

ΠΡΟΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΚΔΑΠΕΕΠ)

- I. Η επεξήγηση του συμβόλου *REPSUR_{rep, μ, IMBL}* στην παράγραφο 1 του άρθρου 13 (ΜΜΒΑΠ) του ΚΔΑΠΕΕΠ τροποποιείται ως εξής:

«

REPSUR_{rep, μ, IMBL} είναι υπολογιζόμενος ανά ~~μήνα~~ Εκπρόσωπο και επίπεδο κανονικοποιημένης απόκλισης συντελεστής απομείωσης της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

»

- II. Τα άρθρα 14 και 15 του ΚΔΑΠΕΕΠ τροποποιούνται ως εξής:

«

Άρθρο 14 Προβλέψεις Παραγωγής ΑΠΕ και Υποβολή Εντολών Αγοράς και Πώλησης

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συγκεντρώνει:
 - A) Τις προβλέψεις της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, καθώς και τις επικαιροποιήσεις αυτών.
 - B) Τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών, και προβαίνει στον έλεγχο τους και την αποδοχή τους εφόσον πληρούνται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων που πραγματοποιεί στο πλαίσιο των υποχρεώσεών του από τον παρόντα Κώδικα.
3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμμετέχει στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και δυνητικά στην Ενδοημερήσια Αγορά, υποβάλλοντας στο ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Εντολές Αγοράς και Πώλησης για λογαριασμό των κατόχων άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και για την παραγωγή των Φωτοβολταϊκών Στεγών και των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
4. Στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:
 - A) Υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν στην προβλεπόμενη κατά την παράγραφο 1 έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, ή σωρευτικές Εντολές Αγοράς για τη Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης των Χαρτοφυλακίων που εκπροσωπεί.

Β) Υποβάλλει για λογαριασμό των Συμμετεχόντων στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας μεκατόχων εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Μονάδεςων ΚΜΣΗΘΥΑ, Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν στις αποδεκτές Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ.

~~5.~~ Στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, δύναται να ~~:~~

~~6.5.~~ Υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης ή Αγοράς, που αντιστοιχούν στις διαφορές από την προηγούμενη υποβολή, για την προβλεπόμενη παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1, εάν υπάρχουν.

~~Α) Υποβάλλει για λογαριασμό των κατόχων Μονάδων ΚΜΣΗΘΥΑ, Εντολές Πώλησης ή Αγοράς που αντιστοιχούν στις αποδεκτές διαφορές από τις προηγουμένως υποβληθείσες Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, εάν υπάρχουν.~~

~~7.6.~~ Στο πλαίσιο της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δύναται να υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης ή Αγοράς, που αντιστοιχούν στις διαφορές από την προηγούμενη υποβολή, για την προβλεπόμενη παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1, εάν υπάρχουν.

Άρθρο 15 Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ

1. Οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενεςων Μονάδεςων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ. Οι υποβαλλόμενες Δηλώσεις είναι προκαθορισμένου τύπου και μορφής, ώστε να είναι αποδεκτές από το ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
2. Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ υποβάλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως και δώδεκα (12) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Σε αυτές καθορίζεται, για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης αναφοράς της Δήλωσης, η ποσότητα ενέργειας που γίνεται αποδεκτή προς εκτέλεση κατά προτεραιότητα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Η ποσότητα αυτή δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη της αντίστοιχης Ποσότητας Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, E_p , όπως αυτή ορίζεται στην Απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ, απομειωμένης κατά την ποσότητα ενέργειας των βοηθητικών φορτίων της Μονάδας. Η Δήλωση Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ πρέπει να συνοδεύεται, για κάθε περίπτωση παρέκκλισης από την ανωτέρω ποσότητα, από σχετική τεκμηρίωση η οποία βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της Μονάδας και από υποβολή στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.
3. Για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ δύναται να υποβληθούν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αιτήσεις τροποποίησης, οι οποίες πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηρίωση της αναγκαιότητάς τους που να βασίζεται αποκλειστικά σε μεταβολή της διαθεσιμότητας της εκά-

στοτε Μονάδας σε σχέση με την ισχύουσα κατά την προηγούμενη υποβολή της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, και από υποβολή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

4. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις τροποποιημένες Δηλώσεις Προτεραιότητας έως δύο (2) ώρες και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαινεται επί της αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως και μία (1) ώρα και σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
5. Για την Πρώτη και τη Δεύτερη Τοπική ή Συμπληρωματική Περιφερειακή Ενδοημερήσια Δημοπρασία, οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τις αιτήσεις τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, εάν υπάρχουν, έως μία (1) ώρα και τριάντα σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας που αφορά την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαινεται επί των αιτήσεων τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, ενημερώνει σχετικά τους αιτούντες με κάθε πρόσφορο τρόπο και δημοσιεύει στον ιστότοπό του τις εγκεκριμένες, έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών της Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας. Για την Τρίτη Τοπική ή Συμπληρωματική Περιφερειακή Ενδοημερήσια Δημοπρασία, οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις αιτήσεις τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως δύο (2) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαινεται επί των αιτήσεων τροποποίησης αυτών, ενημερώνει σχετικά τους αιτούντες με κάθε πρόσφορο τρόπο και δημοσιεύει στον ιστότοπό του τις εγκεκριμένες, έως μία (1) ώρα και δεκαπέντε (15) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών. Στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, οι Εντολές Αγοράς ή Πώλησης που περιλαμβάνουν εγκεκριμένες τροποποιήσεις Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας από τους αιτούντες Συμμετέχοντες σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
6. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διαπιστώσει συστηματική υποβολή αιτημάτων τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

»

III. Το στοιχείο (Α) της παραγράφου 1 του Άρθρου 24 (“Εκκαθάριση και Διακανονισμός ΕΤΜΕΑΡ”) του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ αντικαθίσταται από το παρακάτω:

«

A) Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες ΥΤ.

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για το ΕΤΜΕΑΡ αναφορικά με τους Πελάτες του που είναι συνδεδεμένοι στην Υψηλή Τάση (ΥΤ) για κάθε ημέρα d υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και προκύπτει ως εξής:

$$\begin{aligned} RENPAY_{p, HV, d} = & \sum_{c \in HV} (BASE_RATE_d \times BASE_CONS_{c, p, d}) \\ & + \sum_{i \in HV} (RDC_RATE_{i, d} \times \sum_{c \in i} RDC_CONS_{c, i, p, d}) \\ & - \sum_{i \in HV} EXCRES_{i, p, d} \end{aligned}$$

όπου:

$BASE_RATE_d$ Η μοναδιαία Χρέωση Βάσης (σε €/MWh) όπως ισχύει κατά την ημέρα d .

$BASE_CONS_{c, p, d}$ Η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , σε σχέση με τον Πελάτη του c , κατά τη διάρκεια της ημέρας d , για την οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης.

$RDC_RATE_{i, d}$ Η μειωμένη μοναδιαία χρέωση (σε €/MWh) για την κατηγορία καταναλώσεων ΥΤ i και την ημέρα d .

$RDC_CONS_{c, i, p, d}$ Η ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p σε σχέση με τον Πελάτη του c κατά τη διάρκεια της ημέρας d , η οποία αντιστοιχεί στην κατηγορία καταναλώσεων ΥΤ i , και για την οποία εφαρμόζεται μειωμένη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ (υπερβάλλουσα ενέργεια).

$EXCRES_{i, p, d}$ Επιστροφή λόγω υπέρβασης των ορίων μέγιστης χρέωσης του άρθρου 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β'3373, 31.8.2019) και του άρθρου 12 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β'3152, 30.7.2020), για τις καταναλώσεις ΥΤ της κατηγορίας i , για την ημέρα d και τον Εκπρόσωπο Φορτίου p .

$RENPAY_{p, HV, d}$ Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου p , για το ΕΤΜΕΑΡ για τους Πελάτες ΥΤ και την ημέρα d .

Η συνολική μηνιαία χρέωση Εκπροσώπου Φορτίου για τους Πελάτες του της ΥΤ, είναι το άθροισμα των ημερήσιων χρεώσεων όπως υπολογίζονται σύμφωνα με τα παραπάνω.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν συμπεριλαμβάνει στον υπολογισμό των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ του εκάστοτε Εκπροσώπου Φορτίου, χρέωση για Πελάτη η οποία έχει υπερβεί το μέγιστο όριο όπως αυτό καθορίζεται από το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Σε περίπτωση που Πελάτης Υψηλής Τάσης εκπροσωπείται από περισσότερους του ενός Εκπροσώπους Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός ημερολογιακού έτους, η επιστροφή λόγω υπέρβασης της μέγιστης χρέωσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και μήνα μ υπολογίζεται αναλογικά με την ενέργεια που του έχει προμηθεύσει ο κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου για ολόκληρο το έτος μέχρι τον μήνα μ .

»

IV. Το Παράρτημα III του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ αντικαθίσταται από το εξής:

«

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ - ΑΡΧΕΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ

Αρχείο Δεδομένων ΕΤΜΕΑΡ

Για κάθε μήνα μ και μέχρι την 24^η ημέρα του επομένου μήνα $\mu+1$, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Διαχειριστές των Δικτύων αποστέλλουν στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρχείο με τις χρεώσεις ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και κατηγορία χρέωσης.

Η μορφή του αρχείου θα είναι txt με διαχωριστή (delimiter) ‘;’. Όλοι οι χαρακτήρες θα είναι λατινικοί. Η γραμμογράφηση του αρχείου περιγράφεται στους παρακάτω πίνακες:

ΠΙΝ. 1: Γραμμογράφηση αρχείου ρυθμιζόμενων χρεώσεων

ΠΕΔΙΟ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ	FORMAT
ΤΥΠΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ	“ΕΤΜ”	Char(3)
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	βλ. ΠΙΝ. 2 “ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ”	Char(6)
ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ	“ΥΤ”, “ΜΤ” ή “ΧΤ”	Char(2)
ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΙΣ	Char(20)
ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΜΗΝΑΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(2)

ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΕΤΟΣ ΣΤΟ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(4)
ΠΟΣΟ	ΑΞΙΑ ΣΕ ΕΥΡΩ	Number(11) (τα δύο τελευταία δεκαδικά)
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ	ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΣΕ MWh	Number(11) (τα τρία τελευταία δεκαδικά)
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΡΧΕΙΟΥ	Date(8)

Οι κατηγορίες χρεώσεων που περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα είναι εκείνες των Πινάκων Α και Β του άρθρου 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β'3373/31.8.2019). Ως Κατευθυντήριες Γραμμές νοούνται οι κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (ΕΕ C200/1, 28.6.2014). Οι κατηγορίες χρέωσης αυτές είναι δυνατό να τροποποιούνται όταν τροποποιείται το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Σε αυτή την περίπτωση πρέπει να αποστέλλεται το συντομότερο δυνατό από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναθεωρημένος πίνακας.

ΠΙΝ. 2: Κατηγορίες Χρεώσεων

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
A1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ < 10%.
A2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 10% και ΕΗΕ < 20%.
A3	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%.
A4	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%.
B1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 10% και ΕΗΕ < 20%.
B2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες που δεν περιλαμβάνονται στα Παραρτήματα 3 και 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%.
B3	Λιγνιτωρυχεία και Αντλητικοί Σταθμοί με σύνδεση στην Υψηλή Τάση, και Μέσα Σταθερής Τροχιάς με σύνδεσης στη Μέση ή στην Υψηλή Τάση.
B4	Αγροτικής Χρήσης ΧΤ και Αγροτικής Χρήσης ΜΤ.
ΧΤΟΙΚ	Οικιακής Χρήσης ΧΤ.
ΧΤΛΙΡ	Λοιπές Χρήσεις ΧΤ.
NORDC	Λοιποί καταναλωτές που δεν θα καταστούν δικαιούχοι μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ, σύμφωνα

με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β'3373/31.8.2019).

Η ονομασία του αρχείου από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ θα είναι η ακόλουθη:

RC_ADMIE_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

Η ονομασία του αρχείου από τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής θα είναι η ακόλουθη:

RC_DEDDIE_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

Η ονομασία του αρχείου από τον Διαχειριστή ΔΑΑ θα είναι η ακόλουθη:

RC_DAA_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

Για παράδειγμα, αν τα αρχεία που αφορούν στις χρεώσεις του Ιανουαρίου 2019 αποσταλούν από τους Διαχειριστές στις 22 Φεβρουαρίου 2019, αλλά η ημερομηνία παραγωγής τους είναι η 21.2.2019, τότε το όνομα του αρχείου θα είναι:

RC_ADMIE_201901_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

RC_DEDDIE_201901_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, και

RC_DAA_201901_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή ΔΑΑ.

»

- V. Στο Άρθρο 31 («Μεταβατικές Διατάξεις αναφορικά με τις Εκκαθαρίσεις») του Κώδικα ΔΑ-ΠΕΕΠ προστίθεται παράγραφος 3 ως εξής:

«

3. Οι διατάξεις του στοιχείου (Α) της παραγράφου 1 του Άρθρου 24 και του Παραρτήματος ΙΙΙ εφαρμόζονται για τη διενέργεια των αναδρομικών εκκαθαρίσεων ΕΤΜΕΑΡ των ετών 2019 και 2020 κατά τα Άρθρα 4 και 5 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053/22.11.2019 (Β'4295) και το Άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (Β'3152), καθώς και για τις εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώνεται από τον Ιανουάριο του 2021 και ύστερα. Για τη διενέργεια των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων και της Οριστικής Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που αφορούν ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε ως και τον Δεκέμβριο του 2020, εφαρμόζονται οι διατάξεις του στοιχείου (Α) της παραγράφου 1 του Άρθρου 24 και του Παραρτήματος ΙΙΙ όπως αποτυπώνονται στην Απόφαση ΡΑΕ 943/2019 (ΦΕΚ Β'4045).

»

VI. Η παράγραφος 1.2.2.5 («Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις») του Παραρτήματος Ι («Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ») τροποποιείται ως εξής:

«

1.2.2.5. Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις

Σκοπός της Συμπληρωματικής Χρεοπίστωσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που διενεργείται στο 3^ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, είναι να συμπληρωθεί η πίστωση της Μονάδας από τα προηγούμενα στάδια Εκκαθάρισης στο ΣΧΗΜΑ 1, έτσι ώστε τελικά το μέρος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε και αντιστοιχεί σε Συμβατική Ποσότητα ΣΗΘΥΑ κατά την εξίσωση (6), να πιστωθεί με την Εγγυημένη Τιμή.

Η τελική χρεοπίστωση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ από το 3^ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, από τη σχέση:

$$A_t = (E'_{CHP,D,n,t} \times FiT) - (\text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από DAM} + \text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από IDM}) - (\text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από RTBM} + \text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από Εκκαθάριση Αποκλίσεων}) \quad (7)$$

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την Αγορά Επόμενης Μέρας υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από DAM} = \min\{E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{DAM_h}\} * DAMP_h \quad (7.1)$$

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την i δημοπρασία της Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από IDM}_i = [\min(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^i) - \min(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^{i-1})] * IDMP_{h,adj}^i \quad (7.2)$$

όπου η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την 1^η δημοπρασία της Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται

$$\text{Πίστωση από IDM}_1 = [\min(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^1) - \min(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{DAM_h})] * IDMP_{h,adj}^1 \quad (7.3)$$

Στις σχέσεις (7.2) και (7.3) τα μεγέθη $IDMP_{h,adj}^i$ είναι οι τιμές εκκαθάρισης $IDMP_h^i$ σε €/MWh των i δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς τροποποιημένες ως εξής:

1. Στην περίπτωση που η καθαρή ενεργειακή θέση σε MWh από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ u μετά την επίλυση της i δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h προκύπτει από Εντολή Αγοράς:

$$IDMP_{h,adj}^i = \min\{IDMP_h^i, DAMP_h\}$$

2. Στην περίπτωση που η καθαρή ενεργειακή θέση σε MWh από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ μ μετά την επίλυση της i δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h προκύπτει από Εντολή Πώλησης:

$$IDMP_{h,adj}^i = \max\{IDMP_h^i, 0\}$$

Για τον υπολογισμό της Πίστωσης της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την RTBM για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης διακρίνονται οι ακόλουθες περιπτώσεις:

Περίπτωση 1^η: εάν για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο h υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{Πίστωση από RTBM} = \max(E'_{CHP,D,n,t} - \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3, 0) * BEP_t^{up/dn} \quad (7.4)$$

όπου στη σχέση (7.4) το μέγεθος $BEP_t^{up/dn}$ είναι η Τιμή της ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε €/MWh) για την αντίστοιχη Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Περίπτωση 2^η: εάν για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο h υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$\begin{aligned} \text{Πίστωση από RTBM} &= \max(E'_{CHP,D,n,t} - \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3, 0) * \\ &* \max \{ \min (BEP_t^{up/dn}, OPBE_t^{AFRR,up/dn}) \} \end{aligned} \quad (7.5)$$

όπου στη σχέση (7.5) το μέγεθος $OPBE_t^{AFRR,up/dn}$ είναι η τιμή του βήματος που ενεργοποιήθηκε από την προσφορά ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ για την αντίστοιχη Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Περίπτωση 3^η: εάν για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα Περίοδο h υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

Πίστωση από RTBM =

$$\begin{aligned} \sum_{i \text{ βήμα}} \max \left[\min (mFRRQ_i^{up/dn}, E'_{CHP,D,n,t}) - \max \left(\frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3, mFRRQ_{i-1}^{up/dn} \right), 0 \right] * \\ * OPBE_i^{mFRR,up/dn} \end{aligned} \quad (7.6)$$

όπου στη σχέση (7.6) τα μεγέθη $mFRRQ_i^{up/dn}$ και $OPBE_i^{mFRR,up/dn}$ αντιστοιχούν στα βήματα της προσφοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ τα οποία για την περίπτωση της ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ συμπεριλαμβάνονται στο διατεταγμένο διάστημα $[\frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3, E'_{CHP,D,n,t}]$ όπου αυτό ορίζεται, ενώ για την περίπτωση της καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ αντιστοιχούν στα βήματα της προσφοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ τα οποία συμπεριλαμβάνονται στο διατεταγμένο διάστημα $[E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3]$ όπου αυτό ορίζεται.

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από Εκκαθάριση Αποκλίσεων} = \max(E'_{CHP,D,n,t} - INST_t, 0) * IP_t \quad (7.7)$$

Στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t δεν ενεργοποιήθηκε ούτε ανοδική ούτε καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης, η σχέση (7.7) γίνεται:

$$\text{Πίστωση από Εκκαθάριση Αποκλίσεων} = \max(E'_{CHP,D,n,t} - INST_t, 0) * OP_t \quad (7.8)$$

»