



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

14 Αυγούστου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3418

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1057

Τροποποίηση διατάξεων του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση την 17η Ιουνίου 2020, η οποία συνεχίστηκε την 18η, 19η και 22α Ιουνίου)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», (Α' 179), όπως ισχύουν, και ιδίως τα άρθρα 22, 55, 96, 140 και 143.

2. Τις διατάξεις του ν. 4508/2017 «Αδειοδότηση διαστημικών δραστηριοτήτων - Καταχώριση στο Εθνικό Μητρώο Διαστημικών Αντικειμένων - Ίδρυση Ελληνικού Διαστημικού Οργανισμού και λοιπές διατάξεις» (Α' 200), όπως ισχύουν, ιδίως του άρθρου 57.

3. Τις διατάξεις του ν. 4585/2018 «Επείγουσες ρυθμίσεις του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας [...] και άλλες διατάξεις» (Α' 216), όπως ισχύουν, ιδίως του άρθρου 4.

4. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕL της 28.11.2017, σελ. 6-53).

5. Τις διατάξεις της από 18.12.2017 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 «Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου, τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν. 4203/2013» (Β' 4546) όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του «Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 103/2012) (εφεξής «ΚΔΣ»), όπως ισχύει, και ιδίως το Κεφάλαιο 38 και τα άρθρα 170, 175 και 176 αυτού.

7. Τις διατάξεις του «Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 53/2013), όπως ισχύουν.

8. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-236060/30.04.2018 εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓρΔ/20236/27.04.2018) με θέμα «Πρόταση τροποποίησης του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς».

9. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-270273/25.10.2019 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓρΔ/20830/24.10.2019) με θέμα «Ενημέρωση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τη μεθοδολογία υπολογισμού των τιμών εισαγόμενης και εξαγόμενης ενέργειας μέσω της Ευρωπαϊκής Πλατφόρμας για τη διαδικασία Συμψηφισμού Αποκλίσεων IGCC (International Grid Control Cooperation)».

10. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-272958/09.12.2019 εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓρΔ/20983/04.12.2019) με θέμα «Πρόταση τροποποίησης του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς σχετικά με την συμμετοχή του ΑΔΜΗΕ στο IGCC».

11. Την υπό στοιχεία Ο-80804/04.02.2020 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα «Τροποποίηση Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ)».

12. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-279109/23.03.2020 εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΑΔΥ/20986/13.03.2020) με θέμα «Τροποποίηση εγχειριδίου εκκαθάρισης αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ)».

13. Τις δημόσιες διαβουλεύσεις της ΡΑΕ αναφορικά με τις ως άνω εισηγήσεις ως εξής:

- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 5 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ - Δημόσια διαβούλευση μεταξύ 17.01.2020-21.01.2020¹.

- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 9 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ - Δημόσια διαβούλευση μεταξύ 17.02.2020-24.02.2020².

- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ - Δημόσια διαβούλευση μεταξύ 01.04.2020-24.04.2020³.

και στις οποίες δεν υποβλήθηκαν σχόλια.

14. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/gen/1701_2.csp

² http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2020/170220_4.csp

³ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/0104_1.csp

σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011: «Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καθαρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.» Συναφώς, κατ' εξουσιοδότηση των ανωτέρω εγκρίθηκε ο ΚΔΣ δυνάμει της υπ' αρ. 57/2012 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 103/2012), και ισχύει σήμερα κατόπιν τροποποιήσεων, όπως αυτές έχουν εγκριθεί με σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 4 του ίδιου άρθρου: «Με Απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 57 (Υποκατάσταση διαχείρισης ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ) του ν. 4508/2017: «1. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποκαθίσταται από 1.1.2018 αυτοδικαίως και ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που απορρέουν από τη διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ της παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και καθίσταται από την ημερομηνία αυτή μοναδικός διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια. ...»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 8 και 10 του άρθρου 55 (Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας) του ν. 4001/2011:

«...8. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής και Λειτουργός στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, καθώς και οι Διαχειριστές Συστημάτων και Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου τηρούν ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ). Ειδικότερα, ο ειδικός λογαριασμός που τηρεί η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποδιαιρείται στον ειδικό λογαριασμό για τις ΥΚΩ στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΔΣ) και στον ειδικό λογαριασμό για τις ΥΚΩ στην αγορά των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), σύμφωνα και με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στο οικείο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό ΥΚΩ χρεώνονται ως εκροές τα ανταλλάγματα που παρέχονται στους υπόχρεους παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και πιστώνονται ως εισροές: α) τα έσοδα από τις σχετικές χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες συμπεριλαμβανομένων των Αυτοπαραγωγών, τα οποία συλλέγονται και αποδίδονται από τους Προμηθευτές και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, β) τυχόν άλλα έσοδα που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Οι χρεώσεις ΥΚΩ αποδίδονται από τους Προμηθευτές και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ή τους Διαχειριστές Συστημάτων και Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου ανεξαρτήτως της εισπραξης των κονδυλίων αυτών από τους Πελάτες τους.

Ο μηχανισμός ανάκτησης των χρεώσεων αυτών και απόδοσης του οφειλόμενου ανταλλάγματος, καθώς και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια για την εφαρμογή του μηχανισμού αυτού και τις εκκαθαρίσεις συναλλαγών, καθορίζονται στους οικείους Κώδικες Διαχείρισης για μεν το Φυσικό Αέριο στον Κώδικα Διαχείρισης του άρθρου 69, για δε την ηλεκτρική ενέργεια στους Κώδικες Διαχείρισης των άρθρων 120, 128 και 130. Προϋπόθεση για την καταβολή του ανταλλάγματος της παραγράφου 4 του άρθρου 56 αποτελεί η τήρηση χωριστών λογαριασμών, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 9....».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (η) στην παρ. 2 του άρθρου 118 του ν. 4001/2011: «Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) εκκαθαρίζει και εισπράττει από 1.4.2019 το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων και το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών από τους υπόχρεους Προμηθευτές ή Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 4 (Τροποποίηση διατάξεων του ν. 4001/2011 (Α' 179) και μεταβατικές διατάξεις) του ν. 4585/2018: «Από 1.4.2019 η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους....».

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, με το ως άνω σχετικό (8), υπέβαλε στη ΡΑΕ πρόταση τροποποίησης του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς (εφεξής «Εγχειρίδιο») αναφορικά με τα εξής:

- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου λόγω της ανάληψης διαχείρισης του Λογαριασμού ΥΚΩ από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καθώς και τον υπολογισμό του Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης και έτος για χρεώσεις ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ (σχετ. 2).

- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 9 του Εγχειριδίου λόγω της έκδοσης της υπουργικής απόφασης για την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου (σχετ. 5).

Η εισήγηση εκ παραδρομής περιείχε και πρόταση τροποποίησης του Κεφαλαίου 3.1.1, η οποία είχε ήδη εγκριθεί με την Απόφαση ΡΑΕ 346/2017 με θέμα την «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 103/2012) και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Απο-

ζημώσης Ευελιξίας και την εφαρμογή Μεθοδολογίας επιβολής κυρώσεων.» (Β' 1655/2017).

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ υπέβαλε συμπληρωματικά (σχετ. 10) πρόταση τροποποίησης του Κεφαλαίου 5 του Εγχειριδίου αναφορικά με τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας της εταιρείας σε ότι αφορά την εκκαθάριση της αγοράς λόγω της ένταξης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα Συμψηφισμού Ανισορροπιών (International Grid Control Cooperation – IGCC) (σχετ. 9). Και τούτο ώστε να υπάρξει και ρητή πρόβλεψη σχετικά με τις χρεοπιστώσεις από τον IGCC, οι οποίες αποστέλλονται στους συμμετέχοντες Διαχειριστές κάθε μήνα, και οι οποίες λαμβάνονται υπόψη στον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης ΛΠ-2.

Επειδή, με την από 04.02.2020 επιστολή της (σχετ. 11), η ΡΑΕ ζήτησε την επανυποβολή της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ ώστε να ληφθούν υπόψη ιδίως η μεταφορά της αρμοδιότητας εκκαθάρισης και είσπραξης από 01.04.2019 του ΕΤΜΕ-ΑΡ και του ΜΜΚΘΣΣ στον ΔΑΠΕΕΠ και λοιπές σχετικές μεταβολές αναφορικά με τον ΕΛΑΠΕ (σχετ. 3), καθώς και οι τροποποιήσεις των Άρθρων 175 και 176 του ΚΔΣ (Απόφαση ΡΑΕ 944/2019 «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 103/2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (Α' 179)»).

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τις προτάσεις του ΑΔΜΗΕ για την τροποποίηση των Κεφαλαίων 5, 7 και 9 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς χωρίς να υποβληθούν σχόλια (σχετ. 13).

Επειδή, η ισχύς της υπουργικής απόφασης ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 αναφορικά με την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου έληξε την 06.02.2020. Συνεπώς παρέλκει η ανάγκη τροποποίησης του Κεφαλαίου 9 του Εγχειριδίου.

Επειδή, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των λοιπών κεφαλαίων (5 και 7) του Εγχειριδίου κρίνονται απαραίτητες για λόγους εναρμόνισης με το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο καθώς και τις εξελίξεις εφαρμογής του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 αναφορικά με την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, ιδίως κατά το Άρθρο 96 του ν. 4001/2011, για:

Α. Την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Δια-

χείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 53/2013) όπως ισχύει, ως εξής:

1. Την αντικατάσταση της ενότητας 5.1 του Κεφαλαίου 5 ως εξής:

«Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Λ-ΙΔ περιλαμβάνει τους ακόλουθους δευτεροβάθμιους λογιστικούς λογαριασμούς:

- ΛΠ-2: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης.

- ΛΠ-3: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για την παροχή Επικουρικών και Λοιπών Υπηρεσιών.

- ΛΠ-4: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Αποθεματικού.

- ΛΠ-5: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

- ΛΠ-6: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί στις Μονάδες του Άρθρου 35 του ν. 2773/1999.

- ΛΠ-7: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος.

- ΛΠ-8: Προσαυξήσεις για το Διασυνοριακό Εμπόριο Επίσης κατά την Εκκαθάριση των Λογαριασμών Προσαυξήσεων εκτελείται και η Εκκαθάριση των Λογαριασμών:

- Λ-Θ: Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων.

- Λ-ΙΑ: Υπηρεσίες Δημοσίου Συμφέροντος.»

2. Τη διόρθωση των Μεταβλητών της ενότητας 5.2 του Κεφαλαίου 5 ως εξής:

- Διόρθωση της λέξης «Εφεδρείας» στη μεταβλητή $UPLIFT3CONTR_{p,\mu}$.

- Αντικατάσταση του τύπου για τις «Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων προγραμμάτων αποκλίσεων των διασυνδέσεων» με τον τύπο

$$\langle \sum_m IMPBI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMBSE_{HTSO,m,t} \rangle.$$

3. Την αντικατάσταση των ενότητων 5.3.1 και 5.3.2 του Κεφαλαίου 5 ως εξής:

«5.3.1 Περιγραφή Λογαριασμού

Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης ΛΠ-2 ανακτά τις δαπάνες ή επιμερίζει τα έσοδα του ΑΔΜΗΕ τα οποία δεν είναι δυνατό να επιμεριστούν στους Συμμετέχοντες με τη διαδικασία Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων. Σημειώνεται ότι τα έσοδα από τα προγράμματα εκτάκτων εισαγωγών περίσσειας ενέργειας δεν περιλαμβάνονται στον ισοσκελισμό αλλά πιστώνονται στον λογαριασμό Λ-Β του ΑΔΜΗΕ.

Συγκεκριμένα, ο υπολογισμός του υπόλοιπου (χρεωστικού ή πιστωτικού) για κάθε Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων προγραμμάτων διορθώσεων ροών φορτίου

$$\sum_m \text{IMPSI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPSE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων προγραμμάτων αποκλίσεων των διασυνδέσεων

$$\sum_m \text{IMPBI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMBSE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων εγγυήσεων εμπορικών προγραμμάτων

$$\sum_m \text{IMPGI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPGE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων επιστροφών εγγυήσεων εμπορικών προγραμμάτων

$$\sum_m \text{IMPRGI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPRGE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Καθαρό κόστος διασυνδέσεων, IMP_t

- Χρεοπιστώσεις από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό εξισορρόπησης αποκλίσεων (IGCC: International Grid Control Cooperation), **IGCC_t**. Κάθε μήνα τα ποσά αυτά αποστέλλονται από τον Ευρωπαϊκό φορέα εκκαθάρισης της πλατφόρμας εξισορρόπησης αποκλίσεων σε όλους τους συμμετέχοντες διαχειριστές ανά περίοδο εκκαθάρισης (15 λεπτά).

- Λοιπά, (Various):

- Ρύθμιση απωλειών (είναι η διαφορά μεταξύ των πραγματικών και των υπολογιζόμενων απωλειών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα),
- αποκλίσεις για τις οποίες τα έσοδα και τα έξοδα του ΑΔΜΗΕ δεν είναι ισοσκελισμένα, όπως για παράδειγμα οι μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής κλπ,
- υπόλοιπα που προκύπτουν στον Λογαριασμό Λ-Γ του ΑΔΜΗΕ λόγω της εφαρμογής των ορίων ανοχής (TOL, TOLP) κατά τον προσδιορισμό των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης των μονάδων παραγωγής και των Εκπροσώπων Φορτίου.

Δηλαδή:

$$\begin{aligned} \text{RESID}_t = & \sum_m \text{IMPSI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPSE}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPBI}_{\text{HTSO},m,t} \\ & + \sum_m \text{IMBSE}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPGI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPGE}_{\text{HTSO},m,t} \\ & + \sum_m \text{IMPRGI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPRGE}_{\text{HTSO},m,t} + \text{IMP}_t + \text{IGCC}_t \\ & + \text{VARIOUS} \end{aligned}$$

όπου RESID_t είναι το υπόλοιπο που πρέπει να επιμεριστεί στους Εκπροσώπους Φορτίου μέσω του ΛΠ-2.

5.3.2 Υπολογισμός Συνολικού Ποσού προς επιμερισμό

Δεδομένου ότι ο λογαριασμός Λ-Γ του ΑΔΜΗΕ είναι ισοσκελισμένος για κάθε περίοδο κατανομής το άθροισμα του συνόλου των αποκλίσεων που περιγράφονται παρακάτω αθροίζει σε μηδέν:

- Αποκλίσεις παραγωγής-ζήτησης για μονάδες παραγωγής (κατανεμόμενες μονάδες, μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία, συμβεβλημένες μονάδες και μονάδες εφεδρείας εκτάκτων αναγκών)

$$\sum_u \text{GEN_BAL}_{ut} = \sum_u (\text{IMP}_{u,t} + \text{CONP}_{u,t} + \text{COFC}_{u,t})$$

- Αποκλίσεις παραγωγής-ζήτησης για μονάδες παραγωγής του άρθρου 35 του ν.2773/1999

$$\text{REC}_{it}$$

- Αποκλίσεις παραγωγής-ζήτησης για εκπρόσωπους φορτίου πελατών

$$\sum_p \text{SUP_BAL}_{pt}$$

- Αποκλίσεις εισαγωγών και εξαγωγών ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων

$$\sum_j \sum_m \text{IMP}_{jmt} + \sum_k \sum_m \text{IMP}_{kmt}$$

- Αποκλίσεις προγραμμάτων διορθώσεων ροών φορτίου

$$\sum_m \text{IMPSI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPSE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Αποκλίσεις προγραμμάτων αποκλίσεων των διασυνδέσεων

$$\sum_m \text{IMPBI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMBSE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Αποκλίσεις έκτακτων εισαγωγών και εξαγωγών ενέργειας και επιστροφών αυτών μέσω των διασυνδέσεων

$$\sum_m \text{IMP}_{\text{HTSO},j,m,t} + \sum_m \text{IMP}_{\text{HTSO},k,m,t} + \sum_m \text{IMPREI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPREE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Αποκλίσεις έκτακτων εισαγωγών και εξαγωγών περίσσειας ενέργειας

$$\sum_m \text{IMPDEI}_{\text{HTSO},j,m,t} + \sum_m \text{IMPDEE}_{\text{HTSO},k,m,t}$$

- Αποκλίσεις εγγυήσεων εμπορικών προγραμμάτων και επιστροφών αυτών

$$\sum_m \text{IMPGI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPGE}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPRGI}_{\text{HTSO},m,t} + \sum_m \text{IMPRGE}_{\text{HTSO},m,t}$$

- Καθαρό Κόστος Διασυνδέσεων, IMP_t

- Χρεοπιστώσεις από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό εξισορρόπησης αποκλίσεων (IGCC: International Grid Control Cooperation), IGCC_t

- Λοιπά, VARIOUS

Δηλαδή:

$$\begin{aligned}
& \sum_{du} GEN_BAL_{ut} + REC_{rt} + \sum_p SUP_BAL_{pt} + \sum_j \sum_m IMP_{jmt} + \sum_k \sum_m IMP_{kmt} \\
& + \sum_m IMPSI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPSE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPBI_{HTSO,m,t} \\
& + \sum_m IMBSE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMP_{HTSOj,m,t} + \sum_m IMP_{HTSO k,m,t} \\
& + \sum_m IMPREI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPREE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPGI_{HTSO,m,t} \\
& + \sum_m IMPGE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPRGI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPRGE_{HTSO,m,t} \\
& + \sum_m IMPDEI_{HTSOj,m,t} + \sum_m IMPDEE_{HTSO k,m,t} + IMP_t + IGCC_t \\
& + VARIOUS = 0
\end{aligned}$$

Ισοδύναμα:

$$\begin{aligned}
& \sum_m IMPSI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPSE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPBI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMBSE_{HTSO,m,t} \\
& + \sum_m IMPGI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPGE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPRGI_{HTSO,m,t} \\
& + \sum_m IMPRGE_{HTSO,m,t} + IMP_t + VARIOUS \\
& = - \left\{ \sum_{du} GEN_BAL_{ut} + REC_{rt} + \sum_p SUP_BAL_{pt} + \sum_j \sum_m IMP_{jmt} \right. \\
& + \sum_k \sum_m IMP_{kmt} + \sum_m IMP_{HTSOj,m,t} + \sum_m IMP_{HTSO k,m,t} \\
& + \sum_m IMPREI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPREE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPDEI_{HTSOj,m,t} \\
& \left. + \sum_m IMPDEE_{HTSO k,m,t} + IGCC_t \right\}
\end{aligned}$$

Το πρώτο μέλος της παραπάνω εξίσωσης είναι το άθροισμα των ποσών που αφορούν στις αποκλίσεις και περιλαμβάνονται στον υπολογισμό του υπόλοιπου που θα επιμεριστεί μέσω του Λογαριασμού ΛΠ-2. Επειδή, όμως, ο προσθετέος VARIOUS και συγκεκριμένα η Ρύθμιση Απωλειών δεν μπορεί να υπολογιστεί άμεσα, το πρώτο μέλος της εξίσωσης αντικαθίσταται (στην σχέση υπολογισμού του υπολοίπου που θα επιμεριστεί μέσω του Λογαριασμού ΛΠ-2) με το δεύτερο μέλος της. Συνεπώς, το συνολικό ποσό που θα επιμεριστεί στους Εκπροσώπους Φορτίου για την Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως εξής:

$$RESID_t = - \left\{ \sum_{du} GEN_BAL_{ut} + REC_{rt} + \sum_p SUP_BAL_{pt} + \sum_j \sum_m IMP_{jmt} \right. \\ + \sum_k \sum_m IMP_{kmt} + \sum_m IMP_{HTSOj,m,t} + \sum_m IMP_{HTSOk,m,t} \\ + \sum_m IMPREI_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPREE_{HTSO,m,t} + \sum_m IMPDEI_{HTSOj,m,t} \\ \left. + \sum_m IMPDEE_{HTSOk,m,t} + IGCC_t \right\}$$

»

4. Την τροποποίηση του Κεφαλαίου 7 ως εξής:

«ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στο παρακάτω κεφάλαιο περιγράφεται η διαχείριση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, καθώς και των λοιπών χρεοπιστώσεων που αφορούν στη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011.

7.1 Ειδικός Λογαριασμός του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011

7.1.1 Περιγραφή Λογαριασμού

Στο πλαίσιο των διαδικασιών που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του Ν.4001/2011, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τα ακόλουθα ποσά:

- 1) Τα ποσά που εισπράττονται (ή χρεώνονται) για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- 2) Τα μηνιαία ποσά που καταβάλλουν οι πελάτες Υψηλής Τάσης για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων.
- 3) Το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών για κάθε Περίοδο Κατανομής.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τα ανωτέρω και αποστέλλει ενημερωτικό σημείωμα σε μηνιαία βάση στον ΔΑΠΕΕΠ.

7.1.2 Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο υπολογισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής που αφορούν στις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ πραγματοποιείται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 150 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Αναφορικά με το ποσό που υπολογίζεται κατά την εκκαθάριση των αποκλίσεων κάθε μήνα και αντιστοιχεί σε χρέωση ή πίστωση των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο άρθρο 156 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

7.1.3 Μηνιαίες Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ πελατών ΥΤ

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει μηνιαίως για κάθε πελάτη Υψηλής Τάσης τη χρέωση για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων και την επιστροφή λόγω υπέρβασης του Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα

ΔΑΠΕΕΠ. Αποστέλλει μέχρι την 24η ημέρα κάθε μήνα στον ΔΑΠΕΕΠ τη συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και τα χρηματικά ποσά που αντιστοιχούν σε χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων, ανά Προμηθευτή συνολικά για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης που εκπροσωπεί για τον προηγούμενο μήνα.

7.1.3.1 Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες YT

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων αναφορικά με τους Πελάτες Υψηλής Τάσης (YT) για κάθε ημέρα υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του Συστήματος και προκύπτει ως εξής:

$$RENPAY_{p,HV,d} = \sum_{i \in HV} \left(RENFEE_{i,d} \times \sum_{c \in i} CON_{c,i,p,d} \right) - \sum_{c_{HV}} EXCRES_{c,p,d}$$

όπου:

$RENFEE_{i,d}$ Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων για την κατηγορία πελατών YT i όπως ισχύει κατά την ημέρα d .

$CON_{c,i,p,d}$ Η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , σε σχέση με τον Πελάτη του c που ανήκει στην κατηγορία YT i , κατά τη διάρκεια της ημέρας d .

$\sum_{i \in HV} ()$ Άθροισμα για κάθε κατηγορία i πελατών Υψηλής Τάσης.

$\sum_{c_{HV}} CON_{c,i,p,d}$ Το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , για το σύνολο των πελατών του που ανήκουν στην κατηγορία χρέωσης YT i , κατά τη διάρκεια της ημέρας d .

$\sum_{c_{HV}} EXCRES_{c,p,d}$ Επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης για την ημέρα d για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p .

$RENPAY_{p,HV,d}$ Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου, p , για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων για τους Πελάτες YT για την ημέρα d .

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για το μήνα για τους Πελάτες YT υπολογίζεται ως το άθροισμα των ημερήσιων χρεώσεων, όπως υπολογίζονται σύμφωνα με τα ανωτέρω.

Σύμφωνα με το Ν. 4001/2011, η ετήσια επιβάρυνση πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει ένα ανώτατο όριο το οποίο αναπροσαρμόζεται ετήσια με μέριμνα της ΡΑΕ σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή όπως δημοσιεύεται από την Εθνική Στατιστική Υπηρεσία Ελλάδος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τη χρέωση για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων για τον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου για πελάτη του, του οποίου η σωρευτική κατά τη διάρκεια του έτους χρέωση έχει υπερβεί το ως άνω όριο. Σε περίπτωση καθυστέρησης της έγκρισης του ως άνω ορίου από τη ΡΑΕ ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί το όριο ετήσιας επιβάρυνσης του προηγούμενου έτους και προβαίνει σε οριστική εκκαθάριση μετά την έγκριση του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης από τη ΡΑΕ. Σε περίπτωση που πελάτης Υψηλής Τάσης εκπροσωπείται από περισσότερους του ενός Εκπροσώπους Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός ημερολογιακού έτους, η επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και για τον πρώτο μήνα μ που παρατηρείται η υπέρβαση υπολογίζεται αναλογικά με την ενέργεια που έχει προμηθεύσει ο κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου από την αρχή του έτους για ολόκληρο το έτος μέχρι το μήνα μ . Για τους επόμενους μήνες δεν υπολογίζονται χρεώσεις για τους Εκπροσώπους Φορτίου που εκπροσωπούν τον ανωτέρω πελάτη.

7.1.3.2 Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις

Όταν υπάρχουν διορθώσεις γίνονται εκ νέου υπολογισμοί και τα αποτελέσματα αποστέλλονται στον ΔΑΠΕΕΠ.

7.1.4 Υπολογισμοί για τη χρέωση βάσει του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των θερμικών συμβατικών σταθμών

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ_t) σε €/MWh, για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* κάθε Ημέρας Κατανομής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 156Α του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Επίσης, ενημερώνει τον ΔΑΠΕΕΠ για τις ωριαίες τιμές του ARI_t (σε €/MWh) καθώς και για την αντίστοιχη μηνιαία χρέωση κάθε Προμηθευτή.

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών υπολογίζονται σε μηνιαία βάση για κάθε Περίοδο Κατανομής σύμφωνα με το Άρθρο 72 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Σχετικό ενημερωτικό σημείωμα αποστέλλεται μηνιαίως στον ΔΑΠΕΕΠ.

Το χρηματικό ποσό ARI_t , όπως υπολογίζεται σύμφωνα με τα ανωτέρω, επιμερίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς σε μηνιαία βάση σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής *t*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$ARI_{p,t} = \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}} \times ARI_t$$

Όπου:

ARI_t : Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών όπως υπολογίζονται σε μηνιαία βάση για κάθε Περίοδο Κατανομής σύμφωνα με το Άρθρο 72 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

$ARI_{p,t}$: Το μέρος του ARI_t που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την περίοδο Κατανομής *t*.

$MQ_{p,t}$: Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την περίοδο κατανομής *t*.

7.2 Διαδικασίες που αφορούν στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει μηνιαίως, για κάθε πελάτη Υψηλής Τάσης, τη χρέωση για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας και την επιστροφή λόγω υπέρβασης του Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης. Αποστέλλει μέχρι την 24η ημέρα κάθε μήνα στο Διαχειριστή του Δικτύου τη συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και τα χρηματικά ποσά που αντιστοιχούν σε χρεώσεις για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, ανά Προμηθευτή για το σύνολο των Πελατών Υψηλής Τάσης που εκπροσωπεί για τον προηγούμενο μήνα.

Μέχρι την 25η ημέρα των μηνών Απριλίου, Ιουλίου, Οκτωβρίου και Ιανουαρίου κάθε έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στο Διαχειριστή του Δικτύου, τις μηνιαίες ιδιοκαταναλώσεις και τα χρηματικά ποσά που αντιστοιχούν σε χρεώσεις για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, ανά Αυτοπαραγωγό Υψηλής Τάσης για το προηγούμενο τρίμηνο,

εξαιρουμένων των Αυτοπαραγωγών Υψηλής Τάσης για τους οποίους εφαρμόστηκε, για το προηγούμενο από την εξεταζόμενη περίοδο έτος, ανώτατο όριο ετήσιας επιβάρυνσης κατά θέση κατανάλωσης. Για την ανωτέρω κατηγορία Αυτοπαραγωγών, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στο Διαχειριστή του Δικτύου, μέχρι την 25η ημέρα του Ιανουαρίου τις μηνιαίες καταναλώσεις και ιδιοκαταναλώσεις και τα χρηματικά ποσά που αντιστοιχούν σε χρεώσεις για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, λόγω ιδιοκαταναλώσης ανά Αυτοπαραγωγό Υψηλής Τάσης για το σύνολο του έτους που προηγήθηκε εφαρμόζοντας το ανώτατο όριο ετήσιας επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης.

7.2.1 Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες YT

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για ΥΚΩ αναφορικά με τους Πελάτες του Υψηλής Τάσης για κάθε ημέρα υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος μηνιαίως και προκύπτει ως εξής:

$$PSOPAY_{p,HV,d} = \sum_{i \in HV} \left(PSOFEE_{i,d} \times \sum_{c \in i} CON_{c,i,p,d} \right) - \sum_{c_{HV}} EXCPSO_{c,p,d}$$

όπου:

$PSOFEE_{i,d}$ Χρέωση ΥΚΩ για την κατηγορία πελατών i όπως ισχύει κατά την ημέρα d .

$CON_{c,i,p,d}$ Η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , σε σχέση με τον Πελάτη του c που ανήκει στην κατηγορία χρέωσης YT i , κατά τη διάρκεια της ημέρας d .

$\sum_{i \in HV} ()$ Άθροισμα για κάθε κατηγορία i πελατών Υψηλής Τάσης.

$\sum_{c_{HV}} CON_{c,i,p,d}$ Το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , για το σύνολο των πελατών του που ανήκουν στην κατηγορία χρέωσης YT i , κατά τη διάρκεια της ημέρας d .

$\sum_{c_{HV}} EXCPSO_{c,p,d}$ Επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης για την ημέρα d για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p .

$PSOPAY_{p,HV,d}$ Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου, p , για ΥΚΩ για τους Πελάτες YT για την ημέρα d .

Η συνολική χρέωση για το μήνα για τους Πελάτες YT υπολογίζεται ως το άθροισμα των ημερήσιων χρεώσεων, όπως υπολογίζονται σύμφωνα με τα ανωτέρω.

Σύμφωνα με το Ν. 4001/2011, η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει ένα ανώτατο όριο το οποίο αναπροσαρμόζεται ετήσια με μέριμνα της ΡΑΕ σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή όπως δημοσιεύεται από την Εθνική Στατιστική Υπηρεσία Ελλάδος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει χρέωση για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου για πελάτη του, του οποίου η σωρευτική κατά τη διάρκεια του έτους χρέωση έχει υπερβεί το ως άνω όριο. Σε περίπτωση καθυστέρησης της έγκρισης του ως άνω ορίου από τη ΡΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί το όριο ετήσιας επιβάρυνσης του προηγούμενου έτους και προβαίνει σε οριστική εκκαθάριση μετά την έγκριση του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης από τη ΡΑΕ. Σε περίπτωση που πελάτης Υψηλής Τάσης εκπροσωπείται από περισσότερους του ενός Εκπροσώπους Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός ημερολογιακού έτους, η επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου για τον πρώτο μήνα μ που παρατηρείται η υπέρβαση υπολογίζεται αναλογικά με την ενέργεια

που έχει προμηθεύσει ο κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου από την αρχή του έτους μέχρι το μήνα μ. Για τους επόμενους μήνες δεν υπολογίζονται χρεώσεις για τους Εκπροσώπους Φορτίου που εκπροσωπούν τον ανωτέρω πελάτη.

7.2.2 Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις

Όταν υπάρχουν διορθώσεις γίνονται εκ νέου υπολογισμοί και τα αποτελέσματα αποστέλλονται στον ΔΕΔΔΗΕ.

7.3 Χρέωση Χρήσης Συστήματος

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει σε μηνιαία και ετήσια βάση τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου για τη Χρέωση Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) για κάθε έναν από τους Πελάτες οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο σύστημα μεταφοράς (Υψηλή Τάση). Οι Διαχειριστές των Δικτύων υπολογίζουν σε μηνιαία βάση τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου για τη Χρέωση Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) για τους Πελάτες οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής (Μέση και Χαμηλή Τάση) του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Τα ενημερωτικά σημειώματα αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και οι τιμολογήσεις πραγματοποιούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε μηνιαία και ετήσια βάση.

Οι κατηγορίες των πελατών για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος ορίζονται από το Ρυθμιστικό Πλαίσιο και την εκάστοτε Απόφαση ΡΑΕ που καθορίζει τις μοναδιαίες τιμές για τις ΧΧΣ.

7.3.1 Συμβολισμός Χρέωσης Χρήσης Συστήματος

Ο ακόλουθος συμβολισμός χρησιμοποιείται στις μαθηματικές σχέσεις που περιγράφουν τον υπολογισμό της Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος για Πελάτες συνδεδεμένους στο Σύστημα Μεταφοράς Υψηλής Τάσης:

Δείκτες	
c	Δείκτης Πελάτη
p	Δείκτης Εκπροσώπου Φορτίου
Y	Δείκτης ημερολογιακού έτους
M	Δείκτης ημερολογιακού μήνα
t	Δείκτης ώρας
SSP	Δείκτης ώρας θερινής αιχμής φορτίου Συστήματος
SWP	Δείκτης ώρας χειμερινής αιχμής φορτίου Συστήματος
CYP	Δείκτης ώρας για ετήσια αιχμή ζήτησης Πελάτη
CMP	Δείκτης ώρας για μηνιαία αιχμή ζήτησης Πελάτη

Μεταβλητές	
DP_Y	Ποσοστό ημερών του έτους Y με ηλεκτρική τροφοδότηση του Πελάτη
DP_M	Ποσοστό ημερών του μήνα M με ηλεκτρική τροφοδότηση του Πελάτη
$MQ_{c,t}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , κατά τη διάρκεια της ώρας t .
$MQ_{c,SSP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , κατά την ώρα θερινής αιχμής ζήτησης.
$MQ_{c,SWP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , κατά την ώρα χειμερινής αιχμής ζήτησης.
$MQ_{c,CYP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , κατά την ώρα της μέγιστης ετήσιας ζήτησης του Πελάτη.
$MQ_{c,CMP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , κατά την ώρα της μέγιστης μηνιαίας ζήτησης του Πελάτη.
$MQ_{c,p,t}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , κατά τη διάρκεια της ώρας t .
$MQ_{c,p,SSP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , κατά την ώρα θερινής αιχμής ζήτησης.
$MQ_{c,p,SWP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , κατά την ώρα χειμερινής αιχμής ζήτησης.
$MQ_{c,p,CYP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , κατά την ώρα της μέγιστης ετήσιας ζήτησης του Πελάτη.
$MQ_{c,p,CMP}$	Μέση ωριαία ζήτηση του Πελάτη Υψηλής Τάσης, c , από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , κατά την ώρα της μέγιστης μηνιαίας ζήτησης του Πελάτη.
$BCC_{c,Y}$	Προϋπολογιζόμενη Ισχύς Χρέωσης για τον Πελάτη Υψηλής Τάσης c και για το έτος Y .
$CC_{c,Y}$	Ισχύς Χρέωσης για τον Πελάτη Υψηλής Τάσης c και για το έτος Y (κατηγορίες I, II, και IV).
$CC_{c,p,Y}$	Ισχύς Χρέωσης για τον Πελάτη Υψηλής Τάσης c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p για το έτος Y (κατηγορίες I, II, και IV).
$TUOSUC_c$	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης.
$CHARGE_{c,p,M}$	Μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τον Πελάτη Υψηλής Τάσης c που αντιστοιχούν στον Εκπρόσωπο Φορτίου p .
$CHARGE_{c,p,Y}$	Ετήσια Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τον Πελάτη Υψηλής Τάσης c που αντιστοιχούν στον Εκπρόσωπο Φορτίου p .

7.3.2 Ισχύς Χρέωσης για Πελάτες Υψηλής Τάσης

Η συνολική Ισχύς Χρέωσης (για τη ΧΧΣ) του Πελάτη c για το έτος Y υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

- της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c κατά την διάρκεια της θερινής αιχμής,

- ο της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c κατά την διάρκεια της χειμερινής αιχμής, και
- ο του μεγίστου των δύο προηγούμενων τιμών.

$$CC_{c,Y} = AVERAGE(MQ_{c,SSP}, MQ_{c,SWP}, MAX(MQ_{c,SSP}, MQ_{c,SWP}))$$

Η Ισχύς Χρέωσης (για τη ΧΧΣ) του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p για το έτος Y υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

- ο της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την διάρκεια της θερινής αιχμής του Συστήματος,
- ο της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την διάρκεια της χειμερινής αιχμής του Συστήματος, και
- ο του μεγίστου των δύο προηγούμενων τιμών.

$$CC_{c,p,Y} = AVERAGE(MQ_{c,p,SSP}, MQ_{c,p,SWP}, MAX(MQ_{c,p,SSP}, MQ_{c,p,SWP}))$$

7.3.3 Κατηγοριοποίηση Πελατών Υψηλής Τάσης

Για τους σκοπούς του υπολογισμού της Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος μεταφοράς για Εκπροσώπους Φορτίου, οι Πελάτες Υψηλής Τάσης ομαδοποιούνται σε τρεις (3) κατηγορίες, ως ακολούθως:

- 1) Κατηγορία Α: Πελάτες Υψηλής Τάσης και έχουν πλήρες ιστορικό ωριαίων μετρήσεων τουλάχιστον από την αρχή του προηγούμενου έτους.
- 2) Κατηγορία Β: Πελάτες Υψηλής Τάσης και έχουν ωριαίες μετρήσεις από την αρχή του τρέχοντος έτους, αλλά όχι από την αρχή του προηγούμενου έτους.
- 3) Κατηγορία Γ: Νέοι Πελάτες οι οποίοι ηλεκτρίστηκαν κατά το τρέχον έτος.

7.3.4 Κατηγοριοποίηση Πελατών Δικτύου

Οι κατηγορίες των πελατών για τον υπολογισμό των ΧΧΣ για τους Πελάτες Δικτύου ορίζονται από το εκάστοτε νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο.

7.3.5 Μηνιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος

Οι ΧΧΣ συμπεριλαμβάνονται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Τα έσοδα από τις μηνιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος πιστώνονται στον Λογαριασμό για το κόστος χρήσης του Συστήματος Λ-Η.

7.3.5.1 Προκαταρκτική Μηνιαία ΧΧΣ για Πελάτες ΥΤ

Η προκαταρκτική μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με την κατηγορία τους. Πιο συγκεκριμένα:

Κατηγορία Α: Η προκαταρκτική μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p υπολογίζεται ως το 1/12 του γινομένου των παρακάτω:

- ο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Συστήματος,

- ο της μέσης τιμής της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c για τα έτη $Y-3$, $Y-2$, and $Y-1$, και
- ο της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την ώρα της μηνιαίας μέγιστης ζήτησης δια της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c κατά την ώρα μηνιαίας μέγιστης ζήτησης του συγκεκριμένου Πελάτη:

$$CHARGE_{c,p,M} = \frac{1}{12} TUOSUC_c \times BCC_{c,Y} \times \frac{MQ_{c,p,CMP}}{MQ_{c,CMP}}$$

όπου $BCC_{c,Y}$ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$BCC_{c,Y} = AVERAGE(CC_{c,Y-3}, CC_{c,Y-2}, CC_{c,Y-1})$$

Μόνο τα έτη με διαθέσιμες και τις δύο τιμές $MQ_{c,SSP}$ και $MQ_{c,SWP}$ χρησιμοποιούνται στην παραπάνω σχέση της μέσης τιμής.

Κατηγορία Β: Η προκαταρκτική μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p υπολογίζεται ως το $1/12$ του γινομένου των παρακάτω:

- ο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Συστήματος, και
- ο της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την ώρα της μηνιαίας μέγιστης ζήτησης του συγκεκριμένου Πελάτη:

$$CHARGE_{c,p,M} = \frac{1}{12} TUOSUC_c \times MQ_{c,p,CMP}$$

Κατηγορία Γ: Η προκαταρκτική μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p υπολογίζεται ως το $1/12$ του γινομένου των παρακάτω:

- ο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Συστήματος,
- ο της μέσης ωριαίας ζήτησης του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την ώρα της μηνιαίας μέγιστης ζήτησης του συγκεκριμένου Πελάτη, και
- ο του ποσοστού των ημερών του μήνα με τροφοδότηση ηλεκτρικής ενέργειας του Πελάτη:

$$CHARGE_{c,p,M} = \frac{1}{12} TUOSUC_c \times MQ_{c,p,CMP} \times DP_M$$

7.3.5.2 Μηνιαία ΧΧΣ για Πελάτες Δικτύου

Για τους Πελάτες του Δικτύου (Πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης) του Διασυνδεδεμένου Συστήματος οι υπολογισμοί γίνονται σε μηνιαία βάση από τους αρμόδιους Διαχειριστές Δικτύων ενώ οι τιμολογήσεις γίνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Οι ανωτέρω μηνιαίοι υπολογισμοί από τους Διαχειριστές των Δικτύων γίνονται ως εξής:

- Για τους τηλεμετρούμενους πελάτες: βάσει της ενέργειας κατανάλωσης του σχετικού μήνα.

- Για τους καταμετρούμενους πελάτες οι οποίοι καταμετρήθηκαν κατά τη διάρκεια του σχετικού μήνα: βάσει της ποσότητας καταμέτρησης του μήνα, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν προκαταβολές που έχουν υπολογιστεί για προηγούμενες χρονικές περιόδους ή υπολογίζονται για την μη καλυπτόμενη από τις καταμετρήσεις διάρκεια του μήνα, βάσει μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου.
- Για τους καταμετρούμενους πελάτες οι οποίοι δεν καταμετρήθηκαν κατά τη διάρκεια του σχετικού μήνα: υπολογίζεται ποσό προκαταβολής ανά κατηγορία χρέωσης βάσει μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

Οι μηνιαίες χρεώσεις και τα σχετικά δεδομένα αποστέλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος ανά κατηγορία χρέωσης και Εκπρόσωπο Φορτίου, μηνιαίως, το αργότερο την 18η ημέρα του επόμενου μήνα.

Η μορφή του αρχείου που θα αποστέλλεται από τους Διαχειριστές του Δικτύου στον Διαχειριστή του Συστήματος παρουσιάζεται στην παράγραφο 7.4.1.

7.3.6 Τελική ετήσια ΧΧΣ για Εκπροσώπους Φορτίου

7.3.6.1 Τελική ετήσια ΧΧΣ για Πελάτες ΥΤ

Μέχρι το τέλος Μαρτίου κάθε έτους υπολογίζεται η τελική ετήσια Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης για το προηγούμενο έτος. Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου χρεώνεται ή πιστώνεται τη διαφορά της τελικής ετήσιας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος από το άθροισμα των δώδεκα μηνιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.

Η τελική ετήσια Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες Υψηλής Τάσης υπολογίζεται σύμφωνα με την κατηγορία τους. Πιο συγκεκριμένα:

Κατηγορία Α: Η τελική ετήσια Χρέωση Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p υπολογίζεται από το γινόμενο των παρακάτω:

- ο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες ΥΤ, και
- ο της ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p για το έτος Y :

$$CHARGE_{c,p,Y} = TUOSUC_c \times CC_{c,p,Y}$$

Κατηγορία Β: Η τελική ετήσια Χρέωση Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p υπολογίζεται από το γινόμενο των παρακάτω:

- ο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες ΥΤ, και
- ο της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p για το έτος Y :

$$CHARGE_{c,p,Y} = TUOSUC_c \times CC_{c,p,Y}$$

Κατηγορία Γ: Η τελική ετήσια Χρέωση Χρήσης Συστήματος του Πελάτη c που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p υπολογίζεται από το γινόμενο των παρακάτω:

- ο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες ΥΤ,
- ο της Ισχύος Χρέωσης TUOS του Πελάτη c από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p για το έτος Y , και

- ο του ποσοστού των ημερών του έτους με τροφοδότηση ηλεκτρικής ενέργειας του Πελάτη:

$$CHARGE_{c,p,Y} = TUOSUC_c \times CC_{c,p,Y} \times DP_Y$$

Αν ο Πελάτης δεν είχε ηλεκτροδοτηθεί κατά τη διάρκεια της θερινής και χειμερινής αιχμής τότε η ισχύς χρέωσης λαμβάνεται ίση με μηδέν και ο Πελάτης δεν χρεώνεται με Χρέωση Χρήσης Συστήματος.

Σε περίπτωση που οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος που καθορίζονται με Απόφαση ΡΑΕ δεν ισχύουν από την αρχή του ημερολογιακού έτους τότε η μοναδιαία Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες ΥΤ που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των ετήσιων χρεώσεων καθορίζεται ως ο σταθμισμένος, με τον αριθμό των ημερών του έτους, μέσος όρος των μοναδιαίων τιμών Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για Πελάτες ΥΤ που ίσχυαν κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους. Συγκεκριμένα, αν για τις πρώτες Η1 ημέρες του ημερολογιακού έτους ισχύει τιμή MTXXΣ1 και για τις υπόλοιπες Η2 ημέρες του ημερολογιακού έτους ισχύει τιμή MTXXΣ2 τότε οι υπολογισμοί των ετήσιων ΧΧΣ γίνονται με μοναδιαία τιμή MTXXΣ που προκύπτει από την παρακάτω σχέση:

$$MTXXΣ = \frac{H1 \times MTXXΣ1 + H2 \times MTXXΣ2}{H1 + H2}$$

7.3.6.1 Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις

Στο τέλος Ιανουαρίου και το τέλος Ιουλίου κάθε έτους εκτελούνται τυχόν διορθωτικές εκκαθαρίσεις, λαμβάνοντας υπόψη διορθώσεις σε μετρητικά δεδομένα, και αποστέλλονται στους Συμμετέχοντες τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα.

7.4 Αρχείο Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων για Πελάτες Δικτύου

7.4.1 Αρχείο Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων για μηνιαίες εκκαθαρίσεις

Για κάθε μήνα μέχρι την 18η ημέρα του επομένου μήνα οι Διαχειριστές των Δικτύων αποστέλλουν στον ΑΔΜΗΕ αρχείο με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και κατηγορία χρέωσης.

Η μορφή του αρχείου θα είναι txt με διαχωριστή (delimiter) ';'. Όλοι οι χαρακτήρες είναι στην αγγλική γλώσσα και όχι στην ελληνική. Η γραμμογράφηση του αρχείου περιγράφεται στους παρακάτω πίνακες:

Πίνακας 1: Γραμμογράφηση αρχείου ρυθμιζόμενων χρεώσεων

ΠΕΔΙΟ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ	FORMAT
ΤΥΠΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΒΛ ΠΙΝΑΚΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	Char(03)
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΒΛ ΠΙΝΑΚΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	Char(10)
ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΙΣ	Char(01)
ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΜΗΝΑΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number (02)
ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΕΤΟΣ ΣΤΟ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number (04)
ΠΟΣΟ	ΑΞΙΑ ΣΕ ΕΥΡΩ	Number (11)(Τα 2 τελευταία δεκαδικά)

ΠΕΔΙΟ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ	FORMAT
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΡΧΕΙΟΥ	Date(08)

Ο τύπος χρέωσης και η κατηγορία χρέωσης περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα που είναι δυνατό να τροποποιείται όταν τροποποιούνται οι κατηγορίες χρέωσης βάσει του ισχύοντος κάθε φορά νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Σε αυτή την περίπτωση πρέπει να αποστέλλεται το συντομότερο δυνατό από τον ΑΔΜΗΕ στους Διαχειριστές των Δικτύων αναθεωρημένος πίνακας.

Πίνακας 2: ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ

ΤΥΠΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
XXS	YT	Πελάτες YT
XXS	MT	Πελάτες MT
XXS	XT-OIK	XT - Οικιακοί
XXS	XT-KOT	Οικιακοί Δικαιούχοι ΚΟΤ
XXS	XT	Λοιποί XT
XXS	XT-FOP	ΦΟΠ
XXS	XT-AGR	Αγροτικής Χρήσης XT
XXS	XT-NYX	Καταναλώσεις Νύχτας XT
XXS	MT-AGR	Αγροτικής Χρήσης MT

Η ονομασία του αρχείου από τον ΔΕΔΔΗΕ 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 το αρχείο που θα αποσταλεί από κάθε ένα από τους Διαχειριστές των Δικτύων τον Φεβρουάριο του 2016 το οποίο θα αφορά στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος του Ιανουαρίου του 2016 πρέπει να αποσταλεί το αργότερο μέχρι τις 18/2/2016. Αν η ημερομηνία παραγωγής του αρχείου είναι η 15/2/2016 τότε το όνομα του αρχείου θα είναι: RC_DEDDIE_201602_20160215 όσον αφορά στον ΔΕΔΔΗΕ και RC_DAA_201602_20160215 όσον αφορά στον Διαχειριστή ΔΑΑ.»

Β. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 22 Ιουνίου 2020

Ο Πρόεδρος κ.α.α.

Η Β' Αντιπρόεδρος

ΜΙΚΑΕΛΑ ΛΑΤΤΑ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

