



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Νοεμβρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6312

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/112266/2012

**Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους
Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέρ-
γιας του άρθρου 40 του ν. 4994/2022 (Α' 215).**

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

**ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ -
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 40 του ν. 4994/2022, «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/882 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 17ης Απριλίου 2019 σχετικά με τις απαιτήσεις προσβασιμότητας προϊόντων και υπηρεσιών και άλλες επείγουσες διατάξεις για την ενίσχυση της ανάπτυξης» (Α' 215), όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 91 του ν. 5027/2023 (Α' 48), και ιδίως την παρ. 12 αυτού.

2. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των κυβερνητικών οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (Α' 133).

3. 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).

4. 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).

5. Τον ν. 4839/2021 «Κύρωση της από 26.7.2021 τροποποίησης και αντικατάστασης της από 3.6.2019 επιμέρους Σύμβασης Δωρεάς για το Έργο VI της από 6.9.2018 Σύμβασης Δωρεάς μεταξύ του Ιδρύματος «Κοινωνικός Φάρος» και του Ελληνικού Δημοσίου για την ενίσχυση και αναβάθμιση των υποδομών στον τομέα της υγείας και των Παραρτημάτων της και άλλες επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της πανδημίας του κορωνοϊού COVID-19» (Α' 181) και ιδίως το άρθρο εξηκοστό πρώτο αυτού.

6. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Β' φάση,

Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος.» (Α' 129) και ιδίως την παρ. 1 του άρθρου 138 αυτού.

7. Το π.δ. 79/2023 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών.» (Α' 131).

8. Το π.δ. 82/2023 «Μετονομασία Υπουργείου - Σύσταση και μετονομασία Γενικών Γραμματειών - Μεταφορά αρμοδιοτήτων, υπηρεσιακών μονάδων και θέσεων προσωπικού - Τροποποίηση και συμπλήρωση του π.δ. 77/2023 (Α' 130) - Μεταβατικές διατάξεις» (Α' 139).

9. Την υπ' αρ. 74104/5570/08.07.2023 κοινή απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στην Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Αλεξάνδρα Σδούκου» (Β' 4408).

10. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού» (Α' 114).

11. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 160).

12. Το π.δ. 142/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Οικονομικών» (Α' 181).

13. Την υπ' αρ. 102928/10.07.2023 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Οικονομικών «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Οικονομικών, Αθανάσιο Πετραλιά» (Β' 4441).

14. Την υπ' αρ. 1116/2018 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «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).

15. Την υπ' αρ. 1090/2018 απόφαση της Ρυθμιστικής

Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 5910).

16. Την υπ' αρ. 18/2022 πρόταση της ΡΑΕ «Πρόταση επί της εφαρμογής του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας» βάσει των διατάξεων του άρθρου 40 του ν. 4994/2022 (Α' 215)», η οποία μας διαβιβάστηκε με το υπ' αρ. Ο-100227/21.12.2022 έγγραφο της Αρχής.

17. Την ορθή επανάληψη της υπ' αρ. 18/2022 πρότασης της ΡΑΕ «Πρόταση επί της εφαρμογής του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας» βάσει των διατάξεων του άρθρου 40 του ν. 4994/2022 (Α' 215)», η οποία μας διαβιβάστηκε με το υπό στοιχεία Ο-100694/23.01.2023 έγγραφο της Αρχής.

18. Την υπ' αρ. 5/2023 πρόταση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση της υπ' αρ. 18/2022 γνωμοδότησης ΡΑΕ σχετικά με την «Πρόταση επί της εφαρμογής του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας» βάσει των διατάξεων του άρθρου 40 ν. 4994/2022», σε εναρμόνιση με τις διατάξεις του άρθρου 91 ν. 5027/2023», η οποία μας διαβιβάστηκε με το υπό στοιχεία Ο-101458/06.03.2023 έγγραφο της Αρχής.

19. Την υπ' αρ. 6/2023 πρόταση της ΡΑΕ «Συμπλήρωση και επικαιροποίηση της υπ' αρ. 5/2023 γνωμοδότησης ΡΑΕ σχετικά με την εφαρμογή του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας» βάσει των διατάξεων

του άρθρου 40 ν. 4994/2022, όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 91 ν. 5027/2023», η οποία μας διαβιβάστηκε με το υπό στοιχεία Ο-101771/24.03.2023 έγγραφο της Αρχής.

20. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4/17.05.2023 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Παράταση περιόδου ισχύος Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185)» (Β' 3312).

21. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/80965/1519/28.07.2023 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Παράταση περιόδου ισχύος Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185)» (Β' 4802).

22. Το υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/38417/771/06.04.2023 υπηρεσιακό σημείωμα της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας προς τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

23. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/38545/978/10.04.2023 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

24. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με την υπό σημείο 23 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Σκοπός - Πεδίο Εφαρμογής της Μεθοδολογίας υπολογισμού της έκτακτης εισφοράς της παρ. 1 του άρθρου 40 του ν. 4994/2022

1. Σκοπός της παρούσας είναι ο καθορισμός:

- α) παραδοχών, ζητημάτων εφαρμογής της μεθοδολογίας, παραμέτρων, κριτηρίων συνυπολογισμού τύπων τιμολογίων και κάθε ειδικότερο θέμα για τον υπολογισμό της επιβαλλόμενης κατ' εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας εισφοράς (εφεξής «έκτακτη εισφορά»),
- β) της διαδικασίας και του χρόνου επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της έκτακτης εισφοράς στο Τ.Ε.Μ., ο τύπος και το περιεχόμενο της πράξης επιβολής, τα αρμόδια όργανα για την έκδοσή της, και

γ) κάθε σχετική λεπτομέρεια και διαδικασία.

2. Η έκτακτη εισφορά επιβάλλεται σε όλους τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίοι εκπροσωπούν τελικούς καταναλωτές και εκδίδουν λογαριασμούς χρεώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της εγχώριας λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν λάβει άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 134 του ν. 4001/2011 (Α' 179), για το χρονικό διάστημα ισχύος της παρ. 1 του άρθρου 138 του ν.4951/2022 (Α' 129). Στη δραστηριότητα του εκάστοτε προμηθευτή συνυπολογίζονται οι ποσότητες και οι τιμολογήσεις που αφορούν σε τελικούς καταναλωτές οι οποίοι εκπροσωπούνται υπό το καθεστώς Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας ή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, ή αφορούν σε πελάτες με Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ), Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ) ή κάθε άλλη ειδικότερη περίπτωση δύναται να εκπροσωπείται από τον εκάστοτε προμηθευτή.

