



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

5 Σεπτεμβρίου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4658

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/87027/2890

Έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (Α' 105).

**ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ -
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Έχοντας υπόψη:

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

2. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 121).

3. Την υπό στοιχεία Υ2/2019 απόφαση του Πρωθυπουργού «Σύσταση θέσεων Αναπληρωτή Υπουργού και Υφυπουργών» (Β' 2901).

4. Την υπό στοιχεία Υ70/30-10-2020 απόφαση «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Αναπληρωτή Υπουργό Οικονομικών Θεόδωρο Σκυλακάκη» (Β' 4805).

5. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 2).

6. 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).

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

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

9. 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).

10. 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).

11. 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.

12. Τον ν. 4936/2022 «Εθνικός Κλιματικός Νόμος - Μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 105) και ιδίως το άρθρο 37.

13. Τις διατάξεις 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), (απόφαση ΠΑΕ 1116/2018, Β' 5914).

14. Τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), (απόφαση ΠΑΕ 1090/2018, Β' 5910).

15. Την υπ' αρ. 10/2022 πρόταση της ΠΑΕ «Πρόταση επί της εφαρμογής της μεθοδολογίας του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (Α' 105)», η οποία μας διαβιβάστηκε με το υπό στοιχεία Ο- 95725/16.07.2022 έγγραφο της Αρχής.

16. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/78544/1843/28.07.2022 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

17. Τις διατάξεις του ν.δ. 356/1974 «Κώδικας Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων-Κ.Ε.Δ.Ε.» (Α' 90), ιδίως το άρθρο 2 αυτού.

18. Τις διατάξεις του π.δ. 16/1989 «Κανονισμός Λειτουργίας των Δ.Ο.Υ.» (Α' 6), ιδίως το άρθρο 55 αυτού.

19. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με την υπό σημείο 16 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Σκοπός - Πεδίο Εφαρμογής

1. Σκοπός της παρούσας απόφασης είναι ο καθορισμός: α) των παραδοχών, των ζητημάτων εφαρμογής της μεθοδολογίας, των παραμέτρων και κάθε ειδικότερου θέματος για τον υπολογισμό της έκτακτης εισφοράς του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (εφεξής εισφορά) που επιβάλλεται στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.

β) της διαδικασίας επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στον ειδικό λογαριασμό με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», ο τύπος και το περιεχόμενο της πράξης επιβολής και το αρμόδιο όργανο για την έκδοσή της.

γ) εν γένει κάθε λεπτομέρειας και διαδικασίας που απαιτείται για την εφαρμογή της έκτακτης εισφοράς.

2. Υπόχρεοι για την καταβολή της εισφοράς είναι οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των μονάδων παραγωγής τους, συμπεριλαμβανομένων των μονάδων που εκπροσωπούνται από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.). Από την επιβολή της εισφοράς εξαιρούνται:

α) οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.) ή Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) που έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σύμφωνα με τον ν. 4414/2016 (Α' 149) ή σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, πριν την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006,

β) οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας θερμικών μονάδων που είναι εγκατεστημένοι στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΜΣ) της Κρήτης.

3. Ειδικά για τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α., η εισφορά επιβάλλεται μόνο επί της ποσότητας της παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας που αποζημιώνεται από τη συμμετοχή του παραγωγού αυτού στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Η μεθοδολογία υπολογισμού των ποσών της εισφοράς λαμβάνει υπόψη όλες ανεξαιρέτως τις τεχνολογίες που συμμετέχουν στη χονδρεμπορική αγορά, χωρίς σχήμα κρατικής ενίσχυσης, ήτοι τις μονάδες των ακόλουθων τεχνολογιών:

(α) Λιγνιτικές μονάδες,

(β) Υδροηλεκτρικές μονάδες,

(γ) Μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου,

(δ) Μονάδες φυσικού αερίου ανοιχτού κύκλου,

(ε) Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) κατά το μέρος που συμμετέχει στην αγορά,

(στ) Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ τα οποία δεν υπόκεινται σε σχήμα κρατικής ενίσχυσης.

5. Στο Παράρτημα 1 αναγράφονται οι κατανεμόμενες μονάδες παραγωγής ανά τεχνολογία και παραγωγό καθώς επίσης και οι μονάδες παραγωγής ΑΠΕ χωρίς κρατική ενίσχυση ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.).

Άρθρο 2

Μεθοδολογία Υπολογισμού των ποσών της

Έκτακτης Εισφοράς

1. Η εισφορά υπολογίζεται ανά μήνα, για την περίοδο από την 1η Οκτωβρίου 2021 έως και την 30ή Ιουνίου 2022 (εφεξής μήνας εξέτασης), με την εφαρμογή συντελεστή ενενήντα τοις εκατό (90%) επί της θετικής διαφοράς του Μικτού Περιθωρίου Κέρδους του υπόχρεου, μεταξύ του μήνα εξέτασης και του ίδιου μήνα του προηγούμενου έτους, σταθμισμένης με το Ποσοστό των Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής και αφαιρουμένων εκπτώσεων σε τελικούς καταναλωτές και επιστροφών, δυνάμει Διμερών Συμβάσεων Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Για τον υπολογισμό του ποσού της έκτακτης εισφοράς το οποίο αντιστοιχεί σε κάθε μονάδα παραγωγής χρησιμοποιούνται τα κάτωθι πρωτογενή στοιχεία:

α) Το τελικό ποσό που λαμβάνει κατόπιν διευθέτησης των χρεοπιστώσεων, που προκύπτουν στο πλαίσιο της συμμετοχής της στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά ανά περίοδο κατανομής στις εν λόγω αγορές (ώρα).

β) Το τελικό ποσό που λαμβάνει κατόπιν διευθέτησης των χρεοπιστώσεων, που προκύπτουν στο πλαίσιο της συμμετοχής της στην Αγορά Εξισορρόπησης ανά περίοδο κατανομής στην εν λόγω αγορά (15-λεπτο), όπως αυτές υπολογίζονται κατά την διαδικασία της διορθωτικής εκκαθάρισης της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β'985).

γ) Οι απολογιστικές πιστοποιημένες μετρήσεις για την παραχθείσα ποσότητα ενέργειας ανά 15λεπτο (επίπεδο φόρτισης) όπως αυτές υπολογίζονται κατά την διαδικασία της διορθωτικής εκκαθάρισης της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β'985).

δ) Στην περίπτωση θερμικής μονάδας, το απολογιστικό μεταβλητό κόστος λειτουργίας της το οποίο αντιστοιχεί στο παραπάνω επίπεδο φόρτισης, σύμφωνα με την «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής» του ΑΔΜΗΕ.

ε) Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων όπως προκύπτουν από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων όπως αυτές υπολογίζονται κατά την διαδικασία της διορθωτικής εκκαθάρισης της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, απόφαση ΡΑΕ 185/2022, Β'985).

στ) Η απολογιστική επισήμανση των ημερών κατά τις οποίες μια μονάδα συμμετέχει στην αγορά υπό το καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας.

ζ) Λοιπές ενισχύσεις (ΜΑΜΚ και ΜΜΑΕΙ), όπου υφίστανται.

3. Το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους $ΜΠΚ_i^m$ για την κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.) ΑΠΕ i (εφεξής μονάδα παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε.) κατά τον μήνα m υπολογίζεται ως το αλγεβρικό άθροισμα των ωριαίων χρεοπιστώσεων όπως προκύπτουν από τη συμμετοχή στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας μειωμένο κατά το μεταβλητό κόστος παραγωγής. Πιο συγκεκριμένα, λογίζονται ανά ώρα h οι χρεοπιστώσεις που προκύπτουν από τη διαμόρφωση του Προγράμματος Αγοράς, από τη συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης καθώς και από την Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Παρακάτω παρατίθεται ο αναλυτικός τύπος:

$$ΜΠΚ_i^m = \sum_{h=1}^{h(m)} DAM_i^h + IDM_i^h + BM_i^h + IMB_i^h - ΚΠ_i^h$$

Όπου:

$h(m)$: Σύνολο ωρών του μήνα m

$ΜΠΚ_i^m$: το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για τον μήνα m

DAM_i^h : οι πιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στην Αγορά Επόμενης Ημέρας

IDM_i^h : οι χρεοπιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στην Ενδοημερήσια Αγορά

BM_i^h : οι χρεοπιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στην Αγορά Εξισορρόπησης. Για κάθε ώρα h αθροίζονται τα ποσά των αντίστοιχων 15λέπτων.

IMB_i^h : οι χρεοπιστώσεις της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m και αφορούν σε αποκλίσεις μεταξύ της πιστοποιημένης μέτρησης MQ_i^h και του Προγράμματος Αγοράς MS_i^h . Για κάθε ώρα h αθροίζονται τα ποσά των αντίστοιχων 15λέπτων.

$ΚΠ_i^h$: το Κόστος Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m , το οποίο αντανακλά το βραχυπρόθεσμο κόστος παραγωγής.

Ειδικότερα, για τον μήνα Οκτώβριο 2020, όπου ισχύει το μοντέλο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), η εξίσωση του $ΜΠΚ_i^m$ διαφοροποιείται όπως περιγράφεται κατωτέρω:

$$ΜΠΚ_i^m = \sum_{h=1}^{h(m)} DAS_i^h + ΜΑΜΚ_i^h + ΚΑ_i^h + Πρωτ.Εφ.{}_i^h + Δευτ.Εφ.{}_i^h + IMB_i^h - ΚΠ_i^h$$

Όπου:

DAS_i^h : οι πιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) – Day Ahead Scheduling (DAS)

$ΜΑΜΚ_i^h$: η αποζημίωση σύμφωνα με τον Μηχανισμό Αποζημίωσης Μεταβλητού Κόστους της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

$ΚΑ_i^h$: η αποζημίωση για το Κόστος Αποσυγχρονισμού της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

$Πρωτ.Εφ.{}_i^h$: η αποζημίωση για την παροχή πρωτεύουσας εφεδρείας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

$Δευτ.Εφ.{}_i^h$: η αποζημίωση για την παροχή δευτερεύουσας εφεδρείας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

$IMB{}_i^h$: οι χρεοπιστώσεις της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m και αφορούν σε αποκλίσεις μεταξύ της πιστοποιημένης μέτρησης $MQ{}_i^h$ και του Προγράμματος Αγοράς $MS{}_i^h$.

$ΚΠ{}_i^h$: το Κόστος Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m , το οποίο αντανακλά το βραχυπρόθεσμο κόστος παραγωγής

Ειδικότερα, για τους μήνες Οκτώβριο 2020, Νοέμβριο 2020 και Δεκέμβριο 2020 στην εξίσωση του μηνιαίου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους της μονάδας παραγωγής i $ΜΠΚ{}_i^m$ προστίθεται η μηνιαία πίστωση $TFRM{}_i^m$ σύμφωνα με τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας Ισχύος.

Όπου:

$TFRM{}_i^m$: η πίστωση που προκύπτει σύμφωνα με τον Transitory Flexibility Remuneration Mechanism – Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) για την μονάδα παραγωγής i για τον μήνα m

Για τον προσδιορισμό του Κόστους Παραγωγής $ΚΠ{}_i^h$ διακρίνονται οι παρακάτω περιπτώσεις ανά τεχνολογία:

(α) Αναφορικά με τις θερμικές μονάδες παραγωγής (με καύσιμο λιγνίτη, φυσικό αέριο) ως Κόστος Παραγωγής θεωρείται το απολογιστικό μεταβλητό κόστος το οποίο αντιστοιχεί στο πιστοποιημένο επίπεδο φόρτισης της μονάδας $MQ{}_i$, λαμβάνοντας υπόψη τα τεχνοοικονομικά στοιχεία που έχουν δηλωθεί από τον Συμμετέχοντα προς τον Διαχειριστή βάσει του Άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, Απόφαση ΡΑΕ 185/2022, ΦΕΚ Β'985).

(β) Για τις Υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, ως Κόστος Παραγωγής λαμβάνεται το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος σύμφωνα με τις μοναδιαίες τιμές και την πιστοποιημένη ποσότητα της συνολικής υδροηλεκτρικής παραγωγής κατά τα έτη 2015 έως 2018, το οποίο ανέρχεται σε 2,97 €/MWh.

(γ) Για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ χωρίς κρατική ενίσχυση, τα οποία εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.), ως Κόστος Παραγωγής λαμβάνεται η μεσοσταθμική τιμή κατακύρωσης προσφορών στην πλέον πρόσφατη Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης. Η εν λόγω μεσοσταθμική τιμή διαμορφώθηκε σε 37,6 €/MWh.

