342/2015 «Με μέριμνα του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και σε συνεργασία με τη ΡΑΕ, τη ΛΑΓΗΕ Α. Ε. και τους αρμόδιους Διαχειριστές καταρτίζεται πίνακας με τους υπόχρεους καταβολής και το ύψος του τέλους της περίπτωσης 1, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας παραγράφου.». Στο πλαίσιο αυτό, 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 2015 και ακολούθως και για το έτος 2016. Το αρχείο αδειών παραγωγής των οποίων οι κάτοχοι οφείλουν να καταβάλουν το τέλος διατήρησης υποβλήθηκε στην αρμόδια Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Υπήρξε ανταλλαγή αλληλογραφίας με την Διεύθυνση ΑΠΕ και Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΥΠΕΝ προκειμένου να ολοκληρωθεί 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 2015.

6.3 Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)

6.3.1 Σύνοψη

Το 2016 υπήρξε χρονιά σημαντικών εξελίξεων αναφορικά με την διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού (Ε.Λ.) για τις ΑΠΕ. Το έλλειμμα του Ε.Λ. έβαινε συνεχώς αυξανόμενο μέχρι και τον Οκτώβριο του έτους, όπου κατόπιν και σημαντικών νομοθετικών και ρυθμιστικών παρεμβάσεων, άρχισε να εμφανίζει σαφείς τάσεις ανάσχεσης (Σχήμα 6.6). Οι βασικοί παράγοντες που οδήγησαν στην αύξηση του ελλείμματος ήταν:



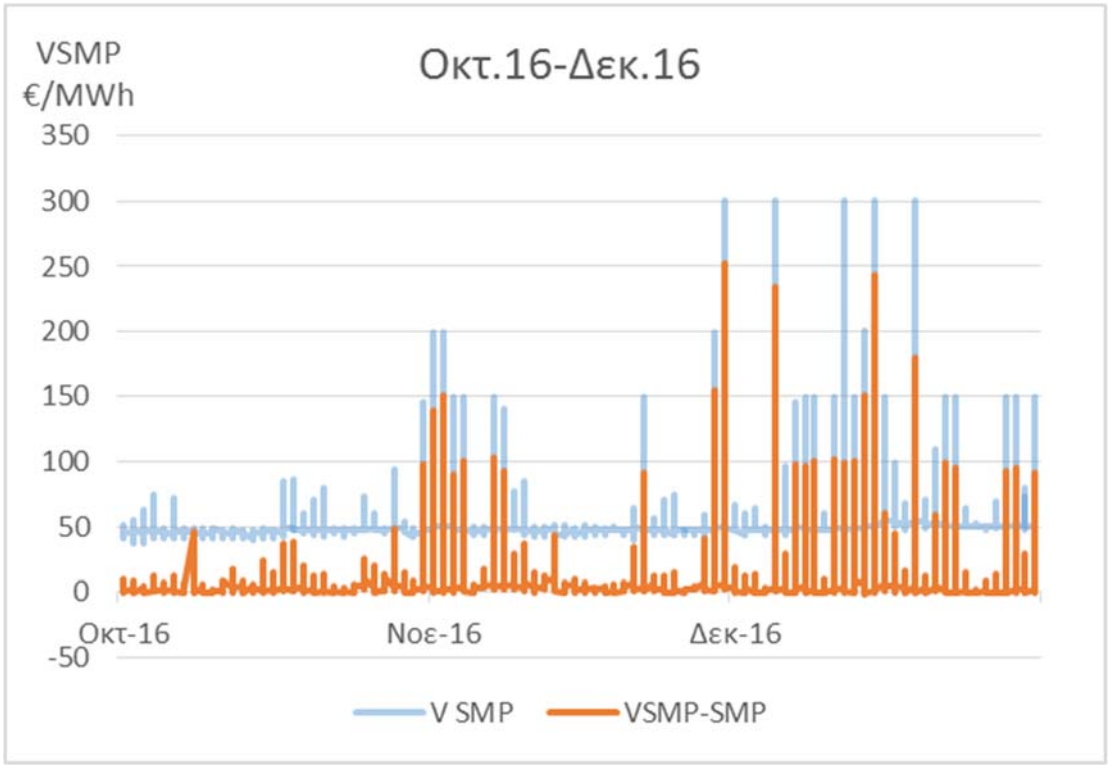
Σχήμα 6-6 Εξέλιξη ελλείμματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ[43]

- Οι μειωμένες εισροές λόγω της σημαντικά μικρότερης από την αναμενόμενη ΟΤΣ καθ΄ όλη σχεδόν τη διάρκεια του έτους.
- Οι μειωμένες εισροές από τη χρέωση του ΕΤΜΕΑΡ λόγω μειωμένης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Οι μειωμένες εισροές από τη διάθεση των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων ρύπων του θερμοκηπίου λόγω χαμηλότερης από την προϋπολογιζόμενη τιμής αυτών.
- Οι μειωμένες εισροές από το ειδικό τέλος λιγνίτη λόγω μικρότερης παραγωγής από λιγνιτικούς σταθμούς.

Μετά την θεσμοθέτηση και θέση σε ισχύ της Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ), αρχικά καταβλητέα κατά το ήμισυ μέχρι τέλους του 2016 και καθ' ολοκληρία για το 2017, προέκυψε ένα νέο σημαντικό έσοδο

[43] Το γράφημα βασίζεται στα στοιχεία των Μηνιαίων Δελτίων του Ειδικού Λογαριασμού του ΛΑΓΗΕ, όπως αυτά αποτυπώνονται και δεν περιλαμβάνουν αναδρομικές χρεοπιστώσεις οι οποίες οριστικοποιούνται σε μεταγενέστερο χρόνο.

στον Ε.Λ., το οποίο προϋπολογιστικά, στο τέλος του 2016, εκτιμήθηκε ότι θα καλύψει το έλλειμμα του Ε.Λ μέχρι το τέλος του 2017, χωρίς να απαιτείται πρόσθετη αύξηση στο ΕΤΜΕΑΡ. Η ΠΧΕΦΕΛ βασίζεται στη διαφορά της ΟΤΣ από μια εικονική (virtual) ΟΤΣ, η οποία προκύπτει από επανεπίλυση του ΗΕΠ χωρίς τη συμβολή των ΑΠΕ. Σύμφωνα με τα δημοσιοποιημένα στοιχεία του ΛΑΓΗΕ η εξέλιξη της εικονικής ΟΤΣ (VSMP) καθώς και της διαφοράς της με την ΟΤΣ (SMP) παρουσιάζεται στο κάτωθι διάγραμμα (Σχήμα 6.7).



Σχήμα 6-7 Εξέλιξη της εικονικής ΟΤΣ και της διαφοράς της με την ΟΤΣ

6.3.2 Μεταβολές στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο αναφορικά με τη διάρθρωση και τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

6.3.2.1 Νομοθετικές ρυθμίσεις

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 50 του ν. 4369/2016 (ΦΕΚ Α' 33/2016) για την περίοδο 2016-2020, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν σχετικής γνώμης της ΡΑΕ, καθορίζεται το ποσοστό των εσόδων από τους πλειστηριασμούς των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου το οποίο διατίθεται ως πόρος του Ε.Λ, ετησίως, βάσει της εξέλιξης των εκροών και εισροών του Ειδικού Λογαριασμού. Το ποσοστό αυτό εκ του νόμου ορίζεται ότι δε μπορεί να υπολείπεται του 60%.

Ο ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016) με τον οποίο εισήχθησαν σημαντικές αλλαγές αναφορικά με το καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, επέφερε και θεμελιώδεις μεταβολές αναφορικά με τη διάρθρωση και τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Ειδικότερα με το άρθρο 23 αντικαταστάθηκε το άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179) και ο Ειδικός Λογαριασμός διακρίθηκε σε Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με διαχειριστές την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αντίστοιχα. Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί αντίστοιχα έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Επίσης οι ανωτέρω Ειδικοί Λογαριασμοί διαχωρίστηκαν περαιτέρω σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Υπολογαριασμό Ενισχύσεων με Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

Στον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού του Διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταφέρθηκαν τα έσοδα από τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος Στεγών του άρθρου 14Α του ν.3468/2006 (Α΄ 129) και των Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, τα οποία καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανακλούν κατ` ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών. Επιπλέον, ορίστηκαν δυο νέα έσοδα:

- Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό και με

μεθοδολογία που ορίζεται στον ΚΣΗΕ και τον ΚΔΕΣΜΗΕ. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου, η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το έτος 2016, ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το 2017 στο εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) και ακολούθως η χρέωση καταβάλλεται σε ποσοστό εκατό τοις εκατό (100%).

- Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλλεται κατ' έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, με σκοπό τη σταδιακή και κατά το δυνατόν ισόποση μείωση, του προς ανάκτηση ποσού από τους καταναλωτές μέσω του τέλους ΕΤΜΕΑΡ της περίπτωσης αα΄ της παρ. 3β του παρόντος άρθρου.

Αντίστοιχα στον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μεταφέρθηκαν τα έσοδα από τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η΄ της παρ. 2 του άρθρου 129 καθώς και από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών ορίστηκαν τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών και τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

Περαιτέρω, ο νόμος προβλέπει τη δυνατότητα θέσπισης Ειδικής Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων από 15 έως και 18 του ν. 3468/2006, και τον επιμερισμό Εγγυήσεων Προέλευσης στους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους επιβάλλεται η ειδική αυτή χρέωση κατ' αναλογία της ενέργειας επί της οποίας επιβάλλεται η χρέωση αυτή. Οι βασικές αρχές λειτουργίας της αγοράς αυτής θα καθορίζονται σε σχετική ΥΑ ενώ οι λεπτομέρειες εφαρμογής τους στον Κώδικα Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος θα καταρτιστεί για το σκοπό αυτό από τους Φορείς Έκδοσης των Εγγυήσεων Προέλευσης και θα υποβληθεί για έγκριση στη ΡΑΕ.

Κατά τα λοιπά, έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού εξακολουθούν να αποτελούν αυτά που προέρχονται από την επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ, τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά το

ποσοστό που ορίζεται ετησίως με ΥΑ, μετά από γνώμη της ΡΑΕ και δε μπορεί να υπολείπεται του 60%, τα ποσά που εισπράττονται από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και αντιστοιχούν σε Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής, καθώς και το τυχόν πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Τέλος, αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, διατηρήθηκε και η αρχική διάταξη περί καθορισμού ανώτατης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης ίσης με 1 εκ. €.

Με το άρθρο 80 του ν.4427/2016 (ΦΕΚ Α΄188/08.10.2016) τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του ν. 4414/2016 σχετικά με τη σταδιακή επιβολή της ΠΧΕΦΕΛ ορίζοντας πλήρη επιβολή της από το 2017. Περαιτέρω, τέθηκε χρονικό όριο μέχρι την 20η.10.2016 για την έκδοση της απόφασης της ΡΑΕ για τον επαναπροσδιορισμό του ΕΤΜΕΑΡ για το β΄εξάμηνο του 2016 σύμφωνα με την περίπτωση αα' της παραγράφου 3β του άρθρου 143 του ν.4001/2011, με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του έτους 2017, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης διάταξης. Επίσης με το ανωτέρω άρθρο ορίστηκε ότι οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ, γίνονται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές, ενώ ειδικά, για το έτος 2017, η ως άνω αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ διενεργείται από τη ΡΑΕ με αποφάσεις που εκδίδονται το Δεκέμβριο του έτους 2016 και τους μήνες Μάρτιο, Ιούνιο και Σεπτέμβριο του έτους 2017 (μήνες αναπροσαρμογής) και οι προκύπτουσες τιμές των χρεώσεων αυτών εφαρμόζονται από την πρώτη ημέρα του μήνα που ακολουθεί το μήνα αναπροσαρμογής. Τέλος, σε περίπτωση που κατά τους μήνες αναπροσαρμογής η διαφορά του τρέχοντος λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, στη βάση των τελευταίων διαθέσιμων πραγματικών στοιχείων, είναι μεγαλύτερη από 15 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με την αντίστοιχη εκτίμηση του λογιστικού χρέους του ίδιου χρονικού σημείου, όπως αυτό εκτιμήθηκε κατά τον προηγούμενο μήνα αναπροσαρμογής σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΡΑΕ καλείται να υπολογίζει το ύψος των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ κατά τρόπο ώστε η ως άνω διαφορά να καλυφθεί στους επόμενους μήνες μέχρι και το Δεκέμβριο του έτους 2017 και το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του έτους 2017.

6.3.2.2 Ρυθμιστικό πλαίσιο

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν.4414/2016 περί κατάρτισης μεθοδολογίας για τη νέα χρέωση που επιβλήθηκε στους εκπροσώπους φορτίου (βλ. πρόσθετο έσοδο 1

ανωτέρω), στις 16 Σεπτεμβρίου 2016, η ΡΑΕ έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση τη σχετική εισήγηση του ΛΑΓΗΕ (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/160916.csp).

Τα βασικά σημεία της εισήγησης αυτής παρατίθενται ακολούθως:

- Η πρόβλεψη του νόμου υλοποιείται με υπολογισμό της "Εικονικής ΟΤΣ" μέσω της επανεπίλυσης του ΗΕΠ χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η ενέργεια ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- Ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει μέχρι την Τετάρτη της εβδομάδας (w+1) την αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των κατά το Άρθρο 53 του ΚΣΗΕ Δεδομένων του Προγράμματος ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d και με μεθοδολογία Μηχανισμού Επίλυσης όπως αυτή περιγράφεται στο Άρθρο 55, χωρίς να λαμβάνει υπόψη του:

  - α) τις ποσότητες ενέργειας οι οποίες υποβλήθηκαν στον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d από το Λειτουργό της Αγοράς κατά τις προβλέψεις του Άρθρου 29 του ΚΣΗΕ, ως Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης, και αντιστοιχούν στις ποσότητες ενέργειας που προβλέφθηκε ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα ή στο Δίκτυο από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ την Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d σύμφωνα με τη σχετική πρόβλεψη του Διαχειριστή του Συστήματος.
  - β) τις ποσότητες ενέργειας των βαθμίδων των Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης Ενέργειας που υποβλήθηκαν για μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται σε σχήμα Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, κατά τις διατάξεις του ν.4414/2016, οι οποίες εντάχθηκαν την Περίοδο Κατανομής t στο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d.

- Εάν κατά την επίλυση του ως άνω προβλήματος βελτιστοποίησης παρουσιάζεται αδυναμία επίλυσης αυτού λόγω αδυναμίας ικανοποίησης των περιορισμών της Παραγράφου 3 του Άρθρου 55, ο Λειτουργός της Αγοράς εφαρμόζει τις προβλέψεις της παραγράφου 5 του ιδίου Άρθρου. Σε κάθε περίπτωση η αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος δεν δύναται να υπερβαίνει την Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας η οποία ορίζεται κατά τις προβλέψεις του Άρθρου 71.
- Για την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση, την Τετάρτη της εβδομάδας (w+1) ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή, ο οποίος έχει υποβάλλει Δήλωση Φορτίου στον ΗΕΠ για εκπροσώπηση καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων

των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές) και για κάθε Περίοδο Κατανομής t, κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στο μήνα μ, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Προμηθευτή του Ειδικού Λογαριασμού ως το γινόμενο της διαφοράς της ΟΤΣ και της Εικονικής ΟΤΣ και του συνόλου της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου κάθε Προμηθευτή p για κάθε Περίοδο Κατανομής t και κάθε Ημέρα Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στον μήνα μ (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές), ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου επί μια Διοικητικά Οριζόμενη Ετήσια Σταθερά Προσαρμογής (ky) της Προσαύξησης Χρέωσης Προμηθευτή, η οποία ορίζεται με εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς και Απόφαση της ΡΑΕ.

- Περαιτέρω ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει την Εβδομαδιαία Μεσοσταθμική Προσαύξηση Χρέωσης Προμηθευτών για την ίδια εβδομάδα w ως το ελάχιστο της μέσης τιμής της Ωριαίας Προσαύξησης Χρέωσης Προμηθευτή της εβδομάδας w και μιας Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής της Προσαύξησης (RMAX_UC_RESSAy), η οποία ορίζεται με εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς και Απόφαση της ΡΑΕ.
- Ο Λειτουργός της Αγοράς χρεώνει κάθε Προμηθευτή p ποσό που αντιστοιχεί σε κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w το οποίο ισούται με το γινόμενο της Εβδομαδιαίας Μεσοσταθμικής Προσαύξησης Χρέωσης Προμηθευτών επί του συνόλου της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου κάθε Προμηθευτή (εξαιρουμένων των εξαγωγών) για την Περίοδο Κατανομής t. Το συνολικό ποσό χρέωσης της εβδομαδιαίας εκκαθάρισης υπολογίζεται ως το άθροισμα των χρεώσεων αυτών για την εβδομάδα w.
- Τα ποσά που αντιστοιχούν στις προσαυξήσεις υπολογίζονται ως γινόμενα του συνόλου της απορροφώμενης από κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου που εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου, εξαιρουμένων των εξαγωγών, επί τη διαφορά μεταξύ της ΟΤΣ που προκύπτει από την επίλυση του ΗΕΠ και της Εικονικής ΟΤΣ που προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ.
- Για τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΠΕΛ, μέχρι την Τετάρτη που ακολουθεί την δέκατη εβδόμη (17η) ημέρα του μήνα (μ+1), ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή p, ο οποίος εκπροσωπεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d του μήνα μ, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Προμηθευτή του Ειδικού Λογαριασμού ως το γινόμενο της διαφοράς της ΟΤΣ και της Εικονικής ΟΤΣ επί το σύνολο της απορροφηθείσας ενέργειας σε (MWh) των εκπροσωπούμενων καταναλωτών του Προμηθευτή p στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των εξαγωγών του) για κάθε Περίοδο Κατανομής t και κάθε Ημέρα Κατανομής

d του μήνα μ, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία μετρήσεων ή εκτιμήσεων που παρέχουν στο Λειτουργό της Αγοράς οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές του Δικτύου ή του Συστήματος, ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου και επί το ky.

- Για την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΠΕΛ, μέχρι τη δεκάτη ημέρα του Ιουλίου του έτους (Υ+1) ο Διαχειριστής του Δικτύου και ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας παρέχουν στο Λειτουργό της Αγοράς την τελική τιμή της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας κάθε Προμηθευτή για κάθε Περίοδο Κατανομής t και για κάθε μήνα μ του έτους Υ, και ο Λειτουργός της Αγοράς επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Υ τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης αντικαθιστώντας τις αριθμητικές τιμές της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας με τις αντίστοιχες οριστικές αριθμητικές τιμές υπολογίζοντας τα αντίστοιχα σχετικά μεγέθη της Οριστικής Εκκαθάρισης για τον μήνα μ και χρεώνει ή πιστώνει αντίστοιχα τα σχετικά ποσά για κάθε Προμηθευτή.

Στις 29 Σεπτεμβρίου 2016, η ΡΑΕ διεξήγαγε συμπληρωματική Δημόσια Διαβούλευση (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/260916.csp) μετά από περαιτέρω συμπληρωματικές εισηγήσεις του ΛΑΓΗΕ αναφορικά με:

α. τις διατάξεις για την τροποποίηση των σχετικών άρθρων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) και του Εγχειριδίου του σχετικά με το έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

β. τις τιμές των Διοικητικά Οριζόμενων Παραμέτρων της μεθοδολογίας αναφορικά με την Πρόσθετη Χρέωση των Προμηθευτών / Εκπροσώπων Φορτίου.

Στη συνέχεια η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις του νόμου, καθώς και τις απόψεις που υποβλήθηκαν στη Δημόσια Διαβούλευση και στη συμπληρωματική αυτής (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2016/0310_lix_160916.csp) έκρινε σκόπιμες τις ακόλουθες τροποποιήσεις/προσθήκες σχετικά με τις εισηγήσεις του ΛΑΓΗΕ:

- κρίθηκε αναγκαία η απλοποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού της χρέωσης χωρίς το ενδιάμεσο βήμα υπολογισμού μεσοσταθμικής τιμής χρέωσης δεδομένου ότι η διάταξη του ν.4001/2011, όπως ισχύει, ρητώς αναφέρει ότι «η χρέωση προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος

και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στον ΗΕΠ.».

- αναφορικά με τις ποσότητες ενέργειας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, δεν κρίθηκε σκόπιμη η διάκριση των ποσοτήτων σε τιμολογούμενες δηλώσεις ή δηλώσεις που υποβάλλονται από τον ΛΑΓΗΕ.
- κρίθηκε αναγκαίο, για λόγους διαφάνειας, να προβλεφθεί η περιοδική δημοσιοποίηση/ανάρτηση των τιμών της VSMP από τον Λειτουργό της Αγοράς.
- κρίθηκε σκόπιμη η μη εισαγωγή στη μεθοδολογία – τουλάχιστον κατά την πρώτη φάση εφαρμογής– ορισμένων παραμέτρων καθώς, σύμφωνα με το νόμο, η εισαγωγή στη μεθοδολογία παραμέτρων εναπόκειται στη διακριτική ευχέρεια της ΡΑΕ, η οποία ασκείται «λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς». Ειδικότερα, ο Λειτουργός πρότεινε τη θέσπιση παραμέτρου kY, αναφερόμενης ως «Διοικητικά Οριζόμενης Ετήσιας Σταθεράς Προσαρμογής της Προσαύξησης Χρέωσης Προμηθευτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ», καθώς και τον προσδιορισμό της τιμής της –κατά το χρονικό διάστημα από 01.10.2016 έως 31.12.2016– ίσης με μονάδα (1). Περαιτέρω, ο Λειτουργός πρότεινε τη θέσπιση παραμέτρου RMAX_UC_RESSAY, αναφερόμενης ως «Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής της Προσαύξησης Χρέωσης των Προμηθευτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ», καθώς και τον προσδιορισμό της τιμής της κατά το χρονικό διάστημα από 01.10.2016 έως 31.12.2016 σε 6,5 €/MWh. Δεδομένου ότι, αφενός από τα σχόλια των Συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση προέκυψαν έντονες επιφυλάξεις ως προς τη σκοπιμότητα και την ενδεχόμενη λειτουργία της παραμέτρου kY, αφετέρου ο Λειτουργός εισηγήθηκε τον ορισμό της τιμής της ίσης με 1, θεωρήθηκε σκόπιμη η μη συμπερίληψη προκειμένου τουλάχιστον για την πρώτη εφαρμογή της σχετικής μεθοδολογίας– αυτής της παραμέτρου. Επιπρόσθετα, δεν κρίθηκε σκόπιμη η εισαγωγή της παραμέτρου RMAX_UC_RESSAy, καθώς ήδη εκ του νόμου προσδιορίζεται ανώτατο όριο μέγιστης χρέωσης. Σε κάθε περίπτωση, η εφαρμογή του βασικού κορμού της μεθοδολογίας, σύμφωνα με τις προδιαγραφές του νόμου, θα συμβάλλει στην εξαγωγή ασφαλέστερων συμπερασμάτων σχετικά με τις ανάγκες που πρέπει να εξυπηρετηθούν και τα έννομα συμφέροντα που τυχόν χρήζουν πρόσθετης διασφάλισης.

Τα ως άνω συμπεριλαμβάνονται στη απόφαση ΡΑΕ υπ’ αριθμ. 334/2016 «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του

Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β' 3169/03.10.2016) στην οποία επίσης επισημαίνεται ότι «..σύμφωνα και με τις αρχές της αναγκαιότητας και αναλογικότητας της ρυθμιστικής παρέμβασης, προκρίνεται η παρακολούθηση των πρακτικών αποτελεσμάτων εκ της εφαρμογής της εν λόγω Μεθοδολογίας και, σε περίπτωση που κριθεί ότι εμφανίζονται στρεβλές ή καταχρηστικές συμπεριφορές – ιδίως ως προς τις τακτικές υποβολής προσφορών– εκ μέρους Συμμετεχόντων, η Αρχή θα επιδιώξει την άμεση αποκατάστασή τους, με τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών για τη θέσπιση των κατάλληλων παραμέτρων» όπως επίσης ότι «προκειμένου για την αποτελεσματική εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου και τη λυσιτελή διασφάλιση του συναφώς επιδιωκόμενου σκοπού, ήτοι την ανάληψη από τους Εκπροσώπους Φορτίου του «εκ της αγοράς κόστους» που αντιστοιχεί στην αξία της ενέργειας ΑΠΕ, η Αρχή θα παρακολουθεί –σε συνεργασία με τον Λειτουργό της Αγοράς– τον εν γένει τρόπο λειτουργίας, καθώς και τις επιπτώσεις της «Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου».

6.3.3 Άσκηση των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ σχετικά με το ΕΤΜΕΑΡ εντός του 2016

6.3.3.1 Γνωμοδότηση ΡΑΕ για το ποσοστό εσόδων από διάθεση δικαιωμάτων CO2 που εισρέει στον Ε.Λ

Η ΡΑΕ, στις 14 Απριλίου 2016, κατ' εφαρμογή των προβλεπομένων με τη διάταξη του άρθρου 50 του ν.4369/2016, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 2/2016 Γνωμοδότηση της, σχετικά με την κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το ημερολογιακό έτος 2016, λαμβάνοντας υπόψη κυρίως τη σαφή επιδείνωση βασικών μεγεθών του Λογαριασμού σε σχέση με τα δεδομένα που ελήφθησαν υπόψη για την έκδοση της υπ' αριθμ. 465/2015 Απόφασής της.

Στη Γνωμοδότηση της η Αρχή πρότεινε «τη διάθεση – κατά το έτος 2016 – ως πόρου για την ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού ει δυνατόν του συνόλου των εσόδων από τους πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και, σε κάθε περίπτωση, του μέγιστου δυνατού μέρους αυτών, περιορίζοντας ωσαύτως στο ελάχιστο αναγκαίο επίπεδο την εκροή σε άλλη δραστηριότητα-κατεύθυνση και ιδίως την επιχορήγηση των επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται σε τομείς και υποτομείς εκτιθέμενους σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λαμβάνοντας υπόψη την τάση μείωσης της τιμής αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων με την οποία επιβαρύνονται οι επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την ανάγκη εξορθολογισμού της μεθοδολογίας υπολογισμού της επιχορήγησης».

Εν συνεχεία το ΥΠΕΝ εξέδωσε την υπ΄ αριθμ. Οικ. 47692 (ΦΕΚ Β΄3245/10.10.16) με την οποία ποσοστό 72% των εσόδων από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατανέμεται ως πόρος του Ειδικού Λογαριασμού για το 2016.

6.3.3.2 Αναπροσαρμογή ορίου μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ ανά θέση κατανάλωσης

Σχετικά με την ετήσια αναπροσαρμογή του προβλεπόμενου ορίου μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ ανά θέση κατανάλωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην περίπτωση (γ) της παραγράφου 2 του άρθρου 143 του ν.4001/2011, στο πλαίσιο της συμμόρφωσης με το ενωσιακό δίκαιο αναφορικά με τις κρατικές ενισχύσεις σύμφωνα με το οποίο η επιβολή ορίου μέγιστης επιβάρυνσης δεν είναι συμβατή και μεσούσης της διερεύνησης εκ μέρους της Ε.Ε σχετικής καταγγελίας[44], η ΡΑΕ απέστειλε εκ νέου[45] επιστολή ενημέρωσης (Ο-63852/21.04.2016) προς τις αρμόδιες αρχές, επισημαίνοντας την αναγκαιότητα άμεσης προώθησης νομοθετικής ρύθμισης για την τροποποίηση σχετικής διάταξης και δεν άσκησε τη σχετική αρμοδιότητά της αναφορικά με τη αποστολή γνωμοδότησης προς το ΥΠΕΝ για την αναπροσαρμογή του ορίου μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ ανά θέση κατανάλωσης.

Αναλυτικότερα, με τα ως άνω έγγραφα, όσον αφορά το ζήτημα της κατάρτιση «Σχεδίου Προσαρμογής» και την κοινοποίησή του στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τους μεταβατικούς κανόνες της ενότητας 3.7.3 των «Κατευθυντηρίων Γραμμών τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020», η ΡΑΕ επεσήμανε την ετοιμότητά της για άμεση συνδρομή καθώς και το γεγονός ότι επικροτεί την κατά προτεραιότητα εξέταση του σχετικού ζητήματος, λόγω της βαρύνουσας σημασίας της συμμόρφωσης με ρητή υποχρέωση εκ των ΚΓ. Αναφορικά με την προβλεψη ορίου μεγίστης επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ ανά θέση κατανάλωσης, η ΡΑΕ επεσήμανε την αναγκαιότητα άμεσης προώθησης νομοθετικής ρύθμισης για την τροποποίηση της περίπτωσης (γ) της παραγράφου 2 του άρθρου 143 του ν.4001/2011, με σκοπό την κατάργησή του καθώς «η διατήρηση σε ισχύ του εν λόγω ορίου χρέωσης («πλαφόν ΕΤΜΕΑΡ») είναι νομικά επισφαλής, καθόσον έχει ήδη θεωρηθεί από την Επιτροπή (βλ. τις αποφάσεις της στις υποθέσεις “State Aid SA 33995 (ex 2013/NN) Germany – Support for renewable electricity and reduced EEG-surcharge for energy-intensive users”, καθώς και “ SA 36511 France – Mécanisme de soutien aux énergies

[44] «Καταγγελία SA. 38220 (2014/CP) περί εικαζόμενης κρατικής ενίσχυσης μέσω της χορήγησης σε καταναλωτές υψηλής και μεσαίας τάσης μειώσεων εκ του ειδικού τέλους για τη μείωση εκπομπών αερίων ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)» βλ. και αντίστοιχη ενότητα Πεπραγμένων ΡΑΕ έτους 2015

[45] Είχαν προηγηθεί η υπ’ αριθμ. 4/2015 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-63340/29.01.2016 με θέμα «*Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011*» και εν συνεχεία η υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-62617/18.11.2015 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα: «*Ενημερωτικό σημείωμα σχετικά με την αναγκαία αναδιοργάνωση του ελληνικού συστήματος παροχής μειώσεων στις επιβαρύνσεις που συνδέονται με τη χρηματοδότηση της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές («ΕΤΜΕΑΡ»), σε συμμόρφωση με το ενωσιακό δίκαιο*.»

renouvelables et plafonnement de la CSPE") ως «ασυμβίβαστη με το ενωσιακό δίκαιο κρατική ενίσχυση»».

Ως εκ τούτου η ΡΑΕ, ως αρμόδια αρχή για την ετήσια αναπροσαρμογή του σχετικού ορίου σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή, δεν άσκησε τη σχετική αρμοδιότητά της. Σημειώνεται δε ότι ο ΑΔΜΗΕ συνεχίζει να εφαρμόζει το σχετικό όριο χρεώσεων στη βάση της απόφασης ΡΑΕ 105/2015 (ΦΕΚ Β΄ 855/15.05.15) για την αριθμητική τιμή για το έτος 2015.

6.3.3.3 Συνδρομή στις αρμόδιες αρχές για την παροχή διευκρινίσεων προς την Ε.Ε στο πλαίσιο διερεύνησης της υπ'αριθμ. SA.38220 καταγγελίας

Η ΡΑΕ, σε συνέχεια της διαβίβασης σε αυτή της από 6.11.2014 επιστολής της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού (ΓΔΑ) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με την «Καταγγελία SA. 38220 (2014/CP) περί εικαζόμενης κρατικής ενίσχυσης μέσω της χορήγησης σε καταναλωτές υψηλής και μεσαίας τάσης μειώσεων εκ του ειδικού τέλους για τη μείωση εκπομπών αερίων ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)», συνέδραμε τις αρμόδιες αρχές για τη σύνταξη απάντησης της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τα θέματα αρμοδιότητας της, παρέχοντας με την Ο-64295/10.06.2016 επιστολή της λεπτομερείς απαντήσεις στα σχετικά ερωτήματα της ΓΔΑ της Ε.Ε.

6.3.3.4 Αξιολόγηση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και έκδοση αποφάσεων σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την αξιολόγηση της πορείας των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και την αναπροσαρμογή των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν.4001/2011, έχοντας εγκαίρως και συγκεκριμένα από το τέλος του πρώτου τετραμήνου του 2016, διαγνώσει την επιδεινούμενη κατάσταση του Ε.Λ και προκειμένου να αποφευχθεί -κατά το δυνατόν- σημαντική αύξηση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, επανεξέτασε το πλέγμα των ρυθμίσεων που διέπουν τις εισροές στον Ε.Λ και ειδικότερα των εσόδων που προέρχονται από τη συμμετοχή των Εκπροσώπων Φορτίου (Προμηθευτών κλπ) στην προημερήσια αγορά μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), βάσει κυρίως της διαμορφούμενης Οριακής Τιμής του Συστήματος (ΟΤΣ) και διαπίστωσε τα ακόλουθα: Εκ του προβλεπόμενου τρόπου συμμετοχής των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στον ΗΕΠ, κατά προτεραιότητα με μηδενική τιμή, προκαλείται ωστόσο στρέβλωση κατά τον προσδιορισμό του κόστους ενέργειας βάσει της ΟΤΣ, η οποία τελικά προκύπτει σαφώς μειωμένη και δεν αντανακλά την πραγματική αξία της ενέργειας που χρεώνονται οι Προμηθευτές για την κατανάλωση των Πελατών τους. Όσο δε μεγαλύτερη είναι η

διείσδυση των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στο ενεργειακό μείγμα της κατανάλωσης, τόσο μειώνεται το κόστος ενέργειας όπως αποτυπώνεται στην ΟΤΣ και το οποίο καταβάλουν οι εκπρόσωποι φορτίου. Με τον τρόπο αυτό, ένα σημαντικό μέρος του κόστους ενέργειας, το οποίο προφανώς θα έπρεπε να αποτελεί τμήμα του ανταγωνιστικού σκέλους τους κόστους ενέργειας για τον προμηθευτή και να απεικονίζεται στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων, ρυθμίζεται εν τέλει διοικητικά μέσω της ρυθμιζόμενης χρέωσης του ΕΤΜΕΑΡ. Η εν λόγω θεώρηση αποτυπώθηκε εξάλλου και στη σχετική απόφαση του ΣτΕ 3366/2015, στο σκεπτικό της οποίας αναφέρεται ότι το ΕΤΜΕΑΡ αποτελεί πραγματικό κόστος ενέργειας που παρήχθη και κατέληξε στην κατανάλωση μέσω του Προμηθευτή και το οποίο εν συνεχεία καλύπτεται με την επιβολή χρεώσεων προς τους καταναλωτές. Ως εκ τούτου, το ΕΤΜΕΑΡ απεικονίζει κόστος ενέργειας που θα πρέπει να αναληφθεί από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας κατά την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας την οποία προμηθεύουν τους πελάτες τους.

Κατόπιν εκτεταμένης σχετικής μελέτης του ζητήματος με τη συνδρομή του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης (ΑΠΘ), εκτιμήθηκε ότι η διαφορά του κόστους ενέργειας μεταξύ δύο καταστάσεων λειτουργίας της αγοράς, δηλαδή, της σημερινής λειτουργίας της, αφενός, και της υποθετικής λειτουργίας της, αφετέρου, χωρίς τη συμμετοχή ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, υπερβαίνει σε ετήσια βάση τα 300 εκ. €. Ένα τέτοιας τάξεως ποσό, αν δεν ακολουθούνταν το σημερινό μοντέλο, θα επιβάρυνε τους Προμηθευτές κατά τη λειτουργία του ΗΕΠ και δεν θα μεταφερόταν ως ρυθμιζόμενη χρέωση στους καταναλωτές μέσω του ΕΤΜΕΑΡ. Κατέστη δε προφανές από τα προκαταρκτικά αποτελέσματα της μελέτης αυτής, ότι η περαιτέρω αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ μεγεθύνει έτι περαιτέρω την απόκλιση αυτή.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η ΡΑΕ πρότεινε στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας ολοκληρωμένη νομοθετική ρύθμιση (τροποποίηση του άρθρου 143) για την αναδιάρθρωση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-64457/24.6.2016 έγγραφό της) με στόχο τον εξορθολογισμό της εισροής των εσόδων του λογαριασμού μέσω της χονδρεμπορικής αγοράς, βάσει μιας ορθότερης απεικόνισης της τιμής της ενέργειας που αγοράζει ο Προμηθευτής από τη χονδρεμπορική αγορά για την προμήθεια των πελατών του, ως αποτέλεσμα της οποίας εισήχθη η σχετική διάταξη με το ν.4414/2016.

Σε συνέχεια της ως άνω πρότασης, η ΡΑΕ την 30η.06.2016 εξέδωσε την υπ' αριθμ. 214/2016 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 2450/09.08.2016) σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ. Για την απόφαση αυτή εκτός από τα στοιχεία της εξέλιξης του Ειδικού Λογαριασμού σταθμίστηκε και η πρόθεση ανάληψης νομοθετικής πρωτοβουλίας «προκειμένου να αρθούν οι στρεβλώσεις στη διαμόρφωση της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου λόγω του τρόπου συμμετοχής των ΑΠΕ/

ΣΗΘΥΑ στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) με μηδενική τιμή, με επακόλουθο τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού από την αγορά αυτή να είναι σαφώς μειωμένα» στο αμέσως προσεχές διάστημα, «πιθανότατα έως το τέλος του Ιουλίου 2016 σχετικά με τον εξορθολογισμό των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού και, αφετέρου, τον επανακαθορισμό σαφούς χρονοδιαγράμματος για τη λήψη των αναγκαίων αποφάσεων εκ μέρους της ΡΑΕ περί αναπροσαρμογής των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ». Με βάση τα ανωτέρω δεδομένα και θεωρώντας ότι η θέσπιση των προτεινόμενων μέτρων θα αντισταθμίσει συνολικά ή εν μέρει την ανάγκη αύξησης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, η ΡΑΕ αποφάσισε τη διατήρηση μέχρι 31.08.2016 αμεταβλήτου του ύψους των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, για όλες τις κατηγορίες πελατών, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 465/2015 (ΦΕΚ Β΄ 2815/22.12.2015) και την αναπροσαρμογή, εφόσον αυτό κριθεί αναγκαίο, από την 1η Σεπτεμβρίου 2016, του ύψους των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, σε επίπεδα τέτοια, ώστε να επιτυγχάνεται η εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού.

Στη συνέχεια η ΡΑΕ, κατά τη συνεδρίαση της Ολομέλειάς της στις 20.10.2016, κατ' εφαρμογή της διάταξης που εισήχθη με το ν.4427/2016 σύμφωνα με την οποία η απόφαση της ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ κατά την περίπτωση αα της παραγράφου 3β του παρόντος άρθρου για τον Ιούνιο του έτους 2016, εκδίδεται μέχρι τις 20.10.2016, αφού εξέτασε την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ε.Λ, βάσει του πλέον πρόσφατου «Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (Αύγουστος – Σεπτέμβριος 2016)» του Λειτουργού της Αγοράς και έλαβε υπόψη, αφενός το εύλογο των σχετικών εκτιμήσεων για το μέγεθος των κρίσιμων παραμέτρων, αφετέρου το ότι εξ αυτών προκύπτει κατά το τέλος Δεκεμβρίου 2017 σωρευτικό πλεόνασμα στον ΕΛΑΠΕ ύψους 2,5 εκ. €, έκρινε ότι δεν στερείται αντικειμενικής βασιμότητας η εκτίμηση περί εξάλειψης του λογιστικού ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ στο τέλος του 2017. Για τους παραπάνω λόγους η ΡΑΕ διαπίστωσε ότι δεν παρίστατο, υπό τις επικρατούσες συνθήκες, ανάγκη άσκησης της αρμοδιότητάς της, εκ των διατάξεων του άρθρου 143 παραγράφου 3 υποπαραγράφου (α) περιπτωσης (ββ) και υποπαραγράφου (β) περίπτωσης (αα) του ν.4001/2011, όπως ισχύει, προκειμένου για την αναπροσαρμογή των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ του δεύτερου εξαμήνου του έτους 2016.

Για το σκοπό της ενημέρωσης –υπό όρους διαφάνειας– των καταναλωτών αλλά και των Συμμετεχόντων στην αγορά σχετικά με τη θέση της Αρχής ως προς την τυχόν ανάγκη αναθεώρησης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, η ΡΑΕ έκρινε επίσης σκόπιμη την έκδοση ανακοίνωσης, στην οποία να καταγράφεται συνοπτικά το ως άνω σκεπτικό και η κρίση της, και την ανάρτησή της στον ιστότοπο της Αρχής (http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2016/major/2110.csp).

Στην ανακοίνωση αυτή επισημαίνεται και η δέσμευση της ΡΑΕ να «παρακολουθεί την εξέλιξη των εισροών του ΕΛΑΠΕ, εξετάζοντας ιδίως τη διαμόρφωση του ύψους των κρίσιμων παραμέτρων στη βάση απολογιστικών στοιχείων, ζητώντας από τους

αρμόδιους φορείς ή και προβαίνοντας η ίδια σε σχετική μελέτη και τεκμηρίωση και συνεκτιμώντας τις επιπτώσεις από την εφαρμογή των νέων μεταρρυθμίσεων στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τα αποτελέσματα από την εν εξελίξει διαβούλευση μεταξύ των ελληνικών αρχών και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στο πλαίσιο της υποβολής «Σχεδίου Προσαρμογής» σύμφωνα με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020», προκειμένου για την έκδοση της απόφασής της εντός του Δεκεμβρίου 2016 περί προσδιορισμού των μοναδιαίων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, όπως απαιτείται, σύμφωνα με το ως άνω νομικό πλαίσιο».

Εν όψει της έκδοσης της απόφασής της για τις μοναδιαίες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ για το ημερολογιακό έτος 2017 και σε συνέχεια σχετικης απόφασης της Ολομέλειας της 20ης.10.2016, η ΡΑΕ απέστειλε προς το Λειτουργό της Αγοράς την υπ'αριθμ. Ο-65660/08.11.2016 επιστολή με θέμα "Τεκμηρίωση των προϋπολογιστικών εκτιμήσεων των εσόδων και εξόδων του ΕΛΑΠΕ". Με την επιστολή αυτή η Αρχή καλούσε το Λειτουργό της Αγοράς για τη συνεργασία του, προκειμένου να επιτευχθεί η κατά το δυνατό πιο αξιόπιστη προϋπολογιστική εκτίμηση των εισροών και εκροών του ΕΛΑΠΕ ώστε να μην παρατηρηθούν σημαντικές αποκλίσεις που θα καταστήσουν αναγκαία την έκδοση περιοδικών αποφάσεων αναπροσαρμογής, κατ' εφαρμογή των κείμενων διατάξεων. Συγκεκριμένα ζητήθηκε "αναλυτική τεκμηρίωση των προβλέψεων (συμπεριλαμβανομένων, όπου απαιτείται, των παραδοχών που υιοθετήθηκαν, των δεδομένων που χρησιμοποιήθηκαν και της προέλευσης αυτών καθώς και της μεθοδολογίας που ακολουθήθηκε) για τα ακόλουθα κρίσιμα μεγέθη: α) ετήσια κατανάλωση ενέργειας σε σχέση και με τα σχετικά απολογιστικά και προϋπολογιστικά στοιχεία των αρμόδιων Διαχειριστών, β) Οριακή Τιμή Συστήματος, γ) Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου βάσει Εικονικής ΟΤΣ χωρίς τις ΑΠΕ, δ) Εύρος διακύμανσης τιμών δημοπράτησης δικαιωμάτων CO2 και τιμών πετρελαίου βάσει και σχετικών μελετών διεθνών Φορέων ή Οργανισμών. Περαιτέρω επισημάνθηκε ότι κατά τις αρχές της χρηστής διοίκησης, είναι προδήλως ορθό και σκόπιμο οι φορείς που εμπλέκονται κατά λόγο αρμοδιότητας στο εν λόγω ζήτημα να μην εκδίδουν αντιφατικές ή αλληλοαναιρούμενες πράξεις –οι οποίες θα έχουν ως επίπτωση χαμηλό βαθμό νομικής ασφάλειας τόσο για τους διοικούμενους αλλά και την ίδια τη Διοίκηση– αλλά αντιθέτως να έχουν την ίδια θεώρηση και ως εκ τούτου προτάθηκε η από κοινού οριστικοποίηση των παραδοχών, βάσει των οποίων γίνονται οι προϋπολογιστικές εκτιμήσεις για τα κρίσιμα μεγέθη του ΕΛΑΠΕ.

Στις 22 Δεκεμβρίου 2016, η ΡΑΕ έλαβε την υπ΄αριθμ. 621/2016 Απόφασή της σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το ημερολογιακό έτος 2017. Για την απόφαση της αυτή, η ΡΑΕ έλαβε υπόψη τις εισροές και εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τα έτη 2016-2017, όπως εμφανίζονται στο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – Νοέμβριος 2016» και παρουσιάζονται συνοπτικά στον κάτωθι Πίνακα 6.7.

εκ.€	2016	2017
ΕΙΣΡΟΕΣ	***1623,63***	***2167,01***
ΗΕΠ	361,56	440,82
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	8,88	-
ΜΜΚ	36,13	33,26
$ΜΜΚ_{ΜΔΝ}$	107,38	135,56
ΕΤΜΕΑΡ	953,24	976,04
Χρέωση προμηθευτών	31,65	371,92
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	29,40	31,90
Δικαιώματα εκπομπής CO_2	89,59	169,51
Λοιπές εισροές (Τέλος διατήρησης αδειών, κλπ)	5,80	8,00
ΕΚΡΟΕΣ	***-1799,87***	***-1856,71***
Υπόλοιπο έτους	**-238,48**	**71,81**

Πίνακας 6-7 Προβλέψεις Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ –Νοέμβριος 2016

Με βάση τις εκτιμήσεις αυτές, προκύπτει εξάλειψη του ελλείμματος και εμφάνιση πλεονάσματος 71,81 εκ. € στο τέλος του έτους 2017 η οποία επιτυγχάνεται κυρίως χάρη:

α. στην εισαγωγή της πρόσθετης χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του εδαφίου (αα) περ. β παραγρ. 3 άρθρου 143 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, σε συνέχεια και της εφαρμογής της υπ' αριθμ. 334/2016 απόφασης της ΡΑΕ,

β. στην πρόσθετη εισροή από τη διάθεση δικαιωμάτων εκπομπής CO2 , σε συνέχεια της έκδοσης της υπ' αριθμ. οικ. 47692/2016 ΥΑ, με την οποία αυξάνεται το ποσοστό του ως άνω εσόδου που διατίθεται στον ΕΛΑΠΕ από

60% σε 72% για το 2016, και θεωρώντας ότι κατ' ελάχιστο το ίδιο ποσοστό θα διατεθεί στον ΕΛΑΠΕ με νέα υπουργική απόφαση και το έτος 2017, ενώ επιπρόσθετα λογίζονται ως αυξημένες και οι ποσότητες δικαιωμάτων προς διάθεση το 2017 βάσει του ημερολογίου δημοπρασιών που ανήρτησε το European Energy Exchange (34.120.500tn έναντι 28.130.000tn CO2 το 2016),

γ. στην πρόσθετη εισροή από την επιβολή του τέλους διατήρησης αδειών παραγωγής ΑΠΕ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4152/2013 όπως ισχύει,
δ. στην αναμενόμενη αύξηση των εσόδων του ΗΕΠ, εξ αιτίας των πρόσφατων μεταρρυθμίσεων στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρισμού αλλά και αυτών που σχεδιάζονται να ολοκληρωθούν εντός του 2017 και
ε. στην αύξηση της εισροής ΜΜΚΜΔΝ*MWh ΑΠΕΜΔΝ με βάση προβλέψεις για το ΜΜΚ των ΜΔΝ για το έτος 2017 (126,36€/MWh για brent 53 $/bbl και ισοτιμία $/€ 1,08 έναντι 114,89 €/MWh για brent 56 $/bbl και ισοτιμία $/€ 1,1).

Η ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2017 εκτιμήθηκε από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στο μηναίο δελτίο Νοεμβρίου σε 53,6 TWh. Ωστόσο, βάσει των εκτιμήσεων του ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με την κατανάλωση κατά το 2017 και λαμβάνοντας υπόψη και τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ για την ΥΤ κατά το 2015, θεωρήθηκε σκόπιμη από τη ΡΑΕ η υιοθέτηση συντηρητικότερης προσέγγισης για την εκτίμηση της συνολικής κατανάλωσης για το έτος 2017, προσδιοριζόμενης σε 51,37 TWh. Επιπλέον, η ΡΑΕ διαπίστωσε ότι στις ως άνω εκτιμήσεις του Λειτουργού της Αγοράς δεν έχει συνυπολογιστεί η επίπτωση εκ της οριστικής εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ των ετών 2012-2016, η οποία θα διενεργηθεί σύμφωνα με τη νέα διαδικασία υπολογισμού βάσει των δεδομένων καταμέτρησης που προσδιορίζει η απόφαση ΡΑΕ 134/2016 και θα έχει ολοκληρωθεί το αργότερο μέχρι τις 30.6.2017 και η οποία εκτιμήθηκε ότι ενδέχεται να έχει ουσιώδη επίπτωση στη λογιστική εικόνα του Ε.Λ, υπό την έννοια της επιβάρυνσής του κατά ποσό μεγαλύτερο των 15 εκατομμυρίων ευρώ και ως εκ τούτου να καταστεί αναγκαία η διορθωτική παρέμβαση της ΡΑΕ, κατά τους προσεχείς μήνες αναπροσαρμογής.

Περαιτέρω σταθμίσθηκαν οι συνέπειες ως προς τον προγραμματισμό των υποχρεώσεων των καταναλωτών (οικιακών και μη) και, κατ' αντανάκλαση, στην εισπραξιμότητα και την εν γένει ρευστότητα στην ενεργειακή αγορά καθώς και οι αβεβαιότητες οι οποίες εκ των πραγμάτων υπεισέρχονται στην πρόβλεψη των δυναμικού χαρακτήρα μεγεθών, όπως ιδίως η Οριακή Τιμή Συστήματος και η Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού και σχετίζονται με απρόβλεπτη συμπεριφορά Συμμετεχόντων, απρόβλεπτα συμβάντα, μεταβλητότητα τιμών καυσίμων κ.α.). Υπό το ανωτέρω πρίσμα θεωρήθηκε σκόπιμη η υιοθέτηση συντηρητικής προσέγγισης ως προς την προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού, και η εκτίμηση του ύψους του προς ανάκτηση ποσού από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2017 με στόχο τον ισοσκελισμό του ΕΛΑΠΕ στο τέλος του έτους, ίσου με **920 εκ €.**

Αποτέλεσμα των ανωτέρω και της εφαρμογής της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ, λαμβάνοντας υπόψιν και την ανάγκη προσαρμογής του ύψους των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ στα επίπεδα που καθορίζονται με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές της Επιτροπής για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και Ενέργειας 2014-2020» και, ιδίως, τους μεταβατικούς κανόνες της ενότητας 3.7.3 και θεωρώντας ότι η επαύξηση της χρέωσης των πελατών ΥΤ και «ΜΤ άνω των 13 GWh» κατ΄ ελάχιστο σε 14% της μεσοσταθμικής χρέωσης, για το 2017, υιοθετεί επαρκώς την προσέγγιση των Κατευθυντηρίων Γραμμών περί σταδιακής προσαρμογής οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2017 προσδιορίστηκαν σύμφωνα με τον ακόλουθο Πίνακα 6.8 :

Κατηγορία Πελατών	Μοναδιαία χρέωση (€/MWh)
ΥΤ	2,51
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	2,51
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	9,76
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	9,71
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	10,47
Οικιακής χρήσης ΧΤ	24,77
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	27,79

Πίνακας 6-8

6.4 Κυριότερες Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες της ΡΑΕ

6.4.1 Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία επιλογής φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων

Λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις των νόμων 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149), 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) και 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129) καθώς και τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)», η ΡΑΕ προέβη σε διενέργεια Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για επιλογή φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης τηρώντας τις αρχές διαφάνειας και ισότητας που πρέπει να διέπουν τις σχετικές ανταγωνιστικές διαδικασίες. Το σύνολο της δημοπρατούμενης ισχύος φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων Κατηγορίας Ι (≤ 1MW) και Κατηγορίας ΙΙ (> 1MW) καθορίστηκε στην τιμή των 40 MW.

Σύμφωνα με το ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/9-8-2016) «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» καθορίστηκε το θεσμικό πλαίσιο του καθεστώτος στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Κατά τις διατάξεις του νόμου αυτού, από την 1.1.2016 για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και την παροχή της Λειτουργικής Ενίσχυσης, ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) ή ο Διαχειριστής του Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) ως Διαχειριστής των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.) συνάπτουν κατά περίπτωση με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) ή Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) ή Σύμβασης λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Σ.Ε.Δ.Π. - Μ.Δ.Ν.) σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

Η ανταγωνιστική διαδικασία διεξήχθη ηλεκτρονικά μέσω μειοδοτικής δημοπρασίας τύπου Yankee Reverse. Δικαίωμα συμμετοχής είχαν μόνο φυσικά ή νομικά πρόσωπα σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην υπ' αριθ. 417/2016 Προκήρυξη της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3627/2016), σε δύο στάδια. Στο πρώτο στάδιο πραγματοποιήθηκε ηλεκτρονική υποβολή, μέσω ειδικής πλατφόρμας, των αιτήσεων συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία συνοδευόμενων από τα σχετικά δικαιολογητικά. Στο δεύτερο στάδιο διενεργήθηκε ηλεκτρονική δημοπρασία υποβολής προσφορών μεταξύ των συμμετεχόντων που πληρούσαν τις προϋποθέσεις συμμετοχής και προκρίθηκαν για τη συμμετοχή στη δεύτερη φάση.

Μεταξύ άλλων, καθορίστηκαν τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς, το χρονοδιάγραμμα διεξαγωγής της διαδικασίας, οι ρήτρες ολοκλήρωσης και η διαδικασία υποβολής των προσφορών για τους συμμετέχοντες.

Για το σκοπό της αποτελεσματικής άσκησης των καθηκόντων της ΡΑΕ για τη διενέργεια της ως άνω ανταγωνιστικής διαδικασίας, με τρόπο διαφανή και αδιάβλητο, συνεργάστηκε με εταιρεία που διαθέτει την τεχνογνωσία για τη διενέργεια τέτοιων ανταγωνιστικών διαδικασιών.

6.4.1.1 Μεθοδολογία διενέργειας ανταγωνιστικής διαδικασίας

Η ΡΑΕ με την απόφασή της για την προκήρυξη της Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας καθόρισε:

α. τους δικαιούμενους συμμετοχής στην Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία, λαμβάνοντας υπόψη γεωγραφικούς περιορισμούς,

β. την δημοπρατούμενη ισχύ στην Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία, και τον επιμερισμό αυτής μεταξύ δύο κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων κατά ποσοστό και σε MW σε φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που υποχρεούνται σε λήψη άδειας παραγωγής και σε φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006,
γ. τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης των συμμετεχόντων,
δ. τη διαδικασία για τη διενέργεια της Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας,
ε. τις ρήτρες οι οποίες συνδέονται τόσο με τη συμμετοχή στην Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία, όσο και με την συμμόρφωση των συμμετεχόντων που επιλέχθηκαν μέσω αυτής με την τήρηση των προθεσμιών για την ενεργοποίηση της σύνδεσης (θέση σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία) της φωτοβολταϊκής τους εγκατάστασης, καθώς και
στ. την ανακατανομή τυχόν αδιάθετης ισχύος προς κατακύρωση μεταξύ των δύο ανωτέρω κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, στην περίπτωση που η ισχύς των επιλεχθεισών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων ανά κατηγορία υπολειπόταν της αρχικά δημοπρατούμενης ισχύος της αντίστοιχης κατηγορίας φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων.

Για την πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ίσχυσαν τα ακόλουθα:

α. Η δημοπρατούμενη ισχύς είναι τουλάχιστον 40MW.
β. Η δημοπρατούμενη ισχύς επιμερίστηκε μεταξύ φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που υποχρεούνται σε λήψη άδειας παραγωγής και φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006 (Α`129). Ο ακριβής επιμερισμός της δημοπρατούμενης ισχύος καθορίστηκε στην απόφαση της παρ. 8 του ανωτέρω νόμου, ενώ η προκηρυσσόμενη ισχύς για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με το άρθρο 4 δεν μπορεί να υπερβαίνει το 20% της συνολικά δημοπρατούμενης ισχύος.
γ. Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίστηκε σε 94€/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και σε 104€/MWh για τις εξαιρούμενες από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις.
δ. Η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς ανά υποβαλλόμενη προσφορά ορίστηκε στα 10MW.

6.4.1.2 Στάδιο Α: Ηλεκτρονική υποβολή αίτησης συμμετοχής – υπεύθυνης δήλωσης ορθότητας και εγκυρότητας υποβληθέντων δικαιολογητικών και αποδοχής των όρων της προκήρυξης

6.4.1.2.i Δικαιολογητικά συμμετοχής

Ισχύς Φ/Β εγκατάστασης	Κατηγορία	Δικαιολογητικά
≤ 1MW (εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής, άρθρα 3, 4, Ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129)	Με Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ	Οριστική Προσφορά Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή
		Αντίγραφο της εγγυητικής επιστολής του Ν. 4152/2013 (ΦΕΚ Α' 107) ή του Ν. 4062/2012 (ΦΕΚ Α'70)
	Με Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ	Σύμβαση Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή
> 1MW (υποχρεούνται σε λήψη Άδειας Παραγωγής)	Με Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ	Άδεια Παραγωγής
		Οριστική Προσφορά Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή
		Αντίγραφο της εγγυητικής επιστολής του Ν. 4152/2013 (ΦΕΚ Α' 107) ή του Ν. 4062/2012 (ΦΕΚ Α'70)
	Με Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ	Άδεια Παραγωγής
		Σύμβαση Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή

6.4.1.2.ii Εγγυητικές Επιστολές

Για την επίτευξη των στόχων του νόμου είναι αναγκαία η δέσμευση των συμμετεχόντων για τη συνέχιση της συμμετοχής τους καθ' όλη τη διάρκεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας ώστε να επιτυγχάνεται η αποτελεσματική διεξαγωγή του Διαγωνισμού και μην αλλοιώνονται τα αποτελέσματά του. Για το λόγο αυτό, κρίθηκε σκόπιμη η υποβολή από τους συμμετέχοντες στο Διαγωνισμό Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής. Επιπλέον, προκειμένου να εξασφαλιστεί η υλοποίηση των έργων που επιλέχθηκαν μέσω της ανταγωνιστικής διαδικασίας, σύμφωνα με το πνεύμα και το γράμμα του νόμου, απαιτήθηκε η προσκόμιση Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης του Έργου.

- Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής στον Διαγωνισμό

Το ποσό της ανωτέρω Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής που κατατέθηκε για τη συμμετοχή στην Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία, ανήλθε σε ποσοστό 1% της

συνολικής επένδυσης, θεωρώντας ως τυπικό κόστος ενός έργου φωτοβολταϊκής εγκατάστασης το ποσό των 1.000,00€/kW εγκατεστημένης ισχύος.

- Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης

Το ποσό της ανωτέρω Εγγυητικής Επιστολής προέκυψε από τον «Κανόνα 4%» σύμφωνα με τον οποίο το άθροισμα των εγγυητικών επιστολών που κατέθεσε ο Συμμετέχων για το συγκεκριμένο έργο προς όλους τους εμπλεκόμενους φορείς πρέπει να ανέρχεται στο ποσοστό του τέσσερα τοις εκατό (4%) του συνόλου της επένδυσης, θεωρώντας ως βάση υπολογισμού το προαναφερθέν τυπικό κόστος 1.000,00 €/kW εγκατεστημένης ισχύος.

6.4.1.3 Αξιολόγησης/Εξέταση των αιτήσεων που υποβλήθηκαν

Η ΡΑΕ ήλεγξε την πληρότητα και το περιεχόμενο των υποβληθέντων δικαιολογητικών σύμφωνα με τους όρους της Προκήρυξης και κατάρτησε για κάθε μία από τις Κατηγορίες Ι (≤1MW) και ΙΙ (>1MW) τους σχετικούς καταλόγους, αποφάσισε σχετικά, τους δημοσιοποίησε στην ιστοσελίδα της και ενημέρωσε όλους τους συμμετέχοντες. Ειδικότερα αποφασίστηκαν και δημοσιοποιήθηκαν οι παρακάτω κατάλογοι:

1. Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας Ι.
2. Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας ΙΙ.
3. Προσωρινός Κατάλογος Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας Ι.
4. Προσωρινός Κατάλογος Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας ΙΙ.

Μετά την ανάρτηση των εν λόγω καταλόγων (απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 513/2016) δόθηκε αυστηρή προθεσμία τριών (3) ημερών για υποβολή ενστάσεων προκειμένου να ληφθούν υπόψη στο πλαίσιο κατάρτισης των οριστικών ως άνω καταλόγων. Η ΡΑΕ, έλαβε υπόψη τις υποβληθείσες ενστάσεις, αποφάσισε σχετικά (απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 545/2016), δημοσιοποίησε τα αποτελέσματα στην ιστοσελίδα της και ενημέρωσε όλους τους Συμμετέχοντες. Ειδικότερα αποφασίστηκαν και δημοσιοποιήθηκαν οι παρακάτω κατάλογοι:

1. Οριστικός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας Ι.
2. Οριστικός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας ΙΙ.
3. Οριστικός Κατάλογος Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας Ι.

4. Οριστικός Κατάλογος Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' της πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας ΙΙ.

6.4.1.4 Προσδιορισμός Ισχύος Δημοπράτησης για τις Κατηγορίες Ι και ΙΙ

Βάσει των στοιχείων που κατατέθηκαν από τους αρμόδιους Διαχειριστές για τη συμμετοχή των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία, υπολογίστηκε ότι, προκειμένου να ικανοποιηθεί στο ελάχιστο δυνατό επίπεδο ο επιθυμητός ανταγωνισμός και να καταστεί αποτελεσματική η διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών με γνώμονα το όφελος των καταναλωτών, η συνολική δημοπρατούμενη ισχύς στην εν λόγω Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία δεν μπορούσε να υπερβαίνει τα 40 MW, και για κάθε μία από τις δύο Κατηγορίες το ποσοστό συμμετοχής έπρεπε να είναι τουλάχιστον 40% πλέον της δημοπρατούμενης ισχύος ώστε να εξασφαλίζεται ένα ελάχιστο επίπεδο ανταγωνισμού.

Με βάση τις υποβληθείσες αιτήσεις, το «Σύνολο Ισχύος» των Συμμετεχόντων ανήλθε για την Κατηγορία Ι στα 6.795.430 W, ενώ για την Κατηγορία ΙΙ στα 50.210.510 W. Επομένως, στο πλαίσιο του σεβασμού της αρχής της ίσης μεταχείρισης των Κατηγοριών Ι και ΙΙ, αποφασίστηκε από τη ΡΑΕ η ακριβής ισχύς δημοπράτησης για κάθε μία από αυτές να προσδιοριστεί ως εξής: για την Κατηγορία Ι στα 4.800.000 W και για την Κατηγορία ΙΙ στα 35.200.000 W. Με τον προσδιορισμό αυτό, το άθροισμα της ισχύος όλων των Συμμετεχόντων του Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων στην Κατηγορία Ι υπερέβη κατά 41,57%, τη δημοπρατούμενη ισχύ της Κατηγορίας αυτής, ενώ το άθροισμα της ισχύος όλων των Συμμετεχόντων του Οριστικού Καταλόγου Συμμετεχόντων στην Κατηγορία ΙΙ υπερέβη κατά 42,64%, την δημοπρατούμενη ισχύ της Κατηγορίας αυτής.

Η ΡΑΕ ενημερώνοντας τους Συμμετέχοντες στο Στάδιο Β' της Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, κατάρτισε πρόγραμμα πολλών εικονικών δημοπρασιών προκειμένου όλοι οι Επιλεγέντες του Σταδίου Α' να εκπαιδευτούν και να μάθουν τον τρόπο λειτουργίας της ηλεκτρονικής ανταγωνιστικής διαδικασίας.

6.4.1.5 Στάδιο Β: Ηλεκτρονική δημοπρασία υποβολής προσφορών μεταξύ των συμμετεχόντων που προκρίθηκαν από το Στάδιο Α

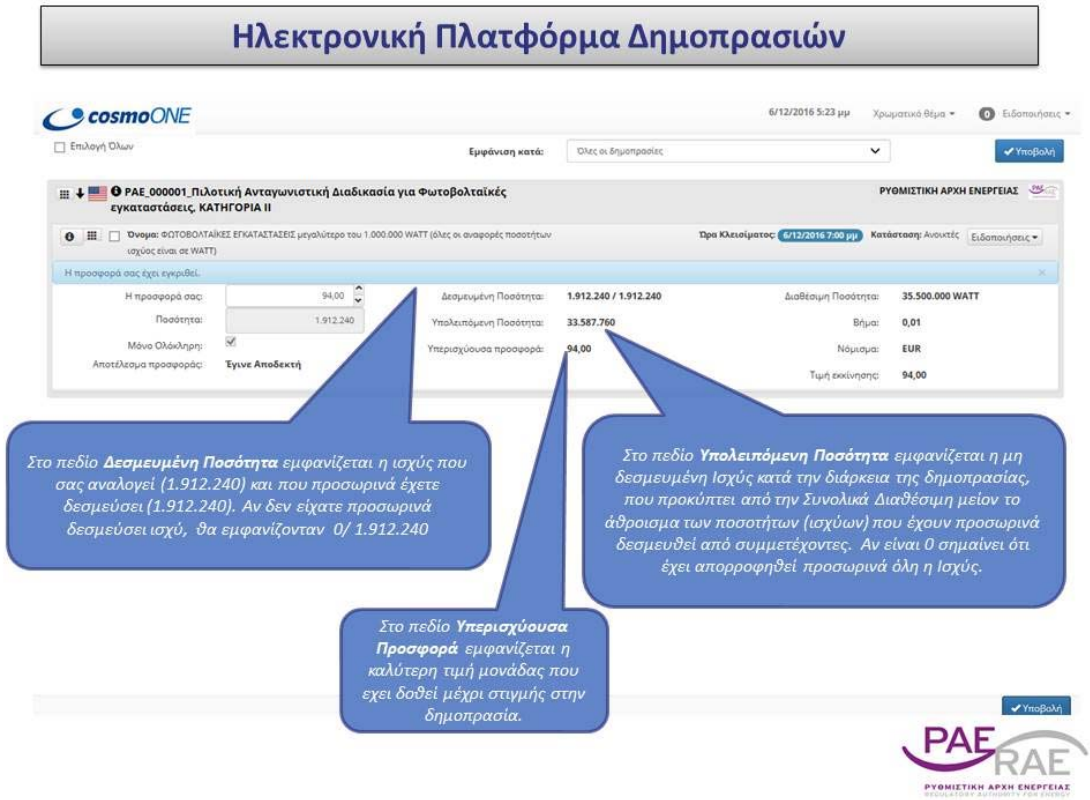
6.4.1.5.i Υποβολή προσφορών

Κατά τη διεξαγωγή της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, ως αποδεκτές προσφορές θεωρήθηκαν με βάση την Προκήρυξη οι προσφορές, που:

α. ήταν χρονικά έγκυρες, και

β. βελτίωναν (μείωναν) την προηγούμενη αποδεκτή προσφορά του εκάστοτε Συμμετέχοντος κατά τιμή. Κάθε Συμμετέχων μπορούσε να προβαίνει σε βελτίωση της εκάστοτε προσφοράς του, της Τιμής Αναφοράς σε €/MWh, η οποία ανερχόταν κατ' ελάχιστο όριο σε ένα λεπτό του ευρώ 0,01€/MWh ή σε πολλαπλάσιο αυτού.

Κατά τη διάρκεια της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, κάθε Συμμετέχων μπορούσε να πληροφορηθεί από το σύστημα για την ποσότητα ισχύος (σε kW) από τη δημοπρατούμενη ισχύ, που είχε προσωρινά δεσμεύσει ο ίδιος, με βάση την τελευταία αποδεκτή από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Πλατφόρμας προσφορά, που είχε υποβληθεί. Επιπλέον, μπορούσε να υποβάλει βελτιωμένη προσφορά ούτως ώστε να διασφαλιστεί έναντι πιθανών αντιπροσφορών άλλων Συμμετεχόντων.



Σχήμα 6-8 Ηλεκτρονική πλατφόρμα δημοπρασιών

Το σύστημα δέσμευε προσωρινά ποσότητες ισχύος υπέρ των Συμμετεχόντων, ώστε να δύνανται, με βάση τις ενδείξεις, τις οποίες οι Συμμετέχοντες παρακολουθούσαν σε συνεχή ροή, να αποφασίζουν για την περαιτέρω συμμετοχή τους και την στρατηγική τιμών, που θα ακολουθούσαν στη συνέχεια της Δημοπρασίας. Στο τέλος της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, το σύστημα οριστικοποίησε την κατανομή της διαθέσιμης ποσότητας ισχύος με βάση την κατάταξη των τελευταίων αποδεκτών προσφορών κάθε Συμμετέχοντα.

Η προσωρινή δέσμευση ποσοτήτων κατά τη διάρκεια της δημοπρασίας και η τελική οριστικοποίηση πραγματοποιήθηκαν ως εξής:

- Καλύτερη θεωρήθηκε η προσφορά που είχε τη χαμηλότερη αριθμητική παράμετρο τιμής, δηλαδή τη χαμηλότερη τιμή σε € ανά MWh. Το σύστημα δέσμευε προσωρινά στη συγκεκριμένη προσφορά την αντίστοιχη ποσότητα ισχύος της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης του Συμμετέχοντος και προχωρούσε στην επόμενη καλύτερη (κατ' αύξουσα τιμή) αριθμητική παράμετρο τιμής, που είχε προσφερθεί. Από την εναπομείνασα ποσότητα δημοπρατούμενης ισχύος, δέσμευε προσωρινά στον δεύτερο κατά σειρά μειοδότη αυτή που αναλογούσε με βάση την ισχύ της φωτοβολταϊκής του εγκατάστασης, και προχωρούσε στην επόμενη αριθμητική παράμετρο τιμής κ.ο.κ.
- Αν δύο προσφορές είχαν ίδια παράμετρο τιμής, τότε «καλύτερη» ήταν αυτή, της οποίας ο σταθμός είχε την μικρότερη εγκατεστημένη ισχύ (παράμετρος ποσότητας).
- Αν δύο προσφορές είχαν την ίδια παράμετρο τιμής και την ίδια εγκατεστημένη ισχύ (παράμετρο ποσότητας) τότε «καλύτερη» ήταν αυτή που υποβλήθηκε στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία νωρίτερα.
- Με τη λήξη της δημοπρασίας, οι προσωρινές δεσμεύσεις μετατράπηκαν σε οριστικές και «κλείδωσαν» στους αντίστοιχους Συμμετέχοντες με βάση την τελική λίστα προτεραιότητας «καλύτερης προσφοράς» (δηλαδή παράμετρος τιμής, παράμετρος ποσότητας και παράμετρος χρόνου).

Επισημαίνεται ότι στη διαδικασία των διαδοχικών δεσμεύσεων, αν η εγκατεστημένη ισχύς μίας προσφοράς ήταν μεγαλύτερη από την εναπομείνασα ποσότητα, (είτε στη διάρκεια της δημοπρασίας με τις προσωρινές δεσμεύσεις, είτε στο κλείσιμο με την οριστικοποίηση) η προσφορά δεν εξυπηρετούνταν καθόλου και το σύστημα προχωρούσε στην επόμενη προσφορά προς εξυπηρέτηση. Επίσης, η συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία δεν συνεπαγόταν αυτόματα και την κατοχύρωση οποιασδήποτε ποσότητας ισχύος στο κλείσιμο της δημοπρασίας. Η συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία έδιδε απλά στους Συμμετέχοντες τη δυνατότητα διεκδίκησης της ποσότητας ισχύος του σταθμού τους μέσω της περιγραφόμενης μειοδοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας, προκειμένου, αν επιλέγονταν οριστικά να ενταχθούν στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4414/2016.

Τα στοιχεία που εμφανίζονταν κάθε στιγμή ως πληροφορία στην οθόνη εκάστου Συμμετέχοντος ήταν τα στοιχεία που σχετίζονταν με την τελευταία (χρονικά) προσφορά του, δηλαδή:

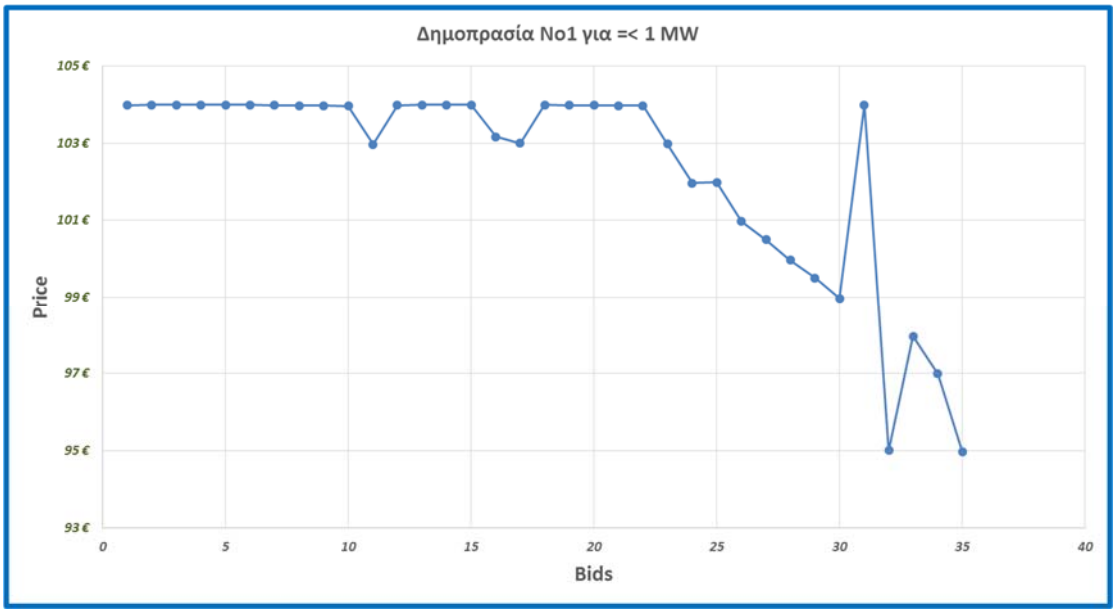
- Η τιμή σε ευρώ ανά MWh, που προσέφερε ο Συμμετέχων.

- Αν με την εν ισχύ προσφορά του εκείνη τη στιγμή περιλαμβανόταν στους Επιλεγέντες Συμμετέχοντες.
- Η χαμηλότερη προσφερόμενη τιμή, που είχε δοθεί μέχρι εκείνη τη στιγμή.
- Η τρέχουσα ώρα με βάση το ρολόι του συστήματος.
- Ο χρόνος λήξης της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας.

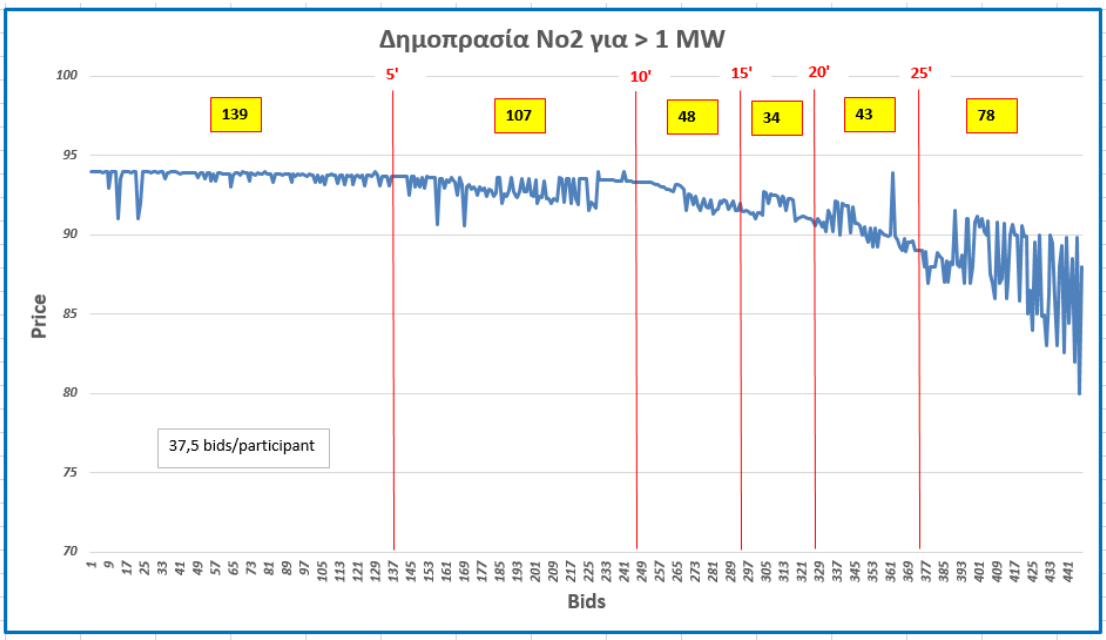
Πριν τη Δημοπρασία δόθηκε στους Συμμετέχοντες εγχειρίδιο χρήσης της Ηλεκτρονικής Πλατφόρμας και η δυνατότητα διεξαγωγής εικονικής δημοπρασίας για την εξοικείωσή τους με την ηλεκτρονική πλατφόρμα και τη μειοδοτική διαδικασία.

6.4.1.6 Αποτελέσματα Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας

Η ΡΑΕ, με βάση τα αποτελέσματα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας και κατόπιν της εξέτασης και αξιολόγησης των ενστάσεων που υποβλήθηκαν σύμφωνα με το άρθρο 14.3 της Προκήρυξης, αποφάσισε (απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 570/2016) σχετικά με τους Συμμετέχοντες που μειοδότησαν και επιλέχθηκαν μέσω της εν λόγω Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, για να ενταχθούν σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, διακριτά για κάθε μία κατηγορία.



Σχήμα 6-9 Κατηγορία Ι - Πλήθος προσφορών που υποβλήθηκαν κατά τη διάρκεια της δημοπρασίας.



Σχήμα 6-10 Κατηγορία ΙΙ - Πλήθος προσφορών που υποβλήθηκαν κατά τη διάρκεια της δημοπρασίας.

α/α	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (MW)	Δήμος	Τιμή Αναφοράς	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΑΣ Κατηγορία Ι
1.	SOLAR FIELD ΑΕ	1,00000	ΤΕΜΠΩΝ	94,97 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2.	Ι&Κ ΜΗΧΑΝΙΚΗ ΗΛ. ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΠΕ	0,50000	Δ.Ε.ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ / Δ. ΕΟΡΔΑΙΑΣ	95,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3.	ΦΑΕΘΩΝ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΑΕ	1,00000	ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	96,99 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4.	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	0,99981	ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ ΝΕΣΤΟΥ	99,50 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5.	M.KOSTUDIS - Κ. ΜΠΕΖΟΡΓΙΑΝΝΗΣ (ΒΕΚΟ ENERGY) ΟΕ	0,09900	ΚΑΣΣΑΝΔΡΑΣ	103,98 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6.	ΑΘΗΝΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε.	0,49956	ΣΑΠΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	103,98 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7.	ΤΣΙΚΡΙΚΩΝΑΚΗ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ & ΜΕΛΑΝΘΙΑ ΣΤΑΥΡΑΚΑΚΗ Ο.Ε.	0,49896	ΗΛΙΔΑΣ	103,99 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8.	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΛΟΝΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	0,09996	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ	104,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9.	E-GREEKSOLAR ΕΠΕ	0,09990	ΓΑΛΛΙΚΟΥ ΚΙΛΚΙΣ	104,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10.	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε.	0,49956	ΣΑΠΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	103,99 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11.	ΑΘΗΝΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε.	0,49956	ΣΑΠΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	104,00 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12.	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε.	0,49956	ΜΕΣΟΠΟΤΑΜΙΑΣ / ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	104,00 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

13.	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε.	0,49956	ΣΑΠΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	104,00 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας Ι που κατακυρώθηκε (MW)				**4,79719**	
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας Ι (MW)				**0,00281**	
Κατάλογος Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β'					
α/α	**Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου**	**Ισχύς (MW)**	**Δήμος**		
1.	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΡΠΑΣ του ΝΙΚΟΛΑΟΥ	0,0992	ΕΜΜ. ΠΑΠΠΑ ΣΕΡΡΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ (Α' Στάδιο).	

Πίνακας 6-9 Κατηγορία Ι - Πίνακας με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας και αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β'

α/α	**Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου**	**Ισχύς (MW)**	**Δήμος**	**Τιμή Αναφοράς**	**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΑΣ Κατηγορία ΙΙ**
1.	ΛΑΚΩΝ Α.Τ.Ε. ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΜΙΧΑΛΙΤΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΕΧΝΙΚΗ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΕΡΓΟΛΗΠΤΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2,99520	ΓΕΡΟΝΘΡΩΝ/ΕΥΡΩΤΑ	79,97 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2.	ΓΙΟΥΒΙ ΕΛΛΑΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	4,99000	ΚΑΛΛΙΝΔΟΙΩΝ/ ΛΑΓΚΑΔΑ	82,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3.	ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	8,99000	ΑΡΝΗΣ/ΣΟΦΑΔΩΝ	82,55 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4.	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	3,60000	ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	83,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5.	ΑΚΤΙΝΑ ΑΙΓΑΙΟΥ Α.Ε.	9,00000	ΚΡΟΚΕΩΝ ΚΑΙ ΣΚΑΛΑΣ/ΕΥΡΩΤΑ	84,45 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6.	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	3,99800	ΕΥΟΣΜΟΥ, ΚΟΡΔΕΛΙΟΥ	85,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7.	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΙΑΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε.	1,55000	ΘΗΒΑΙΩΝ	88,00 €	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8.	PRIME ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ Α.Ε.	6,97400	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	85,90 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9.	ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	2,64120	ΘΗΒΑΙΩΝ	88,00 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10.	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	2,49987	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΩΝΟΥ	89,80 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11.	ΑΘΗΝΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε.	1,06000	ΣΑΠΕΣ / ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	90,00 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12.	ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	1,91224	ΕΡΜΙΟΝΗΣ/ΕΡΜΙΟΝΙΔΑΣ	93,94 €	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας ΙΙ που κατακυρώθηκε (MW)				**35,1232**	
Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας ΙΙ (MW)				**0,00768**	

Κατάλογος Αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β'				
α/α	**Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου**	**Ισχύς (MW)**	**Δήμος**	
1.	«ΠΑΠΑΛΕΩΝΙΔΟΠΟΥΛΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ»	1,90940	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ (Α' Στάδιο).
2.	«ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»	1,053	ΠΕΛΛΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ (Α' Στάδιο).

Πίνακας 6-10 Κατηγορία ΙΙ - Πίνακας με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας και αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β'

Τύπος Συμμετέχοντος	Υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής	Εγκρίθηκαν για συμμετοχή στην Δημοπρασία	Εξασφάλισαν την ποσότητα
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Α.Ε.)	3	3	3
ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ	1	0	0
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Ε.Π.Ε.)	2	2	2
ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ο.Ε. / ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ε.Ε.) / ΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ):	8	8	4
ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Ι.Κ.Ε.	0	0	0
ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ ΝΠΔΔ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	**14**	**13**	**9**

Πίνακας 6-11 Κατηγορία Ι – Συγκεντρωτικά στοιχεία συμμετεχόντων

Τύπος Συμμετέχοντος	Υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής	Εγκρίθηκαν για συμμετοχή στην Δημοπρασία	Εξασφάλισαν την ποσότητα
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Α.Ε.)	11	10	7
ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ	0	0	0
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Ε.Π.Ε.)	1	0	0
ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ο.Ε. / ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Ε.Ε.) / ΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ):	2	2	0
ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Ι.Κ.Ε.	0	0	0
ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ ΝΠΔΔ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	**14**	**12**	**7**

Πίνακας 6-12 Κατηγορία ΙΙ - Συγκεντρωτικά στοιχεία συμμετεχόντων

6.4.1.7 Ρήτρες – Κυρώσεις για την καλή εκτέλεση του έργου

Σε περίπτωση μη ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού (θέση σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία) κατά περίπτωση των Επιλεγέντων Συμμετεχόντων εντός της προθεσμίας των δεκαοκτώ (18) μηνών ή των είκοσι τεσσάρων (24) μηνών ή των τυχόν παρατάσεων αυτών λόγω δικαστικής αναστολής, οι ανωτέρω φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις θα απεντάσσονται από το καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης και θα υφίστανται όλες τις προβλεπόμενες επιπτώσεις της οικείας Προκήρυξης.

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.

6.4.1.8 Συμπεράσματα της Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας

- Αναπτύχθηκε ειδική ηλεκτρονική πλατφόρμα προσαρμοσμένη στις Αποφάσεις της ΡΑΕ η οποία ήταν καινοτόμος, ελαχιστοποίησε το χρόνο ολοκλήρωσης της όλης διαδικασίας, σχεδόν μηδένισε τη γραφειοκρατία και ενίσχυσε τη διαφάνεια
- Εφαρμόστηκε πλήρως ο Κανόνας της Προκήρυξης για τον ανταγωνισμό της τάξεως τουλάχιστον 40% και τα αποτελέσματα επιβεβαίωσαν την επιλογή αυτή καθώς τα οφέλη από την μείωση των τιμών για τον Καταναλωτή είναι εξαιρετικά σημαντικά.
- Δεν σημειώθηκαν προβλήματα για την κατανόηση και την χρήση των εφαρμογών κατά την διάρκεια εκπαίδευσης των χρηστών.
- Οι «εικονικές δημοπρασίες» έλυσαν τις όποιες απορίες υπήρχαν ως προς τα συστήματα.
- Δεν παρουσιάστηκε κανένα λάθος στην διαδικασία εγγραφής συμμετεχόντων, στη διαδικασία υποβολής της αίτησης και της ανάρτησης των δικαιολογητικών στην ηλεκτρονική πλατφόρμα.
- Έγιναν συνολικά 379 αναρτήσεις (upload) σε αρχεία+zip, με ένα σύνολο περίπου 500 διαφορετικών αρχείων, συνολικού όγκου 324 MB, τα οποία με τη ανάπτυξη ειδικής διαδικασίας αξιοποιήθηκαν άμεσα και ταξινομημένα με το πάτημα ενός πλήκτρου → Αυτό κατέστησε εφικτή την άμεση εκκίνηση της διαδικασίας αξιολόγησης των αιτήσεων από τη ΡΑΕ μειώνοντας σημαντικά τον απαιτούμενο υπό άλλες συνθήκες χρόνο.
- Η κάθε δημοπρασία διήρκησε 30’, χωρίς παρατάσεις και στο σύνολο των προσφορών ανήλθε για την κατηγορία Ι σε 35 και την Κατηγορία ΙΙ σε 446, δηλαδή ένα σύνολο 481 προσφορών, κάτι που δείχνει τον έντονο ανταγωνισμό που υπήρξε. Επιπρόσθετα διαπιστώθηκε ότι α) υπήρξε ένα μόνο μη αποδεκτό,

και β) υπεβλήθησαν τέσσερις (4) στην Κατηγορία Ι και δύο (2) στην Κατηγορία ΙΙ, δηλαδή συνολικά 6 προσφορές μετά τον χρόνο λήξης των δημοπρασιών.

- Η διάθεση των ποσοτήτων άγγιξε το 100% και έγινε με βάση την μεθοδολογία της Προκήρυξης της ΡΑΕ.
- Όλοι οι επιλεγέντες των Κατηγοριών Ι και ΙΙ τήρησαν πλήρως τον «Κανόνα 4%» σχετικά με την Εγγύηση Καλής Εκτέλεσης.
- Η όλη διαδικασία ήταν Καινοτόμος, απλοποιημένη, διαφανής, έγκυρη και αξιόπιστη
- Επετεύχθη σημαντική μείωση των τιμών:
    - Κατηγορία Ι (Φ/Β ισχύος ≤ 1MW): (τιμές από 94,97 €/MWh έως 104 €/MWh) → **μεσοσταθμική τιμή : 98,78 €/MWh.**
    - Κατηγορία ΙΙ (Φ/Β ισχύος > 1MW): (τιμές από 79,97 €/MWh έως 88 €/MWh) → **μεσοσταθμική τιμή : 83,3 €/MWh.**
    - Η επιλογή για διενέργεια δύο δημοπρασιών, μία για μικρά έργα και μία για μεγάλα έργα ήταν εξαιρετικά εύστοχη, καθώς υπήρξε ικανοποιητικό στην πρώτη και εξαιρετικά υψηλό στην δεύτερη επίπεδο ανταγωνισμού.

Η Πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία αποτέλεσε ένα σημαντικό εργαλείο που θα αξιοποιηθεί κατάλληλα κατά το σχεδιασμό των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών για όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ που θα διεξαχθούν από τη ΡΑΕ, κατόπιν σχετικής έγκρισης του σχήματος κοινοποίησης από την αρμόδια Δ/νση της ΕΕ και την έκδοση της σχετικής Υπουργικής Απόφασης.

Κεφάλαιο 7

7. Προστασία Καταναλωτών

7.1 Εισαγωγή - Στρατηγική προσέγγιση της ΡΑΕ

Η ΡΑΕ αντιμετωπίζει με ιδιαίτερη προσοχή και επιμέλεια τα ζητήματα προστασίας των καταναλωτών ενέργειας στο πλαίσιο των σχετικών αρμοδιοτήτων της, όπως αυτές καθορίστηκαν με τον Ενεργειακό Νόμο 4001/2011.

Η συγκέντρωση και η διαχείριση των αναφορών και παραπόνων των καταναλωτών ενέργειας συνιστά τη βάση της στρατηγικής της ΡΑΕ για την προστασία των καταναλωτών, δεδομένου ότι αποτελούν κρίσιμο δείκτη για το πόσο καλά λειτουργεί η αγορά από τη σκοπιά του καταναλωτή. Ο χειρισμός των υποβαλλόμενων αναφορών επικεντρώνεται στην επισταμένη διερεύνηση εκείνων των υποθέσεων που απορρέουν από ή αφορούν ρυθμιστικά ζητήματα, με σκοπό τη συναφή βελτίωση/τροποποίηση του υφιστάμενου κανονιστικού πλαισίου.

Στη λογική αυτή, επιδιώκεται η επίλυση σημαντικών προβλημάτων με αυξημένη συχνότητα εμφάνισης, που διαπιστώνεται ότι αντιμετωπίζουν οι καταναλωτές ενέργειας. Η εφαρμοζόμενη πρακτική από τη ΡΑΕ περιλαμβάνει τη συνεργασία με τον εκάστοτε φορέα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου (Διαχειριστή του Δικτύου ή Προμηθευτή), για την αναγνώριση του προβλήματος, την εξεύρεση πιθανών εφικτών λύσεων εντός του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου και τη συναινετική, κατά το δυνατόν, αποδοχή και εφαρμογή της προτιμότερης για τους καταναλωτές συνολικά λύσης από το συγκεκριμένο φορέα. Στην περίπτωση δε που απαιτείται συμπλήρωση του θεσμικού πλαισίου ή κανονιστική ρύθμιση, η ΡΑΕ προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες.

Ειδικότερα στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, με την έκδοση του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (ΚΠΗΕ) που εκπόνησε η ΡΑΕ και τέθηκε σε ισχύ με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ1.20/οικ.6262/29.3.2013 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής τον Απρίλιο του 2013 (ΦΕΚ Β' 832/2013), υπάρχουν πλέον εξειδικευμένες κανονιστικές διατάξεις για την προστασία των καταναλωτών ενέργειας και ιδίως των «μικρών καταναλωτών». Η

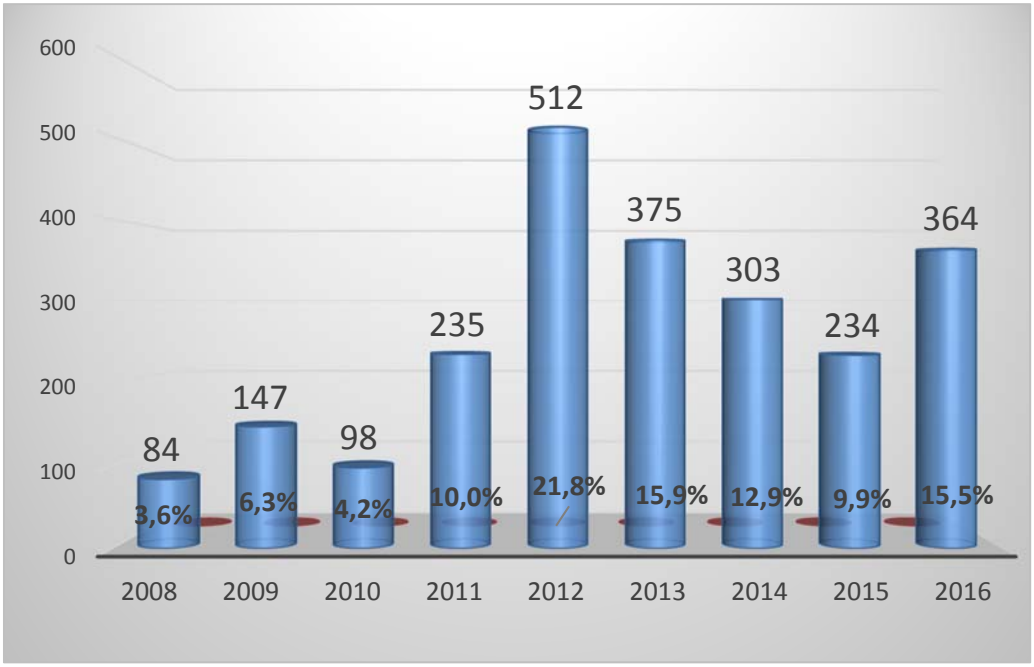
τήρηση και η εφαρμογή των διατάξεων αυτών από τους προμηθευτές παρακολουθείται και διαπιστώνεται μέσω των αναφορών και των καταγγελιών των καταναλωτών.

Κατά το έτος 2016, τα μερίδια των εναλλακτικών Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν εις βάρος του δεσπόζοντα Προμηθευτή με συνέπεια την αύξηση και του αριθμού των παραπόνων που αφορούν τους εναλλακτικούς Προμηθευτές. Ωστόσο σημαντική αύξηση σε απόλυτο αριθμό, αλλά και ποσοστιαία, παρουσίασαν οι αναφορές των καταναλωτών που αφορούν το Διαχειριστή Δικτύου.

7.2 Έγγραφες αναφορές και καταγγελίες/παράπονα καταναλωτών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016

7.2.1 Γενικά στατιστικά στοιχεία αναφορών/παραπόνων/καταγγελιών

Ο αριθμός των αναφορών που υποβλήθηκαν στην Αρχή κατά τη διάρκεια του 2016, σύμφωνα με το Σχήμα 7.1, ανέρχεται σε 364, αυξημένος σημαντικά (κατά 55,5%) περίπου σε σχέση με το 2015 φθάνοντας το υψηλό επίπεδο του 2013.

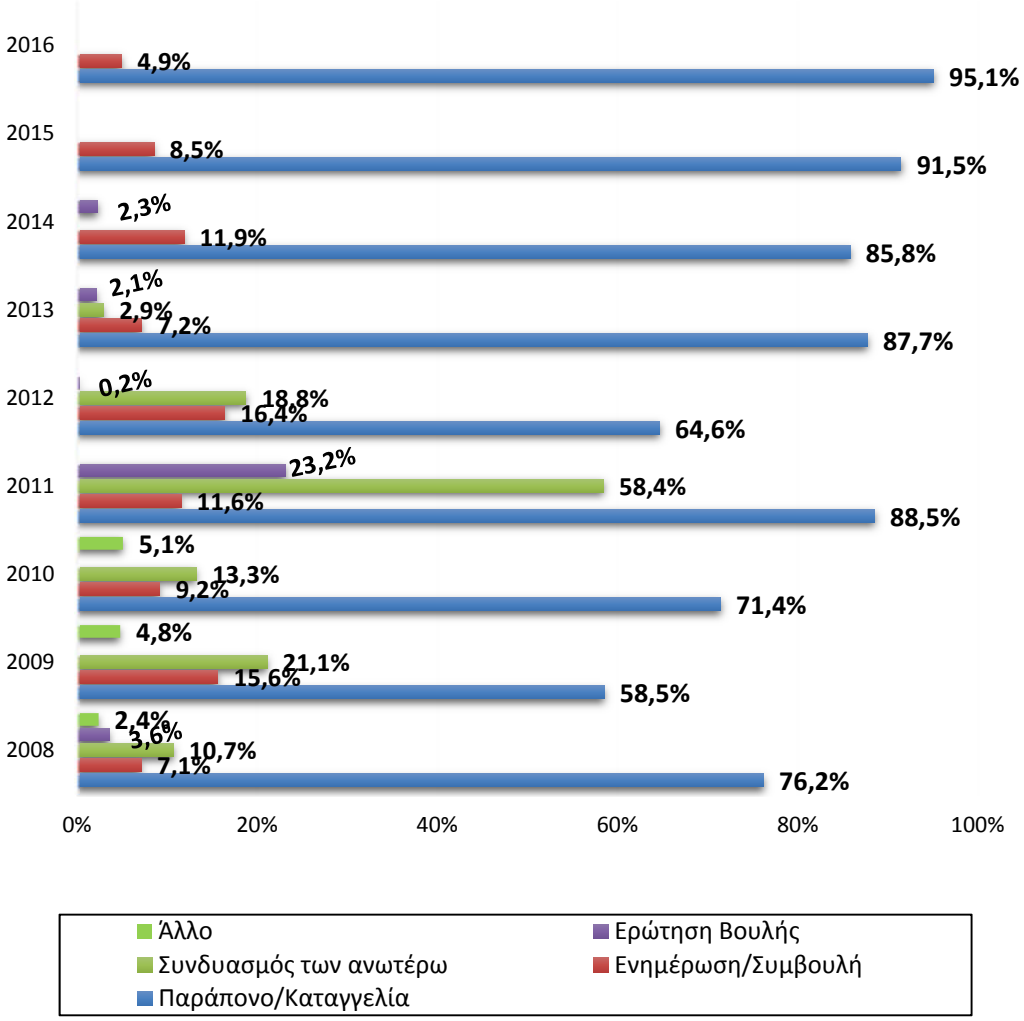


Σχήμα 7-1 Εξέλιξη του αριθμού των έγγραφων αναφορών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ την περίοδο 2008-2016

Στο διάγραμμα που ακολουθεί (Σχήμα 7.2) απαοτυπώνονται τα ποσοστά των έγγραφων αναφορών που αφορούν παράπονο/καταγγελία, αίτημα ενημέρωσης ή/και συνδυασμό των δύο.

Παρατηρείται ότι, οι αναφορές που υποβλήθηκαν κατά την τελευταία τετραετία (2013-2016), με έμφαση τα δύο τελευταία έτη, παρουσιάζουν σημαντική ποσοστιαία αύξηση

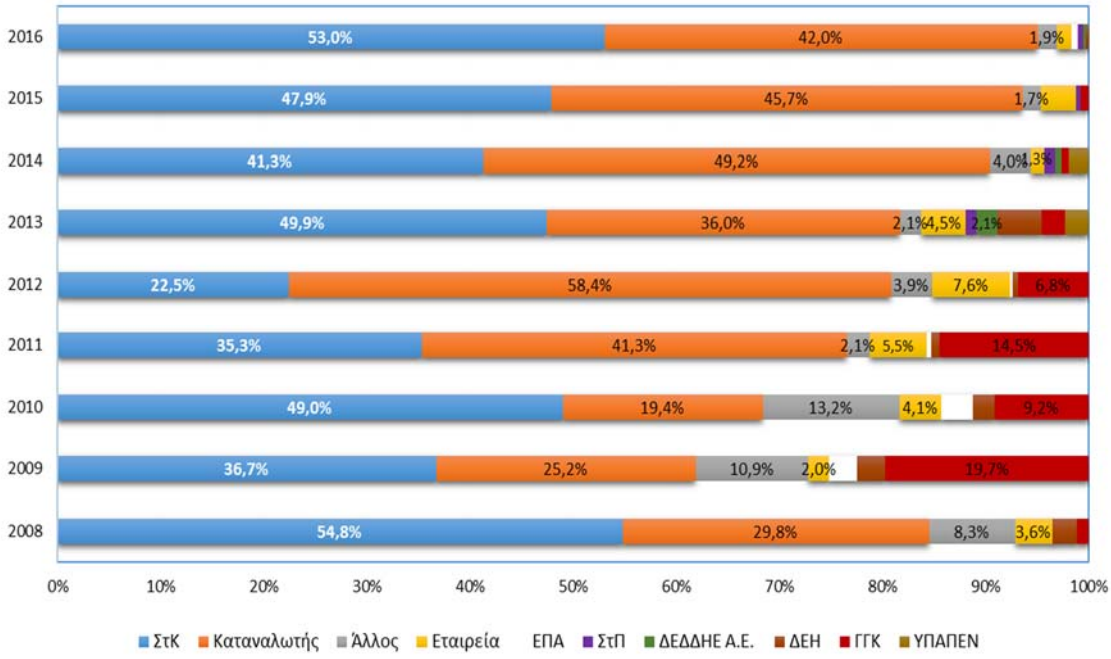
των διαμαρτυριών, παραπόνων και καταγγελιών, μεγαλύτερης του 35% σε σχέση με το 2012, με αντίστοιχη μείωση των αιτημάτων ενημέρωσης. Το γεγονός αυτό ενδέχεται να υποδηλώνει την διεύρυνση των ενημερωμένων καταναλωτών ενέργειας περί των δικαιωμάτων τους μετά την έκδοση του ΚΠΗΕ και των υποχρεώσεων που επέβαλε στις εταιρείες προμήθειας για την ορθή ενημέρωση των πελατών τους. Οι εταιρείες του κλάδου συμβαδίζοντας, τόσο με τη θεσμική τους υποχρέωση, όσο και με τους κανόνες του ελεύθερου ανταγωνισμού της αγοράς, προχώρησαν τα τελευταία χρόνια σε μία σειρά ενημερωτικών ενεργειών δίνοντας παράλληλα ιδιαίτερη έμφαση στον πληροφοριακό εμπλουτισμό και την επικαιροποίηση των εταιρικών τους ιστοσελίδων.



Σχήμα 7-2 Θέμα έγγραφων αναφορών, 2008-2016

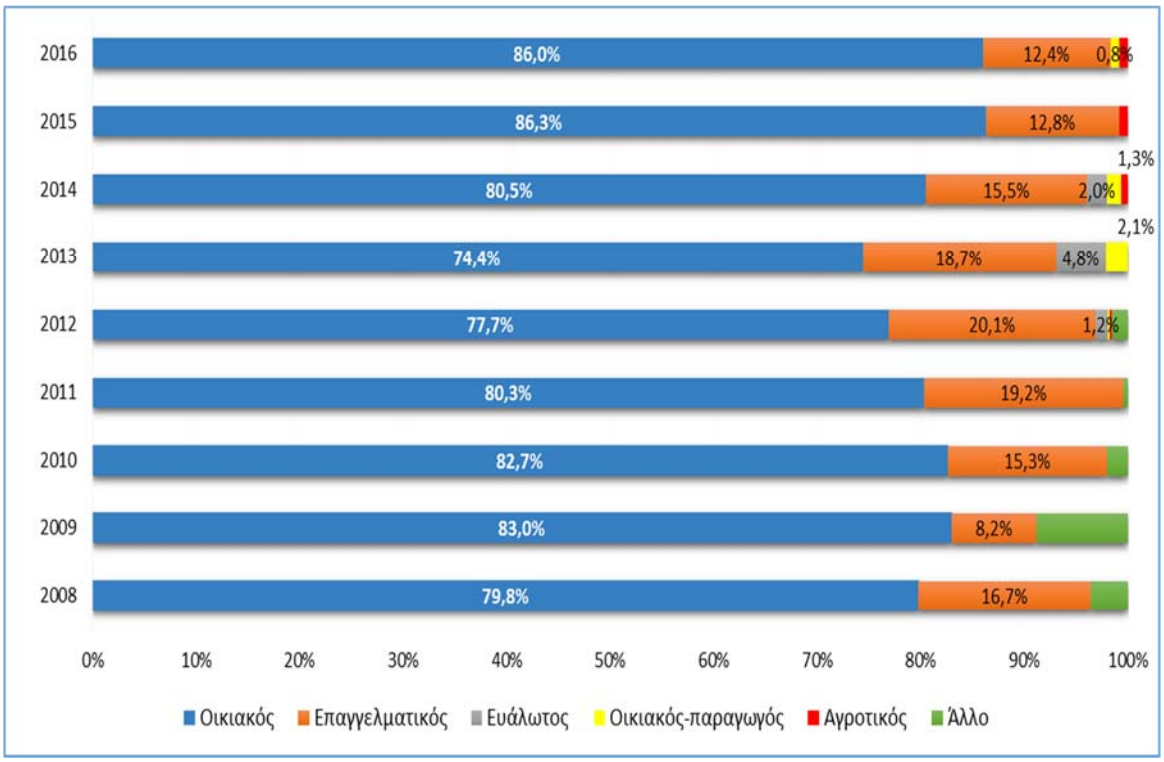
7.2.2 Αποστολέας των αναφορών/παραπόνων

Σύμφωνα με το Σχήμα 7-3 οι αναφορές/παράπονα που υποβάλλονται στη ΡΑΕ προέρχονται διαχρονικά κατά κύριο λόγο από δύο πηγές, το Συνήγορο του Καταναλωτή (ΣτΚ) που αποτελεί τον επίσημο ανεξάρτητο φορέα εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών των καταναλωτών και τους ίδιους τους καταναλωτές. Κατά τη διάρκεια των δύο τελευταίων ετών οι αναφορές από τους ίδιους τους καταναλωτές που απευθύνονται προσωπικά στην Αρχή μειώθηκαν κατά 7,2% σε σχέση με το 2014, δίνοντας αυξητικό προβάδισμα στις αναφορές που διαβιβάζονται στη ΡΑΕ από τον ΣτΚ.



Σχήμα 7-3 Έγγραφες αναφορές ανά αποστολέα την περίοδο 2008 - 2016

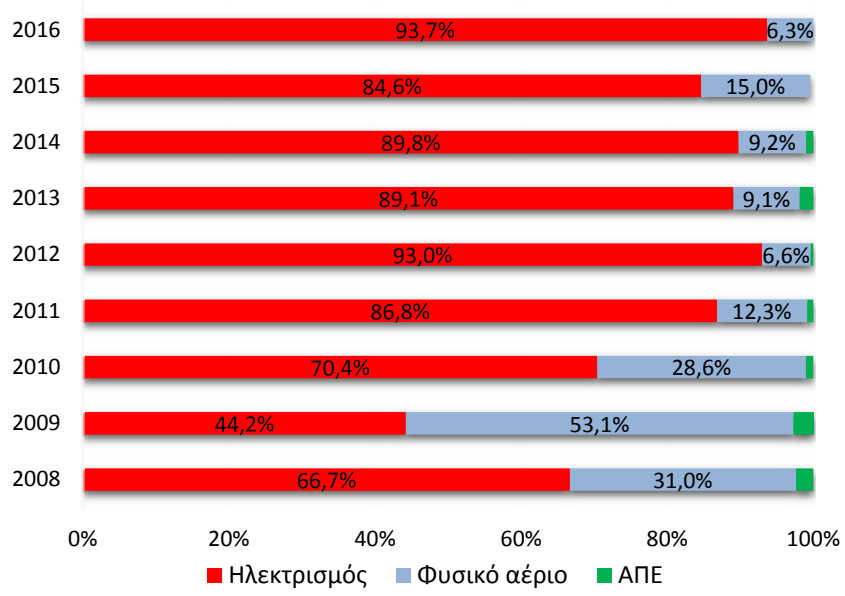
Σύμφωνα με το Σχήμα 7-4, το ποσοστό των αναφορών των οικιακών καταναλωτών κάθε χρόνο κυμαίνεται μεταξύ του 75% και του 85% περίπου του συνόλου των αναφορών.



Σχήμα 7-4 Κατηγορίες καταναλωτών που υπέβαλαν έγγραφες αναφορές στη ΡΑΕ, 2008-2016

7.2.3 Τομέας της λιανικής αγοράς ενέργειας

Μετά την έντονη παρουσία των εναλλακτικών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας το 2016 και την αύξηση του μεριδίου τους στην λιανική αγορά, σημαντική ποσοστιαία (κατά 9,1%) και αριθμητική αύξηση παρουσιάζεται στις αναφορές που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016 για τον ηλεκτρισμό σε σχέση με το φυσικό αέριο (Σχήμα 7-5).



Σχήμα 7-5 Τομέας της εγχώριας αγοράς ενέργειας που αφορούν οι αναφορές στη ΡΑΕ, 2008-2016

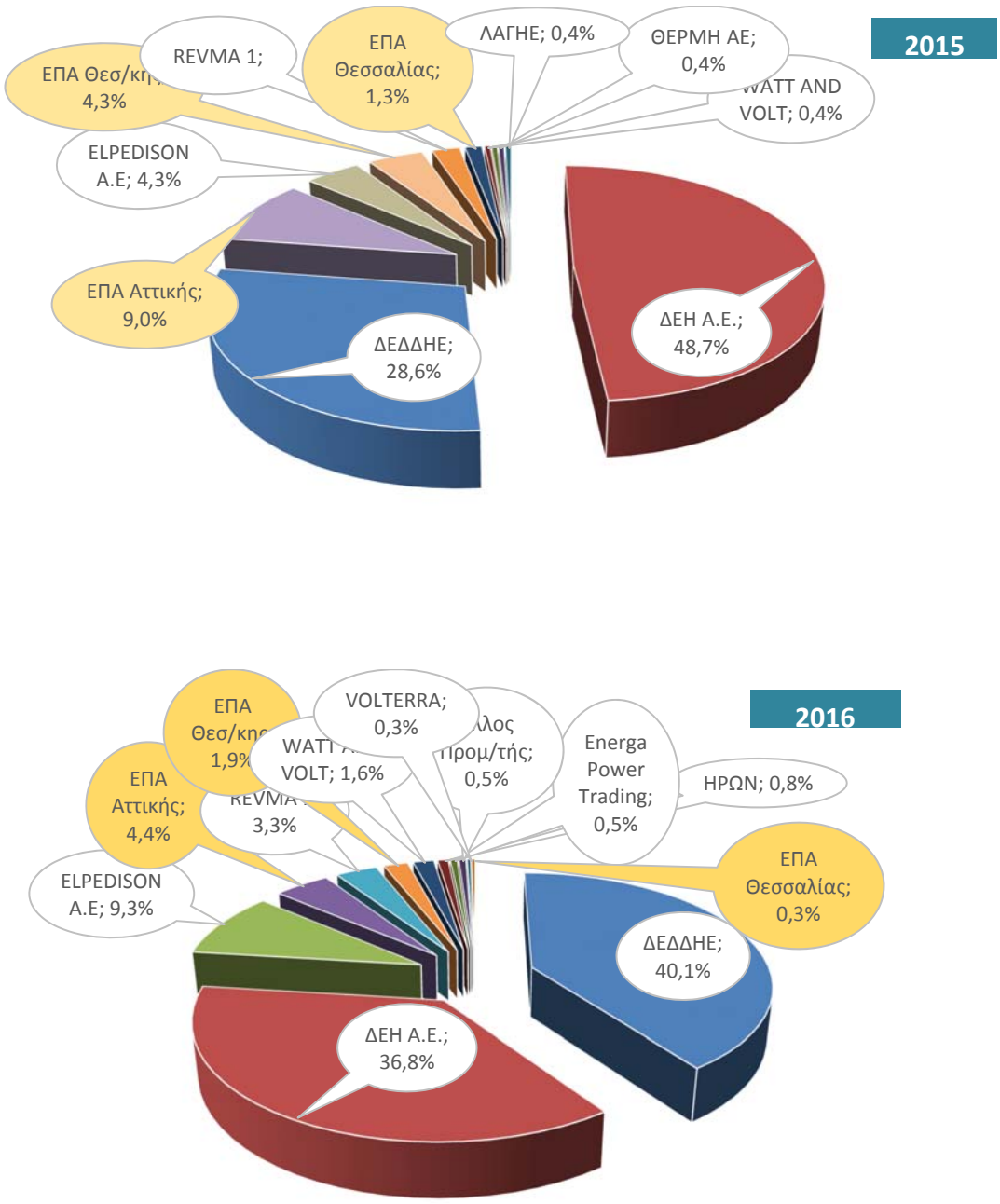
7.2.4 Εταιρείες / φορείς που αφορούν οι αναφορές

Σύμφωνα με το Σχήμα 7.6, το έτος 2016, αυξήθηκε περαιτέρω η ποσοστιαία συμμετοχή των αναφορών που αφορούν το Διαχειριστή του Δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) κατά 11,5% καθώς των αναφορών των εναλλακτικών προμηθευτών που δραστηριοποιούνται στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά 9%, μειώνοντας αντίστοιχα σημαντικά το ποσοστό των αναφορών που αφορούν στη ΔΕΗ Α.Ε. ως προμηθευτή κατά 12%. Μεταξύ των εναλλακτικών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας υπερτερεί με 9% το ποσοστό των αναφορών που αφορούν την ELPEDISON ENERGY A.E., η οποία μαζί με την PROTERGIA σημειώνουν την υψηλότερη διείσδυση τόσο σε πλήθος όσο και σε όγκο κατανάλωσης στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των πελατών ΜΤ και ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο σύστημα, μεταξύ των εναλλακτικών προμηθευτών ενέργειας.

Τα θέματα που απασχόλησαν τους καταναλωτές σε σχέση με το ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. επικεντρώνονται σε βαθμό πολύ μεγαλύτερο από το μέσο όρο σε προβλήματα που αφορούν στο μετρητή κατανάλωσης, και ιδίως στην παραβίαση της μετρητικής διάταξης, όπως θα δούμε και πιο κάτω.

Αναφορικά με τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, τα θέματα που απασχόλησαν τους καταναλωτές, επικεντρώνονται ενδεικτικά στο Λογαριασμό και στην αλλαγή προμηθευτή.

Τέλος, στις εταιρείες παροχής φυσικού αερίου, αντιστοιχεί το 6,6% των αναφορών, με κυριότερα θέματα των καταναλωτών φυσικού αερίου το Μετρητή κατανάλωσης, το Λογαριασμό, την εξυπηρέτηση Σύνδεσης και Αποσύνδεσης καθώς και τις Τιμές και Χρεώσεις.



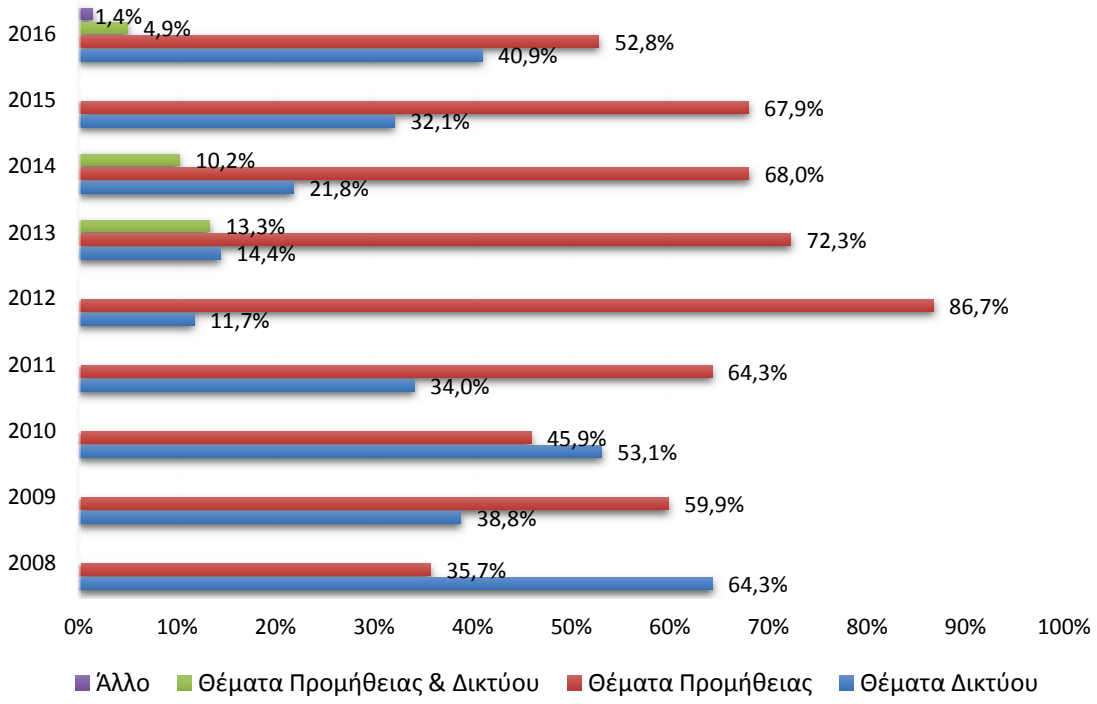
Σχήμα 7-6 Εταιρείες της εγχώριας αγοράς ενέργειας που αφορούν οι αναφορές καταναλωτών στη ΡΑΕ το 2015 και το 2016

7.2.5 Θεματική ανάλυση των αναφορών

7.2.5.1 Υποκατηγορίες αναφορών, 2008-2016

Επί του συνόλου των αναφορών, εκείνες που σχετίζονται αμιγώς με θέματα προμήθειας, σε ποσοστό 52,8%, υπερτερούν αυτών που αφορούν αμιγώς θέματα

δικτύου (40,9%), ενώ οι τελευταίες παρουσιάζουν αύξηση σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 8,8% (Σχήμα 7.7)

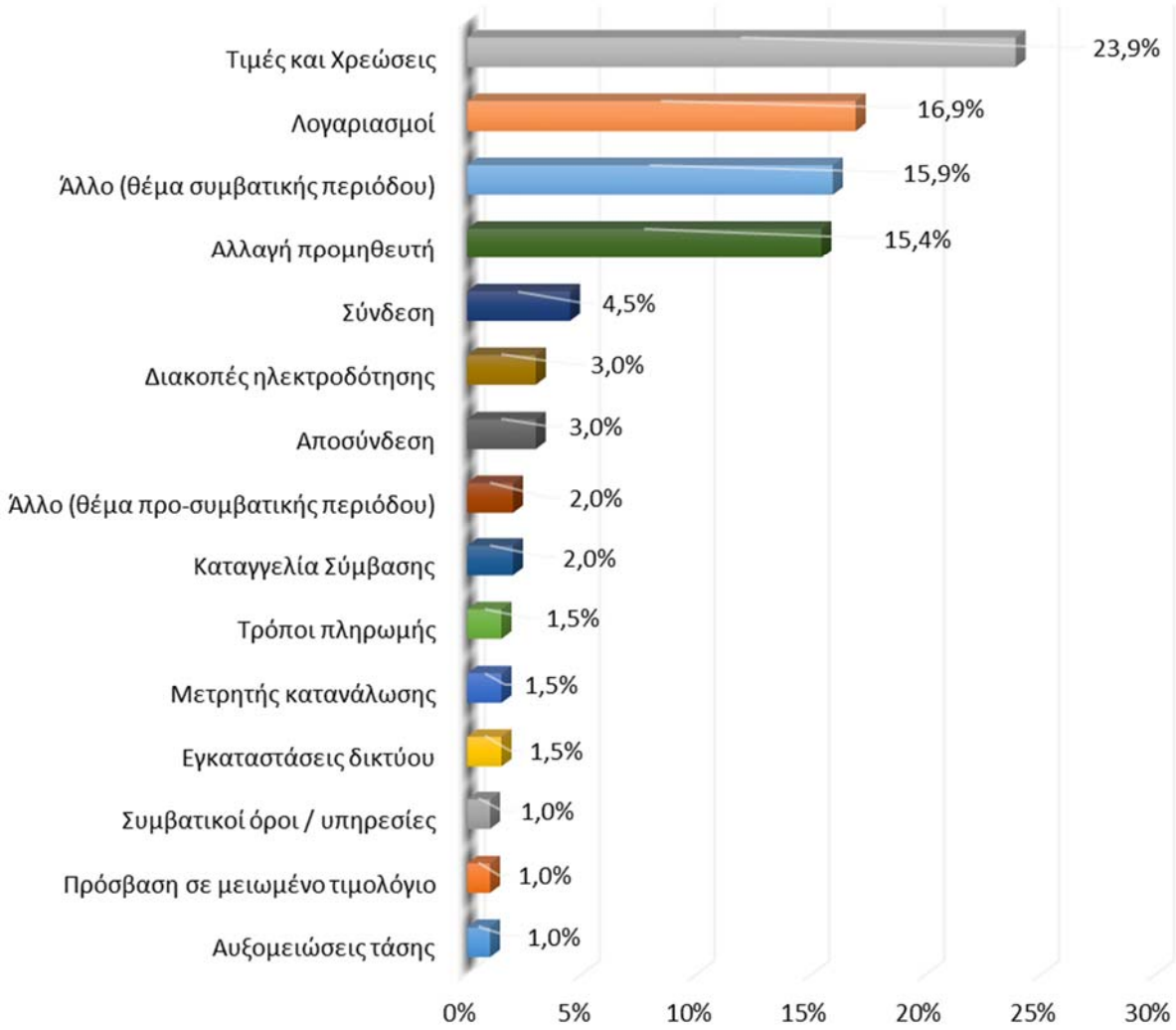


Σχήμα 7-7 Υποκατηγορίες αναφορών, 2008-2016

7.2.5.2 Αιτήματα ενημέρωσης το 2016

Για λόγους διασφάλισης επαρκούς βάσης στην εξαγωγή στατιστικά ασφαλών συμπερασμάτων, τα (18) αιτήματα ενημέρωσης που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016 ενοποιήθηκαν με τα αντίστοιχα των ετών 2011-2015.

Έχοντας (ως αριθμητική) βάση 201 αναφορές για τα ως άνω έξι (6) έτη, η θεματική τους ποσοστιαία ανάλυση επικεντρώνεται σε τέσσερις βασικές κατηγορίες αιτημάτων ενημέρωσης (Σχήμα 7.8): α) «Τιμές και χρεώσεις» (23,9%), που αφορά κυρίως τον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων και ιδίως των ρυθμιζόμενων, β) «Λογαριασμοί κατανάλωσης» (16,9%), με επικρατέστερο ζήτημα την κατανόηση της μεθόδου υπολογισμού των χρεώσεων γ) την «Αλλαγή προμηθευτή» (15,4%), με κύριο αίτημα τους διαθέσιμους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.



Σχήμα 7-8 Θεματική ανάλυση αιτημάτων ενημέρωσης, 2011 - 2016 (Βάση = 201 αναφορές)

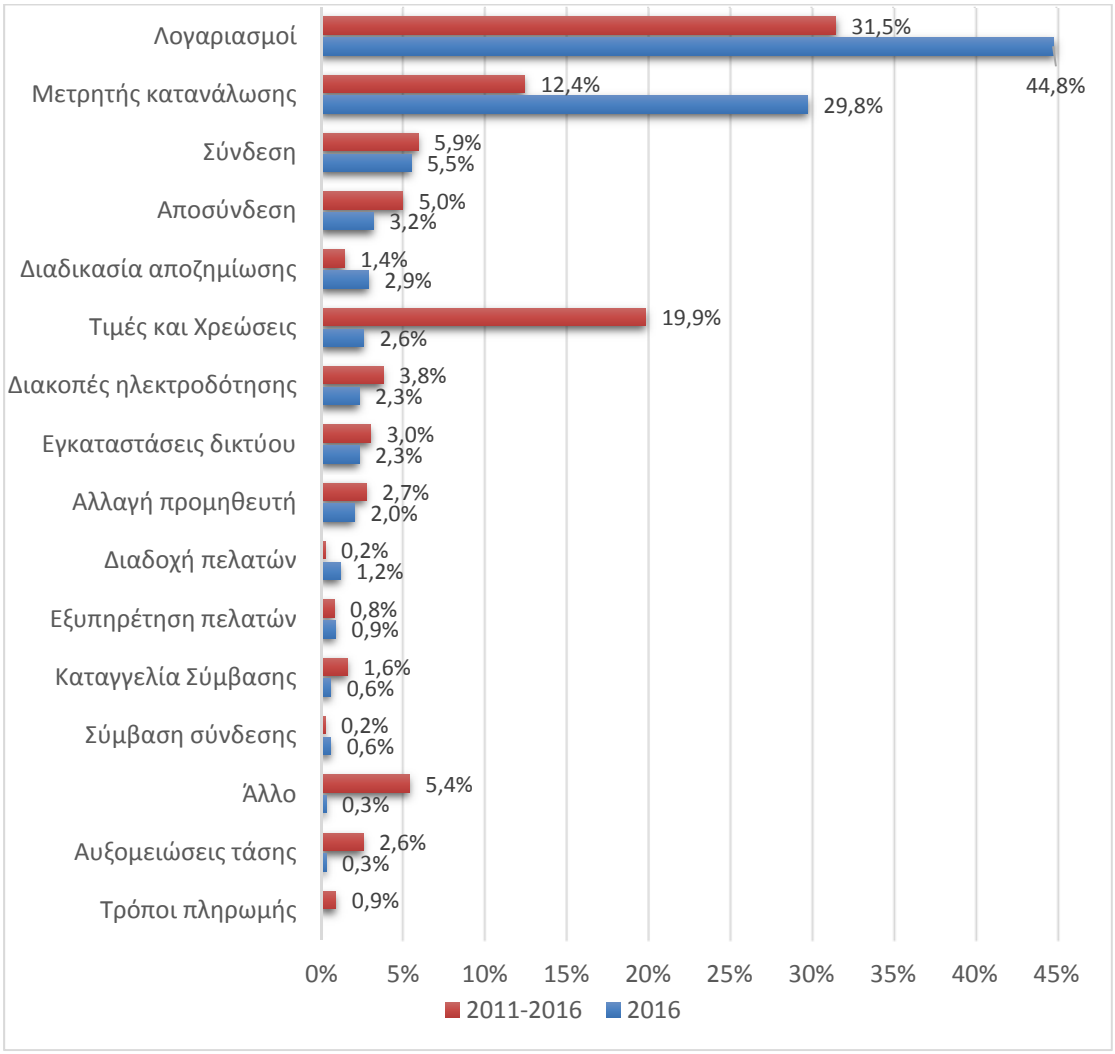
7.2.5.3 Παράπονα/διαμαρτυρίες και καταγγελίες το 2016

Τα αμιγή παράπονα και οι καταγγελίες που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ κατά το 2016 ανέρχονται σε 346 και η θεματική ανάλυση αυτών παρουσιάζεται στο Σχήμα 7.9 συγκριτικά με τις αντίστοιχες αναφορές συνολικά για τα έτη 2011-2016. Το έτος 2016 παρατηρείται μεγάλη αύξηση των παραπόνων για τους **μετρητές κατανάλωσης (29,8%)** κατά 14,4% σε σχέση με το προηγούμενο έτος, μειώνοντας τη ποσοστιαία διαφορά από το πρώτο επί σειρά ετών θέμα παραπόνων για τους λογαριασμούς κατανάλωσης **(44,8%).**

Όπως έχει αποτυπωθεί και τα προηγούμενα έτη, τα ζητήματα των λογαριασμών, σχετίζονται κατά προτεραιότητα με παράπονα που αφορούν: α) την αδυναμία

κατανόησης του υπολογισμού των χρεώσεων του λογαριασμού ηλεκτρικής ενέργειας, β) την αδυναμία εξεύρεσης λύσης με τον προμηθευτή τους ως προς την ευνοϊκότερη προσφορά διακανονισμού των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, με αποτέλεσμα οι καταναλωτές αυτοί να αντιμετωπίζουν τον κίνδυνο της διακοπής ηλεκτροδότησης, γ) την επικαλούμενη υπερχρέωση λόγω υψηλής κατανάλωσης καθώς και δ) τα λάθη στους λογαριασμούς που σχετίζονται με αμφισβήτηση των ενδείξεων του μετρητή κατανάλωσης.

Η αξιοσημείωτη αύξηση των αναφορών για τους μετρητές κατανάλωσης σύμφωνα και με την παράγραφο «Θέματα Δικτύου 2016», που ακολουθεί, αφορά κατά κύριο λόγο την επικαλούμενη από το Διαχειριστή του Δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας παραβίαση του εγκατεστημένου μετρητή με ευθύνη του καταναλωτή, η οποία καταγράφει τριπλάσια ποσοστά το 2016 σε σχέση με το προηγούμενο έτος, όπως αποτυπώνεται στο κάτωθι σχήμα.

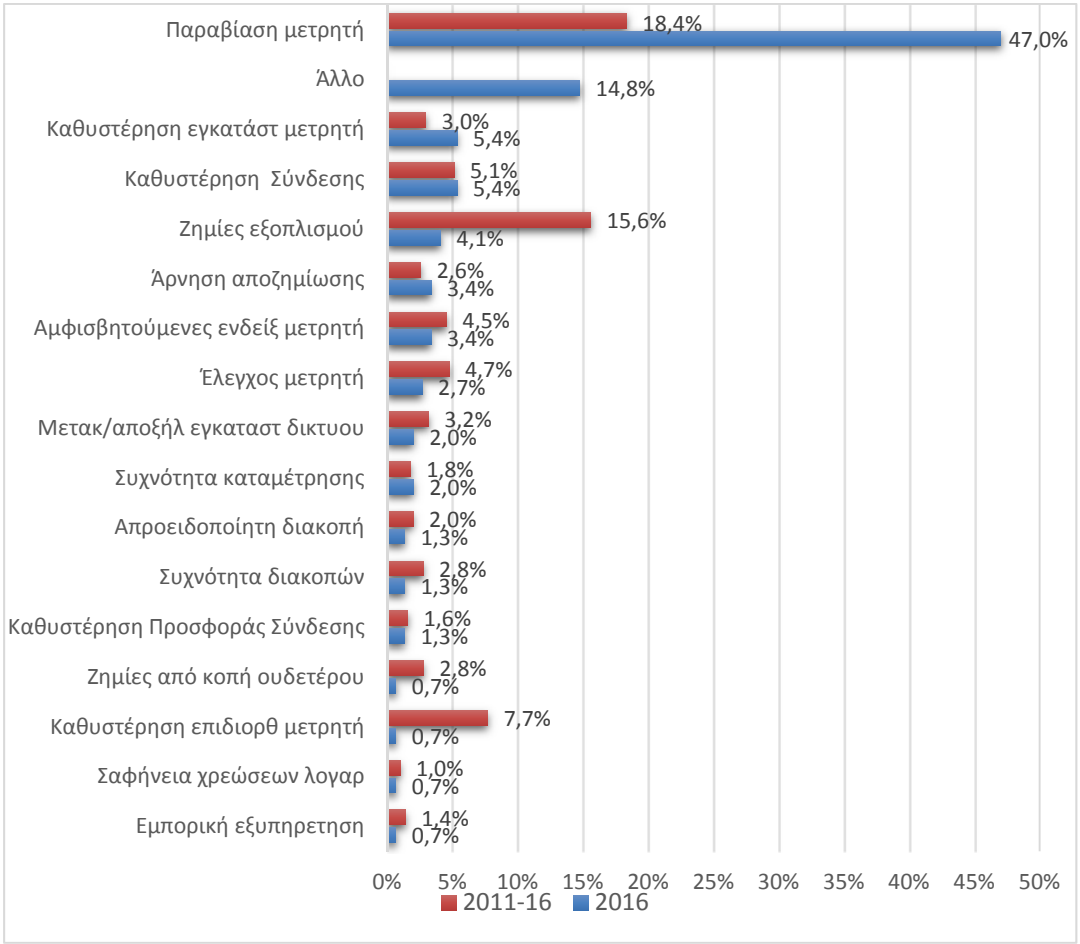


Σχήμα 7-9 Θεματική ανάλυση παραπόνων/διαμαρτυριών και καταγγελιών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το

2016 (Βάση: 2016=346, 2011-2016=1687 αναφορές)

7.2.5.4 Θέματα Δικτύου το 2016

Οι αναφορές που αφορούν αποκλειστικά το Δίκτυο και υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016 ανήλθαν σε 149 και παρουσιάζονται συγκριτικά με τις αντίστοιχες αναφορές Δικτύου των ετών 2011-2016 συνολικά, στο Σχήμα 7.10 που ακολουθεί. Σύμφωνα με αυτό, το ποσοστό των αναφορών που αφορούν το μετρητή κατανάλωσης συνολικά κυριαρχεί (61,2%) μεταξύ των αναφορών για το δίκτυο, με ιδιαίτερα αυξημένο το ποσοστό των αναφορών για τη παραβίαση της μετρητικής διάταξης (47,0%), ακολουθούμενο από το ποσοστό για καθυστερημένη εγκατάσταση νέου μετρητή (5,4%) καθώς και το παρεμφερές θέμα καθυστέρησης ολοκλήρωσης εργασιών νέας σύνδεσης (5,4%).

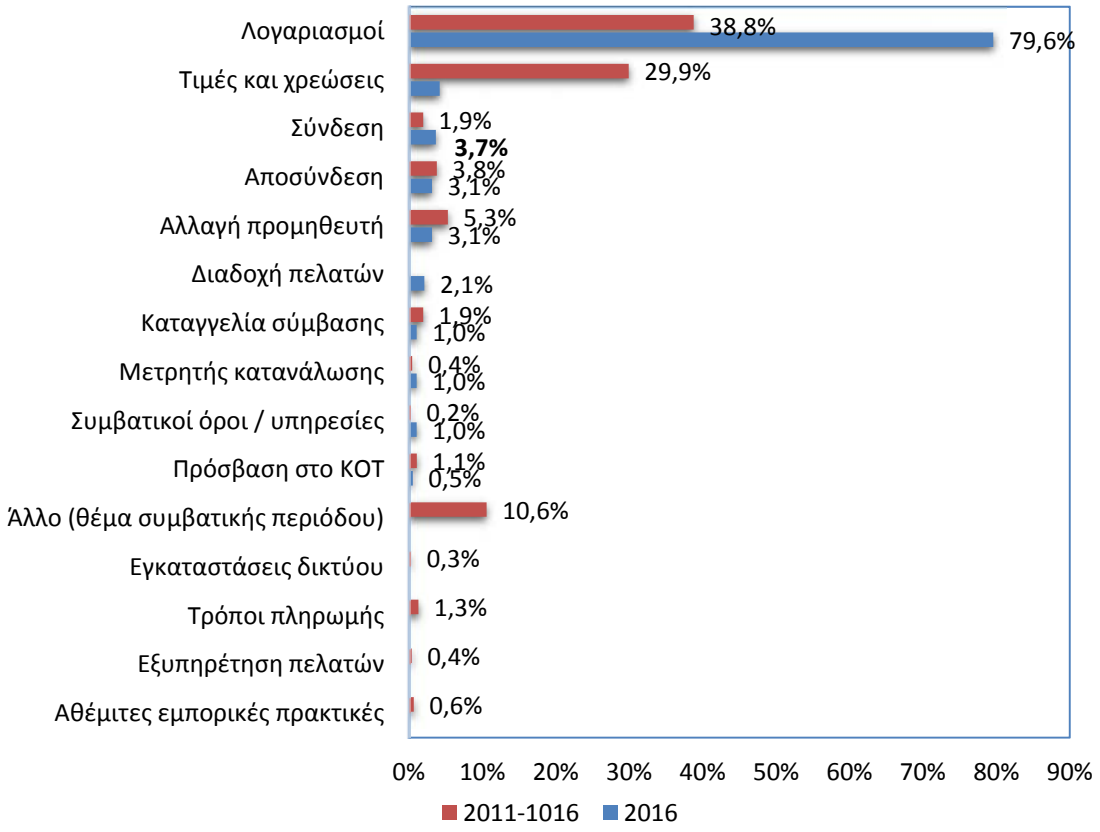


Σχήμα 7-10 Θεματική ανάλυση αναφορών για το Δίκτυο που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2015 (Βάση 2015=75, 2011-15=434 αναφορές)

7.2.5.5 Θέματα προμήθειας το 2016

Οι αναφορές των καταναλωτών (αιτήματα ενημέρωσης, παράπονα και καταγγελίες) που αφορούν αποκλειστικά θέματα προμήθειας για το 2016 (191 αναφορές) παρουσιάζονται στο Σχήμα 7.11, συγκριτικά με τα έτη 2011-2016 συνολικά,

εστιάζονται σχεδόν αποκλειστικά στο **Λογαριασμό κατανάλωσης** (79,6%), που περιλαμβάνει ερωτήματα και παράπονα για: α) τη διαφάνεια, σαφήνεια κατανόησης και υπολογισμό των χρεώσεων, β) λανθασμένες χρεώσεις, γ) διακανονισμό πληρωμής οφειλών, και δ) υπέρογκους λογαριασμούς.



Σχήμα 7-11 Θεματική ανάλυση αναφορών για την προμήθεια που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016 (Βάση 2016=191, 2011-16=1400 αναφορές)

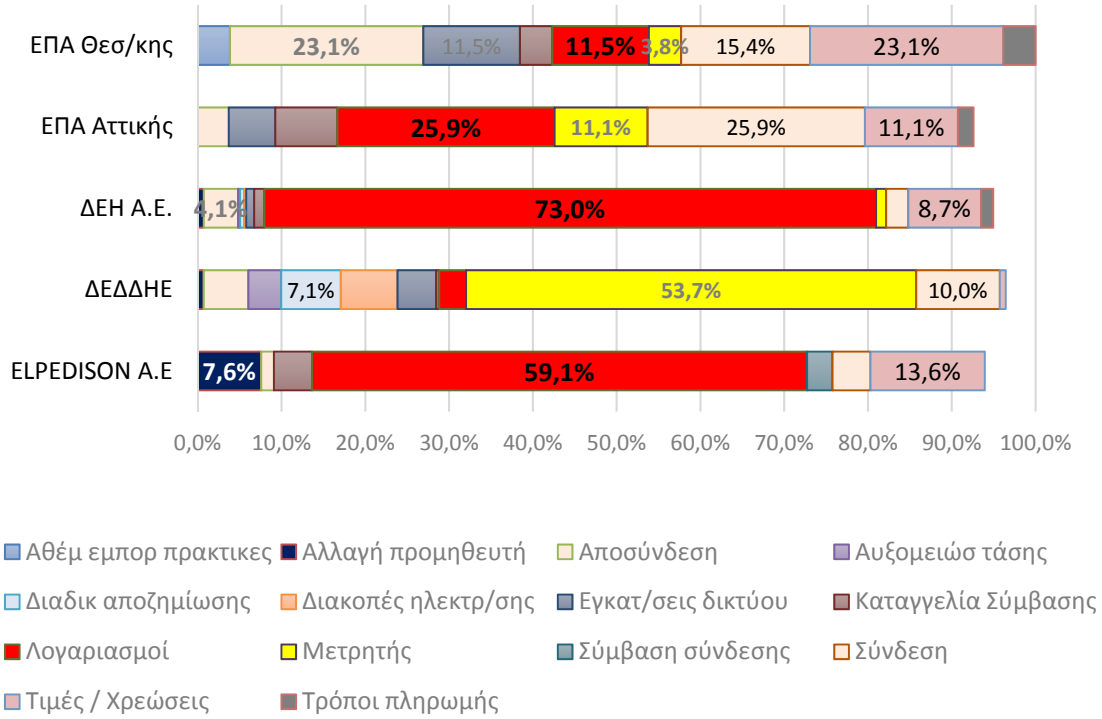
7.2.5.6 Ανάλυση αναφορών ανά εταιρεία (2014-2016)

Στο Σχήμα 7.12 που ακολουθεί εμφανίζονται οι εταιρείες με ικανή βάση για την θεματική ανάλυση των αναφορών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ την περίοδο 2014-2016.

Στην αγορά του ηλεκτρισμού, οι αναφορές για το δεσπόζοντα Προμηθευτή, τη ΔΕΗ Α.Ε,. αφορούν κατά κύριο λόγο τους λογαριασμούς και κατά ένα πολύ μικρότερο ποσοστό τις τιμές και τις χρεώσεις. Για τον εναλλακτικό Προμηθευτή, ELPEDISON, οι αναφορές και πάλι σχετίζονται κατά το μεγαλύτερο ποσοστό με τους λογαριασμούς, ενώ αναδεικνύεται και το θέμα των τιμών και χρεώσεων αλλά και η διαδικασία Αλλαγής Προμηθευτή. Στην περίπτωση του Διαχειριστή του δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), το σημαντικότερο θέμα είναι αυτό των μετρητών κατανάλωσης, αλλά και οι

καθυστερήσεις/προβλήματα σε θέματα συνδέσεων και αποσυνδέσεων, καθώς και οι διακοπές ηλεκτροδότησης.

Στην αγορά του φυσικού αερίου τα θέματα λογαριασμών απασχολούν περισσότερο τους πελάτες της ΕΠΑ Αττικής, ενώ οι τιμές και χρεώσεις τους πελάτες της ΕΠΑ Θεσσαλονίκης. Την ΕΠΑ Θεσσαλονίκης αφορούν κατά το πλείστον τα θέματα συνδέσεων, αποσυνδέσεων, ενώ την ΕΠΑ Αττικής τα θέματα συνδέσεων και του μετρητή κατανάλωσης.



Σχήμα 7-12 Θεματική ανάλυση αναφορών ανά εταιρεία που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2014-16 (Βάση ELPEDISON ΑΕ=66, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ=281, ΔΕΗ ΑΕ= 415, ΕΠΑ Αττικής=54, ΕΠΑ Θεσ/κης=26 αναφορές)

7.3 Ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ για την ενημέρωση και προστασία των καταναλωτών

7.3.1 Ενημέρωση καταναλωτών από την ιστοσελίδα της ΡΑΕ

Η ΡΑΕ ανάρτησε μέσα στο 2016, στην ιστοσελίδα της και στη θέση «Σημαντικά Νέα», αλλά και στη θέση «Καταναλωτές» αναλυτικές ανακοινώσεις προς τους καταναλωτές, με σκοπό την πληροφόρησή τους, είτε για ενέργειες που έπρεπε να κάνουν, είτε για να ενημερωθούν έγκυρα και τεκμηριωμένα για τις εξελίξεις στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα:

1. **Ανακοίνωση της ΡΑΕ στις 30.12.2016.** Κατόπιν της σχετικής απόφασης (621/2016) της Ολομέλειας της Αρχής, η ανακοίνωση αυτή αφορούσε στις νέες χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που θα ισχύσουν κατά το 2017. Η εν λόγω απόφαση επιφέρει συνολικά μείωση των ως άνω ρυθμιζόμενων χρεώσεων σε όλες σχεδόν τις κατηγορίες καταναλωτών ή κατ' ελάχιστον, μια σχετική σταθεροποίηση (αποτροπή ή συγκράτηση έντονων μεταβολών) για την περίπτωση των πελατών ΥΤ και ΜΤ με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 13 GWh, σηματοδοτώντας έτσι την ομαλή προσαρμογή των εν λόγω χρεώσεων στις απαιτήσεις των κατευθυντήριων οδηγιών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.
2. **Ανακοίνωση της ΡΑΕ στις 03.08.2016.** Η ανακοίνωση αυτή αφορούσε στα αποτελέσματα της από 18.07.2016 δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ επί της ρύθμισης θεμάτων ρευματοκλοπών στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.
3. **Ανακοίνωση της ΡΑΕ στις 02.06.2016.** Η ανακοίνωση αυτή αφορούσε στην παρουσίαση των αποτελεσμάτων των έγγραφων αναφορών των καταναλωτών που υποβλήθηκαν στην Αρχή το έτος 2015.
4. **Ανακοίνωση της ΡΑΕ στις 21.03.2016.** Η ανακοίνωση αυτή αφορούσε στη δημοσιοποίηση της Έκθεσης της Αρχής για το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), με στόχο την ενημέρωση των καταναλωτών και των φορέων που εμπλέκονται στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
5. Η ΡΑΕ φρόντισε με τακτικές αναρτήσεις να ενημερώνει τους καταναλωτές για τους ενεργούς εναλλακτικούς προμηθευτές στην αγορά και τα στοιχεία επικοινωνίας αυτών, ώστε οι καταναλωτές να δύνανται να επιλέξουν τον προμηθευτή της αρεσκείας τους.
6. Επικαιροποιήθηκαν και συμπληρώθηκαν οι συμβουλές προς τους καταναλωτές ενέργειας για τη διεκδίκηση των δικαιωμάτων τους και την επίλυση των προβλημάτων που αντιμετωπίζουν με τις εταιρείες ενέργειας.

7.3.2 Νέο πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες» προς τους καταναλωτές από το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής

Το νέο εκσυγχρονισμένο πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς καταναλωτές» που τέθηκε σε εφαρμογή από το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής στις 01.04.2014 διένυσε το πρώτο στάδιο υλοποίησής του μέχρι τις 31.12.2016, μετά την παράταση της πρώτης φάσης κατά ένα έτος, ύστερα από το σχετικό αίτημα του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και την Απόφαση της ΡΑΕ 461/2015. Ήδη εφαρμόζεται η διαδικασία αυτόματης καταβολής της οικονομικής ρήτρας προς τους καταναλωτές για τις περιπτώσεις που ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπερβαίνει τις δεσμευτικές προθεσμίες εξυπηρέτησης των υπηρεσιών του

προγράμματος. Επίσης, ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ανταποκρινόμενος στην υποχρέωσή του για ενημέρωση των καταναλωτών για το νέο πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες», προέβη στην έκδοση και διανομή μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος σχετικού εντύπου, στην ανάρτηση αφισών στα καταστήματά του και στην παρουσίαση σχετικού αναλυτικού περιεχομένου σε εμφανή θέση της ιστοσελίδας του.

Κατά τα προβλεπόμενα στην Απόφαση ΡΑΕ 165/2014, αλλά και στην Απόφαση ΡΑΕ 665/2013, σχετικά με τη δεύτερη χρονική περίοδο του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες», ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ Έκθεση Εφαρμογής και Αποτελεσματικότητας του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες», στην οποία υποστηρίζει τη θετική, μέχρι σήμερα, εφαρμογή του Προγράμματος, δια της ανάπτυξης μεγαλύτερης δέσμευσης του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έναντι των Καταναλωτών για την αποτελεσματική άσκηση των αρμοδιοτήτων του, της σταδιακής μείωσης των υπερβάσεων των τεθέντων ορίων εξυπηρέτησης και της βελτίωσης του τρόπου καταβολής του ποσού για τις υπερβάσεις.

Παράλληλα, επειδή όπως αναφέρθηκε, έληξε η παράταση της πρώτης περιόδου του προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες» για ένα έτος, ήτοι μέχρι και την 31.12.2016, ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε υπέβαλε σχέδιο νέου προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες» με έναρξη εφαρμογής την 01.01.2017, το οποίο περιλαμβάνει την εισαγωγή πρόσθετων εγγυημένων υπηρεσιών προς τους καταναλωτές. Επιπλέον, αιτήθηκε να υπάρξει και ο απαραίτητος χρόνος για τη διενέργεια δημοσκοπικών ερευνών, που θα δώσουν τα αναγκαία αποτελέσματα προκειμένου να εκτιμηθεί ο βαθμός αποδοχής του Προγράμματος από τους καταναλωτές αλλά και οι τυχόν νέες ανάγκες τους. Η πλήρης εφαρμογή του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες» εξ αντικειμένου συσχετίζεται με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β'78/20.01.2017) (ΚΔΔ) και τα εφαρμοστικά του εγχειρίδια, ιδίως δε αυτών που αφορούν στην ποιότητα ενέργειας και εξυπηρέτησης.

Βάσει των ανωτέρω, αναμένεται στην αρχή του 2017 η Απόφαση της Ολομέλειας της Αρχής σχετικά με τη δεύτερη χρονική περίοδο του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες» με προτεινόμενη χρονική διάρκεια από 01.01.2017 έως την ημερομηνία που θα τεθούν σε ισχύ οι σχετικές διατάξεις περί ατομικών εγγυήσεων και δεικτών ολικής απόδοσης που αναφέρονται στον ΚΔΔ, οι ορισμοί και τα όρια των οποίων εξειδικεύονται στα Εγχειρίδια Ποιότητας Ενέργειας – Εξυπηρέτησης.

7.3.3 Έλεγχος συμβατικών και λοιπών κειμένων των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας

Σε συνέχεια της θέσπισης του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής υπ' αριθ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ1.20/οικ.6262/29.3.201, ΦΕΚ Β΄832/9.4.2013, εφεξής ο «Κώδικας Προμήθειας»), και στο πλαίσιο της παρακολούθησης της λιανικής αγοράς ενέργειας

για την προστασία του καταναλωτή, η ΡΑΕ ζήτησε από όλους τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας την αναδιαμόρφωση των συμβατικών κειμένων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (αίτησης, προσφοράς προμήθειας, σύμβασης προμήθειας και γενικών όρων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας), έτσι ώστε να βρίσκονται σε πλήρη συμμόρφωση με τις διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας. Ζήτησε, επίσης, τη σύνταξη των εντύπων που προβλέπονται στον Κώδικα Προμήθειας, ήτοι, ενδεικτικά, «Έντυπο Εξουσιοδότησης Εκπροσώπησης», «Έντυπο Υπηρεσιών Ηλεκτρικής Ενέργειας», «Έντυπο Δήλωσης Υπαναχώρησης», «Έντυπο Αίτησης Τροποποίησης Σύμβασης Προμήθειας», «Έντυπο Υποβολής Αιτημάτων και Παραπόνων», «Έντυπο Αμφισβήτησης Λογαριασμού Κατανάλωσης», «Έντυπο Εξουσιοδότησης Διακοπής Κατανάλωσης», «Έντυπο Αίτησης Ενημέρωσης για Δεδομένα Κατανάλωσης», «Έντυπο Αίτησης για Αλλαγή Βασικής ή Ειδικής Κατηγορίας», «Έντυπο Προσφοράς Ειδικών Υπηρεσιών και Προνομίων προς Ευάλωτους Καταναλωτές», «Έντυπο Γενικής και Ειδικής Εξουσιοδότησης Εκπροσώπησης Πελάτη ενώπιον του αρμόδιου Διαχειριστή», για θέματα που ρυθμίζονται με τον Κώδικα Προμήθειας και τους Κώδικες Διαχείρισης Δικτύων, καθώς και τον Κώδικα Διαχείρισης Αιτημάτων και Παραπόνων Καταναλωτών.

Κατά τον έλεγχο των ανωτέρω, τα κυριότερα ζητήματα που αντιμετωπίστηκαν και στα οποία επενέβη ερμηνευτικά η ΡΑΕ, δίνοντας συγκεκριμένες κατευθύνσεις και οδηγίες προς τους προμηθευτές, αφορούσαν το ελάχιστο περιεχόμενο των συμβατικών κειμένων κατά τις διατάξεις των άρθρων 15-18 του Κώδικα Προμήθειας, τη σύναψη, τη διάρκεια, την έναρξη ισχύος, τις προϋποθέσεις τροποποίησης και καταγγελίας της σύμβασης προμήθειας, την περιγραφή, τον υπολογισμό και τις προϋποθέσεις αναπροσαρμογής των χρεώσεων προμήθειας, των ρυθμιζόμενων και των λοιπών χρεώσεων τρίτων, τον υπολογισμό έναντι και εκκαθαριστικών λογαριασμών κατανάλωσης και το ελάχιστο περιεχόμενο αυτών.

7.3.4 Ενδεικτικές περιπτώσεις αντιμετώπισης προβλημάτων και υποθέσεων καταναλωτών με παρέμβαση και ενέργειες της ΡΑΕ

- <u>Διαδικασία αξιολόγησης αιτημάτων προμήθειας και σύναψης συμβάσεων προμήθειας με νέους Πελάτες</u>

Σε συνέχεια αναφοράς καταναλωτή, η ΡΑΕ διαπίστωσε τη μη τήρηση, εκ μέρους Προμηθευτή Ηλεκτρικής Ενέργειας, της προβλεπόμενης από τον Κώδικα Προμήθειας διαδικασίας, που αφορά τη σύναψη συμβάσης προμήθειας, σύμφωνα με την οποία ο Προμηθευτής εξασφαλίζει ότι ο αντισυμβαλλόμενος Καταναλωτής, έχει την ικανότητα ή τη νόμιμη εξουσιοδότηση να συνάψει τη σύμβαση αυτή. Ως εκ τούτου η ΡΑΕ συνέστησε την ακριβή τήρηση των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας σχετικά με τη

διαδικασία αξιολόγησης αιτημάτων προμήθειας και σύναψης συμβάσεων προμήθειας με νέους Πελάτες.

- Διαφωνία καταναλωτών με τον υπολογισμό της καταναλωθείσας ηλεκτρικής ενέργειας από το Διαχειριστή Δικτύου λόγω βλάβης του μετρητή και ως εκ τούτου έλλειψης στοιχείων καταμέτρησης

Σε συνέχεια αναφορών καταναλωτών για τη διαφωνία τους με την εκτίμηση της καταναλωθείσας ηλεκτρικής ενέργειας από το Διαχειριστή Δικτύου λόγω βλάβης του μετρητή, η ΡΑΕ διερεύνησε τις υποθέσεις και τα επιχειρήματα των καταναλωτών και κάλεσε το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής να εξετάσει με αντικειμενικότητα και ευθυκρισία τους ισχυρισμούς των πελατών του προκειμένου να υπάρξει δίκαιη αντιμετώπιση ως προς τις χρεώσεις.

- Παρακολούθηση προωθητικών ενεργειών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και τήρηση των σχετικών διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες

Η Αρχή, μετά τον έντονο ανταγωνισμό που αναπτύχθηκε το 2016 μεταξύ των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και τις σχετικές προωθητικές ενέργειες από την πλευρά τους για την προσέλκυση πελατών και την αύξηση των μεριδίων τους στην αγορά, ανέλαβε το έργο του ελέγχου των εν λόγω προωθητικών ενεργειών που απευθύνονται στους καταναλωτές σε σχέση με την εφαρμογή και τήρηση των διατάξεων του ΚΠΗΕ, το οποίο θα ολοκληρωθεί εντός του 2017. Στο πλαίσιο αυτού του ελέγχου, η ΡΑΕ θα επισημάνει την υποχρέωση των Προμηθευτών για την ακριβή τήρηση των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας και των Παραρτημάτων του σχετικά με τη δυνατότητα των καταναλωτών να αναγνωρίζουν το κόστος που τους προκαλεί κάθε παρεχόμενη υπηρεσία και να δύνανται να υπολογίζουν τις επιμέρους χρεώσεις αλλά και τις προσφερόμενες εκπτώσεις με ευχέρεια και ακρίβεια. Η απλότητα και η διαφάνεια των χρεώσεων αποσκοπούν στο να μπορούν οι καταναλωτές να επιλέγουν μεταξύ εναλλακτικών τιμολογίων με διαφορετικά χαρακτηριστικά, έτσι ώστε να καλύπτουν τις ανάγκες τους με τον πιο οικονομικό τρόπο. Περαιτέρω, η Αρχή επισημαίνει ότι, οποιοσδήποτε μηχανισμός αναπροσαρμογής των τιμολογίων οφείλει να είναι: α) διαφανής, με σαφώς ορισμένο τρόπο ενεργοποίησης και υπολογισμού, και γνωστός στον Πελάτη εκ των προτέρων, β) να κατατείνει στην αποφυγή υπερβολικής μεταβλητότητας ως προς το ύψος της κατανάλωσης, γ) να προσφέρει, κατά το δυνατόν, επαρκείς επιλογές ως προς τη δυνατότητα διαχείρισης του κινδύνου διαχρονικής διακύμανσης των τιμών, και δ) να αποτελεί μέρος της σύμβασης προμήθειας.

- Υπολογισμός χρεώσεων ΥΚΩ με βάση τις επίσημες καταμετρήσεις του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ανά 4μηναία περίοδο

Σε συνέχεια αναφορών καταναλωτών για τη διαφωνία τους σχετικά με τον υπολογισμό των χρεώσεων ΥΚΩ ιδίως σε περιπτώσεις αλλαγής προμηθευτή ή καταχώρισης της ένδειξης μετρητή από τους ίδιους, η ΡΑΕ διαπίστωσε ότι η πρακτική που ακολουθείται για τον υπολογισμό των ανωτέρω χρεώσεων είναι εσφαλμένη και οδηγεί σε αρκετές περιπτώσεις σε αδικαιολόγητη οικονομική επιβάρυνση του καταναλωτή. Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ με σχετική επιστολή της έχει συστήσει στους Προμηθευτές, οι χρεώσεις να υπολογίζονται βάσει εκκαθαρίσεων που θα πραγματοποιούνται ανά τετράμηνο και όχι βάσει εκτιμήσεων ή καταχώρισης ένδειξης από τον καταναλωτή, οι οποίες οδηγούν σε πλασματική εικόνα για την κατανάλωση και κατ' επέκταση σε αυξημένες και άδικες χρεώσεις ΥΚΩ για ορισμένες περιπτώσεις καταναλωτών. Προς τούτο, η ΡΑΕ, κατόπιν σχετικής Απόφασης της Ολομέλειάς της θα επιβάλει την εφαρμογή των κατάλληλων μέτρων από το Διαχειριστή Δικτύου Διανομής και τους Προμηθευτές για την αποκατάσταση του ορθού υπολογισμού των χρεώσεων των καταναλωτών, με τρόπο ώστε η χρέωση για τις ΥΚΩ να αντιστοιχεί στην πραγματική κατανάλωση του πελάτη-καταναλωτή του τετραμήνου. Ωσαύτως, η περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή είναι παρόμοια και παρουσιάζει τις ίδιες επιπτώσεις στους καταναλωτές, αλλά διαφέρει στο ότι η καταμέτρηση κατά την αλλαγή Προμηθευτή γίνεται από το Διαχειριστή Δικτύου σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή μεταξύ των δυο τακτικών καταμετρήσεων του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Ο υπολογισμός των χρεώσεων ΥΚΩ οφείλει να γίνεται με τρόπο, ώστε να χρεώνονται ορθώς και σε αντιστοιχία με την πραγματική τετραμηνιαία κατανάλωσής τους οι πελάτες-καταναλωτές, ανεξαρτήτως της αλλαγής Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας. Στην περίπτωση αυτή, επειδή εμπλέκονται δυο Προμηθευτές και ο ορθός υπολογισμός απαιτεί ενδεχομένως την εφαρμογή ειδικότερης διαδικασίας, η Αρχή θα ζητήσει τις προτάσεις εκ μέρους του αρμόδιου Διαχειριστή και των Προμηθευτών για την ορθότερη εφαρμογή του θεσμικού πλαισίου.

7.4 Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ

7.4.1 Σχετικά με την έγκριση των ρυθμιζόμενων τιμολογίων του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας.

7.4.1.1 Έγκριση των τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 114/2013 (ΦΕΚ Β' 682/ 22.03.2013)

Τον Ιούλιο του 2016, η ΡΑΕ ενέκρινε (Απόφαση ΡΑΕ 223/2016) μετά από εισήγηση της ΔΕΗ Α.Ε., **τα ποσοστά προσαύξησης** επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας, **για το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας, τα οποία παραμένουν σταθερά σε σχέση με το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας**, ως εξής:

(α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς (β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. και (γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε.

7.4.1.2 Έγκριση των τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 115/2013 (ΦΕΚ Β' 682/22.03.2013).

Το Ιούλιο του 2016, η ΡΑΕ ενέκρινε (Απόφαση ΡΑΕ 224/2016) μετά από εισήγηση της ΔΕΗ Α.Ε., το ποσοστό προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, για το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας, το οποίο είναι μειωμένο σε σχέση με το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας ως εξής: 10% επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA).

7.4.2 Σχετικά με την ορθή αποτύπωση της κατηγορίας «Λοιπών Χρεώσεων» στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας

Μετά από σχετική νομική διερεύνηση από τη ΡΑΕ προέκυψε ότι δεν υφίσταται στην κείμενη εν ισχύ νομοθεσία πρόβλεψη-ρύθμιση ειδικά για τη συμπερίληψη της χρέωσης «Λοιπές Χρεώσεις» στην κατηγορία των ρυθμιζόμενων χρεώσεων, με αποτέλεσμα να τίθεται θέμα έλλειψης νόμιμης βάσης ως προς την συμπερίληψη τους στην σχετική ως άνω κατηγορία. Ως εκ τούτου η Αρχή προτίθεται να αποφασίσει στις αρχές του 2017 ως προς την κατηγορία ένταξης της συγκεκριμένης χρέωσης στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας των Προμηθευτών.

7.4.3 Σχετικά με την αντιμετώπιση και διαχείριση του φαινομένου των ρευματοκλοπών

Τον Οκτώβριο του 2016, η ΡΑΕ ενέκρινε (Απόφαση ΡΑΕ 395/2016) τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β'78/20.01.2017) (ΚΔΔ) για τον οποίο γίνεται εκτενής αναφορά σε άλλα κεφάλαια της Έκθεσης Πεπραγμένων της Αρχής για το έτος 2016. Η ΡΑΕ, σε σχέση με αναφερόμενες περιπτώσεις ενδεχόμενων ρευματοκλοπών και μέχρι την έκδοση του ανωτέρω Κώδικα, κατά τη διαδικασία διερεύνησης των αναφορών καταναλωτών, ζητούσε από το Διαχειριστή του Δικτύου την προσήκουσα ενημέρωσή της σχετικά με τη διαδικασία διαπίστωσης της ρευματοκλοπής, την παράθεση των αποδεικτικών στοιχείων της διαπιστωθείσας παραβίασης του μετρητή (Τεχνική έκθεση ή Πόρισμα), καθώς και τα ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης και τους σχετικούς υπολογισμούς για την εκτίμηση

της απολεσθείσας ενέργειας, ώστε να έχει πλήρη γνώση επί των παραπόνων των καταναλωτών.

Στον ΚΔΔ που τέθηκε σε ισχύ στην αρχή του 2017, υπάρχουν πλέον σαφείς προβλέψεις στο άρθρο 95 σχετικά με την αντιμετώπιση και διαχείριση της ρευματοκλοπής, η οποία ως πράξη συνίσταται σε αυθαίρετη και με δόλο επέμβαση σε εξοπλισμό ή/και εγκαταστάσεις του Δικτύου, με συνέπεια την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς αυτή να καταγράφεται, ή χωρίς να αντιστοιχίζεται με Εκπρόσωπο Φορτίου, και με συνέπεια να μην τιμολογείται. Περαιτέρω, προβλέπεται ότι ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να λαμβάνει, εντός των αρμοδιοτήτων του, όλα τα πρόσφορα και αναγκαία μέτρα για τον αποτελεσματικό εντοπισμό και την κατά το δυνατόν αποτροπή των περιπτώσεων ρευματοκλοπής και εν γένει της μη εξουσιοδοτημένης επέμβασης στον εξοπλισμό των εγκαταστάσεων του Δικτύου, συμπεριλαμβανομένου του εξοπλισμού μέτρησης. Παράλληλα ο Διαχειριστής του Δικτύου θα πρέπει να παρέχει άμεσα σαφή και λεπτομερή ενημέρωση στον εμπλεκόμενο καταναλωτή ακολουθώντας καθορισμένες διαδικασίες κατά τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής και συγκεκριμένη μεθοδολογία για τον υπολογισμό της μη καταγραφείσας ενέργειας, παρέχοντας και τη δυνατότητα υποβολής ένστασης από την πλευρά του καταναλωτή.

Περαιτέρω, ο Διαχειριστής του Δικτύου με βάση τον ΚΔΔ υποχρεούται να συντάσσει ετησίως και να υποβάλλει στη ΡΑΕ έκθεση σχετικά με τη δραστηριότητά του για τον εντοπισμό ρευματοκλοπών και τα αποτελέσματα εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου περί ρευματοκλοπών. Η έκθεση πρέπει να περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον πληροφορίες σχετικά με τα ακόλουθα:(α) Πλήθος στοχευμένων ελέγχων και αυτοψιών που διενεργήθηκαν, (β) Πλήθος διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, (γ) Απαιτήσεις και εισπραξιμότητα καταλογιζόμενων ποσών, (δ) Διάθεση εισπραχθέντων ποσών και (ε) Αξιολόγηση και προτάσεις βελτίωσης μηχανισμού αντιμετώπισης ρευματοκλοπών. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε άλλο αναγκαίο θέμα για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 95 καθορίζονται με το Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών το οποίο πρόκειται να εκδοθεί στις αρχές του 2017.

Κεφάλαιο
8

8. Διεθνή ενεργειακά θέματα και δραστηριότητες

8.1 Εισαγωγή

Η ΡΑΕ συνεργάζεται με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας των κρατών μελών της Ε.Ε, με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας τρίτων χωρών, καθώς και με θεσμικά όργανα που λειτουργούν στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) και της Ενεργειακής Κοινότητας (Ε.Κ.), με διεθνείς οργανισμούς ή με άλλους φορείς που προκύπτουν από διεθνείς συμφωνίες και συνθήκες, 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 το ν. 4001/2011, με τον οποίο ενσωματώθηκε στην ελληνική έννομη τάξη η Τρίτη Ενεργειακή Δέσμη της Ε.Ε. Η πρόβλεψη περί συνεργασίας των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας όσον αφορά τα ευρωπαϊκά θέματα επιβάλλεται από το γενικότερο πλαίσιο για την ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Ο νέος στόχος της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ενεργειακή Ένωση αποτελεί τη νέα πρόκληση για τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας καθώς απαιτεί σημαντικές αλλαγές στο Ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο. Οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές συμπεριλαμβανομένης και της ΡΑΕ θα κληθούν να εφαρμόσουν νέους ή τροποποιημένους ρυθμιστικούς κανόνες και νέες ρυθμιστικές πολιτικές.

Ειδικότερα, 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 Υπουργών περί την Ενεργειακή Ένωση της Ευρώπης (Energy Union), το έτος 2016 οι οποίες αφορούν α) την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ενέργειας, β) την ενεργειακή ασφάλεια, γ) την ενεργειακή αποδοτικότητα, την απεξάρτηση του ενεργειακού μείγματος των κρατών μελών από

τον άνθρακα, δ) την προώθηση της έρευνας και καινοτομίας και ε) την ανταγωνιστικότητα[46].

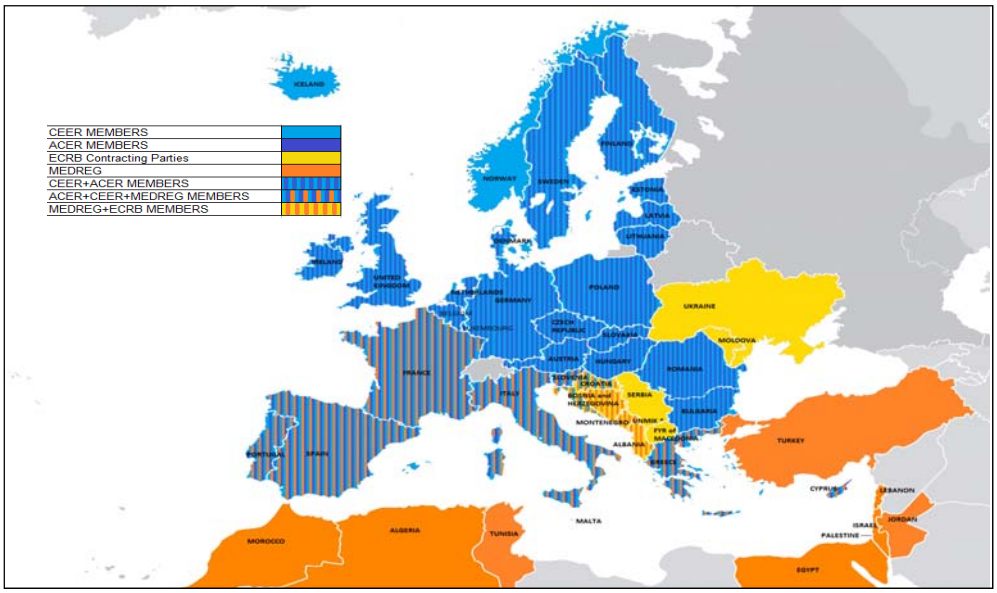
Ήδη, βρίσκεται σε εξέλιξη ο επανασχεδιασμός των αγορών ηλεκτρική ενέργειας στην Ευρωπαϊκή αγορά με τη δημοσίευση του πρώτου προτεινόμενου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πακέτου κανονισμών και οδηγιών για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Winter package) στις 30 Νοεμβρίου 2016. Σύμφωνα με το νέο πακέτο ρυθμιστικών προτάσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την Ευρωπαϊκή ενεργειακή ένωση ιδιαίτερη έμφαση δίδεται στην ανάπτυξη των αγορών λιανικής, στον επανακαθορισμό του τρόπου συμμετοχής των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, στην ανάπτυξη των δικτύων διανομής και στην προστασία των καταναλωτών.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, στην παρούσα Έκθεση Πεπραγμένων της ΡΑΕ για το 2016 παρουσιάζεται το έργο των ρυθμιστικών οργάνων στο χώρο της ενέργειας της Ε.Ε., της Ενεργειακής Κοινότητας και των ρυθμιστών της Μεσογείου, το οποίο αποτελεί και έργο της ΡΑΕ, καθώς η Αρχή συμμετέχει ενεργά σε όλα αυτά τα όργανα και εργάζεται εντατικά στο πλαίσιο λειτουργίας τους, αναγνωρίζοντας την ιδιαίτερη σημασία τους και ελπίζοντας ότι θα έχει τη δυνατότητα να συνεχίσει να συμμετέχει, εξίσου ενεργά, και στο μέλλον, στο βαθμό που θα της το επιτρέψει η συνεχιζόμενη στενότητα οικονομικών πόρων.

Η ΡΑΕ συμμετέχει ενεργά στα ρυθμιστικά όργανα εντός και εκτός της Ε.Ε., και σε στοχευμένες διεθνείς πρωτοβουλίες και δράσεις, και πιο συγκεκριμένα στα ακόλουθα: α) ανταλλαγή τεχνογνωσίας με τη Ρυθμιστική Αρχή του Βελγίου, ως αποτέλεσμα σχετικού μνημονίου συνεργασίας που έχει υπογραφεί από τους δύο εθνικούς Ρυθμιστές (2014), β) περαιτέρω συντονισμένη προσέγγιση των Ρυθμιστικών Αρχών Ιταλίας, Κύπρου, Αυστρίας και Ελλάδας, ύστερα και από σχετική πρωτοβουλία του Προέδρου του Συμβουλίου των Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας, με τις Ρυθμιστικές Αρχές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου του Ισραήλ, (2014), γ) περαιτέρω συντονισμένη προσέγγιση, παρακολούθηση και συμμετοχή ανάπτυξης του Νότιου διαδρόμου φυσικού αερίου, δ) συμμετοχή και παρακολούθηση των εξελίξεων για τον αγωγό φυσικού αερίου «Turkish stream», ε) συμμετοχή στην πρωτοβουλία των κρατών

[46] Η **Επιτροπή πρότεινε και το Κοινοβούλιο αποδέχτηκε (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, στο 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.

μελών Κεντρικής και ΝοτιοΑνατολικής Ευρώπης για την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου στ) συμμετοχή και παρακολούθηση στην ανάπτυξη του Βορείου - νότιου διαδρόμου (North – South) και ζ) συμμετοχή σε προγράμματα διδυμοποίησης (twinning programs) στον ενεργειακό τομέα. Το έτος 2014, η ΡΑΕ επικεφαλής κοινοπραξίας με την Ιταλική ρυθμιστική αρχή, πέτυχε την ανάληψη του Προγράμματος "Strengthening the Institutional Capacity of the Egyptian Electric Utility and Consumer Protection Agency (EGYPTERA)" (Twinning Project No. EG/13/ENP/EY/19), με χώρα υλοποίησης την Αίγυπτο και με φορέα υλοποίησης (beneficiary) τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της χώρας, EGYPTERA. Η υλοποίηση του προγράμματος ξεκίνησε τον Ιούλιο του 2016.



Σχήμα 8-1 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[47] και iv)MEDREG,

[47] *Δύο χώρες που δεν απεικονίζονται στο Χάρτη: Γεωργία και Αρμενία. Η Γεωργία ξεκίνησε τις διαπραγματεύσεις ένταξης της στην Ενεργειακή Κοινότητα, το έτος 2014. Η Γεωργία διατηρεί το καθεστώς του υποψήφιου μέλους στην Ενεργειακή Κοινότητα και κατ' επέκταση του υποψηφίου μέλους στο Συμβούλιο των Ρυθμιστικών Αρχών της ενεργειακής Κοινότητας (ECRB) καθώς η θετική απόφαση του Συμβουλίου Υπουργών των συμβαλλόμενων κρατών της ενεργειακής Κοινότητας για την ένταξη της Γεωργίας (Οκτώβριος 2016) οφείλει να αναμένει και την επικύρωση της συμφωνίας ένταξης της από το Κοινοβούλιο της Γεωργίας. Η διαδικασία αναμένεται να ολοκληρωθεί το έτος 2017. Η Αρμενία διατηρεί το καθεστώς του παρατηρητή στην ενεργειακή Κοινότητα και το ECRB από το έτος 2011. Το καθεστώς του Παρατηρητή στην Ενεργειακή Κοινότητα (και το ECRB) διατηρούν η Τουρκία και η Νορβηγία.*

8.1.1 Ο Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER).

Η κύρια αποστολή του Οργανισμού 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. Επιπλέον, ο Οργανισμός επιδιώκει το συντονισμό των δράσεων των ρυθμιστικών αρχών στις περιπτώσεις εκείνες που σε ένα κράτος μέλος της ΕΕ η ασκούμενη ρυθμιστική πολιτική από την εθνική ρυθμιστική του αρχή επηρεάζει τις ρυθμιστικές πολιτικές και των άλλων κρατών μελών της ΕΕ. Ο Οργανισμός ιδρύθηκε για να καλύψει και «το ρυθμιστικό κενό» που εντοπίστηκε σε θέματα διασυνοριακού περιεχομένου (π.χ. τη διαχείριση διασυνδέσεων) και θέματα ευρύτερου ρυθμιστικού ενδιαφέροντος (π.χ. τη διασφάλιση επαρκής τροφοδοσίας των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου σε συνθήκες κρίσης). Ο Οργανισμός ασκεί σημαντικό ρόλο στην ανάπτυξη των Ευρωπαϊκών δικτύων ενέργειας (ανάπτυξη υποδομών, κωδίκων διαχείρισης) και την ενδυνάμωση των κανόνων ανταγωνισμού στις αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια. Επιπλέον, ο Οργανισμός συμβουλεύει τα Θεσμικά όργανα της ΕΕ σχετικά με ρυθμιστικά θέματα στον κλάδο της ενέργειας. Επιπλέον, ο Οργανισμός συντονίζει περιφερειακές πρωτοβουλίες οι οποίες ως στόχο έχουν να προάγουν την ολοκλήρωση των αγορών ενέργειας. Παρακολουθεί και ελέγχει τις εργασίες των διαχειριστών των συστημάτων μεταφοράς, την προετοιμασία και την εφαρμογή των σχεδίων ανάπτυξης των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας όπως επίσης και τον έλεγχο λειτουργίας των αγορών.

Όπως ήδη αναφέρθηκε ο ρόλος και οι αρμοδιότητες του Οργανισμού για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών αρχών ορίζονται με τον Ευρωπαϊκό κανονισμό 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου των Υπουργών στις 13 Ιουλίου 2009. Ο εν λόγω κανονισμός αποτελεί μέρος της τρίτης δέσμης Ευρωπαϊκών κανονισμών και οδηγιών για τον κλάδο της ενέργειας. Επιπλέον αρμοδιότητες έχουν δοθεί στον Οργανισμό από τους υπόλοιπους κανονισμούς και οδηγίες της τρίτης δέσμης: την Οδηγία 2009/72/ EC, την οδηγία για τον ηλεκτρισμό, 2009/73/EC , οδηγία για το φυσικό αέριο, τον Κανονισμό για τον Ηλεκτρισμό No 714/2009, τον κανονισμό (EC) No 715/2009 για το φυσικό αέριο, τον κανονισμό για τον έλεγχο, την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στις αγορές φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού στην ΕΕ (κανονισμός REMIT) , τον κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την εφαρμογή του άρθρου 8(2) και 8(6) του κανονισμού REMIT, EU No 1348/2014 (the REMIT "Implementing Acts"), τον κανονισμό 994/2010 για τη διασφάλιση τροφοδοσίας την ΕΕ με φυσικό αέριο, security of gas supply, τον κανονισμό (EU) 838/2010 για τον μηχανισμό αποζημίωσης των διαχειριστών δικτύων μεταφοράς ενέργειας on the inter-TSO compensation mechanism (the "ITC Regulation"), τον κανονισμό για τις Ευρωπαϊκές

υποδομές ενέργειας (the TEN-E Regulation) και τον Ευρωπαϊκό κανονισμό 347/2013 για τα έργα κοινού ενδιαφέροντος και τον εξουσιοδοτικό κανονισμό 2016/89.

Περαιτέρω αρμοδιότητες παρέχονται σταδιακά στον Οργανισμό από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο Υπουργών με την υπογραφή των κανονισμών (των κωδίκων) για τη λειτουργία των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

- Τον Κανονισμό για τη διαχείριση των κατανομών δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και των ειδικών περιπτώσεων μεταφορικής συμφόρησης στις διασυνδέσεις των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management.
- Τον Κανονισμό – κώδικα σχετικό με τις απαιτήσεις/προϋποθέσεις σύνδεσης των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων στα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας Regulation (EU) 2016/631 establishing a network code on requirements for grid connection of generators.
- Τον Κανονισμό - κώδικα σχετικό με τις απαιτήσεις/προϋποθέσεις σύνδεσης των μονάδων κατανάλωσης στο δίκτυο μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας Commission Regulation (EU) 2016/1388 establishing a Network Code on Demand Connection.
- Τον Κανονισμό - κώδικα σχετικό με τις προϋποθέσεις συστημάτων υψηλής τάσης στα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: Commission Regulation (EU) 2016/1447 establishing a network code on requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules.
- Τον Κανονισμό για την κατανομή μελλοντικής χρήσης της δυναμικότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων των εθνικών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on forward capacity allocation.
- Τον Κανονισμό – κώδικα για την κατανομή δυναμικότητας μεταφοράς φυσικού αερίου Commission Regulation EU/ 984/2013/EU on interoperability and data exchange rules.
- Τον Κανονισμό – κώδικα για την εξισορρόπηση των ροών φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς Commission Regulation EU/312/2014 network code on gas balancing of transmission networks.
- Τον Κανονισμό - κώδικα για τη συντονισμένη λειτουργικότητα (interoperability) των διασυνδέσεων των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου Commission Regulation EU/703/2015 network code on interoperability and data exchange rules.

Νέοι κανονισμοί- κώδικες αναμένεται να προστεθούν στις αρμοδιότητες του Οργανισμού ACER μέχρι το τέλος του πρώτου εξαμήνου του έτους 2017. Αυτοί είναι:

- Ο Κανονισμός – κώδικας λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης ομαλής λειτουργίας του δικτύου: Commission Regulation establishing a network code on electricity emergency and restoration.
- Ο Κανονισμός – κώδικας σχετικός με τη λειτουργία του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: Commission Regulation establishing a guideline on electricity transmission system operation;
- Ο Κανονισμός – κώδικας λειτουργείας του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σχετικός με τις διαδικασίες εξισορρόπησης του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας Commission Regulation establishing a guideline on electricity balancing.
- Ο Κανονισμός – κώδικας εναρμόνισης της μεθοδολογίας καθορισμού των τελών χρήσης των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου από τους μετέχοντες TAR.
- Τροποποιήσεις στον κώδικα κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς με σκοπό να συμπεριληφθεί η περίπτωση επιπρόσθετης δυναμικότητας στους ήδη υπάρχοντες αγωγούς μεταφοράς φυσικού αερίου IC (Incremental Capacity) – "it is not a new network code , amendments needed in the CACM code in order to include incremental capacity (additional capacity added to the existed infrastructure - system upgrade)".

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 Ευρωπαϊκών δικτύων μεταφοράς ενέργειας (Network Electricity Market Operators - NEMOs), τα περιφερειακά κέντρα συντονισμού της λειτουργίας των εθνικών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, την αναθεώρηση του κανονισμού για την διασφάλιση τροφοδοσίας με ηλεκτρική ενέργεια των δικτύων μεταφοράς. 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 δημοσιεύτηκε στις 30 Νοεμβρίου 2016 (Winter package) θα ενισχύσει περαιτέρω τις

αρμοδιότητες του Οργανισμού[48]. Επιπλέον, νέο πακέτο κανονισμών και οδηγιών για την αγορά και τα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου προτεινόμενο από την Ευρωπαϊκή επιτροπή, αναμένεται να παρουσιαστεί στο πρώτο εξάμηνο του 2017 με αντίστοιχα αποτελέσματα. Η Ευρωπαϊκή επιτροπή έχει ήδη προτείνει αναθεώρηση του κανονισμού διασφάλισης τροφοδοσίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου (Φεβρουάριος 2017).

Επιπροσθέτως, δράσεις όπως ο συντονισμός και η ολοκλήρωση μελετών επάρκειας διαθέσιμης ισχύος παραγωγής ενέργειας σε πανευρωπαϊκό επίπεδο, ο συντονισμός δράσεων των ρυθμιστικών αρχών διαχείρισης κινδύνων μη επάρκειας ισχύος σε συγκεκριμένες περιστάσεις (π.χ. ακραίες καιρικές συνθήκες) αλλά και η ανάπτυξη κοινών όρων (π.χ. pro-consumer) και μεθοδολογιών για τη λειτουργία των εθνικών αγορών ενέργειας (π.χ. συντονισμός λειτουργίας των δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με τα δίκτυα μεταφοράς, καθώς ο μικρός παραγωγός ΑΠΕ μπορεί εν δυνάμει να λειτουργήσει και ως τροφοδότης με ηλ. Ενέργειας του δικτύου μεταφοράς), θα ενισχύσουν περαιτέρω το ρόλο του Οργανισμού ACER και κατ' επέκταση το ρόλο των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας.

Το έτος 2016, οι δραστηριότητες του Οργανισμού ACER συνέχισαν να επικεντρώνονται: α) στην ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (δηλ. την επίτευξη του μοντέλου στόχου Target model για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου), β) τη 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) την παρακολούθηση λειτουργίας της αγοράς ενέργειας και τις απαραίτητες θεσμικές μεταρρυθμίσεις όσον αφορά τη λειτουργία του ACER και τη συνεργασία του με τους εθνικούς ρυθμιστές, και δ) το μακροχρόνιο ρυθμιστικό σχεδιασμό με σκοπό το βέλτιστο δυνατό τρόπο της μελλοντικής λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργεια και φυσικού αερίου στην Ενωσιακή επικράτεια. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας δια των εκπροσώπων της στην Ολομέλεια του Οργανισμού και στις Ομάδες Εργασίας συμμετείχε στις δράσεις του Οργανισμού ACER και παρακολουθούσε τις εξελίξεις σε πανευρωπαϊκό επίπεδο.

[48] "**The legislative initiative on Market Design unveiled by the Commission in November 2016 with a main focus on the internal electricity market, renewable energies, energy efficiency and security of electricity supply - specifies the area where the Agency might be assigned additional responsibilities"**.

Το Συμβούλιο των Ρυθμιστών του Οργανισμού ACER (Board of Regulators).

Το Ανώτατο όργανο διοίκησης του Οργανισμού ACER είναι η ολομέλεια του: το Συμβούλιο των Ρυθμιστών. Στο Συμβούλιο εκπροσωπούνται η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και το σύνολο των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Κάθε εθνική ρυθμιστική αρχή ορίζει έναν εκπρόσωπο στο Συμβούλιο των Ρυθμιστών. Συνήθως, ο εκπρόσωπος της εθνικής ρυθμιστικής αρχής είναι ένα μέλος ή ο πρόεδρος της Ολομέλειας της εθνικής ρυθμιστικής αρχής ή ανώτατο στέλεχος. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές έχουν το δικαίωμα να ορίσουν και έναν αναπληρωματικό εκπρόσωπο ως μέλος της Ολομέλειας του Οργανισμού. Η ολομέλεια του Οργανισμού έχει τον κύριο ρόλο στην διαμόρφωση της ρυθμιστικής πολιτικής του. Διαμορφώνει και εγκρίνει τις τελικές αποφάσεις, τις απόψεις και τις γνωμοδοτήσεις/συστάσεις του Οργανισμού. Επιπλέον, δίδει τις κατευθυντήριες γραμμές στον Γενικό Διευθυντή του ACER σχετικές με το ρόλο του και τις δράσεις του για την επίτευξη των στόχων του Οργανισμού. Η ολομέλεια είναι αυτή που εγκρίνει το Διορισμό του γενικού Διευθυντή του Οργανισμού και το ετήσιο πρόγραμμα εργασίας του Οργανισμού συμπεριλαμβανομένου και του προϋπολογισμού του (σε συμφωνία με την Ευρωπαϊκή επιτροπή). Οι αποφάσεις στην Ολομέλεια λαμβάνονται με πλειοψηφία που διαμορφώνεται στα 2/3 των παρισταμένων μελών του. Κάθε μέλος/εκπρόσωπος εθνικής ρυθμιστικής αρχής, έχει έναν ψήφο. Ο εκπρόσωπος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δεν έχει το δικαίωμα του ψήφου σε θέματα που τίθενται σε ψηφοφορία και αποτελούν αποφάσεις της Ολομέλειας. Η ολομέλεια των Ρυθμιστικών αρχών του Οργανισμού συνήθως συνεδριάζει μια φορά κάθε μήνα στην έδρα του Οργανισμού στην πόλη 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). Το Δεκέμβριο του 2015 και για την διετία 2016-2017, ορίστηκε ως εκπρόσωπος της Ελληνικής ρυθμιστικής Αρχής ενέργειας στην Ολομέλεια του Οργανισμού ACER, ο Α' Αντιπρόεδρος της Ολομέλειας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κος Σωτήριος Μανωλκίδης και ως αναπληρώτρια του, το μέλος της Ολομέλειας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κα Νεκταρία Καρακατσάνη.

Οι Ομάδες Εργασίας του Οργανισμού ACER (ACER Working Groups)

Οι Ομάδες Εργασίας συγκροτούνται από εκπροσώπους των εθνικών ρυθμιστικών αρχών από τους επικεφαλής των τμημάτων του Οργανισμού και συμπληρωματικά από τα στελέχη του Οργανισμού ACER. Ο κύριος ρόλος των Ομάδων εργασίας είναι η προώθηση της συνεργασίας μεταξύ των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας με σκοπό την επιτάχυνση των διαδικασιών για την ανάπτυξη, την ολοκλήρωση και την εφαρμογή της Κοινοτικής νομοθεσίας και της Ευρωπαϊκής ρυθμιστικής πολιτικής στον κλάδο της ενέργειας, στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια. Οι επιμέρους ρόλοι των Ομάδων Εργασίας είναι να παρέχουν τις γνώσεις τους, τις εμπειρίες τους και τις

προτάσεις τους στον Γενικό Διευθυντή του Οργανισμού με σκοπό την αποτελεσματικότερη εφαρμογή των ρυθμιστικών πολιτικών που είναι προς ψήφιση ή σιωπηρή αποδοχή στην Ολομέλεια του Συμβουλίου του Οργανισμού.

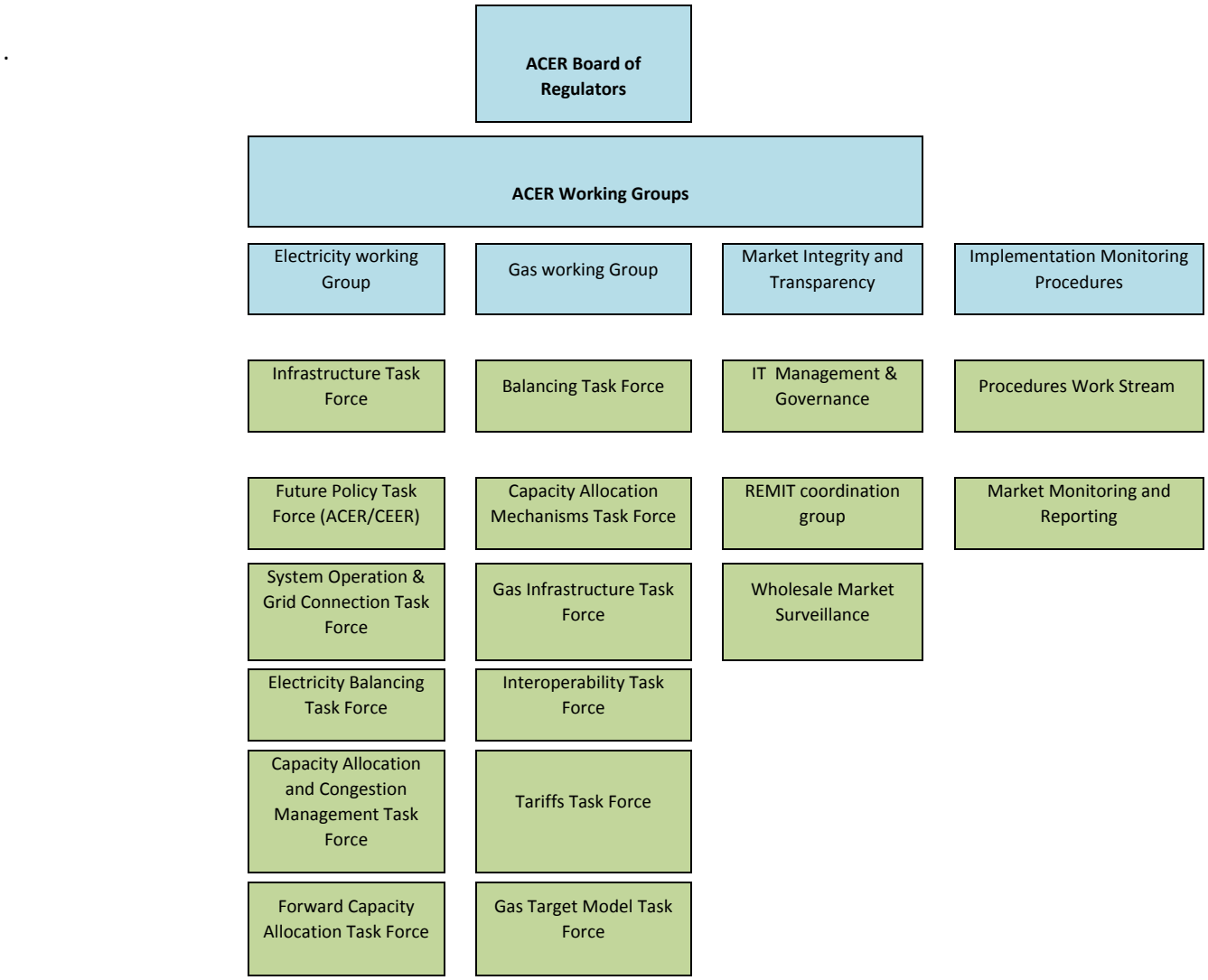
Την τρέχουσα περίοδο υπάρχουν 4 Ομάδες Εργασίας που καλύπτουν τις εργασίες του Οργανισμού όσον αφορά τα θέματα ρύθμισης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή επικράτεια. Αυτές οι Ομάδες είναι:

- Η Ομάδα εργασίας για το 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).
- Η Ομάδα εργασίας για την εφαρμογή, τον έλεγχο και τις διαδικασίες του ρυθμιστικού πλαισίου που λειτουργεί ο ACER.

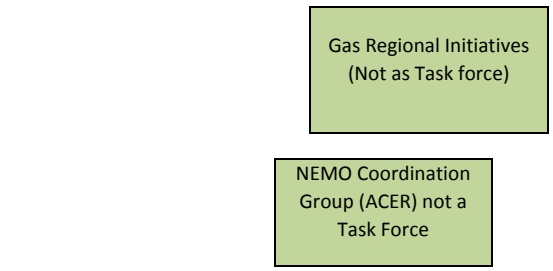
Οι Ομάδες συστήνονται από εκπροσώπους των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, εκπροσώπους της Ευρωπαϊκής επιτροπής και εκπροσώπους του Οργανισμούς ACER. Οι επικεφαλής των Ομάδων εργασίας ορίζονται από τον Γενικό διευθυντή του Οργανισμού ACER για χρονική περίοδο δύο ετών μετά από επιλογή και έγκριση από την Ολομέλεια του Οργανισμού. Οι επικεφαλής είναι ανώτεροι υπάλληλοι των εθνικών ρυθμιστικών αρχών. Κάθε Ομάδα εργασίας μπορεί να συστήνει υποομάδες (Task forces) οι οποίες καλούνται να εξετάσουν ειδικά ρυθμιστικά θέματα. Και στις υποομάδες εκπροσωπούνται οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές. Τόσο ο αριθμός των ομάδων εργασίας όσο και ο αριθμός των υποομάδων τους μπορούν να μεταβάλλονται με απόφαση της Ολομέλειας (Board of Regulators) του Οργανισμού Συνεργασίας των Ευρωπαϊκών ρυθμιστικών αρχών (ACER), με κύριο στόχο να ανταποκρίνονται αποτελεσματικότερα στο ρυθμιστικό πλαίσιο μέσα στο οποίο ο Οργανισμός και οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές λειτουργούν. Έτσι, το έτος 2016, λόγω της επιτάχυνσης των διαδικασιών για την ολοκλήρωση και την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, οι υποομάδες εργασίας του Οργανισμού αυξήθηκαν σημαντικά. Στο τέλος του έτους 2016, είχαν συσταθεί συνολικά 17 υποομάδες εργασίας (task forces). Από τις 14 υποομάδες: οι 6 υποομάδες είναι υπό την ομάδα ηλεκτρισμού, οι 6 είναι υπό την ομάδα φυσικού αερίου, οι 3 είναι υπό την ομάδα παρακολούθησης του REMIT και οι 2 είναι υπό την ομάδα για την εφαρμογή, τον έλεγχο και τις διαδικασίες του ρυθμιστικού πλαισίου. Η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τους περιορισμούς που αντιμετωπίζει σε στελεχιακό δυναμικό και σε οικονομικούς πόρους προσπαθούσε να συμμετέχει σε εκείνες τις ομάδες και υποομάδες όπου έκρινε ότι ήταν απαραίτητο. Τα αποτελέσματα των εργασιών των Ομάδων υποβάλλονται από τον Πρόεδρο της Ομάδας εργασίας και τον Γενικό διευθυντή του ACER στην Ολομέλεια του Οργανισμού για την τελική έγκριση τους.

Ακολουθεί πίνακας με το σύνολο των Ομάδων εργασιών και των υποομάδων τους που δραστηριοποιήθηκαν το έτος 2016 στο πλαίσιο του Οργανισμού ACER.

.



Other Working Groups of ACER in cooperation with the European Commission and ENTSOs:



Η ενίσχυση του Διεθνή ρόλου του Οργανισμού ACER.

Υπενθυμίζουμε ότι μέχρι το έτος 2015, οι διεθνείς δραστηριότητες των ρυθμιστικών αρχών των κρατών μελών της ΕΕ, σε ευρωπαϊκό επίπεδο καλύπτονταν τον Οργανισμό CEER (Council of European Energy Regulators)[49].

Το έτος 2015 υπεγράφη μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ του Οργανισμού ACER και της Ομοσπονδιακής Ρυθμιστικής Αρχής των Ηνωμένων Πολιτειών (FERC) με σκοπό την ανταλλαγή εμπειριών, γνώσεων, πληροφοριών και τεχνογνωσίας σχετικές με τον τρόπο ανάπτυξη των αγορών ενέργειας. Είναι η πρώτη διεθνής πράξη την οποία πραγματοποίησε ο Οργανισμός ACER.

Παράλληλα, ο Κανονισμός για την ίδρυση και τη λειτουργία του ACER και ο κανονισμός για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στις χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρικής ενέργεια και φυσικού αερίου (REMIT) περιλαμβάνει διατάξεις που επιτρέπουν τη συμμετοχή εθνικών ρυθμιστικών αρχών τρίτων χωρών - μη κρατών μελών της Ε.Ε. [50], Μέχρι σήμερα (2016) δεν υπάρχει εθνική ρυθμιστική αρχή τρίτης χώρας μη κράτους μέλους της Ε.Ε. η οποία συμμετέχει επίσημα στην Ολομέλεια του Οργανισμού ACER. Παρ' όλα αυτά, εμπειρογνώμονες από τη ρυθμιστική αρχή ηλεκτρικής ενέργειας της Ελβετίας συμμετέχουν στην Ομάδα εργασίας του Οργανισμού για την ηλεκτρική ενέργεια από τον Ιανουάριο του έτους 2016 με βάση μνημόνιο συνεργασίας το οποίο υπεγράφη μεταξύ του Οργανισμού ACER και την ελβετική ρυθμιστική Αρχή στις 11 Νοεμβρίου 2015. Επιπλέον, εμπειρογνώμονες από την Νορβηγική αρχή ενέργειας συμμετέχουν στις Ομάδες εργασίας του Οργανισμού ACER και στην ομάδα συντονισμού του κανονισμού REMIT από τον Ιούνιο του 2016

[49] Σχετικά με το ρόλο του CEER στην Ευρωπαϊκή ρυθμιστική πολιτική βλέπε τις επόμενες ενότητες.

[50] Article 31 of Regulation (EC) No 713/2009 states that "(1) The Agency shall be open to the participation of third countries which have concluded agreements with the Community whereby they have adopted and are applying Community law in the field of energy and, if relevant, in the fields of environment and competition. (2) Under the relevant provisions of those agreements, arrangements shall be made specifying, in particular, the nature, scope and procedural aspects of the involvement of those countries in the work of the Agency, including provisions relating to financial contributions and to staff". Article 19 of REMIT states that "Insofar as is necessary to achieve the objectives set out in this Regulation and without prejudice to the respective competences of the Member States and the Union institutions, including the European External Action Service, the Agency may develop contacts and enter into administrative arrangements with supervisory authorities, international organisations and the administrations of third countries, in particular, with those impacting the Union energy wholesale market in order to promote the harmonisation of the regulatory framework. Those arrangements shall not create legal obligations in respect of the Union and its Member States nor shall they prevent Member States and their competent authorities from concluding bilateral or multilateral arrangements with those supervisory authorities, international organisations and the administrations of third countries".

σύμφωνοι με την υπογραφή μνημονίου συνεργασίας μεταξύ του Οργανισμού ACER και της Νορβηγικής ρυθμιστικής αρχής, στις 2 Ιουνίου 2016[51].

Περαιτέρω συμμετοχή μη τρίτων χωρών στις εργασίες του Οργανισμού ACER αναμένεται από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές των συμβαλλόμενων κρατών μελών της ενεργειακής Κοινότητας οι οποίες αποδεδειγμένα εφαρμόζουν το «Κοινοτικό κεκτημένο» στον κλάδο της ενέργειας (acquis communautaire).

Το Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού ACER (Administrative Board).

Το Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού ACER είναι το διοικητικό όργανο του Οργανισμού. Το Διοικητικό συμβούλιο είναι το αρμόδιο όργανο για την παρακολούθηση του προϋπολογισμού του οργανισμού και για την παρακολούθηση της τήρησης του ετήσιου (και του πολυετές) προγράμματος εργασίας του Οργανισμού. Επιπλέον το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την «day by day» λειτουργία του Οργανισμού. Το Διοικητικό συμβούλιο συγκροτείται από 9 μέλη και 9 αναπληρωτές. Τα μέλη όπως και οι αναπληρωτές τους επιλέγονται από τους Ευρωπαϊκούς Θεσμούς. Ειδικότερα, από τα 9 συνολικά μέλη, 2 μέλη επιλέγονται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, 2 μέλη επιλέγονται από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο (Επιτροπή ITRE) και 5 μέλη από το Συμβούλιο Υπουργών. Η Θητεία των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου όπως και των αναπληρωτών τους είναι 4ετής και μπορεί να ανανεωθεί άπαξ. Το Διοικητικό Συμβούλιο με εσωτερική ψηφοφορία ορίζει τον Πρόεδρο του και τον Αντιπρόεδρο του. Η θητεία του Προέδρου και του Αντιπροέδρου είναι διετής. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνεδριάζει το ελάχιστο δύο φορές το χρόνο υπό την παρουσία του Προέδρου του Ρυθμιστικού Συμβουλίου και του Γενικού Διευθυντή του Οργανισμού.

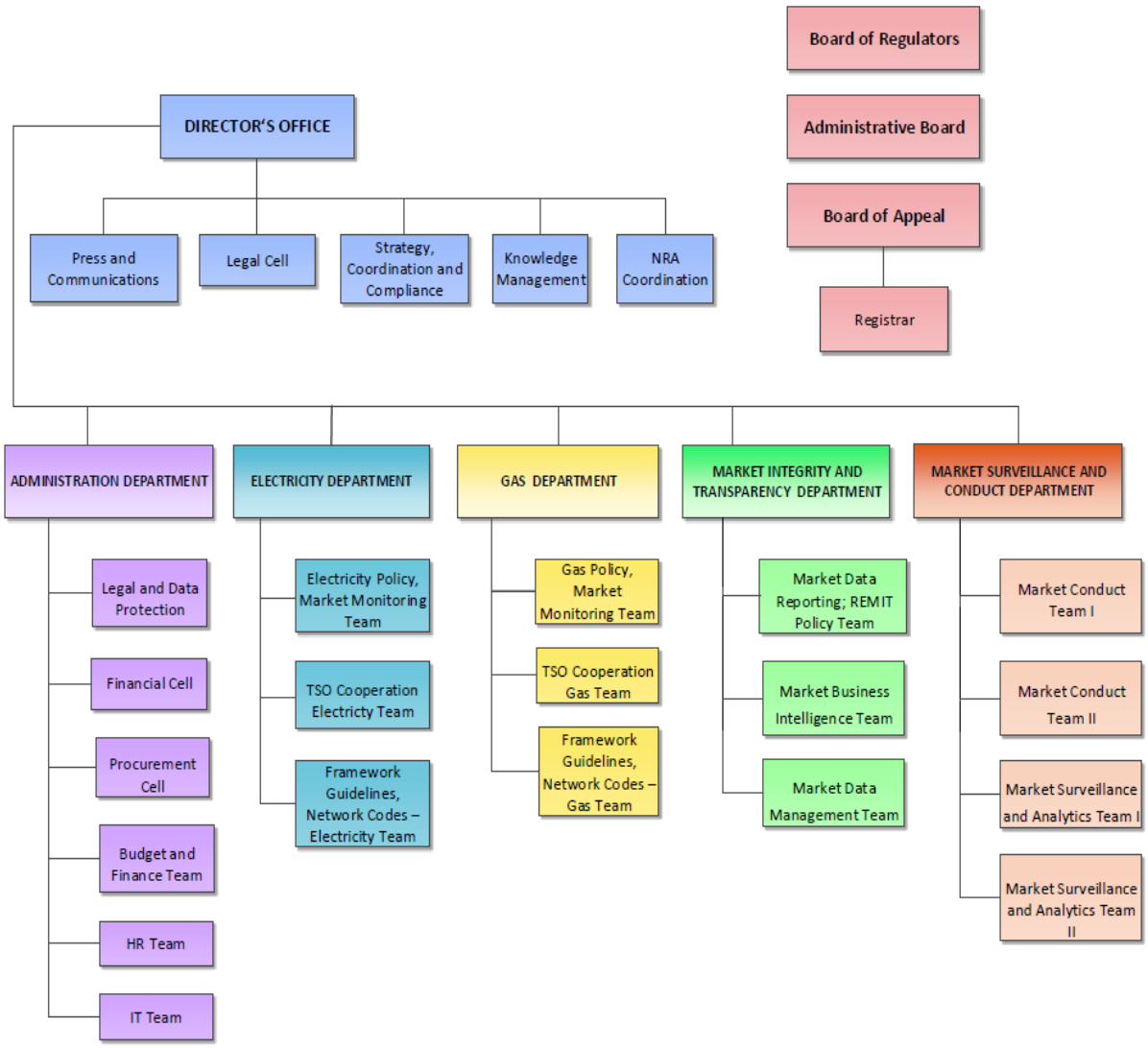
Ο Γενικός Διευθυντής (Director) και η Γενική Διεύθυνση του Οργανισμού ACER.

Ο κύριος συντονιστής των Εργασιών του Οργανισμού ACER και εκπρόσωπος του Οργανισμού είναι ο Γενικός Διευθυντής του. Η διάρκεια της θητείας του είναι τα 5 χρόνια. Ο Γενικός Διευθυντής προετοιμάζει τη θεματολογία του Διοικητικού Συμβουλίου του ACER (Administrative Board). Υπογράφει και εκδίδει τις γνωμοδοτήσεις, τις απόψεις και τις αποφάσεις του Οργανισμού οι οποίες έχουν ήδη

[51] Και οι δύο χώρες (Νορβηγία, Ελβετία), αποτελούν μέλη του του Ευρωπαϊκού Οικονομικού χώρου.

λάβει την τελική έγκριση από την Ολομέλεια (Board of Regulators). Είναι υπεύθυνος για το σχεδιασμό του ετήσιου προγράμματος εργασιών του Οργανισμού και την εφαρμογή τους. Είναι επιπλέον υπεύθυνος για τον σχεδιασμό του προϋπολογισμού και την υποβολή του στο Διοικητικό Συμβούλιο (Administrative Board) . Ο γενικός Διευθυντής συνεπικουρείται από τη Γενική διεύθυνση του Οργανισμού.

Ακολουθεί το οργανόγραμμα το οποίο παρουσιάζει την εσωτερική δομή του Οργανισμού ACER (σ.σ. της Γενικής Διεύθυνσης)) όπως αυτή διαμορφώνεται έως το Δεκέμβριο του έτους 2016:



Το Συμβούλιο Προσφυγών (Board of Appeal) κατά αποφάσεων του Οργανισμού ACER.

Νομικά πρόσωπα, φυσικά πρόσωπα, εθνικές ρυθμιστικές αρχές μπορούν να ασκήσουν έφεση ενώπιων του Συμβουλίου Προσφυγών κατά απόφασης που έλαβε ο οργανισμός ACER. Οι αποφάσεις του Συμβουλίου προσφυγών υπόκεινται και αυτές με τη σειρά τους στο δικαίωμα έφεσης ενώπιων του Πρωτοδικείου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων. Το συμβούλιο προσφυγών απαρτίζεται από έξι μέλη και έξι αναπληρωτές που επιλέγονται μεταξύ εν ενεργεία ή πρώην ανώτατων υπαλλήλων των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, των αρχών ανταγωνισμού ή άλλων εθνικών ή κοινοτικών θεσμικών οργάνων με κατάλληλη πείρα στον τομέα της ενεργείας. Το συμβούλιο προσφυγών ορίζει τον πρόεδρό του. Οι αποφάσεις του συμβουλίου προσφυγών λαμβάνονται με ειδική πλειοψηφία τουλάχιστον τεσσάρων από τα έξι μέλη του. Το συμβούλιο προσφυγών συγκαλείται όποτε είναι αναγκαίο. Τα μέλη του συμβουλίου προσφυγών διορίζονται επισήμως από το διοικητικό συμβούλιο, βάσει προτάσεως της Επιτροπής, έπειτα από δημόσια πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος και κατόπιν διαβουλεύσεως με το ρυθμιστικό συμβούλιο. Η διάρκεια της θητείας των μελών του διοικητικού συμβουλίου είναι πενταετής. Η θητεία αυτή είναι δυνατόν να ανανεωθεί. Τα μέλη του συμβουλίου προσφυγών λαμβάνουν τις αποφάσεις τους ανεξάρτητα. Δεν δεσμεύονται από υποδείξεις. Δεν επιτρέπεται να ασκούν άλλα καθήκοντα στον Οργανισμό ή στο οικείο διοικητικό ή ρυθμιστικό συμβούλιο. Μέλος του συμβουλίου προσφυγών δεν είναι δυνατόν να εκπέσει από την ιδιότητά του αυτή κατά τη διάρκεια της θητείας του, εκτός εάν κριθεί ότι έχει υποπέσει σε βαρύ παράπτωμα και το διοικητικό συμβούλιο εκδώσει απόφαση έκπτωσης, κατόπιν διαβουλεύσεως με το ρυθμιστικό συμβούλιο. Το Συμβούλιο προσφυγών αποτελεί όργανο του Οργανισμού ACER αλλά είναι ανεξάρτητο από τη διοικητική και θεσμική (ρυθμιστική) του δομή. Το έτος 2016 δύο πρώην μέλη της ολομέλειας της Ρυθμιστικής Αρχής ενέργειας εντάχθηκαν στο Συμβούλιο Προσφυγών του Οργανισμού ACER (Οκτώβριος 2016). Ως μέλος του Συμβουλίου Προσφυγών είναι το πρώην μέλος της Ρυθμιστικής Αρχής ενέργειας κος Μιχάλης Θωμαδάκης και ως αναπληρωματικό μέλος, ο πρώην αντιπρόεδρος Β΄ της ρυθμιστικής αρχής ενέργειας κος Μιλτιάδης Ασλάνογλου.

8.2 Περιγραφή του Ευρωπαϊκού Ρυθμιστικού Χάρτη στην Ενέργεια το 2015.

8.2.1 Οι Εργασίες του Οργανισμού ACER το έτος 2016 και η συμμετοχή της ΡΑΕ.

Το έτος 2016, οι εργασίες του Οργανισμού ACER, της ολομέλειας και των ομάδων εργασιών του επικεντρώθηκαν: α) στην ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, (δηλ. την ολοκλήρωση των κωδίκων μεταφοράς ενέργειας, την εφαρμογή του κανονισμού REMIT), β) την βελτίωση του ρυθμιστικού πλαισίου για την ενθάρρυνση νέων επενδύσεων στα δίκτυα υποδομών ενέργειας των Ευρωπαϊκών κρατών μελών και κυρίως στις μεταξύ τους διασυνοριακές διασυνδέσεις (PCI, TEN-E, CBCA), γ) την παρακολούθηση λειτουργίας της αγοράς ενέργειας (Market Monitoring, Target Models) και δ) τις απαραίτητες θεσμικές μεταρρυθμίσεις όσον αφορά τη λειτουργία του ACER και τη συνεργασία του με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

Το έτος 2016, η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά στις εργασίες του Οργανισμού όπως αυτές έλαβαν χώρα στην Ολομέλεια των Ρυθμιστικών Αρχών του Οργανισμού, στις Ομάδες Εργασίας του και στις υποομάδες του (task forces) . Η ΡΑΕ υποστήριξε τη συμμετοχή των συμβαλλόμενων κρατών μελών της Ενεργειακής Κοινότητας στις εργασίες του Οργανισμού ACER (δηλ. τη συμμετοχή τους στις Ομάδες εργασίας του Οργανισμού με εξαίρεση τη συμμετοχή τους στο REMIT), στην Ολομέλεια του Οργανισμού ως παρατηρητές με την προϋπόθεση ότι τα συμβαλλόμενα μέλη εφαρμόζουν πλήρως το Κοινοτικό κεκτημένο. Υποστήριξε επίσης τη θέση του Οργανισμού για την ενίσχυση των διασυνοριακών διασυνδέσεων με προϋπόθεση την εφαρμογή κανόνων κατανομής του κόστους του έργου αναλογικά με το μέγεθος του κέρδους και της πιθανής ζημίας που επιφέρει το κάθε έργο διασύνδεσης στα εθνικά δίκτυα και τους διαχειριστές των εν λόγω δικτύων. Υποστήριξε την προώθηση έργων κοινού ενδιαφέροντος στην Ευρωπαϊκή επικράτεια και συμμετείχε ενεργά στις διαπραγματεύσεις για την αναθεώρηση του Μοντέλου Στόχου για την αγορά φυσικού αερίου (Gas Target Model) και συνεχίζει να συμμετέχει ενεργά στην αναθεώρηση του Μοντέλου Στόχου για τον Ηλεκτρισμό (electricity Target Model) τα οποία πρέπει να είναι πλέον συμβατά με τους στόχους της Ενεργειακής Ένωσης. Η ΡΑΕ συνεχίζει να συμμετέχει ενεργά στις δραστηριότητες για την εφαρμογή πλέον των κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την ολοκλήρωση των κωδίκων μεταφοράς φυσικού αερίου.

Η ολοκλήρωση των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

8.2.1.1 Οι Κώδικες

Οι Ευρωπαϊκές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας σε συνεργασία με τους διαχειριστές δικτύων κλήθηκαν να αναπτύξουν κώδικες λειτουργίας των δικτύων 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 δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου και να διασφαλίσουν το συντονισμένο μακροχρόνιο σχεδιασμό ανάπτυξης των δικτύων ο οποίος θα λαμβάνει υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις με τον κανονισμό 715/2009 και 714/2009. Η ανάπτυξη και η έκδοση κωδίκων για τη λειτουργία των δικτύων μεταφοράς κρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση ως αναγκαία προϋπόθεση για την ολοκλήρωση της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Το έτος 2016, οι δραστηριότητες του Οργανισμού αφορούσαν την συνέχιση της ανάπτυξης και ολοκλήρωσης των Ευρωπαϊκών κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σε συνεργασία με τους Ευρωπαίους διαχειριστές δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, αντίστοιχα (ENTSO–E, ENTSO–Gas) και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

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 γνώμης, εμπειρίας, γ) τη διαβούλευση με τον εθνικό διαχειριστή (τους εθνικούς διαχειριστές) του δικτύου (των δικτύων) και με τους συμμετέχοντες στις εθνικές αγορές ενέργειας, και τέλος δ) τροποποιήσεις στους ισχύοντες εθνικούς κώδικες.

8.2.1.1.i Οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Εξελίξεις το έτος 2016

Το έτος 2015, υιοθετήθηκε ο πρώτος Ευρωπαϊκός κώδικας λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο Υπουργών σχετικός με την κατανομή δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τρόπου κοινής διαχείρισης πιθανής συμφόρησης στις διασυνοριακές διασυνδέσεις των εθνικών δικτύων μεταφοράς. Από τα μέσα του Αυγούστου του 2015 ξεκίνησε η εφαρμογή του πρώτου κώδικα από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές της ΕΕ. Ειδικότερα, ο πρώτος κοινός Ευρωπαϊκός κώδικας για την λειτουργία των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, σχετικός με την κατανομή δυναμικότητας μεταφοράς και την διαχείρισης πιθανής συμφόρησης στις διασυνοριακές διασυνδέσεις (capacity allocation and congestion management - CACM) εγκρίθηκε στις 4 Δεκεμβρίου 2014 από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Ακολούθησε η έγκριση του από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο

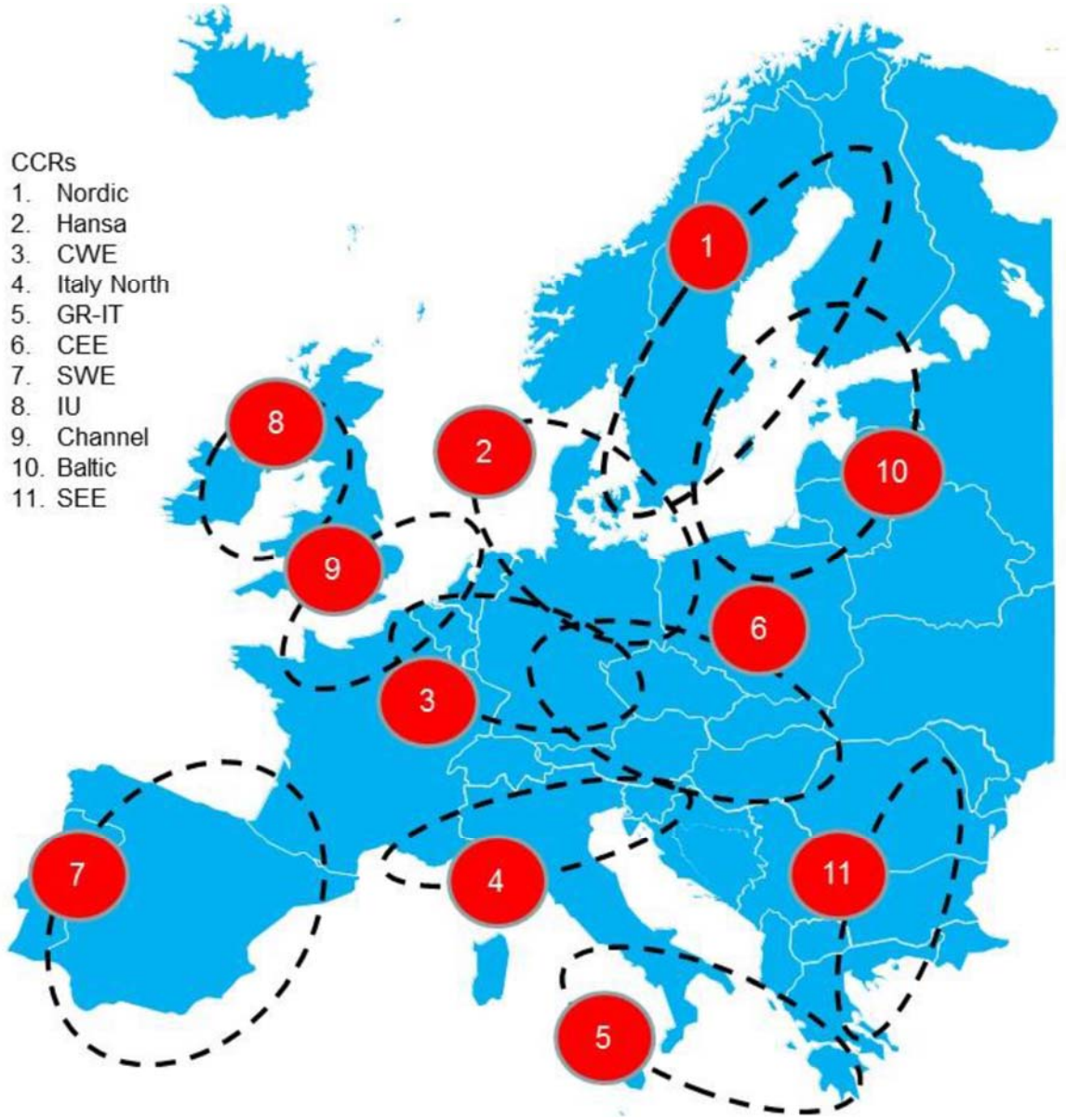
Υπουργών στις αρχές του 2015 και εκδόθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, στις 24 Ιουλίου 2015. Ο εν λόγω κώδικας τέθηκε σε ισχύ 20 ημέρες μετά την επίσημη έκδοση του, τον Αύγουστο του 2015. Ο κώδικας αποτελεί πλέον Ευρωπαϊκό ρυθμιστικό κανόνα με άμεση εφαρμογή στα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η εφαρμογή του κώδικα έχει ξεκινήσει στο σύνολο της Ευρωπαϊκής Ενωσιακής επικράτειας. Σε αυτό το νέο πλαίσιο τα κράτη μέλη εφαρμόζοντας το άρθρο 4 παράγραφος 1 του κανονισμού, όφειλαν για κάθε ζώνη προσφορών συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας συνδεδεμένη με άλλο κράτος μέλος (bidding zone) να ορίσουν, έως την 15η Δεκεμβρίου 2015, το ελάχιστο έναν Διαχειριστή συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας (nominated electricity market operator - NEMO) για τη σύζευξη των τιμών στην προ ημερησία αγορά τους (day ahead) και τη σύζευξη τιμών εντός της ημέρας. Στο πλαίσιο αυτό η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) γνωμοδότησε θετικά προς τον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος για να οριστεί η ΛΑΓΗΕ ΑΕ ως NEMO στις ζώνες προσφορών συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας με Ιταλία και με τη Βουλγαρία. Επιπλέον, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2016 συνεχίστηκαν οι διαπραγματεύσεις των ρυθμιστικών αρχών στο πλαίσιο των ομάδων εργασίας και της ολομέλειας του οργανισμού ACER για τον καθορισμό των γεωγραφικών ορίων των οριζόμενων Περιφερειών υπολογισμού της κατανομής δυναμικότητας (capacity calculation regions). Αρχικά ο οργανισμός ACER σε συνεργασία με τις ρυθμιστικές αρχές είχε ορίσει 11 περιφέρειες υπολογισμού. Παρ όλα αυτά για την αποτελεσματικότερη λειτουργία των συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την αποτελεσματικότερη λειτουργία των αγορών το έτος 2016, ο οργανισμός ACER αποφάσισε (17/11/2016) την ενοποίηση της περιφέρειας «Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης» (CEE) με την περιφέρεια «Κεντρικής και Δυτικής Ευρώπης» (CWE)[52].

#

[52] Στις 3 Μαρτίου 2016 με την υπογραφή μνημονίου συνεργασίας συνολικά 16 διαχειριστές δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας αποφάσισαν να εγκαθιδρύσουν μια κοινή περιφέρεια υπολογισμού της διαθέσιμης δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της επόμενης ημέρας (day ahead), συγχωνεύοντας ουσιαστικά την περιοχή CWE με την CEE. Οι δύο περιοχές καλύπτουν διασυνδέσεις των χωρών CWE: Γαλλίας, Γερμανίας, Βελγίου, Ολλανδίας, Λουξεμβούργου και τις διασυνδέσεις των χωρών CEE: Γερμανίας, Λουξεμβούργου, Αυστρίας, Πολωνίας, Τσεχίας, Σλοβακίας, Ουγγαρίας, Ρουμανίας, Σλοβενίας και Κροατίας. Η απόφαση του Οργανισμού ACER εεπικυρώνει την προηγηθείσα συμφωνία.

CAPACITY CALCULATION REGIONS (Day ahead markets)



Σχήμα 8-2 CAPACITY CALCULATION REGIONS (Day ahead markets)

Στον Πίνακα 8-1 παρουσιάζεται η πορεία ανάπτυξης των Ευρωπαϊκών κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το τέλος του έτους 2016:

	ΟΙ ΚΟΙΝΟΙ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΙ ΚΩΔΙΚΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ. Η ΣΥΜΒΟΛΗ ΤΩΝ ΕΘΝΙΚΩΝ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.				
	Κώδικας	Υποβολή κατευθυντήριων γραμμών από τον ACER προς τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό των Διαχειριστών των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ε.Ε.	Έκφραση Γνώμης του ACER προς τους Διαχειριστές σχετιζόμενη με το Σχέδιο κώδικα που υποβλήθηκε από τους ευρωπαίους Διαχειριστές στον ACER	Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Επιτροπολογία (comitology)	Τελικό στάδιο
1	Κατανομή Δυναμικότητας Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στους χρήστες και διαχείρισης της πιθανής συμφόρησης Capacity allocation and congestion management (CACM).	Σεπτέμβριος 2012	Υποβολή του προτεινόμενου Κώδικα Δεκέμβριος 2012, έκφραση γνώμης από τον ACER, Μάρτιος 2013	Έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Δεκέμβριος 2014 Ακολούθησε έγκριση από το Συμβούλιο υπουργών και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο στις αρχές του 2015	Έκδοση στην επίσημη εφημερίδα της Ευρωπαϊκής ένωσης 24 Ιουλίου 2015.Τέθηκε σε ισχύ την 16η Αυγούστου του 2015.
2	Κατανομή/παραχώρηση μελλοντικής δυναμικότητας Μεταφοράς στους χρήστες Forward capacity allocation	Σεπτέμβριος 2013	Υποβολή Δεκέμβριος 2013 έκφραση γνώμης Μάιος 2014	Έγκριση – ακολουθεί διαδικασία επικύρωσης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή	EU 2016/1719
3	Υποχρεώσεις των Ηλεκτροπαραγωγών για τη σύνδεση τους στο δίκτυο μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Requirements for grid connection of Generators (RfG)	Ιούλιος 2012	Υποβολή Οκτώβριος 2012, Έκφραση γνώμης Μάρτιος 2013.	30/9/2015. Η συζήτηση στην επιτροπολογία ξεκινά	EU 2016/631
4	Κώδικας σύνδεσης των καταναλωτών στο δίκτυο μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας	Ιανουάριος 2013	Μάρτιος 2013 (recommended 2013)	Η συζήτηση στην επιτροπολογία έχει ξεκινήσει	EU 2016/1388

	ΟΙ ΚΟΙΝΟΙ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΙ ΚΩΔΙΚΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ. Η ΣΥΜΒΟΛΗ ΤΩΝ ΕΘΝΙΚΩΝ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.				
	Κώδικας	Υποβολή κατευθυντήριων γραμμών από τον ACER προς τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό των Διαχειριστών των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ε.Ε.	Έκφραση Γνώμης του ACER προς τους Διαχειριστές σχετιζόμενη με το Σχέδιο κώδικα που υποβλήθηκε από τους ευρωπαίους Διαχειριστές στον ACER	Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Επιτροπολογία (comitology)	Τελικό στάδιο
	Demand Connection Code (DCC)				
5	Κώδικας Λειτουργίας των διασυνδέσεων υψηλής τάσης συνεχούς ρεύματος HVDC	30 Απριλίου 2014	Έκφραση γνώμη Ιούλιος 2014 (recommended)	Η συζήτηση στην επιτροπολογία έχει ξεκινήσει.	EU 2016/1447
6	Διασφάλιση λειτουργίας του δικτύου μεταφοράς. Σχεδιασμός και Λειτουργία.Operational Security and Planning /Ops	Φεβρουάριος/ Μάρτιος 2013	Ιούνιος 2013, έκφραση γνώμης Νοέμβριος 2013	Μετά τις αιτιάσεις της γνώμης του ACER , επιστροφή του προτεινόμενου κώδικα στους Ευρωπαίουςς Διαχειριστές για περαιτέρω επεξεργασία	Σε αναμονή
7	Έλεγχος συχνότητας έκχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο μεταφοράς και διατήρηση εφεδρειών. Load Frequency Control and Reserves	Ιούνιος 2013	Έκφραση γνώμης Σεπτέμβριος 2013	Μετά τις αιτιάσεις της γνώμης του ACER , επιστροφή του προτεινόμενου κώδικα στους Ευρωπαίους Διαχειριστές για περαιτέρω επεξεργασία	
8	Έκτακτες ανάγκες και ανάκτηση λειτουργίας του δικτύου μεταφοράς Emergency and restoration	Q1 2015	Q2 of 2015	Σχέδιο/Πρόταση ENTSO-E υποβολή έως 31st March 2015 Resubmission….	

	ΟΙ ΚΟΙΝΟΙ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΙ ΚΩΔΙΚΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ. Η ΣΥΜΒΟΛΗ ΤΩΝ ΕΘΝΙΚΩΝ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.				
	Κώδικας	Υποβολή κατευθυντήριων γραμμών από τον ACER προς τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό των Διαχειριστών των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ε.Ε.	Έκφραση Γνώμης του ACER προς τους Διαχειριστές σχετιζόμενη με το Σχέδιο κώδικα που υποβλήθηκε από τους ευρωπαίους Διαχειριστές στον ACER	Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Επιτροπολογία (comitology)	Τελικό στάδιο
9	Εξισορρόπηση	Δεκέμβριος 2013	Μάρτιος 2014	Υποβολή νέας πρότασης από τους Διαχειριστές στον ACER, η έκφραση γνώμης προετοιμάζεται. Re-submission received; ACER opinion drafting	Επιτροπολογία

Πίνακας 8-1 Οι Κοινοί Ευρωπαϊκοί Κώδικες Λειτουργίας των Δικτύων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η συμβολή των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Ο Οργανισμός ACER δεν προτίθεται να προτείνει την υιοθέτηση νέων κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας το έτος 2017 και θα επικεντρωθεί στην ολοκλήρωση και την πλήρη εφαρμογή των υφιστάμενων κωδίκων.

8.2.1.1.ii Οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Εξελίξεις το έτος 2016.

	ΟΙ ΚΟΙΝΟΙ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΙ ΚΩΔΙΚΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ. Η ΣΥΜΒΟΛΗ ΤΩΝ ΕΘΝΙΚΩΝ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.				
	ΚΩΔΙΚΑΣ	FG Network Code submitted	ACER Opinion	Current status	Next steps
1	Κατανομή δυναμικότητας μεταφοράς φυσικού αέριο στους συμμετέχοντες και της διαχείρισης πιθανής συμφόρεσης από τους συμμετέχοντες Capacity Allocation and congestion Management (CACM)	Αύγουστος 2011	ACER reasoned opinion June 2012, Revised NC to ACER Sept. 2012, ACER recommendation for adoption to EC Nov 2012	Approved 15 Oct 2013. Ratification Process. ACER's recommendation for changes published on 16th October 2015 with regard incremental capacity and technical issues. ACER/ENTSO-G publish CAM capacity roadmap	Έκδοση στην Επίσημη εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης τον Οκτώβριο του 2013 , εφαρμόζεται από την 1η Νοεμβρίου 2015.
2	Κώδικας Εξισορρόπησης Balancing	Οκτώβριος 2011	ACER reasoned Opinion January 2013,Revised Network Code February 2013,. ACER recommendation March 2013	Approved 20 October 2013/ EU Com Regulation No 312/2014 Network code on Gas Balancing	Έκδοση στην επίσημη εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης το Μάρτιο 2014, εφαρμόζεται από την 1η Οκτωβρίου 2015.
3	Συντονισμένης λειτουργικότητας Interoperability (IO)	Ιούλιος 2012	ACER Reasoned Opinion November 2013, Revised Network code December 2014	Approved November 2014	Έκδοση στην επίσημη εφημερίδα της Ευρωπαϊκής ένωσης στις 30 Απριλίου 2015, εφαρμόζεται από την 1η Μαΐου 2016.

4	Κώδικας Εναρμόνισης της μεθοδολογίας καθορισμού τελών χρήσης των δικτύων μεταφοράς φ.α. από τους μετέχοντες TAR	Νοέμβριος 2013	ENTSO-G final NC to ACER December 2014	Draft published for Consultation, reasoned opinion in March 2015	Enter comitology end 2015 or early 2016 Member states meeting 10/11 March 2016 1st comitology 28-29/April 2016. 2nd comitology 29- 30 June Παραμένει στο στάδιο της δεύτερης (2η) επιτροπολογίας, εισαγωγή 15/16 Σεπτεμβρίου 2016
5	Τροποποιήσεις στον κώδικα κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς IC (Incremental Capacity) – it is not a new network code , amedments needed in the CACM code in order to include incremental capacity (additional capacity added to the existed infrastructure ("system upgrade")	Τροποποιήσεις στον κώδικα κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς Δεκέμβριος 2013	CAM NC amedment, December 2013.	On 14 October 2015, ACER sent its recommendation on the amendment to the NC CAM to the European Commission for adoption.	Member states meeting 10/11 March 2016. 1st comitology 28-29/April 2016. 2nd comitology 29- 30 June See CAM above for the text (it is not really a new code but amendment of CAM Παραμένει στο στάδιο της δεύτερης (2η) επιτροπολογίας, εισαγωγή 15/16 Σεπτεμβρίου 2016

Πίνακας 8-2 Οι Κοινοί Ευρωπαϊκοί Κώδικες Λειτουργίας των Δικτύων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Η συμβολή των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Το Νοέμβριο του 2016, ο Οργανισμός ACER δημοσίευσε την τρίτη έκθεση του για την εφαρμογή του Κώδικα εξισορρόπησης του δικτύου μεταφοράς φυσικού αερίου. Η εν λόγω μελέτη εξέτασε τις συνθήκες εξισορρόπησης των ροών φυσικού αερίου στο σύνολο των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου στην Ενωσιακή επικράτεια. Στόχος του εν λόγω Κώδικα είναι να αυξήσει την οικονομική αποδοτικότητα των διαδικασιών εξισορρόπησης συστήνοντας αγορές εξισορρόπησης στις οποίες οι χρήστες των δικτύων μπορούν να εμπορεύονται τις «ανοιχτές» θέσεις τους και οι διαχειριστές να αγοράζουν υπηρεσίες εξισορρόπησης από τους χρήστες με όρους «μη διάκρισης».

Σύμφωνα με την έκθεση μέχρι το τέλος του 2015, 10 κράτη μέλη εφάρμοζαν τον κώδικα εξισορρόπησης, 5 κράτη μέλη δήλωναν ότι θα αρχίσουν να τον εφαρμόζουν τον Οκτώβριο του 2016, 9 κράτη μέλη και η Βόρεια Ιρλανδία δήλωναν ότι θα εφαρμόσουν μεταβατικά μέτρα τα οποία θα καταργήσουν τον Απρίλιο του 2019. Όλα τα μεταβατικά μέτρα είναι υποκείμενα ελέγχου από τις ρυθμιστικές αρχές. Βασικοί στόχοι της εφαρμογής ενιαίων κανόνων στην εξισορρόπηση των ροών φυσικού αερίου στα εθνικά συστήματα μεταφοράς είναι η ενίσχυση της εμπορευσιμότητας φυσικού αερίου μεταξύ των οριζόμενων Ευρωπαϊκών ζωνών εξισορρόπησης και η ενίσχυση της ρευστότητας της αγοράς φ.α. Η έκθεση διαπιστώνει ότι τα κράτη μέλη διατηρούν διαφορετικές προσεγγίσεις όσον αφορά την εφαρμογή του κώδικα π.χ. πολλά κράτη μέλη παραβλέπουν το γεγονός ότι ο Κώδικας θέλει να ενισχύσει τις συναλλαγές φυσικού αερίου μικρής χρονικής διάρκειας (short term trade) στις χονδρεμπορικές αγορές. Σύμφωνα με την έκθεση, πολλά κράτη διατηρούν μέτρα εξαίρεσης και μέτρα χρονικής μετάβασης όσον αφορά την εφαρμογή του κώδικα γεγονός που προκαλεί αδικαιολόγητες καθυστερήσεις στην εφαρμογή του. Οι προκλήσεις για την εφαρμογή του εν λόγω Κώδικα είναι μεγαλύτερες για τα κράτη μέλη τα οποία δεν έχουν αναπτύξει χονδρεμπορικές αγορές συναλλαγών μικρής χρονικής διάρκειας. Η έκθεση προειδοποιεί τα κράτη μέλη ότι περαιτέρω καθυστέρηση εφαρμογής του Κώδικα πιθανόν να ενεργοποιήσει την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την επιβολή μέτρων εφαρμογής και την ενεργοποίηση των διαδικασιών προσφυγής στο Ευρωπαϊκό δικαστήριο κατά ορισμένων κρατών μελών λόγω ενδείξεων πιθανής παραβίασης του Κοινοτικού δικαίου (infringement). Νέα εκτίμηση της κατάστασης θα πραγματοποιηθεί στην επόμενη έκθεση του οργανισμού (Νοέμβριος 2017).

Τον Οκτώβριο του 2016 ο οργανισμός δημοσίευσε την δεύτερη έκθεση του για ην εφαρμογή του Κώδικα κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς φυσικού αερίου από τα κράτη μέλη. Σύμφωνα με την έκθεση. Ο Κώδικας κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς φυσικού αερίου εφαρμόζεται από τα κράτη μέλη με μεγάλη επιτυχία. Ειδικότερα από το σύνολο των διατάξεων του εν λόγω Κώδικα το 82% των διατάξεων αυτών εφαρμόζεται από το σύνολο των κρατών μελών. Σχετικά με τα κεφάλαια 3 και 4 του κώδικα τα οποία αποτελούν και τον «πυρήνα» των διατάξεων του κώδικα καθώς αφορούν τις δημοπρασίες δυναμικότητας σε οργανωμένες πλατφόρμες δέσμευσης δυναμικότητας μεταφοράς (Prisma, GSA, RBP), η εφαρμογή από τα κράτη μέλη καλύπτει το 94% των διατάξεων. Προβλήματα εντοπίζονται σε ορισμένες χώρες όπως η Λιθουανία και η Βουλγαρία.

Υπενθυμίζουμε ότι τον Οκτώβριο του 2015 ο Οργανισμός ACER δημοσίευσε τις προτάσεις του σχετικές με την τροποποίηση του κώδικα κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς φυσικού αερίου, η τροποποίηση αφορά κυρίως την πρόσθεση της περίπτωσης της λειτουργικής πρόσθετης δυναμικότητας (incremental capacity) αλλά περιλαμβάνει και άλλα τεχνικά ζητήματα. Η πρόταση αφορά τον ορισμό του incremental capacity, τον υπολογισμό της ζήτησης δυναμικότητας και την κατανομή

δυναμικότητας μεταφοράς με διαφανή τρόπο βασισμένη σε μέτρα της αγοράς όπως είναι οι μέθοδοι δημοπράτησης, αλλαγές στο ημερολόγιο δημοπρασιών , οι μέθοδοι επανά υπολογισμού της διαθέσιμης πρόσθετης δυναμικότητας κτλ). Οι προτεινόμενες αλλαγές συνεχίζουν να παραμένουν στην Επιτροπολογία, η τελική απόφαση από την Ευρωπαϊκή επιτροπή για τις αλλαγές όσον αφορά τη διάθεση πρόσθετης δυναμικότητας μεταφοράς (incremental capacity) αναμένεται το έτος 2017.

Το Σεπτέμβριο του 2016, ο οργανισμός ACER δημοσίευσε την ετήσια έκθεση του για τη διαχείριση της συμφόρησης της δυναμικότητας μεταφοράς φυσικού αερίου στις διασυνδέσεις των εθνικών δικτύων Σύμφωνα με την έκθεση, στο 17% των συνολικών διασυνδέσεων εθνικών δικτύων μεταφοράς (41 από τις 246), παρατηρείται συμβολαιακή συμφόρηση. Από αυτά τα 41 σημεία διασυνδέσεων τα 19 δεν χρησιμοποιούν την αρχή "use it or loose it" για τις συναλλαγές της επόμενης ημέρας. Η μεγαλύτερη συμβολαιακή συμφόρηση παρατηρείται στις διασυνδέσεις της Γερμανίας με τις όμορες χώρες παρ' όλο που η αρχη: "use it or loose it" εφαρμόζεται στο σύνολο των συναλλαγών. Περιπτώσεις συμβολαιακής συμφόρησης εντοπίζονται στις διασυνδέσεις Βουλγαρίας – Ελλάδας, Ρουμανίας – Βουλγαρίας και Τσεχίας Πολωνίας. Στο 88% των περιπτώσεων συμβολαιακής συμφόρησης είναι αποτέλεσμα της μη προσφοράς δυναμικότητας μεταφοράς για χρονικό διάστημα μικρότερο ή ίσο με ένα μήνα. Φυσική συμφόρηση (δηλ. συμφόρηση στη μεταφορά λόγω των περιορισμένων τεχνικών δυνατοτήτων) παρατηρείται μόνο σε 9 σημεία διασύνδεσης. Η έκθεση προτείνει ως κύρια λύση στην αντιμετώπιση των προβλημάτων συμβολαιακής συμφόρησης τη μεγαλύτερη διαφάνεια στις συναλλαγές και στην κατανομή δυναμικότητας μεταφοράς .

Σημειώνεται ότι η ανάπτυξη, η ολοκλήρωση και η εφαρμογή των κωδίκων μεταφοράς φυσικού αερίου δεν αντιμετωπίζει τις καθυστερήσεις που αντιμετωπίζουν οι αντίστοιχοι κώδικες μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Υπενθυμίζουμε ότι από το σύνολο των 5 κωδίκων μεταφοράς έχουν ήδη εκδοθεί οι 3 και οι δύο βρίσκονται στο τελικό στάδιο διαπραγμάτευσης στην Επιτροπολογία (Comitology) – βλ. Πίνακα 8-2.

Παρ' όλα αυτά για την επιτάχυνση των διαδικασιών εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ο Οργανισμός ACER και ο Ευρωπαϊκός Οργανισμός των διαχειριστών μεταφοράς φυσικού αερίου (ENTSO-G) συμφώνησαν να συστήσουν «την Ενιαία Διαδικασία εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου» (Joint functionality process for gas network codes). Η νέα πρωτοβουλία στην οποία ηγείται ο Οργανισμός ACER και ο Οργανισμός ENTSO-G και υποστηρίζεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή θα προσφέρει την ευκαιρία στους συμμετέχοντες στις αγορές να συζητούν πιθανά προβλήματα εφαρμογής των κωδίκων, προβλήματα στην λειτουργική διαχείριση και θα προτείνονται λύσεις/συστάσεις, όμως σε καμία περίπτωση οι

προτεινόμενες συστάσεις δεν θα είναι δεσμευτικές οδηγίες. Η έναρξη της παραπάνω νέας πρωτοβουλίας ξεκίνησε το έτος 2016.

Ως πρώτη κοινή δράση μεταξύ ACER και ENTSO-G αποφασίστηκε η σύσταση από κοινού με την υποστήριξη της Ευρωπαϊκής επιτροπής, ηλεκτρονικής πλατφόρμας (Entso-g transparency platform)[53] για την παρακολούθηση εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου στην Ενωσιακή επικράτεια. Στην εν λόγω πλατφόρμα έχουν πρόσβαση οι συμμετέχοντες στα δίκτυα μεταφοράς και στις ενεργειακές αγορές και (θα) συζητούν την εφαρμογή των κωδίκων εγείροντας διάφορα θέματα τα οποία (θα) προκύπτουν από τη λειτουργία και την εφαρμογή των κωδίκων .Σκοπός της πλατφόρμας (θα) είναι να ενημερώνει τους συμμετέχοντες αλλά και να ενημερώνετε από τους συμμετέχοντες στα δίκτυα και στις αγορές ενέργειας σχετικά με πιθανά προβλήματα που (θα) ανακύπτουν κατά την περίοδο εφαρμογής των κωδικών και έτσι να αναζητά κοινές λύσεις με τελικό στόχο την υποβολή κατευθυντήριων , μη δεσμευτικών, οδηγιών για την αποτελεσματική εφαρμογή των κωδίκων. Ο χρόνος έναρξης λειτουργίας της πλατφόρμας ήταν στις 11 Φεβρουαρίου 2016.

Οι κώδικες φυσικού αερίου και το Μοντέλο στόχος (Gas Target Model).

Το έτος 2015 ο Οργανισμός ACER προχώρησε στην επικαιροποίηση του Μοντέλου στόχου για το φυσικό αέριο (Gas Target Model) το οποίο παρουσιάζει το «όραμα» του Οργανισμού για μια ευρωπαϊκή ενιαία αγορά φυσικού αερίου η οποία θα διασφαλίζει τον ανταγωνισμό, την αδιάκοπη τροφοδοσία των δικτύων με φυσικό αέριο και θα προσφέρει τα μέγιστα δυνατά οφέλη στους καταναλωτές. Στόχος του επικαιροποιημένου μοντέλου στόχου είναι να καλύψει το κενό μεταξύ της εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς ενέργειας και την ύπαρξη μιας λειτουργικής, διαφανούς χονδρεμπορικής αγοράς. Για το λόγο αυτό το μοντέλο στόχος προτείνει:

- μετρήσιμους δείκτες αξιολόγησης των εγχώριων αγορών των κρατών μελών,
- μέτρα για νέες επενδύσεις στον τομέα της αποθήκευσης και της μεταφοράς φυσικού αερίου.

[53] http://www.gasncfunc.eu/ βλέπε επίσης την ηλεκτρονική πλατφόρμα του ENTSO-G https://transparency.entsog.eu/

- Guidelines on Congestion Management Procedures, Commission Decision (EU) 490/2012
- Network Code on Capacity Allocation Mechanisms, Commission Regulation (EU) 984/2013
- Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks, Commission Regulation (EU) 312/2014
- Network Code on Interoperability and Data Exchange Rules, Commission Regulation (EU) 703/2015

- μέτρα για την διαφοροποίηση (αύξηση) των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου αλλά και τη διαφοροποίηση (αύξηση) των πιθανών οδών μεταφοράς φυσικού αερίου στις χονδρεμπορικές αγορές των κρατών μελών.

Για τη λειτουργικότητα των εγχώριων αγορών, το μοντέλο στόχος θεωρεί απαραίτητη την ύπαρξη αυξημένης ρευστότητας στις ημερήσιες αγορές (spot markets), αυξημένη ρευστότητα στις προθεσμιακές αγορές φυσικού αερίου έτσι ώστε το πιθανό επενδυτικό ρίσκο να είναι αποτελεσματικά διαχειρίσιμο. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που ένα κράτος μέλος δεν καταφέρει να επιτύχει αποτελεσματική λειτουργικότητα της εγχώριας αγοράς (σύμφωνα με τα παραπάνω κριτήρια τα οποία το ίδιο θέτει), έως το έτος 2017, τότε το κράτος μέλος οφείλει να εξετάσει διάφορες επιλογές μεταρρύθμισης των δομικών χαρακτηριστικών της εγχώριας αγοράς του. Το Μοντέλο διατυπώνει ως επιλογές στα κράτη μέλη αλλά δεν περιορίζει τα παρακάτω μέτρα: α) συγχώνευση/ενσωμάτωση των αγορών τους ενοποιώντας τα σημεία συναλλαγών (virtual trading points) και τις ζώνες εξισορρόπησης, β) την σύσταση μια ενιαίας περιφερειακής ζώνης (συναλλαγών, εξισορρόπησης, η οποία θα περιλαμβάνει όλους του διαχειριστές της περιφέρειας και θα ενοποιεί τα σημεία εισόδου/εξόδου για τον υπολογισμό, δασμών, τιμών, δυναμικότητας μεταφοράς κτλ), γ) την αποδοχή του ρόλου της δορυφορικής αγοράς , η κατάσταση αυτή προτείνεται στην περίπτωση που η αυξημένη μη ρευστότητα στην εγχώρια αγορά κάνει αδύνατη κάθε προσπάθεια επιτυχίας του μοντέλου στόχου, σε αυτή την περίπτωση προτείνεται η χρήση της χονδρεμπορικής αγοράς όμορου κράτους μέλους αλλά με δικαίωμα διατήρησης ανεξάρτητης ζώνης εξισορρόπησης.

Σύμφωνα με τις συστάσεις του Οργανισμού ACER, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές οφείλουν να εξετάσουν τις προτεινόμενες από το μοντέλο - στόχο επιλογές και να δράσουν αναλόγως. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξετάζει τις επιλογές αλλά και προωθεί όλες τις απαραίτητες μεταρρυθμίσεις στην οργάνωση της εγχώριας αγοράς σε συνεργασία με το Υπουργείο Ενέργειας.

8.2.1.2 Ο κανονισμός REMIT

Ο Ευρωπαϊκός Κανονισμός 1227/2011 που αφορά στην ακεραιότητα και τη διαφάνεια στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας (εφεξής Κανονισμός REMIT) έρχεται να εφαρμόσει ένα 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.

Από τον Δεκεμβρίου 2011, έχουν τεθεί σε ισχύ τα άρθρα που περιλαμβάνονται στον Κανονισμό και αφορούν: α) τις εσωτερικές συναλλαγές, β) τη χειραγώγηση και τις προσπάθειες χειραγώγησης της αγοράς, γ) την υποχρέωση των συμμετεχόντων στις αγορές ενέργειας να γνωστοποιούν την εσωτερική πληροφόρηση, δ) την υποχρέωση των προσώπων (φυσικών ή νομικών) που πραγματοποιούν ή καθορίζουν τις συναλλαγές (brokers) να εκδίδουν και να διατηρούν αποτελεσματικές διαδικασίες συναλλαγών, ε) την υποχρέωση των συμμετεχόντων στις αγορές να επισημαίνουν την παραβίαση των κανόνων λειτουργίας της αγοράς και να γνωστοποιούν τις ύποπτες υποθέσεις συναλλαγών στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές τους.

8.2.1.3 Χρονοδιάγραμμα εφαρμογής του συνόλου του Κανονισμού REMIT

Τα υπόλοιπα άρθρα του Κανονισμού τίθενται σε εφαρμογή σε χρόνο που εξαρτάται από το χρόνο έκδοσης των Εκτελεστικών Πράξεων της Επιτροπής οι οποίες προβλέπονται στο άρθρο 8 του Κανονισμού REMIT και αφορούν:

α. στην αποσαφήνιση του είδους των συναλλαγών (συμβολαίων) τα οποία οφείλουν να γνωστοποιούνται από τους συμμετέχοντες στις χονδρεμπορικές αγορές και να καταγράφονται από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές και τον ACER, και
β. στη διαδικασία γνωστοποίησης και καταγραφής των εν λόγω συναλλαγών και συμβολαίων (διαδικασία γνωστοποίησης, χρόνος καταγραφής, διαδικασία καταγγελίας πιθανής παραβίασης των κανόνων της αγοράς από συγκεκριμένες επιχειρήσεις, κλπ).

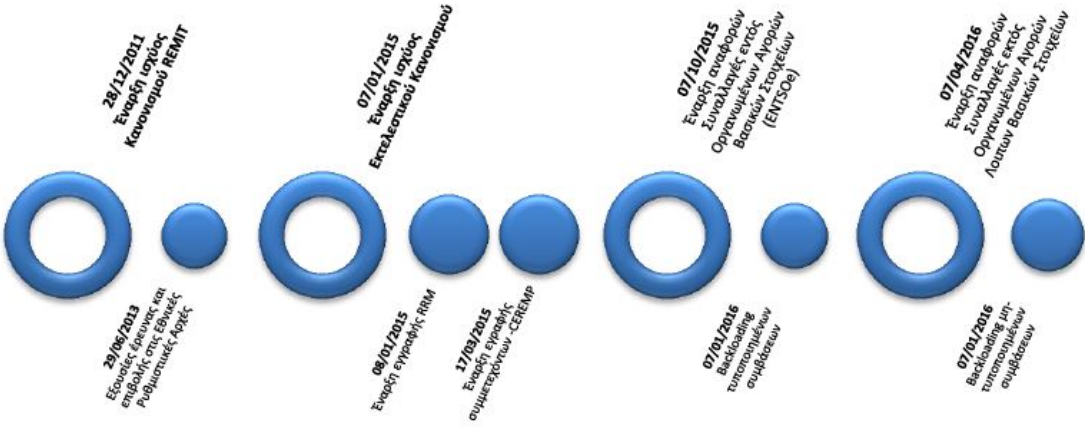
8.2.1.4 Ο Εκτελεστικός Κανονισμός 1348/2014 για την εφαρμογή του REMIT

Ο Εκτελεστικός Κανονισμός No 1348/2014 «σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του άρθρου 8 παράγραφοι 2 και 6 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας», όρισε κατά τα ανωτέρω τους κανόνες για την παροχή δεδομένων στον ACER, προσδιόρισε τις λεπτομέρειες των προς αναφορά ενεργειακών προϊόντων χονδρικής και λοιπών βασικών δεδομένων και καθόρισε τους κατάλληλους διαύλους για την αναφορά δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων του χρόνου και της περιοδικότητας των σχετικών αναφορών.

Ο Εκτελεστικός αυτός Κανονισμός περιλαμβάνει τέσσερις (4) βασικούς πυλώνες, οι οποίοι παρουσιάζονται στο Σχήμα 8-4 και αφορούν στα εξής:

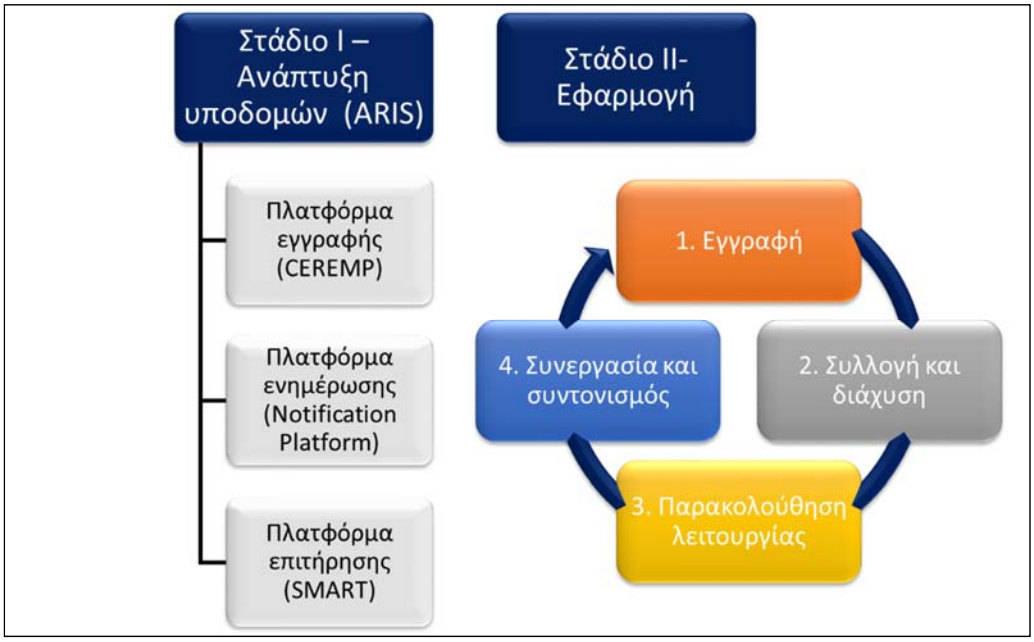
1. Εγγραφή των συμμετεχόντων στην αγορά ενέργειας (μέθοδος, διαδικασία)

2. Συλλογή των στοιχείων και πληροφόρησης σχετικά με την ταυτότητα, τη δράση και τη συμπεριφορά των συμμετεχόντων[54] και τη «διάχυσή» τους στο σύνολο των Ρυθμιστών
3. Παρακολούθηση της λειτουργίας των αγορών ενέργειας
4. Πλαίσιο συνεργασίας και συντονισμού των δράσεων των ευρωπαίων Ρυθμιστών.



Σχήμα 8-3 Χρονοδιάγραμμα εφαρμογής Κανονισμού Remit και εκτελεστικού Κανονισμού

[54] Σύμφωνα με το άρθρο 2 (7) του Κανονισμού REMIT: «…*"market participant" means any person, including transmission system operators, who enters into transactions, including the placing of orders to trade, in one or more wholesale energy markets».*

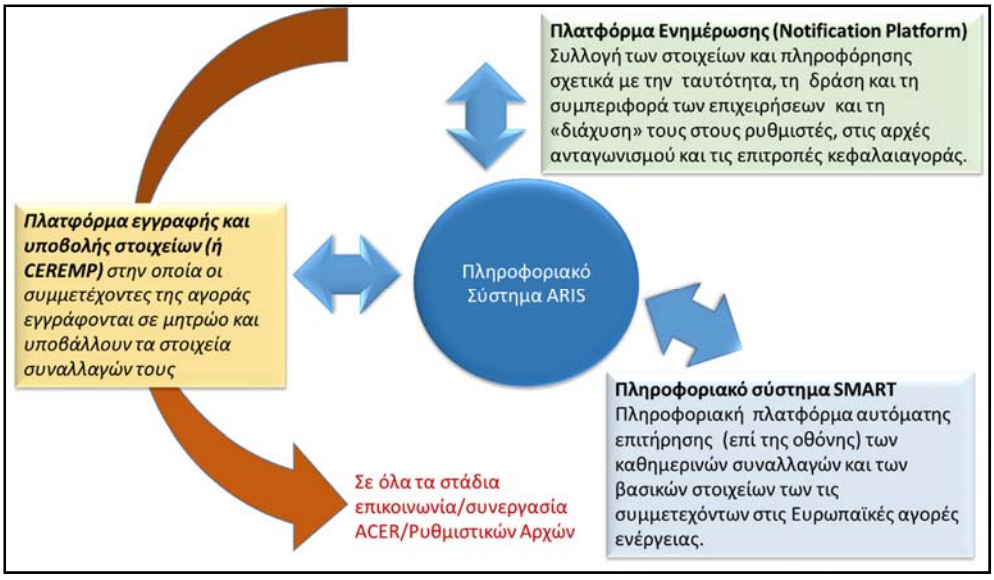


Σχήμα 8-4 Στάδια της εφαρμογής του Κανονισμού REMIT, βασικά επιμέρους στοιχεία του σχετικού πληροφοριακού συστήματος που αναπτύχθηκε υπό τον ACER και πυλώνες εφαρμογής του Κανονισμού

Με την έκδοση του Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1348/2014 στις 07.01.2015 το σύνολο των διατάξεων του Κανονισμού REMIT τέθηκε σε ισχύ. Με τη θέση σε ισχύ των Εκτελεστικών Πράξεων, οι συμμετέχοντες σε χονδρικές αγορές ενέργειας, υποχρεούνται στην υποβολή στον ACER στοιχείων των συναλλαγών τους (reports), τόσο των εντολών διαπραγμάτευσης (orders to trade) όσο και των αποτελεσμάτων τους (contracts), με έναρξη της πρώτης φάσης (τυποποιημένες συμβάσεις-συναλλαγές εντός οργανωμένων αγορών) την 7η Οκτωβρίου 2015 και της 2ης φάσης (μη τυποποιημένες συμβάσεις-συναλλαγές εκτός οργανωμένων αγορών) την 7η Απριλίου 2016.

Το σύνολο των δράσεων, όπως αυτές προβλέπονται στον Κανονισμό REMIT και περαιτέρω εξειδικεύονται στον Εκτελεστικό Κανονισμό, προϋποθέτουν την ανάπτυξη και εγκατάσταση εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων[55], καθώς και τη συνεχή συνεργασία μεταξύ του ACER και των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, όπως διαγραμματικά παρουσιάζεται στα Σχήματα 8.3 και 8.4.

[55] Περισσότερες πληροφορίες ειδικά για το εξειδικευμένο πληροφοριακό σύστημα που αναπτύχθηκε στον ACER περιλαμβάνονται στα Πεπραγμένα της ΡΑΕ του έτους 2013.



Σχήμα 8-5 Σχηματική παρουσίαση των πληροφοριακών συστημάτων που αναπτύσσονται στον ACER για την εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κανονισμό REMIT.

8.2.1.5 Ολοκλήρωση των Σταδίων I και II ως προς την εγγραφή των συμμετεχόντων στην εγχώρια αγορά και τη συλλογή και διάχυση πληροφοριών

Στο πλαίσιο του πρώτου Σταδίου δράσεων για την εφαρμογή του Κανονισμού, δηλαδή του σταδίου της ανάπτυξης των αναγκαίων υποδομών πληροφορικής, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κλήθηκαν το 2013 να επιλέξουν είτε να αναπτύξουν δικό τους πληροφοριακό σύστημα για την εισαγωγή και αποθήκευση των στοιχείων των εταιρειών που δραστηριοποιούνται στην αντίστοιχη εγχώρια (εθνική) αγορά, και να ενημερώνουν στη συνέχεια τον ACER, είτε να συνδέονται απ' ευθείας στην πλατφόρμα CEREMP (Centralised European Register for wholesale Energy Market Participants) του ACER. Η ΡΑΕ επέλεξε, για λόγους απλότητας, τη δεύτερη λύση, δηλαδή την απ' ευθείας σύνδεση με την πλατφόρμα CEREMP. Για τη χρήση της πλατφόρμας αυτής, η ΡΑΕ υπέγραψε το 2014 με τον ACER συμφωνία δωρεάν παροχής υπηρεσιών (Service Legal Agreement, SLA), καθώς και μνημόνιο για την πρόσβαση στα στοιχεία που θα υποβάλλουν οι συμμετέχοντες μέσω της πλατφόρμας ("Memorandum of Understanding on the sharing of information under REMIT").

ACER CEREMP - Update status as of 22/09/2016				
NRAs type A 25 NRAS are using CEREMP			NRAs type B 4 NRAs are connected to CEREMP	
NRAs using CEREMP			NRAs type B1	NRAs type B2
Denmark	Luxembourg	Cyprus	Austria	Slovenia
Finlad	Estonia		Romania	Italy
Croatia	Belgium			
France	Bulgaria			
Greece	Malta			
Spain	Slovakia			
UK	Netherlands			
Sweden	Ireland			
Germany	Poland			
Lithuania	Portugal			
Czech Republic	Latvia			
Hungary	Northern Ireland			
No of Market participants registered 11.505				
4 εθνικές ρυθμιστικές αρχές χρησιμοποιούν το δικό τους σύστημα εγγραφής(type B) και όχι το σύστημα CEREMP. Στην περίπτωση B2 το σύστημα της εθνικής αρχής συνδέεται με το σύστημα CEREMP αλλά διατηρεί την αυτονομία του.				

Στις 7 Οκτωβρίου 2015 ολοκληρώθηκε επιτυχώς η καθολική υποχρέωση γνωστοποίησης των συναλλαγών που πραγματοποιούν (standard contracts) οι συμμετέχοντες σε οργανωμένες χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, ενώ η καθολική υποχρέωση γνωστοποίησης των συναλλαγών που πραγματοποιούν οι συμμετέχοντες σε αγοραπωλησίες ενεργειακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εκτός οργανωμένων αγορών (OTC) ξεκίνησε στις 7 Απριλίου του 2016.

Υποχρέωση	Ημερομηνία κατά την οποία ξεκινά να ισχύει η υποχρέωση
Η υποχρέωση αναφοράς που προβλέπεται στο άρθρο 9 παρ. 1 του Κανονισμού	7 Οκτωβρίου 2015
Η υποχρέωση αναφοράς που προβλέπεται στο άρθρο 6 παρ. 1, του Κανονισμού εξαιρουμένων των πληροφοριών που αφορούν τις συμβάσεις του άρθρου 3 παράγραφος 1 στοιχείο β) του Κανονισμού	7 Οκτωβρίου 2015
Οι υποχρεώσεις αναφοράς που προβλέπονται στο άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού	7 Οκτωβρίου 2015, όχι όμως πριν τεθεί σε λειτουργία η κεντρική πλατφόρμα για τη διαφάνεια πληροφόρησης δυνάμει του άρθρου 3 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 543/2013
Οι υποχρεώσεις αναφοράς που προβλέπονται στο άρθρο 6 παρ. 2 και 3, στο άρθρο 8 παρ. 3 και στο άρθρο 9 παρ. 2, 3, 5, 7 και 9 του Κανονισμού	7 Απριλίου 2016
Η υποχρέωση αναφοράς που προβλέπεται στο άρθρο 6 παρ. 1 του Κανονισμού ισχύει για τις συμβάσεις του άρθρου 3 παράγραφος 1 στοιχείο β) του Κανονισμού	7 Απριλίου 2016

Πίνακας 8-3 Ημερομηνίες κατά τις οποίες ξεκινά η υποχρέωση γνωστοποίησης στοιχείων κατά τον Κανονισμό REMIT

Για την υποβολή στοιχείων, προηγήθηκε η εγγραφή των συμμετεχόντων στην αγορά (όπως αυτοί ορίζονται στον Κανονισμό) σε ειδικό μητρώο, προκειμένου να αποκτήσουν μοναδικό αριθμό (unique identifier) που εκδίδεται από τον ACER μέσω της πλατφόρμας CEREMP.

Στην επόμενη φάση, και στο πλαίσιο της δράσης του Σταδίου ΙΙ όπως αυτό απεικονίζεται στο Σχήμα 8-3, ο ACER θα προχωρήσει στη σύνταξη και δημοσιοποίηση καταλόγου των πρότυπων συμβάσεων τις οποίες συνάπτουν οι συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.[56] Πολλές εθνικές ρυθμιστικές αρχές έχουν επιπλέον προχωρήσει στη δημοσίευση των στοιχείων συναλλαγών που οφείλουν να καταγράφονται για κάθε ενεργειακό προϊόν (energy product) χωριστά.

Τέλος, στις δράσεις της Επιτροπής και του ACER σχετικά με τη διάχυση πληροφοριών περιλαμβάνεται και η διαμόρφωση ενός κοινού συστήματος (διαδικασίες) διάχυσης και κοινής διαχείρισης της πληροφόρησης μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, των Αρχών Κεφαλαιαγοράς, των Αρχών Ανταγωνισμού, της Ευρωπαϊκής Αρχής Κεφαλαιαγοράς (ESMA) και άλλων σχετικών Αρχών.

[56] Ο πρώτος κατάλογος δημοσιεύθηκε στην ιστοσελίδα του ACER στις 17.03.2015 και περιλαμβάνει 6250 πρότυπες συμβάσεις.

Η υποβολή των αναφορών των συμμετεχόντων πραγματοποιείται από τους Εγγεγραμμένους Μηχανισμούς Αναφοράς (Registered Reporting Mechanisms-RRM). Η ΡΑΕ παρακολουθεί στενά την διαδικασία εγγραφής σε μητρώο, έπειτα από αίτηση των εν λόγω μηχανισμών, όπου αξιολογείται η συμμόρφωσή τους με τις συγκεκριμένες τεχνικές και οργανωτικές απαιτήσεις που έχει καταρτίσει ο ACER. Μέχρι τώρα έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία εγγραφής του ΛΑΓΗΕ του ΑΔΜΗΕ και ΔΕΠΑ.

Η υποβολή των αναφορών των συμμετεχόντων εκτελείται μέχρι σήμερα αλλά με αρκετά τεχνικά προβλήματα (data validation) από την πλευρά της πλατφόρμας του ACER, για τα οποία καταβάλλεται προσπάθεια συγκέντρωσης και επίλυσής τους.

Στάδιο 3 (datasharing)

Από τον Απρίλιο δε του 2016 (7/04/16) ξεκίνησε το reporting των στοιχείων συναλλαγών των μη οργανωμένων αγορών αλλά και η φάση ανταλλαγής δεδομένων (data sharing).

Η ΡΑΕ ακολουθώντας τις απαιτήσεις και το χρονοδιάγραμμα του ACER, από την επιτυχή έναρξη της φάσης εγγραφής των συμμετεχόντων (Σεπτέμβριος 2015) μέχρι σήμερα, εργάζεται στην προετοιμασία του data sharing, πράγμα που απαιτεί την ύπαρξη των παρακάτω τριών τεχνικών προϋποθέσεων:

A. Δημιουργία βάσης δεδομένων για την αποθήκευση και επεξεργασία των υποβληθέντων στοιχείων συναλλαγών.

Η ΡΑΕ έχει προχωρήσει στη δημιουργία της απαιτούμενης βάσης, με τη βοήθεια εξειδικευμένου συνεργάτη, αλλά η περαιτέρω ανάπτυξη και έλεγχός της δυσχεραίνεται λόγω τεχνικών προβλημάτων που οφείλονται στον ACER με αποτέλεσμα το project (για όλους τους Ρυθμιστές) να έχει καθυστερήσεις από το καθορισμένο χρονοδιάγραμμα.

B. Εφαρμογή και εξασφάλιση των απαιτήσεων σε πολιτικές ασφάλειας και διαχείρισης των δεδομένων & συστημάτων που απαιτεί ο ACER, ώστε να επιτραπεί η πρόσβαση στα δεδομένα αυτά.

Για να μπορέσει ο οποιασδήποτε Ρυθμιστής να επεξεργαστεί ή με οποιανδήποτε τρόπο διαχειριστεί δεδομένα συναλλαγών της αγοράς, είτε δικά του είτε άλλων Ρυθμιστών (data sharing), απαιτείται η πλήρης συμμόρφωση του Ρυθμιστή με τις πολιτικές ασφάλειας δεδομένων και συστημάτων, που έχει καθορίσει ο ACER, οι οποίες κατά βάση είναι παραπλήσιες με αυτές που καθορίζει το πρότυπο ISO 27001, προσαρμοσμένες για τις ανάγκες ειδικά του REMIT. Συνοπτικά οι πολιτικές αυτές καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να γίνεται η διαχείριση των δεδομένων, αφορούν φυσικές πολιτικές στο χώρο που φυλάσσονται τα δεδομένα (π.χ. device protection, physical security/φύλαξη, εξουσιοδοτημένη φυσική πρόσβαση, 4 eyes

policy, disaster recovery policies, πυρασφάλεια κλπ) και πολιτικές ασφάλειας δεδομένων (π.χ. password policy, copy/send rights, data protection software, περιοδικοί έλεγχοι threat & vulnerability, security assessment plan, εκπαίδευση όλων των χρηστών σχετικά με τις κυβερνοαπειλές, έλεγχοι, περιορισμός access rights κλπ) εφόσον όλη η υποδομή πληροφορικής (δίκτυο, συσκευές, μηχανήματα) έχει ελεγχθεί για απειλές και ευπάθειες.

Όλες οι ανωτέρω πολιτικές πιστοποιούνται από εξειδικευμένο εξωτερικό φορέα πιστοποίησης. Εφόσον υπάρχει τέτοια πιστοποίηση, ο Ρυθμιστής πιστοποιείται από ειδική επιτροπή του ACER και μόνο εφόσον ο έλεγχος είναι επιτυχής, δίδεται η πρόσβαση στα δεδομένα συναλλαγών.

Η PAE έχει ξεκινήσει τις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να πιστοποιηθεί από τον ACER εντός του 2016.

8.2.1.6 Από το στάδιο προετοιμασίας στο στάδιο εφαρμογής: ανοιχτά θέματα

Η πλήρης εφαρμογή του Κανονισμού REMIT συναντά ακόμη δυσκολίες. Ο Οργανισμός έχει ζητήσει από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή να αυξήσει το μέγεθος του προϋπολογισμού του Οργανισμού για να καλυφθούν οι ανάγκες στελέχωσης για την εφαρμογή του. Έως σήμερα, η Επιτροπή δεν έχει απαντήσει θετικά στο αίτημα αυτό. Έτσι, ο Οργανισμός αναζητά εναλλακτικές επιλογές για την κάλυψη των αναγκών του σε ανθρώπινο δυναμικό.

Επιπλέον, ο Οργανισμός έχει διαπιστώσει ότι ορισμένα από τα ενεργειακά προϊόντα και συναλλαγές οι οποίες καταγράφονται και γνωστοποιούνται στο πλαίσιο του REMIT, καταγράφονται και γνωστοποιούνται και σε άλλες, μη ενεργειακές αγορές (Κεφαλαιαγορές), ως χρηματιστηριακά παράγωγα (Ευρωπαϊκός Κανονισμός 2004/39, Markets in Financial Instruments Directive - MiFID). Το έτος 2015, ο ACER και το CEER επανειλημμένα διατύπωσαν την αντίρρησή τους προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την ESMA για την καταγραφή ορισμένων ενεργειακών προϊόντων ως χρηματιστηριακών παραγώγων. Το θέμα συνέχισε να απασχολεί τους Ρυθμιστές και το 2016.

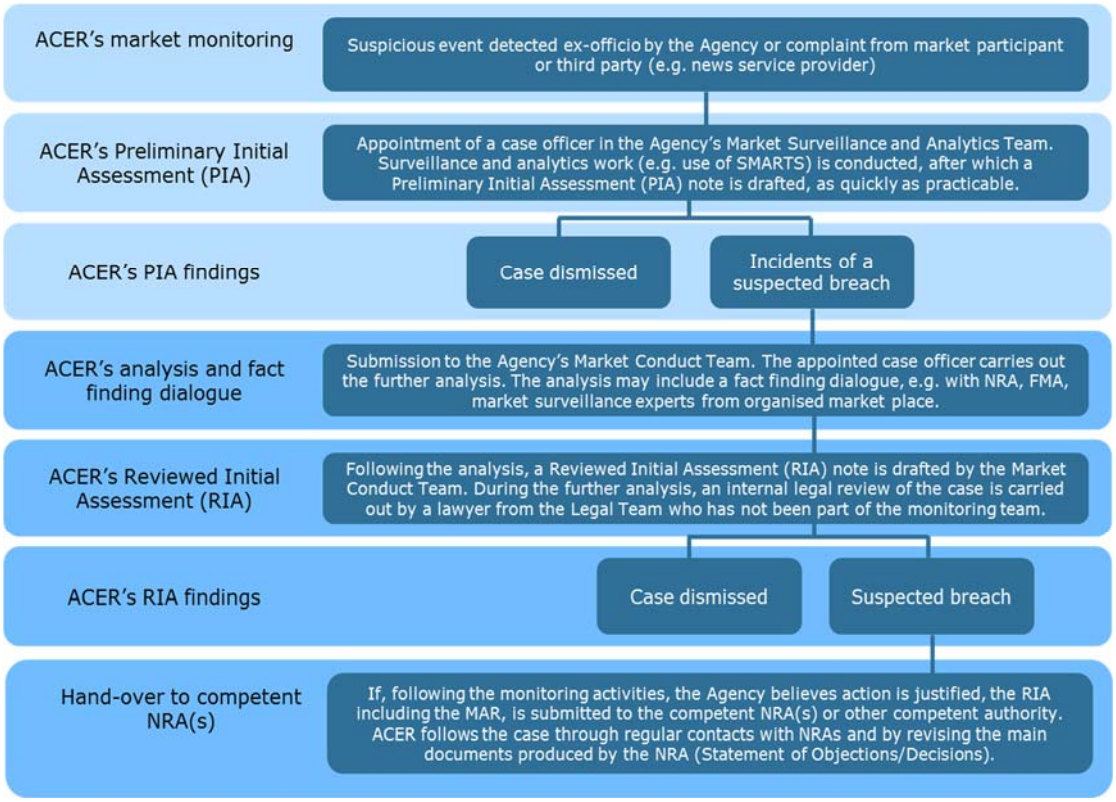
Στα τέλη του 2016, η ολομέλεια του οργανισμού ACER ενέκρινε το υποβαλλόμενο από τον διευθυντή του Οργανισμού «Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ACER και των εθνικών ρυθμιστικών αρχών για την παρακολούθηση και τον έλεγχο των χονδρεμπορικών αγορών ενέργειας υπό τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 1227/2011 «περί την ακεραιότητα και τη διαφάνεια των χονδρεμπορικών ενεργειακών αγορών» (δηλ. την παρακολούθηση και τον έλεγχο των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου). Ο στόχος του Οργανισμού είναι να υπογραφεί και να τεθεί το εν λόγω μνημόνιο συνεργασίας σε ισχύ από το σύνολο των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, στις αρχές του 2017.

8.2.1.7 Η Ομάδα Συντονισμού για την εφαρμογή του (REMIT Coordination Group)

Το έτος 2015 συστήθηκε και η Ομάδα Συντονισμού REMIT, η οποία συγκροτείται από εκπροσώπους των εθνικών ρυθμιστικών αρχών οι οποίοι (θα) είναι υπεύθυνοι για την εφαρμογή του REMIT στις χώρες, στην οποία συμμετέχει και η PAE. Η ομάδα συνεχίζει να εργάζεται και το έτος 2016.

8.2.1.8 Η παρακολούθηση λειτουργίας των αγορών ενέργειας των κρατών μελών

Το έτος 2016, ο οργανισμός ACER παρουσίασε τις διαδικασίες τις οποίες θα ακολουθεί για την παρακολούθηση των συναλλαγών στις χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια. Ακολουθεί σχεδιάγραμμα της διαδικασίας:



8.2.1.9 Έργα κοινού ενδιαφέροντος υπό τον κανονισμό 347/2013

Το έτος 2016, ο Οργανισμός ACER συνέχισε να προωθεί τη βελτίωση του ρυθμιστικού πλαισίου για την ενθάρρυνση νέων επενδύσεων στα δίκτυα υποδομών ενέργειας των Ευρωπαϊκών κρατών μελών και κυρίως στις μεταξύ τους διασυνοριακές διασυνδέσεις.

Στις 15 Φεβρουαρίου 2016, ο Οργανισμός ACER δημοσίευσε το μνημόνιο συνεργασίας το οποίο υπέγραψε με τις αρμόδιες εθνικές αρχές 24 κρατών μελών της Ε.Ε. για την υλοποίηση των έργων κοινού διασυνοριακού ενδιαφέροντος[57]. Τα έργα αυτά χαρακτηρίζονται ως σημαντικά για την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ενέργειας.

Σύμφωνα με τον κανονισμό της Ευρωπαϊκής Ένωσης 347/2013 της 17ης Απριλίου 2013, σχετικός με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές για την ολοκλήρωση των αγορών ενέργειας στην ΕΕ απαιτείται η υλοποίηση έργων κοινού ενδιαφέροντος. 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 ACER 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 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 ACER, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, φορέων υλοποίησης των έργων και εκπροσώπους του Ευρωπαϊκού Οργανισμού των Διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου (ανάλογα με το διάδρομο). Οι Ομάδες συνεδριάζουν όποτε κρίνεται απαραίτητο και εξετάζουν τους κινδύνους (ρίσκο) 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.

[57] Σημειώνουμε ότι η αρμόδια αρχή για την υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος στην Ελλάδα είναι το Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας.

Οι εθνικές (αρμόδιες) αρχές οφείλουν να καταθέτουν τη λίστα τους 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. Η λίστα μπορεί να επικαιροποιείται προσθέτοντας ή αφαιρώντας έργα ή μεταβάλλοντας το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των έργων κάθε δύο χρόνια. Η επόμενη λίστα αναμένεται να δημοσιευτεί από την Ευρωπαϊκή επιτροπή το έτος 2017.

Στις 14 Οκτωβρίου του 2013, δημοσιεύτηκε ο κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμός (Delegated Regulation) (ΕΕ) αριθ. 1391/2013, τροποποίηση του Ευρωπαϊκού κανονισμού 347/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου περί των κατευθυντήριων γραμμών για τα διευρωπαϊκά έργα υποδομών ενέργειας που αφορούν την υποβαλλόμενη (Ευρωπαϊκή) λίστα έργων κοινού ενδιαφέροντος. Ο εν λόγω κανονισμός προσθέτει στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 347/2013 παράρτημα με τον πρώτο Ευρωπαϊκό κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (ΕΚΕ ή PCI, Projects of Common Interest).

Στις 18 Νοεμβρίου του 2015, δημοσιεύτηκε ο κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμός (Delegated Regulation) (ΕΕ) αριθ. 2015/89, περί της τροποποίησης του Ευρωπαϊκού Κανονισμού του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου Υπουργών 347/2013 ο οποίος προσθέτει στον Κανονισμό 347/2013 παράρτημα με τον δεύτερο Ευρωπαϊκό κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (ΕΚΕ ή PCI, Projects of Common Interest)[58]. Στις εργασίες της σύνταξης και της αξιολόγησης της λίστας των προτεινόμενων έργων συμμετείχαν δυνητικοί επενδυτές, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές, ο Οργανισμός ACER, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και οι κεντρικές διοικήσεις (Υπουργεία Ενέργειας) των κρατών μελών.

Το Δεκέμβριο του 2015, ο Οργανισμός ACER δημοσίευσε τις νέες συστάσεις του σχετικές με τις καλές πρακτικές για την διαχείριση επενδυτικών αιτημάτων. Οι καλές πρακτικές διαχείρισης περιλαμβάνουν και την εξέταση καλών πρακτικών όσον αφορά στην κατανομή του κόστους σε διασυνοριακά έργα υποδομών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου που χαρακτηρίζονται ως έργα κοινού ενδιαφέροντος. Οι συστάσεις έχουν σκοπό να αποτελέσουν κατευθυντήριες γραμμές σε μελλοντικά έργα κοινού ενδιαφέροντος. Οι εν λόγω συστάσεις αντικαθιστούν τις συστάσεις του Οργανισμού το έτος 2013 No 07/2013.

Ο ευρωπαϊκός κανονισμός 347/2013 αναφέρει ότι για την υλοποίηση έργων κοινού ενδιαφέροντος απαιτείται απόφαση από τις αρμόδιες αρχές στις οποίες

[58] Για το σύνολο των έργων κοινού ενδιαφέροντος στην Ενωσιακή επικράτεια, βλέπε τον κατ' εξουσιοδότηση Ευρωπαϊκό κανονισμό 2016/89
http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0089&from=EN

πραγματοποιείται το έργο, όπως επίσης και η σύμφωνη γνώμη από τον Οργανισμό ACER. Η απόφαση πρέπει να περιλαμβάνει και την έγκριση της κατανομής του κόστους της κατασκευής του διασυνοριακού έργου ανάμεσα στους διαχειριστές του δικτύου. Η κατανομή του κόστους υποβάλλεται από τους δυνητικούς επενδυτές του εν λόγω προτεινόμενου διασυνοριακού έργου. Οι νέες συστάσεις του Οργανισμού τροποποιούν σημεία που αφορούν την ωριμότητα του έργου, τις πληροφορίες που απαιτούνται, τον τρόπο υπολογισμού της αποζημίωσης (αν το έργο δεν είναι επικερδές /cost benefit analysis) διαχειριστή που είναι αδιάφορος για το έργο και την μεθοδολογία κατανομής του κόστους. Επιπλέον, στις νέες συστάσεις περιλαμβάνονται μηχανισμοί προσαρμογής της κατανομής του κόστους μετά την κατασκευή του έργου.

Παρακάτω συνοψίζονται οι δράσεις/τα κείμενα του Οργανισμού ACER σε συνεργασία με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά την εφαρμογή του Κανονισμού για τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος, τα έτη 2015-2016. Ειδικότερα:

Σύμφωνα με άρθρο 5 του Κανονισμού 347/2013, ο ACER επιτηρεί και παρακολουθεί την πρόοδο υλοποίησης των ΕΚΕ, με βάση πληροφορίες από τους αντίστοιχους φορείς υλοποίησης των Έργων. Η συγκεκριμένη έκθεση αποτελεί την πρώτη απόπειρα καταγραφής της προόδου υλοποίησης των ΕΚΕ στο διάστημα της ένταξης τους στον 1ο Κατάλογο ΕΚΕ μέχρι και τη σύνταξη έκθεσης.(**Consolidated report on the progress of electricity and gas Projects of Common Interest 2015, ed. June 2016**)[59].

Η δεύτερη έκθεση προόδου των έργων κοινών ενδιαφέροντος καταγράφει 195 έργα συνολικά (108 έργα υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας, 77 έργα φυσικού αερίου, 3 έργα πετρελαίου και 3 έργα «έξυπνων δικτύων»), λιγότερα από το σύνολο των έργων που καταγράφηκε από την πρώτη έκθεση. Η 2η έκθεση για άλλη μια φορά υπογραμμίζει ότι περισσότερα από το 50% των έργων της λίστας έργων έχουν σημαντικές καθυστερήσεις και δεν ακολουθούν το σχέδιο υλοποίησης τους που οι δυνητικοί επενδυτές είχαν υποβάλλει στις ρυθμιστικές αρχές και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Σχεδόν το 20% των δηλωμένων έργων στην πρώτη λίστα είτε δεν παρείχαν πληροφόρηση είτε πλέον τα έργα δεν υλοποιούνται (είναι σε αναβολή ή ανάκληση). Παρόλα αυτά αν τα υπόλοιπα έργα συνεχίσουν να ακολουθούν τα υποβληθέντα σχέδια υλοποίησης τους τότε υπολογίζεται πως την περίοδο 2016 – 2022 37,5 δισεκατομμύρια ευρώ θα επενδυθούν σε έργα υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας και 55 δισεκατομμύρια

[59] για την έκθεση προόδου βλ.

http://www.acer.europa.eu/official_documents/acts_of_the_agency/publication/consolidated%20report%20on%20the%20progress%20of%20electricity%20and%20gas%20projects%20of%20common%20interest.pdf

σε έργα υποδομών φυσικού αερίου. Τα έργα νοτίου διαδρόμου μεταφοράς φυσικού αερίου (southern gas corridor) υπολογίζεται ότι καλύπτουν το 50% του συνολικού κόστους έργων υποδομών φυσικού αερίου για την περίοδο 2015-2022. Αντίστοιχα τα έργα κατασκευής του υπεράκτιου δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στη Βόρειο θάλασσα καλύπτουν το 50% των έργων υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 2016-2022. Παρόλα αυτά στην περίπτωση των έργων του νοτίου διαδρόμου τα 2/3 των έργων είναι υπό συζήτηση. Επιπλέον, υπάρχουν ορισμένες περιπτώσεις τα έργα που υποβάλλονται από τους εν δυνάμει επενδυτές στον Οργανισμό ACER και την Επιτροπή να μην ταυτίζονται με τα έργα που περιέχονται στα εθνικά προγράμματα ανάπτυξης των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου των εθνικών διαχειριστών των δικτύων μεταφοράς.

Σύμφωνα με το άρθρο 11(7) του Κανονισμού 347/2013, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές που συνεργάζονται στο πλαίσιο του ACER καταρτίζουν και δημοσιοποιούν δέσμη δεικτών και αντίστοιχες τιμές αναφοράς για τη σύγκριση των επενδυτικών δαπανών ανά μονάδα. Οι δύο ξεχωριστές εκθέσεις αυτές, αφορούν έργα υποδομής του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου αντίστοιχα. (**Report on unit investment cost indicators and corresponding reference values for electricity and gas infrastructure 2015**)[60].

Τα σχέδια περιφερειακών καταλόγων Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (ΕΚΕ), υποβάλλονται στον ACER έξι μήνες πριν από την ημερομηνία έγκρισης του ενωσιακού καταλόγου (τα νεότερα έργα υποβλήθηκαν τον Δεκέμβριο του 2016). Τα σχέδια περιφερειακών καταλόγων και οι συνοδευτικές γνωμοδοτήσεις αξιολογούνται από τον ACER εντός τριών μηνών από την ημερομηνία παραλαβής. Ο ACER γνωμοδοτεί σχετικά με τα σχέδια περιφερειακών καταλόγων, ιδίως δε τη συνεπή εφαρμογή των κριτηρίων και της ανάλυσης κόστους-οφέλους σε όλες τις περιοχές.

Η γνωμοδότηση του Οργανισμού εγκρίνεται με τη διαδικασία του άρθρου 15 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009. (**Opinion of ACER no 14/2015 on the draft regional lists of proposed electricity and gas projects of common interest 2015**).[61]

---

[60] για το κόστος των έργων υποδομών (κόστος ανά μονάδα μέτρησης κατσκευής του έργου) βλέπε: http://www.acer.europa.eu/official_documents/acts_of_the_agency/publication/uic%20report%20-%20gas%20infrastructure.pdf

[61] η γνώμη του Οργανισμού βλ.: http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Opinions/Full%20document%20history%20for%20ACER%20Opinion%20142015/ACER%20Opinion%2014-2015%20on%20the%20draft%20regional%20lists%20of%20proposed%20electricity%20Projects%20of%20Common%20Interest%202015.pdf

Σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού 347/2013, για ένα έργο κοινού ενδιαφέροντος, οι φορείς υλοποίησης του έργου ενημερώνουν τακτικά, τουλάχιστον μία φορά ανά έτος και έως ότου το έργο τεθεί σε λειτουργία, όλες τις εμπλεκόμενες εθνικές ρυθμιστικές αρχές σχετικά με την πρόοδο του έργου και τον προσδιορισμό του κόστους και των συνεπειών που επιφέρει.

Μόλις ένα έργο ΕΚΕ φτάσει σε επαρκή βαθμό ωριμότητας, οι φορείς υλοποίησης του έργου, μετά από διαβούλευση με τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς από όλα τα κράτη μέλη όπου εντοπίζονται τα καθαρά θετικά αποτελέσματα του έργου, υποβάλλουν αίτημα επένδυσης. Αυτό το αίτημα επένδυσης περιλαμβάνει αίτημα για διασυνοριακό επιμερισμό κόστους και υποβάλλεται σε όλες τις εμπλεκόμενες εθνικές ρυθμιστικές αρχές μαζί με τα εξής:

α) ειδική ανάλυση κόστους-οφέλους του έργου που συνάδει με τη μεθοδολογία που καταρτίζεται δυνάμει του άρθρου 11 του Κανονισμού και λαμβάνει υπόψη τα πέραν των συνόρων του εμπλεκόμενου κράτους μέλους οφέλη·

β) επιχειρηματικό σχέδιο που αξιολογεί την οικονομική βιωσιμότητα του έργου, συμπεριλαμβανομένου του επιλεχθέντος τρόπου χρηματοδότησης, και, για ένα έργο κοινού ενδιαφέροντος που εμπίπτει στην κατηγορία του παραρτήματος ΙΙ του Κανονισμού, τα αποτελέσματα της δοκιμής αγοράς.

γ) αν είναι δυνατή η συμφωνία των φορέων υλοποίησης του έργου, τεκμηριωμένη πρόταση για διασυνοριακό επιμερισμό του κόστους **(Recommendation of ACER on good practices for the treatment of the investment requests, including cross border cost allocation requests, for electricity and gas projects of common interest 2015[62]).**

Στον Πίνακα 8-4 παρατίθενται τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος του 2ου Καταλόγου κατά τον Κανονισμό 1391/2013 (2015/89), 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

[62] βλ.: http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Recommendations/ACER%20Recommendation%2005-2015.pdf

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)
5. Σταθμός Συμπίεσης Αερίου στους Κήπους.
6. Σταθμός αποθήκευσης και επαναεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου – στη Βόρεια Ελλάδα.
7. Διασυνδετήριος αγωγός Ελλάδας-Αυστρίας, γνωστός ως TESLA.
Γ. Διάδρομος προτεραιότητας Southern Gas Corridor (SGC, Νότιος Διάδρομος)
9. Αγωγός TAP
10. Διασυνδετήριος Αγωγός Ελλάδας – Ιταλίας (γνωστός σαν Poseidon Pipeline)
11. Αγωγός από υπεράκτια περιοχή Κύπρου προς Ελληνική Ενδοχώρα μέσω Κρήτης, γνωστός ως EastMed

Πίνακας 8-4 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, το μεγαλύτερο αριθμό έργων στις χώρες που αποτελούν την ομάδα Southern Corridor..

Τα Δεκαετή Εθνικά Προγράμματα ανάπτυξης των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

Επιπλέον κατατέθηκε από τον οργανισμό το επικαιροποιημένο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης των Ευρωπαϊκών δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου TYNDP 2016 – 2026 . Το δεκαετές πρόγραμμα είναι βασισμένο στα εθνικά προγράμματα των διαχειριστών των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου όπως αυτά υποβλήθηκαν και εγκρίθηκαν από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές το έτος 2016. Σε αυτό το πλαίσιο το έτος 2016, ο Οργανισμός ACER συστήνει προς τις εθνικές αρχές τα δεκαετή εθνικά προγράμματα που υποβάλλουν να ακολουθούν διαφανείς διαδικασίες κυρίως όσον αφορά τη χρήση κωδικού συστήματος (ένας κωδικός αριθμός για κάθε έργο, τη διασταύρωση των εθνικών κωδικών με τα δεκαετή προγράμματα, την πληροφορία/ενημέρωση σχετικά με την εξέλιξη/πρόοδο κάθε έργου, την ενημέρωση σχετική με το αν το έργο προσθέτει «καθαρή» δυναμικότητα μεταφοράς στο υπάρχον δίκτυο, το κόστος του έργου κ.τ.λ.).

8.2.1.10 Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες.

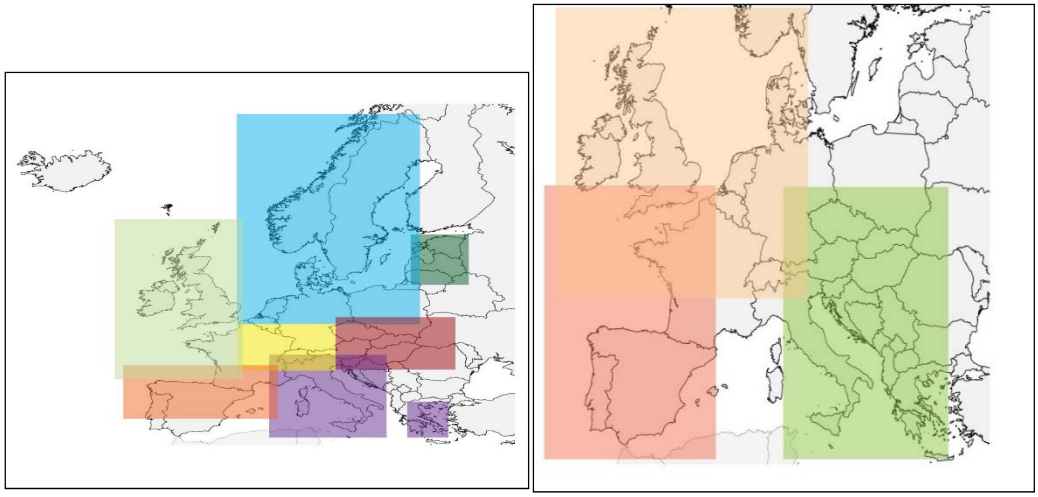
Οι περιφερειακές πρωτοβουλίες διαδραματίζουν σημαντικό ρόλο στην επίτευξη των στόχων της Ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής: α) την ολοκλήρωση των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια, β) την ενίσχυση της ασφάλειας τροφοδοσίας, γ) την μετάβαση στην Ευρωπαϊκή οικονομία χαμηλών εκπομπών ρύπων και δ) την ενίσχυση της έρευνας και της καινοτομίας (smart grids).

Οι Ευρωπαϊκές ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μια δεκαετία και πλέον για την ανάπτυξη των περιφερειακών συνεργασιών με σκοπό την ολοκλήρωση των εθνικών αγορών ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια. Οι περιφερειακές

πρωτοβουλίες ξεκίνησαν το έτος 2006 από το Συμβουλευτικό όργανο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «τους Ευρωπαίους Ρυθμιστές για τον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο (ERGEG)» το οποίο είναι και ο προκάτοχος του σημερινού Οργανισμού ACER.

Σκοπός των περιφερειακών πρωτοβουλιών ήταν και είναι η επικοινωνία και συνεργασία μεταξύ των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, των διαχειριστών των δικτύων μεταφοράς και των συμμετεχόντων στις αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου σε εθελοντική βάση, με σκοπό την ανάπτυξη της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Σε αυτό το πλαίσιο, η Ομάδα των Ευρωπαίων Ρυθμιστών (συμπεριλαμβανομένης και της Ελληνικής ρυθμιστικής αρχής) σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή όρισε 7 γεωγραφικές περιφέρειες συνεργασίας για τον ηλεκτρισμό και 3 γεωγραφικές περιφέρειες συνεργασίας για τον φυσικό αέριο.

Οι Ευρωπαϊκοί κοινοί εναρμονισμένοι κανόνες δημοπρασιών (EU harmonised Auction Rules) εγκρίθηκαν από τους Ευρωπαίους Ρυθμιστές το Δεκέμβριο του 2015, και πλέον είναι σε ισχύ για όλα τα προϊόντα δυναμικότητας που έχουν δημοπρατηθεί για το 2016. Αυτή η εξέλιξη είναι πολύ σημαντική καθώς αποτελεί στην ουσία την πρώτη συντονισμένη έγκριση από όλους τους Ευρωπαίους Ρυθμιστές, στο πλαίσιο των Κατευθυντήριων γραμμών Κατανομής Δυναμικότητας και Διαχείρισης Συμφόρησης (CACM GL).



Πίνακας 8-5 Περιφερειακές Πρωτοβουλίες (regional initiatives) για τον ηλεκτρισμό (αριστερά) και το φυσικό αέριο (δεξιά)[63]

8.2.1.10.i Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για τον ηλεκτρισμό.

Ο Οργανισμός ACER, μετά την ίδρυση του το Μάρτιο του 2011, τροποποίησε το περιεχόμενο των περιφερειακών συνεργασιών για τον ηλεκτρισμό με σκοπό να ταιριάζουν περισσότερο με το όραμα στόχο του Οργανισμού για μια ολοκληρωμένη Πανευρωπαϊκή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (electricity target model). Οι 7 γεωγραφικές περιφέρειες επικεντρώθηκαν κυρίως σε 4 βασικές κατευθύνσεις: α) συνεργασία με σκοπό την ολοκλήρωση συγκεκριμένου έργου (π.χ. σύζευξη αγορών), β) συνεργασία σε πανευρωπαϊκό επίπεδο με σκοπό τη διασφάλιση συμμετοχής όλων των κρατών μελών, γ) την επιδίωξη για τη μεγαλύτερη δυνατή εκπροσώπηση των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δ) τη διαμόρφωση ενός καλύτερου

[63] **Οι Περιφερειακές πρωτοβουλίες του Οργανισμού ACER,στην Ηλεκτρική ενέργεια:**

Baltic region Βαλτικές χώρες (Λιθουανία, Εσθονία, Λετονία), Central East, Κεντρικής και ανατολικής Ευρώπης (Γερμανίας, Πολωνίας, Αυστρίας, Τσεχίας, Σλοβακίας, Ουγγαρίας, Σλοβενίας), Central South, Κεντρικής και Νότιας Ευρώπης (Γερμανία, Ιταλία, Αυστρία, Σλοβενία, Ελλάδα, Βουλγαρίας, Ρουμανίας) , Central West, Κεντρικής και Δυτικής Ευρώπης (Γερμανίας,Γαλλίας,Βελγίου ,Ολλανδίας,Λουξεμβούργου), Northern, Βόρειας Ευρώπης (Γερμανίας, Δανίας, Πολωνίας, Σουηδίας, Νορβηγίας,Φιλανδίας), South West, Νότιας και Δυτικής Ευρώπης (Γαλλίας, Ισπανίας, Πορτογαλίας), France – UK – Ireland, Περιφέρεια Γαλλίας - Ηνωμένου Βασιλείου – Ιρλανδίας.

στο Φυσικό αέριο : North-West (περιφέρεια Βόρειας και Νότιας Ευρώπης), South (περιφέρεια Νότιας Ευρώπης), South - South East (περιφέρεια Νοτίου και Νοτιοανατολικής Ευρώπης).

μοντέλου οργάνωσης με σκοπό την βελτίωση της διαδικασίας λήψης αποφάσεων για κοινές δράσεις (δημιουργία των διαπεριφερειακών ομάδων συντονισμού). Σε αυτό το νέο πλαίσιο, 4 διαπεριφερειακές δράσεις συνεργασίας αποφασίστηκαν για τις οποίες ορίστηκαν ως συντονίστριες οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές οι οποίες προσφέρθηκαν, εθελοντικά, να συντονίσουν τις συγκεκριμένες δράσεις. Πιο συγκεκριμένα:

1. Για τη σύζευξη των προ ημερήσιων αγορών κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας συντονίστριες ορίστηκαν η Γερμανική Ρυθμιστική Αρχή (Bnetza) και η Ιταλική ρυθμιστική Αρχή (AEEG).
2. Για την ανάπτυξη των ενδοημερήσιων αγορών κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε πανευρωπαϊκό επίπεδο, συντονίστρια ορίστηκε η Βρετανική ρυθμιστική Αρχή (Ofgem).
3. Για την κατανομή μακροχρόνιων δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας συντονίστριες ορίστηκαν η Γαλλική ρυθμιστική αρχή (CRE), και η Σουηδική Ρυθμιστική Αρχή (SE).
4. Για τον υπολογισμό της κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς (capacity calculation) στις διασυνδέσεις σε Πανευρωπαϊκό επίπεδο συντονίστριες ορίστηκαν οι ρυθμιστικές αρχές του Βελγίου (CREG) και της Αυστρίας (E-Control)

Για τη σύζευξη των τιμών προ ημερησίων αγορών (day ahead) δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (European Price coupling) , επιμέρους περιφερειακά «έργα» έλαβαν χώρα το 2014 και συνεχίστηκαν το έτος 2015. Ειδικότερα το έτος 2015, η συγκεκριμένη δράση για την εφαρμογή του "price coupling" επεκτάθηκε στην αγορά της Ρουμανίας και της Νότιας Ιταλίας. Στο τέλος του έτους 2015, η σύζευξη τιμών δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας κάλυπτε το 85% της συνολικής Ευρωπαϊκής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω διεύρυνση της εφαρμογής της Πανευρωπαϊκής σύζευξης τιμών στα σύνορα μεταξύ Αυστρίας – Σλοβενίας - Κροατίας αναμένεται το έτος 2016. Όσον αφορά την ανάπτυξη των ενδοημερήσιων αγορών στην Ευρωπαϊκή Ένωση, η συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δεν διασφάλισε την ενεργή εκπροσώπηση των συμμετεχόντων στις Ευρωπαϊκές αγορές και υπήρξαν επανειλημμένες αναβολές στην υλοποίηση της συγκεκριμένης δράσης. Έτσι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή σε συνεργασία με τον ACER όρισαν καταληκτική ημερομηνία για την έναρξη της δράσης για την ανάπτυξη (ενιαίας) Πανευρωπαϊκής ενδο ημερήσιας αγοράς δυναμικότητας μεταφοράς ενέργειας το Φεβρουάριο του 2015. Τελικά, με την παρέμβαση της Επιτροπής η εν λόγω δράση ξεκίνησε, η ίδια η Επιτροπή όρισε ως καταληκτική ημερομηνία για την έναρξη λειτουργίας της Πανευρωπαϊκής ενδο ημερήσιας αγοράς, το έτος 2017. Σχετικά με την Τρίτη δράση, οι εργασίες για την ανάπτυξη μια κοινής πανευρωπαϊκής πλατφόρμας κατανομής δικαιωμάτων όπως επίσης και η θέσπιση κοινών κανόνων για την κατανομή μακροχρόνιων δικαιωμάτων μεταφοράς συνεχίστηκαν κανονικά. Σε Πανευρωπαϊκό επίπεδο, το Central Auction Office (CAO) και το Capacity Allocation service Company (CASC) συνέχισαν να

εργάζονται με στόχο οι δύο περιφερειακές πλατφόρμες κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς να αποτελέσουν μία κοινή πλατφόρμα. Στις 24 Ιουνίου 2015 οι Γενικές Συνελεύσεις της πλατφόρμας CAO και CESEC ενέκριναν τη συμφωνία ίδρυσης ενιαίας πλατφόρμας κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Joint Allocation Office)[64] . 20 Διαχειριστές Ευρωπαϊκών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας από 17 κράτη μέλη (συμπεριλαμβανομένης και της Ελλάδας/ΑΔΜΗΕ), υποστηρίζουν τη συμφωνία με στόχο την έναρξη λειτουργίας της κοινής πλατφόρμας, το έτος 2016. Οι 20 Διαχειριστές δικτύων θα διαχειρίζονται από κοινού δημοπρασίες κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε 27 «Ένδο- ευρωπαϊκά σύνορα», δηλαδή ενδοευρωπαϊκές διασυνοριακές διασυνδέσεις στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια. Η ενιαία πλατφόρμα JAO ξεκίνησε να λειτουργεί την 1ηΣεπτεμβρίου 2015.

Αρχικά θα διαχειρίζεται δημοπρασίες κατανομής δικαιωμάτων μεταφοράς JAO θα λειτουργεί υποστηρικτικά (fall back) της σύζευξης τιμών προ ημερήσιων αγορών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον όλες οι ρυθμιστικές αρχές, οι διαχειριστές δικτύων αλλά και οι συμμετέχοντες στις αγορές συνέχισαν να υποστηρίζουν το έτος 2015 κοινά πιλοτικά προγράμματα (διασυνοριακής) εξισορρόπησης των ροών ηλεκτρικής ενέργειας στα δίκτυα μεταφοράς. Στο πλαίσιο της αναθεώρησης του Μοντέλου στόχου (Electricity Target model) περαιτέρω αποσαφήνιση όμως απαιτείται για τις προϋποθέσεις εφαρμογής διασυνοριακής εξισορρόπησης, δηλ. την εφαρμογή κανόνων διαφάνειας και αποτελεσματικής διασυνοριακής διαχείρισης.

Συνοψίζοντας, οι 4 Κοινές δράσεις του Οργανισμού ACER ολοκληρώθηκαν το έτος 2015 με την ανάληψη όμως σημαντικών πρωτοβουλιών από την πλευρά της Επιτροπής για την ολοκλήρωση τους. Υπενθυμίζουμε ότι αυτές οι 4 διαπεριφερειακές δράσεις συνεργασίας (market coupling, cross border intraday, long term transmission rights, cross border capacity calculations), αποτέλεσαν τους 4 οδικούς χάρτες (cross regional roadmaps) για την επίτευξη του Μοντέλου στόχου για την Ηλεκτρική Ενέργεια (Electricity - target model).

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 ACER και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή είχαν ήδη διαπίστωσει ότι οι κοινές δράσεις όπως αυτές διαμορφώθηκαν μετά το 2011 στο πλαίσιο της Περιφερειακής πρωτοβουλίας για τον ηλεκτρισμό, είχαν μικρή

[64] www.jao.eu

ανταπόκριση από τους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον συχνές αναβολές στην υλοποίηση των δράσεων οδηγούσε 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 υποστηρίζονται πλέον και παρακολουθούνται με «άλλα μέσα» (δηλ. 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 (Electricity Market Stakeholder market Committee) η οποία αποτελείται από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές, τους διαχειριστές των δικτύων και τους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό την παρακολούθηση των κωδίκων που αφορούν την αγορά δικαιωμάτων μεταφοράς ενέργειας. Συστήνεται επίσης Επιτροπή για τη Σύνδεση στο (Πανευρωπαϊκό) Δίκτυο Ηλεκτρικής ενέργειας (Grid Connection European Stakeholder Committee) και έχει στόχο την εφαρμογή των αντίστοιχων κωδίκων. Επιπλέον, συστήνεται Επιτροπή για τη λειτουργία του Συστήματος (Systems operation Stakeholder Committee) με αντικείμενο τους αντίστοιχους κώδικες. Οι 3 Επιτροπές ξεκίνησαν να συνεδριάζουν το έτος 2016.

Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας πέραν τον Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2016.

8.2.1.10.ii Περιφερειακές Πρωτοβουλίες των κρατών μελών μαζί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Η κύρια αιτία της καθυστέρησης της εφαρμογής των κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της ολοκλήρωσης των εθνικών αγορών ενέργειας στην Ενωσιακή επικράτεια ήταν η έλλειψη πολιτικής θέλησης. Όμως αυτό άλλαξε με την απόφαση των Υπουργών Ενέργειας για την προώθηση της Ενεργειακής ένωσης στην Ευρωπαϊκή επικράτεια, το έτος 2015.

Στις 8 Ιουνίου 2015, τα Συμπεράσματα του Συμβουλίου των Υπουργών Ενέργειας της ΕΕ υπογράμμισαν το σημαντικό ρόλο της περιφερειακής συνεργασίας για την υλοποίηση της Ενεργειακής Ένωσης στην Ευρωπαϊκή επικράτεια. Την ίδια ημέρα, υπό την παρουσίας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τρεις σημαντικές πολιτικές συμφωνίες

υπεγράφησαν από ορισμένα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης[65] με βασικούς στόχους: την αύξηση των διασυνδέσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τη μεγαλύτερη δυνατή συμμετοχή των ΑΠΕ στην αγορά, τη διασφάλιση αδιάκοπης τροφοδοσίας με ηλεκτρική ενέργεια των δικτύων και τη διασφάλιση παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές σε προσιτές τιμές. Οι νέες περιφερειακές πρωτοβουλίες πλέον από τα κράτη μέλη και την Επιτροπή, και όχι από την Επιτροπή και τον ACER έχουν ως βασικό σκοπό να «απελευθερώσουν» τη μέγιστη δυνατή ικανότητα των ΑΠΕ να συμμετέχουν στο σύστημα και την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, να διαχειριστούν αποτελεσματικά προβλήματα όπως το ζήτημα εξισορρόπησης των ροών ηλεκτρικής ενέργειας (balancing), τις ανεξέλεγκτες (εισ)ροές ηλεκτρικής ενέργειας στα ηλεκτρικά δίκτυα των όμορων κρατών μελών (uncontrolled loop flows)[66], την αποτελεσματική ανάπτυξη των ένδο ημερήσιων συναλλαγών γεγονός που θα προάγει την περαιτέρω ανάπτυξη τον ΑΠΕ με προσανατολισμό την

[65] Οι τρεις πολιτικές συμφωνίες οι οποίες υπεγράφησαν στις 8 Ιουνίου 2015 με σκοπό την προώθηση της ένωσης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή επικράτεια είναι:

1.**The political declaration** for regional **cooperation on security of electricity supply** in the framework of the European internal market was signed by Germany, Denmark, Poland, Czech Republic, Austria, France, Luxembourg, Belgium, the Netherlands, Sweden as well as the neighbouring countries Switzerland and Norway.

2. **The Pentalateral Energy Forum declaration** was signed by Austria, Belgium, France, Germany, Luxembourg and the Netherlands. The forum counts for more than one-third of EU population and covers more than 40% of the electricity generation in the EU. It aims to foster open and transparent regional dialogue in order to increase security of supply, further market integration and pursue greater market flexibility. In particular, it will elaborate a common methodology for assessing the security of supply risks at regional level and to create right conditions for cross-border electricity trade.

3. **The Memorandum of Understanding** on the **reinforced Baltic Energy Market Interconnection Plan** (BEMIP) was signed by Estonia, Finland, Germany, Latvia, Lithuania, Poland, Sweden and Norway (Denmark will sign at a later stage). Seeking to end the energy isolation of the Baltic Sea Region and to integrate it fully into the EU energy markets the countries extend the scope of the BEMIP initiative by adding to the already existing areas of cooperation – internal energy market, interconnections and power generation – new areas, such as energy efficiency, renewables and security of supply. The memorandum also foresees more effective cooperation with a view making the Baltic States form part of the continental European synchronous area

[66] Power loop flows, ανεξέλεγκτες και απρόβλεπτες ροές ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο μεταφοράς κράτους μέλους στο δίκτυο μεταφοράς άλλου κράτους μέλους και επιστροφή στο δίκτυο του κράτους μέλους , είναι ένα από τα βασικά εμπόδια για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκαλείται λόγω της έλλειψης επαρκών υποδομών στο δίκτυο κράτους μέλους, σε αυτή την περίπτωση η «ροή» εκμεταλλεύεται την ύπαρξη διασύνδεσης με δίκτυο όμορου κράτους μέλους για να εξέλθει και να εισέλθει στο δίκτυο από άλλο σημείο ώστε να ικανοποιηθεί η εσωτερική ζήτηση προκαλώντας όμως σημαντικά προβλήματα στην ομαλή ροή ηλεκτρικής ενέργειας στο όμορο κράτος.

αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την αποτελεσματική χρήση της πλήρης δυναμικότητας παραγωγής των ΑΠΕ.

Σε αυτό το νέο πλαίσιο αλλά με καθυστέρηση ενός έτους, η πρωτοβουλία για τη διασύνδεση της Κεντρικής και της Νότιο Ανατολικής Ευρώπης (CESEC) , ένα χρόνο μετά την έναρξη της πολιτικής πρωτοβουλίας και της πολιτικής συμφωνίας (2015) για τη διασύνδεση των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου των χωρών της Κεντρικής και ΝοτιοΑνατολικής Ευρώπης (βλέπε αναλυτικότερα παρακάτω την αντίστοιχη ενότητα για τις πρωτοβουλίες στην αγορά φυσικού αερίου),επεκτείνεται και στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις 9 Σεπτεμβρίου 2016, εκπρόσωποι των κρατών μελών της ΕΕ και πιο συγκεκριμένα των κρατών μελών της ΕΕ της οριζόμενης - κατά τη διάρκεια της συνάντησης-περιφέρειας Κεντρικής και ΝοτιοΑνατολικής Ευρώπης (συμπεριλαμβανομένης και της Ελλάδας), αποφάσισαν την σύσταση ομάδας εργασίας η οποία θα εξετάσει τις απαραίτητες δράσεις σε περιφερειακό επίπεδο οι οποίες θα προάγουν την αποτελεσματική διασύνδεση των εθνικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω ομάδα εργασίας οφείλει να προτείνει τους τρόπους και τις μεθόδους κοινής δράσης για την επίτευξη της αποτελεσματικής διασύνδεσης των εθνικών αγορών στην επόμενη συνάντηση των εκπροσώπων της πρωτοβουλίας CESEC το έτος 2017 (σε συνεργασία με τις χώρες σε συνεργασία με τις χώρες και τη Γραμματεία της Ενεργειακής Κοινότητας αλλά και την πολιτική πρωτοβουλία της ΕΕ για τα Δυτικά Βαλκάνια – Western Balkan 6). Επιπλέον, οι εκπρόσωποι των κρατών μελών της περιοχής CESEC αποφάσισαν η σύσταση ομάδας εργασίας για την προαγωγή της αποτελεσματικής ανάπτυξης των ΑΠΕ και της ενεργειακής αποδοτικότητας στην εν λόγω περιοχή. Και αυτή η ομάδα εργασίας οφείλει να παρουσιάσει τους τρόπους και τις μεθόδους κοινής δράσης στην επόμενη συνάντηση των εκπροσώπων της πρωτοβουλίας CESEC το έτος 2017 (Σεπτέμβριος 2017).

8.2.1.10.iii Περιφερειακές πρωτοβουλίες των οργανωμένων Αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις 9 Ιουνίου 2015, οι Ευρωπαϊκές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (power exchanges), APX, Belpex, EPEX spot, GME, Nord Pool spot και OMIE με την υποστήριξη 15 Διαχειριστών Δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ανακοίνωσαν την υπογραφή συμφωνίας με την Deutsche Börse AG για την ανάπτυξη λογισμικού διαχείρισης διασυνοριακών ένδο ημερήσιων συναλλαγών (και φυσικών ροών) ηλεκτρικής ενέργειας, το αποκαλούμενο (XBID Solution).

Ο σχεδιασμός και η ανάπτυξη του λογισμικού ολοκληρώθηκε την άνοιξη του 2016. Θα ακολουθήσει περίοδος δοκιμών του εν λόγω λογισμικού σε συνθήκες προσομοίωσης. Τελική παράδοση του έργου αναμένεται το έτος 2017. Μετά την επιτυχή εφαρμογή της σύζευξης τιμών στα δικαιώματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις

διασυνοριακές διασυνδέσεις, η επιτυχή εφαρμογή ενιαίας σύζευξης δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις ενδο ημερήσιες συναλλαγές, σε πανευρωπαϊκό επίπεδο είναι καταλυτικός παράγοντας για την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η σταδιακή είσοδος τεχνολογιών διακοπτόμενης παραγωγής ενέργειας (ΑΠΕ/ αιολική, ηλιακή) στο Ευρωπαϊκό ενεργειακό μείγμα προϋποθέτει τη σύνδεση των ενδοημερήσιων αγορών διαμέσου του διασυνοριακού εμπορίου σε μια προσπάθεια αποτελεσματικής εξισορρόπησης των ροών και των συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας. Επί προσθέτως, TGE και OPCOM εντάχθηκαν στις υπόλοιπες αγορές συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες έχουν προωθήσει τη σύζευξη τιμών των περιφερειών (price coupling of regions / PCR) τόσο στα δικαιώματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας όσο και τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στις προ ημερήσιες αγορές (day ahead markets).

Η πρωτοβουλία των (7+2) οργανωμένων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας για τη σύζευξη των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας (δηλ. στις τιμές στα δικαιώματα μεταφοράς και στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στις διασυνοριακές διασυνδέσεις) στις προ ημερήσιες αγορές (day ahead markets) καλύπτει πλέον, 23 χώρες κράτη μέλη της ΕΕ και το 90% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή επικράτεια.

Η σύζευξη τιμών σε πανευρωπαϊκό επίπεδο στις προ ημερήσιες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας βασίζεται σε 3 αρχές: α) τη χρήση κοινού αλγορίθμου ο οποίος με διαφανείς διαδικασίες θα υπολογίζει τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατανομή της δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις διασυνοριακές διασυνδέσεις (Euphemia), β) στην ανταλλαγή των δεδομένων των συναλλαγών μεταξύ των οργανωμένων αγορών ενέργειας η διαδικασία κοινής χρήσης και ανταλλαγής δεδομένων θα βασίζεται σε ένα αποκεντρωμένο σύστημα διαχείρισης των δεδομένων και γ) την ανεξάρτητη ευθύνη και τη λογοδοσία (accountability) της κάθε οργανωμένης αγοράς.

Σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η πρωτοβουλία των 7+ 2 οργανωμένων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας για τη σύζευξη των τιμών των προ ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας των περιφερειών είναι συμβατή με το μοντέλο στόχο για τον ηλεκτρισμό (electricity target model) για την ύπαρξη μιας Ευρωπαϊκής ενιαίας προ ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, η πρωτοβουλία των 7 + 2 είναι συμβατή με τον Ευρωπαϊκό κανονισμό 1222/2015 της 24ης Ιουλίου 2015 για την κατανομή της δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τη διαχείριση πιθανής συμφόρησης στις διασυνδέσεις (capacity allocation and congestion management).

8.2.1.10.iv Οι Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για το φυσικό αέριο.

Οι περιφερειακές πρωτοβουλίες για το φυσικό αέριο συνεχίζουν να ακολουθούν την «παραδοσιακή προσέγγιση» ανάπτυξης των περιφερειακών αγορών και της σύνδεσης

των εθνικών συστημάτων μεταφοράς φυσικού αερίου, όπως αυτή η περιφερειακή προσέγγιση ορίστηκε από τον Οργανισμό των Ευρωπαίων Ρυθμιστών, ERGEG, το έτος 2006.

Ο Οργανισμός ACER συνεχίζει να αποδέχεται τις 3 οριζόμενες περιφέρειες φυσικού αερίου ως το ενδιάμεσο στάδιο για την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς φυσικού αερίου στην ΕΕ. Οι 3 περιφερειακές πρωτοβουλίες για το φυσικό αέριο έχουν συσταθεί με σκοπό να φέρνουν σε επικοινωνία την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τα κράτη μέλη, τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές, τους διαχειριστές μεταφοράς και τους συμμετέχοντες στις εθνικές αγορές ενέργειας.

Σε αυτό το πλαίσιο συγκροτήθηκαν τρεις ομάδες ανά περιφέρεια: α) η Επιτροπή Περιφερειακού Συντονισμού (Regional Coordination Committee) , στην οποία συμμετέχουν ο εκπρόσωπος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ο εκπρόσωπος του Οργανισμού ACER και οι εκπρόσωποι των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών. β) Η Ομάδα Εφαρμογής (Implementation group) των δράσεων που αποφασίζονται στην Επιτροπή Περιφερειακού Συντονισμού, σε αυτή συμμετέχουν εκπρόσωπος της Επιτροπής, εκπρόσωπος του Οργανισμού ACER, εκπρόσωποι των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, εκπρόσωποι των διαχειριστών των δικτύων φυσικού αερίου, εκπρόσωποι των διαχειριστών των αγορών συναλλαγών φ.α., και γ) Η Ομάδα των συμμετεχόντων στην αγορά (Stakeholder Group) στην οποία συμμετέχουν όλοι οι εκπρόσωποι των παραπάνω ομάδων και οι εκπρόσωποι των παραγωγών, των εμπόρων, των προμηθευτών και των καταναλωτών φυσικού αερίου στην κάθε περιφέρεια.

Σημειώνεται ότι η ανάπτυξη, η ολοκλήρωση και η εφαρμογή των κωδίκων μεταφοράς φυσικού αερίου δεν αντιμετωπίζει τις καθυστερήσεις που αντιμετωπίζουν οι αντίστοιχοι κώδικες μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Υπενθυμίζουμε ότι από το σύνολο των 5 κωδίκων μεταφοράς έχουν ήδη εκδοθεί οι 3 και οι δύο βρίσκονται στο τελικό στάδιο διαπραγμάτευσης στην Επιτροπολογία (Comitology) – βλ. παραπάνω Πίνακα 8-2.

Παρ’ όλα αυτά για την επιτάχυνση των διαδικασιών εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ο Οργανισμός ACER και ο Ευρωπαϊκός Οργανισμός των διαχειριστών μεταφοράς φυσικού αερίου (ENTSO-G) συμφώνησαν να συστήσουν «την Ενιαία Διαδικασία εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου» (Joint functionality process for gas network codes). Η νέα πρωτοβουλία στην οποία ηγείται ο Οργανισμός ACER και ο Οργανισμός ENTSO-G και υποστηρίζεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή θα προσφέρει την ευκαιρία στους συμμετέχοντες στις αγορές να συζητούν πιθανά προβλήματα εφαρμογής των κωδίκων, προβλήματα στην λειτουργική διαχείριση και θα προτείνονται λύσεις/συστάσεις, όμως σε καμία περίπτωση οι προτεινόμενες συστάσεις δεν θα είναι δεσμευτικές οδηγίες. Η έναρξη της παραπάνω νέας πρωτοβουλίας ξεκίνησε το έτος 2016.

Ως πρώτη κοινή δράση μεταξύ ACER και ENTSO-G αποφασίστηκε η σύσταση από κοινού με την υποστήριξη της Ευρωπαϊκής επιτροπής, ηλεκτρονικής πλατφόρμας (Entso-g transparency platform)[67] για την παρακολούθηση εφαρμογής των κωδίκων λειτουργίας των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου στην Ενωσιακή επικράτεια. Στην εν λόγω πλατφόρμα έχουν πρόσβαση οι συμμετέχοντες στα δίκτυα μεταφοράς και στις ενεργειακές αγορές και (θα) συζητούν την εφαρμογή των κωδίκων εγείροντας διάφορα θέματα τα οποία (θα) προκύπτουν από τη λειτουργία και την εφαρμογή των κωδίκων .Σκοπός της πλατφόρμας (θα) είναι να ενημερώνει τους συμμετέχοντες αλλά και να ενημερώνετε από τους συμμετέχοντες στα δίκτυα και στις αγορές ενέργειας σχετικά με πιθανά προβλήματα που (θα) ανακύπτουν κατά την περίοδο εφαρμογής των κωδικών και έτσι να αναζητά κοινές λύσεις με τελικό στόχο την υποβολή κατευθυντήριων , μη δεσμευτικών, οδηγιών για την αποτελεσματική εφαρμογή των κωδίκων. Έναρξη λειτουργίας της πλατφόρμας ήταν στις 11 Φεβρουαρίου 2016.

Το έτος 2016, οι περιφερειακές πρωτοβουλίες επικεντρώθηκαν στα μέτρα εκείνα που απαιτούνται για την πλήρη εφαρμογή των κωδίκων (κατανομή δυναμικότητας και εξισορρόπησης) όπως επίσης στην ανάπτυξη μέτρων που θα προάγουν την ανάπτυξη των εγχώριων αγορών και τις υποδομές.

Η περιοχή της Νότιας Νότια Ανατολικής Ευρώπης στην οποία ανήκει η Ελλάδα επικεντρώθηκε σε πιλοτικά προγράμματα /προσομοίωσης εφαρμογής των κωδίκων κατανομής δυναμικότητας και εξισορρόπησης. Η Ελλάδα είχε ήδη προχωρήσει σε πιλοτικά προγράμματα εξισορρόπησης με τη Βουλγαρία (interim measures/ interim measures report) με τη συμμετοχή των εθνικών ρυθμιστικών αρχών και των διαχειριστών, και σε πιλοτικό πρόγραμμα για τον μηχανισμό κατανομής δυναμικότητας (booking platform RBP) το έτος 2015 και το έτος 2016. Η ΡΑΕ συμμετείχε με εκπροσώπους της και στα δύο πιλοτικά προγράμματα. Το έτος 2016, ο ΔΕΣΦΑ και ο Διαχειριστής της Βουλγαρίας με τη συνδρομή των εθνικών ρυθμιστικών αρχών υπέγραψαν συμφωνία διασύνδεσης (interconnection agreement) για τη συντονισμένη λειτουργίας της διασύνδεσης Ελλάδας Βουλγαρίας στο πλαίσιο εφαρμογής του Ευρωπαϊκού κώδικα για τη συντονισμένη λειτουργία των διασυνδέσεων των εθνικών δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου.

---

[67] http://www.gasncfunc.eu/ βλέπε επίσης την ηλεκτρονική πλατφόρμα του ENTSO-G https://transparency.entsog.eu/

- Guidelines on Congestion Management Procedures, Commission Decision (EU) 490/2012
- Network Code on Capacity Allocation Mechanisms, Commission Regulation (EU) 984/2013
- Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks, Commission Regulation (EU) 312/2014
- Network Code on Interoperability and Data Exchange Rules, Commission Regulation (EU) 703/2015

8.2.1.10.ν Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου πέραν των Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2015.

- **Οι πρωτοβουλίες των κρατών μελών και της ΕΕ για το φυσικό αέριο**.

Η έκθεση προόδου των έργων κοινού ενδιαφέροντος (βλέπε αναφορά παραπάνω), υπέδειξε την περιορισμένη πρόοδο όσον αφορά την υλοποίηση των έργων αυτών. Σε αυτό το πλαίσιο, πολλά κράτη μέλη της ΕΕ προχώρησαν σε νέες πρωτοβουλίες περιφερειακής συνεργασίας με σκοπό να ενθαρρύνουν την ολοκλήρωση της ενιαίας ενεργειακής αγοράς και την Ενεργειακή Ένωση. Ειδικότερα:

- **The High Level Energy Group of France, Spain and Portugal**.

Τον Ιούνιο του 2015 (Γαλλία, Πορτογαλία, Ισπανία σύστησαν Ομάδα Εργασίας για τον τερματισμό κάθε μορφής περιορισμού (νομικού ή φυσικού) που πιθανόν να περιορίζει το διασυνοριακό εμπόριο ενέργειας μεταξύ των χωρών αυτών

- **CESEC for Central Europe and South Eastern Europe**

Πρωτοβουλία των κρατών μελών της Κεντρικής και Νότιο Ανατολικής Ευρώπης για τη διασύνδεση των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου (Central and South Eastern Europe Gas Connectivity). Το Φεβρουάριο του 2015, οι Υπουργοί Ενέργειας των κρατών Αυστρίας, Βουλγαρίας, Κροατίας, Ελλάδας , Ουγγαρίας, Ιταλίας, Ρουμανίας, Σλοβακίας, Σλοβενίας σύστησαν την Ομάδα Εργασίας με σκοπό την ενοποίηση/ολοκλήρωση των εθνικών αγορών φυσικού αερίου και την ολοκλήρωση των εθνικών δικτύων τους. Σκοπός της Ομάδας είναι να συντονίσουν τις δράσεις τους για την υλοποίηση διασυνοριακών και διευρωπαϊκών έργων υποδομών φυσικού αερίου στην περιφέρεια τους, να διαφοροποιήσουν τις πηγές και τις οδούς τροφοδοσίας τους με φυσικό αέριο όπως επίσης να εφαρμόσουν εναρμονισμένους κανόνες οργάνωσης και λειτουργίας των αγορών τους (π.χ. εναρμονισμένους κανόνες δημοπρασιών. Η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά στις συνεδρίες της Ομάδας που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2015 και συνέχισε να συμμετέχει και το 2016 σε συνεργασία με την εθνική αντιπροσωπεία.

- **Connecting Europe Facility (CEF).**

Στις 19 Ιανουαρίου 2016 τα κράτη μέλη της ΕΕ συμφώνησαν στην 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 , πρόγραμμα της επιτροπής για την ανάπτυξη έργων (μελετών) για τις υποδομές. 15 έργα επιλέχθηκαν, τα επιλέξιμα έργα θα ενισχύσουν την ασφάλεια επάρκειας ενέργειας

και θα τερματίσουν τον αποκλεισμό των κρατών μελών της εν λόγω περιφέρειας από τα ευρωπαϊκά δίκτυα, θα συμβάλλουν στην ολοκλήρωση της ενιαίας ενεργειακής αγοράς και την ενσωμάτωση των ΑΠΕ στο δίκτυο μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στα εν λόγω 15 έργα περιλαμβάνονται μελέτες για τον εκσυγχρονισμό του δικτύου μεταφοράς φυσικού αερίου στη Βουλγαρία ενισχύοντας τη δυνατότητα μεταφοράς φυσικού αερίου σε τρίτες χώρες (Ρουμανία, Ελλάδα, ΦΥΡΟΜ, Τουρκία). Σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο διασυνδετικός αγωγός που συνδέει τα δίκτυα φυσικού αερίου Ρουμανίας, Βουλγαρίας, Αυστρίας και Ουγγαρίας επίσης έλαβαν Κοινοτική χρηματοδότηση. Αυτά τα έργα θα διευκολύνουν τη μεταφορά φυσικού αερίου από τις χώρες της Κασπίας θάλασσας και από άλλες τρίτες χώρες εν δυνάμει προμηθευτές, (συμπεριλαμβανομένου και του υγροποιημένου φ.α) να καταλήξει στην Κεντρική Ευρώπη. Υπενθυμίζουμε ότι η πρωτοβουλία CEF αποτελεί το κύριο χρηματοδοτικό βραχίονα για έργα Κοινού ενδιαφέροντος (PCI).

- **Άλλες περιφερειακές πρωτοβουλίες**

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή ενέργειας, συμμετείχε σε συνεδρίες που αφορούσαν την ανάπτυξη περιφερειακών έργων όπως ο Turkish Stream και ο Νότιος Διάδρομος (Southern Corridor).

8.2.1.11 Η Έκθεση του Οργανισμού για την Αγορά Ενέργειας το 2016 (Market Monitoring Report)

Ο Οργανισμός ACER 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 ΕΕ συντάσσει ετήσια έκθεση. Τον Οκτώβριο του 2016, ο Οργανισμός δημοσίευσε την τέταρτη έκθεση του για τη λειτουργία των εθνικών αγορών ενέργειας στην Ε.Ε. (Market Monitoring Report)

Σύμφωνα με την έκθεση, οι αναλύσεις προέβλεπαν σημαντική αύξηση στις διακυμάνσεις των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της αυξανόμενης εισόδου των ΑΠΕ στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, αναμενόταν αύξηση της συχνότητας των περιόδων χαμηλών τιμών η οποία θα προκαλούσε μείωση της συμμετοχής των συμβατών μονάδων παραγωγής στις χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα χαμηλότερα έσοδα για τις συμβατές μονάδες. Η εξισορρόπηση των εσόδων για τι εν λόγω μονάδες θα επιτυγχανόταν σε ετήσια βάση με την πρόσθεση των εσόδων των περιόδων εκείνων που θα παρατηρούνταν αυξημένες τιμές λόγω της μειωμένης συμμετοχής των ΑΠΕ στις χονδρεμπορικές αγορές. Παρ' όλα αυτά οι προσδοκίες αυτές δεν πραγματοποιήθηκαν το έτος 2014 και 2015. Σύμφωνα με την έκθεση παρατηρείται μείωση στις διακυμάνσεις των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας στις χονδρεμπορικές αγορές, ως κύριοι λόγοι αναφέρονται: η επιτυχής ενσωμάτωση των ΑΠΕ στα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η επιτυχής διαχείριση της σύζευξης

των τιμών των εθνικών χονδρεμπορικών αγορών (price coupling) και η διαφαινόμενη υπερεπάρκεια ισχύς (overcapacity) στα εθνικά δίκτυα. Ως αποτέλεσμα,οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά 1,7% το έτος 2016 στην ενωσιακή επικράτεια για το σύνολο των τελικών καταναλωτών.

Όσον αφορά την αγορά φυσικού αερίου , η δυναμική είσοδος του υγροποιημένου φυσικού αερίου στις Ευρωπαϊκές αγορές, η αύξηση των συναλλαγών φυσικού αερίου μέσω οργανωμένων αγορών (gas hubs), η μείωση του αριθμού των διμερών μακροχρόνιων συμβολαίων και η εφαρμογή των Ευρωπαϊκών κωδίκων μεταφοράς φυσικού αερίου στην ενωσιακή επικράτεια, μείωσαν τις τιμές για τους τελικούς καταναλωτές το έτος 2016 (ετήσια μείωση 4,2% για τους μεγάλους καταναλωτές και 6% για τα νοικοκυριά).

8.2.2 Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER)

Η ΡΑΕ συμμετέχει και στο Συμβούλιο Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (www.ceer.eu). Σήμερα, το Συμβούλιο αυτό εκπροσωπεί τριάντα μία (31) εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας. Μέσω του Συμβουλίου, οι Αρχές αυτές συντονίζουν ένα ευρύ φάσμα δραστηριοτήτων και προτάσεων για ρυθμίσεις ζητημάτων αγοράς, από τα δικαιώματα των καταναλωτών και την προώθηση της ενσωμάτωσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο ενεργειακό ισοζύγιο της Ε.Ε., μέχρι την τεχνολογική ανάπτυξη των ηλεκτρικών δικτύων και των δικτύων φυσικού αερίου. Η ΡΑΕ, όπως και κάθε μέλος του CEER, συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση του Συμβουλίου, ψηφίζει για τη διαμόρφωση του προγράμματος του Συμβουλίου και εγκρίνει το κάθε επιμέρους έργο του.

Παραδοσιακά, το συμβούλιο αναλαμβάνει διεθνείς πρωτοβουλίες και εξετάζει ενεργειακά θέματα τα οποία δεν δύναται να εξετάσει και να επεξεργαστεί ο Οργανισμός ACER λόγω του αυστηρού Ευρωπαϊκού κανονιστικού πλαισίου στο οποίο καθορίζονται οι αρμοδιότητες του και οι δράσεις του Οργανισμού ACER. Έτσι, το Συμβούλιο των Ρυθμιστικών αρχών ενέργειας (CEER) λειτούργησε συμπληρωματικά στον οργανισμό ACER εξετάζοντας θέματα που δεν καλύπτονταν από τον οργανισμό ACER, όπως: α) η ανεξαρτησία των ρυθμιστικών αρχών από τις εθνικές κυβερνήσεις και από τους συμμετέχοντες (δηλ. τους παραγωγούς, τους έμπορους, τους διαχειριστές δικτύων) στις αγορές ενέργειας, β) οι σχέσεις με τρίτες χώρες (ΗΠΑ/NAURUC, Ρωσία, Κίνα) και διεθνείς οργανισμούς (MEDREG, ERRA, Energy Charter, ICER, κτλ) με σκοπό την προώθηση του Ευρωπαϊκού ρυθμιστικού μοντέλου, την ανταλλαγή εμπειριών και τη γνώση αποτελεσματικών πρακτικών ρύθμισης, γ) θέματα που αφορούσαν την αποτελεσματική ένταξη των ΑΠΕ στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, δ) θέματα προστασίας του καταναλωτή και ανάπτυξης αγορών λιανικής, ε) θέματα διασφάλισης τροφοδοσίας με φυσικό αέριο τα εθνικά δίκτυα μεταφοράς φ.α στ)

θέματα που αφορούσαν την προώθηση του υγροποιημένου φυσικού αερίου στις εθνικές αγορές, ζ) θέματα αποθήκευσης φυσικού αερίου, η) θέματα που αφορούσαν την προώθηση των έξυπνων δικτύων και την προστασία του κυβερνοχώρου (cybersecurity). Πρόσφατα ανέλαβε και το ρόλο οργάνωσης εκπαιδευτικών σεμιναρίων σε Ευρωπαϊκά θέματα ρύθμισης των αγορών ενέργειας.

Οι ρυθμιστικές αρχές του Ευρωπαϊκού Οικονομικού χώρου αλλά και οι ρυθμιστικές αρχές των συμβαλλόμενων κρατών της Ενεργειακής Κοινότητας έχουν προσκληθεί να συμμετάσχουν στο Συμβούλιο αρχικά ως παρατηρητές και αργότερα ως πλήρη μέλη. Μέχρι σήμερα έχουν ανταποκριθεί και συμμετέχουν: ως πλήρες μέλος η ρυθμιστική αρχή ενέργειας της Νορβηγίας (NVE) και ως παρατηρητές: η Ρυθμιστική αρχή ηλεκτρικής ενέργειας της Ελβετίας (ELCOM) μέλος του ενιαίου ευρωπαϊκού οικονομικού χώρου, η ρυθμιστική αρχή της Βοσνίας Ερζεγοβίνης (SERC), η ρυθμιστική αρχή του Μαυροβουνίου (RESAGEN), η ρυθμιστική αρχή της πρώην γιουγκοσλαβικής δημοκρατίας της Μακεδονίας(ERC), η ρυθμιστική αρχή της Μολδαβίας (MERA), η ρυθμιστική αρχή της περιοχής του Κοσόβου (ERO).

Η αναμενόμενη ενίσχυση του Οργανισμού ACER ως ανεξάρτητη αρχή της «Ενωσιακής διοίκησης» αλλά και η αναμενόμενη αποχώρηση του Ηνωμένου Βασιλείου από την Ευρωπαϊκή Ένωση με την παραμονή όμως του Ηνωμένου Βασιλείου στο CEER πιθανόν να προσφέρουν μεγαλύτερη «ελευθερία» δράσεων στο Συμβούλιο των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας από τον Οργανισμό ACER, τα επόμενα χρόνια .

Ακολουθεί η παρουσίαση των μελετών-ερευνών που πραγματοποιήθηκαν από τις Ομάδες Εργασίας του Συμβουλίου των Ρυθμιστικών Αρχών, το έτος 2016. Η ΡΑΕ με την παροχή οικονομική υποστήριξης αλλά και οι εκπρόσωποι της ΡΑΕ με την παροχή τεχνικής και εργασιακής υποστήριξης, συμμετείχαν ενεργά στην υλοποίηση των δράσεων και των μελετών του Συμβουλίου, το έτος 2016.

Αντικείμενο	Τίτλος Εγγράφου
Ηλεκτρισμός /ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	CEER Position Paper on Renewable Self-Generation 16 September 2016 CEER Position Paper on Principles for Valuation of Flexibility 12 July 2016 Joint ACER-CEER response to the European Commission's interim report of the Sector Inquiry on Capacity Mechanisms 6 July 2016 CEER Report on Treatment of Interconnectors and Neighbouring Resources in Capacity Remuneration Mechanisms 7 June 2016 CEER Discussion Paper on the Scoping of Flexible Response 3 May 2016 CEER response to the European Commission's consultation on a new Renewable Energy Directive 2 February 2016

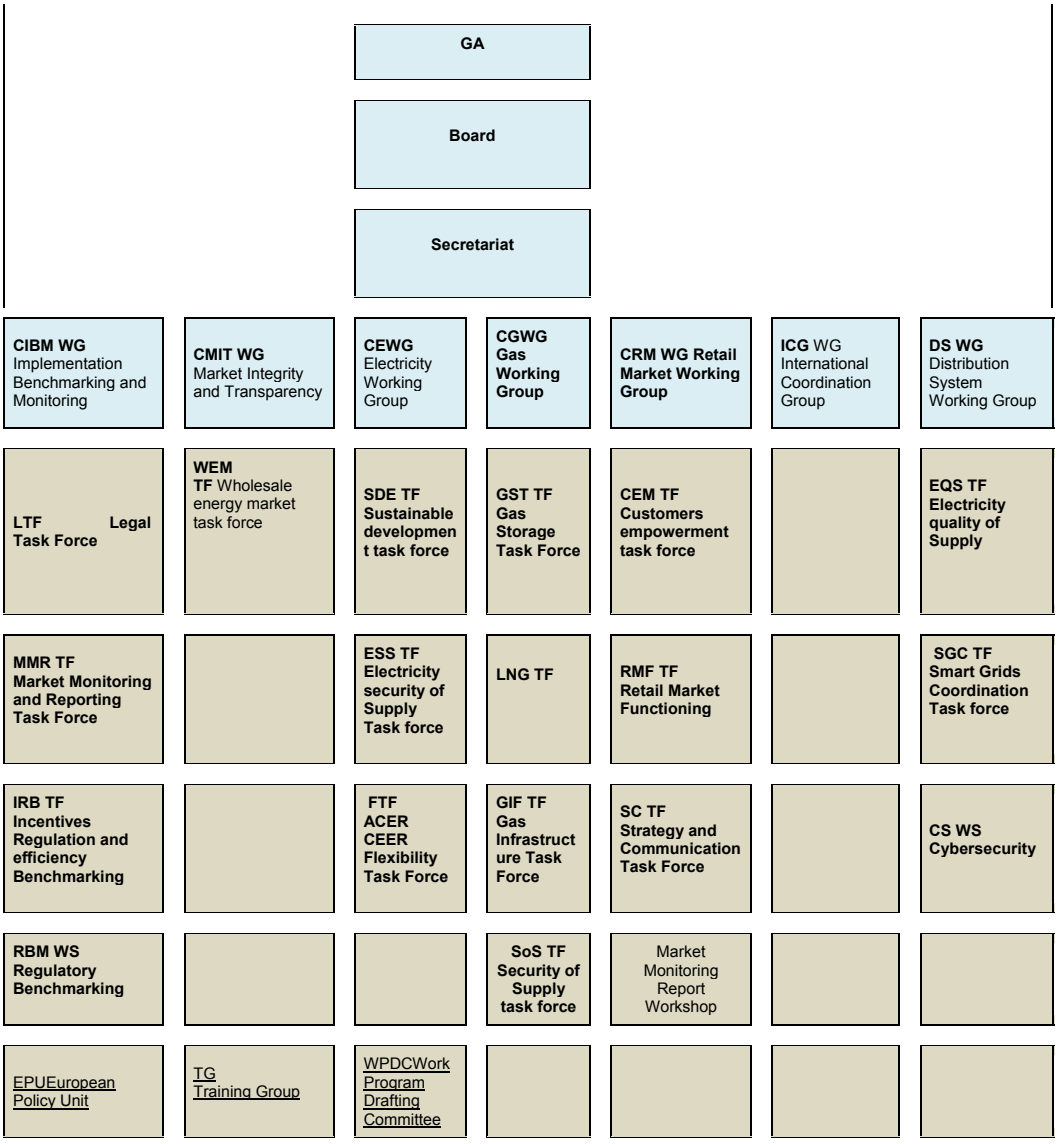
Καταναλωτές και αγορές Λιανικής	CEER review of current and future data management models 13 December 2016 CEER Report on commercial barriers to supplier switching in EU retail energy markets 7 July 2016 CEER Position paper on early termination fees 17 May 2016 CEER Statement on the European Commission's Heating and Cooling Strategy 17 May 2016 CEER Benchmarking report on removing barriers to entry for energy suppliers in EU retail energy markets 1 April 2016 CEER Response to the European Commission Public Consultation on the Review of the Energy Efficiency Directive 29 January 2016
Φυσικό αέριο	CEER Report on Key Support Elements of RES in Europe: Moving Towards Market Integration 26 January 2016 Gas CEER Priorities for the Revision of Regulation 994/2010 concerning measures to safe-guard security of gas supply 27 May 2016 CEER response to the European Commission's strategy for Liquefied Natural Gas and Gas Storage 13 May 2016 CEER Report on the Analysis on the Role of LNG to Improve Security of Supply 3 February 2016
Θέματα που αφορούν περισσότερους από ένα τομείς	CEER Report on Safeguarding the independence of regulators: Insights from Europe's energy regulators on powers, resources, independence, accountability and transparency 13 December 2016 CEER Report on National Regulatory Authorities (NRAs) Cooperation in Practice 13 December 2016 ACER-CEER Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets 09 November 2016 CEER Public Consultation Paper on Guidelines of Good Practice on Comparison Tools in the New Energy Retail Market Design 08 November 2016 CEER 6th Benchmarking Report on the Quality of Electricity and Gas Supply 22 September 2016 CEER Position Paper on the Future DSO and TSO Relationship 21 September 2016 CEER Status Review on the Implementation of Transmission System Operators' Unbundling Provisions of the 3rd Energy Package 28 April 2016 CEER Status Review on the Implementation of Distribution System Operators' Unbundling Provisions of the 3rd Energy Package 1 April 2016 CEER Report on Investment Conditions in European Countries in 2015 14 March 2016 CEER Work Programme 2016 6 January 2016 Electricity

Πίνακας 8-6 Το έργο του CEER το 2016

Σημείωση: Ο Οργανισμός CEER προσφέρει ελεύθερη ηλεκτρονική πρόσβαση στο σύνολο των μελετών του.

Κατά το 2016, το Συμβούλιο (CEER) διατήρησε το ρόλο του ως η σταθερή πλατφόρμα συνεργασίας των ευρωπαίων Ρυθμιστών με τις διάφορες ευρωπαϊκές οργανώσεις καταναλωτών και συνέχισε να αποτελεί τη γέφυρα μεταξύ των οργανώσεων αυτών με τα κέντρα λήψης αποφάσεων στον ενεργειακό τομέα. Επιπλέον, το Συμβούλιο συγκρότησε ομάδες για την επεξεργασία των νέων προτάσεων της Επιτροπής για την αναθεώρηση των κανονισμών και οδηγιών του τρίτου ενεργειακού πακέτου που αφορούν την αγορά ηλεκτρισμού.

Ακολουθεί πίνακας με το σύνολο των Ομάδων εργασιών και των υποομάδων τους που δραστηριοποιήθηκαν το έτος 2016 στο πλαίσιο του Συμβουλίου (CEER):



8.3 Εξελίξεις σε θέματα ρύθμισης ενέργειας και συνεργασίας της ΡΑΕ εκτός της Ε.Ε. το 2016

8.3.1 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο για την Ενεργειακή Κοινότητα (ECRB)

Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο (Energy Community Regulatory Board - ECRB), το οποίο αποφασίστηκε 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. Σύμφωνα με την Ιδρυτική Συνθήκη της Ενεργειακής Κοινότητας, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές των Κρατών-Μελών της Ε.Ε. έχουν δικαίωμα συμμετοχής στις εργασίες της Ενεργειακής Κοινότητας και στο Ρυθμιστικό της Συμβούλιο, αρκεί να το δηλώσουν στη Γραμματεία του Οργανισμού. Οι Ρυθμιστικές Αρχές τρίτων χωρών μπορούν να συμμετέχουν ως παρατηρητές στις εργασίες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υποστηρίζεται από τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας εκείνων των Κρατών-Μελών που μοιράζονται (ή μοιράζονταν κατά το χρόνο υιοθέτησης της Συνθήκης) σύνορα με τα συμβαλλόμενα μέρη (Τίτλος ΙΙΙ της Συνθήκης). Σε αυτά τα Κράτη-Μέλη σαφώς περιλαμβάνεται η Ελλάδα και, επομένως, ο ρόλος της ΡΑΕ είναι καθοριστικός στην επίτευξη των στόχων της Συνθήκης. Ενδεικτικό της εμπιστοσύνης που επιδεικνύουν η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και ο ACER στο ρόλο που η ελληνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας διαδραματίζει στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB), από την ίδρυσή του (2006) μέχρι σήμερα, είναι το γεγονός ότι η ΡΑΕ συνεχίζει να συνδράμει αποφασιστικά στην πραγματοποίηση των συνεδριάσεων του Συμβουλίου στην Αθήνα.

Η βασική αποστολή του 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 ΕΕ (σ.σ. το τρίτο ενεργειακό πακέτο και τους κώδικες μεταφοράς) και ο τρίτος η ανταλλαγή εμπειριών πρακτικών ρύθμιση και η εξεύρεση κοινών ρυθμιστικών προτάσεων.

Για το 2016, διατηρείται η οργάνωση του Ρυθμιστικού Συμβουλίου σε τρεις επιμέρους Ομάδες Εργασίας:

- Ομάδα Εργασίας Ηλεκτρισμού (Electricity WG).

Επικεντρώνεται σε θέματα χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

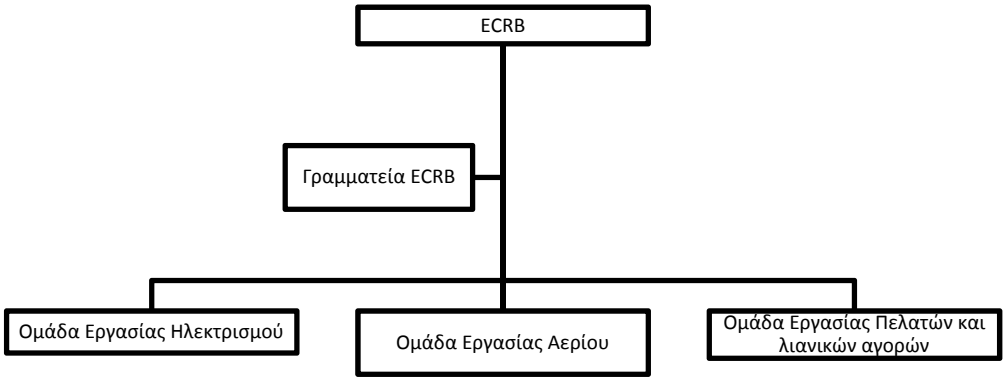
- Ομάδα Εργασίας Αερίου (Gas WG)

Επικεντρώνεται σε θέματα χονδρικής αγοράς φυσικού αερίου

- Ομάδα Εργασίας Πελατών 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 2016:



Ο Πίνακας 8-7 παρουσιάζει συνοπτικά το έργο του ECRB για το 2016.

Ομάδα Εργασίας/Αντικείμενο	**Εκθέσεις/Κοινές Θέσεις/Γνωμοδοτήσεις/Συστάσεις.**
Γενικά θέματα	
ECRB, secretariat	ECRB procedure for deciding on infrastructure exemptions and cross border cost allocation
Consumers and Retail Market Working Group	Market Monitoring Report on gas electricity and retail markets in the contracting parties.
Gas Working Group	Market Monitoring Report on gas markets in the contracting parties
Electricity Working Group	Market Monitoring Report on the electricity markets in the contracting parties.
Gas working Group	Contracting parties compliance with transparency requirements under the gas acquis - survey
Electricity Working Group	ECRB Benchmarking Report on Quality of electricity Supply

Consumers and Retail Markets Working Group	Alternative Dispute Resolution Mechanisms in the Contracting parties.
ECRB Secretariat	ECRB Annual Report 2015

Πίνακας 8-7 Το έργο του ECRB το 2016

Δεδομένου ότι: (α) μεγάλο μέρος των χερσαίων διασυνοριακών ηλεκτρικών διασυνδέσεων της Ελλάδας είναι με χώρες συμβαλλόμενες με την Ενεργειακή Κοινότητα (Αλβανία, ΠΓΔΜ), καθώς και με χώρα υπό καθεστώς παρατηρητή στην Ενεργειακή Κοινότητα (Τουρκία), (β) η Ουκρανία αποτελεί συμβαλλόμενο μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας η δε σημασία της για την ασφάλεια εφοδιασμού σε φυσικό αέριο στην περιοχή είναι αυταπόδεικτη και (γ) πολλά προτεινόμενα έργα για τη διείσδυση του φυσικού αερίου στα δυτικά Βαλκάνια είναι άμεσα συνδεδεμένα – και προϋποθέτουν την υλοποίηση του αγωγού TAP, η ΡΑΕ εξακολούθησε και το 2016 να παρακολουθεί τις κοινές δράσεις των ρυθμιστικών αρχών των συμβαλλόμενων κρατών της Ενεργειακής Κοινότητας και να παρακολουθεί τις εκθέσεις και συστάσεις που εκπονούνται από το Συμβούλιο σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή επιτροπή, και τις ρυθμιστικές αρχές των κρατών μελών της ΕΕ που παρακολουθούν τις εργασίες του Συμβουλίου.

Η ΡΑΕ διαδραματίζει σημαντικό ρόλο στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο για την Ενεργειακή Κοινότητα και διοργανώνει κάθε χρόνο τις συνεδριάσεις του Ρυθμιστικού Συμβουλίου στη μόνιμη έδρα του, την Αθήνα και συμμετέχει ενεργά στα ετήσια δρώμενα της Ενεργειακής Κοινότητας για τον Ηλεκτρισμό (Athens Electricity Forum) και για το Φυσικό Αέριο (EnC Gas Forum).

8.3.2 Ένωση των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators MEDREG)

Κύριοι στόχοι της Ένωσης των Ρυθμιστών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου 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.

Η 21η Γενική Συνέλευση της Ένωσης Ρυθμιστών Ενέργειας Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators/MEDREG) διεξήχθη στη Μάλτα στις 18.5.2016.

Στη διάρκεια των εργασιών της Γενικής Συνέλευσης οι Ομάδες Εργασίες του MEDREG (MEDREG Working Groups) ενημέρωσαν τους συμμετέχοντες για τις δραστηριότητές τους. Συγκεκριμένα, η Ομάδα Εργασίας για ζητήματα ηλεκτρισμού (Working Group on Electricity Issues/ELE WG) προέβη, μεταξύ άλλων, σε παρουσίαση της συνταχθείσας έκθεση με θέμα "Methodologies used by regulators to evaluate investment projects and investment plans". Το πρώτο μέρος της εκθέσεως επεξηγεί τον τρόπο με τον οποίο οι χώρες της ΕΕ διαμόρφωσαν τα δεκαετή προγράμματα ανάπτυξης δικτύων τους (Ten-Year Network Development Plans/TYNDP), ενώ το δεύτερο μέρος επικεντρώνεται σε χώρες μέλη και μη-μέλη της ΕΕ (case studies) που παρέχουν απτά παραδείγματα των πρακτικών που εφαρμόζουν για την αξιολόγησης των επενδύσεων στον εγχώριο ενεργειακό κλάδο. Η έκθεση καταδεικνύει ότι ενώ η νομοθεσία της ΕΕ συνετέλεσε α) στην διαμόρφωση κοινών αρχών και προτύπων (standards), στις Μεσογειακές χώρες για την αξιολόγηση των προτεινόμενων επενδυτικών έργων στον τομέα της ενέργειας καθώς και β) στην σταδιακή παροχή της αρμοδιότητας της αξιολόγησης των επενδύσεων από τις κυβερνήσεις των Μεσογειακών χωρών στους Ρυθμιστές, οι πολιτικές παρεμβάσεις παραμένουν ισχυρές. Στην παρέμβασή του, ο εκπρόσωπος της ΡΑΕ πρότεινε την διασύνδεση της εκθέσεως με ζητήματα που άπτονται της αναπτύξεως των αγορών. Η έκθεση υιοθετήθηκε από τη Γενική Συνέλευση.

Στη συνέχεια ο Αντιπρόεδρος της ΡΑΕ, στο πλαίσιο των εργασιών της Ομάδας Εργασίας για ζητήματα Αερίου (Working Group on Gas Issues/GAS WG), τη Συμπροεδρία της οποίας ασκεί η ΡΑΕ, ενημέρωσε την Γενική Συνέλευση περί των τελευταίων εξελίξεων στην Ελλάδα αναφορικά με τις εταιρείες διανομής αερίου. Τόνισε επιπλέον, ότι στις 17.5.2015 ολοκληρώθηκε στη Θεσσαλονίκη η συμφωνία για την μεταφορά φυσικού αερίου από το Αζερμπαϊτζάν στην Δυτική Ευρώπη μέσω του αγωγού TAP (Trans-Adriatic Pipeline). Οι Αντιπρόεδρος του MEDREG, κ.Ahmeti και η κα Termini, επικρότησαν την συνεργασία Ελλάδος-Ιταλίας-Αλβανίας για την υλοποίηση του TAP.

Τέλος, η Γενική Συνέλευση ενέκρινε το σχέδιο δράσης του MEDREG για τη διετία 2016-2018.

Η 22η Γενική Συνέλευση της Ένωσης Ρυθμιστών Ενέργειας Μεσογείου έλαβε χώρα στην Ιταλία (Ρώμη, 30.11.2016).

Η εν λόγω Συνέλευση συνέπεσε με την 10η επέτειο ίδρυσης του MEDREG, το οποίο συγκροτήθηκε το 2006 με σκοπό την ανάπτυξη συνεργασίας μεταξύ των Ρυθμιστών Ενέργειας Μεσογείου. Το τρέχον διάστημα, το MEDREG αποτελείται από 25 μέλη που προέρχονται από 21 χώρες της Μεσογείου. Ο νέος Πρόεδρος του MEDREG, κ. Alexandre Santos, τόνισε ότι βασική του προτεραιότητα στην διάρκεια της διετούς θητείας του θα είναι η ενίσχυση της δυνατότητας του MEDREG να υποστηρίζει τα μέλη του μέσω της διαμόρφωσης εξατομικευμένων προσεγγίσεων (tailor-made approaches) που θα λαμβάνουν υπ' όψιν τις εξελίξεις στον ρυθμιστικό τομέα και στο πεδίο της αγοράς, καθώς και τις συναφείς προτεραιότητες των χωρών-μελών του MEDREG.

Επισημαίνεται ότι στο πλαίσιο των εργασιών της 22ης Γενικής Συνέλευσης και κατόπιν εντατικών και κοπιωδών διαπραγματεύσεων της αντιπροσωπείας της ΡΑΕ, αποφασίσθηκε όπως αυτή αναλάβει την Συμπροεδρία της Ομάδας Εργασίας για Θεσμικά ζητήματα (Working Group on Institutional Issues) και την Αντιπροεδρία της Ομάδας Εργασίας για ζητήματα Ηλεκτρισμού (Working Group on Electricity Issues).

Ο ρόλος της Ομάδας Εργασίας για Θεσμικά ζητήματα είναι η ενδυνάμωση της συνεργασίας μεταξύ των μελών του MEDREG μέσω της ενίσχυσης του ρόλου και των αρμοδιοτήτων των Ανεξάρτητων Ρυθμιστικών Αρχών. Επιπλέον, η Ομάδα επιδιώκει την ενισχυμένη θεσμική παρουσία του Οργανισμού MEDREG στις ενεργειακές σχέσεις του με Ευρωπαϊκή Ένωση και με άλλους διεθνείς οργανισμούς. Η Ομάδα Εργασίας συντονίζει τον διάλογο του Οργανισμού MEDREG με την Ευρωπαϊκή Ένωση, διεθνείς και περιφερειακούς οργανισμούς ρυθμιστών, καθώς και άλλα όργανα.

Οι στόχοι της Ομάδας Εργασίας για το χρονικό διάστημα 2015-2020 είναι: (1) η παροχή κατευθύνσεων στα μέλη του Οργανισμού MEDREG για την υλοποίηση μιας «κοινής δέσμης γενικών αρχών» που θα πρέπει να χαρακτηρίζει τον σκοπό ύπαρξης, τις εξουσίες, τις αρμοδιότητες και την οργάνωση των Ανεξάρτητων Ρυθμιστικών Αρχών ενέργειας στην περιοχή της Μεσογείου, (2) η υποστήριξη των μελών του MEDREG για την δημιουργία Ανεξάρτητων Ρυθμιστικών Αρχών για τον ηλεκτρισμό και το αέριο που θα είναι υπεύθυνες για τον έλεγχο των αγορών, την διαχείριση των δικτύων, τον προσδιορισμό των δασμών και την διαχείριση των εθνικών μονοπωλίων, (3) η υποστήριξη των άλλων Ομάδων Εργασίας με σκοπό την βελτίωση των εθνικών νομικών και ρυθμιστικών πλαισίων των χωρών της Μεσογείου ούτως ώστε, λαμβάνοντας υπ' όψιν εθνικές ιδιαιτερότητες, να διευκολύνεται η ενδυνάμωση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της ενέργειας και (4) η αξιολόγηση και

κατανόηση των (θετικών ή αρνητικών) επιπτώσεων των εθνικών αποφάσεων στον τομέα της ενέργειας σε περιφερειακό επίπεδο

Οι κύριες δραστηριότητες της Ομάδας Εργασίας είναι: (1) η περιοδική αξιολόγηση του τρέχοντος ρυθμιστικού πλαισίου στα κράτη μέλη του Οργανισμού MEDREG, (2) η διεξαγωγή θεματικών μελετών για συγκεκριμένα ζητήματα και όπου απαιτείται η προετοιμασία σχετικών "position papers" κατόπιν αιτήματος του προέδρου, (3) η υποστήριξη των ρυθμιστών στο πεδίο της εκπαίδευσης και ανταλλαγής εμπειριών, καθώς και άλλων μέτρων διαμόρφωσης ρυθμιστικών δυνατοτήτων, (4) ο συντονισμός του «ενεργειακού διαλόγου» ιδίως με την ΕΕ, διεθνείς οργανισμούς, και περιφερειακούς οργανισμούς ρυθμιστών, (5) η υποστήριξη της ανάπτυξης των θεσμών του MEDREG και η ενδυνάμωσή του.

Η Ομάδα Εργασίας για τα θέματα του Ηλεκτρισμού είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση του τρέχοντος καθεστώτος των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και των ρυθμιστικών πλαισίων στις χώρες MEDREG και των πιθανών εξελίξεων. Η Ομάδα Εργασίας έχει ως αποστολή να εντοπίζει και να προτείνει βασικές απαιτήσεις που θα οδηγήσουν στον εναρμονισμό της ρυθμιστικής πολιτικής στα κράτη μέλη του οργανισμού MEDREG και την ανάπτυξη μιας ανταγωνιστικής, αποτελεσματικής και λειτουργικής περιφερειακής αγοράς ηλεκτρισμού.

Οι στόχοι της Ομάδας Εργασίας για το χρονικό διάστημα 2015-2020 έχουν ως εξής: (1) την παρακολούθηση της προσπάθειας υλοποίησης του στόχου για μια ενοποιημένη αγορά ηλεκτρισμού, (2) την υιοθέτηση ενός κοινού σχεδίου ανάπτυξης της Μεσογειακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Το εν λόγω σχέδιο θα έχει ως κύριους στόχους την υποστήριξη της διαφάνειας στο πεδίο των συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας, την υποστήριξη στην διαφάνεια της τιμολογιακής ρυθμιστικής πολιτικής και την υποστήριξη των έξυπνων δικτύων (smart grids), (3) την τακτική ανταλλαγή στοιχείων (data) με σκοπό τη δημιουργία αποτελεσματικών μηχανισμών δημοπρασιών δυναμικότητας μεταφοράς (transmission capacity) ηλεκτρικής ενέργειας, (4) την υποστήριξη της ελεύθερης πρόσβασης (Third Party Access) στα εθνικά δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και στις διασυνδέσεις των εθνικών δικτύων και (5) τη συνολική υποστήριξη των χωρών του Οργανισμού MEDREG με στόχο την αποτελεσματική λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και την αποτελεσματική χρήση των διασυνδέσεων με την εγκαθίδρυση αποτελεσματικών μηχανισμών κατανομής δυναμικότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι κύριες δραστηριότητες της Ομάδας Εργασίας είναι: (1) η από κοινού ανάπτυξη με τους διαχειριστές MED-TSO προτάσεων για ενιαίους κώδικες λειτουργίας και διαχείρισης των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας , (2) ο προσδιορισμός των τρεχουσών και των μελλοντικών αναγκών διασύνδεσης (για την εγκαθίδρυση μιας ενοποιημένης αγοράς ηλεκτρισμού) από τεχνικής και χρηματο-οικονομικής πλευράς,

(3) η μελέτη πιθανών προβλημάτων διαχείρισης των διασυνδέσεων των εθνικών δικτύων συμπεριλαμβανομένων και των πρακτικών διαχείρισης της πιθανής συμφόρησης (congestion management practices), (4) η παρακολούθηση των πρακτικών εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των χωρών μελών, (5) η μελέτη της προοπτικής εγκαθίδρυσης ενός Κέντρου Ελέγχου για την παρακολούθηση της δραστηριότητας των TSOs στις χώρες μέλη, (5) η διαμόρφωση ενός οδικού χάρτη για την υλοποίηση των κατευθυντήριων αρχών διασυνοριακού εμπορίου και (6) η εγκαθίδρυση ενός Μεσογειακού Παρατηρητηρίου Αγοράς Ηλεκτρισμού για την παρακολούθηση των εξελίξεων στις εθνικές και περιφερειακές αγορές καθώς και την ανάπτυξη υπο-περιφερειακών αγορών.

Ομάδα Εργασίας για Θεσμικά ζητήματα (Working Group on Institutional Issues/INS)	• Peer reviews (for two voluntary member organizations), Μάιος 2016 • Support the TF on UfM Energy Platforms with regard to the Regional Platform of Electricity Markets (REM), Renewable Energy Efficiency (REE) and Gas, Εν εξελίξει • Regulatory Outlook, Νοέμβριος 2016
Ομάδα Εργασίας για ζητήματα Ηλεκτρισμού (Working Group on Electricity Issues/ELE)	• Performance indicators and penalties applicable to generators in case of failure of the power plant, Νοέμβριος 2016 • Methodologies used by regulators to evaluate investment projects and investment plans: case studies, Μάιος 2016 • Cooperation with Med-TSO: (1) information exchange with Med-TSO based on the signed bilateral (MEDREG-MedTSO) and trilateral (MEDREG-MedTSO-DG ENER) MOUs, (2) input to the TF on Union for the Mediterranean (UfM) Energy Platforms with regard to the UfM

	Regional Electricity Market Platform (REM), Εν εξελίξει
Ομάδα Εργασίας για ζητήματα Φυσικού Αερίου (Working Group on Gas Issues/GAS)	• Assessment of competition indicators and market prices within MEDREG countries – Questionnaire, Μάιος 2016 • Assessment of competition indicators and market prices within MEDREG countries - Good practices on tariff's methodologies, Νοέμβριος 2016 • Gas infrastructure map of the Mediterranean region – Methodology, Μάιος 2016 • Gas infrastructure map of the Mediterranean region – Questionnaire, Νοέμβριος 2016 • Input to the TF on Union for the Mediterranean (UfM) Energy Platforms with regard to the Gas Platform, Εν εξελίξει • Establishment of MEDREG Guidelines of Good Practice on Capacity Allocation – Methodology and structure, Νοέμβριος 2016 • Establishment of MEDREG Guidelines of Good Practice on Capacity Allocation – Questionnaire to assess current status (capacity allocation mechanisms currently employed by MEDREG members), Νοέμβριος 2016
Ομάδα Εργασίας για θέματα Περιβάλλοντος, ΑΠΕ και Ενεργειακής Αποδοτικότητας (Working Group on Environment, Renewable Energy Sources and Energy Efficiency/RES)	• Yearly benchmarking for RES electricity(update2015), 2016

	• Report on certification systems for origin of electricity from renewable sources and Combined Heat and Power (CHP), Εν εξελίξει • Publication studying the "Value of Solar (VOS)" methodology and findings for different MENA states, Εν εξελίξει
Ομάδα Εργασίας για θέματα Καταναλωτών (Working Group on Consumer Issues/CUS)	• Survey on existing policy instruments targeted to vulnerable consumers; analysis of the potential role for energy regulators in this field (on-going), Μάιος 2016 • Survey on disconnection procedure, Νοέμβριος 2016 • Consumer Section on MEDREG Website, Νοέμβριος 2016 • Participation to the WAME: Survey on Energy Access, Νοέμβριος 2016 • Consumers Associations Engagement: best practice and tools. Finalising survey on CAs, Μάιος 2016 • Drafting a report on Best Practices of CAs in the energy sector", 2016 • Guidelines and recommendations to promote a better and more efficiently CAs engagement, 2016 • Creation of a database of CAs which are active, 2016
Ομάδα Εργασίας για την Ένωση για την Μεσόγειο (UfM)	• Joint work with the Mediterranean Transmission System Operators (Med-TSO) for

	the achiviement of the UfM Regional Electricity Market (REM) Platform, Εν εξελίξει • Contribute to the UfM Gas Platform for regulatory issues, Εν εξελίξει • Consumer Section on MEDREG Website, Εν εξελίξει

8.3.3 Διεθνής Συνομοσπονδία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ICER)

Ο ICER αριθμεί ως μέλη άνω των 200 Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας από όλο τον κόσμο, οι οποίες εκπροσωπούνται δια μέσου των αντίστοιχων περιφερειακών τους οργανώσεων. Οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης εκπροσωπούνται μέσω του CEER.

Το Παγκόσμιο Φόρουμ για τη Ρύθμιση στο χώρο της Ενέργειας (World Forum on Energy Regulation) είναι η κορυφαία διεθνής διάσκεψη για την ενεργειακή ρύθμιση, η οποία πραγματοποιείται κάθε τρία (3) χρόνια. Τον Οκτώβριο του 2009, η ΡΑΕ ανέλαβε, σχεδίασε και συν-διοργάνωσε, μαζί με το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER), το Τέταρτο Παγκόσμιο Φόρουμ για τη Ρύθμιση της Ενέργειας (WFER IV), το οποίο πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα. Το Φόρουμ αυτό κατέληξε στη δημιουργία της Διεθνούς Συνομοσπονδίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ICER).

Το 2016 ελήφθη απόφαση διεξαγωγής του προσεχούς WFER VII στο Μεξικό το 2018.

8.4 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε Διεθνή Προγράμματα Twinning

8.4.1 Γενικά για τα Προγράμματα Twinning

Τα προγράμματα «διδυμοποίησης» (twinning projects) της Ευρωπαϊκής Ένωσης είναι θεσμικά και αναπτυξιακά «εργαλεία» που χρησιμοποιεί η ΕΕ, προκειμένου να μεταφέρει το κοινοτικό κεκτημένο σε χώρες που πρόκειται να γίνουν ή έχουν γίνει πρόσφατα μέλη της Ε.Ε., ή σε γειτονικές χώρες.

Πρόκειται για προγράμματα αναπτυξιακού κι όχι ερευνητικού χαρακτήρα, τα οποία σχεδιάζονται και υλοποιούνται με στόχο όχι μόνο να προσφέρουν επιστημονική γνώση ή άλλης μορφής τεχνική βοήθεια, αλλά και να στοχεύσουν στη διοικητική και νομοθετική συνεργασία σε ένα συγκεκριμένο πεδίο, η οποία πρέπει να αποφέρει απτά και μετρήσιμα αποτελέσματα, τα οποία καθορίζονται για το εκάστοτε πρόγραμμα.

Στόχος του κάθε twinning project δεν είναι να αναπαραγάγει στη χώρα υλοποίησης το διοικητικό σύστημα που εφαρμόζεται στη χώρα(-ες) που συνεργάζεται(-ονται) με αυτή στα πλαίσια του προγράμματος, αλλά να εισαγάγει τις βέλτιστες πρακτικές που εφαρμόζονται στην ΕΕ στο κατά περίπτωση πεδίο, σε σχέση με την κοινοτική νομοθεσία.

Για τα προγράμματα διδυμοποίησης ακολουθείται η διαδικασία της προκήρυξης, η υποβολή και παρουσίαση της πρότασης από τους ενδιαφερόμενους φορείς, και η αξιολόγησή τους τόσο από τη χώρα όπου πρόκειται να εφαρμοστεί το Πρόγραμμα, όσο και από την ΕΕ.

Το ενδιαφέρον για συμμετοχή σε τέτοια προγράμματα είναι αρκετά μεγάλο, καθώς μέσω αυτών δημιουργούνται αμοιβαία επωφελείς στρατηγικές συμμαχίες και αναπτύσσεται πολυεπίπεδη συνεργασία μεταξύ των συμμετεχόντων κρατών και φορέων

Για την υλοποίησή τους ακολουθούνται οι όροι και οι κανόνες που προβλέπονται στο σχετικό εγχειρίδιο που έχει εκδώσει η Κομισιόν, η οποία αναλαμβάνει και το 100% της χρηματοδότησής τους.

8.4.2 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συγκεκριμένα Προγράμματα Twinning

Η ΡΑΕ έχει αποκομίσει σημαντική εμπειρία από τη συμμετοχή της την περίοδο 2010-2013 σε δυο πρόγραμμα twinning με χώρα υλοποίησης την Ουκρανία, σε κοινοπραξία με τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ιταλίας, της Ρουμανίας και της Ουγγαρίας. Τα προγράμματα αυτά είχαν ως αντικείμενο την εξέταση του ουκρανικού νομοθετικού πλαισίου στην ενέργεια και τη διατύπωση συγκεκριμένων προτάσεων για την εναρμόνισή του με το αντίστοιχο ευρωπαϊκό δίκαιο, καθώς και τη μεταφορά τεχνογνωσίας στην ουκρανική ρυθμιστική αρχή NERC, μεταξύ άλλων για το νομικό και λογιστικό διαχωρισμό των εταιρειών που δραστηριοποιούνται στην αγορά φυσικού αερίου, την ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών, την κοστοστρεφή τιμολόγηση, την προστασία των ευάλωτων καταναλωτών κ.α. Σε δεύτερη φάση, η συνεργασία αφορούσε την υποστήριξη κατά την εφαρμογή των αλλαγών που προωθήθηκαν κατά τη διάρκεια του πρώτου προγράμματος.

Το 2014 η ΡΑΕ ως επικεφαλής κοινοπραξίας με την Ιταλική ρυθμιστική αρχή, πέτυχε την ανάληψη του του Προγράμματος “Strengthening the Institutional Capacity of the Egyptian Electric Utility and Consumer Protection Agency (EGYPTERA)” (Twinning Project No. EG/13/ENP/EY/19), με χώρα υλοποίησης την Αίγυπτο και με φορέα υλοποίησης (beneficiary) τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της χώρας, EGYPTERA.

Στόχος του προγράμματος είναι η παροχή τεχνικής υποστήριξης στον αιγυπτιακό τομέα του ηλεκτρισμού και της ηλεκτροπαραγωγής, ως προς την θεσμική αναμόρφωση

και τον εκσυγχρονισμό των αρμόδιων οργάνων της αιγυπτιακής δημόσιας διοίκησης. Πέραν αυτού το πρόγραμμα αποσκοπεί και στη βελτίωση του επιχειρηματικού κλίματος, με στόχο την προσέλκυση επενδύσεων στον ηλεκτρικό και εν γένει ενεργειακό τομέα της Αιγύπτου, ώστε να βελτιωθούν οι παρεχόμενες στους καταναλωτές υπηρεσίες.

Το συγκεκριμένο πρόγραμμα θεωρείται σημαντικό για την επίτευξη του στρατηγικού στόχου που έχει θέσει η Αίγυπτος για τη διασύνδεση του ηλεκτρικού της συστήματος καταρχήν με τις γειτονικές της χώρες και στη συνέχεια με το ευρωπαϊκό δίκτυο.

Τρία είναι τα βασικά σκέλη του συγκεκριμένου προγράμματος, που από κοινού συγκλίνουν στην ανάπτυξη του κατάλληλου νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου, συστημάτων και προτύπων για μετρήσεις, καθώς και για την αξιολόγηση της απόδοσης του αιγυπτιακού ηλεκτρικού τομέα.

Το πρώτο σκέλος αφορά τη μετάβαση στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού. Στο σκέλος αυτό διασφαλίζεται ότι συντρέχουν όλες οι συνθήκες για την πραγματοποίηση της μετάβασης στην ανοικτή αγορά ηλεκτρισμού, γίνεται προσομοίωση της ρυθμιζόμενης και ανταγωνιστικής αγοράς και αναλύονται τα διάφορα ενδεχόμενα για την ανάπτυξή της, καθώς και παρέχεται υποστήριξη για την παρακολούθηση της διαδικασίας ανοίγματος της αγοράς.

Το δεύτερο σκέλος εστιάζει στην αναμόρφωση του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Σε αυτό εξετάζονται οι υπάρχουσες αδειοδοτήσεις, χαράσσονται κατευθυντήριες γραμμές για τη ρύθμιση των διαδικασιών αδειοδότησης, αναπτύσσονται διαδικασίες παρακολούθησης της συμμόρφωσης των επιχειρήσεων στις αδειοδοτήσεις που έχουν λάβει και καθορίζονται διαδικασίες δημόσιας διαβούλευσης και ενστάσεων.

Το τελευταίο σκέλος του προγράμματος αφορά τον επανέλεγχο και τη βελτίωση του πλαισίου και των τεχνικών και οικονομικών δεικτών για την παρακολούθηση της λειτουργίας της αγοράς, καθώς και των ταριφών και των ενισχύσεων που δίνονται για τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας της ανοικτής αγοράς, όπως επίσης και για τον επενδυτικό σχεδιασμό για τη διασφάλιση της επάρκειας του δικτύου υπό τους νέους κανόνες της αγοράς.

Η υλοποίηση του προγράμματος, προβλέπεται να διαρκέσει 23 μήνες και ο συνολικός του προϋπολογισμός ανέρχεται σε 1,225 εκατ. ευρώ.

Κεφάλαιο 9

9. Διοικητικά και Οικονομικά Θέματα

9.1 Διοικητικά θέματα

Η στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ προβλέπεται στον ιδρυτικό νόμο της Αρχής, ν. 2773/1999, όπως συμπληρώθηκε ιδίως με το ν. 4001/2011 και το 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 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 81 θέσεις (48 θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού, 26 θέσεις διοικητικού προσωπικού και 7 έμμισθοι δικηγόροι).

Επίσης, στη Γραμματεία της ΡΑΕ υπάρχουν τέσσερις (4) 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. Επιπροσθέτως, βάσει του άρθρου 12 παρ. 5 εδάφιο β΄ και γ’ του ν. 3230/2004, έχουν συσταθεί τρεις (3) 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 το λόγο αυτό, με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 18 του ν. 4203/2013 (ΦΕΚ Α’ 235/1.11.2013), των διατάξεων του άρθρου 17 του ν. 4315/2014

και του άρθρου τρίτου του ν.4402/2016, δόθηκε η δυνατότητα εκ νέου κάλυψης, μέχρι την 30η.09.2017, των είκοσι (20) θέσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που είχαν συσταθεί με το ν.3734/2009.

Παράλληλα, βάσει των διατάξεων του άρθρου 37 του ν. 4414/2016, η Ρ.Α.Ε. δύναται να συνάψει είκοσι (20) συμβάσεις έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, με ημερομηνία λήξης αυτών την 30.6.2018 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 2016) παρατίθεται στον Πίνακα 9-1 που ακολουθεί.

Κατηγορία / Σχέση εργασίας	Προβλεπόμενες θέσεις	Νομοθετικές Διατάξεις	Καλυφθείσες θέσεις	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	**48**	**39**
ΔΙΚΗΓΟΡΟΙ ΜΕ ΕΜΜΙΣΘΗ ΕΝΤΟΛΗ	**16**	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011	**7**	**9**
ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΧΝΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	**5**	ν. 4001/2011	**0**	**5**
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	**49**	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011, ν. 4414/2016	**23**	**23* (*+3 δεσμευμένες*)**
ΠΡΟΣΩΠΟΠΑΓΕΙΣ ΘΕΣΕΙΣ	**9**	ΚΥΑ, ν 3230/2004	**9**	**-**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔ ΑΟΡΙΣΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ	**166**		**87**	**76**
Β. ΙΔ ΟΡΙΣΜΕΝΟΥ ΧΡΟΝΟΥ				
	5	ν. 3428/2005 (ακολουθούν τη θητεία του Προέδρου της ΡΑΕ)	**1**	**4**
	20	ν.4203/2013, ν. 4315/2014, ν.4402/2016 (Λήξη30.09.2017)	**18**	**2**
	20	Ν. 4414/2016	**5**	**15**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔ ΟΡΙΣΜΕΝΟΥ ΧΡΟΝΟΥ	**45**		**24**	**21**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	**211**		**111**	**97**

Πίνακας 9-1 Υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2016)

* από τις συνολικά 26 κενές οργανικές θέσεις, προκύπτουν 23 θέσεις προς πλήρωση διότι οι υπόλοιπες 3 χαρακτηρίζονται «δεσμευμένες» βάσει του άρθρου 12 παρ. 5 εδάφιο β' και γ' του ν. 3230/2004

Από τις 111 συνολικά καλυφθείσες θέσεις, 3 θέσεις αφορούν σε εργαζομένους οι οποίοι είναι Μέλη στην Ολομέλεια της Αρχής με πενταετή θητεία, ενώ 21 θέσεις αφορούν σε εργαζομένους οι οποίοι απουσιάζουν με διαφόρων ειδών άδειες (μητρότητας, ανατροφής τέκνου, άνευ αποδοχών) ή είναι αποσπασμένοι σε άλλη υπηρεσία.

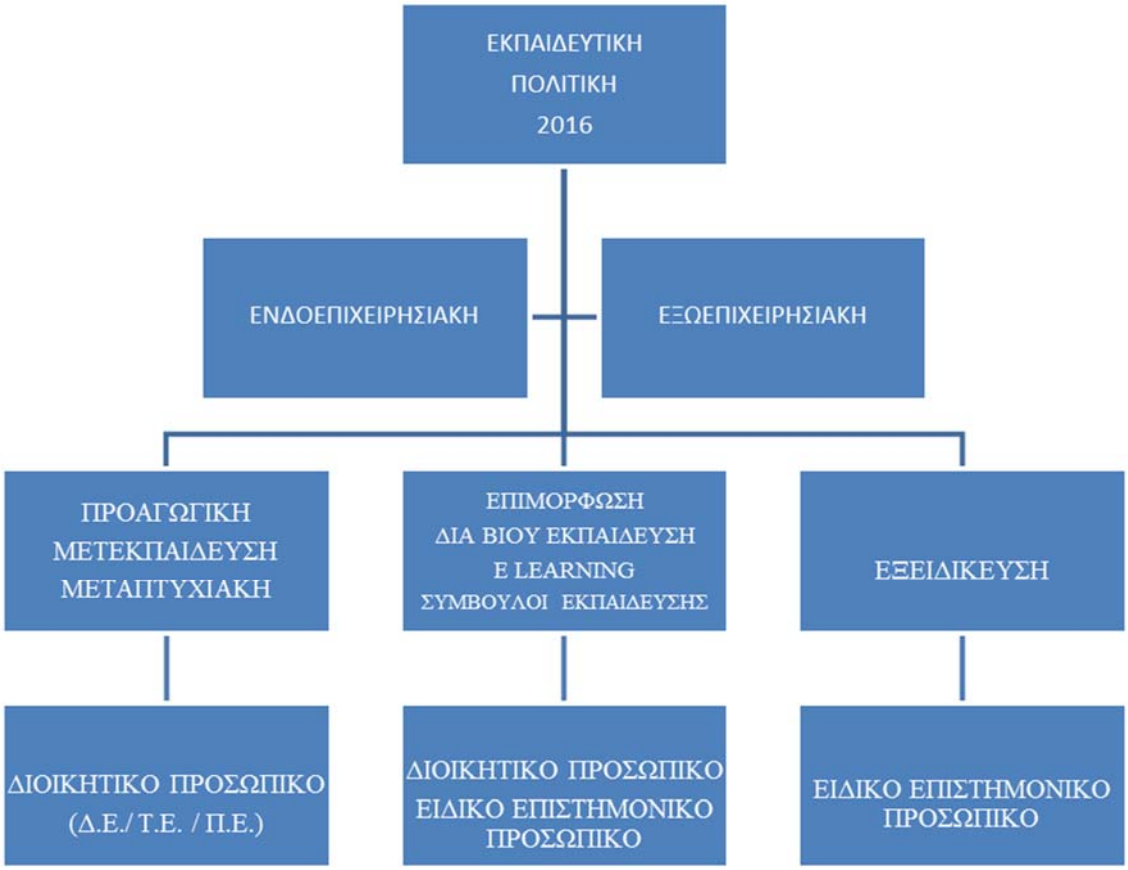
Με τις σημαντικές πρόσθετες αρμοδιότητες που θεσμοθετήθηκαν για τη ΡΑΕ με το ν.4001/2011, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και τις αρμοδιότητες που προβλέφθηκαν στο ν. 4414/2016 προκύπτει άμεση ανάγκη μετάβασης της Αρχής σε ένα σαφώς αναβαθμισμένο και 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 της, 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.

9.1.1 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 αξιοποίησης 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 σημαντικός βραχίονας του Δημόσιου συμφέροντος.

Η εκπαιδευτική πολιτική της ΡΑΕ για το έτος 2016 υλοποιήθηκε τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό επιχειρησιακό περιβάλλον σύμφωνα με τις υπηρεσιακές ανάγκες της ως εξής:



Σχήμα 9-1 (Εκπαιδευτική Πολιτική της ΡΑΕ)

Στόχος της ΡΑΕ τόσο το 2016 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 μετακίνησή 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 έργου της προς όφελος του Ελληνικού Κράτους και της κοινωνίας.

9.1.2 Αποτελέσματα της εφαρμογής Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) κατά EN ISO 50001:2011 στο κτίριο της ΡΑΕ κατά την 4η Περίοδο Απόδοσης[68]

Το Δεκέμβριο του 2012, η Ολομέλεια της ΡΑΕ αποφάσισε την ανάπτυξη και εφαρμογή Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) κατά EN ISO 50001:2011 στο κτίριο της Αρχής (Πειραιώς 132), σύμφωνα με το πνεύμα της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2012/27/ΕΕ, συμμετέχοντας έτσι στην παγκόσμια προσπάθεια για την ορθολογική χρήση της ενέργειας και τη μείωση των συνεπειών της κλιματικής αλλαγής.

Το Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) της ΡΑΕ ελέγχθηκε για πρώτη φορά το Δεκέμβριο του 2013 και πιστοποιήθηκε κατά EN ISO 50001:2011 το Φεβρουάριο του 2014 από την TUV Austria Hellas, με τη συμμετοχή του ΕΣΥΔ.

Η πιστοποίηση είναι τριετούς διάρκειας και περιλαμβάνει εκτός της αρχικής πιστοποίησης ετήσιες διαδικασίες επιτήρησης οι οποίες πραγματοποιήθηκαν επιτυχώς κατά τα έτη 2014 και 2015.

Το Δεκέμβριο του 2016 πραγματοποιήθηκε η νέα αρχική πιστοποίηση του Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) της ΡΑΕ από την TUV Austria Hellas, με τη συμμετοχή του ΕΣΥΔ και απονεμήθηκε το υπ. αρ. 03313001 πιστοποιητικό με ισχύ έως την 13/2/2020.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, έχοντας ως σκοπό τη συνεχή βελτίωση του ΣΕΔ του κτιρίου της, έχει εφαρμόσει ήδη από το 2014 τη Μεθοδολογία του Διεθνούς Πρωτοκόλλου Μέτρησης και Επαλήθευσης Επιδόσεων (International Performance Measurement Verification Protocol - EVO 10000 - 1:2012), το οποίο εισάγει τις βέλτιστες μεθοδολογίες μοντελοποίησης της ενεργειακής συμπεριφοράς του κτιρίου, ώστε τα αποτελέσματα των εξοικονομήσεων που προκύπτουν να είναι αξιόπιστα και επιστημονικώς έγκυρα. Το IPMVP απαιτεί οι αναφορές να αποτυπώνουν τις εξοικονομήσεις σε ενεργειακές και νομισματικές μονάδες. Οι τελευταίες, προκύπτουν με βάση τις τιμές που ίσχυαν για κάθε ενεργειακή παράμετρο κάθε περίοδο κατά την

[68] Η 4η Περίοδος Απόδοσης αφορά το διάστημα από 10/2015 έως 9/2016

οποία καταγράφηκαν οι εξοικονομήσεις ενέργειας, λαμβάνοντας υπ' όψη τις ιδιαιτερότητες των τιμολογίων των προμηθευτών ενέργειας. Κατά συνέπεια, οι λεγόμενες «ανηγμένες τιμές ενέργειας» δεν έχουν εφαρμογή, καθώς ρητά αποκλείονται από το IPMVP.

Αποτελέσματα της ενεργειακής διαχείρισης του κτιρίου της ΡΑΕ

Με βάση την τελευταία Ενεργειακή Ανασκόπηση στο κτίριο της Αρχής, οι πραγματικές εξοικονομήσεις την 4η ετήσια περίοδο απόδοσης (10/2015-9/2016), αποτυπωμένες σε ενεργειακές και νομισματικές μονάδες κατά IPMVP, σε σχέση με την περίοδο αναφοράς (10/2011-9/2012), διαμορφώθηκαν ως ακολούθως:

i. Ενεργειακή εξοικονόμηση

Φυσικό Αέριο

Οι ενεργειακές εξοικονομήσεις για το Φυσικό Αέριο είναι της τάξης των 192.021,9 kWhth. Κατά τη τέταρτη/τρέχουσα περίοδο απόδοσης καταγράφηκε πραγματική εξοικονόμηση σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης κατά 55,97% στην κατανάλωση ΦΑ.

Ηλεκτρισμός

Κατά την 4η περίοδο απόδοσης οι εξοικονομήσεις ενέργειας για τη ζώνη υψηλής χρέωσης υπολογίστηκαν σε 135.576,30 kWhel. Κατά την 4η περίοδο απόδοσης καταγράφηκε πραγματική εξοικονόμηση κατά 22,70% σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης στην κατανάλωση ζώνης υψηλής χρέωσης.

Οι εξοικονομήσεις ενέργειας για την ζώνη χαμηλής χρέωσης υπολογίστηκαν σε 72.916,60 kWhel. Συνεπώς κατά την 4η περίοδο καταγράφηκε πραγματική εξοικονόμηση κατά 18,71% σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης στην κατανάλωση ζώνης χαμηλής χρέωσης..

Η πραγματική ετήσια ισοδύναμη μείωση της Καταγραφείσας Μέγιστης Ζήτησης (ΚΜΖ) υπολογίστηκε αθροιστικά σε 915,22 kWsum.el(eq)[69] . Κατά την 4η περίοδο απόδοσης καταγράφηκε αθροιστικά εξοικονόμηση σε διακριτές μονάδες ισχύος αναφορικά με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης κατά 42,63% στην ΚΜΖ.

[69] kWsum.el(eq) είναι τα ετήσια ισοδύναμα kWel που έχουν αθροιστικά μειωθεί από το ετήσιο προφίλ ζήτησης ισχύος (όπως αυτό καταγράφεται από τον ΔΕΔΔΗΕ με τη διακριτή μονάδα ισχύος kWel ανά μήνα αναφοράς).

Η πραγματική ετήσια ισοδύναμη μείωση της MZA υπολογίστηκε αθροιστικά σε 912,60 kWsum.el(eq) . Κατά την 4η περίοδο **απόδοσης καταγράφηκε αθροιστικά εξοικονόμηση σε διακριτές μονάδες ισχύος αναφορικά με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης κατά 42,50% στην MZA.**

Συνεπώς, το σύνολο των εξοικονομήσεων καταναλώσεων ενέργειας του κτιρίου της ΡΑΕ έφτασε τις **400.514,8 kWhel+th** σημειώνοντας μια μείωση σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο αναφοράς κατά **30,11%.**

ii. <u>Εξοικονόμηση λειτουργικού κόστους (€)</u>

Η συνολική εξοικονόμηση του Φυσικού Αερίου σε νομισματικές μονάδες κατά τη 4η περίοδο απόδοσης υπολογίστηκε σύμφωνα με τις τιμές του προμηθευτή[70] ανά περίοδο **σε 11.817,88 €.**

Η συνολική εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας σε νομισματικές μονάδες κατά την 4η περίοδο απόδοσης υπολογίστηκε σύμφωνα με τις τιμές του προμηθευτή[71] ανά περίοδο σε **32.676,53 €.**

Συνεπώς **το σύνολο των εξοικονομήσεων σε νομισματικές μονάδες για το σύνολο της καταναλισκόμενης ενέργειας έφτασε για την τρέχουσα περίοδο απόδοσης τα 44.494,41 €.**

<u>Σύγκριση σε σχέση με το Στόχο της Ενεργειακής Πολιτικής της Αρχής</u>

Η ΡΑΕ με την 676/2014 Απόφασή της όρισε ως στόχο τη μείωση της Ειδικής Ετήσιας Κατανάλωσης Πρωτογενούς Ενέργειας κάτω από το επίπεδο των 250 kWhel+th/m2 μέχρι το 2020. Το σύνολο της πρωτογενούς ενέργειας του κτιρίου την τρέχουσα περίοδο απόδοσης είναι 2.416.715,50 kWhel+th pr. Η ειδική ετήσια κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας διαμορφώθηκε την 4η περίοδο απόδοσης σε **367,56 kWhel+th/m2** [72].

Την περίοδο βάσης η τιμή του δείκτη ήταν **495,7 kWhel+th/m2**.Σημειώνεται ότι στον δείκτη συμπεριλαμβάνονται και οι κοινόχρηστες καταναλώσεις του κτιρίου της ΡΑΕ.

---

[70] Προκειμένου να υπολογιστεί η εξοικονόμηση στις τιμές του προμηθευτή, στην τιμή €/kWhth προστέθηκαν και οι φόροι που αφορούν την κατανάλωση ενέργειας ενώ αφαιρέθηκε η χρέωση ισχύος η οποία είναι πάγια.

[71] Αφορά τελικές τιμές καθώς περιλαμβάνεται όλο το ενεργειακό κόστος του τιμολογίου πλέον των φόρων.

72 Η τιμή προκύπτει από το λόγο συνολικής πρωτογενούς ενέργειας προς την επιφάνεια αναφοράς του κτιρίου (6.575 m2)

9.2 Οικονομικά θέματα

9.2.1 Γενικά

Α. Κατά τις προβλέψεις του άρθρου 6 του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011):

« 1. Η ΡΑΕ έχει διοικητική και οικονομική αυτοτέλεια και δικό της προϋπολογισμό, κατά την εκτέλεση του οποίου διαθέτει πλήρη αυτονομία.

2. 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.

3. 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.

4. Το Ελεγκτικό Συνέδριο διενεργεί τον κατασταλτικό έλεγχο των δαπανών της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις οικείες διατάξεις».

Επίσης, 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 γνωμοδότηση ή απόφαση 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.

2. 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».

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.

Β. **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.»

Όπως επιβεβαιώνει και η έκθεση του Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους, η οποία υπεβλήθη στη Βουλή των Ελλήνων κατά την ψήφιση του ως άνω νόμου 4001/2011 (αριθμ. Έκθεσης 114/8/2011, σελ. 430-1 [44-5]), η λειτουργία της ΡΑΕ δεν προκαλεί επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό, μέσω επιχορηγήσεων για τη λειτουργία της Αρχής. Συγκυριακά, μπορεί να δημιουργείται οικονομικό πλεόνασμα, μεταξύ εσόδων και εξόδων της Αρχής στο τέλος κάθε διετίας, το οποίο δύναται να μεταφερθεί ως αναλογική μείωση των ανταποδοτικών υπέρ της ΡΑΕ τελών που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις του ενεργειακού τομέα, έτσι ώστε να πληρούται το κριτήριο της κοστοστρέφειας των τελών και του πλήρως ανταποδοτικού τους χαρακτήρα. Συνεπώς,

ο προϋπολογισμός της ΡΑΕ δεν έχει οποιαδήποτε επίπτωση στα δημοσιονομικά στοιχεία του Κράτους.

9.2.2 Οικονομικός απολογισμός έτους 2016

9.2.2.1 Έσοδα ΡΑΕ 2015-2016

1. Για τη χρήση του **έτους 2015**, όπως αυτή απεικονίζεται στις προς έλεγχο, από τους Ορκωτούς Ελεγκτές, προσωρινές Λογιστικές Καταστάσεις της 31/12/2015 και το Ισοζύγιο αυτής, τα έσοδα από ανταποδοτικά τέλη ανήλθαν στο ποσό των 6.374.030,98 €, ενώ τα λειτουργικά έξοδα στο ποσό των 4.401.593,50 €. Τα έσοδα από λοιπές παρεπόμενες ασχολίες (έσοδα για την κάλυψη ισόποσων κοινόχρηστων δαπανών που σχετίζονται με τη φιλοξενία του 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 2015 ανήλθαν στο ποσό των 623.345,10 €. Το καθαρό αποτέλεσμα της χρήσης 2015 θα οριστικοποιηθεί μετά τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων (Ισολογισμός, Ισοζύγιο και Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσης 2015), σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 409/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΑΔΑ:ΩΟ4ΜΙΔΞ-ΘΝΡ) και την υπ' αριθμ. 9/2017 Απόφαση Έγκρισης Πραγματοποίησης Δαπάνης της ΡΑΕ (ΑΔΑ:7ΗΔΞΙΔΞ-ΔΥΦ).
2. Για τη χρήση του **έτους 2016**, τα έσοδα από ανταποδοτικά τέλη υπολογίζονται στο ποσό των 6.910.364,83 €, ενώ τα λειτουργικά έξοδα στο ποσό των 4.742.633,67 €. Τα έσοδα από λοιπές παρεπόμενες ασχολίες (έσοδα για την κάλυψη ισόποσων κοινόχρηστων δαπανών που σχετίζονται με τη φιλοξενία του 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 880.000 €, τα οποία αφορούν σε μέρος επιβαλλόμενων διοικητικών κυρώσεων κατά της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., συνολικού ποσού 4.400.000 €, σύμφωνα με τις υπ' αριθμ. 307/2013 και 487/2013 Αποφάσεις ΡΑΕ και σε εκτέλεση της Απόφασης ΔΕφΑΘ4592/2015 του Διοικητικού Εφετείου της, η οποία μεταρρυθμίζει το επιβληθέν πρόστιμο των προαναφερόμενων Αποφάσεων ΡΑΕ και εκκρεμεί η επιστροφή του με τη διαδικασία του Κ.Ε.Δ.Ε.Τα έσοδα κεφαλαίων (πιστωτικοί τόκοι) για το 2016 ανήλθαν στο ποσό των 743.233,95€.
3. Στον Πίνακα 9-2 παρουσιάζεται η ανάλυση των εσόδων της ΡΑΕ (εισπραχθέντα ή οφειλόμενα), ανά κλάδο του τομέα ενέργειας (ηλεκτρική ενέργεια, φυσικό αέριο, υγρά καύσιμα), για τις χρήσεις 2015 και 2016, καθώς και η πρόβλεψη εσόδων του προϋπολογισμού της για το έτος 2017, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 264/28.07.2016)

και, στη συνέχεια, κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α' 234/14.12.2016).

Είδος Εσόδου	Απολογισμός έτους 2015	Απολογισμός έτους 2016	Εκτιμήσεις 2017
Εφάπαξ ανταποδοτικά τέλη ηλεκτρικής ενέργειας	163.437,06	198.184,60	200.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη ηλεκτρικής ενέργειας	3.798.889,09	3.788.043,58	4.350.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη φυσικού αερίου	721.469,34	914.024,01	1.160.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη υγρών καυσίμων	1.690.092,40	2.010.112,64	2.100.000,00
ΣΥΝΟΛΟ	**6.374.030,98**	**6.910.364,83**	**7.810.000,00**

Πίνακας 9-2 Απολογιστικά έσοδα ανταποδοτικών τελών ΡΑΕ των ετών 2015 και 2016, καθώς και εκτίμηση των αντίστοιχων εσόδων για το έτος 2017 (€).

4. Επιπλέον, τα έσοδα από τη συμμετοχή της ΡΑΕ σε Ερευνητικό Πρόγραμμα Διδυμοποίησης, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 353/18.07.2013 Απόφαση της Αρχής με θέμα «*Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Twinning Project με No EG/13/ENPEY/19 για την αναδιοργάνωση της ηλεκτρικής αγοράς της Αιγύπτου*», ανήλθαν για το 2016 στο ποσό των 359.732,06 €.

9.2.2.2 Έξοδα ΡΑΕ 2015-2016

1. <u>Λειτουργικά έξοδα</u>

Στον Πίνακα 9-3 που ακολουθεί, παρουσιάζονται τα λειτουργικά έξοδα που πραγματοποίησε η Αρχή, σύμφωνα με τους εγκεκριμένους απολογισμούς των ετών 2015 και 2016, ανά σημαντική λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη εξόδων του προϋπολογισμού της για το έτος 2017, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 264/28.07.2016) και, στη συνέχεια, κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α' 234/14.12.2016).

Είδος Εξόδου	Απολογισμός έτους 2015	Απολογισμός έτους 2016	Εκτιμήσεις 2017
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ (Αμοιβές έμμισθου προσωπικού, εργοδοτικές εισφορές, έξοδα επιμόρφωσης)	3.272.919,44	3.295.812,51	5.863.200,00
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ (Αμοιβές και έξοδα εξωτερικών αναθέσεων)	146.638,10	393.020,08	571.500,00
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ (Λειτουργικά έξοδα: ύδρευση, τηλεπικοινωνίες, επισκευές και συντηρήσεις, κλπ)	423.032,74	366.311,89	483.000,00
ΔΙΑΦΟΡΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ	54.496,48	58.522,70	58.000,00
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ (Έξοδα μεταφορών, ταξιδίων, αναλώσιμα, συνδρομές, κλπ)	502.631,98	626.558,09	823.220,00
ΛΟΙΠΑ	1.874,76	2.408,40	2.000,00
ΣΥΝΟΛΟ:	**4.401.593,50**	**4.742.633,67**	**7.800.920,00**

Πίνακας 9-3: Απολογιστικά έξοδα ΡΑΕ των ετών 2015 και 2016 και εκτίμηση των αντίστοιχων εξόδων

για το έτος 2017 (€)

2. Έξοδα στο πλαίσιο του Προγράμματος Διδυμοποίησης (*Twinning Project No EG/13/ENPEY/19*)

Κατά το έτος 2016, η ΡΑΕ προέβη στην έκδοση των υπ' αριθμ. 146, 147, 148, 149, 279, 281 Αποφάσεων Ανάληψης Υποχρέωσης (Α.Α.Υ) από τους σχετικούς Κωδικούς Λογιστικής του Π/Υ έτους 2016, προκειμένου να καλυφθούν έξοδα τα οποία αφορούν σε Αμοιβές και έξοδα μετακινήσεων Προσωπικού της Γραμματείας της ΡΑΕ, Αμοιβές και έξοδα μετακινήσεων Εξωτερικών Συνεργατών και Έξοδα Προβολής και Διαφήμισης 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.

Ειδικότερα,

- στις «*Αμοιβές και Έξοδα Τρίτων*» συμπεριλαμβάνεται ποσό 48.440 €, που αφορά στις αμοιβές των Εξωτερικών Συνεργατών
- στα «*Διάφορα Έξοδα*» συμπεριλαμβάνεται συνολικό ποσό 172.664,88 €, που αφορά σε έξοδα μετακινήσεων Εξωτερικών Συνεργατών και Προσωπικού της Γραμματείας της ΡΑΕ.

Επισημαίνουμε ότι, το **αποτέλεσμα (Έσοδα – Έξοδα) έτους 2016** παρουσιάζει υπερβάλλουσα θετική απόκλιση ποσού περίπου 1.100.000 € σε σχέση με το αποτέλεσμα όπως είχε υπολογιστεί κατά την εξειδίκευση του Π/Υ 2016 (1.631.500 €), η οποία οφείλεται:

i. Στους λογαριασμούς 60.00 και 60.03 καθώς παρουσιάζουν απόκλιση λόγω των προβλέψεων: α) για μετάταξη προσωπικού για την κάλυψη 15 θέσεων διαφόρων κατηγοριών, β) για πλήρωση των 5 θέσεων στο Γραφείο Προέδρου, γ) για την ολοκλήρωση της διαδικασίας πρόσληψης 20 νέων υπαλλήλων με σχέση ΙΔΟΧ. Επιπλέον, κατά το ενιάμηνο υπήρξαν αποχωρήσεις προσωπικού ΕΕΠ με άδεια Άνευ Αποδοχών, οι οποίοι είχαν υψηλό εργοδοτικό κόστος λόγω αυξημένης προϋπηρεσίας και θέσης ευθύνης,
ii. Στις αγορές παγίων αφού δεν ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία για την αντικατάσταση παλαιωμένου ηλεκτρονικού εξοπλισμού, και
iii. Στο λογαριασμό 61, 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.

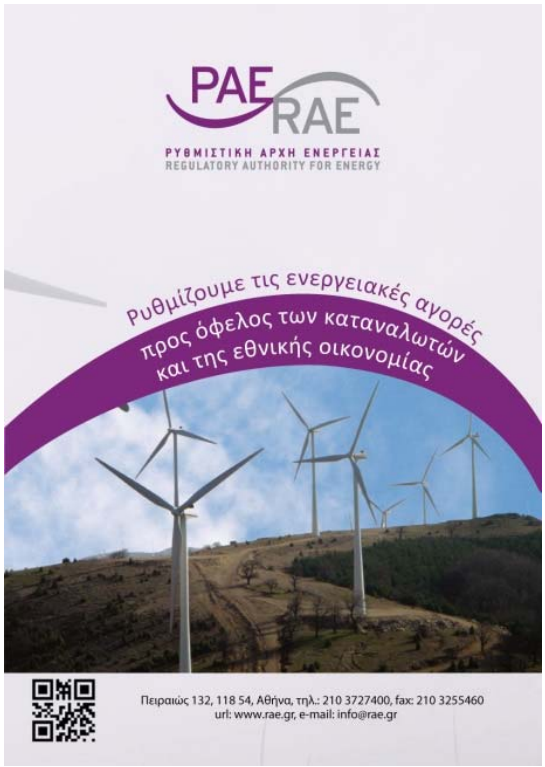
Το καθαρό αποτέλεσμα της χρήσης 2016 θα διαμορφωθεί και θα οριστικοποιηθεί μετά τον τακτικό έλεγχο του διαχειριστικού έτους 2016 από τους Ορκωτούς Ελεγκτές, που θα ολοκληρωθεί σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 409/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΑΔΑ:ΩΟ4ΜΙΔΞ-ΘΝΡ) και την υπ' αριθμ. 9/2017 Απόφαση Έγκρισης Πραγματοποίησης Δαπάνης της ΡΑΕ (ΑΔΑ:7ΗΔΞΙΔΞ-ΔΥΦ).

Κεφάλαιο
10

10. Ενημερωτικές Δράσεις, Εξωστρέφεια και Δημόσιες Διαβουλεύσεις

10.1 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 81η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (10-18/9/2016)

Η συμμετοχή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για πρώτη φορά στην 81η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης με δική της αυτοτελή παρουσία, αποτελεί ορόσημο και ταυτόχρονα εφαλτήριο για νέες στοχευμένες ενέργειες επικοινωνίας με στόχο τη στήριξη της εξωστρέφειας της Αρχής και την ουσιαστική συμβολή στον θεσμικό ρόλο, 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 συμπεριλαμβανομένων και τον πέντε (5) επιστημονικών Εσπερίδων.



Σχήμα 10-1 φυλλάδιο που περιέγραφε το κύριο ρυθμιστικό έργο της Αρχής

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.

Ομοίως τα αναλυτικά banners που πλαισίωναν το περίπτερο της ΡΑΕ ανά τομέα ευθύνης, το φυλλάδιο που περιέγραφε το κύριο ρυθμιστικό έργο της Αρχής, φυλλάδια για τους καταναλωτές, όπως και οι 5 θεματικές εσπερίδες που διοργανώθηκαν, λειτούργησαν ως εργαλεία ενημέρωσης και δράσης αφού αφενός κάλυψαν ολιστικά τους τομείς ενδιαφέροντος αλλά αφετέρου έγιναν τα κανάλια άμεσης επικοινωνίας με τους επισκέπτες της έκθεσης και άλλα οργανωμένα σύνολα.

Σχήμα 10-2 Banners που πλαισίωναν το περίπτερο της ΡΑΕ ανά τομέα ευθύνης

Σχήμα 10-3Σελιδοδείκτες με θεματολογία «Με απόλυτο σεβασμό στο Περιβάλλον»

Στο πλαίσιο της έκθεσης και με τη βοήθεια της ΔΕΘ, η Ρυθμιστική Αρχή διοργάνωσε 5 Επιστημονικές Εσπερίδες που κάλυψαν όλο το φάσμα δραστηριοτήτων της Αρχής (θέματα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, Ηλεκτρισμού, Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, Φυσικού Αερίου, Καταναλωτών). Αναλυτικά, το πρόγραμμα είχε ως εξής:

10.2 Επιστημονικές Εσπερίδες στο πλαίσιο της ΔΕΘ

1η Εσπερίδα: Θέματα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Δευτέρα 12.09.2016, 19:00-20:00:

«Διασυνδέσεις Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της χώρας»

2η Εσπερίδα: Θέματα αγοράς ηλεκτρισμού

Τρίτη 13.09.2016, 19:00-20:00:

- «Αναδιάρθρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το μοντέλο στόχο (Target Model)»
- «Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος (ΜΑΕΙ)»
- «Θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ ΑΕ μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προιόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση – δημοπρασίες τύπου NOME»

Παρουσιάστηκε το ιστορικό μέχρι την επίσημη θέσπιση των δημοπρασιών δυνάμει του Ν. 4389/2016, παρατέθηκαν οι βασικές προβλέψεις του συγκεκριμένου νομικού πλαισίου και αναλύθηκε η Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (υπ' αριθμ. 3/2016), με την οποία θεσπίστηκε η "Κατώτατη Τιμή Διάθεσης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας". Επιπρόσθετα, παρουσιάστηκαν συνοπτικά τα επόμενα βήματα μέχρι την έναρξη των δημοπρασιών ηλεκτρικής ενέργειας.

3η Εσπερίδα: Θέματα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Τετάρτη 14.09.2016, 19:00-20:30

- «Το νέο πλαίσιο στήριξης των ΑΠΕ στην Ελλάδα»
- «Πιλοτικές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες για Φ/Β Εγκαταστάσεις»

Παρουσιάστηκε με λεπτομέρεια το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο για την πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για Φ/Β εγκαταστάσεις, οι βασικές αρχές και σημεία της εν λόγω ανταγωνιστικής διαδικασίας, ο σχεδιασμός της διαδικασίας υλοποίησης και τα βασικά στάδια αυτής και οι σκέψεις της ΡΑΕ για την διενέργεια ηλεκτρονικής δημοπρασίας με σκοπό την απλοποίηση της διαδικασίας, την ενίσχυση της διαφάνειας και του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών και της **εθνικής οικονομίας.**

4η Εσπερίδα: Θέματα Φυσικού Αερίου

Πέμπτη 15.09.2016, 19:00-20:00:

«Η αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα Υφιστάμενη κατάσταση και προοπτικές»

Η παρουσίαση του θέματος έγινε σε τρεις θεματικές ενότητες: α) Μια σύντομη ιστορική αναδρομή και η τρέχουσα κατάσταση στην αγορά φυσικού αερίου, β) Οι βασικές αρμοδιότητες της ΡΑΕ στον τομέα του φυσικού αερίου, και γ) Πώς τοποθετείται η Ελλάδα στο χάρτη της ενωμένης Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Αγοράς.

Άμεση προτεραιότητα αποτελεί για τη ΡΑΕ η λειτουργία μιας χονδρεμπορικής αγοράς, όπου η τιμή θα καθορίζεται από την προσφορά και ζήτηση φυσικού αερίου. Ως πρώτο βήμα αναμένεται από το έτος 2017 η λειτουργία πλατφόρμας εξισορρόπησης φορτίου από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.

Άλλες προτεραιότητες για την ΡΑΕ αποτελούν η επικαιροποίηση της βασικής δευτερογενούς νομοθεσίας, όπου απαιτείται, για την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κωδίκων που αφορούν σε θέματα πρόσβασης τρίτων στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, η γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος για την Τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου, η παρακολούθηση υλοποίησης των στρατηγικών έργων και η έγκριση από την ΡΑΕ των βασικών

κανονιστικών κειμένων που αφορούν στους όρους πρόσβασης τρίτων στις υποδομές αυτές.

5η Εσπερίδα: Θέματα Καταναλωτών

Παρασκευή 16.09.2016, 18:00-19:00:

«ΡΑΕ και Προστασία Καταναλωτών»

Αναλύθηκαν οι 4 άξονες δράσης της ΡΑΕ για την Προστασία των Καταναλωτών, οι οποίοι συνοψίζονται στην ενημέρωση των καταναλωτών ενέργειας, στην εποπτεία της αγοράς και των συμμετεχόντων σε αυτήν, στη διαμεσολάβηση και την επίλυση προβλημάτων καταναλωτών, και στη ρύθμιση ζητημάτων της αγοράς με κανονιστικές αποφάσεις. Όσον αφορά την ενημέρωση των καταναλωτών, τονίστηκε ότι στόχος είναι αυτή να είναι η πληρέστερη δυνατή, προκειμένου ο κάθε καταναλωτής να είναι σε θέση να κάνει σωστές επιλογές και να διεκδικεί τα δικαιώματά του. Περαιτέρω, η Αρχή είναι υπεύθυνη για τον έλεγχο τήρησης των διατάξεων του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου από όλους τους φορείς της αγοράς, ενώ ο χειρισμός των αναφορών των καταναλωτών, στοχεύει, πέραν της επίλυσης των προβλημάτων τους, που επιτυγχάνεται με την ενδελεχή διερεύνηση των υποθέσεων που αφορούν κυρίως ρυθμιστικά ζητήματα, και στη βελτίωση / τροποποίηση του υφιστάμενου κανονιστικού και ρυθμιστικού πλαισίου προς όφελος της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ενέργειας.

«Λογαριασμοί Ηλεκτρικού Ρεύματος & Χρεώσεις»

Παρουσιάστηκε εκτενώς ένα σημαντικό θέμα που αφορά τους καταναλωτές: οι λογαριασμοί ηλεκτρικού ρεύματος και οι επιμέρους χρεώσεις σε αυτούς. Τονίστηκε ότι οι χρεώσεις που απαρτίζουν έναν εκκαθαριστικό λογαριασμό ηλεκτρικής ενέργειας αφορούν τις χρεώσεις προμήθειας ή αλλιώς ανταγωνιστικές χρεώσεις, τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, τις χρεώσεις προς τρίτους καθώς και τους διάφορους φόρους και τέλη, και τον ΦΠΑ. Η διακριτή εμφάνιση των χρεώσεων είναι υποχρεωτική από το 2011 και συμβάλλει στη διαφάνεια και τη σωστή ενημέρωση των καταναλωτών για τα ποσά που πληρώνουν. Περαιτέρω, αναλύθηκαν όλες οι επιμέρους χρεώσεις του εκκαθαριστικού λογαριασμού ηλεκτρικής ενέργειας, και ιδιαίτερα οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις.

«Το φαινόμενο της ρευματοκλοπής και η διαχείρισή του»

Παρουσιάστηκε το φαινόμενο της ρευματοκλοπής που έχει πάρει εκρηκτικές διαστάσεις στα χρόνια της οικονομικής κρίσης, καθώς και η διαχείριση του φαινομένου αυτού εκ μέρους της ΡΑΕ. Συνηθέστερη περίπτωση ρευματοκλοπής συνιστά η επέμβαση στο μετρητή ή σε άλλο στοιχείο της μετρητικής διάταξης, που αποσκοπεί στην αλλοίωση της καταγραφόμενης ενέργειας. Παρουσιάστηκαν στατιστικά στοιχεία που αφορούν το πλήθος των εντοπισμένων ρευματοκλοπών, καθώς και το ποσοστό

εντοπισμένων ρευματοκλοπών ανά 1000 χρήστες ΧΤ για τα έτη 2011-2016. Τονίστηκε η κοινωνική προέκταση του φαινομένου των Ρευματοκλοπών, καθώς οι παραβατικές συμπεριφορές αγγίζουν όλα τα κοινωνικά στρώματα και τις κατηγορίες καταναλωτών. Περαιτέρω, αναλύθηκαν οι στοχευμένες δράσεις στις οποίες πρόκειται να προβεί η Αρχή σε συνεργασία με το Διαχειριστή Δικτύου για τον περιορισμό του φαινομένου των ρευματοκλοπών.

10.3 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην ημερίδα "Twinning for NRAs"

Στην ημερίδα "Twinning for NRAs" που οργάνωσε το CEER στις 17 Φεβρουαρίου 2016 στις Βρυξέλλες, προκειμένου να ενημερώσει τους Ρυθμιστές σχετικά με τα προγράμματα Twinning, εκπρόσωπος της Αρχής εκφώνησε ομιλία με τίτλο "To twin or not to twin?". Έγινε παρουσίαση της εμπειρίας που απέκτησε η ΡΑΕ από τη διεξαγωγή των δύο προγραμμάτων στα οποία συμμετείχε στην Ουκρανία, καθώς και της διαδικασίας διεκδίκησης και συμβολαιοποίησης του προγράμματος της Αιγύπτου.

10.4 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνέδριο για το φυσικό αέριο

Η ΡΑΕ συμμετείχε στο συνέδριο "2nd annual Eurasian Natural Gas Infrastructure Conference" που πραγματοποιήθηκε στις 22-23 Φεβρουαρίου 2016 στην Αθήνα. Ο τίτλος της παρουσίασής της ήταν: "Mediterranean: a challenging environment for investments in gas transmission infrastructure". Τα κύρια σημεία της παρουσίασης ήταν τα εξής: a) Analysis of existing and planned gas infrastructure in the Mediterranean region, b) Barriers and challenges to investment as perceived by Regulators, c) Recent initiatives for promoting gas infrastructure investments.

10.5 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 21ο Athens Electricity Forum

Το 21ο Athens Electricity Forum έλαβε χώρα στις 2 Μαρτίου 2016 στην Αθήνα. Η παρουσίαση της Αρχής στο εν λόγω forum είχε ως τίτλο: "Renewables fit for the market: can support schemes hold out against state aid requirements?", και αφορούσε την ενσωμάτωση των ΑΠΕ στη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη και την προοπτική της πολιτικής αυτής για τις χώρες της ενεργειακής κοινότητας.

10.6 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνέδριο στη Βουλγαρία

Στο συνέδριο με τίτλο "Regulatory Framework Harmonization in South East Europe", που διοργάνωσαν στη Σόφια στις 8 Απριλίου 2016 ο Βούλγαρος Ρυθμιστής (Energy and Water Regulatory Commission) και το Energy Management Institute της Βουλγαρίας, η ΡΑΕ συμμετείχε με ομιλία, η οποία είχε ως θέμα: "The Role of the national regulator in the process of market liberalization within the Energy Community: has the EU forced liberalization an anti-competition effect?". Η εισήγηση πραγματεύτηκε τη διαλλακτική σχέση μεταξύ της ανάγκης ενίσχυσης των κανόνων του

ανταγωνισμού ανάμεσα στις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στο χώρο της Ενέργειας και την απαίτηση για ενεργό -παρεμβατικό - ρόλο των εθνικών ρυθμιστών προς όφελος του τελικού χρήστη / καταναλωτή ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

10.7 Συμμετοχή της PAE στο 33ο ECRB meeting

Στις 19 Απριλίου πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα η 33η συνάντηση του ECRB, στην οποία η PAE συμμετείχε με εκπρόσωπό της, με ομιλία που είχε ως τίτλο: "Update on Energy Regulatory Developments in Greece".

10.8 Συμμετοχή της PAE σε συνέδριο υπό την αιγίδα της Επιτροπής Ανταγωνισμού

Το 9ο Συνέδριο του Institute for Studies in Competition Law and Policy (υπό την αιγίδα της Επιτροπής Ανταγωνισμού), που έλαβε χώρα στην Αθήνα στις 15 Απριλίου 2016, είχε ως τίτλο: "Recent Developments in Competition Law". Η PAE συμμετείχε στο συνέδριο με ομιλία εκπροσώπου της, που είχε ως θέμα: "The interaction of Competition Law and Regulation in the Utilities Sector". Η εισήγηση πραγματεύτηκε την εφαρμογή του νομολογιακού κεκτημένου του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης σε θέματα ανταγωνισμού, στο πεδίο των επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στο χώρο της ενέργειας.

10.9 Συμμετοχή της PAE σε ημερίδα του Διεθνούς Πανεπιστημίου της Ελλάδας

Στο πλαίσιο του Μεταπτυχιακού Προγράμματος στο Δίκαιο της Ενέργειας, το Διεθνές Πανεπιστήμιο της Ελλάδος πραγματοποίησε ημερίδα στη Θεσσαλονίκη, στις 12 Μαΐου 2016. Η PAE συμμετείχε με ομιλία, θέμα της οποίας ήταν: "Ο ρόλος του Εθνικού Ρυθμιστή στο πλαίσιο απελευθέρωσης των δικτύων ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη". Η εισήγηση επικεντρώθηκε στην ανάπτυξη των διεθνών διασυνδέσεων της χώρας, στην κατασκευή των αγωγών φυσικού αερίου TAP και IGB, και στη σύζευξη των αγορών ηλεκτρισμού Ελλάδας και Ιταλίας.

10.10 Συμμετοχή της PAE σε εκδήλωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας διοργάνωσε στις 14-16 Ιουνίου 2016 το «1st Meeting between JRC and the Greek Authorities». Η PAE έλαβε μέρος στις εκδηλώσεις με παρέμβαση, που είχε ως τίτλο: «Η Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας: Υφιστάμενο Πλαίσιο, Δομή και Προσαρμογή στο Target Model».

10.11 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε φόρουμ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Στο πλαίσιο του Second Energy Infrastructure Forum, που διοργανώθηκε από τη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην Κοπεγχάγη της Δανίας, στις 23 Ιουνίου 2016, η ΡΑΕ έκανε παρέμβαση με θέμα: "Extending the Acquis Communautaire within the Energy Community in Southeastern Europe". Η σύντομη αυτή παρέμβαση αναφέρθηκε στην εμπειρία της συνεργασίας ανάμεσα σε ρυθμιστές χωρών που μετέχουν της Ευρωπαϊκής Ένωσης και ρυθμιστές τρίτων χωρών, σε μια κρίσιμη για τη συνοχή της Ένωσης περίοδο. Η ομιλία έγινε την ημέρα του Βρετανικού Δημοψηφίσματος για την έξοδο του Ηνωμένου Βασιλείου από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

10.12 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην εναρκτήρια συνεδρία του Twinning Project

Στην Εναρκτήρια Συνεδρία του Twinning Project με την Αιγυπτιακή Ρυθμιστική Αρχή Ηλεκτρισμού EgyptERA στο Κάιρο της Αιγύπτου στις 12 Ιουλίου 2016, η ΡΑΕ συμμετείχε με ομιλία εκπροσώπου της, που είχε ως θέμα: "The Mediterranean Basin in the Modern Energy Crossroads". Ο εκπρόσωπος της Αρχής αναφέρθηκε στους ιστορικούς δεσμούς ανάμεσα στην Αίγυπτο και την Ελλάδα, τη Μεσόγειο ως θάλασσα του εμπορίου και, τέλος, στην ανάπτυξη των δικτύων ενέργειας ανάμεσα στις χώρες του Νότου και του μεσογειακού Βορρά, στο πλαίσιο της συνεργασίας του MEDREG.

10.13 Δημόσια Διαβούλευση - Ημερίδα για τις δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (τύπου NOME)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, οφείλει να εγκρίνει τα τεύχη δημοπράτησης των προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, για τις δημοπρασίες που θα διενεργηθούν από τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ ΑΕ).

Για το λόγο αυτό, στις 5 Σεπτεμβρίου 2016 πραγματοποιήθηκε ημερίδα στα γραφεία της Αρχής, όπου έγινε παρουσίαση του υπό διαβούλευση Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και των Τεχνικών Χαρακτηριστικών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας από τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε).

Ειδικότερα, παρουσιάστηκαν με λεπτομέρεια οι προτεινόμενοι όροι και προδιαγραφές για την οργάνωση και διεξαγωγή των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο Μηχανισμός Καταμερισμού των Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακού Προϊόντος, η λειτουργία της Δευτερογενούς Αγοράς, η Δήλωση Χρήσης Ποσοτήτων Προθεσμιακών Μηνιαίων

Υποπροϊόντων, ο Μηχανισμός Φυσικής Παράδοσης και η Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ. Ακολούθησε συζήτηση με όλους τους συμμετέχοντες για τα επί μέρους στοιχεία του Συστήματος.

10.14 Συμμετοχή της ΡΑΕ στη Διεθνή Εκδήλωση της Αγοράς Πετρελαίου

Στην Αθήνα πραγματοποιήθηκε στις 28 και 29 Σεπτεμβρίου 2016 και η Διεθνής Εκδήλωση της Αγοράς Πετρελαίου: «Global Oil & Gas South East Europe & Mediterranean». Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε με ομιλία η οποία είχε θέμα: «Οι μεταρρυθμίσεις στην Ελληνική Ενεργειακή Αγορά, κομβικά σημεία και προκλήσεις».

10.15 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε ημερίδα του Florence School of Regulation

Στο πλαίσιο της ημερίδας που διοργάνωσαν από κοινού το Florence School of Regulation & το Ελληνικό Ινστιτούτο Ενεργειακής Ρύθμισης στην Αθήνα στις 30 Σεπτεμβρίου 2016, η ΡΑΕ παρουσίασε πρωτότυπη εργασία με θέμα "Going beyond Nord Stream 2: How to secure the compliance of connecting pipelines with EU energy legislation".

Ειδικότερα, επρόκειτο, αρχικά, για μια επισκόπηση και κριτική ανάλυση των νομικών επιχειρημάτων που έχουν εκφραστεί τόσο υπέρ όσο και κατά της εφαρμογής του ευρωπαϊκού δικαίου στον αγωγό μεταφοράς φυσικού αερίου Nord Stream 2. Η παρουσίαση, στη συνέχεια, στράφηκε στο ρυθμιστικό καθεστώς (πιστοποιήσεις και εξαιρέσεις) των αγωγών μεταφοράς φυσικού αερίου που διέρχονται μεν από κράτη – μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, πλην, όμως, συνδέονται με εξωτερικούς αγωγούς, δίδοντας ιδιαίτερη έμφαση στο κριτήριο της ασφάλειας εφοδιασμού. Σε αυτό το πλαίσιο, παρουσιάστηκαν, επίσης, τέσσερις υποθέσεις, μέσα από τις οποίες αναδείχθηκαν κρίσιμα επιμέρους στοιχεία της πρακτικής της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Σε άλλη παρέμβαση, εκπρόσωπος της Αρχής εκφώνησε ομιλία με τίτλο: «Οι μεταρρυθμίσεις στην Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας».

10.16 Συμμετοχή σε workshop για την αγορά φυσικού αερίου

Η ΡΑΕ έλαβε μέρος στο workshop που διοργάνωσε το CEER με θέμα “Removing LNG Barriers on gas markets”, στα γραφεία της ΡΑΕ στην Αθήνα, στις 12 Οκτωβρίου 2016. Η παρουσίαση της Αρχής είχε ως θέμα: “LNG in Greece and beyond”, και έγινε σε τρεις θεματικές ενότητες: α) Σύντομη ιστορική αναδρομή και η τρέχουσα κατάσταση στην αγορά φυσικού αερίου, β) Η σπουδαιότητα του ΥΦΑ στο συνολικό μείγμα εισαγωγών ΦΑ στη χώρα, και της εγκατάστασης ΥΦΑ στην ανάπτυξη ανταγωνισμού στην αγορά ΦΑ, και γ) Οι προοπτικές ανάπτυξης της αγοράς ΦΑ.

10.17 Δημόσια Διαβούλευση - Ημερίδα για την Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για Φ/Β εγκαταστάσεις

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.4414/2016, η ΡΑΕ είχε την υποχρέωση διενέργειας της πρώτης – πιλοτικής – ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για Φ/Β εγκαταστάσεις. Στο πλαίσιο αυτό, διοργανώθηκε ειδική ημερίδα στο ΕΜΠ στις 21 Οκτωβρίου 2016, με θέμα «Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για Φ/Β Εγκαταστάσεις». Είναι η πρώτη φορά από την ίδρυση της ΡΑΕ που διοργανώθηκε ανοιχτή συζήτηση για θέματα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και ακολούθησε μία εξαιρετικά γόνιμη και εποικοδομητική συζήτηση. Η ημερίδα υπήρξε επιτυχημένη, όχι μόνο γιατί παρουσιάστηκε με πληρότητα η σχεδιαζόμενη πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία, αλλά, κυρίως, διότι όλοι οι φορείς της αγοράς, τους οποίους αφορούσε άμεσα το εν λόγω θέμα, συμμετείχαν σε δημόσιο διάλογο, εκφράζοντας τις απόψεις τους και κάνοντας συγκεκριμένες προτάσεις. Το σχέδιο της Προκήρυξης τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση και η Ολομέλεια της Αρχής, λαμβάνοντας υπόψη τα σχετικά σχόλια που υποβλήθηκαν, καθώς και τη συζήτηση και τα συμπεράσματα της ημερίδας, προχώρησε στην έκδοση της Προκήρυξης που δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (λεπτομερής παρουσίαση της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας στην ενότητα 6.4).

10.18 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο συνέδριο του ΙΕΝΕ

Το «21ο Εθνικό Συνέδριο Ενέργεια και Ανάπτυξη 2016» διοργανώθηκε στην Αθήνα στις 25 και 26 Οκτωβρίου 2016 από το ΙΕΝΕ. Η ΡΑΕ συμμετείχε στο συνέδριο με ομιλία με θέμα: «Πρόσφατες εξελίξεις στην Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και στο Ευρωπαϊκό Πλαίσιο».

10.19 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 1ο Ελληνο-Ρωσικό Ενεργειακό Συνέδριο

Στο πλαίσιο του 4ου Ελληνο-Ρωσικού Φόρουμ Κοινωνικών Οργανώσεων, διοργανώθηκε στις 2 Νοεμβρίου 2016 στην Αθήνα το 1ο Ελληνο-Ρωσικό Ενεργειακό Συνέδριο, με τίτλο: «Ενεργειακή συνεργασία: βάση μακροχρόνιας και αμοιβαία επωφελούς σχέσης». Η παρέμβαση της ΡΑΕ είχε ως θέμα: «Οκτώ κρίσιμες μεταρρυθμίσεις στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας».

10.20 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην ENTSO-E South East Europe Regional Conference 2016

Στις 3 Νοεμβρίου 2016 στην Θεσσαλονίκη πραγματοποιήθηκε η ENTSO-E South East Europe Regional Conference 2016 σε συνεργασία με το Florence School of Regulation

(FSR), με θέμα: «Adding the last piece of the puzzle: Integrating South East Europe into the IEM». Η συμμετοχή της ΡΑΕ είχε ως τίτλο: «Η αλληλεπίδραση μεταξύ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής στο Ευρωπαϊκό πλαίσιο».

10.21 Παρουσίαση στους μαθητές της ΣΤ' Δημοτικού – Εκπαιδευτήρια ΓΕΙΤΟΝΑ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο της συνεχούς προσπάθειας που καταβάλλει για έγκυρη και υπεύθυνη ενημέρωση των πολιτών, πραγματοποίησε στις 9 Νοεμβρίου 2016 εκδήλωση – ομιλία προς όλους τους μαθητές της ΣΤ' Δημοτικού των Εκπαιδευτηρίων Γείτονα. Κατά την ομιλία έγινε συζήτηση για το φαινόμενο της Κλιματικής Αλλαγής, για τα είδη και τα οφέλη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, παρουσιάστηκαν με λεπτομέρεια τα χαρακτηριστικά των Ανεμογεννητριών και ο τρόπος κατασκευής ενός Αιολικού σταθμού. Χρησιμοποιήθηκε φωτογραφικό υλικό, έγινε παρουσίαση video για την εξοικονόμηση ενέργειας, και, στο κλείσιμο της ομιλίας, παρουσιάστηκαν πτυχές του μέλλοντος του τομέα ενέργειας: οι έννοιες των έξυπνων δικτύων (smart grids), των έξυπνων σπιτιών (smart homes) και των ηλεκτρικών αυτοκινήτων (electrical vehicles).

Οι μαθητές συμμετείχαν ενεργά στη συζήτηση, τέθηκαν πολλά ερωτήματα και προβληματισμοί πάνω στα θέματα που παρουσιάστηκαν, τα οποία και απαντήθηκαν από τον εκπρόσωπο της Αρχής.

10.22 Συμμετοχή της ΡΑΕ στα CESEC Plenary and Working Group Meetings

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και συγκεκριμένα η DIRECTORATE-GENERAL FOR ENERGY, Directorate B - Internal Energy Market, διοργάνωσε στις Βρυξέλλες τα «CESEC Plenary and Working Group Meetings» στις 28 Νοεμβρίου 2016. Τίτλος της παρέμβασης της ΡΑΕ: "Update on Gas Regulatory Developments in Greece".

10.23 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο 35ο ECRB meeting

Στο πλαίσιο του 35ου ECRB meeting που έλαβε χώρα στην Αθήνα στις 6 Δεκεμβρίου 2016, εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε για να μιλήσει και πάλι για τα «Update on Energy Regulatory Developments in Greece».

10.24 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην εναρκτήρια συνεδρία του Twinning Project

Ο Κύκλος Ποιότητας Ζωής του Συνηγόρου του Πολίτη διοργάνωσε στην Αθήνα ημερίδα στις 7 Δεκεμβρίου 2016. Ο τίτλος της ήταν "Επιχειρηματική δράση και

προστασία του περιβάλλοντος" και η ΡΑΕ έλαβε μέρος με ομιλία εκπροσώπου της, με θέμα: "Ενέργεια και Περιβάλλον: μια σχέση 'διαλεκτικής' έντασης;". Η ομιλία επικεντρώθηκε στο πρόγραμμα ανάπτυξης των φωτοβολταϊκών σταθμών, στις αστοχίες του παρελθόντος και στο τρέχον πρόγραμμα ανταγωνιστικών διαδικασιών για την παροχή οικονομικού κινήτρου (feed-in premium) για την ένταξη των σταθμών ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας.

10.25 Συμμετοχή σε πρωτοβουλία του ACER

Η Αρχή συμμετείχε στις Περιφερειακές Πρωτοβουλίες του Ευρωπαϊκού Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών (ACER Gas Regional Initiatives) για τη Νοτιοανατολική Ευρώπη, που πραγματοποιήθηκε στο Βουκουρέστι στις 13 Δεκεμβρίου 2016. Ο τίτλος της παρουσίασής της ήταν "Ενημέρωση σχετικά με τις τελευταίες εξελίξεις στα έργα διασύνδεσης των αγορών φυσικού αερίου Ελλάδας και Βουλγαρίας".

Η ΡΑΕ ενημέρωσε σχετικά με την εξέλιξη της υλοποίησης των ακόλουθων δύο έργων: α) Κοινοί μηχανισμοί κατανομής δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας - Βουλγαρίας, Kulata-Sidirokastro, β) Εφαρμογή Ενδιάμεσων Μέτρων σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό Εξισορρόπησης Φορτίου.

10.26 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Εσπερίδα του Δήμου Νάουσας και ομιλία σε όλους τους μαθητές της Ε' και ΣΤ' Δημοτικού της ιστορικής πόλης της Νάουσας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο της συνεχούς προσπάθειας που καταβάλλει για έγκυρη και υπεύθυνη ενημέρωση των πολιτών, συμμετείχε με ομιλία στην Εσπερίδα που διοργανώθηκε την Τετάρτη 14 Δεκεμβρίου 2016. Αφορμή αποτέλεσε ένα καινοτόμο έργο του Δήμου Νάουσας που αφορά την κατασκευή επτά (7) μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών εντός του υφιστάμενου δίκτυο ύδρευσης, οι οποίοι εκμεταλλευόμενοι τις υψομετρικές διαφορές θα παράγουν ηλεκτρική ενέργεια.

Την επόμενη μέρα, κατόπιν πρωτοβουλίας του Δήμου Νάουσας, τετρακόσιοι (400) και πλέον μαθητές της Ε' και ΣΤ' Δημοτικού της πόλης της Νάουσας σε ένα κατάμεστο αμφιθέατρο, είχαν την ευκαιρία να λάβουν μέρος σε μία διαδραστική παρουσίαση, όπου έγινε συζήτηση για το φαινόμενο της Κλιματικής Αλλαγής, για τα είδη και τα οφέλη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, για τα χαρακτηριστικά των Ανεμογεννητριών και τον τρόπο κατασκευής των Αιολικών σταθμών, έγινε παρουσίαση video για την εξοικονόμηση ενέργειας και ακολούθησε συζήτηση για το πώς πρέπει να λειτουργούμε ως καταναλωτές. Στο κλείσιμο της ομιλίας, παρουσιάστηκαν ορισμένες πτυχές του μέλλοντος του τομέα ενέργειας: οι έννοιες των έξυπνων δικτύων (smart grids), των έξυπνων σπιτιών (smart homes) και των

ηλεκτρικών αυτοκινήτων (electrical vehicles). Οι μαθητές έδειξαν εξαιρετικό ενδιαφέρον, υπέβαλαν πολλά ερωτήματα και ανέπτυξαν προβληματισμούς, και έφυγαν κατενθουσιασμένοι, έχοντας αποκομίσει μία σημαντική εμπειρία.

10.27 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 1η Ενεργειακή Ημερίδα για τη Δυτική Ελλάδα

Το Επιμελητήριο Αχαΐας και η Hellenic Association for Energy Economics (HAEE), διοργάνωσαν στην Πάτρα «1η Ενεργειακή Ημερίδα για τη Δυτική Ελλάδα», εκδήλωση που πραγματοποιήθηκε στις 19 Δεκεμβρίου 2016. Η ομιλία εκπροσώπου της Αρχής είχε ως θέμα «Η Δυναμική των τιμολογίων Ηλεκτρικού Ρεύματος».

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

Παράρτημα 1: Αδειοδοτήσεις ΑΠΕ

1. Αποφάσεις για τη χορήγηση αδειών παραγωγής έτους 2016

ΑΙΤΗΣΗ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΚΔ. ΑΔ.ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
Γ-00180	18/04/02	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΑΔ-03530	9/3/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-00187	23/04/02	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΑΔ-03531	9/3/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΠΟΛΥΡΕΜΑ-ΞΕΡΟΠΟΥΣΙ	6,90	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-00198	26/04/02	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΑΔ-03532	9/3/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΠΥΡΓΟΣ	4,50	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05728	10/09/12	ΑΝΕΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03533	9/3/2016	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΠΙΕΡΙΑΣ	ΠΕΤΡΑΣ ΚΑΙ ΠΙΕΡΙΩΝ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΡΕΜΑ ΠΙΣΤΕΡΙΕΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΗΛΙΑΣ	1,18	ΜΥΗΕ
Γ-03237	07/02/08	DEUTSCHE AEOLIA Α.Ε.	ΑΔ-03534	9/3/2016	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ - ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΓΕΡΟΝΘΡΩΝ - ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΕΥΡΩΤΑ - ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΚΟΥΤΣΟΥ ΒΕΡΙΑ	20,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05922	10/03/15	VOLTERRA Α.Ε.	ΑΔ-03535	9/3/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΞΗΡΟΝΟΜΗ	33,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05924	10/03/15	VOLTERRA Α.Ε.	ΑΔ-03536	9/3/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΠΥΡΓΑΡΙ - ΓΚΟΡΤΖΗ	29,10	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05911	10/12/14	EUNILAB Α.Ε.	ΑΔ-03540	13/5/2016	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΡΟΔΟΥ	ΤΗΛΟΥ	ΤΗΛΟΥ	ΑΓΙΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ - ΠΑΧΥ	0,96	ΥΒΡΙΔΙΚΑ ΑΠΕ
Γ-05926	10/03/15	ENTRADE Α.Ε.	ΑΔ-03545	8/9/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΕΣΦΙΝΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ	ΜΑΥΡΟΔΗΜΟΣ	2,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05842	06/03/14	WATER AND WIND ENERGY COMPANY 7 L.T.D.	ΑΔ-03546	8/9/2016	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ	ΑΓΙΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ - ΦΩΤΕΙΝΟ	15,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03967	05/08/09	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΑΔ-03547	8/9/2016	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΟΡΓΑΝΗΣ ΚΑΙ ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΟΝΤΟΚΟΡΦΙ - ΑΛΛΕΠΟΓΛΩΣΣΑ - ΒΩΜΟΣ	18,50	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05893	10/12/14	ENTRADE Α.Ε.	ΑΔ-03548	8/9/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΠΑΤΩΜΑ	2,30	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05894	10/12/14	ENTRADE Α.Ε.	ΑΔ-03549	8/9/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΠΟΡΤΕΣ	2,30	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05895	10/12/14	ENTRADE Α.Ε.	ΑΔ-03550	8/9/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΣΤΕΝΑ ΠΗΓΑΔΙΑ	2,30	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05973	10/12/15	ΤΕΧΝΙΚΗ ΒΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΡΗΤΗΣ ΕΕ	ΑΔ-03551	8/9/2016	ΚΡΗΤΗΣ	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΝΕΑΣ ΑΛΙΚΑΡΝΑΣΣΟΥ	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΒΙ.ΠΕ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ - Ο.Τ. 3	1,50	ΒΙΟΜΑΖΑ
Γ-05949	04/06/15	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03552	8/9/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΑΙΘΗΚΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΡΕΜΑ ΚΑΜΝΑΪΤΙΚΟ	1,65	ΜΥΗΕ
Γ-05950	04/06/15	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.	ΑΔ-03553	8/9/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΝΕΡΑΪΔΑΣ	ΠΥΛΗΣ	ΡΕΜΑ ΚΟΠΡΟΛΑΓΚΑΔΟ	1,20	ΜΥΗΕ

Γ-05972	10/12/15	B WIND POWER	ΑΔ-03554	8/9/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΑΥΛΟΙ - ΣΤΕΡΝΙΖΑ	17,50	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05977	04/12/15	CWE I.K.E	ΑΔ-03555	8/9/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΤΟΛΟΦΩΝΟΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΤΡΙΑ ΑΛΩΝΙΑ	6,40	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05985	07/03/16	ΥΔΡΟΒΑΡΥΤΙΚΗ Ο.Ε.	ΑΔ-03556	8/9/2016	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΑΡΤΑΣ	ΑΓΝΑΝΤΩΝ	ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΤΖΟΥΜΕΡΚΩΝ	ΣΑΛΤΣΙΡΕΜΑ	0,49	ΜΥΗΕ
Γ-03379	03/04/08	ΤΥΦΩΕΑΣ	ΑΔ-03557	8/9/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΡΙΟΥ	ΠΑΤΡΕΩΝ	ΑΡΤΕΜΕΣ	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05657	07/06/12	EXALCO A.E.	ΑΔ-03558	8/9/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΓΟΝΝΩΝ	ΤΕΜΠΩΝ	ΚΥΡΙΑ ΕΛΙΑΣ	3,00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-05658	07/06/12	ΒΙΟΚΑΡΠΕΤ Α.Ε.	ΑΔ-03559	8/9/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	7ο ΧΛΜ.ΛΑΡΙΣΑΣ-ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	4,00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-02458	11/06/07	ΚΥΝΗΓΟΣ Α.Ε.	ΑΔ-03560	8/9/2016	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΠΥΛΟΥ	ΠΥΛΟΥ-ΝΕΣΤΟΡΟΣ	ΣΚΟΠΕΛΑΚΙΑ	9,89	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-05896	10/12/14	ΥΔΩΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03566	18/11/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ ΚΑΙ ΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΕΥΗΝΟΣ	3,10	ΜΥΗΕ

2. Αποφάσεις Τροποποιήσεων/ Μεταβιβάσεων Αδειών Παραγωγής έτους 2016

ΦΟΡΕΑΣ	Α.Π ΕΙΣΕΡΧΟΜΕΝΟΥ ΡΑΕ	ΑΡ.ΕΙΔ. ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟΥ ΡΑΕ	ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΑ	ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	ΑΡ. ΕΞΕΡΧΟΜΕΝΟΥ ΠΡΩΤ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΡΙΚΟΡΦΟ ΑΕ	Ι-104769/12.1.2010	ΤΡ-836	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	ΑΔ-439	Ο-65900/6.12.2016 (ΑΠΟΦ. 452/2016)
ΓΙΟΥΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΝΙΚΗΦΟΡΟΥ	Ι-193325/4.3.2015	ΤΡ-1864	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ & ΑΥΞΗΣΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΌ 40 ΣΕ 40,8MW	ΑΔ-1512	Ο-66296/5.1.2017 (ΑΠΟΦ.587/2016)
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΠΤΥΞΗ ΛΗΜΝΟΥ ΑΕ	Ι-200493/13.11.2015	ΤΡ-1925	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	ΑΔ-455	Ο-63613/23.3.2016 (ΑΠΟΦ.37/2016)
ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΒΕΤΕ	Ι-201242/2.12.2015	ΤΡ-1927	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗΣ	ΑΔ-1865	Ο-64506/4.7.2016 (ΑΠΟΦ.152/2016)
ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΕ	Ι-201232/2.12.2015	ΤΡ-1928	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ & ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ	ΑΔ-3486	Ο-66293/5.1.2017 (ΑΠΟΦ.584/2016)
ENERFARM 2 ΑΕ	Ι-201547/11.12.2015	ΤΡ-1932	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	ΑΔ-2453	Ο-65438/14.10.2016 (ΑΠΟΦ. 320/2016)
ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΗΡΑΣ ΑΕ	Ι-200453/10.11.2015	ΤΡ-1937	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	ΑΔ-275	Ο-63612/23.3.2016 (ΑΠΟΦ. 36/2016)
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΑ ΑΕ	Ι-203139/8.2.2016	ΤΡ-1941	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	ΑΔ-1898	Ο-63847/1.4.2016 (ΑΠΟΦ. 58/2016)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΡΟΥΣΚΙΟ ΑΕ	Ι-204133/2.3.2016, Ι-204832/24.3.2016		ΑΥΤΕΠΑΓΓΕΛΤΗ ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΟ ΟΡΘΟ ΤΩΝ ΔΗΜΩΝ ΤΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	ΑΔ-983	Ο-64201/2.6.2016 (ΑΠΟΦ. 132/2016)

ΜΥΗΣ ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ	Ι-204244/7.3.2016	ΤΡ-1945	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	ΑΔ-2413	Ο-64509/4.7.2016 (ΑΠΟΦ. 153/2016)
ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΕ ΜΑΡΜΑΡΑ ΓΡΑΝΙΤΕΣ	Ι-204292/8.3.2016	ΤΡ-1946	ΑΥΞΗΣΗ ΟΡΙΩΝ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	ΑΔ-3298	Ο-64504/4.7.2016 (ΑΠΟΦ. 150/2016)
ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΕ ΜΑΡΜΑΡΑ ΓΡΑΝΙΤΕΣ	Ι-204295/8.3.2016	ΤΡ-1947	ΑΥΞΗΣΗ ΟΡΙΩΝ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	ΑΔ-2453	Ο-65438/14.10.2016 (ΑΠΟΦ.320/2016)
SOLARBEAM ΑΕ	Ι-204394/10.3.2016	ΤΡ-1948	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΠΟΛΥΓΩΝΙΥ ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΕΩΝ ΤΩΝ Α/Γ	ΑΔ-1882	Ο-64505/4.7.2016 (ΑΠΟΦ. 151/2016)
ΕΛΠΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ι-206179/5.5.2016	ΤΡ-1955	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	ΑΔ-2414	Ο-65435/14.10.2016 (ΑΠΟΦ.319/2016)
SENTRY TECHNOLOGY ΑΕ	Ι-206718/24.5.2016	ΤΡ-1957	ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΤΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	ΑΔ-1838	Ο-66295/5.1.2017 (ΑΠΟΦ. 586/2016)
ΣΚΑΛΚΟΣ Η-ΒΛΑΧΟΣ Ν-ΣΤΕΦΑΤΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	Ι-207005/2.6.2016	ΤΡ-1961	ΑΛΛΑΓΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΟ 2,47 ΣΕ 1,816MW	ΑΔ-2062	Ο-65905/6.12.2016 (ΑΠΟΦ. 451/2016)
ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	Ι-207232/8.6.2016	ΤΡ-1962	ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ	ΑΔ-864	Ο-66294/5.1.2017 (ΑΠΟΦ. 585/2016)
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	Ι-207358/10.6.2016	ΤΡ-1964	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	ΑΔ-3509	Ο-65442/14.10.2016 (ΑΠΟΦ.327/2016)
RSE ΜΕΠΕ	Ι-207678/10.6.2016	ΤΡ-1966	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΕΩΝ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ Α/Γ	ΑΔ-3422	Ο-65904/6.12.2016 (ΑΠΟΦ. 449/2016)
VENTO ΚΕΦΑΛΛΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ι-208283/11.7.2016	ΤΡ-1970	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΥ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	ΑΔ-1114	Ο-65903/6.12.2016 (ΑΠΟΦ. 450.2016)

3. Αποφάσεις για την Ανάκληση αδειών παραγωγής έτους 2016

ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΚΔ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΑΝΑΚΛΗΣΗΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΝΑΚΛΗΣΗΣ*	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ ΚΑΛΛΙΚΡΑΤΙΚΟΣ	ΘΕΣΗ	Ισχύς (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
ΑΔ-00687	1/8/2016	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΨΑΧΝΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0267/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	ΨΕΙΡΑ-ΛΑΚΚΑ	5,1	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-00807	15/6/2016	WINDWAERTS HELLAS ΑΕ	ΑΠΟΦ 0200/2016	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΠΡΕΒΕΖΗΣ	ΠΑΡΓΑΣ	Δ. Δ. ΚΟΥΚΚΟΥΛΙΟΥ	14	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-00818	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS ΑΕ ΚΑΙ ΣΙΑ - ΚΟΡΙΝΘΙΑ 1 ΕΕ	ΑΠΟΦ 0396/2016	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ	ΤΡΙΚΟΡΦΟ	13,8	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΑΔ-01439	1/8/2016	LEKKA AIOLOS ΑΕ	ΑΠΟΦ 0269/2016	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΑΡΤΑΣ	ΑΡΤΑΙΩΝ	ΣΚΟΠΟΥΛΑ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-01534	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0270/2016	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΑΡΑΓΓΙ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-01537	15/6/2016	ΠΑΥΛΟΣ Ν. ΠΕΤΤΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΠΟΦ 0202/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΙΑΣ	Ο.Τ. 28, ΒΙ.ΠΕ ΠΑΤΡΩΝ	3	ΒΙΟΜΑΖΑ
ΑΔ-01567	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0271/2016	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΛΙΒΑΔΙ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-01579	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0272/2016	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΜΑΝΔΡΑ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-01626	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0273/2016	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΣΕΡΡΩΝ	ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ	ΑΔΡΑΧΤΙ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-01793	1/8/2016	ΑΚΤΙΝΑ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ ΑΚΤΙΝΑ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ)	ΑΠΟΦ 0268/2016	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ	ΡΑΧΗ - ΒΡΕΣΣΙΖΑ - ΛΑΚΙΖΕΣ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-02077	31/8/2016	ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΠΟΦ 0291/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΧΑΙΑΣ	ΠΑΤΡΕΩΝ	ΡΕΜΑ ΒΑΛΒΙΤΣΙΑΝΙΚΟ	5	ΜΥΗΕ
ΑΔ-02227	15/6/2016	CENTIMI ΑΕ	ΑΠΟΦ 0198/2016	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΟΡΟΣ ΛΑΚΜΟΣ (ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ)	27,2	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02615	15/6/2016	NUTRIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΥΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΓΡΟΤΙΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ	ΑΠΟΦ 0201/2016	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΜΩΛΟΥ - ΑΓΙΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	ΕΡΕΙΠΙΑ ΜΠΟΓΙΩΤΑ	3,39	ΒΙΟΜΑΖΑ
ΑΔ-02635	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E. & ΣΙΑ – ΦΛΩΡΙΝΑ 8 Ε.Ε	ΑΠΟΦ 0396Α/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΟΔΩΝΤΟΤΟ	36	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02637	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E. & ΣΙΑ – ΦΛΩΡΙΝΑ 7 Ε.Ε	ΑΠΟΦ 0396Β/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΓΚΟΥΡΝΑ	39	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02638	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E. & ΣΙΑ – ΦΛΩΡΙΝΑ 6 Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0396Γ/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΔΡΑΓΑΤΑ	36	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02641	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E. & ΣΙΑ – ΦΛΩΡΙΝΑ 4 Ε.Ε	ΑΠΟΦ 0396Δ/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΓΟΝΙΜΟ	18	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02680	15/6/2016	FRANKBELL HOLDINGS LIMITED - ΞΕΦΩΤΟ & ΣΙΑ Ε.Ε. δ.τ. "ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΞΕΦΩΤΟ Ε.Ε."	ΑΠΟΦ 0192/2016	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ - ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΔΩΔΩΝΗΣ	ΞΕΦΩΤΟ	24	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-02764	15/6/2016	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΑΕΕ	ΑΠΟΦ 0196/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΜΑΡΙΝΑ	17,172	Φ/Β
ΑΔ-02766	15/6/2016	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΑΕΕ	ΑΠΟΦ 0197/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΚΟΛΧΙΚΗ	52,67	Φ/Β
ΑΔ-02997	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0274/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΤΡΑΝΟ ΦΡΑΓΜΑ	1,3824	Φ/Β
ΑΔ-02999	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0275/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΥΡΝΑΒΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-03000	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0276/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΥΡΝΑΒΟΥ	ΜΑΓΟΥΛΑ	1,8432	Φ/Β

ΑΔ-03001	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0277/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΥΡΝΑΒΟΥ	ΜΙΚΡΗ ΜΑΓΟΥΛΑ	1,8432	Φ/Β
ΑΔ-03002	1/8/2016	LITHOS AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0278/2016	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΥΡΝΑΒΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑ	2,16	Φ/Β
ΑΔ-03058	15/6/2016	Α. ΣΒΩΛΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0194/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΦΤΕΡΟΥΣΗ 2	2,6364	Φ/Β
ΑΔ-03059	15/6/2016	Α. ΣΒΩΛΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0195/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΓΚΙΟΛΙΑ	3,26	Φ/Β
ΑΔ-03065	15/6/2016	Α. ΣΒΩΛΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0193/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΜΦΙΛΟΧΙΑΣ	ΦΤΕΡΟΥΣΗ	1,25736	Φ/Β
ΑΔ-03163	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E & ΣΙΑ - ΦΛΩΡΙΝΑ 12 Ε.Ε	ΑΠΟΦ 0396Ε/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ - ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΓΥΜΝΟ	15	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03247	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E& ΣΙΑ-ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε	ΑΠΟΦ 0396ΣΤ/2016	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΚΙΛΚΙΣ	ΘΕΑΤΡΟΝ	20,8224	Φ/Β
ΑΔ-03358	18/10/2016 ΚΑΙ 20/10/2016	EDF EN HELLAS A.E. & ΣΙΑ - ΦΛΩΡΙΝΑ 11 ΕΕ	ΑΠΟΦ 0396Ζ/2016	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ - ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ -ΠΕΛΛΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ - ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΕΔΕΣΣΑΣ	ΖΑΚΑ - ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ	21	ΑΙΟΛΙΚΑ
ΑΔ-03517	10/11/2016	ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.)	ΑΠΟΦ 0422/2016	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΞΕΡΟΒΟΥΝΙ	4	ΑΙΟΛΙΚΑ

4. Βεβαιώσεις της Γραμματείας της ΡΑΕ για τη μεταβολή στοιχείων αδειών παραγωγής έτους 2016

ΦΟΡΕΑΣ	ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	ΑΡ. ΕΞΕΡΧΟΜΕΝΟΥ ΠΡΩΤ.	ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΑ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΔ-02095	Ο-63251/14.01.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΔ-00865	Ο-63252/14.01.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΔ-00828	Ο-63253/14.01.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΔ-00829	Ο-63254/14.01.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS AE	ΑΔ-02799	Ο-63348/02.02.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
SOLAR DATUM AE	ΑΔ-01430	Ο-63349/02.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΡΑΣΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΔ-00874	Ο-63350/02.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
SPES SOLARIS AE	ΑΔ-01431	Ο-63351/02.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ
SOLAR CONCEPT AE	ΑΔ-01596	Ο-63353/02.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ

SPES SOLARIS ΑΕ	ΑΔ-01571	Ο-63354/02.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ
ΑΦΟΙ ΤΣΕΛΙΟΥ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	ΑΔ-03513	Ο-63356/02.02.2016	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03456	Ο-63357/02.02.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ, ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΘΗΒΑΙΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΘΙΣΒΗΣ ΑΕ	ΑΔ-03374	Ο-63376/09.02.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03443	Ο-63378/09.02.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ, ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
EOS ENERGY Α.Ε.	ΑΔ-03516	Ο-63440/18.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03519	Ο-63439/18.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
ΤΟΕΒ ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΑΔ-00770	Ο-63437/18.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΓΑΒΟΥΝΙ ΑΕ	ΑΔ-03372	Ο-63453/22.02.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΔ-01758	Ο-63467/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΔ-01755	Ο-63466/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΔ-00460	Ο-63465/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΔ-00461	Ο-63464/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ΝΕΓΑΑΚ ΟΕ	ΑΔ-00859	Ο-63463/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ΝΕΓΑΑΚ ΟΕ	ΑΔ-00930	Ο-63462/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ΝΕΓΑΑΚ ΟΕ	ΑΔ-01277	Ο-63461/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ΝΕΓΑΑΚ ΟΕ	ΑΔ-02255	Ο-63460/25.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΔ-01760	Ο-63470/26.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ

ENEL GREEN POWER HELLAS AE	ΑΔ-01762	Ο-63471/26.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS AE	ΑΔ-01763	Ο-63473/26.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS AE	ΑΔ-01767	Ο-63474/26.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS AE	ΑΔ-02240	Ο-63475/26.02.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS AE	ΑΔ-02398	Ο-63492/01.03.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΛΟΓΩ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-01092	Ο-63536/09.03.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΠΙΜΟΡΦΩΤΙΚΗ ΤΕΜΠΩΝ ΑΕ	ΑΔ-02248	Ο-63587/18.03.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
SRP HELLAS 1 Α.Ε.	ΑΔ-01081	Ο-63627/29.03.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ, ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ ΚΑΙ ΕΔΡΑΣ
ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΕ	ΑΔ-03488	Ο-63686/04.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΕ	ΑΔ-03487	Ο-63683/04.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΚΤΙΜΑ ENERGY SA	ΑΔ-03528	Ο-63690/05.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΛΑΜΠΟΥΡΟ ΕΠΕ	ΑΔ-01999	Ο-63689/05.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΕ ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΑΔ-03298	Ο-63765/14.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΑΔ-00555	Ο-63773/15.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-00923	Ο-63772/15.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ
SOLARBEAM AE	ΑΔ-01346	Ο-63771/15.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
SOLARBEAM AE	ΑΔ-01882	Ο-63771/15.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΑΡΘΕΝΙΟ ΑΕ	ΑΔ-00902	Ο-63769/15.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
SOLARBEAM AE	ΑΔ-01322	Ο-63809/18.04.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ, ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΥΨΟΥΣ

			ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 3 ΕΠΕ	ΑΔ-03439	Ο-63807/18.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΚΕΔΡΟΣ ΑΕ	ΑΔ-00535	Ο-63800/18.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΠΤΕΡΩΤΗΣ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
ΘΗΒΑΙΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03369	Ο-63828/19.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΜΕΤΣΟΒΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΑΔ-00933	Ο-63872/22.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΕ	ΑΔ-03486	Ο-63865/22.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
BUSINESS ENERGY ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-00872	Ο-63859/22.04.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΑΔ-01717	Ο-63931/09.05.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ
C.N.I ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΑΔ-01154	Ο-63930/09.05.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΔ-00691	Ο-63977/12.05.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
Α. ΚΑΤΣΕΛΗΣ Α.Ε.Ε.	ΑΔ-01393	Ο-64087/24.05.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ & ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΑΕ & ΣΙΑ ΕΕ	ΑΔ-02562	Ο-64085/24.05.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03397	Ο-64084/24.05.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
WIND STORAGE S.A	ΑΔ-01633	Ο-64124/25.05.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
WIND STORAGE S.A	ΑΔ-01885	Ο-64122/25.05.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
GROPAL - ENERGY Ο.Ε.	ΑΔ-01216	Ο-64128/26.05.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	ΑΔ-00955	Ο-64127/26.05.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΕ	ΑΔ-02341	Ο-64174/31.05.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
GORITSA AIOLOS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ-01221	Ο-64261/09.06.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΤΕ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΧΜΗ Ε.Ε.	ΑΔ-02451	Ο-64303/13.06.2016	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΛΗ ΧΙΤΣΑ ΑΕ	ΑΔ-01911	Ο-64302/13.06.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ

ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΕ ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ	ΑΔ-02381	Ο-64471/27.06.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ
SOLARBEAM ΑΕ	ΑΔ-01346	Ο-64600/13.07.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
VATORA ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΑΔ-02502	Ο-64599/13.07.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
VENTO ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ-01114	Ο-64597/13.07.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΥΠΟΥ Α/Γ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΑΔ-03403	Ο-64595/13.07.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ Α/Γ ΚΑΙ ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03402	Ο-64594/13.07.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΥΠΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΠΤΕΡΩΤΗΣ Α/Γ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΑΔ-01717	Ο-64593/13.07.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ Α/Γ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-01092	Ο-64677/19.07.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ	ΑΔ-02799	Ο-64686/21.07.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΓΕΡΑΜΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ Δ.Τ. ΓΕΡΑΜΠΗ Α.Ε.	ΑΔ-01903	Ο-65137/07.09.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ	ΑΔ-01723	Ο-65157/12.09.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
TAFF PRIME DEVELOP (ΤΑΦΦ ΠΡΑΙΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-00733	Ο-65202/20.09.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΑΔ-01741	Ο-65219/22.09.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ Α/Γ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΑΔ-01295	Ο-65220/22.09.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ Α/Γ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ	ΑΔ-01314	Ο-65221/22.09.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΠΤΕΡΩΤΗΣ Α/Γ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
LIVADIA AIOLOS ΑΕ	ΑΔ-03375	Ο-65318/03.10.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ ΚΑΙ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
SOLARBEAM ΑΕ	ΑΔ-01322	Ο-65382/07.10.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ & ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΑΕ & ΣΙΑ ΕΕ	ΑΔ-02562	Ο-65381/07.10.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ ΚΑΙ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03216	Ο-65380/07.10.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΤΣΑΠΟΧΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-03493	Ο-65443/14.10.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
GREEK WIND POWER ΑΕ	ΑΔ-01036	Ο-65448/17.10.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-02619	Ο-65447/17.10.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. BIOGAS ENERGY A.B.E.E)	ΑΔ-02476	Ο-65446/17.10.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΠΟΥΝΕΝΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΠΟΥΝΕΝΤΗΣ Α.Ε.Ε.)	ΑΔ-02009	Ο-65470/19.10.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΑΝΕΜΟΔΟΜΙΚΗ Α.Ε.Ε.	ΑΔ-01901	Ο-65468/19.10.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ & ΣΙΑ ΟΕ	ΑΔ-01154	Ο-65620/03.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΙΣΧΥΟΝ ΥΨΟΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΕ	ΑΔ-00884	Ο-65616/03.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
GREENTOP ΕΙΡΗΝΙΚΟ ΑΕ	ΑΔ-03096	Ο-65615/03.11.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
GREENTOP ΕΙΡΗΝΙΚΟ ΑΕ	ΑΔ-03097	Ο-65614/03.11.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΔ-00650	Ο-65720/14.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΥΨΟΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
PAP ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. PAP ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ)	ΑΔ-03084	Ο-65719/14.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ/ ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
UNIQUE PROPERTIES ΑΕ	ΑΔ-02488	Ο-65718/14.11.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΑΘΗΝΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΘΗΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.)	ΑΔ-03050	Ο-65774/22.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.)	ΑΔ-03119	Ο-65773/22.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
VENTO ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ-01114	Ο-65785/23.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΥΨΟΥΣ ΠΥΛΩΝΑ
NUR-MOH ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗΣ	ΑΔ-02323	Ο-65784/23.11.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Δ.Τ. NUR-MOH ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗ			
ΦΘΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ-02661	Ο-65781/23.11.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. ΚΑΙ Δ.Τ ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ Ο.Ε.	ΑΔ-03219	Ο-65780/23.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΑΔ-00407	Ο-65775/22.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΑΔ-03403	Ο-65789/23.11.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΦΩΝ ΜΑΡΓΑΡΙΤΙΔΗ ΕΠΕ	ΑΔ-03342	Ο-65850/01.12.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ
SOLARBEAM ΑΕ	ΑΔ-01882	Ο-65836/01.12.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΤΣΑΠΟΧΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-03493	Ο-65883/06.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΚΙΚΟΝΤΟΡ ΑΕ	ΑΔ-00472	Ο-66007/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΥΨΟΣ ΠΥΛΩΝΑ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ
ENERGY TRADING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ENTRADE ΑΕ)	ΑΔ-03550	Ο-65992/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ENERGY TRADING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ENTRADE ΑΕ)	ΑΔ-03548	Ο-65990/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ENERGY TRADING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ENTRADE ΑΕ)	ΑΔ-03549	Ο-65991/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ENERGY TRADING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ENTRADE ΑΕ)	ΑΔ-03545	Ο-65989/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ENERGY TRADING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ENTRADE ΑΕ)	ΑΔ-03454	Ο-65988/12.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΜΕΤΣΟΒΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΑΔ-00933	Ο-66057/15.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΕΠΩΝΥΜΙΑΣ, ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΥ ΤΙΤΛΟΥ ΚΑΙ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ
APOLLO CAPITAL PROPERTIES ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-02478	Ο-66198/27.12.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
WIND STORAGE S.A	ΑΔ-01885	Ο-66197/27.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ, ΜΕΙΩΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΕΝΕΡΠΡΟ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΓΙΑ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗ Α.Ε.	ΑΔ-01879	Ο-66196/27.12.2016	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΡΙΘΜΟΥ, ΙΣΧΥΟΣ Α/Γ, ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΡΟΤΟΡΑ ΚΑΙ ΑΥΞΗΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

ΑΛΦΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΛΑΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕΒΕ	ΑΔ-00290	Ο-66194/27.12.2016	ΜΕΙΩΣΗ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

5. Αποφάσεις ΡΑΕ για την απόρριψη αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής έτους 2016

Α.Π ΑΙΤΗΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΑΡ. ΑΠΟΡΡΙΠΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦ. ΡΑΕ	ΑΡ. ΕΞΕΡΧΟΜΕΝΟΥ ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟΥ ΑΠΟΡΡΙΠΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
Γ-05844	10/03/14	ΗΛΙΑΣ ΣΠΑΝΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0504/2016	Ο-6611416.12.2016	ΡΟΔΟΥ	ΜΕΓΙΣΤΗΣ	ΜΕΓΙΣΤΗΣ	ΜΑΚΡΥ ΜΑΔΕΡΙ	1,00	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-03721	10/12/08	ΓΚΟΥΛΙΟΥΜΗΣ & ΣΙΑ ΠΙΝΔΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΟΕ	ΑΠΟΦ 0503/2016	Ο-66113/16.12.2016	ΑΧΑΙΑΣ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΑΜΠΑΝΟΡΡΑΧΗ	8,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03624	10/10/08	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΧΙΟΝΟΤΡΥΠΑ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0502/2016	Ο-66112/16.12.2016	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΣΤΥΜΦΑΛΙΑΣ	ΣΥΚΙΩΝΙΩΝ	ΧΙΟΝΟΤΡΥΠΑ	27,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03611	10/10/08	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΚΡΙΜΠΙΝΙ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0501/2016	Ο-66111/16.12.2016	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΦΕΝΕΟΥ ΚΑΙ ΣΤΥΜΦΑΛΙΑΣ	ΣΥΚΙΩΝΙΩΝ	ΓΚΡΙΜΠΙΝΙ	27,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03610	10/10/08	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΚΡΕΜΟΣ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0500/2016	Ο-66110/16.12.2016	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΦΕΝΕΟΥ	ΣΥΚΙΩΝΙΩΝ	ΓΚΡΕΜΜΟΣ	27,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03608	10/10/08	ΑΚΡΟΝ ΕΝΕΡΤΖΙ ΜΟΡΝΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0499/2016	Ο-66109/16.12.2016	ΑΡΚΑΔΙΑΣ - ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΣΚΥΡΙΤΙΔΑΣ - ΟΙΝΟΥΝΤΟΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ - ΣΠΑΡΤΗΣ	ΒΑΛΤΟΔΗΜΟΣ ΑΛΟΓΟΜΑΝΔΡΑ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03573	11/08/08	ΑΙΟΛΙΚΟ ΡΟΥΜΑΝΙ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0498/2016	Ο-66108/16.12.2016	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΦΕΝΕΟΥ	ΣΙΚΥΩΝΙΩΝ	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙ	10,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05879	10/09/14	ΗΛΙΑΣ ΣΠΑΝΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0497/2016	Ο-66107/16.12.2016	ΚΑΛΥΜΝΟΥ	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑΣ	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑΣ	ΚΑΣΤΕΛΛΑΝΟ - ΚΑΜΠΟΣ	2,50	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-05809	09/12/13	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΟΔΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΠΟΦ 0496/2016	Ο-66106/16.12.2016	ΜΗΛΟΥ	ΣΙΦΝΟΥ	ΣΙΦΝΟΥ	ΠΛΑΚΩΤΟ - ΧΩΝΗ - ΒΟΡΕΙΝΗ	2,80	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-05921	10/03/15	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΟΔΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΠΟΦ 0495/2016	Ο-66105/16.12.2016	ΝΑΞΟΥ	ΑΜΟΡΓΟΥ	ΑΜΟΡΓΟΥ	ΡΑΧΙΔΙ ΚΑΙ ΠΑΠΑΔΙΕΣ	1,50	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-03650	10/10/08	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΑΒΟΡΡΕΜΑ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0494/2016	Ο-66104/16.12.2016	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΖΑΡΑΚΑ ΚΑΙ ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΣΤΡΑΒΟΡΡΕΜΑ	34,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05965	10/09/15	ΔΕΚΤΕΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΔΕΚΤΕΝ ΑΕ)	ΑΠΟΦ 0493/2016	Ο-66103/16.12.2016	ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ	ΒΟΙΟΥ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΥΛΟΥΡΙΑ ΤΟΥ Π. ΑΛΙΑΚΜΟΝΑ	1,48	ΜΥΗΕ
Γ-02927	10/10/07	COBRA ENERGY L.T.D	ΑΠΟΦ 0492/2016	Ο-66102/16.12.2016	ΑΡΚΑΔΙΑΣ - ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΛΕΒΙΔΙΟΥ ΚΑΙ ΜΑΝΤΙΝΕΙΑΣ - ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ - ΑΡΓΟΥΣ ΜΥΚΗΝΩΝ	ΑΝΕΜΟΜΥΛΟΣ	30,60	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04061	08/10/09	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΩΜΟΣ Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0491/2016	Ο-66101/16.12.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΒΩΜΟΣ	16,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04024	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 22 Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0490/2016	Ο-66100/16.12.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΑΝΔΗΛΑ	16,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05630	12/03/12	ENERGY TEAM 1 Α.Ε. (ΥΠΟ ΙΔΡΥΣΗ Α.Ε.)	ΑΠΟΦ 0489/2016	Ο-66099/16.12.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	50,00	Φ/Β
Γ-04021	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 16 Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0488/2016	Ο-66098/16.12.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΥΡΑΣ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΡΟΜΒΟΣ	26,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04018	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 20 Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0487/2016	Ο-66097/16.12.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΥΡΤΟΝ	20,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04015	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 44 Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0486/2016	Ο-66096/16.12.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΥΡΑΣ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΑΣΒΕΣΤΟΦΑΡΑΓΓΟΣ	42,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04013	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 45 Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0485/2016	Ο-66095/16.12.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΥΡΑΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΤΣΟΥΚΑ	39,00	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-03413	10/04/08	VENERGIA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0484//2016	Ο-66094/16.12.2016	ΑΡΚΑΔΙΑΣ - ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΦΑΛΑΙΣΙΑΣ ΠΕΛΛΑΝΑΣ	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΣΠΑΡΤΗΣ	ΚΑΚΗ ΡΑΧΗ	39,10	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03311	11/02/08	VENERGIA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0483/2016	Ο-66093/16.12.2016	ΝΗΣΩΝ	ΤΡΟΙΖΗΝΟΣ	ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ - ΜΕΘΑΝΩΝ	ΨΗΛΗ ΡΑΧΗ	20,70	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03309	11/02/08	VENERGIA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0482/2016	Ο-66091/16.12.2016	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ - ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ - ΦΑΛΑΙΣΙΑΣ	ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ - ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	ΞΕΡΟΒΟΥΝΑ - ΤΣΟΥΓΚΑ	29,90	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03020	05/12/07	ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.ΤΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΕ)	ΑΠΟΦ 0481/2016	Ο-66090/16.12.2016	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΟΙΤΥΛΟΥ ΚΑΙ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΝΗΣ	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΝΗΣ	ΠΕΡΔΙΟΥ - ΛΑΚΕΣ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06036	13/06/16	ΑΓΗΝΩΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 9 Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0480/2016	Ο-66088/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΤΡΩΝΑΚΙΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06034	13/06/16	EARTH VOLTAIC Μ.Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0479/2016	Ο-66087/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΠΛΑΓΙΑ	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06033	13/06/16	AUTOMORE ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΛΑΣΤΙΚΩΝ Ε.Π.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0478/2016	Ο-66086/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΡΑΧΗ ΜΑΚΡΟΜΙΧΑΛΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06032	13/06/16	ΑΓΗΝΩΡ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0477/2016	Ο-66083/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΜΟΥΡΙΚΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06030	13/06/16	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 3 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0476/2016	Ο-66082/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΤΡΩΝΑΚΙΑ - ΜΑΚΡΟΜΙΧΑΛΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06029	13/06/16	ΓΕΤ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0475/2016	Ο-66081/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΤΡΥΠΗΤΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06028	13/06/16	ΑΓΗΝΩΡ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0474/2016	Ο-66080/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΡΑΧΗ	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06027	13/06/16	PROCOM ENERGY Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0473/2016	Ο-66079/16.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ ΜΑΚΡΟΜΙΧΑΛΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06026	13/06/16	ΑΙΓΑΙΟΝ Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0472/2016	Ο-66078/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΠΛΑΤΩΜΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06025	13/06/16	ΑΓΗΝΩΡ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0471/2016	Ο-66077/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΒΟΥΝΙ	2,30	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06024	13/06/16	EARTH VOLTAIC Μ.Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0470/2016	Ο-66076/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΨΗΛΗ ΚΟΡΥΦΗ	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06023	13/06/16	EARTH VOLTAIC Μ.Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0469/2016	Ο-66075/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ	2,30	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06022	13/06/16	F.G.B.L. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΡΦΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0468/2016	Ο-66074/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ ΚΟΤΡΩΝΑΚΙ - ΜΑΚΡΟΜΙΧΑΛΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06021	13/06/16	ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΤΟΥΡΝΙΚΙΩΤΗΣ Α.Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0467/2016	Ο-66073/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΥΨΩΜΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06020	13/06/16	ΤΕΝΟΡΑ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0466/2016	Ο-66072/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΠΛΑΤΥ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05456	09/12/11	ΕΝΕΤ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΑ ΕΡΓΑ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0465/2016	Ο-66071/15.12.2016	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ - ΛΑΣΙΘΙΟΥ	ΑΣΤΕΡΟΥΣΙΩΝ ΚΑΙ ΑΡΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ, ΛΕΥΚΗΣ	ΑΡΧΑΝΩΝ - ΑΣΤΕΡΟΥΣΙΩΝ ΚΑΙ ΜΙΝΩΑ ΠΕΔΙΑΔΟΣ, ΣΗΤΕΙΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ, ΤΣΙΒΗ - ΚΟΠΡΑΝΑ, ΑΠΙΔΑΚΙ - ΛΙΒΑΡΙ	38,00	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-06019	13/06/16	ΤΕΝΟΡΑ ΤΕΧΝΙΚΗ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0464/2016	Ο-66070/15.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΜΑΚΡΟΜΙΧΑΛΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06004	10/06/16	ΜΚΚ ΤΕΧΝΙΚΗ-ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Ι.Κ.Ε.	ΑΠΟΦ 0558/2016	Ο-66042/14.12.2016	ΑΡΤΑΣ	ΑΓΝΑΝΤΩΝ	ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΤΖΟΥΜΕΡΚΩΝ	ΜΙΚΡΟΣΠΗΛΙΑ	0,47	ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ
Γ-05538	09/03/12	ΑΛΜΥΡΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Ο.Τ.Α	ΑΠΟΦ 0560/2016	Ο-66041/14.12.2016	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΓΑΖΙΟΥ ΚΑΙ ΤΥΛΙΣΟΥ	ΜΑΛΕΒΙΖΙΟΥ	ΨΗΛΗ ΠΟΥΠΑ - ΜΠΟΜΠΙΑΣ - ΑΛΥΚΗ	35	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-05228	10/06/11	LMV ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ	ΑΠΟΦ 0561/2016	Ο-66040/14.12.2016	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΦΙΛΙΑΤΩΝ	ΦΙΛΙΑΤΩΝ	ΜΠΡΑΝΙΑ	5,00	ΜΥΗΕ

Γ-05780	10/06/16	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0559/2016	Ο-66039/14.12.2016	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΕΓΝΑΤΙΑΣ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΓΙΑΡΑΚΑΡΙΟΝ	1,22	ΜΥΗΕ
Γ-05629	12/03/12	ΑΚΟΒΑ ENERGY Α.Ε. (ΥΠΟ ΙΔΡΥΣΗ Α.Ε.)	ΑΠΟΦ 0554/2016	Ο-66038/14.12.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	50,00	Φ/Β
Γ-05835	10/12/13	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΒΡΙΔΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΙΤΑΝΟΥ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0549/2016	Ο-66037/14.12.2016	ΛΑΣΙΘΙΟΥ	ΣΗΤΕΙΑΣ	ΣΗΤΕΙΑΣ	ΠΕΡΙΟΧΗ ΣΙΤΑΝΟΥ	7,50	ΥΒΡΙΔΙΚΑ
Γ-06018	13/06/16	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 4 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0463/2016	Ο-65974/09.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ - ΡΑΧΗ ΜΑΚΡΟΜΙΧΑΛΗ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06016	13/06/16	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 1 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0462/2016	Ο-65973/09.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ ΜΟΥΡΙΚΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06015	13/06/16	ΑΓΗΝΩΡ Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0461/2016	Ο-65972/09.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΒΟΥΝΙ - ΜΟΥΡΙΚΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06017	13/06/16	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 2 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0460/2016	Ο-65971/09.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΩΝΟΣ	ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ ΚΟΤΡΩΝΑΚΙΑ	3,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05890	10/12/14	ΝΑΥΚΡΑΤΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	ΑΠΟΦ 0459/2016	Ο-65970/09.12.2016	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΓΟΝΝΩΝ	ΤΕΜΠΩΝ	ΚΑΡΑΒΑ - ΣΟΛΙΟ	39,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05891	10/12/14	ΚΡΟΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0458/2016	Ο-65963/09.12.2016	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΑΥΛΙΔΟΣ ΚΑΙ ΑΝΘΗΔΩΝΟΣ	ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	ΜΕΣΟΒΟΥΝΙ - ΚΛΕΦΤΟΛΟΥΤΣΑ - ΓΑΛΑΤΣΙΔΑ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05888	10/12/14	ΚΡΟΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.	ΑΠΟΦ 0457/2016	Ο-65959/09.12.2016	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΝΕΣΣΩΝΟΣ - ΛΑΚΕΡΕΙΑΣ	ΤΕΜΠΩΝ - ΑΓΙΑΣ	ΣΥΚΙΕΣ - ΤΥΜΠΑΝΟ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05974	10/12/15	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0311/2016	Ο-65423/13.10.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 2	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05987	10/03/16	LICHAS ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦ 0310/2016	Ο-65422/13.10.2016	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΓΟΡΓΟΠΟΤΑΜΟΥ	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΡΕΜΑ ΒΑΛΟΡΡΕΜΑ	0,95	ΜΥΗΕ
Γ-03598	09/10/08	ΛΑΖΑΡΟΣ ΣΤΥΛΙΑΝΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΑΠΟΦ 0309/2016	Ο-65421/13.10.2016	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΠΑΝΑΙΤΩΛΙΚΟΥ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΠΟΤΑΜΙΕΣ	1,08	ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ
Γ-03598	09/10/08	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 12 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0120/2016	Ο-64154/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ - ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΜΠΕΛΙΑ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03681	01/12/08	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 19 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0119/2016	Ο-64153/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ, ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ & ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΑΒΟΥΡΙ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04020	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 34 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0118/2016	Ο-64152/26.05.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΜΗΛΙΑ	26,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04060	08/10/09	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΡΒΟΥΝΙΑΡΗΣ ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0117/2016	Ο-64151/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΑΡΒΟΥΝΙΑΡΗΣ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04006	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 36 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0116/2016	Ο-64150/26.05.2016	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ, ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΑΤΩ ΒΡΑΧΟΣ	16,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03859	10/04/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 32 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0115/2016	Ο-64149/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΠΛΟΤΟΡΡΑΧΗ	32,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03595	09/10/08	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 18 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0114/2016	Ο-64148/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ - ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΕΛΒΑ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03593	09/10/08	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 13 ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0113/2016	Ο-64147/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΓΕΡΑΚΙ	26,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04064	08/10/09	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΧΥΛΟΣ ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0112/2016	Ο-64146/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ - ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΧΥΛΟΣ	16,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04062	08/10/09	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΨΑΛΑ ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0111/2016	Ο-64145/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΑΨΑΛΑ	42,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05886	02/12/14	ΑΝΤΩΝΙΟΣ ΧΟΥΤΟΣ - ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΟΥ - ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΔΕΓΕΡΜΕΝΤΖΙΔΗΣ ΙΚΕ	ΑΠΟΦ 0110/2016	Ο-64144/26.05.2016	ΗΜΑΘΙΑΣ	ΝΑΟΥΣΑΣ	ΝΑΟΥΣΑΣ	ΜΟΣΧΟΚΙ Η ΜΠΑΧΟΥΤΣΙ	1,28	ΜΥΗΕ

Γ-05953	10/06/15	ΜΠΟΥΛΟΥΚΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0109/2016	Ο-64143/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΕΣΠΙΕΩΝ	ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΞΑΓΝΑΝΤΟ 1	0,90	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05952	10/06/15	ΜΠΟΥΛΟΥΚΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0108/2016	Ο-64142/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΕΣΠΙΕΩΝ	ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΞΑΓΝΑΝΤΟ 2	0,90	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05954	10/06/15	ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ	ΑΠΟΦ 0107/2016	Ο-64141/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 1	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05958	10/06/15	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΠΕΤΡΟΣ ΠΟΥΣΙΝΗΣ ΟΕ	ΑΠΟΦ 0106/2016	Ο-64140/26.05.2016	ΞΑΝΘΗΣ	ΚΟΤΥΛΗΣ	ΜΥΚΗΣ	ΡΕΜΑ ΣΑΚΚΟΡΡΕΜΑ	1,40	ΜΥΗΕ
Γ-05951	10/06/15	ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΚΟΡΟΒΕΣΗΣ	ΑΠΟΦ 0105/2016	Ο-64139/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 4	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04489	08/06/10	BAKKEGAARDEN ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΕΛΛΑΣ) ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0104/2016	Ο-64137/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΜΕΛΙΑ	12,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04495	08/06/10	BAKKEGAARDEN ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΕΛΛΑΣ) ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0103/2016	Ο-64136/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΜΥΤΙΚΑΣ	9,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04493	08/06/10	BAKKEGAARDEN ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΕΛΛΑΣ) ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0102/2016	Ο-64135/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ, ΤΥΧΕΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ - ΣΟΥΦΛΙΟΥ	ΓΟΥΡΙΚΟ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05956	10/06/15	ΑΓΑΜΕΜΝΩΝ ΚΟΛΙΑΤΣΟΣ	ΑΠΟΦ 0101/2016	Ο-64134/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 5	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05957	10/06/15	ΑΝΔΡΕΑΣ ΚΟΡΑΣ	ΑΠΟΦ 0100/2016	Ο-64132/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 3	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05955	10/06/15	ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ	ΑΠΟΦ 0099/2016	Ο-64129/26.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 7	0,80	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05878	10/09/14	VILLAGE FARM Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0098/2016	Ο-64126/25.05.2016	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΧΕΙΒΑΔΑΡΙΑ (ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΡΟΔΙΤΣΑΣ)	8,00	Σ.Η.Θ.Υ.Α.
Γ-03553	08/08/08	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΟΥΜΑΝΙ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0097/2016	Ο-64125/25.05.2016	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΣΟΥΜΑΝΙ	48,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05740	10/12/12	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΕΜΟΒΑΛΕ ΟΕ	ΑΠΟΦ 0096/2016	Ο-64120/25.05.2016	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΑΓΙΟΜΑΧΟΣ	35,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04494	08/06/10	BAKKEGAARDEN ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΕΛΛΑΣ) ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0095/2016	Ο-64119/25.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΙΑΤΗΣ	9,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04491	08/06/10	BAKKEGAARDEN ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΕΛΛΑΣ) ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0094/2016	Ο-64118/25.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΡΥΟΝΕΡΙ	18,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03274	08/02/08	ΤΣΙΡΙΦΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΠΕ	ΑΠΟΦ 0093/2016	Ο-64117/25.05.2016	ΑΧΑΙΑΣ	ΦΑΡΡΩΝ - ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΕΡΥΜΑΝΘΟΥ - ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΠΟΛΛΑ ΔΕΝΔΡΑ, ΤΕΡΙΑΧΙ ΚΑΙ ΣΟΥΡΜΠΑΣ	65,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03385	09/04/08	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ (Δ.Τ. ΑΕΟFIL Α.Ε.)	ΑΠΟΦ 0092/2016	Ο-64115/25.05.2016	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΤΕΝΕΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ	ΠΑΝΑΓΟΡΡΑΧΗ	10,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03550	08/08/08	ΔΙΟΝΥΣΙΟΣ ΒΟΛΙΚΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΑΠΟΦ 0091/2016	Ο-64114/25.05.2016	ΑΧΑΙΑΣ	ΠΑΤΡΕΩΝ	ΠΑΤΡΕΩΝ	ΚΑΜΑΡΟΥΛΑ	4,60	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03490	10/06/08	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΦΑΛΑΙΣΙΑΣ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0090/2016	Ο-64113/25.05.2016	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΦΑΛΑΙΣΙΑΣ	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	ΦΑΛΑΙΣΙΑ	20,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05961	10/06/15	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0088/2016	Ο-64111/26.05.2016	ΕΒΡΟΥ	ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ	ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ	ΑΚΡΩΤΗΡΙ - ΑΓΙΟΣ ΑΝΔΡΕΑΣ	4,50	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05979	10/12/16	ΔΕΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. (Δ.Τ. ΔΕΚΤΩΡ ΑΕ)	ΑΠΟΦ 0568Α/2016	Ο-66292/05.01.2017	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΝΤΟΥΜΝΙΑΣΚΑ	0,95	ΜΥΗΕ
Γ-03597	09/10/08	ΝΕΟΣ ΔΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΝΕΑΣ ΔΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε)	ΑΠΟΦ 0568/2016	Ο-66291/05.01.2017	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΜΙΔΕΑΣ	ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΞΕΡΟΡΕΜΑ - ΒΟΥΝΟΚΟΡΦΗ	12,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04065	08/10/09	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 30 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. UNIGEA WIND 30 ΕΡΕ)	ΑΠΟΦ 0567/2016	Ο-66290/05.01.2017	ΞΑΝΘΗΣ	ΜΥΚΗΣ & ΞΑΝΘΗΣ	ΜΥΚΗΣ - ΞΑΝΘΗΣ	ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ	21,45	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04063	08/10/09	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΥΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΥΛΟΣ Ε.Π.Ε.)	ΑΠΟΦ 0566/2016	Ο-66289/05.01.2017	ΕΒΡΟΥ	ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ - ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΜΥΛΟΣ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-04019	10/08/09	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 35 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0565/2016	Ο-66288/05.01.2017	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΥΡΑΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΑΛΩΝΙΣΤΡΑ	16,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03590	09/10/08	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 14 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0564/2016	Ο-66285/05.01.2017	ΕΒΡΟΥ	ΦΕΡΩΝ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΑΠΙΝΙΑΣ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03591	09/10/08	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 17 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0563/2016	Ο-66285/05.01.2017	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ & ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	24,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04016	10/08/09	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 43 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. UNIGEA WIND 43 ΕΡΕ)	ΑΠΟΦ 0562/2016	Ο-66284/05.01.2017	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΡΗΜΟΣΤΡΑΤΙ	33,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04012	10/08/09	ΟΥΝΙΓΚΕΑ ΑΙΟΛΙΚΗ 21 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 21 Ε.Π.Ε.)	ΑΠΟΦ 0557/2016	Ο-66283/05.01.2017	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΦΙΛΥΡΑΣ, ΟΡΓΑΝΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΓΕΡΑΚΑΣ	28,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05989	11/03/16	ΝΗΡΕΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ε.Π.Ε	ΑΠΟΦ 0556/2016	Ο-66281/05.01.2017	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ	ΡΟΓΓΙΑ - Δ.Δ. ΧΡΥΣΟΒΙΤΣΑΣ	2,20	ΜΥΗΕ
Γ-03468	10/04/08	SCAN ENERGY WIND FARM Μ. ΕΠΕ ΔΡΑΚΟΒΟΥΝΙ & ΣΙΑ ΕΕ	ΑΠΟΦ 0555/2016	Ο-66280/05.01.2017	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΚΛΕΙΤΟΡΟΣ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ	ΔΡΑΚΟΒΟΥΝΙ	27,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03682	04/12/08	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ VECTOR - GWE ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΥΡΟΞΥΛΙΑ ΞΥΛΑΓΑΝΗΣ	ΑΠΟΦ 0553/2016	Ο-66278/05.01.2017	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ-ΣΑΠΩΝ	ΞΥΛΑΓΑΝΗ	32,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-02189	11/06/07	FIREWALL ENERGY Α.Ε. - ΘΕΟΦΑΝΟΠΟΥΛΟΣ ΜΙΧΑΗΛ & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ. ΠΥΡΡΟΣ Ι - ΦΙΛΟΘΕΗ ΑΡΤΑΣ) (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)	ΑΠΟΦ 0527/2016	Ο-66475/31.01.2017	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΠΟΛΥΔΑΜΑΝΤΑ	ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΒΑΜΒΑΚΙΕΣ Δ.Δ. ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΑΣ	1,12	Φ/Β
Γ-02184	11/06/07	FIRE WALL ENERGY Α.Ε-ΜΠΑΛΑΜΠΑΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε- Δ.Τ. ΑΙΑΣ ΙΙ, ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ ΛΑΡΙΣΑΣ, (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΟ)	ΑΠΟΦ 0526/2016	Ο-66474/31.01.2017	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΠΟΛΥΔΑΜΑΝΤΑ	ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΒΑΜΒΑΚΙΕΣ Δ.Δ. ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΑΣ	1,98	Φ/Β
Γ-02183	11/06/07	ΠΗΝΕΙΑΔΑ ΙΙΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ Α.Ε)	ΑΠΟΦ 0525/2016	Ο-66473/31.01.2017	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙ ΚΟΡΥΦΟΓΡΑΜΜΗ Δ.Δ. ΠΗΝΕΙΑΔΑΣ	1,98	Φ/Β
Γ-02182	11/06/07	ΠΗΝΕΙΑΔΑ IV ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ Α.Ε)	ΑΠΟΦ 0524/2016	Ο-66467/31.01.2017	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙ Δ.Δ. ΠΗΝΕΙΑΔΑΣ	1,98	Φ/Β
Γ-02140	11/06/07	Κ/Ξ ΗΛΕΘΟΝ SOLAR ENERGY Α.Ε/ΝΕΦΕΛΗΓΕΡΕΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ Α.Ε	ΑΠΟΦ 0523/2016	Ο-66466/31.01.2017	ΗΛΕΙΑΣ	ΤΡΑΓΑΝΟΥ	ΠΗΝΕΙΟΥ	ΑΝΩ ΦΟΥΡΝΑ, Δ.Δ. ΟΛΓΑΣ	1,30	Φ/Β
Γ-02032	08/06/07	ΗΡΑΚΛΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)	ΑΠΟΦ 0522/2016	Ο-66465/31.01.2017	ΠΕΛΛΑΣ	ΚΥΡΡΟΥ	ΠΕΛΛΑΣ	ΣΤΟ 2ο ΧΛΜ ΤΗΣ ΟΔΟΥ ΑΞΟΥ - ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΚΑΡΑΚΟΒΑ Δ.Δ. ΑΞΟΥ	1,00	Φ/Β
Γ-01381	21/02/06	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΥΗΣ ΠΑΡΑΚΑΛΑΜΟΥ	ΑΠΟΦ 0521/2016	Ο-66464/31.01.2017	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΝΩ ΚΑΛΑΜΑ	ΠΩΓΩΝΙΟΥ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΚΑΛΑΜΑ Δ.Δ. ΚΑΤΑΡΡΑΚΤΗΣ	4,00	ΜΥΗΕ
Γ-03851	10/04/09	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ - ΣΙΕΤΗΣ ΘΕΟΔΩΡΟΣ Δ.Τ. "ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΤΡΟ"	ΑΠΟΦ 0534/2016	Ο-66513/01.02.2017	ΛΑΡΙΣΑΣ - ΚΟΖΑΝΗΣ	ΑΝΤΙΧΑΣΙΩΝ & ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΛΙΒΑΔΕΡΟΥ	ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΛΟΥΤΡΟ	30,00	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-02650	09/08/07	ΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ Α.Ε. (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)	ΑΠΟΦ 0533/2016	Ο-66511/01.02.2017	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΞΗΡΟΚΑΜΠΙ Δ.Δ. ΑΓΙΟΥ ΠΕΤΡΟΥ	2,05	Φ/Β
Γ-02616	07/08/07	MACEDONIAN SOLAR PARK 1 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. MACEDONIAN SOLAR PARK 1 ΑΕ ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)	ΑΠΟΦ 0532/2016	Ο-66510/01.02.2017	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΑΡ. 716 ΘΕΣΗ ΓΥΜΝΟΙ ΛΟΦΟΙ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΕΥΖΩΝΩΝ Δ.Δ.ΕΥΖΩΝΩΝ	2,00	Φ/Β
Γ-02406	11/06/07	INTERCOMM ENERGY Α.Ε.	ΑΠΟΦ 0531/2016	Ο-66509/01.02.2017	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΠΛΑΤΥΚΑΜΠΟΥ	ΚΙΛΕΛΕΡ	ΧΑΣΑΜΠΑΛΗ-ΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ Δ.Δ. ΟΜΟΡΦΟΧΩΡΙΟΥ	1,30	Φ/Β
Γ-02290	11/06/07	ΠΗΝΕΙΑΔΑ Ι ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0530/2016	Ο-66503/01.02.2017	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙ ΚΟΡΥΦΟΓΡΑΜΜΗ	1,98	Φ/Β

Γ-02282	11/06/07	FIREWALL ENERGY ΑΕ - ΣΑΚΚΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε ΑΙΑΣ Ι. ΑΓ.ΤΡΙΑΔΑ ΛΑΡΙΣΑΣ (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)	ΑΠΟΦ 0529/2016	Ο-66499/01.02.2017	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΠΟΛΥΔΑΜΑΝΤΑ	ΦΑΡΣΑΛΩΝ	ΒΑΜΒΑΚΙΕΣ, Δ.Δ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΑΣ	1,37	Φ/Β
Γ-02279	11/06/07	ΠΗΝΕΙΑΔΑ ΙΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΠΟΦ 0528/2016	Ο-66492/01.02.2017	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΦΑΡΚΑΔΟΝΑΣ	ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙ ΚΟΡΥΦΟΓΡΑΜΜΗ	1,98	Φ/Β

6. Αποφάσεις για την ανανέωση της διάρκειας ισχύος αδειών παραγωγής 15 ετούς διάρκειας

ΑΠ.	ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΦΟΡΕΑΣ	
Ο-65729	ΑΔ-00165	14/11/2016	ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 397Α/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.142Α/3023/22.10.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00165) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 11,9 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΚΡΩΤΗΡΙΟ ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.»
Ο-65471	ΑΔ-00087	19/10/2016	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 244/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΤΑΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΡΚΕΙΑΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.395/3473/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00087) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 12 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΙΘΑΝΙΤΗΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΤΤΑΒΥΡΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΡΟΔΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΡΟΔΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.».
Ο-65402	ΑΔ-00107	12/10/2016	ΔΗΜΟΣ ΣΥΡΟΥ-ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 294/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.624/15531/11.09.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00107) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΒΟΥΛΙΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΥΡΟΥ - ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΥΚΛΑΔΩΝ, ΤΟΥ «ΔΗΜΟΥ ΣΥΡΟΥ - ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ».
Ο-65370	ΑΔ-00164	6/10/2016	WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 182/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.397/3474/22.10.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00164) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΙΣΧΥΟΣ 4,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΛΩΝΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ», ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «WRE ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»
Ο-65135	ΑΔ-00111	7/9/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 262/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.048/2751/11.09.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00111) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 41,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΕΡΒΕΡΟΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΚΕΧΡΟΥ ΚΑΙ ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΡΡΙΑΝΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΑΡΡΙΑΝΩΝ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΡΟΔΟΠΗΣ,, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε».
Ο-65134	ΑΔ-00163	7/9/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 261/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.215/3131/22.10.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00163) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 3 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΞΗΡΟΛΙΜΝΗ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΙΤΑΝΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε».
Ο-65111	ΑΔ-00084	6/9/2016	IWECO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ ΑΕΒΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 242/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.009/2257/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00084) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 4,95 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΝΤΑΓΑ» ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ, ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΓΟΡΤΥΝΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «IWECO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ «IWECO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ Α.Ε.Β.Ε.Ε.»

Ο-65110	ΑΔ-00064	6/9/2016	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΛΕΣΒΟΥ Α.Δ.Ε.Λ. ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 241/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.003/12884/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00064) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,825 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΟΥΤΣΟΥΜΠΑΡΑ ΚΡΑΤΗΓΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΛΕΣΒΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΕΣΒΟΥ, ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΜΕΤΟΧΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΛΕΣΒΟΥ» ΚΑΙ Δ.Τ. «Α.Δ.Ε.Λ. Α.Ε.»
Ο-65121	ΑΔ-00161	6/9/2016	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΠΕ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΕ)	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 260/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.595/3853/22.10.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00161) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 9 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΟΥΡΛΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΠΕ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.»
Ο-65120	ΑΔ-00113	6/9/2016	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 259/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.047/2716/11.09.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00113) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 4,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΕΜΙΓΚΑΡΙΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΕΡΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΛΕΡΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΛΥΜΝΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.»
Ο-65119	ΑΔ-00173	6/9/2016	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 258/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.591/3802/22.10.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00173) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 10,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΣΙΛΙΚΟΚΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΤΑΜΥΝΕΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε»
Ο-65118	ΑΔ-00109	6/9/2016	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 257/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.020/2410/11.09.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00109) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 12 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΣΟΥΚΑ - ΤΣΟΥΓΚΑΡΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΔΥΣΤΙΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε»
Ο-65116	ΑΔ-00086	6/9/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΘΟΥ Α.Ε. ΟΤΑ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 245/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.308/3365/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00086) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,45 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΑΦΙΑΡΤΗΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΡΠΑΘΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΠΑΘΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΡΠΑΘΟΥ, ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΜΟΝΟΜΕΤΟΧΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΠΑΘΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Ο.Τ.Α.» ΚΑΙ Δ.Τ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΘΟΥ Α.Ε. Ο.Τ.Α.»
Ο-64786	ΑΔ-00072	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 232/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.045/2714/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00072) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 9 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΣΚΟΠΙΕΣ ΖΑΡΑΚΩΝ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΔΥΣΤΙΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε».
Ο-64776	ΑΔ-00067	1/8/2016	ΖΕΦΥΡΟΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 225/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.599/3857/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00067) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΑΥΡΑΝΤΩΝΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΖΕΦΥΡΟΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Π.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΖΕΦΥΡΟΣ Ε.Π.Ε.»
Ο-64779	ΑΔ-00080	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 226/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.004/2251/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00080) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 10,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΛΑΚΟΚΕΡΑΤΙΑ ΜΗΤΑΤΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΙΤΑΝΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε».
Ο-64780	ΑΔ-00098	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 227/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.006/2253/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00098) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 11,4 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ

				«ΤΣΟΥΚΚΑ ΚΟΜΗΤΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε»
Ο-64781	ΑΔ-00075	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 228/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.044/2713/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00075) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 14,4 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΓΑΘΟΥΜΕΝΟ -ΒΡΑΧΑΚΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΔΥΣΤΙΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε»
Ο-64784	ΑΔ-00097	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 230/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.005/2252/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00097) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 12,60 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΓ. ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΕΓΑΛΗ ΡΑΧΗ ΚΟΜΗΤΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε».
Ο-64782	ΑΔ-00076	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 229/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.043/2712/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00076) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 11,4 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΑΥΡΟΜΙΧΑΛΗ / ΜΥΡΤΙΑ ΜΕΣΟΧΩΡΙΩΝ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΤΥΡΕΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε»
Ο-64775	ΑΔ-00066	1/8/2016	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 235/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.593/3851/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00066) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 4,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.»
Ο-64774	ΑΔ-00065	1/8/2016	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 233/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.596/3854/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00065) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 3,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΑΜΠΑ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.»
Ο-64785	ΑΔ-00099	1/8/2016	Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 231/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.007/2254/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00099) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 27,4 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΑΚΡΥΡΡΑΧΗ ΜΕΣΟΧΩΡΙΩΝ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΤΥΡΕΩΝ, ΤΩΝ ΔΗΜΩΝ ΚΑΡΥΣΤΟΥ ΚΑΙ ΚΥΜΗΣ - ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ «Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε»
Ο-64464	ΑΔ-00042	27/6/2016	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 204/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.019/2365/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00042) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,78 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΑΛΑΙΑ ΚΑΛΥΒΙΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ Α.Ε.»
Ο-64454	ΑΔ-00035	23/6/2016	WRE HELLAS ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘΜ. 187/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.401/3478/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00035) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 3,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ ΛΟΓΟΘΕΤΗ ΣΤΟΥΠΠΑΙΩΝ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «WRE ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»
Ο-64453	ΑΔ-00025	23/6/2016	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘΜ. 183/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.579/3790/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00025) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 11,22 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΣΙΚΝΑ ΠΡΙΝΙΑ ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ - ΠΥΡΓΑΡΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΔΥΣΤΙΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΥΜΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε»

Ο-64451	ΑΔ-00044	23/6/2016	ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΕΜΙΑ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 188/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.159/3065/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00044) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 43,7 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΣΠΡΟΒΟΥΝΙ ΑΝΩ ΣΠΗΛΗΘΑΡΙΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΚΥΡΙΤΙΔΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΤΡΙΠΟΛΗΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΡΚΑΔΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΕΜΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΕΜΙΑ Α.Ε.».
Ο-64450	ΑΔ-00045	23/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 189/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.160/3066/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00045) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 16,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΓΡΙΟΚΕΡΑΣΙΑ ΒΛΑΧΟΚΕΡΑΣΙΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΚΥΡΙΤΙΔΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΤΡΙΠΟΛΗΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΡΚΑΔΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Α.Ε.»
Ο-64449	ΑΔ-00048	23/6/2016	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΠΕ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΕ)	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 199/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.594/3852/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00048) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,8 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙ ΜΟΥΛΙΘΗ ΚΑΛΥΒΙΩΝ», ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΠΕ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.»
Ο-64448	ΑΔ-00053	23/6/2016	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. AEOLOS Α.Ε.)	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 203/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.008/2256/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00053) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 9,9 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΧΑΝΔΡΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΕΥΚΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «AEOLOS Α.Ε.»
Ο-64447	ΑΔ-00039	23/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 186/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.016/2362/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00039) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 10 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΓΡΙΛΙΔΑ - ΒΕΛΗΡΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ Α.Ε.»
Ο-64446	ΑΔ-00032	23/6/2016	ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 185/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.017/2363/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00032) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 5 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΒΙΓΛΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ».
Ο-64444	ΑΔ-00038	23/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘΜ. 184/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.013/2361/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00038) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 10 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΒΟΥΒΑΛΟΙ ΜΕΓΑΛΟ ΜΟΥΡΙ ΠΛΑΤΥΒΟΛΑ ΚΡΥΩΝ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ Α.Ε.»
Ο-64443	ΑΔ-00034	23/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 179/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.446/3529/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00034) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΟΜΜΕΝΟΣ ΜΥΛΟΣ-ΝΕΜΟΥΡΙΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΜΑΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ Α.Ε.»
Ο-64442	ΑΔ-00036	23/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 178/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.419/3499/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00036) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΡΟΔΟΚΛΙΝΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΜΑΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ Α.Ε.»
Ο-64441	ΑΔ-00040	22/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΑΥΡΟΥ ΕΛΙΚΩΝΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 177/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.424/3507/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00040) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 2,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΣΤΑΥΡΟΣ», ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΛΕΒΑΔΕΩΝ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ

				ΒΟΙΩΤΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΑΥΡΟΥ ΕΛΙΚΩΝΟΣ Α.Ε.»
Ο-64440	ΑΔ-00077	22/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 176/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.439/3522/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00077) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,56 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΟΜΜΕΝΟΣ ΜΥΛΟΣ-ΝΕΜΟΥΡΙΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΜΑΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ Α.Ε.»
Ο-64439	ΑΔ-00033	22/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 175/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.430/3513/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00033) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,28 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΡΟΧΙΑΔΕΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΜΑΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ Α.Ε.»
Ο-64438	ΑΔ-00037	22/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 174/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.420/3500/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00037) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,28 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΡΕΙΣ ΜΥΛΟΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΜΑΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ Α.Ε.»
Ο-64434	ΑΔ-00078	21/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΙΟΥ ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 173/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.425/3508/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00078) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,28 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΡΟΧΙΑΔΕΣ-ΚΕΡΑΜΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΜΑΝΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΧΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΙΟΥ Α.Ε.»
Ο-64433	ΑΔ-00031	21/6/2016	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ - ΠΑΛΑΙΟΒΟΥΝΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 172/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.445/3528/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00031) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 4,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΑΛΑΙΟΒΟΥΝΑ», ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΛΕΒΑΔΕΩΝ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΛΑΙΟΒΟΥΝΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. & ΣΙΑ Ο.Ε.»
Ο-64431	ΑΔ-00049	21/6/2016	ΖΕΦΥΡΟΣ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘΜ. 157/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.597/3855/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00049) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,8 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΖΕΦΥΡΟΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Π.Ε.» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΖΕΦΥΡΟΣ Ε.Π.Ε.»
Ο-64209	ΑΔ-00651	2/6/2016	ENEL GREEN POWER HELLAS S.A.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 137/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.791/ΟΙΚ.23834/22.12.2003 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00651) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 24 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΖΩΟΔΟΧΟΣ ΠΗΓΗ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΟΖΑΝΗΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΟΖΑΝΗΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.»
Ο-64206	ΑΔ-00247	2/6/2016	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 138/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.210/3126/27.12.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00247) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 20 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΟΝΟΛΑΤΙ - ΞΕΡΟΛΙΜΠΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΡΓΟΣΤΟΛΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΕΦΑΛΟΝΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΕΦΑΛΛΗΝΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.»
Ο-64205	ΑΔ-00618	2/6/2016	ENEL GREEN POWER HELLAS S.A.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 136/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.789/ΟΙΚ.23835/22.12.2003 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00618) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 14 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΑΝΑΓΙΑ ΣΟΥΜΕΛΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΒΕΡΟΙΑΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΒΕΡΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΗΜΑΘΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.»
Ο-64203	ΑΔ-00028	2/6/2016	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΜΥΚΟΝΟΥ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 135/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.620/9426/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00028) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,3 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΝΩΝΥΜΟ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΥΚΟΝΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΜΥΚΟΝΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ

				ΜΥΚΟΝΟΥ, ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΜΥΚΟΝΟΥ» (Δ.Ε.Υ.Α.Μ.)
Ο-64110	ΑΔ-00030	25/5/2016	ERGON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 87/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.013/2343/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00030) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,65 MW ΚΑΙ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ 1 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΓΙΟΙ ΠΑΝΤΕΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΑΘΟΚΑΜΠΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΑΜΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΑΜΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ERGON Α.Ε.»
Ο-64109	ΑΔ-00043	25/5/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ ΑΕ ERGON ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 86/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.263/3228/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00043) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,75 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΑΜΜΕΝΟΣ ΜΥΛΟΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΑΘΟΚΑΜΠΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΑΜΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΑΜΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ERGON Α.Ε.»
Ο-64107	ΑΔ-00047	25/5/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ ΑΕ ERGON ΑΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 85/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.261/3200/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00047) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΣΤΡΩΤΟΣ ΠΕΥΚΟΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΑΘΟΚΑΜΠΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΑΜΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΑΜΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ERGON Α.Ε.»
Ο-64091	ΑΔ-00083	24/5/2016	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 84/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.011/2260/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00083) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,5 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΥΡΓΟΛΟΥΨΙ - ΛΙΑΖΑΡΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΤΥΡΕΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.»
Ο-63850	ΑΔ-00071	21/4/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ)	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 63/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.292/3289/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00071) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 2,64 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΣΥΡΙΤΓΑΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΥΡΟΥ - ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΥΡΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ Α.Ε.»
Ο-63849	ΑΔ-00070	21/4/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ Α.Ε)	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 62/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.001/12883/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00070) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΟΥΤΣΟΥΝΟΡΑΧΗ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΗΛΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΜΗΛΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΗΛΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ Α.Ε.»
Ο-63848	ΑΔ-00024	21/4/2016	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 61/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.619/8485/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00024) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 12 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΓΚΕΡΚΙ ΠΥΡΓΑΡΙ ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΥ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΤΥΡΕΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.»
Ο-63846	ΑΔ-00372	21/4/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 40Α/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.661/8324/19.11.2002 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00372) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 34,85 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΡΑΝΗ ΡΙΖΑ ΒΡΩΜΟΝΕΡΙ - ΣΚΑΝΤΖΟΧΕΡΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΡΙΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΠΑΤΡΕΩΝ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΧΑΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ Α.Ε.»
Ο-63845	ΑΔ-00811	21/4/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 40/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.888/1078/08.06.2005 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00811) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 13,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΒΟΥΝΟΓΙΩΡΓΗΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΠΑΤΡΕΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΠΑΤΡΕΩΝ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΑΧΑΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ Α.Ε.»
Ο-63842	ΑΔ-00082	21/4/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΠΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. 39/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΆ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.623/11739/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-

				00082) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΣΤΑΘΜΟ, ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,4 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΟΜΙΛΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΣΤΥΡΕΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΠΕ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ Ε.Π.Ε»»
Ο-63841	ΑΔ-00022	21/4/2016	ΜΕΛΤΕΜΙ ΚΑΣΤΡΙ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 38/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.014/2345/18.06.2001 (ΑΔ-00022) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 5 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΑΣΤΡΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.».
Ο-63723	ΑΔ-00046	7/4/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΕΠΕ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 17/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.010/2259/18.06.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00046) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,4 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΑΓΙΑ ΜΑΡΙΝΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΞΩΜΒΟΥΡΓΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΤΗΝΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΤΗΝΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ Ε.Π.Ε.»
Ο-63722	ΑΔ-00218	7/4/2016	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 16Δ/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.304/3337/04.12.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00218) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 4,20 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΣΚΑΜΝΙΟΥΔΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΛΕΣΒΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΕΣΒΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.»
Ο-63721	ΑΔ-00217	7/4/2016	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 16Γ/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.302Α/3335/04.12.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00217) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 11,05 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΒΡΩΜΟΣΥΚΙΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΤΡΟΙΖΗΝΟΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΝΗΣΩΝ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.»
Ο-63720	ΑΔ-00215	7/4/2016	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 16Β/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.368/3452/04.12.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00215) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 16,10 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΨΗΛΗ ΡΑΧΗ ΛΑΜΠΟΥΣΑ ΣΠΑΣΜΕΝΗ ΠΛΑΚΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΤΡΟΙΖΗΝΟΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΝΗΣΩΝ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.»
Ο-63716	ΑΔ-00159	7/4/2016	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 16Α/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.530/3641/22.10.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00159) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 7,65 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΑΛΙ ΜΑΔΙ ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΕΩΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΟΛΑΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.»
Ο-63710	ΑΔ-00216	6/4/2016	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 16/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.303/3336/04.12.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00216) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 4,8 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΣΚΑΜΝΙΟΥΔΑ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΛΕΣΒΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΕΣΒΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.»
Ο-63709	ΑΔ-00627	6/4/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 15/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.657/17204 Π.Ε./30.01.2004 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00627) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,6 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΠΥΡΓΟΣ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΙΗΤΩΝ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΙΗΤΩΝ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΘΗΡΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΟΥ Α.Ε.»
Ο-63707	ΑΔ-00625	6/4/2016	ΕΒΕΡΓΟΥΙΝΤ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΕΒΕΡΓΟΥΙΝΤ ΕΠΕ Η EVERWIND ΕΠΕ)	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 15Δ/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.746/23690 Π.Ε./10.02.2004 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00625) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,9 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΜΕΡΣΙΝΗ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΥΚΟΝΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΜΥΚΟΝΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΜΥΚΟΝΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

				ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΕΒΕΡΓΟΥ ΝΤ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΕΒΕΡΓΟΥ ΝΤ Ε.Π.Ε.»
Ο-63700	ΑΔ-00096	6/4/2016	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ Α.Ε	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 15Γ/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.023/2623/16.07.2001 (ΑΡΙΘ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00096) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 1,2 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΑΛΙΝΟΥΣΙΖΑ - ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΡΥΣΤΟΥ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ Δ.Τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ Α.Ε.».
Ο-63691	ΑΔ-00085	5/4/2016	ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α.	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. 15Β/2016 ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΥΠΑ ΑΡΙΘ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.018/2364/16.07.2001 (ΑΔ-00085) ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ, ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 0,5 MW, ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΚΑΜΙΝΑΚΙΑ ΧΟΡΔΑΚΙ», ΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΕΥΚΗΣ, ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΣΗΤΕΙΑΣ, ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ, ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ «ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α»

7. Επιστολές για αναζήτηση διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων επί αιτήσεων έτους 2016

Αρ.πρωτ.	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΦΟΡΕΑΣ (Παραλήπτης)
Ο-63386	10/2/2016	ΝΑΥΚΡΑΤΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.
Ο-63385	10/2/2016	ΚΡΟΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.
Ο-63382	10/2/2016	ΚΡΟΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.
Ο-63413	15/2/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΒΡΙΣΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΙΤΑΝΟΥ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Ο-63494	1/3/2016	ΥΔΩΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
Ο-63574	17/3/2016	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΟΔΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
Ο-63573	17/3/2016	ΕΝΕΤ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΑ ΕΡΓΑ ΑΕ
Ο-63572	17/3/2016	ΑΛΜΥΡΟΣ Α.Ε.

Ο-63629	29/3/2016	AVANDOIL ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. AVANDOIL Ι.Κ.Ε.)
Ο-63819	18/4/2016	CONTINENTAL WIND ENERGY I.K.E (Δ.Τ. CWE I.K.E.)
Ο-63827	19/4/2016	WORKFORCE TEAM A.E.
Ο-63904	25/4/2016	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ
Ο-63983	13/5/2016	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ Ι ΕΠΕ
Ο-64291	10/6/2016	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 14 Ε.Π.Ε.
Ο-64298	10/6/2016	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 43 Ε.Π.Ε.
Ο-64296	10/6/2016	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 35 Ε.Π.Ε
Ο-64294	10/6/2016	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 30 Ε.Π.Ε.
Ο-64293	10/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΥΛΟΣ Ε.Π.Ε.
Ο-64292	10/6/2016	UNIGEA ΑΙΟΛΙΚΗ 17 Ε.Π.Ε.
Ο-64310	13/6/2016	LMV ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ
Ο-64306	13/6/2016	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ SOFFIMAT-VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΡΑΧΑΚΙΑ
Ο-64305	13/6/2016	ΑΚΡΟΝ ΕΝΕΡΤΖΙ ΜΟΡΝΟΣ Α.Ε.

Ο-64309	13/6/2016	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Α.Ε.
Ο-64307	13/6/2016	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΥΡΚΟΥΛΑ Α.Ε.
Ο-64412	17/6/2016	ΝΕΟΣ ΔΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ
Ο-64415	17/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΚΡΙΜΠΙΝΙ Ε.Ε.
Ο-64414	17/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΚΡΕΜΟΣ Ε.Ε.
Ο-64413	17/6/2016	ΑΚΡΟΝ ΕΝΕΡΤΖΙ ΜΟΡΝΟΣ Α.Ε.
Ο-64417	17/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΧΙΟΝΟΤΡΥΠΑ Ε.Ε.
Ο-64416	17/6/2016	ΓΚΟΥΛΙΟΥΜΗΣ & ΣΙΑ ΠΙΝΔΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΟΕ
Ο-64459	24/6/2016	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΘΡΟΝΟΣ ΕΠΕ
Ο-64496	30/6/2016	ΝΕΓΑΑΚ ΟΕ (ΠΡΩΗΝ ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΙΒΑΔΙΟΥ ΟΕ)
Ο-64516	4/7/2016	ΕΝΕΤ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΑ ΕΡΓΑ ΑΕ
Ο-64515	4/7/2016	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΕ
Ο-64717	22/7/2016	SALINA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64715	22/7/2016	MATHILDA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ

Ο-64710	22/7/2016	KALIMA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64712	22/7/2016	LANA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64708	22/7/2016	DAMIAN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64705	22/7/2016	AMUCANA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64703	22/7/2016	ΕΛ.ΒΙΟΚ Α.Ε.
Ο-64719	22/7/2016	NORIA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64716	22/7/2016	ΜΟΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64714	22/7/2016	NOTIAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Ο-64709	22/7/2016	ΕΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ- ΓΡΑΜΜΑΤΟΣΗΣ ΑΘ. Ο.Ε
Ο-64702	22/7/2016	ASTRIM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64718	22/7/2016	TABAR ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ
Ο-64737	25/7/2016	FORGERO HOLDING A.E
Ο-64744	26/7/2016	EAST PV A.E.

Ο-64742	26/7/2016	ISAPOAN ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ
Ο-64760	28/7/2016	ΤΡΙΤΩΝ ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
Ο-64771	1/8/2016	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΚΡΙΤΣΟΒΑ Ε.Ε
Ο-64770	1/8/2016	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΚΤΕΝΙΑΣ Ε.Ε
Ο-64769	1/8/2016	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΚΑΦΟΥΡΙΑ Ε.Ε
Ο-64854	9/8/2016	Θ.ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ- ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ RENCON PROJECTS Ε.Ε.
Ο-64856	9/8/2016	VENERGIA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
Ο-65175	14/9/2016	ΕΛΠΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ
Ο-65177	14/9/2016	TRINITY ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε
Ο-65178	14/9/2016	Κ/Ξ SOFFIMAT- N ENERGIAS-VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΛΟΒΟΥΝΙ
Ο-65176	14/9/2016	WATER AND WIND ENERGY COMPANY 8 ΕΠΕ
Ο-65173	14/9/2016	ΛΥΓΟΥΡΙΩΤΗΣ ΑΛΕΞΙΟΣ
Ο-65172	14/9/2016	ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΑΕ
Ο-65174	14/9/2016	CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΣΟΝ & ΣΙΑ ΟΕ
Ο-65274	26/9/2016	ACTION JET I.K.E.

Ο-65265	26/9/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΑΣΜΟΥ Ι.Κ.Ε.
Ο-65276	26/9/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι.Κ.Ε.
Ο-65275	26/9/2016	ARCHON UNIVERSE I.K.E.
Ο-65269	26/9/2016	EMPIRE PLANT I.K.E.
Ο-65266	26/9/2016	AVANDOIL ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. AVANDOIL Ι.Κ.Ε.)
Ο-65273	26/9/2016	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ
Ο-65267	26/9/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ Ι.Κ.Ε.
Ο-65264	26/9/2016	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ Ι.Κ.Ε.
Ο-65268	26/9/2016	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΕ
Ο-65272	26/9/2016	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ PRENEAL VECTOR ΡΑΧΗ
Ο-65474	19/10/2016	ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ
Ο-65477	19/10/2016	ΠΕΡΓΑΝΤΗ ΑΚΑΡΝΑΝΙΚΩΝ Α.Ε.
Ο-65479	19/10/2016	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ 2 ΙΚΕ
Ο-65480	19/10/2016	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ 4 ΙΚΕ
Ο-65478	19/10/2016	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ 5 ΙΚΕ
Ο-65519	20/10/2016	KALAMATA SHOPPING & FUN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

Ο-65515	20/10/2016	ΤΡΙΑ ΣΥΝΟΡΑ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ
Ο-65516	20/10/2016	GREENTOP ΚΟΚΚΑΛΑ ΑΕ
Ο-65517	20/10/2016	ΚΑΛΑΜΑΤΑ SHOPPING & FUN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)
Ο-65518	20/10/2016	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ 3 ΙΚΕ
Ο-65521	20/10/2016	APOLLO CAPITAL PROPERTIES ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ Α.Ε.
Ο-65695	11/11/2016	ΒΟΡΕΑΣ ΑΕ
Ο-65701	11/11/2016	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Ι Α.Β.Ε.Ε.
Ο-65699	11/11/2016	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΤΑ ΒΙΑΝΝΟΥ
Ο-65697	11/11/2016	ADEMCO Α.Ε
Ο-65698	11/11/2016	QUEST SOLAR ΑΛΜΥΡΟΥ Α.Ε.
Ο-65694	11/11/2016	ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ
Ο-65700	11/11/2016	ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΚΑΙ ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΑΕ
Ο-65696	11/11/2016	QUEST ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.Β.Ε.
Ο-65807	28/11/2016	ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ ΧΡΗΣΤΟΣ
Ο-65806	28/11/2016	ΑΓΑΜΕΜΝΩΝ ΚΟΛΙΑΤΣΟΣ

Ο-65810	28/11/2016	ΝΕΓΑΑΚ Α.Ε.
Ο-65808	28/11/2016	ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ
Ο-65811	28/11/2016	ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Ο-65827	30/11/2016	AQUAWATT AE
Ο-65912	7/12/2016	WIND ENERGY AE
Ο-66029	14/12/2016	ΔΙΑΜΑΝΤΗΣ - ΣΦΕΤΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.
Ο-66140	20/12/2016	ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ (Δ.Τ. ΚΥΩΝ ΕΠΕ)
Ο-66139	20/12/2016	ΤΖΑΜΠΑΖΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. PROSOLAR)

Παράρτημα 2: Άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας

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 A.E	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

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ**	**MW**
18	EDELWEISS ENERGIA S.P.A.	ΑΔ-01290	100
19	ALPIQ ENERGY SE	ΑΔ-01178	600
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 AE	ΑΔ-01637	200
27	ECONOMIC GROWTH A.E.	ΑΔ-03542	100
28	NECO AE	ΑΔ-00796	450
29	BI. ENEP. A.E.	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

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	OET 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

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ**	**MW**
22	GEN I ATHENS ΜΕΠΕ	ΑΔ-01219	350
23	HSE D.O.O	ΑΔ-01201	300
24	OET UNITED ENERGY TRADERS LTD	ΑΔ-01310	100
25	REPOWER TRADING CESKA REPUBLIKA s.r.o	ΑΔ-01470	50
26	ΕΛ. ΕΝ. ΕΜΠΟΡΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΑΔ-01256	200
27	ENSCO S.A.	ΑΔ-03226	300
28	RUDNAP ENERGY LIMITED	ΑΔ-01646	50
29	GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	ΑΔ-03234	500
30	GALA SPA	ΑΔ-03297	200
31	AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	ΑΔ-03316	300
32	Edison Trading S.p.a.	ΑΔ-03322	300
33	Energy Trading A.E.	ΑΔ-03321	50
34	DENCO S.R.L	ΑΔ-03324	20
35	4Ε ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΟ (2) Α.Ε	ΑΔ-03344	50
36	ENERGY SUPPLY EOOD	ΑΔ-03345	50
37	ΕΥΡΩΠΑΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΚΙΟΥΖΕΛΗΣ Α. - ΧΑΤΖΗΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Α.	ΑΔ-00969	100
38	DUFERCO ENERGIA SPA	ΑΔ-03348	200
39	SENTRADE A.E	ΑΔ-03347	200
40	SUN CURE A.E	ΑΔ-03349	100
41	EUNICE TRADING A.E	ΑΔ-03355	300
42	VITOL GAS AND POWER B.V	ΑΔ-03364	50

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ**	**MW**
43	DANS ENERGY OOD	ΑΔ-03419	100
44	ENERGIJIA NATURALIS INT	ΑΔ-03420	300
45	ALPIQ ENERGY HELLAS A.E	ΑΔ-00130	300
46	DUFENERGY GLOBAL COMMODITIES S.A.	ΑΔ-03476	250
47	GROUP TRANS ENERGY OOD	ΑΔ-03477	100
48	SHELL ENERGY EUROPE LIMITED	ΑΔ-03475	500
49	AYEN ENERGIJA D.O.O	ΑΔ-03494	150
50	LE TRADING AS	ΑΔ-03495	200
51	NVALUE A.G.	ΑΔ-03498	100
52	UNITRADING ENERGIA S.R.L	ΑΔ-03497	80
53	INTERENERGO D.O.O.	ΑΔ-03499	100
54	ENERGO - PRO TRADING EAD	ΑΔ-03507	50
55	GREEN NETWORK TRADING UK PLC	ΑΔ-03508	50
56	ENEL TRADE S.p.A	ΑΔ-00132	250
57	EZPADA S.R.O	ΑΔ-01022	200

Συντμήσεις

ΑΔΙ	Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος
ΑΔΜ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς
ΑΔΜΗΕ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΑΔΣ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστήματος
ΑΗΣ	Ατμοηλεκτρικός Σταθμός
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣ	Αποθηκευτικός Σταθμός
ΑΣΠ	Αυτόνομοι Σταθμοί Παραγωγής
ΑΣΦΑ	Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΓΜ	Γραμμή Μεταφοράς
ΔΑΑ	Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΗ	Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού
ΔΕΠΑ	Δημόσια Επιχείρηση Αερίου
ΔΕΣΦΑ	Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου
ΔΠΑ	Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης
ΔΣ	Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας)
ΔΣΜ	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
ΕΔΔΗΕ	Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
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
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
ΚΟΤ	Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο
ΚΠΗΕ	Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΣΗΕ	Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΥΤ	Κέντρο Υψηλής Τάσης
ΛΑΓΗΕ	Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΜΑΕΙ	Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος
ΜΑΜΚ	Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους
ΜΔΕΙ	Μηχανισμός Διασφάλισης Επάρκειας Ισχύος

ΜΔΝ	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
ΜΜΑΕ	Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος
ΜΤ	Μέση Τάση
ΜΥΗΕ	Μικρό Υδροηλεκτρικό Έργο
ΟΔΑΗΕ	Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΟΣΡΑΕ (ACER)	Ευρωπαϊκός Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας
ΟΤΑ	Οριακή Τιμή Αποκλίσεων
ΟΤΣ	Οριακή Τιμή Συστήματος
ΠΚΥ	Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας
ΠΤΚ	Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου
ΡΑΕ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
ΣΑΛΦΑ	Σταθμοί Ανεφοδιασμού Λεωφορείων Φυσικού Αερίου
ΣΕΔ	Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης
ΣΕΔΔ	Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής
ΣΕΔΠ	Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης
ΣΕΣΤ	Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής
ΣΗΘ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας
ΣΗΘΥΑ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΥΔΦ	Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου
ΥΚΩ	Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας
ΥΠΕΚΑ	Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
ΥΠΕΝ	Υπουργείο Περιβάλλοντος Και Ενέργειας
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
NEMO	Nominated Electricity Market Operator
NOME	Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité
OU	Ownership Unbundling
RAV	Regulatory Asset Value
REMIT	Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency
SEE CAO	South East Europe Coordinated Auction Office
SOCAR	State Oil Company of Azerbaijan
TAP	Transadriatic Pipeline
TFRM	Transitory Flexibility Remuneration Mechanism
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 κατά το έτος 2016 72
Πίνακας 2-2Αποφάσεις τροποποίησης των Εγχειριδίων των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ κατά το έτος 2016 75
Πίνακας 2-3 Αποφάσεις ΡΑΕ για την ένταξη μονάδων παραγωγής το ΜΜΑΕ 91
Πίνακας 2-4: Στατιστικά Δημοπρασιών για την ΥΔΦ1 97
Πίνακας 2-5: Στατιστικά Δημοπρασιών για την ΥΔΦ2 98
Πίνακας 2-6 Εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ανά κατηγορία πελατών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, από το 2012 έως και το 2016 (GWh/έτος)..... 102
Πίνακας 2-7 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ περιόδου 2015 - 2016, ανά καταναλωτική κατηγορία, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (εκτιμήσεις ΔΕΔΔΗΕ)..... 104
Πίνακας 2-8 Πλήθος πελατών ΜΤ και ΧΤ στις 31.12.2016, ανά κατηγορία πελατών και προμηθευτή, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα 105
Πίνακας 2-9 Εκτίμηση κατανάλωσης 2016, ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και προμηθευτή, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα..... 106
Πίνακας 2-10 Αριθμός παροχών και κατανάλωση ενέργειας οικιακών πελατών ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) στο τέλος του 2016 107
Πίνακας 2-11 Αριθμός παροχών οικιακών πελατών, δικαιούχων του Προγράμματος Αντιμετώπισης της Ανθρωπιστικής Κρίσης, ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (Κ.Ο.Τ) στα τέλη 2015 και 2016 αντίστοιχα..... 108
Πίνακας 2-12 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων, αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων πελατών, στο σύνολο του Δικτύου (31.12.2015 και 31.12.2016) 109
Πίνακας 2-13 Αριθμός παροχών πελατών υπό καθεστώς ΠΚΥ, 2013 - 2016..... 110
Πίνακας 2-14 Στοιχεία πωλήσεων (kWh) πελατών ΠΚΥ για τα έτη 2014, 2015 και 2016 110
Πίνακας 2-15 Πίνακας Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής..... 115
Πίνακας 2-16 Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. 115
Πίνακας 3-1 Επιτρεπόμενο και Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017 (χιλ. €) 127
Πίνακας 3-2 Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017 (€)..... 128
Πίνακας 3-3 Ετήσιο κόστος και απαιτούμενο έσοδο ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 (€) 129
Πίνακας 3-4 Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 (€)..... 130
Πίνακας 3-5 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ, ζήτηση και αιχμή φορτίου, ανά νησιωτικό σύμπλεγμα, κατά το έτος 2016..... 150
Πίνακας 3-6 Εξέλιξη της ετήσιας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ την περίοδο 2010-2016 (MWh) ... 151
Πίνακας 4-1 Μέσος όρων των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, για το Οικιακό Τιμολόγιο (€/MWh) των τριών εν λειτουργία ΕΠΑ, για τα έτη 2012-2016..... 178
Πίνακας 4-2 Μέσος Όρος των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, για το Εμπορικό Τιμολόγιο (€/MWh) των ΕΠΑ, για τα έτη 2012-2016..... 178
Πίνακας 4-3Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ (Ενημέρωση 31.12.2016) 184
Πίνακας 4-4 Μητρώο αδειών φυσικού αερίου (Ενημέρωση 31.12.2016)..... 211
Πίνακας 6-1Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ..... 235
Πίνακας 6-2 Εγγυημένες Τιμές μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία & έτος 237
Πίνακας 6-3 Τιμή Αναφοράς ανά τεχνολογία ΑΠΕ 244
Πίνακας 6-4 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ το έτος 2016 247

*Δεν συνυπολογίζονται οι αιτήσεις Φ/Β που επικαιροποιήθηκαν στο πλαίσιο του Ν. 4254/2014 και της Απόφασης ΡΑΕ 288/2014 Πίνακας 6-5 Αιτήσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ για τη χορήγηση αδειών παραγωγής σε έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, για τα έτη 2015 και 2016 248
Πίνακας 6-6 Έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και ΣΗΘΥΑ, με άδεια παραγωγής στις 31/12/2016 252
Πίνακας 6-7 Προβλέψεις Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ –Νοέμβριος 2016 270
Πίνακας 6-8 272
Πίνακας 6-9 Κατηγορία Ι - Πίνακας με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας και αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' 282
Πίνακας 6-10 Κατηγορία ΙΙ - Πίνακας με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας και αποκλεισθέντων από το Στάδιο Β' 283
Πίνακας 6-11 Κατηγορία Ι – Συγκεντρωτικά στοιχεία συμμετεχόντων 283
Πίνακας 6-12 Κατηγορία ΙΙ - Συγκεντρωτικά στοιχεία συμμετεχόντων 284
Πίνακας 8-1 Οι Κοινοί Ευρωπαϊκοί Κώδικες Λειτουργίας των Δικτύων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η συμβολή των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών. 326
Πίνακας 8-2 Οι Κοινοί Ευρωπαϊκοί Κώδικες Λειτουργίας των Δικτύων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Η συμβολή των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών. 328
Πίνακας 8-3 Ημερομηνίες κατά τις οποίες ξεκινά η υποχρέωση γνωστοποίησης στοιχείων κατά τον Κανονισμό REMIT 338
Πίνακας 8-4 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, το μεγαλύτερο αριθμό έργων στις χώρες που αποτελούν την ομάδα Southern Corridor.. 347
Πίνακας 8-5 Περιφερειακές Πρωτοβουλίες (regional initiatives) για τον ηλεκτρισμό (αριστερά) και το φυσικό αέριο (δεξιά) 349
Πίνακας 8-6 Το έργο του CEER το 2016 362
Πίνακας 8-7 Το έργο του ECRB το 2016 366
Πίνακας 9-1 Υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2016) 378
Πίνακας 9-2 Απολογιστικά έσοδα ανταποδοτικών τελών ΡΑΕ των ετών 2015 και 2016, καθώς και εκτίμηση των αντίστοιχων εσόδων για το έτος 2017 (€) 386
Πίνακας 9-3: Απολογιστικά έξοδα ΡΑΕ των ετών 2015 και 2016 και εκτίμηση των αντίστοιχων εξόδων για το έτος 2017 (€) 387

Ευρετήριο Σχημάτων

Σχήμα 2-1 Μηνιαία διακύμανση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2016 53
Σχήμα 2-2Μηνιαία παραγωγή ΗΕΠ ανά τεχνολογία κατά το έτος 2016 56
Σχήμα 2-3Μηνιαία εξέλιξη ισοζυγίου διασυνδέσεων κατά τα έτη 2015 και 2016 57
Σχήμα 2-4 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων (MW) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ανά καύσιμο, στο τέλος του 2016 58
Σχήμα 2-5 Ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ισχύος, στο τέλος του 2016 59
Σχήμα 2-6 Ποσοστό (%) επί της παραγόμενης ενέργειας, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ενέργειας, κατά το 2016 59
Σχήμα 2-7. Εξέλιξη της μέσης ΟΤΣ, ανά μήνα, κατά το έτος 2016 62
Σχήμα 2-8 Καμπύλη Διάρκειας ΟΤΣ για τα έτη 2015 και 2016 63
Σχήμα 2-9 Κυλιόμενος μέσος όρος τριάντα (30) ημερών για την ημερήσια ΟΤΣ, καθώς και για επιμέρους ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, κατά το έτος 2016 64
Σχήμα 2-10 Μηνιαία εξέλιξη της ΟΤΣ και της ΟΤΑ κατά το έτος 2016 66
Σχήμα 2-11Έσοδα παραγωγών ανά συνιστώσα 67
Σχήμα 2-12Έσοδα ΔΕΗ ανά συνιστώσα 68
Σχήμα 2-13 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών ως ποσοστά επί του συνόλου το 2016, ανά συνιστώσα προέλευσης: α) για το σύνολο των παραγωγών, β) για τη ΔΕΗ, γ) για τους ανεξάρτητους παραγωγούς 68
Σχήμα 2-14 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών το 2016, ως ποσοστά επί του συνόλου και ως απόλυτες τιμές (σε εκατ. €), ανά συνιστώσα προέλευσης, για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς. 69
Σχήμα 2-15 Έσοδα ΔΕΗ ανά συνιστώσα 69
Σχήμα 2-16 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων των παραγωγών, ανά συνιστώσα προέλευσης: α) για τη ΔΕΗ, β) για τους ανεξάρτητους παραγωγούς. Σημειώνεται ότι τα έσοδα από τον ΜΜΑΕ αφορούν την περίοδο από τον Μάιο του 2016 70
Σχήμα 4-1 Εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2016 167
Σχήμα 4-2. Εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, στη χρονική περίοδο Ιανουαρίου 2014-Δεκεμβρίου 2016 172
Σχήμα 4-3 Μέσος Όρος των μηνιαίων τιμών, ανά έτος, για το Οικιακό Τιμολόγιο (€/MWh) των τριών ΕΠΑ, για τα έτη 2012-2016 [ΕΠΑ Αττικής τιμολόγια { Ο}, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας τιμολόγιο{Τ2} (Τιμές άνευ φόρων) 177
Σχήμα 4-4 Πηγή: ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, ΕΠΑ Θεσσαλίας 179
Σχήμα 4-5 Εξέλιξη της κατανάλωσης αερίου στις τρεις ΕΠΑ (2011-2016) 179
Σχήμα 4-6 Απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά τομέα στις τρεις ΕΠΑ, 2011-2016 180
Σχήμα 4-7Χρονοδιάγραμμα ενεργειών ΡΑΕ εντός του 2016 σχετικά με το δεύτερο Market Test για τον αγωγό IGB 193
Σχήμα 4-8 Εκτίμηση διαμόρφωσης αποθεμάτων ΥΦΑ 19-24/12/2016 217
Σχήμα 4-9 Εκτίμηση διαμόρφωσης αποθεμάτων ΥΦΑ 21-28/12/2016 218
Σχήμα 4-10 Ισοζύγιο προφοράς και ζήτησης κατά τη διάρκεια 21-26/12/2016 220
Σχήμα 6-1 Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ την περίοδο 2011-2016 238
Σχήμα 6-2 Ένταξη νέων έργων ΑΠΕ κατά την περίοδο 2011-2016 239
Σχήμα 6-3 Εξέλιξη της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2011-2016 240

Σχήμα 6-4 Εξέλιξη της κατανομής της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2011-2016240
Σχήμα 6-5 Απεικόνιση νέου μηχανισμού στήριξης μονάδων ΑΠΕ 243
Σχήμα 6-6 Εξέλιξη ελλείμματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ 255
Σχήμα 6-7 Εξέλιξη της εικονικής ΟΤΣ και της διαφοράς της με την ΟΤΣ 256
Σχήμα 6-8 Ηλεκτρονική πλατφόρμα δημοπρασιών 278
Σχήμα 6-9 Κατηγορία Ι - Πλήθος προσφορών που υποβλήθηκαν κατά τη διάρκεια της δημοπρασίας. 280
Σχήμα 6-10 Κατηγορία ΙΙ - Πλήθος προσφορών που υποβλήθηκαν κατά τη διάρκεια της δημοπρασίας. 281
Σχήμα 7-1 Εξέλιξη του αριθμού των έγγραφων αναφορών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ την περίοδο 2008-2016 287
Σχήμα 7-2 Θέμα έγγραφων αναφορών, 2008-2016 288
Σχήμα 7-3 Έγγραφες αναφορές ανά αποστολέα την περίοδο 2008 - 2016 289
Σχήμα 7-4 Κατηγορίες καταναλωτών που υπέβαλαν έγγραφες αναφορές στη ΡΑΕ, 2008-2016 290
Σχήμα 7-5 Τομέας της εγχώριας αγοράς ενέργειας που αφορούν οι αναφορές στη ΡΑΕ, 2008-2016 291
Σχήμα 7-6 Εταιρείες της εγχώριας αγοράς ενέργειας που αφορούν οι αναφορές καταναλωτών στη ΡΑΕ το 2015 και το 2016 292
Σχήμα 7-7 Υποκατηγορίες αναφορών, 2008-2016 293
Σχήμα 7-8 Θεματική ανάλυση αιτημάτων ενημέρωσης, 2011 - 2016 (Βάση = 201 αναφορές) 294
Σχήμα 7-9 Θεματική ανάλυση παραπόνων/διαμαρτυριών και καταγγελιών που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016 (Βάση: 2016=346, 2011-2016=1687 αναφορές) 295
Σχήμα 7-10 Θεματική ανάλυση αναφορών για το Δίκτυο που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2015 (Βάση 2015=75, 2011-15=434 αναφορές) 296
Σχήμα 7-11 Θεματική ανάλυση αναφορών για την προμήθεια που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2016 (Βάση 2016=191, 2011-16=1400 αναφορές) 297
Σχήμα 7-12 Θεματική ανάλυση αναφορών ανά εταιρεία που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ το 2014-16 (Βάση ELPEDISON ΑΕ=66, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ=281, ΔΕΗ ΑΕ= 415, ΕΠΑ Αττικής=54, ΕΠΑ Θεσ/κης=26 αναφορές) ... 298
Σχήμα 8-1 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, ... 308
Σχήμα 8-2 CAPACITY CALCULATION REGIONS (Day ahead markets) 323
Σχήμα 8-3 Χρονοδιάγραμμα εφαρμογής Κανονισμού Remit και εκτελεστικού Κανονισμού 334
Σχήμα 8-4 Στάδια της εφαρμογής του Κανονισμού REMIT, βασικά επιμέρους στοιχεία του σχετικού πληροφοριακού συστήματος που αναπτύχθηκε υπό τον ACER και πυλώνες εφαρμογής του Κανονισμού 335
Σχήμα 8-5 Σχηματική παρουσίαση των πληροφοριακών συστημάτων που αναπτύσσονται στον ACER για την εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κανονισμό REMIT 336
Σχήμα 9-1 (Εκπαιδευτική Πολιτική της ΡΑΕ) 379
Σχήμα 10-1 φυλλάδιο που περιέγραφε το κύριο ρυθμιστικό έργο της Αρχής 390
Σχήμα 10-2 Banners που πλαισίωναν το περίπτερο της ΡΑΕ ανά τομέα ευθύνης 392
Σχήμα 10-3Σελιδοδείκτες με θεματολογία «Με απόλυτο σεβασμό στο Περιβάλλον» 392

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Πειραιώς 132
118 54, Αθήνα
τηλ.: 210 3727400
fax: 210 3255460
url: www.rae.gr
e-mail: info@rae.gr