Άρθρο 2

Ορισμοί – Δεδομένα Μεθοδολογίας

1. Για τους σκοπούς της παρούσας, ως «μήνας αναφοράς» (μ) ορίζεται ο μήνας κατανάλωσης της ενέργειας, ανεξαρτήτως του μήνα τιμολόγησής της.
2. Για τον προσδιορισμό του ποσού έκτακτης εισφοράς κάθε προμηθευτή χρησιμοποιούνται τα κάτωθι στοιχεία ανά μήνα αναφοράς:
 - Η Τιμολογημένη Ενέργεια (ΤΕ) η οποία αφορά στην τιμολογημένη ποσότητα ενέργειας διακριτά ανά επίπεδο τάσης (Χαμηλή, Μέση, Υψηλή) και τύπο τιμολογίου (κυμαινόμενο/σταθερό). Οι εν λόγω ποσότητες θα πρέπει να ισοούνται με τη συνολική κατανάλωση που προκύπτει αν αθροιστούν οι επιμέρους καταναλώσεις όπως αναγράφονται και χρεώνονται στους λογαριασμούς των τελικών καταναλωτών για το σύνολο των εκδοθέντων λογαριασμών κατανάλωσης που αφορούν στον μήνα αναφοράς.
 - Το Έσοδο Προμήθειας (ΕΠ) το οποίο αφορά στο ποσό που αντιστοιχεί στην τιμολόγηση των ανωτέρω ποσοτήτων ενέργειας για το σκέλος των ανταγωνιστικών χρεώσεων, πριν την εφαρμογή της κρατικής επιδότησης στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας καταναλωτών διακριτά ανά επίπεδο τάσης (Χαμηλή, Μέση, Υψηλή) και τύπο τιμολογίου (κυμαινόμενο/σταθερό).
 - Η επίπτωση των μηνιαίων πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες αφορούν σε συμβόλαια των οποίων η ημερομηνία σύναψης συμβολαίου δεν είναι προγενέστερη του προηγούμενου μήνα από τον μήνα αναφοράς.
 - Η μέση μηνιαία τιμή εκκαθάρισης αγοράς για τις: α) Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM), β) πρώτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 1), γ) δεύτερη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 2), δ) τρίτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 3) και η μηνιαία σταθμισμένη μέση τιμή για την ενδοημερήσια συνεχή συναλλαγή (XBID), όπως δημοσιεύονται στον επίσημο ιστότοπο της ΕΧΕ Α.Ε. μέσω των σχετικών αναφορών αγορών (<https://www.enexgroup.gr/el/markets-reports>).

- Η μηνιαία ποσότητα ενέργειας που συναλλάσσεται από τον εκάστοτε προμηθευτή για τη διαμόρφωση του συνολικού προγράμματος αγοράς του συνολικού φορτίου που εκπροσωπεί, μέσω της συμμετοχής αυτού στην: α) Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM), β) πρώτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 1), γ) δεύτερη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 2), δ) τρίτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 3), ε) ενδοημερήσια συνεχή συναλλαγή (XBID), όπως λαμβάνονται από την ΕΧΕ Α.Ε.
- Η μοναδιαία τιμή αποκλίσεων και λογαριασμών προσαυξήσεων όπως υπολογίζονται και δημοσιεύονται στον επίσημο ιστότοπο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (<https://www.admie.gr/agora/enimerotika-deltia/mesostathmiki-timi-agoras>) μέσω του ενημερωτικού δελτίου για τη Μεσοσταθμική Τιμή Αγοράς (MTA) του διασυνδεδεμένου συστήματος.
- Ο Συντελεστής Προσαύξησης Απωλειών Χαμηλής Τάσης (ΣΠΑ_ΧΤ) και ο Συντελεστής Προσαύξησης Απωλειών Μέσης Τάσης (ΣΠΑ_ΜΤ), όπως αντιστοιχούν σε κάθε μήνα αναφοράς σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 3

Προσδιορισμός της Εύλογης Μέγιστης Τιμής Λιανικής (Ε.Μ.Τ.Λ.)

1. Ο προσδιορισμός της Εύλογης Μέγιστης Τιμής Λιανικής (Ε.Μ.Τ.Λ.) βασίζεται στη Μεσοσταθμική Τιμή Κόστους Προμηθευτή (ΜΤΚΠρ) λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες δικτύου, καθώς επίσης και ένα εύλογο περιθώριο δραστηριότητας το οποίο περιλαμβάνει το εύλογο μέγιστο περιθώριο κέρδους, το λειτουργικό κόστος και τις επισφάλειες αναφορικά με τη δραστηριότητα των προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Για κάθε προμηθευτή (π) υπολογίζεται ανά μήνα (μ) η Μεσοσταθμική Τιμή Κόστους Προγράμματος Αγοράς (ΜΤΚΠΑ) ως η σταθμισμένη μέση μηνιαία τιμή των αγορών βάσει των ποσοτήτων ενέργειας που συναλλάσσονται στις επιμέρους αγορές για τη διαμόρφωση του συνολικού προγράμματος αγοράς, όπως παρακάτω:

$$MTKPA^{\mu,\pi} = \frac{KPA_{DAM}^{\mu,\pi} + KPA_{CRIDA1}^{\mu,\pi} KPA_{CRIDA2}^{\mu,\pi} + KPA_{CRIDA3}^{\mu,\pi} + KPA_{XBID}^{\mu,\pi}}{EPA_{DAM}^{\mu,\pi} + EPA_{CRIDA1}^{\mu,\pi} + EPA_{CRIDA2}^{\mu,\pi} + EPA_{CRIDA3}^{\mu,\pi} + EPA_{XBID}^{\mu,\pi}}$$

Όπου:

$$\begin{aligned} KPA_{DAM}^{\mu,\pi} &= EPA_{DAM}^{\mu,\pi} * TEA_{DAM}^{\mu} \\ KPA_{CRIDA1}^{\mu,\pi} &= EPA_{CRIDA1}^{\mu,\pi} * TEA_{CRIDA1}^{\mu} \\ KPA_{CRIDA2}^{\mu,\pi} &= EPA_{CRIDA2}^{\mu,\pi} * TEA_{CRIDA2}^{\mu} \\ KPA_{CRIDA3}^{\mu,\pi} &= EPA_{CRIDA3}^{\mu,\pi} * TEA_{CRIDA3}^{\mu} \\ KPA_{XBID}^{\mu,\pi} &= EPA_{XBID}^{\mu,\pi} * VWAP_{XBID}^{\mu} \end{aligned}$$

$KPA_{DAM}^{\mu,\pi}$: το κόστος προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) το οποίο αντιστοιχεί στην αγορά επόμενης ημέρας (DAM)

$KPA_{CRIDA1}^{\mu,\pi}$: το κόστος προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) το οποίο αντιστοιχεί στην πρώτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 1)

$KPA_{CRIDA2}^{\mu,\pi}$: το κόστος προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) το οποίο αντιστοιχεί στη δεύτερη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 2)

$KPA_{CRIDA3}^{\mu,\pi}$: το κόστος προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) το οποίο αντιστοιχεί στην τρίτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 3)

$KPA_{XBID}^{\mu,\pi}$: το κόστος προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) το οποίο αντιστοιχεί στην συνεχή ενδοημερήσια συναλλαγή (XBID)

$EPA_{DAM}^{\mu,\pi}$: η ποσότητα ενέργειας προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) η οποία αντιστοιχεί στην αγορά επόμενης ημέρας (DAM)

$EPA_{CRIDA1}^{\mu,\pi}$: η ποσότητα ενέργειας προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) η οποία αντιστοιχεί στην πρώτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 1)

$EPA_{CRIDA2}^{\mu,\pi}$: η ποσότητα ενέργειας προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) η οποία αντιστοιχεί στη δεύτερη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 2)

$EPA_{CRIDA3}^{\mu,\pi}$: η ποσότητα ενέργειας προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) η οποία αντιστοιχεί στην τρίτη συμπληρωματική περιφερειακή ενδοημερήσια δημοπρασία (CRIDA 3)

$EPA_{XBID}^{\mu,\pi}$: η ποσότητα ενέργειας προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ) η οποία αντιστοιχεί στη συνεχή ενδοημερήσια συναλλαγή (XBID)

$TEA_{DAM}^{\mu,\pi}$: η μηνιαία μέση τιμή εκκαθάρισης αγοράς της αγοράς επόμενης ημέρας (DAM) για τον μήνα (μ) όπως δημοσιεύεται στον επίσημο ιστότοπο της EXE A.E.

$TEA_{CRIDA1}^{\mu,\pi}$: η μηνιαία μέση τιμή εκκαθάρισης αγοράς της πρώτης συμπληρωματικής περιφερειακής ενδοημερήσιας δημοπρασίας (CRIDA 1) για τον μήνα (μ) όπως δημοσιεύεται στον επίσημο ιστότοπο της EXE A.E.

$TEA_{CRIDA2}^{\mu,\pi}$: η μηνιαία μέση τιμή εκκαθάρισης αγοράς της δεύτερης συμπληρωματικής περιφερειακής ενδοημερήσιας δημοπρασίας (CRIDA 2) για τον μήνα (μ) όπως δημοσιεύεται στον επίσημο ιστότοπο της EXE A.E.

$TEA_{CRIDA3}^{\mu,\pi}$: η μηνιαία μέση τιμή εκκαθάρισης αγοράς της τρίτης συμπληρωματικής περιφερειακής ενδοημερήσιας δημοπρασίας (CRIDA 3) για τον μήνα (μ) όπως δημοσιεύεται στον επίσημο ιστότοπο της EXE A.E.

$VWAP_{XBID}^{\mu}$: η μηνιαία σταθμισμένη μέση τιμή εκκαθάρισης αγοράς της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (XBID) για τον μήνα (μ) όπως δημοσιεύεται στον επίσημο ιστότοπο της EXE A.E.

3. Η μεσοσταθμική τιμή κόστους προμηθευτή ($MTK_{Πρ}$) ορίζεται ως το άθροισμα της μεσοσταθμικής τιμής κόστους προγράμματος αγοράς και των μοναδιαίων τιμών αποκλίσεων και λογαριασμών προσαυξήσεων. Οι μοναδιαίες τιμές αποκλίσεων και οι λογαριασμοί προσαυξήσεων λαμβάνονται όπως δημοσιεύονται στον επίσημο ιστότοπο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για κάθε μήνα (μ) μέσω του ενημερωτικού δελτίου για τη μεσοσταθμική τιμή αγοράς.

$$MTK_{Πρ}^{\mu,\pi} = MTK_{ΠΑ}^{\mu,\pi} + Αποκλίσεις^{\mu} + ΛΠ1^{\mu} + ΛΠ2^{\mu} + ΛΠ3^{\mu}$$

Όπου:

ΜΤΚΠρ^{μ,π}: η μοναδιαία μεσοσταθμική τιμή κόστους προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ)

ΜΤΚΠΑ^{μ,π}: η μοναδιαία μεσοσταθμική τιμή κόστους προγράμματος αγοράς του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ)

Αποκλίσεις^μ: η μοναδιαία τιμή αποκλίσεων για τον μήνα (μ) όπως αναγράφεται στο δημοσιευμένο ενημερωτικό δελτίο για τη μεσοσταθμική αγοράς στον επίσημο ιστότοπο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

ΛΠ1^μ: η μοναδιαία τιμή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1 για τον μήνα (μ) όπως αναγράφεται στο δημοσιευμένο ενημερωτικό δελτίο για τη μεσοσταθμική τιμή αγοράς στον επίσημο ιστότοπο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

ΛΠ2^μ: η μοναδιαία τιμή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2 για τον μήνα (μ) όπως αναγράφεται στο δημοσιευμένο ενημερωτικό δελτίο για τη μεσοσταθμική τιμή αγοράς στον επίσημο ιστότοπο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

ΛΠ3^μ: η μοναδιαία τιμή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 για τον μήνα (μ) όπως αναγράφεται στο δημοσιευμένο ενημερωτικό δελτίο για τη μεσοσταθμική τιμή αγοράς στον επίσημο ιστότοπο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

4. Ειδικότερα, για κάθε μήνα (μ) υπολογίζεται το κόστος προμήθειας (ΚΠ) ανά προμηθευτή (π) και επίπεδο τάσης (ΧΤ, ΜΤ, ΥΤ) ως το γινόμενο μεταξύ της Μεσοσταθμικής Τιμής Κόστους Προμηθευτή του μήνα αναφοράς (μ) και της ανηγμένης στην υψηλή τάση ποσότητας της τιμολογημένης ενέργειας (ΤΕ) λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες δικτύου όπως παρουσιάζεται παρακάτω:

$$ΚΠ_{ΧΤ}^{\mu,\pi} = ΜΤΚΠρ^{\mu,\pi} * [(1 + ΣΠΑ_{ΜΤ}) * (1 + ΣΠΑ_{ΧΤ}) + ΣΚ] * ΤΕ_{ΧΤ}^{\mu,\pi}$$

$$ΚΠ_{ΜΤ}^{\mu,\pi} = ΜΤΚΠρ^{\mu,\pi} * (1 + ΣΠΑ_{ΜΤ}) * ΤΕ_{ΜΤ}^{\mu,\pi}$$

$$ΚΠ_{ΥΤ}^{\mu,\pi} = ΜΤΚΠρ^{\mu,\pi} * ΤΕ_{ΥΤ}^{\mu,\pi}$$

Όπου:

ΜΤΚΠρ^{μ,π}: η Μεσοσταθμική Τιμή Κόστους Προμήθειας του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ)

ΣΠΑ_{ΧΤ}: ο Συντελεστής Προσαύξησης Απωλειών Χαμηλής Τάσης

ΣΠΑ_{ΜΤ}: ο Συντελεστής Προσαύξησης Απωλειών Μέσης Τάσης

ΣΚ: ο Συντελεστής Κανονικοποίησης απωλειών δικτύου όπως κοινοποιείται από τον ΔΕΔΔΗΕ

ΚΠ_{ΧΤ}^{μ,π}: το Κόστος Προμήθειας Χαμηλής Τάσης του προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

ΚΠ_{ΜΤ}^{μ,π}: το Κόστος Προμήθειας Μέσης Τάσης του προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

ΚΠ_{ΥΤ}^{μ,π}: το Κόστος Προμήθειας Υψηλής Τάσης του προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

ΤΕ_{ΧΤ}^{μ,π}: η Τιμολογημένη Ενέργεια βάσει των παροχών Χαμηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

ΤΕ_{ΜΤ}^{μ,π}: η Τιμολογημένη Ενέργεια βάσει των παροχών Μέσης Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

ΤΕ_{ΥΤ}^{μ,π}: η Τιμολογημένη Ενέργεια βάσει των παροχών Υψηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

5. Ως Συντελεστής Κανονικοποίησης απωλειών δικτύου για τους υπολογισμούς της ενδιάμεσης εκκαθάρισης λαμβάνεται το αποτέλεσμα της στατιστικής ανάλυσης σχετικών στοιχείων προγενέστερων ετών, όπως υπολογίζεται και κοινοποιείται στην ΡΑΑΕΥ από τον ΔΕΔΔΗΕ. Για τους υπολογισμούς της τελικής εκκαθάρισης χρησιμοποιείται ο Συντελεστής Κανονικοποίησης απωλειών δικτύου όπως αυτός υπολογίζεται βάσει του άρθρου 26 του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
6. Υπολογίζεται το μεσοσταθμικό κόστος προμήθειας ανά μήνα (μ) για κάθε προμηθευτή (π) ως το πηλίκο του συνολικού κόστους προμήθειας διά τη συνολική τιμολογημένη ενέργεια (TE), όπως παρουσιάζεται παρακάτω:

$$MK\Pi^{\mu,\pi} = \frac{K\Pi^{\mu,\pi}}{TE^{\mu,\pi}}$$

Όπου:

$$K\Pi^{\mu,\pi} = K\Pi_{XT}^{\mu,\pi} + K\Pi_{MT}^{\mu,\pi} + K\Pi_{YT}^{\mu,\pi}$$

$$TE^{\mu,\pi} = TE_{XT}^{\mu,\pi} + TE_{MT}^{\mu,\pi} + TE_{YT}^{\mu,\pi}$$

$MK\Pi^{\mu,\pi}$: το Μεσοσταθμικό Κόστος Προμήθειας του προμηθευτή (π) κατά τον μήνα αναφοράς (μ)

$K\Pi^{\mu,\pi}$: το συνολικό Κόστος Προμήθειας του προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

$TE^{\mu,\pi}$: η συνολικά Τιμολογημένη Ενέργεια βάσει των παροχών για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ)

7. Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Μέγιστης Τιμής Λιανικής (Ε.Μ.Τ.Λ.) ανά μήνα (μ) και προμηθευτή (π) λαμβάνεται το αντίστοιχο μεσοσταθμικό κόστος προμήθειας προσαυξημένο με εύλογο περιθώριο δραστηριότητας ($ΕΠΔ$) σε ευρώ/MWh όπως παρακάτω:

$$Ε.Μ.Τ.Λ.^{\mu,\pi} = MK\Pi^{\mu,\pi} + ΕΠΔ$$

8. Για τον προσδιορισμό του Εύλογου Περιθωρίου Δραστηριότητας ($ΕΠΔ$) λαμβάνεται υπόψη το λειτουργικό κόστος, οι επισφάλειες από τη δραστηριότητα των προμηθευτών στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και το εύλογο μέγιστο περιθώριο κέρδους.
9. Το $ΕΠΔ$ ορίζεται στα 25 ευρώ ανά μεγαβατώρα (25€/MWh).

Άρθρο 4

Προσδιορισμός Μέσης Τιμής Χρέωσης (Μ.Τ.Χ.)

1. Υπολογίζεται η Μέση Τιμή Χρέωσης (Μ.Τ.Χ.) ανά μήνα εξέτασης, ως η μεσοσταθμική τιμή χρέωσης επί των τιμολογίων που παρέχονται από τον Προμηθευτή, επί τη βάσει των καταναλώσεων ανά τιμολόγιο, πριν την εφαρμογή κάθε κρατικής επιδότησης. Πιο αναλυτικά, για κάθε προμηθευτή (π) υπολογίζεται ανά μήνα (μ) η Μέση Τιμή Χρέωσης (Μ.Τ.Χ.) ως ο σταθμισμένος μέσος όρος του εσόδου προμήθειας (ΕΠ) λαμβάνοντας υπόψη την ενέργεια που τιμολογήθηκε σε κάθε επίπεδο τάσης, όπως παρακάτω:

$$M.T.X.^{\mu,\pi} = \frac{EP_{XT}^{\mu,\pi} + EP_{MT}^{\mu,\pi} + EP_{YT}^{\mu,\pi}}{TE_{XT}^{\mu,\pi} + TE_{MT}^{\mu,\pi} + TE_{YT}^{\mu,\pi}}$$

$EP_{XT}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Χαμηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) και το οποίο αφορά στο ποσό που αντιστοιχεί στο σκέλος των ανταγωνιστικών χρεώσεων, πριν την τυχόν εφαρμογή της κρατικής επιδότησης.

$EP_{MT}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Μέσης Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) και το οποίο αφορά στο ποσό που αντιστοιχεί στο σκέλος των ανταγωνιστικών χρεώσεων, πριν την τυχόν εφαρμογή της κρατικής επιδότησης.

$EP_{YT}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Υψηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) και το οποίο αφορά στο ποσό που αντιστοιχεί στο σκέλος των ανταγωνιστικών χρεώσεων, πριν την τυχόν εφαρμογή της κρατικής επιδότησης.

όπου:

$$EP_{XT}^{\mu,\pi} = EP_{XT,σταθερά}^{\mu,\pi} + EP_{XT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$$

$$TE_{XT}^{\mu,\pi} = TE_{XT,σταθερά}^{\mu,\pi} + TE_{XT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$$

$$EP_{MT}^{\mu,\pi} = EP_{MT,σταθερά}^{\mu,\pi} + EP_{MT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$$

$$TE_{MT}^{\mu,\pi} = TE_{MT,σταθερά}^{\mu,\pi} + TE_{MT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$$

$$EP_{YT}^{\mu,\pi} = EP_{YT,σταθερά}^{\mu,\pi} + EP_{YT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$$

$$TE_{YT}^{\mu,\pi} = TE_{YT,σταθερά}^{\mu,\pi} + TE_{YT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$$

$EP_{XT,σταθερά}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Χαμηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) βάσει σύμβασης τιμολογίου σταθερής τιμής.

$EP_{XT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Χαμηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) βάσει σύμβασης τιμολογίου κυμαινόμενης τιμής.

$EP_{MT,σταθερά}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Μέσης Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) βάσει σύμβασης τιμολογίου σταθερής τιμής.

$EP_{MT,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Μέσης Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) βάσει σύμβασης τιμολογίου κυμαινόμενης τιμής.

$ΕΠ_{ΥΤ,σταθερά}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Υψηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) βάσει σύμβασης τιμολογίου σταθερής τιμής.

$ΕΠ_{ΥΤ,κυμαινόμενα}^{\mu,\pi}$: το Έσοδο Προμήθειας βάσει των παροχών Υψηλής Τάσης για τις οποίες εκδόθηκε λογαριασμός ηλεκτρικής ενέργειας από τον προμηθευτή (π) για τον μήνα αναφοράς (μ) βάσει σύμβασης τιμολογίου κυμαινόμενης τιμής.

2. Αν κατά τον χρόνο υπολογισμού της έκτακτης εισφοράς, οι μετρήσεις ορισμένων καταναλώσεων επί λογαριασμών κατανάλωσης δεν είναι διαθέσιμες, η Μεσοσταθμική Τιμή Χρέωσης (Μ.Τ.Χ.) υπολογίζεται με βάση την ενέργεια που τιμολογήθηκε στο σύνολο των εκδοθέντων λογαριασμών κατανάλωσης.

Άρθρο 5

Προσδιορισμός υπερβαλλόντων εσόδων και ποσού έκτακτης εισφοράς

1. Τα υπερβάλλοντα έσοδα ανά μήνα αναφοράς (μ) για κάθε προμηθευτή (π) υπολογίζονται ως το γινόμενο της διαφοράς της Μεσοσταθμικής Τιμής Χρέωσης (Μ.Τ.Χ.) και της αντίστοιχης Εύλογης Μέγιστης Τιμής Λιανικής (Ε.Μ.Τ.Λ.), επί την ποσότητα της τιμολογημένης ανά μήνα ηλεκτρικής ενέργειας, αφαιρουμένων των ποσών που ο υπόχρεος έχει καταβάλει στο πλαίσιο εκκαθάρισης μηνιαίων συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και μηνιαίων πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου, όπως παρουσιάζεται παρακάτω:

$$Υπερέσοδο^{\mu,\pi} = [(M.T.X.^{\mu,\pi} - E.M.T.L.^{\mu,\pi}) * TE^{\mu,\pi}] - Αντ.Κινδ.^{\mu,\pi}$$

Όπου:

$Αντ.Κινδ.^{\mu,\pi}$: η επίπτωση Αντιστάθμισης Κινδύνου του προμηθευτή (π) για τον μήνα (μ), λαμβάνοντας υπόψη τα συμβόλαια τα οποία έχουν συναφθεί όχι νωρίτερα από τον μήνα (μ-1) για τον μήνα αναφοράς (μ) (month-ahead).

2. Το ποσό της έκτακτης εισφοράς (ΕΕ) που αντιστοιχεί στον προμηθευτή (π) για την περίοδο υπολογισμού (π.υ.), υπολογίζεται μετά το πέρας κάθε περιόδου υπολογισμού ως το αλγεβρικό άθροισμα των μηνιαίων υπέρ-εσόδων ($Υπερέσοδο^{\mu,\pi}$) λαμβάνοντας υπόψη κάθε μήνα αναφοράς (μ) εντός της εκάστοτε περιόδου υπολογισμού. Αν το ποσό της έκτακτης εισφοράς (ΕΕ) της περιόδου υπολογισμού (π.υ.) λάβει αρνητική τιμή, η εισφορά περιόδου υπολογισμού για τον προμηθευτή (π) λογίζεται ως μηδενική και το εν λόγω αρνητικό ποσό απομειώνει το ποσό της έκτακτης εισφοράς (ΕΕ) της επόμενης περιόδου υπολογισμού για τον προμηθευτή (π), μέχρι το πέρας εφαρμογής του παρόντος Προσωρινού Μηχανισμού
3. Για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος ως περίοδος υπολογισμού του ποσού έκτακτης εισφοράς ορίζεται το χρονικό διάστημα από την 1η Αυγούστου 2022 έως την 31η Δεκεμβρίου 2022. Κατόπιν, το ποσό της έκτακτης εισφοράς επιβάλλεται σε τριμηνιαία βάση, η οποία λογίζεται ως περίοδος υπολογισμού, και αφορά διαδοχικά τους αμέσως επόμενους τρεις (3) μήνες, μέχρι το πέρας εφαρμογής του παρόντος Προσωρινού Μηχανισμού.

4. Η έκτακτη εισφορά επιβάλλεται περιοδικά ανά περίοδο υπολογισμού («περιοδική εκκαθάριση») και υπολογίζεται ως το αλγεβρικό άθροισμα των μηνιαίων ποσών υπέρ-εσόδων, καθώς και του τυχόν προηγούμενου αρνητικού υπολοίπου, όπως παρουσιάζεται στην παρακάτω εξίσωση:

$$EE^{\pi, \nu, \pi} = \Pi AY^{\pi} + \sum_{\mu=1}^{\text{αριθμός μηνών π.ν.}} Υπερέσοδο^{\mu, \pi}$$

Όπου:

$EE^{\pi, \nu, \pi}$: η Έκτακτη Εισφορά η οποία προκύπτει για τον προμηθευτή (π) βάσει του αλγεβρικού αθροίσματος των ποσών των μηνιαίων υπέρ-εσόδων της αντίστοιχης περιόδου υπολογισμού καθώς και του τυχόν προηγούμενου αρνητικού υπολοίπου.

ΠAY^{π} : το Προηγούμενο Αρνητικό Υπόλοιπο όπως δύναται να προκύψει από τον υπολογισμό της έκτακτης εισφοράς της προηγούμενης περιόδου υπολογισμού για τον προμηθευτή (π). Κατά τον υπολογισμό της Έκτακτης Εισφοράς για την πρώτη περίοδο υπολογισμού (Αύγουστος 2022-Δεκέμβριος 2022) λογίζεται ως μηδενικό.

5. Σε περίπτωση που για την περίοδο υπολογισμού η Έκτακτη Εισφορά για τον προμηθευτή (π), προκύπτει αρνητική, αυτή λογίζεται ως μηδενική για την εν λόγω περίοδο και αποτελεί το μέγεθος «Προηγούμενο Αρνητικό Υπόλοιπο» το οποίο λαμβάνεται υπόψη κατά την εξέταση της επόμενης περιόδου.
6. Σε περίπτωση που για την περίοδο υπολογισμού (π.ν.) η Έκτακτη Εισφορά για τον προμηθευτή (π) προκύπτει θετική, τότε ως Καταβαλλόμενο Ποσό Έκτακτης Εισφοράς ($KΠΕΕ^{\pi, \nu, \pi}$) λαμβάνεται το 60% αυτής και το 40% αυτής κρατείται ως Υπολειπόμενο Ποσό Έκτακτης Εισφοράς ($ΥΠΕΕ^{\pi, \nu, \pi}$), το οποίο λαμβάνεται υπόψη κατά την ενδιάμεση εκκαθάριση της έκτακτης εισφοράς μετά το πέρας του χρονικού διαστήματος ισχύος του προσωρινού μηχανισμού, όπως αποτυπώνεται παρακάτω:

$$KΠΕΕ^{\pi, \nu, \pi} = 60\% * EE^{\pi, \nu, \pi}$$

$$ΥΠΕΕ^{\pi, \nu, \pi} = 40\% * EE^{\pi, \nu, \pi}$$

όπου:

$KΠΕΕ^{\pi, \nu, \pi}$: το Καταβαλλόμενο Ποσό Έκτακτης Εισφοράς το οποίο προκύπτει για κάθε προμηθευτή (π) ως το 60% της υπολογισθείσας Έκτακτης Εισφοράς κατά την περιοδική εκκαθάριση της εν λόγω περιόδου υπολογισμού.

$ΥΠΕΕ^{\pi, \nu, \pi}$: το Υπολειπόμενο Ποσό Έκτακτης Εισφοράς το οποίο προκύπτει για κάθε προμηθευτή (π) ως το 40% της υπολογισθείσας Έκτακτης Εισφοράς κατά την περιοδική εκκαθάριση της περιόδου υπολογισμού.

7. Ο υπολογισμός της έκτακτης εισφοράς κατά τις περιοδικές εκκαθαρίσεις κάθε περιόδου υπολογισμού πραγματοποιείται με τα στοιχεία της διορθωτικής εκκαθάρισης, σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β' 985), όλης της περιόδου υπολογισμού και λαμβάνονται υπόψη τα πλέον επικαιροποιημένα στοιχεία των υπόχρεων προμηθευτών κατά τον εν λόγω χρόνο υπολογισμού.

Άρθρο 6

Ενδιάμεση εκκαθάριση

1. Μετά το πέρας ισχύος του παρόντος Προσωρινού Μηχανισμού και κατόπιν της διορθωτικής εκκαθάρισης όπως προβλέπεται στο άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β' 985), πραγματοποιείται ενδιάμεση εκκαθάριση της έκτακτης εισφοράς που αντιστοιχεί στα υπερβάλλοντα έσοδα για το σύνολο της περιόδου ισχύος του μηχανισμού.
2. Η ενδιάμεση Εκκαθάριση Ποσού Έκτακτης Εισφοράς για τον προμηθευτή (π) ($ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π}$) προκύπτει ως η διαφορά μεταξύ του συνολικού αλγεβρικού αθροίσματος των ποσών των μηνιαίων υπέρ-εσόδων και του συνολικώς καταβληθέντος ποσού έκτακτης εισφοράς για το σύνολο των περιοδικών εκκαθαρίσεων που αφορούν στο χρονικό διάστημα ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού.

$$ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π} = \left(\sum_{\mu=1}^{σύνολο} Υπερέσοδο^{\mu, π} \right) - ΚΠΕΕ^π$$

Όπου:

$$ΚΠΕΕ^π = \sum_{π.υ.=1}^{σύνολο} ΚΠΕΕ^{π.υ., π}$$

$ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π}$: η επιπλέον εν δυνάμει υποχρέωση για τον προμηθευτή (π) όπως προκύπτει κατά την Ενδιάμεση Εκκαθάριση Ποσού Έκτακτης Εισφοράς που αντιστοιχεί στα υπερβάλλοντα έσοδα για το σύνολο της περιόδου ισχύος του μηχανισμού.

$ΚΠΕΕ^π$: το συνολικώς Καταβληθέν Ποσό Έκτακτης Εισφοράς από τον προμηθευτή (π) όπως προκύπτει για το σύνολο των καταβληθέντων ποσών που υπολογίζονται κατά τις περιοδικές εκκαθαρίσεις και αντιστοιχεί στο 60% του ποσού έκτακτης εισφοράς κάθε περιόδου υπολογισμού.

3. Σε περίπτωση που το ποσό της έκτακτης εισφοράς κατά την ενδιάμεση εκκαθάριση ($ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π}$) προκύπτει αρνητικό, τότε αυτό λογίζεται ως μηδενικό και δεν γεννάται κάποια επιπλέον υποχρέωση για τον προμηθευτή (π). Στην περίπτωση αυτή θεωρείται ότι στον υπόχρεο έχει καταλογιστεί το συνολικό ποσό της έκτακτης εισφοράς που του αναλογεί στο πλαίσιο της ενδιάμεσης εκκαθάρισης. Σε κάθε περίπτωση δεν επιστρέφονται ούτε αναζητούνται νομίμως συμψηφισθέντα ή εισπραχθέντα ποσά. Δηλαδή:

$$\text{Αν } ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π} < 0 \text{ τότε } ΕΕΠΕΕ^π = 0$$

Σε περίπτωση που το ποσό της έκτακτης εισφοράς κατά την ενδιάμεση εκκαθάριση ($ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π}$) προκύπτει θετικό, τότε η επιπλέον υποχρέωση για τον προμηθευτή (π) προκύπτει ως το ελάχιστο μεταξύ του υπολειπόμενου ποσού έκτακτης εισφοράς ($ΥΠΕΕ^π$) και της διαφοράς που προκύπτει κατά την ενδιάμεση εκκαθάριση ($ΕΕΠΕΕ^{σύνολο, π}$), καθώς σύμφωνα με τον Νόμο σε περίπτωση που το εν λόγω ποσό υπολείπεται του ποσού το οποίο έχει αρχικώς υπολογισθεί βάσει των περιοδικών εκκαθαρίσεων των περιόδων υπολογισμού, τότε απομειώνεται αναλόγως το

υπολειπόμενο σαράντα τοις εκατό (40%) της εισφοράς που δεν είχε επιβληθεί και βεβαιωθεί, ακόμη και μέχρι του ύψους αυτού. Δηλαδή:

$$\text{Αν } ΕΕΠΕΕ^{\text{σύνολο}, \pi} > 0 \text{ τότε } ΕΕΠΕΕ^{\pi} = \min (ΕΕΠΕΕ^{\text{σύνολο}, \pi}, ΥΠΕΕ^{\pi})$$

όπου:

$$ΥΠΕΕ^{\pi} = \sum_{\pi.υ.=1}^{\text{σύνολο}} ΥΠΕΕ^{\pi.υ., \pi}$$

ΥΠΕΕ^π: το Υπολειπόμενο Ποσό Έκτακτης Εισφοράς από τον προμηθευτή (π) και υπολογίζεται ως το άθροισμα των υπολειπόμενων ποσών που υπολογίζονται κατά τις περιοδικές εκκαθαρίσεις και αντιστοιχεί στο 40% του ποσού έκτακτης εισφοράς κάθε περιόδου υπολογισμού

Άρθρο 7

Τελική εκκαθάριση

1. Η Τελική Εκκαθάριση Ποσού Έκτακτης Εισφοράς η οποία αντιστοιχεί στον προμηθευτή (π) για το σύνολο του χρονικού διαστήματος ισχύος του προσωρινού μηχανισμού (ΤΕΠΕΕ^π) λαμβάνει χώρα μετά το πέρας του προβλεπόμενου στην παρ. 1 του άρθρου 40 του ν. 4994/2022 (Α' 215) χρονικού διαστήματος εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και κατόπιν της οριστικής εκκαθάρισης όπως προβλέπεται στο άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β' 985).
2. Η Τελική Εκκαθάριση Ποσού Έκτακτης Εισφοράς για τον προμηθευτή (π) (ΤΕΠΕΕ^{σύνολο, π}) προκύπτει ως η διαφορά μεταξύ του συνολικού αλγεβρικού αθροίσματος των ποσών των μηνιαίων υπέρ-εσόδων, όπως επανυπολογίζονται βάσει των στοιχείων των στοιχείων της οριστικής εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β' 985) και των πλέον επικαιροποιημένων στοιχείων των υπόχρεων προμηθευτών κατά τον εν λόγω χρόνο υπολογισμού,, και του συνολικώς καταβληθέντος ποσού έκτακτης εισφοράς, όπως έχει προκύψει κατά τις περιοδικές εκκαθαρίσεις και την ενδιάμεση εκκαθάριση και αφορά στο χρονικό διάστημα ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού.

$$ΤΕΠΕΕ^{\text{σύνολο}, \pi} = \left(\sum_{\mu=1}^{\text{σύνολο}} Υπερέσοδο^{\mu, \pi} \right) - ΣΚΠΕΕ^{\pi}$$

Όπου:

$$ΣΚΠΕΕ^{\pi} = ΚΠΕΕ^{\pi} + ΕΕΠΕΕ^{\text{σύνολο}, \pi}$$

ΤΕΠΕΕ^{σύνολο, π}: η επιπλέον εν δυνάμει υποχρέωση για τον προμηθευτή (π) όπως προκύπτει κατά τη τελική εκκαθάριση της έκτακτης εισφοράς που αντιστοιχεί στα υπερβάλλοντα έσοδα για το σύνολο της περιόδου ισχύος του μηχανισμού.

ΣΚΠΕΕ^π: το συνολικώς Καταβληθέν Ποσό Έκτακτης Εισφοράς από τον προμηθευτή (π) όπως προκύπτει για το σύνολο των καταβαλλόμενων ποσών που υπολογίζονται κατά τις περιοδικές εκκαθαρίσεις των περιόδων υπολογισμού και την ενδιάμεση εκκαθάριση.

3. Σε περίπτωση που η $TEΠEE^{σύνολο, \pi}$ προκύπτει αρνητική ή μηδενική, τότε δεν γεννάται κάποια επιπλέον υποχρέωση για τον προμηθευτή (π) και θεωρείται ότι στον υπόχρεο έχει καταλογιστεί το συνολικό ποσό της έκτακτης εισφοράς που του αναλογεί. Σε κάθε περίπτωση δεν επιστρέφονται ούτε αναζητούνται νομίμως συμψηφισθέντα ή εισπραχθέντα ποσά. Δηλαδή:

$$\text{Αν } TEΠEE^{σύνολο, \pi} \leq 0 \text{ τότε } TEΠEE^{\pi} = 0$$

Άρθρο 8

Υποχρεώσεις Φορέων και υπόχρεων προμηθευτών

1. Για την πραγματοποίηση των περιοδικών εκκαθαρίσεων και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης, η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ σε μηνιαία βάση τις μοναδιαίες τιμές Αποκλίσεων και Λογαριασμών Προσαυξήσεων της παρ. 3 του άρθρου 3 της παρούσας, οι οποίες έχουν υπολογιστεί σύμφωνα με τα στοιχεία που προκύπτουν από τη διορθωτική εκκαθάριση του άρθρου 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β' 985). Για την πραγματοποίηση της τελικής εκκαθάρισης, η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ σε μηνιαία βάση τις μοναδιαίες τιμές Αποκλίσεων και Λογαριασμών της παρ. 3 του άρθρου 3 της παρούσας, , οι οποίες έχουν υπολογιστεί σύμφωνα με τα στοιχεία που προκύπτουν από την οριστική εκκαθάριση του άρθρου 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β' 985).
2. Για τον προσδιορισμό της μεσοσταθμικής τιμής κόστους προμηθευτή, η «ΕΧΕ Α.Ε.» αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ για κάθε προμηθευτή σε μηνιαία βάση, τη μοναδιαία μεσοσταθμική τιμή κόστους προγράμματος αγοράς ($MTKΠA^{\mu, \pi}$) του άρθρου 3 της παρούσας, κατόπιν σχετικής επιστολής της Αρχής.
3. Για τον προσδιορισμό του Κόστους Προμήθειας ($KΠ^{\mu, \pi}$), η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ τον Συντελεστή Κανονικοποίησης απωλειών δικτύου, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 3 της παρούσας.
4. Οι υπόχρεοι προμηθευτές στο πλαίσιο των περιοδικών εκκαθαρίσεων και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης του ποσού έκτακτης εισφοράς και κατόπιν της διορθωτικής εκκαθάρισης που προβλέπεται στο άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β'985) αποστέλλουν στη ΡΑΑΕΥ τα πλέον επικαιροποιημένα στοιχεία που απαιτούνται στο πλαίσιο της παρούσης. Επιπλέον, στο πλαίσιο της τελικής εκκαθάρισης του ποσού έκτακτης εισφοράς και κατόπιν της οριστικής εκκαθάρισης που προβλέπεται στο άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β'985), οι υπόχρεοι προμηθευτές αποστέλλουν στη ΡΑΑΕΥ τα πλέον επικαιροποιημένα στοιχεία που απαιτούνται στο πλαίσιο της παρούσης, κατόπιν πιστοποίησης αυτών από ορκωτό λογιστή.
5. Για τους σκοπούς της παρούσας, η ΡΑΑΕΥ δύναται να ζητήσει από τους ανωτέρω Φορείς και τους υπόχρεους προμηθευτές επιπλέον στοιχεία.

Άρθρο 9

Διαδικασία επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της έκτακτης εισφοράς

1. Το ποσό της έκτακτης εισφοράς προσδιορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), ανά προμηθευτή, σύμφωνα με την προβλεπόμενη στα άρθρα 2 έως 7 της παρούσας μεθοδολογία και επιβάλλεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η πράξη προσδιορισμού του ανωτέρω ποσού και η απόφαση επιβολής του κοινοποιούνται επ' αποδείξει αμελλητί στον υπόχρεο.
2. Στη συνέχεια: α) εφόσον εκκρεμούν αιτήματα πληρωμής από τον ειδικό λογαριασμό «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» (Τ.Ε.Μ.) προς τον Προμηθευτή, κατά τον χρόνο προσδιορισμού της έκτακτης εισφοράς, ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης («Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.»), ως διαχειριστής του ανωτέρω ειδικού λογαριασμού, συμψηφίζει απαιτήσεις σύμφωνα με την παρ. 17 του άρθρου εξηκοστού πρώτου του ν. 4839/2022, και β) εφόσον υπάρχει υπολειπόμενο ποσό, η «Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.» αποστέλλει τη σχετική απόφαση συμψηφισμού στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, το οποίο την αποστέλλει μαζί με τον οικείο χρηματικό κατάλογο ανά προμηθευτή και την αντίστοιχη απόφαση επιβολής της έκτακτης εισφοράς της παρ. 1 στην Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων και το υπολειπόμενο ποσό βεβαιώνεται ταμειακά και εισπράττεται, ως δημόσιο έσοδο, σύμφωνα με τον Κώδικα Εισπράξεως Δημοσίων Εσόδων (ν. 4978/2022, Α' 190).
3. Τα έσοδα από την έκτακτη εισφορά αποδίδονται στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ως διαχειριστή του Τ.Ε.Μ. για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.

Άρθρο 10

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Παράρτημα Ι

Πρότυποι Πίνακες για την παροχή στοιχείων

Κατά την αποστολή των στοιχείων των υπόχρεων προμηθευτών θα πρέπει να ακολουθηθούν τα παρακάτω πρότυπα. Τα στοιχεία τα οποία αφορούν στην τιμολογημένη ενέργεια θα πρέπει να αποσταλούν αυστηρά βάσει του Πίνακα Α.

Τα στοιχεία τα οποία αφορούν στην επίπτωση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου θα πρέπει να αποσταλούν βάσει του Πίνακα Β. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εναρμόνιση των εν λόγω στοιχείων βάσει των προδιαγραφών του Πίνακα Β λόγω τυχόν διαφοροποιημένου τρόπου αντιστάθμισης θα πρέπει να σταλούν όσο πλησιέστερα κρίνεται δυνατό στο πρότυπο του Πίνακα Β.

Πίνακας Α

Μήνας Αναφοράς	Επίπεδο Τάσης (ΧΤ, ΜΤ,ΥΤ)	Είδος Τιμολογίου (σταθερό/κυμαινόμενο)	Τιμολογημένη Ενέργεια (MWh)	Τιμολογημένο Ποσό – Συνολικό (€)	Τιμολογημένο Ποσό – Κατόπιν αφαίρεσης της Κρατικής Επιδότησης (€)	Ποσό Κρατικής Επιδότησης ΤΕΜ (€)
Αύγ-2022						
Σεπ-2022						
...						

Πίνακας Β

Μήνας Αναφοράς	Αναγνωριστικό Συμβολαίου	Αντισυμβαλλόμενος	Ημερομηνία Σύναψης	Ημερομηνία Έναρξης Ισχύος	Ημερομηνία Λήξης Ισχύος	Ποσότητα Ενέργειας (MWh)	Τιμή Αναφοράς (€/MWh)	*Τιμή Συμβολαίου (€/MWh)	**Επίπτωση (€)
Αύγ-2022									
Σεπ-2022									
...									

* η Τιμή Συμβολαίου (€/MWh) αφορά στην τιμή εκκαθάρισης του συμβολαίου (strike price)

** η Επίπτωση (€) η οποία αφορά σε ζημία να αναγράφεται με θετικό πρόσημο.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Νοεμβρίου 2023

Οι Υπουργοί

Εθνικής Οικονομίας
και Οικονομικών
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ

Υφυπουργός Εθνικής
Οικονομίας και Οικονομικών
ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΠΕΤΡΑΛΙΑΣ

Περιβάλλοντος
και Ενέργειας
ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

Υφυπουργός Περιβάλλοντος
και Ενέργειας
ΑΛΕΞΑΝΔΡΑ ΣΔΟΥΚΟΥ



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.