(δ) Ειδικότερα για τις μονάδες παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο αναγνωρίζεται ανταγωνιστικό πλεονέκτημα για τις φθηνότερες μονάδες. Πιο συγκεκριμένα, ως Κόστος Παραγωγής θεωρείται το μέγιστο μεταξύ του Μεταβλητού Κόστους της εκάστοτε μονάδας και του μέσου Μεταβλητού Κόστους όλων των μονάδων της ίδιας τεχνολογίας για κάθε ώρα εξέτασης h .

(ε) Σε περίπτωση που η μονάδα παραγωγής i κατά την ώρα εξέτασης h του μήνα m βρίσκεται σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας, τότε τα στοιχεία της εν λόγω ώρας h δεν λαμβάνονται υπόψη και η επίδραση αυτών θεωρείται μηδενική στους υπολογισμούς του αντίστοιχου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους $ΜΠΚ{}_i^m$.

4. Η Μοναδιαία τιμή του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για την μονάδα παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i κατά τον μήνα m υπολογίζεται ως το πηλίκο του αντίστοιχου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους δια της ποσότητας της παραχθείσας ενέργειας, όπως φαίνεται και στον παρακάτω τύπο:

$$ΜΜΠΚ_i^m = \frac{ΜΠΚ_i^m}{ΜQ_i^m}$$

Ειδικότερα για τις μονάδες παραγωγής ΑΠΕ εξειδικεύεται η Μοναδιαία τιμή του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ j κατά τον μήνα m διακριτά από αυτή του ΦΟ.Σ.Ε., καθώς κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ διαφοροποιείται ως προς την ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τον μήνα m , γεγονός το οποίο συνεπάγεται διαφοροποίηση στην τιμή του Μοναδιαίου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ τον αντίστοιχο μήνα m . Συνεπώς, σε αυτή την περίπτωση ακολουθούνται τα κάτωθι:

Για κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ j η οποία εκπροσωπείται από τον ΦΟ.Σ.Ε. i υπολογίζεται το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους $ΜΠΚ_j^h$ για κάθε ώρα h του μήνα m , ως το γινόμενο μεταξύ της Μοναδιαίας τιμής του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους του ΦΟ.Σ.Ε. ο οποίος εκπροσωπεί τη μονάδα παραγωγής ΑΠΕ στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ($ΜΜΠΚ_i^m$) και της παραχθείσας ενέργειας της μονάδας παραγωγής ΑΠΕ την ώρα h του μήνα m ($ΜΠΚ_j^h = ΜΜΠΚ_i^m * ΜQ_j^h$) όπως φαίνεται στον παρακάτω τύπο:

$$ΜΠΚ_j^h = ΜΜΠΚ_i^m * ΜQ_j^h$$

Ακολούθως, υπολογίζεται το Μοναδιαίο Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδα παραγωγής ΑΠΕ j για τον μήνα m ($ΜΜΠΚ_j^m$) ως εξής:

$$ΜΜΠΚ_j^m = \frac{\sum_{h=1}^{h(m)} ΜΠΚ_j^h}{ΜQ_j^m}$$

Όπου $ΜQ_j^m$ η παραχθείσα ενέργεια της μονάδας παραγωγής ΑΠΕ τον μήνα m .

5. Η Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους $\Delta ΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για κάθε μονάδα παραγωγής i,j (κατανεμόμενη ή ΑΠΕ) ανά μήνα αναφοράς m του έτους y ορίζεται ως η διαφορά μεταξύ της Μοναδιαίας Τιμής Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους του μήνα αναφοράς του τρέχοντος έτους και του μήνα αναφοράς του προηγούμενου έτους, πολλαπλασιαζόμενη επί της παραχθείσας ενέργειας που αντιστοιχεί στον μήνα αναφοράς:

$$\Delta ΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} = (ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} - ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}) * ΜQ_{i,j}^{m(y)}$$

όπου:

$ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$: η Μοναδιαία τιμή Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για την μονάδα παραγωγής i,j κατά τον μήνα m του τρέχοντος έτους y .

$ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$: η Μοναδιαία τιμή Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για την μονάδα παραγωγής i,j κατά τον αντίστοιχο μήνα m του προηγούμενου έτους $y - 1$.

$ΜQ_{i,j}^{m(y)}$: η πιστοποιημένη καταμέτρηση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας παραγωγής i,j για τον μήνα m του έτους y , δηλαδή το άθροισμα όλων των ανά 15-λεπτο καταμετρήσεων του μήνα.

Σημειώνονται επιπροσθέτως τα κάτωθι κριτήρια:

(α) Σε περίπτωση που το Μοναδιαίο Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδας παραγωγής i για

τον μήνα m του έτους $y - 1$, $ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$, είναι αρνητικό ή μηδέν, τότε η $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ ισούται με το Μεικτό περιθώριο Κέρδους του μήνα αναφοράς ελαττωμένο κατά τη σταθμισμένη μέση τιμή των θετικών Μοναδιαίων Μεικτών Περιθωρίων Κέρδους όλων των μονάδων παραγωγής της ίδιας τεχνολογίας (λιγνίτης, φυσικό αέριο, ΑΠΕ) για τους μήνες προ της κρίσης.

(β) Σε περίπτωση που το $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ προκύπτει αρνητικό τότε αυτό λαμβάνεται ίσο με μηδέν (0). Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι τα υπολογισθέντα από τη μεθοδολογία ποσά συνάδουν με την πραγματική διαφορά του μεικτού περιθωρίου κέρδους σε ευρώ για κάθε μονάδα παραγωγής i,j για το διάστημα εξέτασης *period*, πραγματοποιείται έλεγχος όπως ακολούθως:

α) Υπολογίζεται η διαφορά του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους σε ευρώ $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για κάθε μήνα εξέτασης m όπως παρακάτω:

$$EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} = ΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} - ΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$$

Σημειώνονται επιπροσθέτως τα κάτωθι κριτήρια:

(αα) Σε περίπτωση που το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδας παραγωγής i,j για τον μήνα m του έτους $y - 1$, $ΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$, είναι αρνητικό ή μηδέν, τότε η $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ ισούται με το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους του μήνα αναφοράς.

(ββ) Σε περίπτωση που το $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ προκύπτει αρνητικό τότε αυτό λαμβάνεται ίσο με μηδέν (0).

β) Ως διάστημα εξέτασης *period* θεωρείται το σύνολο των μηνών για τους οποίους επιβάλλεται έκτακτη εισφορά σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 37 του νόμου, ήτοι από τον Οκτώβριο 2021 έως τον Ιούνιο 2022.

γ) Υπολογίζεται το άθροισμα των μηνιαίων τιμών $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για τους μήνες εξέτασης $m(\text{period})$ οι οποίοι αντιστοιχούν στην περίοδο *period* όπως παρακάτω:

$$EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(\text{period})} = \sum_{m=1}^{m(\text{period})} EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$$

δ) Υπολογίζεται το άθροισμα των μηνιαίων τιμών $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για τους μήνες εξέτασης $m(\text{period})$ οι οποίοι αντιστοιχούν στην περίοδο *period* όπως παρακάτω:

$$ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(\text{period})} = \sum_{m=1}^{m(\text{period})} ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$$

ε) Συγκρίνονται τα δύο ανωτέρω αποτελέσματα και επισημαίνονται οι μονάδες παραγωγής για τις οποίες το αποτέλεσμα της διαφοράς του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους σε ευρώ είναι μικρότερο από το αντίστοιχο αποτέλεσμα της παραγράφου 5 του παρόντος για το διάστημα εξέτασης *period*.

στ) Σε περίπτωση που για τη μονάδα παραγωγής i,j το υπολογιζόμενο στο σημείο γ της παρούσας παραγράφου άθροισμα, $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(\text{period})}$, είναι μικρότερο του υπολογιζόμενου στο σημείο δ της παρούσας παραγράφου αθροίσματος, $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(\text{period})}$, ως Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ θεωρείται η τιμή $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$.

6. Για τον υπολογισμό της Διαφοράς Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους του παραγωγού p αθροίζεται η Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους κάθε μονάδας παραγωγής i,j η οποία ανήκει στο χαρτοφυλάκιο αυτού, όπως παρακάτω:

$$\Delta\text{ΜΠΚ}_p^{m(y)} = \sum_{i,j=1}^N \Delta\text{ΜΠΚ}_{i,j}^{m(y)}$$

7. Σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 37 του ν.4936/2022, το ποσό της Έκτακτης Εισφοράς του παραγωγού p για τον μήνα m του έτους y , Έκτακτη Εισφορά $(EE)_p^{m(y)}$ διαμορφώνεται ως εξής:

$$\begin{aligned} \text{Έκτακτη Εισφορά } (EE)_p^{m(y)} &= 90\% \\ &* [\Delta\text{ΜΠΚ}_p^{m(y)} * (1 - \text{ΠΣΠστ}_p^{m(y)}) - \text{Εκπτώσεις}_p^{m(y)} - \text{εΔΣΑΗΕ}_p^{m(y)}] \end{aligned}$$

Σε περίπτωση που το ποσό της Έκτακτης Εισφοράς του παραγωγού p για τον μήνα m του έτους y είναι αρνητικό τότε αυτό θεωρείται ίσο με το μηδέν.

Τα ποσά $\text{ΠΣΠστ}_p^{m(y)}$ και $\text{Εκπτώσεις}_p^{m(y)}$ σχετίζονται αμιγώς με την δραστηριότητα της αγοράς προμήθειας, όπως εξασκείται είτε από τον ίδιο τον παραγωγό είτε από συνδεδεμένη με αυτόν εταιρεία.

- Ως $\text{ΠΣΠστ}_p^{m(y)}$ ορίζεται το Ποσοστό Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής που αντιστοιχεί στον υπόχρεο παραγωγό p και αφορά τον μήνα m του έτους y . Για τον υπολογισμό του εν λόγω ποσοστού λαμβάνονται, εφόσον πιστοποιηθούν από ορκωτό λογιστή, οι ποσότητες που διατέθηκαν ανά μήνα εξέτασης από προμηθευτή, ο οποίος είναι το ίδιο πρόσωπο με τον υπόχρεο ή συνδεδεμένο με αυτόν πρόσωπο, σύμφωνα με το άρθρο 2 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (Κ.Φ.Ε, ν. 4172/2013, Α' 167), σε τελικούς καταναλωτές δυνάμει συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που δεν αναπροσαρμόζονται με βάση τη διακύμανση των τιμών στις ως άνω αγορές και που έχουν συναφθεί πριν την 1η Οκτωβρίου 2021, χωρίς μεταγενέστερη μεταβολή στους όρους αυτών, προς το σύνολο των ποσοτήτων που διατέθηκαν στους τελικούς καταναλωτές, εντός του ίδιου μήνα από τον ως άνω προμηθευτή.
- Ως $\text{Εκπτώσεις}_p^{m(y)}$ νοούνται οι εκπτώσεις που αντιστοιχούν στον υπόχρεο παραγωγό p και δηλώνονται από τους συνδεδεμένους με αυτόν προμηθευτές, και αποδίδονται τον μήνα m του έτους y .

Το ποσό επί του οποίου θα υπολογιστεί η Έκτακτη Εισφορά πρέπει να απομειωθεί μόνο με τα ποσά των εκπτώσεων που έχουν παρασχεθεί υπό τις ακόλουθες προϋποθέσεις, σωρευτικά συντρέχουσες:

- α) οι εκπτώσεις να έχουν παρασχεθεί σε πελάτες που έχουν συνάψει συμβάσεις προμήθειας με κυμαινόμενα τιμολόγια,
- β) οι εκπτώσεις να έχουν χορηγηθεί επί της πραγματικής -ήτοι εκκαθαρισμένης- κατανάλωσης ενέργειας (δηλαδή έκπτωση σε ευρώ ανά kWh εκκαθαρισμένης κατανάλωσης), καθώς τυχόν εκπτώσεις που έχουν χορηγηθεί σε «έναντι» λογαριασμούς επανυπολογίζονται από τον Προμηθευτή κατά την έκδοση του «εκκαθαριστικού» λογαριασμού.
- γ) οι εκπτώσεις συνέπειας, εφόσον έχουν χορηγηθεί επί κυμαινόμενων τιμολογίων και έχουν χορηγηθεί επί της πραγματικής κατανάλωσης.

Για τις ανάγκες εφαρμογής της παρούσας διάταξης, διευκρινίζεται ότι στην περίπτωση που υφίστανται περισσότεροι του ενός παραγωγοί οι οποίοι «συνδέονται» με έναν προμηθευτή

κατά την έννοια του άρθρου 2 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (Κ.Φ.Ε., ν. 4172/2013, Α' 167), τότε ως ποσό έκπτωσης για κάθε παραγωγό p λαμβάνεται το δηλωμένο ποσό έκπτωσης από τον προμηθευτή κατά την αναλογία της εγκατεστημένης ισχύος των επιμέρους παραγωγών.

- Το ποσό $\epsilon\Delta\Sigma\text{AHE}_p^{m(y)}$ σχετίζεται αμιγώς με την δραστηριότητα της χονδρεμπορικής αγοράς και αφορά στις εκροές που προκύπτουν από διμερή συμβόλαια που έχουν δηλωθεί από τους παραγωγούς σύμφωνα με την παρ. 2(δ) του άρθρου 37 του νόμου και αφορούν στον μήνα m του έτους y .

Διευκρινίζεται ότι για τον υπολογισμό των ανωτέρω ποσών η έννοια του «μήνα αναφοράς» ερμηνεύεται ως αφορώσα στην κατανάλωση του εκάστοτε μήνα, βάσει της τελικής εκκαθάρισης, ανεξαρτήτως του μήνα που εν τέλει αυτή η κατανάλωση εκκαθαρίστηκε. Ως εκ τούτου, δεν πρέπει να συγχέεται με τον χρόνο που η κατανάλωση αυτή τιμολογήθηκε, είτε με έναντι είτε με εκκαθαριστικό λογαριασμό.

8. Τα μεγέθη της παρ. 8 υπολογίζονται βάσει α) των επισήμων στοιχείων που παρέχονται από τους λειτουργούς των χονδρεμπορικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ, για τον υπολογισμό του ποσού βάσης, και β) των πιστοποιημένων από ορκωτό λογιστή στοιχείων των $\text{ΠΣΠστ}_p^{m(y)}$, $\text{Εκπτώσεις}_p^{m(y)}$, $\epsilon\Delta\Sigma\text{AHE}_p^{m(y)}$ ανά παραγωγό και συνδεδεμένο προμηθευτή.

Άρθρο 3

Διαδικασία επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς

1. Το ποσό της εισφοράς για κάθε υπόχρεο παραγωγό προσδιορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), σύμφωνα με την προβλεπόμενη στο άρθρο 2 της παρούσας μεθοδολογία και κοινοποιείται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθώς και στους υπόχρεους.

2. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας επιβάλλεται σε κάθε υπόχρεο παραγωγό το ποσό της εισφοράς Ενέργειας. Η εν λόγω πράξη επιβολής της εισφοράς περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον την ημερομηνία έκδοσης της πράξης, την ονομασία και τον αριθμό φορολογικού μητρώου του υπόχρεου παραγωγού, το ποσό της επιβαλλόμενης εισφοράς και την αρμόδια Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων.

3. Το ποσό της εισφοράς της ανωτέρω παραγράφου βεβαιώνεται και εισπράττεται σύμφωνα με τον Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (ν.δ. 356/1974-Κ.Ε.Δ.Ε., Α' 90) μετά τη σύνταξη και αποστολή από τη Διεύθυνση Ηλεκτρικής Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας χρηματικού καταλόγου στην κατά περίπτωση αρμόδια Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων κατά τις διατάξεις του άρθρου 2 του Κ.Ε.Δ.Ε. και του άρθρου 55 του π.δ. 16/1989 (Α' 6). Τα έσοδα από την εισφορά της ανωτέρω παραγράφου αποδίδονται στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου εξηκοστού πρώτου του ν. 4839/2021 (Α' 181) με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.

4. Η εισφορά καταβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από την κοινοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κώδικα Φορολογικής Διαδικασίας (ν. 4174/2013, Α' 170), της σχετικής πράξης προσδιορισμού. Η προθεσμία και η άσκηση προσφυγής κατά της πράξης προσδιορισμού δεν αναστέλλουν την εκτέλεση της προσβαλλόμενης πράξης.

Άρθρο 4

Έναρξη ισχύος

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

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Πίνακας 1. Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

A/A	Τεχνολογία	Παραγωγός	Μονάδα Παραγωγής
1	ΛΙΓΝΙΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 1
2		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 2
3		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 3
4		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 4
5		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 5
6		ΔΕΗ ΑΕ	Καρδιά 3
7		ΔΕΗ ΑΕ	Καρδιά 4
8		ΔΕΗ ΑΕ	Μεγαλόπολη 3
9		ΔΕΗ ΑΕ	Μεγαλόπολη 4
10		ΔΕΗ ΑΕ	Μελίτη
11	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΔΕΗ ΑΕ	Άγρας
12		ΔΕΗ ΑΕ	Ασώματα
13		ΔΕΗ ΑΕ	Εδεσσαίος
14		ΔΕΗ ΑΕ	Ιλαρίωνας
15		ΔΕΗ ΑΕ	Καστράκι
16		ΔΕΗ ΑΕ	Κρεμαστά
17		ΔΕΗ ΑΕ	Λάδωνας
18		ΔΕΗ ΑΕ	Πηγών Αώου
19		ΔΕΗ ΑΕ	Ν. Πλαστήρα
20		ΔΕΗ ΑΕ	Πλατανόβρυση
21		ΔΕΗ ΑΕ	Πολύφυτο
22		ΔΕΗ ΑΕ	Πουρνάρι 1
23		ΔΕΗ ΑΕ	Πουρνάρι 2
24		ΔΕΗ ΑΕ	Σφηκιά
25		ΔΕΗ ΑΕ	Στράτος 1
26		ΔΕΗ ΑΕ	Θησαυρός 1
27		ΔΕΗ ΑΕ	Θησαυρός 2
28		ΔΕΗ ΑΕ	Θησαυρός 3
29	ΜΟΝΑΔΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ	ΔΕΗ ΑΕ	Αλιβέρι 5
30		ELPEDISON ΑΕ	Ενεργειακή Θεσ/νίκης
31		ELPEDISON ΑΕ	Elpedison Θίσβη
32		ΗΡΩΝ ΙΙ ΑΕ	Ήρων ΙΙ Βοιωτίας
33		ΔΕΗ ΑΕ	Κομοτηνή
34		KORINTHOS POWER ΑΕ	ΘΗΣ Αγίων Θεοδώρων
35		ΔΕΗ ΑΕ	Λαύριο 4
36		ΔΕΗ ΑΕ	Λαύριο 5
37		ΔΕΗ ΑΕ	Μεγαλόπολη 5
38		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΕ	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου
39	ΜΟΝΑΔΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΟΙΧΤΟΥ ΚΥΚΛΟΥ	ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ήρων Ι
40		ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ήρων ΙΙ
41		ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ήρων ΙΙΙ
42	ΣΗΘΥΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΕ	ΣΗΘ Αγ. Νικολάου

Πίνακας 2. Χαρτοφυλάκια Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ

A/A	Τεχνολογία	ΦΟ.Σ.Ε.	Κωδ. ΕΔΡΕΘ	Μονάδα Παραγωγής
1	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	13	ΒΕΑΛ
2	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	15	ΔΕΥΑΞ
3	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	2	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
4	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	20	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΙΚΟΝΤΟΡ ΑΕ

5	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	21	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΕ
6	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	26	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΠΕ
7	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	31	ΚΑΠΕ
8	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	45	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ
9	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	47	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
10	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	48	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
11	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	5	ΑΠ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ ΑΕ
12	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	52	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
13	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	53	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
14	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	54	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
15	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	58	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
16	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	59	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
17	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	60	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
18	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	69	ΔΗΜΟΣ ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ
19	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	11	ΑΡΑΜΠΑΤΖΗΣ Β.Γ.ΑΕ
20	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	12	ΒΑΣΕΡΚΡΑΦΤ ΑΕ
21	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	23	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΠΑΝΑΓΙΤΣΑΣ ΑΕ
22	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	24	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΠΑΝΑΓΙΤΣΑΣ ΑΕ
23	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	25	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΠΑΝΑΓΙΤΣΑΣ ΑΕ
24	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	33	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
25	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	62	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ
26	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	66	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ
27	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	67	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ
28	ΑΠΕ	ENEL GLOBAL A.E.	18	ENEL GREEN POWER HELLAS

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2022

Οι Υπουργοί

Οικονομικών
ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

Αναπληρωτής Υπουργός
Οικονομικών
ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

Περιβάλλοντος και Ενέργειας
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ



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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

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

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)

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

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

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

Πείτε μας τη γνώμη σας,

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

