

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 150/2017

Καθορισμός τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 16^η Φεβρουαρίου 2017**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), και ιδίως τα άρθρα 22 και τη διάταξη της περίπτωσης (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 όπως ισχύουν.
2. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012), εφεξής ΚΣΗΕ, όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 72.
3. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει.
4. Το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.1.2013), εφεξής Εγχειρίδιο ΚΣΗΕ, όπως ισχύει.
5. Την υπ' αριθμ 334/2016 Απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (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΄ 3169/3.10.2016).

6. Την υπ' αριθμ. 31/2017 Απόφαση ΡΑΕ «για τη θέσπιση, σε μεταβατικό πλαίσιο και για περιορισμένο χρονικό διάστημα, μέγιστου ορίου στην υποχρέωση καταβολής της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ)» (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).
7. Την υπ' αριθμ. 149/2016 Απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τη Μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).
8. Την υπ' αριθ. 55/05.01.2017 (ΡΑΕ Ι-216091/05.01.2017) επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Χρεώσεις Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου».
9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-66380/17.01.2017 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ»
10. Την υπ' αριθ. 878/07.02.2017 (ΡΑΕ Ι-217193/08.02.2017) επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».
11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 1 του Άρθρου 22 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον ν. 4001/2011 και την προστασία των καταναλωτών.

Επειδή, στην παράγραφο 3.α, περίπτωση (ββ) του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ορίζεται ότι έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι « 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. **Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης.»**

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 334/2016 (σχετικό έγγραφο 5) καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και η πρόβλεψη περί παρακολούθησης των επιπτώσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από την εφαρμογή της ως άνω μεθοδολογίας. Συγκεκριμένα, όπως ρητά αναφέρεται στην Απόφαση «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»». Επιπλέον, «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».

Επειδή, διαπιστώνοντας ότι το ύψος της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ)» διαμορφώνεται κατά το πρώτο δεκαπενθήμερο του Ιανουαρίου 2017 σε ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα, ένεκα ιδίως των αυξημένων απαιτήσεων Φορτίου και Εφεδρειών του Συστήματος, η ΡΑΕ με την Απόφαση υπ' αριθμ. 31/2017 (σχετικό έγγραφο 6) προσδιόρισε προσωρινά μέγιστη τιμή 40 €/MWh στην διαφορά Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ ($VSM P_{RES,i} - DASMP_i$), σε ωριαία βάση, και προσωρινή αναστολή της υποχρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου προς καταβολή της «Ωριαίας Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού» προκειμένου για το μέρος αυτής που αντιστοιχεί σε διαφορά, σε ωριαία βάση, υπερβάλλουσα της τιμής των 40 €/MWh. Επίσης αποφάσισε την άμεση επανεξέταση, και σε κάθε περίπτωση έως την 28^η.2.2017, του πλαισίου της ως άνω μεθοδολογίας.

Επειδή, σε συνέχεια των επιστολών μεταξύ του Λειτουργού και του Ρυθμιστή της Αγοράς (σχετικά έγγραφα 8 και 9), ο Λειτουργός της Αγοράς, υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σχετικό έγγραφο 10), στην οποία πρότεινε την υιοθέτηση της εξαίρεσης των περιορισμών εφεδρείας στον υπολογισμό της εικονικής ΟΤΣ, τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενου άνω ορίου 20 €/MWh και κάτω ορίου 6 €/MWh στη διαφορά της εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ καθώς και τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενου άνω ορίου 8 €/MWh στη μέση

μοναδιαία πρόσθετη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα σχετικής ανάλυσης που διενήργησε καθώς και την ανάγκη στο τέλος του 2017 να μην προκύπτει έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 149/2017 (σχετικό έγγραφο 7) τροποποιήθηκε, κατόπιν επανεξέτασης και δημόσιας διαβούλευσης που διενεργήθηκε επί της σχετικής εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, η μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως προς την εισαγωγή παραμέτρου μέγιστης τιμής (άνω ορίου) στη διαφορά Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t} - DASMP_t$) σε ωριαία βάση, ως εξής:

« [.....]

Οι υπολογισμοί των χρεοπιστώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου γίνονται σε τρεις φάσεις: εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια που είναι η οριστική.

(1) *Για την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, την Τετάρτη της εβδομάδας ($w+1$), ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει:*

1. *Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p , 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 Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $HUCXA_RESSA_{p,t,w(\mu)}$, για την εβδομάδα w , σε (€), ίση με:*

$$HUCXA_{RESSA_{p,t,w(\mu)}} = TDAOD_{p,t,w(\mu)} \cdot \min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

όπου:

$TDAOD_{p,t,w(\mu)}$ *Το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου σε (MWh) του Εκπροσώπου Φορτίου 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.*

$DASMP_t$ *Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d .*

$VSMP_{xRES,t}$ *Η Εικονική Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d η οποία προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής t στο αντίστοιχο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d .*

DifMAX_VSMP *Η Διοικητικά Οριζόμενη Ωριαία Μέγιστη Τιμή στη*
_DASMP *διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής*
Συστήματος ($VSMP_{xRES,t}$) και της Οριακής Τιμής
Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ
($DASMP_t$), η οποία ορίζεται με εισήγηση του
Λειτουργού της Αγοράς και Απόφαση της Ρυθμιστικής
Αρχής Ενέργειας.

[.....]»

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 149/2017, η Αρχή θέσπισε αποκλειστικά άνω ωριαίο όριο στη διαφορά εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ μέσω της εισαγωγής σχετικής παραμέτρου στη ανωτέρω μεθοδολογία, δεδομένου ότι «η θέσπιση κάτω ωριαίου ορίου στη διαφορά εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ καθώς και άνω ορίου στη μέση μοναδιαία πρόσθετη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου θα οδηγούσε, κατά παρέκκλιση τόσο του γράμματος όσο και του πνεύματος του ν. 4414/2016, σε μια καθαρά ρυθμιζόμενη χρέωση».

Επειδή, η ΡΑΕ αναγνωρίζει τη σημασία που επέχει ο καθορισμός των απαιτήσεων εφεδρείας Συστήματος που λαμβάνονται υπόψη κατά την κατάρτιση και επίλυση του ΗΕΠ αναφορικά με τη διαμόρφωση του ύψους των τιμών της χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου. Ειδικότερα, σε σχέση με την εν λόγω χρέωση, είναι απαραίτητο να διακρίνεται και να αναλύεται ο καθορισμός των απαιτούμενων εφεδρειών από την πρόβλεψη παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ, προκειμένου να αξιολογηθεί από τη ΡΑΕ σε ποιο βαθμό επηρεάζονται και μεταβάλλονται οι απαιτήσεις εφεδρειών από την συμμετοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ, ώστε να λαμβάνεται υπόψη κατά την κατάρτιση της μεθοδολογίας υπολογισμού της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος. Συναφώς, στο άρθρο 27 του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετικό έγγραφο 3) ορίζεται ότι: «Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ο Διαχειριστής του Συστήματος: [...] Δ) Επιλέγει και εφαρμόζει κατάλληλες μεθόδους πρόβλεψης Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, σύμφωνα με αξιόπιστες και δόκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες», ενώ στο άρθρο 31 προβλέπεται ότι: «3. Λεπτομέρειες σχετικά με την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών καθορίζονται με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος». Υπό το πρίσμα των ως άνω, η ΡΑΕ κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να υποβάλει εισήγηση, εντός τακτής προθεσμίας, αναφορικά με τον καθορισμό μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των απαιτήσεων (πρωτεύουσας, δευτερεύουσας και τριτεύουσας) εφεδρείας Συστήματος που λαμβάνονται υπόψη κατά την κατάρτιση και επίλυση του ΗΕΠ αλλά και των Προγραμμάτων Κατανομής, προς ενίσχυση της διαφανούς, αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του Συστήματος και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η μεθοδολογία θα πρέπει να διακρίνει τις κατάλληλες παραμέτρους που επηρεάζουν και καθορίζουν τις απαιτήσεις εφεδρείας που πρέπει να εξασφαλίζονται κατά το προγραμματισμό λειτουργίας του Συστήματος, και να αποδίδει με διαφάνεια τον ποσοτικό προσδιορισμό της απαίτησης κάθε τύπου εφεδρείας, με βάση τις παραμέτρους αυτές.

Επειδή, η Αρχή, προκειμένου να εξασφαλίσει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, ώστε να μη διαταραχθεί κατά τρόπο δυσανάλογο και αδικαιολόγητα επαχθή η ρευστότητα αυτής και των Συμμετεχόντων σε αυτή και σταθμίζοντας τις ως άνω συνέπειες με το δημόσιο συμφέρον, κατόπιν

αξιολόγησης των ποιοτικών και ποσοτικών στοιχείων που κατέθεσε στο πλαίσιο της εισήγησής του ο Λειτουργός της Αγοράς και λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη περιορισμού της διαφοράς μεταξύ Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ σε εύλογα επίπεδα ή και συντηρητικά, μέχρι την εφαρμογή σχετικής μεθοδολογίας προσδιορισμού των απαιτήσεων εφεδρείας, είναι σε θέση να καθορίσει κατά τρόπο αντικειμενικό την τιμή της παραμέτρου «Ωριαία Μέγιστη Τιμή στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t}$) και της ΟΤΣ ($DASMP_t$)», που αρμόζει υπό τις παρούσες συνθήκες. Υπό το πρίσμα αυτό, ο προσδιορισμός του εν λόγω μεγέθους στο ύψος των 15 €/MWh εξυπηρετεί τον ανωτέρω σκοπό. Άλλωστε, η εμπειρία που θα αντληθεί από την εφαρμογή της θα συμβάλει –εφόσον διαπιστωθεί η σχετική αναγκαιότητα– για τον επαναπροσδιορισμό της εν λόγω τιμής, βάσει ασφαλών θεωρήσεων και αντικειμενικών δεδομένων.

Αποφασίζει:

Βάσει των αρμοδιοτήτων της κατά τα Άρθρα 22, 120 και 143 του ν. 4001/2011, τα εξής:

- A.** Τον καθορισμό, από 1^{ης} Οκτωβρίου 2016, της τιμής της Διοικητικά Οριζόμενης Ωριαίας Μέγιστης Τιμής στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος ($VSMP_{xRES,t}$) και της Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ ($DASMP_t$), κατά τις διατάξεις της απόφασης 149/2017 «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τη Μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», ως εξής:

$$DifMAX_VSMP_DASMP = 15 \text{ €/MWh}$$

- B.** Τη δημοσίευση της παρούσας Απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στον ιστότοπο της Αρχής.

Αθήνα, 16.02.2017

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής