



Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 479/2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 26^η Μαΐου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «*Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» 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), όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 18 παρ. 4 του νόμου αυτού.
2. 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), όπως ισχύει.
3. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (ΦΕΚ Β' 2757/07.07.2020), 1357/2020 (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020), 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021), 854/2021 (ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021), 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.2.2022) και 185/24.2.2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022) (εφεξής ο «ΚΑΕ»).
4. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 820/2020 (ΦΕΚ Β' 1941/21.05.2020), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020), 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021) και 987/2021 (ΦΕΚ Β' 6485/31.12.2021).
5. Την Απόφαση ΡΑΕ 1298/2020 σχετικά με την ημέρα έναρξης της μη συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, και τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7 του

Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.

6. Την Απόφαση ΡΑΕ 1361/2020 με θέμα «Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 100 και 113 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (ΦΕΚ Β' 4643/21.10.2020).
7. Την Απόφαση ΡΑΕ 690/2021 με θέμα «Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (ΦΕΚ Β' 5087/04.11.2021).
8. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-322807/14.03.2022 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓΔ ΛΥΑ/20023/11.03.2022) με θέμα «Εισήγηση των παραμέτρων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που προβλέπονται στα άρθρα 96 έως και 102 του ΚΑΕ».
9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η οποία έλαβε χώρα από 21.03.2022 έως και 15.04.2022¹ και επί της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής².
 - (α) Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-324329/04.04.2022 έγγραφο της ΕΒΙΚΕΝ
 - (β) Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-324468/05.04.2022 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε.
 - (γ) Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-324702/07.04.2022 έγγραφο της ΕΣΠΕΝ
 - (δ) Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-325103/12.04.2022 έγγραφο του ΕΣΑΗ
10. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-94243/18.04.2022 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την υποβολή απόψεων επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης .
11. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-328074/11.05.2022 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ αναφορικά με τις απόψεις της επί των σχολίων των Συμμετεχόντων στην ανωτέρω Δημόσια Διαβούλευση.
12. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, μεθοδολογίες που προβλέπονται στους Κανονισμούς των Αγορών αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
13. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Επί του θεσμικού και κανονιστικού πλαισίου

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«[...] 4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/28282/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefseis/30202/>

των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. [...]»

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 2 «Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης» του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ΚΑΕ), όπως ισχύει:

«[...] 6. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται σε αυτόν, και αποφασίζονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με το άρθρο 18, παρ. 4 του ν. 4425/2016. [...]»

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 100 «Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης» του ΚΑΕ, όπως ισχύει:

«1. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m , σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Αγοραία Χρονική Μονάδα και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m .

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{id,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{id,RMSDEV}$.

3. Η απόκλιση $DEV_{p,t}$ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t , η μηνιαία απόλυτη απόκλιση $ADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση $NADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων $RMSDEV_{p,m}$ και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα m $NRMSDEV_{p,m}$, για τον Προμηθευτή p ορίζονται ως εξής:

$$\begin{aligned}
 DEV_{p,t} &= MS_{p,t} - MQ_{p,t} \\
 ADEV_{p,m} &= \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}| \\
 NADEV_{p,m} &= \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}} \\
 RMSDEV_{p,m} &= \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2} \\
 NRMSADEV_{p,m} &= \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} [(MQ_{p,t})^2]}}
 \end{aligned}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση της μετρούμενης απορρόφησης από το Πρόγραμμα Αγοράς, για τον Προμηθευτή p για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t ,

$MS_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Προμηθευτή p για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t ,

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t .

4. Η μηνιαία χρέωση στον Προμηθευτή p για τον μήνα m υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max \left(\begin{array}{l} \left(UNCBAL_{ADEV} \cdot ADEV_{p,m} \right) \cdot \left(NADEV_{p,m} - TOL_{ld,ADEV} \right), \\ \left(UNCBAL_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{p,m} \right) \cdot \left(NRMSDEV_{p,m} - TOL_{ld,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{ld,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{ld,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$, και των ορίων ανοχής $TOL_{ld,ADEV}$ και $TOL_{ld,RMSDEV}$, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t . Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

6. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.

7. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό εξαιρούνται οι Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που αντιστοιχούν σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.».

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 113 «**Έναρξη εφαρμογής των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης**» του ΚΑΕ, όπως ισχύει:

«[...] 4. Εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει εισήγηση για τις αριθμητικές τιμές των παραμέτρων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης όπως ορίζονται από το Άρθρο 96 έως και το Άρθρο 102 του παρόντος Κανονισμού.».

Επειδή, η έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης έλαβε χώρα την 1^η Νοεμβρίου 2020 σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 1298/2020.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 1361/2020, καθορίστηκαν οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων και των ορίων ανοχής της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με το άρθρο 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, για την πρώτη εφαρμογή τους.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 690/2021 αποφασίστηκε, αφενός η διατήρηση των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων όπως καθορίστηκαν με την απόφαση ΡΑΕ 1361/2020 λόγω της σύντομης διάρκειας εφαρμογής τους (το δείγμα των δεδομένων δεν είναι επαρκές ώστε να είναι

δυνατή η εξαγωγή ασφαλών συμπερασμάτων σε σχέση με τη συμπεριφορά των συμμετεχόντων και τις συνακόλουθες οικονομικές επιπτώσεις αυτής) και αφετέρου η υποβολή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επικαιροποιημένης εισήγησης αναφορικά με τις αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων και των ορίων ανοχής της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης έως τις 15 Δεκεμβρίου 2021 στη βάση δεδομένων από ένα πλήρες έτος λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

II. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τις παραμέτρους της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης

Επειδή, με το υπό σχετ. 8 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε την προβλεπόμενη εισήγηση της συνοδευόμενη από ανάλυση των δεδομένων που αφορούν στο πρώτο έτος λειτουργίας της Αγοράς Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης, ήτοι τη χρονική περίοδο Νοεμβρίου 2020 – Οκτωβρίου 2021, προκειμένου για τον αρχικό προσδιορισμό των νεοεισαχθέντων ή/και την αναθεώρηση των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων των υφιστάμενων Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, όπως αυτές ορίζονται από το Άρθρο 96 έως και το Άρθρο 102 του ΚΑΕ.

Επειδή, ειδικότερα για τη Χρέωση Μη Συμμόρφωσης του άρθρου 100, εξετάστηκε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η δυνατότητα αποκόμισης κέρδους από πλευράς των Εκπροσώπων Φορτίου από συστηματικές αποκλίσεις στα Προγράμματα Αγοράς που αφορούν στη ζήτηση των καταναλωτών που εκπροσωπούν. Τα κυριότερα συμπεράσματα της μελέτης που εκπόνησε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνοψίζονται ως εξής:

- α. Ορισμένοι συμμετέχοντες υποβάλλουν συστηματικά Εντολές Αγοράς μεγαλύτερες από την μετρούμενη κατανάλωση των πελατών τους (Πρόγραμμα Αγοράς, MS > μέτρηση, MQ), όπως συνέβαινε και στο προηγούμενο μοντέλο αγοράς που ίσχυε μέχρι και τον Οκτώβριο του 2020.
- β. Λόγω του ότι στην Αγορά Εξισορρόπησης η Τιμή Αποκλίσεων λαμβάνει συχνά τιμή μικρότερη από την τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η συστηματική υπερδήλωση Προγραμμάτων Αγοράς (υποβολή Εντολών Αγοράς μεγαλύτερων από την αντίστοιχη μετρούμενη κατανάλωση) από πλευράς των Συμμετεχόντων έχει οδηγήσει τους περισσότερους εξ' αυτών σε οικονομικές απώλειες. Ειδικότερα, δεν έχει προκύψει συστηματικό οικονομικό όφελος από τις αποκλίσεις στα Προγράμματα Αγοράς παρά μόνο για δύο συμμετέχοντες, οι οποίοι επιπρόσθετα δεν αποκομίζουν σημαντικά οφέλη ανά MWh ενέργειας (της τάξης των 10.000€ το έτος).
- γ. Παρόλο αυτά, παρατηρείται ότι αρκετοί συμμετέχοντες συνεχίζουν να προκαλούν συστηματικά αποκλίσεις προς μια κατεύθυνση (συνήθως η ποσότητα των Εντολών Αγοράς είναι μεγαλύτερη από τη μέτρηση, ειδικά για τις μικρότερες καταναλώσεις). Επομένως, διαφαίνεται ότι οι υφιστάμενες ΧΜΣ δεν παρέχουν επαρκή κίνητρα.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα συμπεράσματα της μελέτης, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εισηγήθηκε τις ακόλουθες δύο κύριες αλλαγές σε σχέση με τις ισχύουσες τιμές των παραμέτρων της ΧΜΣ του άρθρου 100:

- α. τη μείωση του ορίου ανοχής για πολύ μικρές ποσότητες απορρόφησης φορτίων, καθώς και την προσαρμογή των καμπυλών υπολογισμού των ορίων ανοχής ώστε να υπάρχει ισορροπημένη ενεργοποίηση της χρέωσης τόσο από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις (ADEV) όσο και από την ενεργό τιμή των αποκλίσεων (RMSDEV).

- β. την αύξηση των μοναδιαίων χρεώσεων έτσι ώστε οι συνολικές εκτιμώμενες χρεώσεις να αυξηθούν κατά 50% σε σχέση με τις υφιστάμενες προκειμένου να παρέχονται αυξημένα κίνητρα για τη διόρθωση των συστηματικών συμπεριφορών των συμμετεχόντων.

Βάσει των ανωτέρω κύριων αλλαγών, η προτεινόμενη από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναθεώρηση των τιμών των παραμέτρων υπολογισμού της ΧΜΣ για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

Παράμετρος	Τιμή	
UNCBAL _{ADEV}	54 €/MWh	
UNCBAL _{RMSDEV}	360 €/MWh	
$TOL_{Id,ADEV} = a * \left(\frac{\sum_{item} MQ_{pt}}{\text{αριθμός ωρών μήνα}} \right)^b + c$	TOL _{Id,ADEV} a	0,5
	TOL _{Id,ADEV} b	-0,075
	TOL _{Id,ADEV} c	-0,3
	minimum TOL _{Id,ADEV}	3,3%
	maximum TOL _{Id,ADEV}	10%
$TOL_{Id,RMSEV} = a * \left(\frac{\sum_{item} MQ_{pt}}{\text{αριθμός ωρών μήνα}} \right)^b + c$	TOL _{Id,RMSEV} a	0,52
	TOL _{Id,RMSEV} b	-0,08
	TOL _{Id,RMSEV} c	-0,3
	minimum TOL _{Id,RMSEV}	3,3%
	maximum TOL _{Id,RMSEV}	12%

Βάσει των προτεινόμενων από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τιμών των παραμέτρων, οι συνολικές χρεώσεις της περιόδου ανάλυσης θα ανέρχονταν σε 717.000€ (αυξημένες κατά 50% σε σχέση με το απολογιστικό ποσό για την περίοδο Νοεμβρίου 2020-Οκτωβρίου 2021) και η μέση χρέωση θα ανέρχονταν σε 0,014€/MWh καταναλωθείσας ενέργειας.

Επειδή, η ως άνω εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τις αριθμητικές τιμές των παραμέτρων των ΧΜΣ που προβλέπονται στον ΚΑΕ, καθώς και οι σχετικές υποστηρικτικές μελέτες, τέθηκαν από τη ΡΑΕ σε δημόσια διαβούλευση, από τις 21.03.2022 έως και 15.04.2022 και τα αποτελέσματα αυτής αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής (σχετ. 9). Αναφορικά με τη Χρέωση μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης υποβλήθηκαν απόψεις από δύο συμμετέχοντες οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

- α. Η ΕΒΙΚΕΝ αναφέρει, αφενός πως η σχετική μελέτη δεν συνεκτιμά τα ενδεχόμενα κέρδη που αποκομίζουν οι καθετοποιημένοι συμμετέχοντες από τη δραστηριότητα της παραγωγής, και αφετέρου ότι, δεδομένης της επίπτωσης που έχουν οι υπερδηλώσεις

φορτίου στο κόστος της Αγοράς Εξισορρόπησης, θα έπρεπε να τεθούν αυστηρότερες χρεώσεις (θεωρεί χαμηλή την εκτιμώμενη μέση χρέωση των 0,014€/MWh).

β. Η ΕΣΠΕΝ θεωρεί πως οι Εκπρόσωποι Φορτίου και κατ' επέκταση οι καταναλωτές, δεν θα πρέπει να επιβαρυνθούν με πρόσθετες αναίτιες χρεώσεις εν είδει κινήτρων, δεδομένου ότι οι εν λόγω χρεώσεις δεν δύναται να επηρεάσουν τη συμπεριφορά των συμμετεχόντων εφόσον οι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν έχουν οποιοδήποτε κίνητρο να προβούν σε στρατηγική υπερ-εκτίμηση ή υπο-εκτίμηση του φορτίου τους (οι αποκλίσεις τους οδηγούν σε ζημίες), ενώ παράλληλα στην Ελληνική αγορά τίθενται σαφείς περιορισμοί ως προς τη διαθεσιμότητα των απαραίτητων εργαλείων βελτίωσης των προβλέψεων ή διόρθωσης των θέσεων των συμμετεχόντων. Περαιτέρω, η ΕΣΠΕΝ προχώρησε στη διατύπωση των εξής προτάσεων:

1. Πρόβλεψη στον ΚΑΕ ρητής εξαίρεσης από τις εν λόγω χρεώσεις σε περιπτώσεις κρίσεων του Συστήματος, όπως φέρ' ειπείν περιπτώσεις ακραίων καιρικών φαινομένων ή έκτακτης ανάγκης.
2. Επέκταση της τροποποίησης των ορίων ανοχής (την διεύρυνση των οποίων όπως προτείνεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κρίνουν θετική) έτσι ώστε να καταλαμβάνονται και οι Προμηθευτές έως τα 1000 MW από ευνοϊκότερο όριο ανοχής σε συνδυασμό με τη διατήρηση των μοναδιαίων Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης στα υφιστάμενα επίπεδα.
3. Επαναξιολόγηση όλων των σχετικών μηχανισμών αναφορικά με τη χρησιμότητα των κινήτρων που παρέχουν, που προφανώς πρέπει να είναι μεγαλύτερη του διαχειριστικού κόστους που επιφέρει η εφαρμογή τους.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σε συνέχεια σχετικού αιτήματος της ΡΑΕ, απέστειλε στην Αρχή τις απόψεις της επί του συνόλου των σχολίων των συμμετεχόντων στην ως άνω δημόσια διαβούλευση (σχετικό 11) και επιβεβαίωσε πως δεν απαιτείται η υποβολή επικαιροποιημένης εισήγησης για τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 100 του ΚΑΕ. Συγκεκριμένα:

- α. Αναφορικά με τα σχόλια της ΕΒΙΚΕΝ, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σημειώνει πως δεν είναι εφικτό για έναν καθετοποιημένο συμμετέχον να καλύπτει τις αποκλίσεις στη ζήτηση των πελατών του με δικές του μονάδες παραγωγής (με στόχο την αύξηση των κερδών του) καθώς οι συνολικές αποκλίσεις του συστήματος και η κάλυψή τους βρίσκεται εκτός ελέγχου του συμμετέχοντα. Σημειώνει επίσης ότι η μέση χρέωση υπολογίζεται προκειμένου να εξασφαλιστεί ότι οι χρεώσεις δεν είναι δυσανάλογες σε σχέση με τις λοιπές χρεοπιστώσεις της αγοράς και ότι η μέση αύξηση κατά 50% των εν λόγω Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κρίνεται επαρκής και θα επαναξιολογηθεί αν κριθεί απαραίτητο.
- β. Αναφορικά με τα σχόλια της ΕΣΠΕΝ, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τονίζει πως παρατηρήθηκε συστηματική συμπεριφορά από μικρούς κυρίως συμμετέχοντες, οι οποίοι προκαλούν συστηματική πρόκληση αποκλίσεων προς μια και μόνο κατεύθυνση, η οποία δεν δικαιολογείται από την δυσκολία πρόβλεψης, και συνεπώς κρίνεται πως υπάρχει δυνατότητα βελτίωσης των δηλώσεων φορτίου. Η προτεινόμενη από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αύξηση των μοναδιαίων χρεώσεων στοχεύει στη βελτίωση του προφίλ των δηλώσεων φορτίου των συμμετεχόντων με αποτέλεσμα την μείωση των αποκλίσεων φορτίου και συνακόλουθα της επιβάρυνσης της Αγοράς Εξισορρόπησης με επιπρόσθετα κόστη προστατεύοντας με αυτό τον τρόπο τους καταναλωτές από υπερβάλλουσες χρεώσεις. Αναφορικά με τις προτάσεις που υπέβαλε η ΕΣΠΕΝ, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θεωρεί πως το

όριο ανοχής που έχει προταθεί είναι αφενός αρκετά υψηλό ώστε οι αποκλίσεις που προκαλούνται από τυχαία ακραία φαινόμενα και διαρκούν λίγες ώρες εντός του μήνα να μην οδηγούν σε χρεώσεις των Συμμετεχόντων και αφετέρου διαφαίνεται ότι είναι αρκετά ελαστικό για τους Προμηθευτές με φορτίο μεγαλύτερο από 250MW. Συνεπώς δεν υπάρχει ανάγκη τροποποίησης των σχετικών ορίων ανοχής.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη συνοδευτική μελέτη, τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης συμπεριλαμβανομένων και των απόψεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί των σχολίων των συμμετεχόντων, η ΡΑΕ αποδέχεται την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως εύλογη και αναλογική δεδομένου ότι παρατηρούνται συστηματικές υπερδηλώσεις φορτίου (μέσω σταθερά μεγαλύτερων Προγραμμάτων Αγοράς συγκριτικά με την τελική μετρηθείσα ποσότητα ενέργειας) και η περαιτέρω βελτίωση αναμένεται να οδηγήσει σε μειωμένες αποκλίσεις και συνεπώς και μειωμένο κόστος της Αγοράς Εξισορρόπησης. Περαιτέρω, η ΡΑΕ καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να παρακολουθεί την αποτελεσματικότητα εφαρμογής των νέων τιμών των παραμέτρων και να μελετήσει την επίπτωσή τους στη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης στη βάση δεδομένων που θα έχουν προκύψει από ένα πλήρες έτος εφαρμογής τους (ή συντομότερο χρονικό διάστημα εφόσον κριθεί σκόπιμο από τον Διαχειριστή).

Επειδή, στον τελικό πίνακα έγινε επεξεργασία των προτεινόμενων μαθηματικών τύπων για τη βέλτιστη απεικόνιση εφαρμογής των ανώτατων και κατώτατων τιμών των ορίων ανοχής (TOL).

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 και του άρθρου 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως ισχύουν:

1. Τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων και των ορίων ανοχής της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης, ως ακολούθως:

Παράμετρος	Τιμή	
$UNCBAL_{ADEV}$	54 €/MWh	
$UNCBAL_{RMSDEV}$	360 €/MWh	
$TOL_{Id,ADEV} = \min\{\max[3, 3\%, a * \left(\frac{\sum_{t \in \tau} MQ_{pt}}{\text{αριθμός ωρών μήνα}}\right)^b + c], 10\%\}$	$TOL_{Id,ADEV} a$	0,5
	$TOL_{Id,ADEV} b$	-0,075
	$TOL_{Id,ADEV} c$	-0,3
$TOL_{Id,RMSEV} = \min\{\max[3, 3\%, a * \left(\frac{\sum_{t \in \tau} MQ_{pt}}{\text{αριθμός ωρών μήνα}}\right)^b + c], 12\%\}$	$TOL_{Id,RMSDEV} a$	0,52
	$TOL_{Id,RMSDEV} b$	-0,08
	$TOL_{Id,RMSDEV} c$	-0,3

2. Την έναρξη ισχύος της παρούσας την πρώτη ημέρα του τρίτου μήνα από το μήνα δημοσίευσής της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

3. Την υποβολή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., τρεις μήνες μετά την ολοκλήρωση ενός έτους εφαρμογής των νέων τιμών των παραμέτρων, επικαιροποιημένης μελέτης για την αποτελεσματικότητα εφαρμογής αυτών αλλά και γενικότερα της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης, και την επίπτωσή της στη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης δεδομένης της ύπαρξης των χρεώσεων αποκλίσεων και, εφόσον κρίνεται σκόπιμο, σχετικής εισήγησης.

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως..

Αθήνα, 26 Μαΐου 2022
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας