

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 148/2019

Τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2306/18.06.2018), ως ισχύει.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 24^η Ιανουαρίου 2019** και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 94/ 27.05.2016), ως ισχύει, στα άρθρα 133 έως και 141 του οποίου ορίζεται η θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, όπως ισχύει και ιδίως την εξουσιοδοτική διάταξη του άρθρου 140 του νόμου αυτού.
2. Την υπ' αριθ. 35/20.05.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1473/25.05.2016).
3. Την υπ' αριθ. 38/06.06.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1593/06.06.2016).
4. Την υπ' αριθμ. 58/09.05.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση του επικαιροποιημένου σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1690/16.05.2017).

5. Την υπ' αριθμ. 68/04.07.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής *«Τροποποίηση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)»* (ΦΕΚ Β' 2276/04.07.2017).
6. Την υπ' αριθμ. 77/15.01.2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής *«Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών NOME»* (ΦΕΚ Β' 58/18.01.2018).
7. Την υπ' αριθμ. 85/11.06.2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής *«Σχέδιο εφαρμογής δημοπρασιών NOME»* (ΦΕΚ Β' 2266/15.06.2018).
8. Τις διατάξεις 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»* (ΦΕΚ Α' 94/14.08.2015), ως ισχύει και ιδίως τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του νόμου αυτού.
9. Τις διατάξεις του άρθρου 101 του Κεφαλαίου Θ' του Ν. 4472/2017 (ΦΕΚ Α' 74/19.05.2017) *«Συνταξιοδοτικές διατάξεις Δημοσίου και τροποποίηση διατάξεων του ν. 4387/2016, μέτρα εφαρμογής των δημοσιονομικών στόχων και μεταρρυθμίσεων, μέτρα κοινωνικής στήριξης και εργασιακές ρυθμίσεις, Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2018-2021 και λοιπές διατάξεις»*.
10. Τις διατάξεις του Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 401 και 402 αυτού.
11. Τις διατάξεις του Ν. 4549/2018 (ΦΕΚ Α' 105/14.06.2018) και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 42, παρ. 1 αυτού.
12. Τις διατάξεις του Ν. 4546/2018 *«Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις»* (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018) και ιδίως το άρθρο 64 αυτού.
13. 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' 179/22.8.2011), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 32, 117Α, 117Β, 118 και 120 του νόμου αυτού.
14. Τις *«Τελικές Προτάσεις ΡΑΕ για την Αναδιοργάνωση της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Νοέμβριος 2012»*, ως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής

(http://www.rae.gr/site/file/categories_new/about_rae/factsheets/general/03122012_1?p=file&i=0)

15. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2310/18.06.2018) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύουν.
16. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύουν.
17. Την κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος & Ενέργειας υπ' αριθ. Αριθμ. ΗΛ/Α/Φ1/οικ. 176185/15.06.2018 με θέμα *«Προσδιορισμός κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2018»* (ΦΕΚ Β' 2280/15.06.2018).
18. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων (ΦΕΚ Β' 2306/18.06.2018) (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ») και ιδίως το άρθρο 41 αυτού.
19. Την υπ' αριθμ. 184/2017 Απόφαση ΡΑΕ για την *«Τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) (ΦΕΚ Β' 3164/30.09.2016), ως ισχύει»* (ΦΕΚ Β' 1069/29.03.2017).
20. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-244726/31.08.2018 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. με την οποία υπεβλήθη στη ΡΑΕ η *«Μηνιαία Έκθεση Διείσδυσης και Μεριδίων Χονδρικής και Λιανικής»* για το μήνα Ιούλιο 2018 καθώς και τα συνοδευτικά αρχεία αυτής σχετικά με τα αποτελέσματα των δημοπρασιών, τις κινήσεις στη δευτερογενή αγορά και τη συμπληρωματική εκκαθάριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού από τη θέσπιση του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέχρι και τον Ιούλιο 2018.
21. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73527/28.09.2018 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα *«Υποβολή εισήγησης για την τροποποίηση διατάξεων του ΚΣΔΠΠΗΕ με σκοπό τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του μηχανισμού πώλησης μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση»*.
22. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247047/10.10.2018 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. με την οποία υπεβλήθη στη ΡΑΕ η *«Μηνιαία Έκθεση Διείσδυσης και Μεριδίων Χονδρικής και Λιανικής»* για το μήνα Αύγουστο 2018 καθώς και τα συνοδευτικά αρχεία αυτής σχετικά με τα αποτελέσματα των δημοπρασιών, τις κινήσεις στη δευτερογενή αγορά και τη

συμπληρωματική εκκαθάριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού από τη θέσπιση του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέχρι και τον Αύγουστο 2018.

23. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247172/12.10.2018 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα *«Εισήγηση τροποποίησης διατάξεων του Άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας»*.
24. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της υπό σχετ. 24 εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε., η οποία δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ στις 12.10.2018, καθώς και τις παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν στα πλαίσια αυτής και ειδικότερα με:
 1. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247907/26.10.2018 επιστολή της Ένωσης Βιομηχανικών Καταναλωτών Ενέργειας (ΕΒΙΚΕΝ).
 2. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247912/26.10.2018 επιστολή του Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων και Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ).
 3. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247926/26.10.2018 επιστολή της εταιρείας Φυσικό Αέριο – Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας Α.Ε.
 4. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247983/29.10.2018 επιστολή της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε..
 5. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247986/29.10.2018 επιστολή του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ).
 6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247987/29.10.2018 επιστολή της εταιρείας ΗΡΩΝ Α.Ε.
25. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-75351/14.01.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα *«Υποβολή επικαιροποιημένης εισήγησης για την τροποποίηση διατάξεων του ΚΣΔΙΠΗΕ με σκοπό τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του μηχανισμού πώλησης μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και επαναπροσδιορισμός δημοπρασίας προθεσμιακού προϊόντος 2019Α01Ρ01»*.
26. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253101/18.01.2019 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα *«Επικαιροποιημένη εισήγηση τροποποίησης διατάξεων του Άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας»*.
27. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της υπό σχετ. 26 εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε., η οποία δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ στις 18.01.2019, καθώς και τις παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν στα πλαίσια αυτής και ειδικότερα με:

1. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253247/22.01.2019 επιστολή της Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων και Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ).
 2. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253303/23.01.2019 επιστολή της εταιρείας VOLTON Α.Ε.
 3. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253304/23.01.2019 επιστολή του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ).
 4. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253305/23.01.2019 επιστολή της εταιρείας ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
 5. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253306/23.01.2019 επιστολή της εταιρείας WATT & VOLT Α.Ε.
 6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253325/23.01.2019 επιστολή της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.
 7. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-253326/23.01.2019 επιστολή της Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων και Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ).
28. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του Ν. 4336/2015 (σχετ. 8) ρητώς προβλέφθηκε ο σχεδιασμός συστήματος δημοπρασιών τύπου NOME, με ρυθμιστικό στόχο, μεταξύ άλλων, την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για την επίτευξη των συγκεκριμένων στόχων και με απώτερο σκοπό την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού μεταξύ των συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές, εξεδόθη ο Ν. 4389/2016 (σχετ. 1), με το άρθρο 135 του οποίου θεσπίστηκε μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (εφεξής «ΔΕΗ Α.Ε.»), δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης.

Επειδή, κατά την εξουσιοδοτική διάταξη της **παρ. 2 του άρθρου 140 «Οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών»** του ανωτέρω νόμου ορίζεται ότι: «2. 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 Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.».

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω διάταξης, η ΡΑΕ εξέδωσε τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει (σχετ. 18).

Επειδή, με τον ΚΣΔΠΠΗΕ, συμπεριλαμβανομένου του Παραρτήματος αυτού, καθώς και των Τεχνικών Χαρακτηριστικών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας κάθε Δημοπρασίας (εφεξής «Όροι Δημοπρασίας»), καθορίζονται συνοπτικά οι όροι και οι προϋποθέσεις του μηχανισμού Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και η Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ.

Επειδή, δυνάμει των παρατηρούμενων αποτελεσμάτων από τη μέχρι στιγμής λειτουργία του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, όπως αυτά αποτυπώνονται στις μηνιαίες εκθέσεις διείσδυσης και μεριδίων χονδρικής και λιανικής τις οποίες δημοσιεύει η ΕΧΕ Α.Ε. (σχετ. 20 και 22) καθώς και τα συνοδευτικά αρχεία τα οποία υποβάλλει στη ΡΑΕ σχετικά με τα αποτελέσματα των δημοπρασιών, τις κινήσεις στη δευτερογενή αγορά και τη συμπληρωματική εκκαθάριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, η ΡΑΕ διαπίστωσε την εδραίωση μιας τάσης εξαγωγής σημαντικού μέρους των ποσοτήτων προθεσμιακών προϊόντων η οποία εκδηλώθηκε μέσω της συστηματικής μεταβίβασης προθεσμιακών προϊόντων σε εταιρείες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας στη δευτερογενή αγορά με αποκλειστικό σκοπό την εξαγωγή τους.

Επειδή, το άρθρο 133 του Ν. 4389/2016, ως ισχύει, ρητώς ορίζει ως σκοπό του ανωτέρω μηχανισμού δημοπρασιών «... την ισότιμη πρόσβαση Επιλέξιμων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στο εγχώριο ενεργειακό μίγμα, την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού μεταξύ των Προμηθευτών και τη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας

στους τελικούς καταναλωτές...» και το άρθρο 135 του ίδιου νόμου προβλέπει ότι «...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».

Επειδή, περαιτέρω, σύμφωνα με την αναθεωρημένη Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Σχέδιο εφαρμογής δημοπρασιών ΝΟΜΕ» (σχετ. 7) **σκοπός του μηχανισμού ΝΟΜΕ είναι «1.3 Σύμφωνα με το Μνημόνιο Συνεννόησης είναι σαφές πως η συμφωνία μεταξύ των Ελληνικών Αρχών και των θεσμών στοχεύει στην σταδιακή μείωση του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ Α.Ε. κάτω από το 50% έως το 2020...».** Επιπλέον, **στόχος του μηχανισμού ΝΟΜΕ είναι «2.1.2. ...(α) δέσμευση των Εναλλακτικών Προμηθευτών να αναπτύξουν τα Μερίδια Λιανικής Αγοράς τους (ο στόχος)».** Στο πλαίσιο εξυπηρέτησης του συγκεκριμένου σκοπού εισαγωγής του μηχανισμού και του στόχου που θέτει αυτός, προβλέπεται η δυνατότητα των προμηθευτών «3. ... να μεταπωλούν τα προϊόντα δημοπρασίας που έχουν αποκτήσει μέσω της ύπαρξης Δευτερογενούς Αγοράς, σε μια προσπάθεια να βελτιστοποιηθεί η δυνατότητα διαχείρισης του προφίλ των πελατών τους».

Επειδή, από τις ανωτέρω διατάξεις προκύπτει με σαφήνεια ότι, δια της εφαρμογής του ανωτέρω μηχανισμού Συστήματος Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΣΔΠΠΗΕ), βασικός σκοπός του νομοθέτη είναι η εξασφάλιση των κατάλληλων εργαλείων στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές για την αύξηση των μεριδίων τους στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, κατά την παρ. 4. του άρθρου 136 του Ν. 4389/2016, ως ισχύει, «*Η ΡΑΕ και ο Λειτουργός της Αγοράς αναπτύσσουν κατάλληλους ελεγκτικούς μηχανισμούς για τη συμμετοχή στο ΣΣΔΠΠΗΕ, προς επίτευξη των οριζόμενων στις ανωτέρω παραγράφους 1 και 2 και την παράγραφο 1 του άρθρου 135 και προς αποτροπή δημιουργίας στρεβλώσεων στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων...*».

Επειδή, ακολούθως, δυνάμει των διατάξεων της παρ. 7 του άρθρου 52 του ΚΣΔΠΠΗΕ, «*Η ΡΑΕ δύναται να λαμβάνει ή να προτείνει τη λήψη ειδικών ρυθμιστικών μέτρων ... περιλαμβανομένου του τρόπου συμμετοχής των Εμπόρων στον μηχανισμό, συνεκτιμώντας την επίπτωση της συμμετοχής αυτής και την αποτελεσματικότητα του μηχανισμού στην επίτευξη του επιδιωκόμενου ανοίγματος της εγχώριας λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας*».

Επειδή, από την εξέλιξη του μηχανισμού και βάσει των αποτελεσμάτων αυτού, όπως αυτά αποτυπώνονται στις μηνιαίες εκθέσεις διείσδυσης και μεριδίων χονδρικής και λιανικής τις οποίες δημοσιεύει η EXE A.E. (σχετ. 20 και 22) καθώς και τα συνοδευτικά αρχεία αυτών, η ΡΑΕ έκρινε αναγκαία την ανάληψη πρωτοβουλίας **στην κατεύθυνση της ενίσχυσης του θεσμοθετημένου σκοπού εισαγωγής του μηχανισμού και του στόχου που θέτει αυτός**. Προς τον σκοπό αυτό η ΡΑΕ απέστειλε σχετική επιστολή προς την EXE A.E. (σχετ. 21) ζητώντας την υποβολή εισήγησης για την τροποποίηση διατάξεων του ΚΣΔΠΠΗΕ με σκοπό τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του μηχανισμού πώλησης μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση. Στην επιστολή αυτή ρητώς αναφέρεται ότι τροποποιήσεις εκ μέρους της EXE A.E. *«δύνανται να εστιάσουν στο σκέλος της συμπληρωματικής εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), παράγοντας τα κατάλληλα οικονομικά σήματα τα οποία θα διασφαλίζουν τον βασικό σκοπό εισαγωγής του μηχανισμού ενώ ταυτόχρονα θα επιτρέπουν την απρόσκοπτη δυνατότητα διαχείρισης του προφίλ των πελατών των επιλέξιμων προμηθευτών, μέσω της δραστηριοποίησής τους στη δευτερογενή αγορά»*.

Επειδή, η ΡΑΕ έλαβε την υπό σχετ. 23 εισήγηση της EXE A.E. επί των προτεινόμενων αλλαγών στον ΚΣΔΠΠΗΕ, την οποία έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 12.10.2018 έως και 26.10.2018. Σε συνέχεια και αφού έλαβε υπόψη της τις παρατηρήσεις των Συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση (σχετ. 24), η ΡΑΕ απέστειλε νέα επιστολή προς την EXE A.E. (σχετ. 25) για την υποβολή επικαιροποιημένης εισήγησης για την τροποποίηση διατάξεων του ΚΣΔΠΠΗΕ με σκοπό την βελτιστοποίηση της εξυπηρέτησης του βασικού στόχου εισαγωγής του μηχανισμού πώλησης μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση. Στην νέα επιστολή της ΡΑΕ αναφέρεται, μεταξύ άλλων, ότι η επικαιροποιημένη εισήγηση εκ μέρους της EXE A.E. *«θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη στο μηχανισμό της συμπληρωματικής εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) το μέσο εγχώριο φορτίο των χρηστών προθεσμιακών προϊόντων οι οποίοι δραστηριοποιούνται στην εκπροσώπηση εγχώριων φορτίων, δίδοντας τη δυνατότητα βελτιστοποίησης της διαχείρισης του προφίλ τους μέσω εξαγωγών προθεσμιακών προϊόντων, ανεξαρτήτως του διαχωρισμού αυτών σε παλαιά και νέα προϊόντα»*.

Επειδή, η ΡΑΕ έλαβε την υπό σχετ. 26 επικαιροποιημένη εισήγηση της EXE A.E. επί των προτεινόμενων αλλαγών στον ΚΣΔΠΠΗΕ, την οποία έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 18.01.2019 έως και 22.01.2019.

Επειδή, στο πλαίσιο των δυο δημόσιων διαβουλεύσεων τις οποίες διενήργησε η ΡΑΕ επί των αντίστοιχων προτάσεων της ΕΧΕ Α.Ε., σημαντικό μέρος των συμμετεχόντων ανέπτυξε επιχειρήματα σχετικά με την ανάγκη ρυθμιστικών παρεμβάσεων οι οποίες θα ενισχύουν τις προσπάθειες των επιλέξιμων προμηθευτών να διεισδύσουν στην εγχώρια αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Στην κατεύθυνση αυτή προτάθηκε η θέσπιση ενός περιθωρίου ανοχής επί του μέσου εγχώριου φορτίου των επιλέξιμων προμηθευτών, για την ανάπτυξη της δραστηριότητας εκπροσώπησης πελατών οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Η θέσπιση του περιθωρίου αυτού θα επιτρέπει στους επιλέξιμους προμηθευτές να αποκτούν προθεσμιακά προϊόντα πλέον των υφιστάμενων μέσων εγχώριων φορτίων τους, με σκοπό την εκπροσώπηση επιπλέον πελατών και την ενίσχυση των αντίστοιχων φορτίων τους σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα.

Επειδή, στο πλαίσιο των δυο δημόσιων διαβουλεύσεων τις οποίες διενήργησε η ΡΑΕ επί των αντίστοιχων προτάσεων της ΕΧΕ Α.Ε., σχεδόν το σύνολο των συμμετεχόντων επεσήμανε την ανάγκη προστασίας των συμβατικών όρων με τους οποίους αποκτήθηκαν τα προθεσμιακά προϊόντα τα οποία βρίσκονται ήδη σε καθεστώς φυσικής παράδοσης, καθώς ενδεχόμενες αλλαγές στους όρους με τους οποίους αυτά εκκαθαρίζονται θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές συνέπειες στα επιχειρηματικά σχέδια τα οποία έχουν ήδη εκπονήσει και εφαρμόζουν οι επιλέξιμοι προμηθευτές και έμποροι.

Επειδή, με τον ανωτέρω ρυθμιζόμενο μηχανισμό δημοπρασιών του Ν. 4389/2016 προβλέφθηκε δέσμη χρονικά περιορισμένων διορθωτικών μέτρων, τα οποία θέτουν συγκεκριμένους στόχους και υποχρεώσεις στην Ελληνική Πολιτεία, για τη μείωση της δεσπόζουσας θέσης της ΔΕΗ Α.Ε. σε ποσοστό μικρότερο του 50%, έως το 2020 και την εν γένει ανταγωνιστική συμπεριφορά των επιχειρήσεων στην παραγωγή και εμπορία ενέργειας.

Επειδή, με βάση τον αυξημένο βαθμό εκπλήρωσης των αντικειμενικών σκοπών και στόχων του νομοθέτη, όπως αυτοί ορίστηκαν στο Ν. 4389/2016, οι σχετικές τροποποιήσεις του ΚΣΔΠΠΗΕ κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική εφαρμογή των ανωτέρω στόχων και είναι σύμφωνες με το ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο ως προς την ανάπτυξη του ανταγωνισμού μεταξύ των επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία αποτελεί κεντρική επιδίωξη της ευρωπαϊκής πολιτικής και μέσο για την εγκαθίδρυση και ανάπτυξη της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς, καθώς και τη συνακόλουθη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη της το σύνολο των παρατηρήσεων των συμμετεχόντων στις δυο δημόσιες διαβουλεύσεις, προέβη στις νομοτεχνικές και άλλες βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες.

Για τους παραπάνω λόγους,

Αποφασίζει

Α. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της **κατά το άρθρο 140** του Ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), **την αντικατάσταση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ)**, ως εξής:

1. Το Άρθρο 41 αντικαθίσταται ως εξής:

«

Άρθρο 41

Υπολογισμός Πιστώσεων και Χρεώσεων της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ

1. Οι πιστώσεις και χρεώσεις της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ υπολογίζονται ημερησίως και για κάθε Περίοδο Κατανομής και Ημέρα Κατανομής του μήνα m με βάση τις υποβληθείσες Δηλώσεις Χρήσης κάθε κατόχου Προϊόντων και τις αποδεκτές Προφορές Έγχυσης και Δηλώσεις Φορτίου, οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ της ίδιας Ημέρας Κατανομής, με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40.
2. Κάτοχος Προϊόντων i που έχει υποβάλλει ως Εκπρόσωπος Φορτίου στον ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d του μήνα m Δήλωση Φορτίου u για Πελάτες, οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, ή/και Δήλωση Φορτίου u για Εξαγωγές με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40, η οποία έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d , χρεώνεται για το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της Ημέρας Κατανομής d χρηματικό ποσό $NASC_{i,DAS(d)}$ συμπληρωματικά της Ημερήσιας Εκκαθάρισης που λαμβάνει χώρα καθημερινά στα πλαίσια της συμμετοχής του στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ και ορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 59 του ΚΣΗΕ.
Ορίζεται η ποσότητα $DAOD'_{i,t}$ ως:

$$DAOD'_{i,t} = \sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} = \sum_u DAODL_{i,u,t} + \sum_u DAOD_SCX_{i,u,t}$$

όπου :

$DAODL_{i,t}$: Το σύνολο των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων i για την Περίοδο Κατανομής t που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για Πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και εντάσσονται στους υπολογισμούς της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

$DAOD_SCX_{i,t}$: Το σύνολο των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων i για την Περίοδο Κατανομής t που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για Εξαγωγές και εντάσσονται στους υπολογισμούς της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40.

1) Εφόσον

$$\sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} \geq \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a}$$

Για το σύνολο των Ποσοτήτων Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που έχουν υποβληθεί με νόμιμη Δήλωση Χρήσης, ο κάτοχος Προϊόντων χρεώνεται με το ποσό:

$$DA_NQD_{i,t} = \left(\frac{TVNQ_{i,m}}{T_m} \times 0.92 \right)$$

Για την υπολειπόμενη ποσότητα των Δηλώσεων Φορτίου του που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40, ο κάτοχος Προϊόντων χρεώνεται με το ποσό:

$$\begin{aligned} DA_RLD_{i,t} &= DASMP_t \times \left(DAOD_{i,t} - \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \right) \\ &= DAEP_{i,t} - DASMP_t \times \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \end{aligned}$$

Το άθροισμα των χρεώσεων $DA_NQD_{i,t}$ και $DA_RLD_{i,t}$ ισούται με το συνολικό ποσό χρέωσης από τη συμμετοχή του κατόχου Προϊόντων στον ΗΕΠ για τις Ποσότητες Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που έχουν υποβληθεί με

νόμιμες Δηλώσεις Χρήσης και περιλαμβάνονται στις Δηλώσεις Φορτίου του που έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ, με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας χρεώνει ως αποτέλεσμα της Εκκαθάρισης ΗΕΠ και της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ το ακόλουθο ποσό:

$$DAEP_{N_{i,t}} = DAEP_{i,t} + (DA_{NQD_{i,t}} - DASMP_t \times \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a})$$

Η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων του κατόχου Προϊόντων i κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ για την Ημέρα Κατανομής d , ισούται:

$$NASC_{i,DAS(d)} = \sum_{t=1}^{T_d} \left(DA_{NQD_{i,t}} - DASMP_t \times \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \right)$$

2) Εφόσον

$$\sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} < \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a}$$

Ορίζεται η ποσότητα $DAOD'_{i,t}$ ως εξής:

$$DAOD'_{i,t} = \sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t}$$

Για το σύνολο των ποσοτήτων των Δηλώσεων Φορτίου του που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40, ο κάτοχος Προϊόντων χρεώνεται με το ποσό:

$$DA_{EQLD_{i,t}} = \left(\frac{TVNQ_{i,m}}{T_m} \times \frac{DAOD'_{i,t}}{NQ_{i,m}} \times 0.92 \right)$$

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας χρεώνει ως αποτέλεσμα της Εκκαθάρισης ΗΕΠ και της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ το ακόλουθο ποσό:

$$DAEP_{N_{i,t}} = DAEP_{i,t} + \{DA_{EQLD_{i,t}} - DASMP_t \times DAOD'_{i,t}\}$$

Η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων του κατόχου Προϊόντων i κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ για την Ημέρα Κατανομής d , ισούται:

$$NASC_{i,DAS(d)} = \sum_{t=1}^{T_d} (DA_{EQLD_{i,t}} - DASMP_t \times DAOD'_{i,t})$$

όπου:

i : Δείκτης του κατόχου Προϊόντων.

$u :$	Δείκτης Δήλωσης Φορτίου που έχει υποβληθεί από τον κάτοχο Προϊόντων με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40.
$U :$	Το σύνολο των αποδεκτών Δηλώσεων Φορτίου του κατόχου Προϊόντων i που έχουν ενταχθεί ολικώς ή μερικώς στο Πρόγραμμα ΗΕΠ με την επιφύλαξη της παρ. 2 του άρθρου 40.
$m :$	Δείκτης του ημερολογιακού μήνα m στον οποίο εντάσσεται η Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ.
$T_m :$	Ο συνολικός αριθμός των ωρών του ημερολογιακού μήνα m .
$DASMP_t :$	Η αριθμητική τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t .

3) Ορίζονται τα εξής σύνολα:

$A_0 :$	Το σύνολο των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που διεξήχθησαν έως τα τέλη του έτους 2018, συμπεριλαμβανομένης της Δημοπρασίας «2018A04» για το Προθεσμιακό Προϊόν «2018A04P04».
$S_0 :$	Το σύνολο των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που αντιστοιχούν σε Προθεσμιακά Προϊόντα του συνόλου A_0 .
$A :$	Το σύνολο των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχουν διεξαχθεί.
$S :$	Το σύνολο των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που αντιστοιχούν σε Προθεσμιακά Προϊόντα του συνόλου A .

- 4) Η καθαρή αξία $NASC_{i,DAS(d)}$ των χρεοπιστώσεων του κατόχου Προϊόντων i κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ, για τον οποίο έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ της Ημέρας d Δηλώσεις Φορτίου για Πελάτες που καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, όπως υπολογίζεται στα εδάφια (Α) και (Β) της παρούσης, τροποποιείται με την αξία $\sum_{t=1}^{T_d} NASC_OALLM_{i,t}$, σύμφωνα με τα ακόλουθα.

Εφόσον $DAOD'_{i,t} > DAOD_ALLM_{i,d}$

$$NASC_OALLM_{i,t} = \begin{cases} 0 & , NQ_{i,m} \leq NQ_THRS1 \\ (\min(DAOD'_{i,t}, NQ_{i,m}) - DAOD_ALLM_{i,d}) \times \left(DASMP_t - 0.92 \times \frac{TVNQ_{i,m}}{T_m \times NQ_{i,m}} \right) & , NQ_{i,m} > NQ_THRS1 \\ 0 & , NQ_{i,m} \leq DAOD_ALLM_{i,d} \end{cases}$$

όπου:

$$DAOD_ALL_{i,d} = \max \left[\sum_a^{A_0} \sum_s^{S_0} NQ_{i,m,s,a}, DAOD_ALL_{i,d} \times \left(1 + \frac{OALM}{100} \right) \right]$$

και :

OALPM : Περιθώριο ανοχής (%) της ποσότητας **DAOD_ALL_{i,d}** για την ανάπτυξη της δραστηριότητας εκπροσώπησης πελατών οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Το περιθώριο **OALPM** καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ.

DAOD_ALL_{i,d} : Η μέση τιμή των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων *i* για Πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο που εντάσσονται στους υπολογισμούς της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου για την Ημέρα Κατανομής *d* :

$$DAOD_ALL_{i,d} = \frac{\sum_{t=1}^{T_d} DAODL_{i,t}}{T_d}$$

NQ_THRS1 : Η Ελάχιστη Συνολική Ποσότητα Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιας ορίζεται η χρεοπίστωση **NASC_OALLM_{i,t}** και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

5) Η καθαρή αξία **NASC_{i,DAS(d)}** των χρεοπιστώσεων του Κατόχου Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων *i* κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ, για τον οποίο έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ της Ημέρας *d* Δηλώσεις Φορτίου για Πελάτες που καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, όπως υπολογίζεται στα εδάφια (Α), (Β) και (Δ) της παρούσης, τροποποιείται με την αξία $\sum_{t=1}^{T_d} NASC_XNQDASMP_{i,t}$. Λαμβάνοντας υπόψη την ποσότητα **DAOD_ALL_{i,d}** κατά τις διατάξεις του εδαφίου (Δ) της παρούσης, ορίζεται η ποσότητα **XNQ_DASMP_{i,t}** διακριτά για κάθε μία εκ των παρακάτω περιπτώσεων:

Ορίζονται τα μεγέθη:

$$SNQ_A = \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \text{ και } SNQ_{A_0} = \sum_a^{A_0} \sum_s^{S_0} NQ_{i,m,s,a}$$

$$E.I) (DAOD_SCX_{i,t} = 0) \text{ ή } (SNQ_A - SNQ_{A_0}) = 0$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

E.II) $(DAOD_ALLM_{i,d} \leq DAODL_{i,t})$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

E.III) $DAOD'_{i,t} \geq DAOD_ALLM_{i,d}$

(A). $(DAOD_ALL_{i,d} < DAODL_{i,t}) \kappa \alpha \iota (DAOD_ALLM_{i,d} \geq DAODL_{i,t})$

i. $SNQ_A \leq DAODL_{i,t}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

ii. $(SNQ_A > DAODL_{i,t}) \kappa \alpha \iota (SNQ_A \leq DAOD_ALLM_{i,d})$

a) $SNQ_{A_n} < DAODL_{i,t}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - DAODL_{i,t}$$

b) $SNQ_{A_n} \geq DAODL_{i,t}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - SNQ_{A_0}$$

iii. $SNQ_A > DAOD_ALLM_{i,d}$

a) $SNQ_{A_n} < DAODL_{i,t}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_ALLM_{i,d} - DAODL_{i,t}$$

b) $(SNQ_{A_n} \geq DAODL_{i,t}) \kappa \alpha \iota (SNQ_{A_n} \leq DAOD_ALLM_{i,d})$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_ALLM_{i,d} - SNQ_{A_0}$$

c) $SNQ_{A_n} > DAOD_ALLM_{i,d}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

(B). $DAOD_ALL_{i,d} \geq DAODL_{i,t}$

i. $SNQ_A \leq DAOD_ALL_{i,d}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

ii. $(SNQ_A > DAOD_ALL_{i,d}) \kappa \alpha \iota (SNQ_A \leq DAOD_ALLM_{i,d})$

a) $SNQ_{A_n} < DAOD_ALL_{i,d}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - DAOD_ALL_{i,d}$$

b) $SNQ_{A_n} \geq DAOD_ALL_{i,d}$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - SNQ_{A_0}$$

- iii. $SNQ_A > DAOD_ALLM_{i,d}$
 - a) $SNQ_{A_n} < DAOD_ALL_{i,d}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_ALLM_{i,d} - DAOD_ALL_{i,d}$
 - b) $(SNQ_{A_n} \geq DAOD_ALL_{i,d}) \kappa \alpha (SNQ_{A_n} \leq DAOD_ALLM_{i,d})$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_ALLM_{i,d} - SNQ_{A_0}$
 - c) $SNQ_{A_n} > DAOD_ALLM_{i,d}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = 0$

E.IV) $DAOD'_{i,t} < DAOD_ALLM_{i,d}$

(A). $DAOD_ALL_{i,d} < DAODL_{i,t}$

- i. $SNQ_A \leq DAODL_{i,t}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = 0$
- ii. $(SNQ_A > DAODL_{i,t}) \kappa \alpha (SNQ_A \leq DAOD'_{i,t})$
 - a) $SNQ_{A_n} < DAODL_{i,t}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - DAODL_{i,t}$
 - b) $SNQ_{A_n} \geq DAODL_{i,t}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - SNQ_{A_0}$
- iii. $SNQ_A > DAOD'_{i,t}$
 - a) $SNQ_{A_n} < DAODL_{i,t}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD'_{i,t} - DAODL_{i,t}$
 - b) $(SNQ_{A_n} \geq DAODL_{i,t}) \kappa \alpha (SNQ_{A_n} \leq DAOD'_{i,t})$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD'_{i,t} - SNQ_{A_0}$
 - c) $SNQ_{A_n} > DAOD'_{i,t}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = 0$

(B). $DAOD_ALL_{i,d} \geq DAODL_{i,t}$

- i. $SNQ_A \leq DAOD_ALL_{i,d}$
 $XNQ_DASMP_{i,t} = 0$

$$\text{ii. } (SNQ_A > DAOD_ALL_{i,d}) \text{ και } (SNQ_A \leq DAOD'_{i,t})$$

$$\text{a) } SNQ_{A_n} < DAOD_ALL_{i,d}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - DAOD_ALL_{i,d}$$

$$\text{b) } SNQ_{A_n} \geq DAOD_ALL_{i,d}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - SNQ_{A_0}$$

$$\text{iii. } SNQ_A > DAOD'_{i,t}$$

$$\text{a) } SNQ_{A_n} < DAOD_ALL_{i,d}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD'_{i,t} - DAOD_ALL_{i,d}$$

$$\text{b) } (SNQ_{A_n} \geq DAOD_ALL_{i,d}) \text{ και } (SNQ_{A_n} \leq DAOD'_{i,t})$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD'_{i,t} - SNQ_{A_0}$$

$$\text{c) } SNQ_{A_n} > DAOD'_{i,t}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

Η χρεοπίστωση $NASC_XNQDASMP_{i,t}$ υπολογίζεται ως:

$$NASC_XNQDASMP_{i,t} = XNQ_DASMP_{i,t} \times \left(DASMP_t - 0.92 \times \frac{TVNQ_{i,m}}{T_m \times NQ_{i,m}} \right)$$

- 6) Η καθαρή αξία $NASC_{i,DAS(d)}$ των χρεοπιστώσεων του κατόχου Προϊόντων i κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ, για τον οποίο έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ της Ημέρας d Δηλώσεις Φορτίου αποκλειστικά για Εξαγωγές, όπως υπολογίζεται στα εδάφια (Α) και (Β) της παρούσης, τροποποιείται με την αξία $\sum_{t=1}^{T_d} NASC_OAXLM_{i,t}$, σύμφωνα με τα ακόλουθα.

Εφόσον $DAOD_SCX_{i,t} > DAOD_AXLM_{i,d}$

$$NASC_OAXLM_{i,t} = \begin{cases} 0 & , NQ_{i,m} \leq NQ_THRS2 \\ (\min(DAOD_SCX_{i,t}, NQ_{i,m}) - DAOD_AXLM_{i,d}) \times \left(DASMP_t - 0.92 \times \frac{TVNQ_{i,m}}{T_m \times NQ_{i,m}} \right) & , NQ_{i,m} > NQ_THRS2 \\ 0 & , NQ_{i,m} \leq DAOD_AXLM_{i,d} \end{cases}$$

όπου:

$$DAOD_AXLM_{i,d} = \max \left[\sum_a^{A_0} \sum_s^{S_0} NQ_{i,m,s,a}, DAOD_AXL_{i,d} \right]$$

και :

DAOD_AXL_{i,d} Η μέση τιμή των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων i για Εξαγωγές που εντάσσονται στους υπολογισμούς της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου για την Ημέρα Κατανομής d :

$$DAOD_AXL_{i,d} = \frac{\sum_{t=1}^{T_d} DAOD_SCX_{i,t}}{T_d}$$

NQ_THRS2 Η Ελάχιστη Συνολική Ποσότητα Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιας ορίζεται η χρεοπίστωση **NASC_OAXLM_{i,t}** και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

7) Η καθαρή αξία **NASC_{i,DAS(d)}** των χρεοπιστώσεων του Κατόχου Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων i κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ, για τον οποίο έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ της Ημέρας d Δηλώσεις Φορτίου αποκλειστικά για Εξαγωγές, όπως υπολογίζεται στα εδάφια (Α), (Β) και (ΣΤ) της παρούσης, τροποποιείται με την αξία $\sum_{t=1}^{T_d} NASC_XNQDASMP_{i,t}$. Λαμβάνοντας υπόψη την ποσότητα **DAOD_AXLM_{i,d}** κατά τις διατάξεις του εδαφίου (ΣΤ) της παρούσης, ορίζεται η ποσότητα **XNQ_DASMP_{i,t}** διακριτά για κάθε μία εκ των παρακάτω περιπτώσεων:

Ορίζονται τα μεγέθη:

$$SNQ_A = \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \text{ και } SNQ_{A_0} = \sum_a^{A_0} \sum_s^{S_0} NQ_{i,m,s,a}$$

$$Z1). DAOD_SCX_{i,t} = 0$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

$$Z2). SNQ_A \leq DAOD_SCX_{i,t}$$

$$i. DAOD_AXLM_{i,d} \leq SNQ_A$$

$$a) SNQ_{A_n} \leq DAOD_AXLM_{i,d}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_AXLM_{i,d} - SNQ_{A_0}$$

$$b) DAOD_AXLM_{i,d} < SNQ_{A_n}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

$$ii. DAOD_AXLM_{i,d} > SNQ_A$$

$$a) SNQ_A \geq SNQ_{A_n}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = SNQ_A - SNQ_{A_0}$$

$$Z3). SNQ_A > DAOD_SCX_{i,t}$$

$$i. DAOD_AXLM_{i,d} \leq DAOD_SCX_{i,t}$$

$$a) SNQ_{A_n} \leq DAOD_AXLM_{i,d}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_AXLM_{i,d} - SNQ_{A_0}$$

$$b) DAOD_AXLM_{i,d} < SNQ_{A_n}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

$$ii. DAOD_AXLM_{i,d} > DAOD_SCX_{i,t}$$

$$a) SNQ_{A_0} \leq DAOD_SCX_{i,t}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = DAOD_SCX_{i,t} - SNQ_{A_0}$$

$$b) DAOD_SCX_{i,t} < SNQ_{A_0}$$

$$XNQ_DASMP_{i,t} = 0$$

Η χρεοπίστωση $NASC_XNQDASMP_{i,t}$ υπολογίζεται ως :

$$NASC_XNQDASMP_{i,t} = XNQ_{DASMP_{i,t}} \times \left(DASMP_t - 0.92 \times \frac{TVNQ_{i,m}}{T_m \times NQ_{i,m}} \right)$$

3. Η ΔΕΗ Α.Ε. που έχει υποβάλλει στον ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d του μήνα m Προσφορά Έγχυσης u για Μονάδες Παραγωγής ή/και Προσφορά Έγχυσης u για Εισαγωγές, η οποία έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d πιστώνεται για την Ημέρα Κατανομής d χρηματικό ποσό $NASC_{PPC,DAS(d)}$ συμπληρωματικά της Ημερήσιας Εκκαθάρισης ΗΕΠ που λαμβάνει χώρα καθημερινά στα πλαίσια της συμμετοχής της στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ και ορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 59 του ΚΣΗΕ.

Για τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ της ΔΕΗ Α.Ε. ορίζονται οι ακόλουθες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες η ΔΕΗ Α.Ε. υποχρεούται να εξασφαλίζει τη φυσική παράδοση με την συμμετοχή της στον ΗΕΠ και για τις οποίες υπόκειται σε οικονομική υποχρέωση:

$$\begin{aligned}
DQO_A_{PPC,t} &= \left\{ \sum_a^A \sum_s^S \sum_i NQ_{i,m,s,a}, \text{ για κάθε } i \text{ για τον οποίο ισχύει } \sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} \right. \\
&\geq \left. \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \right\}
\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
DQO_B_{PPC,t} &= \left\{ \sum_{u=1}^U \sum_i DAOD_{i,u,t}, \text{ για κάθε } i \text{ για τον οποίο ισχύει } \sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} \right. \\
&< \left. \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a} \right\}
\end{aligned}$$

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας πιστώνει τη ΔΕΗ Α.Ε. για τις Ποσότητες των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που έχουν υποβληθεί με νόμιμη Δήλωση Χρήσης από Κάτοχο Προϊόντων i και του οποίου οι Δηλώσεις Φορτίου που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, με την επιφύλαξη της παρ.2 του άρθρου 40, για την Περίοδο Κατανομής t ικανοποιούν την ακόλουθη συνθήκη:

$$\sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} \geq \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a}$$

με το ποσό:

$$DA_NQC_{PPC,t} = \sum_i \left(\frac{TVNQ_{i,m}}{T_m} \times 0.92 \right)$$

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας πιστώνει τη ΔΕΗ Α.Ε. για τις ποσότητες των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που έχουν υποβληθεί με νόμιμη Δήλωση Χρήσης από Κάτοχο Προϊόντων i και του οποίου οι Δηλώσεις Φορτίου που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, με την επιφύλαξη της παρ.2 του άρθρου 40, για την Περίοδο Κατανομής t ικανοποιούν την ακόλουθη συνθήκη:

$$\sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t} < \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a}$$

με το ποσό:

$$DA_EQLC_{PPC,t} = \sum_i \left(\frac{TVNQ_{i,m}}{T_m} \times \frac{DAOD'_{i,t}}{NQ_{i,m}} \times 0.92 \right)$$

Ως αποτέλεσμα της Εκκαθάρισης ΗΕΠ και της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ το Χρηματιστήριο Ενέργειας πιστώνει τη ΔΕΗ Α.Ε. το ακόλουθο ποσό:

$$\begin{aligned}
DAER_N_{PPC,t} &= DAER_{PPC,t} + \{DA_NQC_{PPC,t} - DASMP_t \times DQO_A_{PPC,t}\} \\
&\quad + \{DA_EQLC_{PPC,t} - DASMP_t \times DQO_B_{PPC,t}\}
\end{aligned}$$

Η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ για την Ημέρα Κατανομής d , ισούται:

$$\begin{aligned}
 &NASC_{PPC,DAS(d)} \\
 &= \sum_{t=1}^{T_d} \{DA_NQC_{PPC,t} - DASMP_t \times DQO_A_{PPC,t}\} \\
 &+ \sum_{t=1}^{T_d} \{DA_EQLC_{PPC,t} - DASMP_t \times DQO_B_{PPC,t}\} \\
 &+ \sum_i \sum_{t=1}^{T_d} NASC_OALLM_{i,t} + \sum_i \sum_{t=1}^{T_d} NASC_OAXLM_{i,t} \\
 &+ \sum_i \sum_{t=1}^{T_d} NASC_XNQDASMP_{i,t}
 \end{aligned}$$

4. Οι χρεοπιστώσεις $NASC_{i,DAS(d)}$ και $NASC_{PPC,DAS(d)}$ συμψηφίζονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στο πλαίσιο διενέργειας του Εβδομαδιαίου Διακανονισμού Συναλλαγών του ΗΕΠ με τις αντίστοιχες χρεώσεις και πιστώσεις της Εκκαθάρισης ΗΕΠ. Ο συμψηφισμός γίνεται σύμφωνα με τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Εβδομαδιαίου Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ που κοινοποιεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά περίπτωση στους κατόχους Προϊόντων και στη ΔΕΗ Α.Ε.

»

2. Για την εφαρμογή των προβλέψεων της παραγράφου 2, του άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ, η Τιμή του Περιθωρίου Ανοχής της ποσότητας $DAOD_ALL_{i,d}$ για την ανάπτυξη της δραστηριότητας εκπροσώπησης πελατών οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, ορίζεται ίση με **δέκα τοις εκατό (OALPM = 10%)**.
3. Για την εφαρμογή των προβλέψεων της παραγράφου 2, του άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ, η Τιμή της Ελάχιστης Συνολικής Ποσότητας Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιος ορίζεται η χρεοπίστωση $NASC_OALLM_{i,t}$ και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, **διατηρείται ίση σε δυο (2) MWh/h (NQ_THRS1 = 2MWh/h)**, σύμφωνα με τα ισχύοντα στην Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 184/2017 (ΦΕΚ Β' 1069/29.03.2017).
4. Εισάγεται παράμετρος περί της Ελάχιστης Συνολικής Ποσότητας Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιος ορίζεται η χρεοπίστωση $NASC_OAXLM_{i,t}$ και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Για την εφαρμογή των προβλέψεων της παραγράφου 2, του

άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ, η Τιμή της Ελάχιστης Συνολικής Ποσότητας Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων ορίζεται ίση με μηδέν ($NQ_THRS2 = 0$).

Β. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αναφορικά με την αντικατάσταση του άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ **άρχεται από τον ΗΕΠ της 28ης Φεβρουαρίου 2019, κατά τον οποίο εκτελείται η Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ για την Ημέρα Κατανομής της 1ης Μαρτίου 2019.**

Γ. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 24 Ιανουαρίου 2019

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ



Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής