



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Οκτωβρίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6044

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/104573/3963

Διενέργεια συναλλαγών μεταξύ των αντισυμβαλλόμενων μερών στις Συμπληρωματικές Συμβάσεις Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ με βάση τους Κανονισμούς για τις νέες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΚΑΙ Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως τροποποιήθηκε.

2. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 57/2012 (Β' 103) απόφαση της ΡΑΕ.

3. Την υπό στοιχεία Δ5_ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/2009 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Καθορισμός λεπτομερειών της μεθόδου υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή και της αποδοτικότητας συμπαραγωγής» (Β' 1420).

4. Την υπό στοιχεία Δ5_ΗΛ/Γ/Φ1/749/2012 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Τροποποίηση και συμπλήρωση της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης Δ5_ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β' 1420/15.7.2009) περί καθορισμού των λεπτομερειών της μεθόδου υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή και της αποδοτικότητας συμπαραγωγής και ρύθμιση θεμάτων σχετικών με την αδειοδότηση των Μονάδων παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Συμπαραγωγή και Συμπαραγωγή Υψηλής Αποδοτικότητας και τη συμμετοχή τους στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και το Σύστημα Εγγυημένων Τιμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και την αποζημίωση αυτών» (Β' 889).

5. Την υπό στοιχεία Δ5_ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 23278/2012 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Συμπληρωματικές Διατάξεις για μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας, τύπος και περιεχόμενο Συμπληρωματικών Συμβάσεων Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και Τεχνικό Προσάρτημα Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ» (Β' 3108).

6. Τον ν. 4342/2015 «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενσωμάτωση στο Ελληνικό Δίκαιο της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2012 «Για την ενεργειακή απόδοση, την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/125/ΕΚ και 2010/30/ΕΕ και την κατάργηση των Οδηγιών 2004/8/ΕΚ και 2006/32/ΕΚ», όπως τροποποιήθηκε από την Οδηγία 2013/12/ΕΕ του Συμβουλίου της 13ης Μαΐου 2013 "Για την προσαρμογή της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ενεργειακή απόδοση, λόγω της προσχώρησης της Δημοκρατίας της Κροατίας" και άλλες διατάξεις» (Α' 143).

7. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 149), ιδίως το άρθρο 12Α.

8. Τον 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» (Α' 185).



9. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, (L 259).

10. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, (L 312).

11. Τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, [υπ' αρ. 509/2018 (Β' 2307) απόφαση της ΡΑΕ].

12. Την υπ' αρ. 1116/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ισχύει» (Β' 5914).

13. Την υπ' αρ. 1090/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 5910).

14. Την υπό στοιχεία 1125Α/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 428/2020).

15. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/56369/676/2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185) ως ισχύει, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 1 του ν. 4643/2019 (Α' 193), ως ισχύει» (Β' 2853).

16. Την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 742).

17. Τον ν. 4736/2020 «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/904 σχετικά με τη μείωση των επιπτώσεων ορισμένων πλαστικών προϊόντων στο περιβάλλον και λοιπές διατάξεις» (Α' 200), ιδίως το άρθρο 25.

18. Τον ν. 4843/2021 «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/2002 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 «σχετικά με την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση», προσαρμογή στον Κανονισμό 2018/1999/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 σχετικά με τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης και της Δράσης για το Κλίμα και στον κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμό 2019/826/ΕΕ της Επιτροπής, της 4ης Μαρτίου 2019, «για την τροποποίηση των Παραρτημάτων VIII και IX της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με το περιεχόμενο των περιεκτικών αξιολογήσεων του δυναμικού αποδοτικής θέρμανσης και ψύξης» και συναφείς ρυθμίσεις για την ενεργειακή απόδοση στον κτιριακό τομέα, καθώς και την ενίσχυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 193), ιδίως το άρθρο 41.

19. Την Οδηγία (ΕΕ) 2023/1791 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Σεπτεμβρίου 2023 για την ενεργειακή απόδοση και την τροποποίηση του Κανονισμού (ΕΕ) 2023/955, (L 231).

20. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/37371/2512/4.4.2025 κοινή απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Νικόλαο Τσάφο» (Β' 1660).

21. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/67453/1786/16-06-2026 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, σύμφωνα με την περ. ε' της παρ. 5 του άρθρου 24 του ν. 4270/2014, βάσει της οποίας, από την παρούσα δεν προκύπτει επιβάρυνση στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

22. Το γεγονός ότι η παρούσα δεν αφορά σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Πεδίο Εφαρμογής και Σκοπός

Με την παρούσα καθορίζεται η διαδικασία της συμπληρωματικής εκκαθάρισης με πιστώσεις ή και χρεώσεις, των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ (εφεξής ΚΜ ΣΗΘΥΑ), που έχουν συνάψει με το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης συμπληρωματικές συμβάσεις συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας σταθμών ΣΗΘΥΑ, ενεργοποιημένες πριν την 01.11.2020 με ισχύ μεγαλύτερη των τριάντα πέντε (35) μεγαβάτ (MW), και διαθέτουν σε ισχύ όλες τις απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία, άδειες και εγκρίσεις. Κατόπιν της παύσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, και της έναρξης των νέων αγορών του Μοντέλου - Στόχος, μετά την 01.11.2020, η συμπληρωματική εκκαθάριση των



ΚΜ ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψιν τις συναλλαγές που διενεργούνται με βάση τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 2

Ορισμοί

Για την εφαρμογή της παρούσας χρησιμοποιούνται οι ορισμοί της υπό στοιχεία Δ5_ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 23278/2012 (Β' 3108) απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ, όπως ισχύει.

Άρθρο 3

Αρμοδιότητες

Αρμόδιος για την εκκαθάριση των συμπληρωματικών συμβάσεων συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας των ΚΜ ΣΗΘΥΑ (εφεξής Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΚΜ ΣΗΘΥΑ), είναι ο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης δύναται να εξειδικεύει λεπτομέρειες για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας, καθορίζονται υποχρεώσεις για τους κατόχους ΚΜ ΣΗΘΥΑ και του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ΔΑΠΕΕΠ) όπως αυτές περιγράφονται στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 4

Διαδικασία Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης των ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

Ο παραγωγός, κάτοχος της ΚΜ ΣΗΘΥΑ που συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ και συμμετέχει στις -Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την έννοια του ν. 44254/2016 (Α' 185), πιστώνεται ή χρεώνεται από το ΔΑΠΕΕΠ, στο πλαίσιο της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜ ΣΗΘΥΑ, για την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας $E'_{CHPD,n'}$ συμπληρωματικά με:

1. Τη χρέωση και πίστωση του παραγωγού από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς που υπολογίζει ο Φορέας Εκκαθάρισης για τις συναλλαγές που διενεργήθηκαν με βάση τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς στο ΕΧΕ και

2. τη χρέωση και πίστωση του παραγωγού από την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης που υπολογίζει ο ΑΔΜΗΕ για τις συναλλαγές που διενεργήθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης,

με το αντίστοιχο χρηματικό ποσό έτσι ώστε η ανωτέρω ποσότητα, ήτοι η «Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ», $E'_{CHPD,n'}$ να αποζημιωθεί τελικά με την Τιμή Αναφοράς (εφεξής ΤΑ) ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή καθορίζεται στην κείμενη νομοθεσία, υπό την προϋπόθεση ότι ο σταθμός συμμορφώνεται πλήρως με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς του ΕΧΕ, υποβάλλει εγκαίρως όλα τα απαιτούμενα στοιχεία στο ΔΑΠΕΕΠ και διαθέτει Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα.

Ειδικότερα για τη συμπληρωματική πίστωση ή χρέωση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, υπολογίζονται από τον ΔΑΠΕΕΠ τα ακόλουθα:

1. Η πίστωση ή και χρέωση του Παραγωγού κατά την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, που αντιστοιχεί στην καθαρή ενεργειακή θέση του συνόλου ή τμήματος της ποσότητας $E'_{CHPD,n}$ στο Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Μέρας, των δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς και των συναλλαγών που διενεργήθηκαν στα πλαίσια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2. Η πίστωση ή και χρέωση του Παραγωγού κατά την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στη συμμετοχή του συνόλου ή τμήματος της ποσότητας $E'_{CHPD,n}$ στην Αγορά Εξισορρόπησης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

3. Ενδεχόμενες χρεώσεις που προκύπτουν από τη μη πλήρη συμμόρφωση του Παραγωγού με τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς του ΕΧΕ, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, δεν περιλαμβάνονται στον υπολογισμό της συμπληρωματικής πίστωσης ή χρέωσης κατά την διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης των ΚΜ ΣΗΘΥΑ.



4. Κατά την πρώτη εφαρμογή της διαδικασίας Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜ ΣΗΘΥΑ του άρθρου 1, ο ΔΑΠΕΕΠ διενεργεί σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας, Αναδρομική Συμπληρωματική Εκκαθάριση και Τιμολόγηση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ από την 1η/11/2020.

Απαραίτητη προϋπόθεση για την διενέργεια της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜ ΣΗΘΥΑ και την καταβολή από το ΔΑΠΕΕΠ των συμπληρωματικών πιστώσεων, είναι:

1. Η σύναψη από τον κάτοχο της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το ΔΑΠΕΕΠ, η οποία πρέπει να συμπεριλαμβάνει νομίμως υπογεγραμμένα και θεωρημένα το Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα της ΚΜ ΣΗΘΥΑ και το Παράρτημα-Ι που καθορίζεται στο άρθρο 5 της παρούσας.

2. Η κατοχή εκ μέρους του παραγωγού εν ισχύ Άδειας Λειτουργίας της ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

3. Εν ισχύ Απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων ΚΜ ΣΗΘΥΑ από τη ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 5

Παράρτημα Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ

Στη Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ προστίθεται Παράρτημα-Ι σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο, το οποίο προσαρτάται στην εν λόγω Σύμβαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής:

Παράρτημα-Ι

«Διενέργεια συναλλαγών μεταξύ των αντισυμβαλλόμενων μερών»

I.1 Διαδικασία Εκκαθάρισης

I.1.1 Συνολική Εκκαθάριση Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ

Η Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ (εφεξής ΚΜ ΣΗΘΥΑ) εκκαθαρίζεται στα ακόλουθα τρία (3) στάδια:

1. Στην εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς από το Φορέα Εκκαθάρισης για τις συναλλαγές που διενεργούνται στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (εφεξής ΕΧΕ) με βάση τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
2. Στην εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (εφεξής ΑΔΜΗΕ) για τις συναλλαγές που διενεργούνται με βάση τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Στην εκκαθάριση της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (εφεξής Συμπληρωματική Εκκαθάριση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ) για την Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ που διενεργείται με βάση τις διατάξεις του παρόντος Παραρτήματος.

Η Συμπληρωματική Εκκαθάριση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ για το μήνα μ αρχίζει 3 μέρες μετά την ολοκλήρωση των αρχικών εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και αφορούν τον μήνα μ και σε κάθε περίπτωση εφόσον είναι διαθέσιμα στον ΔΑΠΕΕΠ τα δευτερογενή ενεργειακά μεγέθη της παραγράφου Ι.1.4.

Ι.1.2 Συμμετοχή της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά

Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει τις συμπληρωματικές πιστώσεις και χρεώσεις της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, με βάση τα ακόλουθα μεγέθη από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την επίλυση των δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς και τα αποτελέσματα της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής που της κοινοποιεί ηλεκτρονικά το ΕΧΕ και αφορούν τις αποδεκτές Εντολές πώλησης και αγοράς του αντίστοιχου Συμμετέχοντα, στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά:

1. Την Τιμή Εκκαθάρισης (σε €/MWh) και την καθαρή ενεργειακή θέση (σε MWh) από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Μέρας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D .
2. Την Τιμή Εκκαθάρισης (σε €/MWh) και την καθαρή ενεργειακή θέση (σε MWh) από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ μετά την επίλυση κάθε δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D .
3. Την τιμή (σε €/MWh) και την ποσότητα (σε MWh) κάθε συναλλαγής όπως αυτή διενεργήθηκε διακριτά στα επιμέρους διαστήματα διαπραγμάτευσης της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D .

Λεπτομερής καταγραφή των μεγεθών των αποδεκτών Εντολών πώλησης και αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στις αγορές χονδρεμπορικής του ΕΧΕ, με βάση τα οποία η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει συμπληρωματικές πιστώσεις ή χρεώσεις της, καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Ι.1.3 Συμμετοχή της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει τις συμπληρωματικές πιστώσεις και χρεώσεις της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, με βάση τα ακόλουθα μεγέθη που της κοινοποιεί ηλεκτρονικά ο ΑΔΜΗΕ και αφορούν τη συμμετοχή της αντίστοιχης μονάδας στην Αγορά Εξισορρόπησης:

1. Την καθαρή εγγεόμενη ενέργεια στο Σημείο Σύνδεσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα (σε MWh), για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
2. Την τελική Απόκλιση (σε MWh) της ΚΜ ΣΗΘΥΑ και την Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για κάθε Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
3. Την ανοδική και καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε MWh) και την Τιμή Εκκαθάρισης χΕΑΣ (σε €/MWh), της ΚΜ ΣΗΘΥΑ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
4. Την ανοδική και καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ (σε MWh) και την Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ (σε €/MWh), της ΚΜ ΣΗΘΥΑ για κάθε λεπτό κάθε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

5. Την ανοδική και καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια χειροκίνητης ΕΑΣ, (σε MWh) για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και την αντίστοιχη Τιμή Εκκαθάρισης (σε €/MWh), της ΚΜ ΣΗΘΥΑ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

Λεπτομερής καταγραφή των μεγεθών που αφορούν τη συμμετοχή της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Εξισορρόπησης, με βάση τα οποία η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει συμπληρωματικές πιστώσεις ή χρεώσεις της, καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

1.1.4 Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΚΜ ΣΗΘΥΑ από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ

Ο Παραγωγός κάτοχος της ΚΜ ΣΗΘΥΑ εγκαθιστά με ευθύνη του στις εγκαταστάσεις του Τοπική Ψηφιακή Μονάδα Συλλογής και Επεξεργασίας Μετρήσεων, Σημάνσεων και αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας (εφεξής Τοπικός Επεξεργαστής).

Ο Τοπικός Επεξεργαστής δημιουργεί ηλεκτρονικό αρχείο με τα ωριαία δευτερογενή ενεργειακά μεγέθη του εκάστοτε ημερολογιακού μήνα, για τους φορείς ενέργειας από τους οποίους καθορίζεται η εξοικονόμηση πρωτογενούς καυσίμου της ΚΜ ΣΗΘΥΑ. Το αρχείο αυτό (εφεξής αρχείο δευτερογενών ενεργειακών μεγεθών) αποστέλλεται αυτόματα στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ έως την 8^η ημέρα του ημερολογιακού μήνα που έπεται του ημερολογιακού μήνα αναφοράς και περιλαμβάνει ωριαίες τιμές για το σύνολο του μήνα αναφοράς, των ακόλουθων μεγεθών και δεικτών αξιοπιστίας:

- | | |
|--|---------------|
| 1. Κατανάλωση καυσίμου (kWh): | F_C |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | Re_F_C |
| Η κατανάλωση καυσίμου υπολογίζεται με βάση την Κατώτερη Θερμογόνο Δύναμη του καυσίμου, που στην περίπτωση του Φυσικού Αερίου ορίζεται για την ΚΜ ΣΗΘΥΑ σε ωριαία βάση από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου. | |
| 2. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας (kWh): | E_C |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | Re_E_C |
| 3. Χρήσιμη θερμική ενέργεια (kWh): | H_{CHP} |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | Re_H_{CHP} |
| 4. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε κατάσταση πλήρους συμπύκνωσης (kWh): | E_{max} |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | Re_E_{max} |

Οι δείκτες αξιοπιστίας των ενεργειακών δευτερογενών μεγεθών προκύπτουν από τις ενδείξεις της κατάστασης αξιοπιστίας των μετρητικών διατάξεων που καταγράφουν τα πρωτογενή ενεργειακά μεγέθη (πίεση, θερμοκρασία, ροή, τάση, ένταση, όγκος κλπ) από τα οποία υπολογίζονται τα δευτερογενή μεγέθη, όπως αυτά καθορίζονται στο εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα της ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

Ο μήνας αναφοράς μ είναι το χρονικό διάστημα που αρχίζει την ώρα 01:00 EET της 1^{ης} Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης του μήνα μ και λήγει την ώρα 00:59 EET της 1^{ης} Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης του μήνα $\mu+1$.

Λεπτομέρειες για τη γραμμογράφηση και τη διαχείριση του αρχείου δευτερογενών ενεργειακών μεγεθών καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Με βάση τα ενεργειακά δευτερογενή μεγέθη από το αρχείο του παραγωγού, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει:

1. Το ποσοστό εξοικονόμησης πρωτογενούς καυσίμου ΦΑ *PESR* της ΚΜ ΣΗΘΥΑ
2. Την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας E_{CHP}
3. Τη Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ στο σημείο Σύνδεσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα $E_{CHP,D,n}$
4. Τις πιστώσεις και χρεώσεις της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

1.1.5 Επαναληπτική Εκκαθάριση

Με την διενέργεια Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης απαιτείται να εκτελεστεί εκ νέου επαναληπτική Συμπληρωματική Εκκαθάριση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ. Συμπληρωματική εκκαθάριση νοείται η Διορθωτική ή Οριστική Εκκαθάριση.

Για τις ΚΜ ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει συμβάσεις συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας και συμπληρωματικές συμβάσεις συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ, ενεργοποιημένες πριν την 01.11.2020 με ισχύ μεγαλύτερη των τριάντα πέντε (35) μεγαβάτ (MW), και διαθέτουν σε ισχύ όλες τις απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία, άδειες και εγκρίσεις, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ διενεργεί αναδρομική Συμπληρωματική Εκκαθάριση από την 01^η/11/2020 και μέχρι την 1^η εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνοντας υπόψη για το διάστημα αυτό:

1. τις χρεώσεις και πιστώσεις του παραγωγού για το εν λόγω διάστημα, από το Φορέα Εκκαθάρισης του ΕΧΕ βάσει της εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς για τις συναλλαγές που διενεργήθηκαν σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς όπως ίσχυε το εν λόγω διάστημα, και
2. τις χρεώσεις και πιστώσεις του Παραγωγού από τον ΑΔΜΗΕ για το εν λόγω διάστημα βάσει της εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης για τις συναλλαγές που διενεργήθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης όπως ίσχυε το εν λόγω διάστημα.

1.2. Υπολογισμός Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜ ΣΗΘΥΑ

1.2.1 Υπολογισμός Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας

Με βάση τα δευτερογενή ενεργειακά μεγέθη από το αρχείο του παραγωγού, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει την ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ E_{CHP} στους ακροδέκτες της γεννήτριας, σύμφωνα με τις διατάξεις της ΥΑ Δ5–ΗΛ/Γ/Φ 1/οικ.15641 ΦΕΚ Β'1420/15.07.2009 όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Για την ακριβή εφαρμογή των προβλεπόμενων στην ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ 1/οικ.15641 ΦΕΚ Β'1420/15.07.2009 ο παραγωγός, στο εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα, υποβάλλει τιμές για τα ακόλουθα καταστατικά μεγέθη που αφορούν τη μονάδα παραγωγής του,:

1. $\eta_{KAT}, \eta_{cog}, \eta_{CHP}$
2. $\eta_{e,r}, \eta_{h,r}$
3. β/E_{max}

Η μεθοδολογία υπολογισμού των ωριαίων τιμών των μεγεθών:

1. $E_{CHP,h}$ της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας για κάθε ώρα h του μήνα αναφοράς μ
2. $PESR_{CHP,h}$ του λόγου εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας για κάθε ώρα h του μήνα αναφοράς μ

καθορίζεται στο εγκεκριμένο, από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, Τεχνικό Προσάρτημα της ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

1.2.2 Αναγωγή στο Όριο Συστήματος – Παραγωγού

Η αναγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στο όριο σύνδεσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ($E'_{CHP,t}$), υπολογίζεται με επιμερισμό της καθαρής εγχεόμενης ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t ($MQ_{D,t}$), με βάση το λόγο της ωριαίας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας που υπολογίζει η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για την ώρα που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ($E_{CHP,h}$) προς την αντίστοιχη συνολικά ωριαία παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια στους ακροδέκτες της γεννήτριας στο αρχείο του παραγωγού ($E_{C,h}$).

1.2.3 Υπολογισμός Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ

Ο υπολογισμός της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , ($E'_{CHP,D,n,t}$) γίνεται σε 2 στάδια:

1. Απομείωση της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στο όριο Συστήματος-Παραγωγού ($E'_{CHP,t}$), κατά το τμήμα της, (εφεξής $E'_{CHP,UN,t}$), που αντιστοιχεί σε ενδεχόμενη Τελική Απόκλιση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή καθορίζεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
2. Επιβολή άνω ορίου στο μηνιαίο μέσο όρο της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ ώστε να μην υπερβαίνει την ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ που υπολογίζεται με βάση την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP} , όπως αυτή υποβάλλεται από τον Παραγωγό και εγκρίνεται με την απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων για την ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

1.2.4 Συμπληρωματικές Χρεοπίστώσεις

Η συμπληρωματική χρεοπίστωση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ A_t υπολογίζεται από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για κάθε Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , από τη σχέση:

$$A_t = E'_{CHP,D,n,t} \times T.A.$$

$$\begin{aligned} & - \left(\text{Χρεοπίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από DAM} + \right. \\ & \quad \text{Χρεοπίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από IDAs} + \\ & \quad \left. \text{Χρεοπίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από XBID} \right) \\ & - \left(\text{Χρεοπίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ στην Αγορά Εξισορρόπησης} \right) \end{aligned}$$

Χρεώσεις ή και πιστώσεις στις αγορές του ΕΧΕ (DAM, IDAs, XBID)

Στη σχέση υπολογισμού της A_t η χρεοπίστωση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στη Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ μετά από κάθε συναλλαγή i σε οποιαδήποτε από τις αγορές του ΕΧΕ, υπολογίζεται ως το γινόμενο της διαφοράς του τμήματος της καθαρής ενεργειακής θέσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στην ποσότητα $E'_{CHP,D,n,t}$ μετά και πριν την i συναλλαγή, επί την αντίστοιχη τιμή συναλλαγής.

Η καθαρή ενεργειακή θέση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ πριν από κάθε συναλλαγή καθορίζεται από το σύνολο των σταθμισμένων, ως προς την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ποσοτήτων στις αποδεκτές εντολές πώλησης ή αγοράς στις προηγούμενες της συναλλαγές. Η αναγωγή της καθαρής ενεργειακής θέσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων γίνεται με βάση το λόγο του χρονικού διαστήματος του προϊόντος που αφορά η συναλλαγή προς τη χρονική διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Στην περίπτωση των δημοπρασιών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και των δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς, η καθαρή ενεργειακή θέση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ προκύπτει από τη λύση της αντίστοιχης δημοπρασίας λαμβάνοντας υπόψη τις αποδεκτές, από τη δημοπρασία, ποσότητες εντολών πώλησης ή και αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ και η τιμή συναλλαγής είναι η εκάστοτε Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας αντίστοιχα. Για τις ανάγκες της παρούσας, ενδοημερήσιες δημοπρασίες (IDAs), θεωρούνται όλες οι δημοπρασίες της Ενδοημερήσιας Αγοράς, δηλαδή οι Τοπικές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Local Intraday Auctions), οι Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Complementary Regional Intraday Auctions), και οι Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Intraday Auctions).

Για τις ανάγκες της παρούσας, οι συναλλαγές που διενεργούνται από την ΚΜ ΣΗΘΥΑ στα πλαίσια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής στα διαστήματα μεταξύ των δημοπρασιών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και των δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς, ανάγονται ανά διάστημα διενέργειάς τους (DAM-IDA1, IDA1-IDA2, IDA2-IDA3, IDA3-RTBM) σε μία συναλλαγή, η ποσότητα (σε MWh) της οποίας, καθορίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , από το συνολικό όγκο των αποδεκτών προσφορών πώλησης και αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή κατά την διάρκεια του διαστήματος αυτού όπου οι αποδεκτές προσφορές πώλησης υπολογίζονται με θετικό πρόσημο και οι αποδεκτές προσφορές αγοράς με αρνητικό. Η τιμή της συναλλαγής αυτής (σε €/MWh) καθορίζεται από τη μεσοσταθμική αξία των αποδεκτών προσφορών πώλησης και αγοράς της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, σταθμισμένης ως προς το συνολικό όγκο των συναλλαγών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή κατά το διάστημα αυτό, όπου η αξία των αποδεκτών προσφορών πώλησης υπολογίζεται με θετικό πρόσημο και η αξία των αποδεκτών προσφορών αγοράς με αρνητικό. Σε περίπτωση ακύρωσης ενδοημερήσιας δημοπρασίας η μία συναλλαγή για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

t , προκύπτει ως η αναγωγή των συναλλαγών που διενεργούνται στα πλαίσια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής σε διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών δημοπρασιών. Σε περίπτωση ακύρωσης όλων των ενδοημερήσιων δημοπρασιών, η μία συναλλαγή για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , προκύπτει ως η αναγωγή όλων των συναλλαγών που διενεργούνται στα πλαίσια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.

Κατά τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από τις δημοπρασίες της Ενδοημερήσιας Αγοράς και από τις συναλλαγές που διενεργούνται στα πλαίσια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής στη σχέση υπολογισμού της A_t ανωτέρω, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ εξασφαλίζει ότι:

1. οι αντίστοιχες ποσότητες συναλλαγών που αφορούν αποδεκτές εντολές αγοράς υπολογίζονται με μοναδιαία τιμή κατά μέγιστο ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας
2. οι αντίστοιχες ποσότητες συναλλαγών που αφορούν αποδεκτές εντολές πώλησης υπολογίζονται με μοναδιαία τιμή κατ' ελάχιστο ίση με το μηδέν.

Χρεώσεις ή/και πιστώσεις στην Αγορά Εξισορρόπησης

Ο υπολογισμός της χρεοπίστωσης της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ στην Αγορά Εξισορρόπησης στη σχέση υπολογισμού της A_t , γίνεται με βάση το τμήμα της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ στην υπόψιν Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , και εξαρτάται από την επιβεβλημένη ενέργεια χΕΑΣ, όπως αυτή ορίζεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης:

1. Στην περίπτωση που η Συμβατική Ποσότητα ΣΗΘΥΑ είναι μικρότερη από την επιβεβλημένη ενέργεια χΕΑΣ, λαμβάνεται υπόψιν η χρεοπίστωση μόνο για το τμήμα της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ και υπολογίζεται με βάση τη μοναδιαία τιμή εκκαθάρισης χΕΑΣ (σε €/MWh)
2. Στην περίπτωση που η Συμβατική Ποσότητα ΣΗΘΥΑ είναι μεγαλύτερη από την επιβεβλημένη ενέργεια χΕΑΣ, λαμβάνεται υπόψιν και η χρεοπίστωση για το τμήμα της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ.

Για τις ανάγκες της παρούσας στην περίπτωση που για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , ενεργοποιήθηκε ανοδική ή/και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υπολογίζει τις αντίστοιχες χρεοπιστώσεις με βάση τη συνολική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ και τη μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης αΕΑΣ για την Περίοδο αυτή. Για το σκοπό αυτό στον υπολογισμό της Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ, η ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ που αντιστοιχεί σε έγχυση περισσότερης ενέργειας από την Επιβεβλημένη Ενέργεια χΕΑΣ υπολογίζεται με θετικό πρόσημο και η καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ που αντιστοιχεί σε έγχυση λιγότερης ενέργειας από την Επιβεβλημένη Ενέργεια χΕΑΣ υπολογίζεται με αρνητικό πρόσημο. Ανάλογα για τον υπολογισμό της μεσοσταθμικής τιμής εκκαθάρισης αΕΑΣ, οι πιστώσεις για την Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ υπολογίζονται με θετικό πρόσημο και οι χρεώσεις με αρνητικό.

Η χρεοπίστωση της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,D,n,t}$, στην περίπτωση ενεργοποίησης ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, υπολογίζεται με βάση τα βήματα της προσφοράς ενέργειας εξισορρόπησης χΕΑΣ της ΚΜ ΣΗΘΥΑ που περιλαμβάνονται στο διάστημα μεταξύ της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ και της τελικής ενεργειακής θέσης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ μετά τις αγορές χονδρικής του ΕΧΕ όπως και όπου αυτό ορίζεται.

Στον υπολογισμό της A_t ανωτέρω, η χρεοπίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , προκύπτει από το τμήμα της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στην Τελική Απόκλιση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ και την Τιμή Αποκλίσεων.

1.3. Τιμολόγηση

1.3.1. Υπολογισμός Τιμής Αναφοράς (ΤΑ)

Για τον υπολογισμό της ΤΑ της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ της ΚΜ ΣΗΘΥΑ ισχύουν οι διατάξεις του Ν.4414/2016 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

1.3.2. Έκδοση Ενημερωτικών Σημειωμάτων

Μετά τον υπολογισμό της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ κοινοποιεί στον παραγωγό κάτοχο της ΚΜ ΣΗΘΥΑ, Ενημερωτικό Σημείωμα στο οποίο καταγράφονται αναλυτικά οι χρεώσεις και πιστώσεις της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ έτσι όπως αυτές υπολογίστηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας.

Η μορφή και το περιεχόμενο του Ενημερωτικού Σημειώματος καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Οι Συμβαλλόμενοι

Για τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ

Για τον παραγωγό

Άρθρο 6

Μεταβατικές Διατάξεις

Προκειμένου για τις ανάγκες διενέργειας της Αναδρομικής Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης και Τιμολόγησης ΚΜ ΣΗΘΥΑ από την 1η/11/2020 και τον αναδρομικό υπολογισμό πιστώσεων και χρεώσεων που καθορίζονται στην παρούσα, το ΕΧΕ και ο ΑΔΜΗΕ θα θέσουν στην διάθεση του ΔΑΠΕΕΠ όλα τα απαιτούμενα παρελθοντικά δεδομένα βάσει της συμμετοχής των ΚΜ ΣΗΘΥΑ στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την έννοια του ν. 4425/2016 (Α' 185) από την παραπάνω ημερομηνία και εφεξής μέχρι την δημοσίευση της παρούσας.

Εντός δύο μηνών από την δημοσίευση της παρούσας, το ΕΧΕ και ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλουν στον ΔΑΠΕΕΠ τα απαραίτητα δεδομένα βάσει της συμμετοχής των ΚΜ ΣΗΘΥΑ στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την έννοια του ν. 4425/2016 (Α' 185) από την 1η/11/2020 και μέχρι τη θέση σε ισχύ της παρούσας εντός ενός μηνός από την έλευση της ως άνω προθεσμίας, ο ΔΑΠΕΕΠ διενεργεί την Αναδρομική Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΚΜ ΣΗΘΥΑ και εντός μηνός, εκδίδει τα αντίστοιχα Ενημερωτικά Σημειώματα Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ανά μήνα αναφοράς. Για την Αναδρομική Συμπληρωματική Εκκαθάριση χρησιμοποιούνται τα πλέον πρόσφατα δεδομένα από την εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης και η συμπληρωματική χρεοπίστωση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται βάσει της παρ. 1.2.4 του Παραρτήματος του άρθρου 5 της παρούσας.

Για το διάστημα ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185), ήτοι το διάστημα από τον Ιούλιο του 2022 έως την 31η Δεκεμβρίου του 2023, οι πιστώσεις ή χρεώσεις της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ της ΚΜ ΣΗΘΥΑ από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά του ΕΧΕ



υπολογίζονται με βάση τις Ρυθμιζόμενες Τιμές Εσόδων Παραγωγών του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας Ενδοημερήσιας Αγοράς, και συγκεκριμένα της τεχνολογίας ηλεκτροπαραγωγής «Μονάδες Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου», τις οποίες η ΡΑΑΕΥ διατηρεί αναρτημένες στην ιστοσελίδα της.

Άρθρο 7

Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

1. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
2. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 17 Σεπτεμβρίου 2026

Ο Υπουργός

ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΠΑΠΑΣΤΑΥΡΟΥ

Ο Υφυπουργός

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΣΑΦΟΣ