

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 931/2022

**Καθορισμός της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν.
4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2023**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 22^α Δεκεμβρίου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη :

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 3, 4, 22 και 143.
2. Τον ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας –Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999), όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 40.
3. Τον ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.6.2006) «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπααραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.
4. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπααραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), όπως ισχύει.
5. Τον ν. 4986/2022 «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς

κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες επείγουσες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022), όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 64 αυτού.

6. Την από 28.06.2014 υπ' αριθμ. 2014/C 200/01 Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)», καθώς και την υπ' αριθμ. 2022/C 80/01 Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες γραμμές του 2022 για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας».
7. Την υπ' αριθ. C(2018)8884final/13.12.2018 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής επί της κρατικής ενίσχυσης SA 52413 “Greece - Reduced contribution to financing of support for electricity from renewable sources (RES) and high-efficiency cogeneration (HECHP) for energy-intensive users (EIUs)”, σύμφωνα με την οποία κρίθηκε ότι το εν θέματι μέτρο είναι συμβατό με την εσωτερική αγορά, βάσει του άρθρου 107 παρ. 3 (στοιχ. γ') της ΣΛΕΕ και τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)
8. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών» (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019) όπως τροποποιήθηκε από την ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/25936/310 (ΦΕΚ Β' 1160/26.03.2021), και την ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/58433/2038 (ΦΕΚ Β' 2981/10.06.2022), και ισχύει.
9. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Διαδικασία Αναδρομικής Εκκαθάρισης Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)» (ΦΕΚ Β' 4295/22.11.2019).
10. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Διαδικασία Υπαγωγής Δικαιούχων σε Κατηγορίες Μειωμένων Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)» (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020), όπως αυτή τροποποιήθηκε με την ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/47286/638 (ΦΕΚ Β' 2033/19.05.2021), την υπ' αριθμ. ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70471/1018/2021 (ΦΕΚ Β

- 3423/28.07.2021), την υπ' αριθμ. ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/76149/2579/2022 (ΦΕΚ Β 3921/25.07.2022), και ισχύει.
11. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/7264/118 Απόφαση του Υπουργού και του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2022*» (ΦΕΚ Β' 481/08.02.2022).
 12. Την υπ' αριθμ. 181478/965/2017 Κοινή Υπουργική Απόφαση «*Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπ' αριθμ. Η.Π. 54409/2632/2004 κοινής υπουργικής απόφασης «Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2003/87/ΕΚ "σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου" του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 και άλλες διατάξεις», (Β'1931) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει*» (ΦΕΚ Β' 3763/26.10.2017), όπως ισχύει.
 13. Την υπ' αριθμ. ΑΠ.ΑΠΕΗΛ/οικ.21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014) Κοινή Υπουργική Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών – Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας – Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την «*Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλιέται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών), σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Οδηγία 2003/87/ΕΚ όπως τροποποιήθηκε από την Οδηγία 2009/29/ΕΚ και ισχύει, καθώς και στην Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αρ. SWD(2012) 130 και 131 τελικό (Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012 – ΕΕ 2012/С 158/04). Διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, για την περίοδο 2013–2020, δικαιούχοι, μέγιστο ποσό ενίσχυσης και μεθοδολογία χορήγησης της ενίσχυσης*», όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει.
 14. Την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 (ΦΕΚ Β'1547/5.5.2017) «*Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από*

αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμφηφισμού ή εικονικού συμφηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει», και ιδίως τα άρθρα 4 παρ. 4, 5 και 6.

15. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/69734/2413/06.07.2022 Υπουργική Απόφαση «Καθορισμός ακριβούς ημερομηνίας έναρξης ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185)» (Β' 3517/2022).
16. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434/06.07.2022 Υπουργική Απόφαση «Καθορισμός μεθοδολογίας και μαθηματικού τύπου, για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. στο πλαίσιο της λειτουργίας του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185)» (Β' 3517), όπως τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/115180/4229/04.11.2022 (Β' 5649/2022).
17. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/102621/3568/6.10.2022 Υπουργική Απόφαση «Εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185) και στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες» (Β' 5200/2022).
18. Το άρθρο 95 «Ρευματοκλοπές» του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), που εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. 395/2015 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.
19. Την υπ' αριθμ. 237/2017 Απόφαση ΡΑΕ «Καθορισμός (Α) της Διοικητικά οριζόμενης τιμής του ποσοστού προσαύξησης και των χρεώσεων για την αποζημίωση του διαχειριστή έναντι του κόστους εντοπισμού και διαχείρισης ρευματοκλοπής, (Β) των κλειδών επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές καθώς και (Γ) κατανομή των ποσών που εισπράττονται λόγω ρευματοκλοπών, σε εφαρμογή των παραγράφων 11 και 18 του άρθρου 95 και της παραγράφου 5 του άρθρου 138 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΩΔΙΚΑΣ ΕΔΔΗΕ)» (ΦΕΚ Β' 1946/07.06.2017).

20. Την υπ' αριθμ. 1101/2017 Απόφαση ΡΑΕ «*Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2018*» (ΦΕΚ Β' 4670/29.12.2017).
21. Την υπ' αριθμ. 1654/2020 Απόφαση ΡΑΕ «*Σχετικά με τον καθορισμό της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2021*» (ΦΕΚ Β' 5928/31.12.2020).
22. Την υπ' αριθμ. 1063/2021 Απόφαση ΡΑΕ «*Σχετικά με τον καθορισμό της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2022*» (ΦΕΚ Β' 6419/31.12.2021).
23. Την υπ' αριθμ. 862/24.11.2022 Απόφαση ΡΑΕ «*Ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς*» (ΦΕΚ Β' 6063/28.11.2022).
24. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-99736/05.12.2022 έγγραφο της Αρχής προς τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Παροχή στοιχείων για τις κινήσεις του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, συμπεριλαμβανομένων προβλέψεων για το έτος 2023*».
25. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-99737/05.12.2022 έγγραφο της Αρχής προς ΥΠΕΝ με κοινοποίηση σε ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Καθορισμός Χρέωσης Βάσης ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023*».
26. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-342707/19.12.2022 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα : «*Δελτίο ΕΛΑΠΕ ΣΕΠΤ και πρόβλεψη για το 2023*».
27. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΕΞΕ-31265/19.12.2022 (ΡΑΕ Ι-342770/20.12.2022) έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. προς ΥΠΕΝ με κοινοποίηση στη ΡΑΕ με θέμα: «*Υπενθύμιση για την Εικαζόμενη Τιμή Ηλεκτρικής Ενέργειας ΕΤΗΕ για την διενέργεια της Υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ του έτους 2022 σε εφαρμογή των διατάξεων της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 ΦΕΚ Β'3152/30.07.2020, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει*».

28. 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.
29. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

I. Νομικό πλαίσιο

Επειδή, για τη στήριξη της διείσδυσης της ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνεστήθη ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α (άρθρο του ν. 2773/1999 και άρθρο 143 του ν. 4001/2011), οι πόροι του οποίου νοούνται ως «κρατικοί πόροι, που έχουν ταχθεί της εξυπηρέτησης ειδικού δημόσιου σκοπού, [...] χάριν του γενικότερου συμφέροντος της προστασίας του φυσικού περιβάλλοντος» (ΣτΕ 1761/2016).

Επειδή, με το άρθρο 226 του ν. 4920/2022 (Α' 74) επήλθαν οι ακόλουθες τροποποιήσεις στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179): α) στην ονομασία του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, των παρ. 1 και 2, προστέθηκε και η αποθήκευση, β) η παρ. 3 αντικαταστάθηκε, γ) στην περ. β' της παρ. 4 επικαιροποιήθηκε η νομοθετική παραπομπή της υποπερ. (αα) και προστέθηκε υποπερ. (δδ), και οι παρ. 1 έως 4 διαμορφώθηκαν αντιστοίχως.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 143 παρ. 1 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει μετά τις τροποποιήσεις ως άνω: «**Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».** Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν: «Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενούς τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ` της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η` της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται από την 1η.6.2022 λογιστικά στους εξής τέσσερις (4) Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, (β) τον Υπολογαριασμό Ενίσχυσεων υφιστάμενων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021, (γ) τον Υπολογαριασμό νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β` 4893/23.12.2019), από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία από την 1η.1.2021, και (δ) τον Υπολογαριασμό Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. α της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΑΓ-Ι») είναι:

αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 (Α` 185) για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006, περιλαμβανομένων των φωτοβολταϊκών ειδικού προγράμματος, του άρθρου 14Α του

ν. 3468/2006 ή σύμβαση συμφητισμού ενέργειας, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Β` 5914/2018), τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β` 428/2019), τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Β` 5910/2018), και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. (Β` 2307/2018), που τέθηκαν σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021.

αβ) Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.

αγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

αδ) Το μέρος εκ των ποσών που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, το οποίο δεν χρεοπιστώνεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λειτουργούν στο πλαίσιο σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης, κατά τη συμμετοχή τους, είτε απευθείας, είτε μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης, στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, εντός του μεταβατικού διαστήματος και μέχρι την ανάληψη από τους κατόχους των ανωτέρω αδειών πλήρους υποχρέωσης εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.

αε) Τα ποσά που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, τα οποία αφορούν σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι σταθμοί αυτοί εκπροσωπούνται μέσω του Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ως Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 (Α` 149), στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, σύμφωνα με τον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. β της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, **Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021 (εφεξής «ΑΓ-2»)** είναι:

«βα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (E.T.M.E.A.P.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών. Το E.T.M.E.A.P. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων. **Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα.** Για τους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (για) της παρ. 3 του άρθρου 2 και της παρ. 11B του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92) το ειδικό τέλος υπολογίζεται και καταβάλλεται από τους κατόχους των σχετικών αδειών αποκλειστικά για την ενέργεια των ιδιοκαταναλώσεων των σταθμών αυτών, εξαιρουμένης της ενέργειας η οποία απορροφάται προς πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων και επαναπόδοση στο σύστημα μεταφοράς ή στο δίκτυο διανομής, με χρέωση, σύμφωνα με τους πελάτες της αντίστοιχης κατηγορίας. Δεν επιβάλλονται χρεώσεις Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (E.T.M.E.A.P.) για την ηλεκτρική ενέργεια, η οποία απορροφάται από το σύστημα μεταφοράς ή το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, προς πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που συνδέονται σε εγκαταστάσεις καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας κατόντη του μετρητή και η οποία, εφόσον δεν καταναλωθεί, επαναποδίδεται στο σύστημα ή στο δίκτυο.

Οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται ανά κατηγορία πελατών, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον δωδέκατο μήνα εκάστου έτους, προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας. Κατά τη διαδικασία προσδιορισμού των χρεώσεων του προηγούμενου εδαφίου λαμβάνεται μέριμνα για τη διατήρηση ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ. Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του E.T.M.E.A.P. γίνονται με στόχο τη μη ύπαρξη ελλειμμάτων στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους, κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του E.T.M.E.A.P. ανά κατηγορία πελατών από 1η.1.2019, σύμφωνα με την ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων, από 1ης.1.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση E.T.M.E.A.P., επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία ορίζεται ως «Χρέωση Βάσης» («XB»).

Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)», οι μοναδιαίες χρεώσεις E.T.M.E.A.P. ορίζονται ως ποσοστό επί της X.B.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων E.T.M.E.A.P. από 1ης.1.2019, σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων σε σχέση με τη X.B. ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η X.B., η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, προσδιορίζονται ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 1ης.1.2019 οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων από 1ης.1.2019 και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους ειδικά κατά τα έτη αυτά.

Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ορίζεται ως αρμόδιος φορέας για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 1ης.1.2019, η Χ.Β. καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του τέταρτου και πέμπτου εδαφίου. Από το έτος 2021 η Χ.Β. καθορίζεται από τη Ρ.Α.Ε., σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο τέταρτο και πέμπτο εδάφιο [...]

ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά το άρθρο 25 του ν. 3468/2006.

βγ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.

βδ) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.

βε) Το μέρος των εσόδων των υφιστάμενων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.1.2021 και το οποίο οι κάτοχοι των σταθμών επιστρέφουν στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 5B του ν. 4414/2016 (Α` 149).

βστ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Επειδή, κατά τις διατάξεις των περ. γ και δ της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, ορίστηκαν επίσης τα έσοδα των δύο νέων υπολογαριασμών του Ειδικού

Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, ήτοι του Υπολογαριασμού νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων Ε.Σ.Ε.Κ. (εφεξής «ΑΓ-3»), και του Υπολογαριασμού Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «ΑΓ-4») καθώς και οι διαδικασίες επιβολής και αναπροσαρμογής των σχετικών χρεώσεων που επιβάλλονται για τον ισοσκελισμό των Υπολογαριασμών αυτών και τη διατήρηση του απαιτούμενου αποθεματικού ασφαλείας για το επόμενο ημερολογιακό έτος.

Επειδή, κατά τις διατάξεις των παρ. 4 και 5 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν:

«4. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. [...]

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η` της παρ. 2 του άρθρου 129.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.. [...]

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στην υποπερ. (βα) της περ. β` της παρ. 3.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.

(δδ) Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης που εκδίδονται στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.

5. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 3 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019), όπως ισχύει (σχετ. 8): «*Η Χρέωση Βάσης (XB) για τα έτη 2019 και 2020 ορίζεται σε 17 €/MWh. Ακέραια η Χρέωση Βάσης επιβάλλεται στις κάτωθι κατηγορίες καταναλωτών α) στους καταναλωτές Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (XT), β) στους καταναλωτές Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (XT), γ) στους λοιπούς καταναλωτές που δεν θα καταστούν δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4*».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 4 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019), όπως ισχύει (σχετ. 8): «*Δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από 01.01.2019 και έως 31.12.2028 είναι οι κατηγορίες καταναλωτών των κατωτέρω περιπτώσεων Α και Β. Όλοι οι κατωτέρω δικαιούχοι των περιπτώσεων Α και Β, εξαιρουμένης της κατηγορίας Β.4 καταβάλλουν ακέραια τη χρέωση βάσης για τις πρώτες 250 MWh ετήσιας κατανάλωσης. Οι δε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ εφαρμόζονται για την υπερβάλλουσα καταναλωθείσα ενέργεια με εξαίρεση τους δικαιούχους που είναι καταναλωτές αγροτικής χρήσης στη*

ΜΤ ή ΧΤ οι οποίοι καταβάλλουν μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ για το σύνολο της καταναλωθείσας ενέργειας.

Α. Κατηγορίες Καταναλωτών, οριζόμενες στον πίνακα Α, είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για παροχές κατανάλωσης στο βαθμό που αφορούν επιλέξιμες δραστηριότητες. Οι μειωμένες χρεώσεις, οι οποίες επιβάλλονται στις ανωτέρω κατηγορίες Καταναλωτών υπολογίζονται ως ποσοστό επί της Χρέωσης Βάσης (ΧΒ), σύμφωνα με τον πίνακα Α.

A/A	Κατηγορίες Καταναλωτών	Ποσοστό της Χρέωσης Βάσης
A.1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες 15 % του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ < 10%	15%
A.2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ >= 10% και ΕΗΕ<20%	15%
A.3	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ >= 20%	15%
A.4	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ >= 20%	15%

Πίνακας Α. Κατηγορίες καταναλωτών με επιλέξιμες δραστηριότητες και αντίστοιχες χρεώσεις

Καθορίζεται μέγιστη ετήσια χρέωση (στην βάση ημερολογιακού έτους), η οποία ανέρχεται σε 4% της Ακαθάριστης Προστιθέμενης Αξίας (ΑΠΑ) για επιχειρήσεις της κατηγορίας Α.2 και σε 0,5% της ΑΠΑ για επιχειρήσεις των κατηγοριών Α.3 και Α.4, ενώ για την κατηγορία Α.1 δεν ορίζεται μέγιστη ετήσια χρέωση.

Σε κάθε περίπτωση δεν δύναται να προκύπτει σε ετήσια βάση χρέωση ΕΤΜΕΑΡ ανά παροχή μικρότερη από το γινόμενο της ετήσιας κατανάλωσης της παροχής σε ΜWh επί 0,3 €/ΜWh (ελάχιστη χρέωση ανηγμένη σε ετήσια βάση).

Β. Καταναλωτές, οι οποίοι την 30.06.2014 είχαν ενεργή παροχή ως πελάτες Υ.Τ. ή ως πελάτες Μ.Τ. ή ήταν καταναλωτές αγροτικής χρήσης Χαμηλής ή Μέσης Τάσης και διατηρούν συνεχώς ενεργή την παροχή τους μέχρι να καταστούν δικαιούχοι μειωμένων

χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, σύμφωνα με την παρούσα, και ανήκουν σε μία από τις κατηγορίες του πίνακα Β.

<i>A/A</i>	<i>Κατηγορίες Καταναλωτών</i>	<i>Ποσοστό της Χρέωσης Βάσης</i>
<i>B.1</i>	<i>Επιχειρήσεις ΥΤ ή ΜΤ με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ 10% και ΕΗΕ < 20%</i>	<i>20%</i>
<i>B.2</i>	<i>Επιχειρήσεις ΥΤ ή ΜΤ με δραστηριότητες που δεν περιλαμβάνονται στα Παραρτήματα 3 και 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ >= 20%</i>	<i>20%</i>
<i>B.3</i>	<i>Λιγνιτωρυχεία και Αντλητικοί Σταθμοί με σύνδεση στην Υψηλή Τάση, και Μέσα Σταθερής Τροχιάς με σύνδεσης στη Μέση ή στην Υψηλή Τάση</i>	<i>20%</i>
<i>B.4</i>	<i>i) Αγροτικής Χρήσης Χαμηλής Τάσης</i> <i>ii) Αγροτικής Χρήσης Μέσης Τάσης</i>	<i>53%</i> <i>50.588%</i>
<i>B.5</i>	<i>i) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με τις πλωτές μεταφορές (ΚΑΔ 5222)</i> <i>ii) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με τις αεροπορικές μεταφορές (ΚΑΔ 5223)</i> <i>iii) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με ξενοδοχεία και παρόμοια καταλύματα (ΚΑΔ 5510)</i> <i>iv) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με καταλύματα διακοπών και άλλα καταλύματα σύντομης διαμονής (ΚΑΔ 5520)</i> <i>v) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με χώρους κατασκήνωσης, εγκαταστάσεις για οχήματα αναψυχής και ρυμουλκούμενα οχήματα (ΚΑΔ 5530)</i>	<i>51.647 %</i>
<i>B.6</i>	<i>Επιχειρήσεις στην ΥΤ ή ΜΤ ή καταναλωτές αγροτικής χρήσης στη ΜΤ ή ΧΤ που είναι δικαιούχοι των κατηγοριών στους Πίνακες Α και Β, για το μέρος της κατανάλωσής τους που δεν υπάγεται σε άλλη κατηγορία μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.</i>	<i>51.647 %</i>

Πίνακας Β. Λοιπές κατηγορίες καταναλωτών με μειωμένες χρεώσεις.

Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ αναπτύσσει πληροφοριακό σύστημα για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, καθώς και την υπαγωγή των δικαιούχων του παρόντος άρθρου σε κατηγορία μειωμένων χρεώσεων. [...]

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 18 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 Απόφασης (σχετ. 10), όπως ισχύουν: «**Η Χρέωση Βάσης ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh) καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ το προηγούμενο ημερολογιακό έτος από το έτος που αφορά.** Για το σκοπό αυτό με βάση τις οικονομικές ανάγκες του Ειδικού Λογαριασμού και των σχετικών στοιχείων από τα προκαταρκτικά αποτελέσματα της διαδικασίας υπαγωγής καταναλώσεων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για επιλέξιμους καταναλωτές που υποβάλλονται στη ΡΑΕ από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ μέχρι την 1^η Οκτωβρίου του προηγούμενου ημερολογιακού έτους από το έτος που αφορούν και με βάση στοιχεία που ανακτά η ΡΑΕ από τους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις κατηγορίες καταναλώσεων στις οποίες σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης, η Ρυθμιστική Αρχή καθορίζει τη Χρέωση Βάσης (XB) με βάση την ακόλουθη σχέση:

$$ΕΤΜΕΑΡ_{\gamma} = \left(\sum_i E_{cr,i}\right) * ΠΜΧ_i * XB_{\gamma} + \left(\sum_k E_{cn,k}\right) * XB_{\gamma} + \left(\sum_j MEX_j\right) \quad (2)$$

όπου

$E_{ΤΜΕΑΡ_{\gamma}}$ Το συνολικό ποσό ΕΤΜΕΑΡ που απαιτείται για το επόμενο ημερολογιακό έτος γ με βάση τις προβλέψεις της ΡΑΕ.

XB_{γ} Η Χρέωση Βάσης σε €/MWh για το επόμενο ημερολογιακό έτος γ .

k Κατηγορία κατανάλωσης στην οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019

$E_{cn,k}$ Η συνολική κατανάλωση της κατηγορίας k στην οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019

i Κατανάλωση η οποία εντάσσεται σε μία από τις κατηγορίες Α.1-Α.4 & Β.1-Β.4 Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019, εξαιρουμένων των καταναλώσεων για τις οποίες καθορίστηκε Μέγιστη Ετήσια Χρέωση.

- $E_{cr,i}$ Η συνολική ενέργεια της κατανάλωσης i η οποία εντάσσεται σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ETMEAP.
- PMX_i Η Μοναδιαία Χρέωση σε % επί της Χρέωσης Βάσης που επιβάλλεται στην i κατανάλωση ανάλογα με την κατηγορία καταναλώσεων μειωμένων χρεώσεων ETMEAP στην οποία αυτή υπάγεται σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019
- j Κατανάλωση η οποία εντάσσεται σε μία από τις κατηγορίες Α.2-Α.4 Μειωμένων Χρεώσεων ETMEAP σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019, και για την οποία καθορίζεται Μέγιστη Ετήσια Χρέωση.
- MEX_j Μέγιστη Ετήσια Χρέωση που επιβάλλεται στην j κατανάλωση.

[...]

Επειδή, ο καθορισμός διαφοροποιημένων συντελεστών επιμερισμού της Χρέωσης Βάσης ανά κατηγορία καταναλωτών και, ειδικότερα, η πρόβλεψη της επιβολής μειωμένων χρεώσεων σε ορισμένες κατηγορίες καταναλωτών («επιλέξιμοι καταναλωτές»), που εμφανίζουν ιδιαίτερα χαρακτηριστικά, έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με την υπ' αρ. C (2018)8884 final/13.12.2018 απόφασή της (SA 52413 “Greece – Reduced contribution to financing of support for electricity from renewable sources (RES) and high-efficiency cogeneration (HECHP) for energy-intensive users (EIUs)”). Βάσει αυτής, το εν λόγω καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ισχύει για δέκα (10) έτη από την έγκρισή του (παρ. 131 Απόφασης C (2018)8884 final) και, επομένως, το νέο πλαίσιο κρατικών ενισχύσεων (βλ. την υπ' αριθμ. 2022/C 80/01 Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες γραμμές του 2022 για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας») δεν μεταβάλλει την ισχύ και εφαρμογή του.

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 158 του ν. 4759/2020, όπως ισχύουν: «*Επί του πετρελαίου εσωτερικής καύσης (diesel) της παρ. 1 του άρθρου 73 του ν. 2960/2001 (Α' 265), εξαιρουμένου αυτού που χρησιμοποιείται ως καύσιμο θέρμανσης, επιβάλλεται πράσινο τέλος ύψους τριάντα (30) ευρώ ανά χιλιόλιτρο. Το πράσινο τέλος βεβαιώνεται και εισπράττεται κατά την ίδια χρονική στιγμή με τον ειδικό φόρο κατανάλωσης του προϊόντος αυτού. [...] Τα έσοδα από την είσπραξη του πράσινου τέλους διατίθενται για την υλοποίηση δράσεων ειδικού σκοπού στο πλαίσιο των ενεργειακών και κλιματικών στόχων έως το έτος 2030, όπως αυτοί προσδιορίζονται*

στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (B' 4893/31.12.2019) και ειδικότερα για την ενίσχυση των έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), την αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας, τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης, την προώθηση της ηλεκτροκίνησης, καθώς και για την κάλυψη κοινωφελών σκοπών, δαπανών, μελετών και ερευνών στον τομέα της ενέργειας.». Περαιτέρω, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 167 του εν λόγω Νόμου, προβλέπεται ότι «Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται ετησίως, κατανέμονται και αποδίδονται τα έσοδα από την είσπραξη του πράσινου τέλους για τη χρηματοδότηση έργων και δράσεων της παρ. 4 του άρθρου 4 και καθορίζονται το ποσοστό των εσόδων, η διαδικασία κατανομής και απόδοσης τους. **Με την ίδια απόφαση δύναται να αποδίδονται τα έσοδα ως πόροι του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) που τηρείται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) υπέρ του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Πράσινο Ταμείο» ή να καταβάλλονται για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου. Αρμόδια διεύθυνση για την υλοποίηση του παρόντος άρθρου ορίζεται η Διεύθυνση Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας».**

II. Σχετικά με το έσοδο από την επιβολή Χρέωσης Βάσης (ΕΤΜΕΑΡ)

Επειδή, η ΡΑΕ, με το υπό σχετ. 24 έγγραφό της, προκειμένου να ασκήσει την αρμοδιότητά της αναφορικά με τον καθορισμό της Χρέωσης Βάσης για το ημερολογιακό έτος 2023, ζήτησε από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. όπως υποβάλει τα ακόλουθα στοιχεία:

- (α) πλέον πρόσφατα απολογιστικά στοιχεία που αφορούν τις εισροές και τις εκροές του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (εφεξής, «ΕΛΑΠΕ») με την ανάλυση που περιλαμβάνεται στο Δελτίο ΕΛΑΠΕ
- (β) εκτιμήσεις σχετικά με την εξέλιξή τους για το υπόλοιπο του έτους 2022 και για το έτος 2023 στον ίδιο βαθμό ανάλυσης, καθώς και
- (γ) απολογιστικά στοιχεία και εκτιμήσεις μεγεθών που υπεισέρχονται στον υπολογισμό της Χρέωσης Βάσης σύμφωνα με το άρθρο 18 της υπ' αριθμ.

ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 Απόφασης, όπως ισχύει, όπως αυτά προκύπτουν από την εφαρμογή των αποτελεσμάτων της διαδικασίας υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το υπό σχετ. 26 έγγραφό της, απέστειλε στην Αρχή το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Σεπτεμβρίου 2022», το οποίο αναρτήθηκε στην επίσημη ιστοσελίδα της στις 16.12.2022¹ και το οποίο εμπεριέχει στοιχεία που αφορούν στις απολογιστικές εισροές, εκροές και υπόλοιπα του ΕΛΑΠΕ έως τον Σεπτέμβριο του 2022, σχετικές προβλέψεις για το υπόλοιπο του έτους 2022, καθώς και τις εκτιμήσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για το έτος 2023. Στο δελτίο αυτό απεικονίζονται οι εκτιμήσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για τους υπολογαριασμούς ΛΓ-1, ΛΓ-2 και για τον νέο υπολογαριασμό ΛΓ-3, σε συνέχεια της ψήφισης του ν. 4920/2022 (Α' 74), ως εξής:

Υπολογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΛΓ-1 (σε εκ. €)	2022	2023
<i>Έσοδο Αγοράς (DAM & IDM) Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021, ΦΒ Στεγών</i>	1907,63	955,96
<i>IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021, ΦΒ Στεγών</i>	-89,75	-89,97
<i>IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας</i>	-83,09	-
<i>IMBC μονάδων ΦοΣΕΤεΚ</i>	0,08	0,91
<i>IMBC μονάδων ΑΠΕ Κρήτης</i>	2,48	2,40
<i>Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης</i>	9,39	3,82
<i>ΜΜΒΑΠ</i>	1,64	-
<i>Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ</i>	0,71	0,21
<i>Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ>400 kW</i>	1,86	2,14
<i>Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ</i>	0,01	-
Υπολογαριασμός Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων προ της 01.01.2021, ΛΓ-2 (σε εκ. €)	2022	2023
<i>ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ</i>	572,50	605,42
<i>Δικαιώματα CO₂</i>	50,08	65,31
<i>Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού</i>	44,09	-
<i>Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021</i>	409,65	-49,32
<i>ΠΑΕΣΑ</i>	-1,83	-

¹ [Δελτίο ΕΛΑΠΕ Σεπτέμβριος 2022.](#)

<i>Εκκαθάριση Δεκαήμερου από την Ενεργοποίηση</i>	-6,34	-3,81
<i>Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ</i>	53,83	34,44
Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1	1750,97	875,47
Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2	1121,97	652,04
Σύνολο ΕΙΣΡΟΩΝ	2872,94	1527,51
<i>Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021</i>	-1737,52	-1697,19
<i>Φ/Β Στέγες</i>	-186,39	-189,34
Σύνολο ΕΚΡΟΩΝ	-1923,91	-1886,53
Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	949,02	-359,02
Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	1255,96	-102,56
Εκταμίευση προς ΤΕΜ	1100,00	-
Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ μετά την Εκταμίευση προς ΤΕΜ	155,96	-
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης	100,51	100,00
<i>Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ</i>	256,46	-2,56
<i>*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών</i>	70,00	70,00

Υπολογαριασμός νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων Ε.Σ.Ε.Κ., ΛΓ-3 (σε εκ. €)	2022	2023
<i>Έσοδο Αγοράς (DAM & IDM) Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021</i>	15,61	40,32
<i>IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021</i>	13,19	-1,19
<i>Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΛΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021</i>	77,93	35,99
Σύνολο ΕΙΣΡΟΩΝ	106,73	75,12
<i>Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021</i>	-15,32	-35,28
Σύνολο ΕΚΡΟΩΝ	-15,32	-35,28
<i>RRF</i>	0,00	0,00
<i>Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων</i>	0,00	0,00
Αρχικό Ετήσιο Σωρευτικό 2022		91,41
<i>Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ</i>	91,41	131,25
<i>Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών</i>	20,00	20,00

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία των ως άνω πινάκων που αποτυπώνουν την προϋπολογιστική εκτίμηση των εισροών, εκροών, καθώς και του τρέχοντος και

σωρευτικού υπολοίπου του ΕΛΑΠΕ για τα έτη 2022 και 2023, προκύπτουν, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα, ιδίως λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμήσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για τους ΛΓ-1 και ΛΓ-2, οι οποίοι επηρεάζονται άμεσα από την απόφαση της Αρχής για τη Χρέωση Βάσης 2023. Επιπλέον, για λόγους πληρότητας παρουσίασης των οικονομικών στοιχείων του ΕΛΑΠΕ, περιλαμβάνονται καταρχήν εκτιμήσεις για τον ΛΓ-3:

(α) Το συνολικό ποσό ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ για το έτος 2022 εκτιμάται σε **572,50 εκ. €** και για το έτος 2023 σε **605 εκ. €**. Για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023 λαμβάνονται υπόψη οι καταναλώσεις του 2022 με τις οποίες εκκαθαρίστηκε το ΕΤΜΕΑΡ για το 2022, ενώ το ύψος της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα εκτιμάται σε 49,3 TWh. Επιπλέον, για τις προβλέψεις του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023, έχει υπολογισθεί η Χρέωση Βάσης στο ύψος των 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και έχουν εφαρμοσθεί οι μοναδιαίες χρεώσεις της Υ.Α. ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 για τον Καθορισμό Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών.

(β) Τα συνολικά έσοδα από τα Δικαιώματα CO₂ για το 2022 εκτιμώνται σε **50,08 εκ. €** και για το 2023 σε **65,31 εκ. €**. Όπως αποτυπώνεται και στο πλέον πρόσφατο Μηνιαίο Δελτίο ΕΛΑΠΕ (σχετ. 26), σύμφωνα με την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., η εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογισθεί με **82 €/tn** και με ποσοστό **3,8%** (όπως και για το 2022 με βάση την πρόσφατη σχετική 11 Υπουργική Απόφαση για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου).

(γ) Από την έναρξη της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (XBID) στις 29.11.2022 (ημέρα φυσικής παράδοσης 30.11.2022), σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 862/2022 απόφαση ΡΑΕ (σχετ. 23), οι σταθμοί με Σύμβαση Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) αποκτούν πλήρη ευθύνη εξισορρόπησης και επομένως διαγράφονται από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ οι συνιστώσες: (α) του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ), (β) του μηχανισμού Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) και (γ) των Αποκλίσεων των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης.

(δ) Οι δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης εκτιμάται πως θα αποφέρουν έσοδο το οποίο αποτελεί συνιστώσα του Υπολογαριασμού Αγοράς ΛΓ-1 και το ύψος του οποίου για το 2023 προβλέπεται να είναι της τάξης των **5 εκατ. €**.

(ε) Κατά τη διάρκεια του έτους 2022 εκταμιεύθηκαν 1.100 εκ. € από τον ΕΛΑΠΕ προς το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΦΕΚ Β' 1101/11.03.2022 και ΦΕΚ Β' 3476/05.07.2022). Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 122 του ν. 4951/2022 τον Ιούλιο του 2022 δεν προβλέπεται από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. σχετική εκταμίευση για το 2023, καθότι ο Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά την εκτέλεση των διαδικασιών εκκαθάρισης πιστώνει πλέον απευθείας στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ως Διαχειριστή του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης το συνολικό Επιστρεπτό Έσοδο Αγοράς Επόμενης Ημέρας από τις ΑΠΕ.

(στ) Το απολογιστικό σωρευτικό υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ Επικρατείας στο τέλος του Δεκεμβρίου 2022, λαμβάνοντας υπόψη τις εισροές και εκροές των ΛΓ-1 και ΛΓ-2, είναι **θετικό** και ανέρχεται σε **256,46 εκ. €**, λαμβάνοντας υπόψη και εισροή **100,5 εκ. €** από το πράσινο τέλος στο πετρέλαιο κίνησης. Αντίστοιχα, το απολογιστικό σωρευτικό υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ Επικρατείας στο τέλος του Δεκεμβρίου 2023 είναι αρνητικό και ανέρχεται σε **-2,56 εκ. €**, λαμβάνοντας επίσης υπόψη πρόσθετη εισροή από το τέλος του πετρελαίου κίνησης, ύψους **100 εκ. €**. Για την εκτίμηση του απολογιστικού σωρευτικού υπολοίπου στο τέλος του 2023 έγινε η παραδοχή από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. ότι ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο οποίος θεσπίστηκε σύμφωνα με το άρθρο 122 του ν. 4951/2022, θα ισχύσει έως το τέλος του έτους αυτού, επομένως για τις συνιστώσες των Υπολογαριασμών ΛΓ-1 (*Έσοδο της Αγοράς*) και ΛΓ-2 (*Διαφορική Προσαύξηση*) λήφθηκε υπόψη η ισχύουσα Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων για τις ΑΠΕ, ήτοι 85 €/MWh.

(ζ) Το απολογιστικό σωρευτικό υπόλοιπο του Λ-Γ3 στο τέλος του Δεκεμβρίου 2022 είναι θετικό και ανέρχεται σε **91,41 εκ. €**, μη λαμβάνοντας υπόψη το ειδικό αποθεματικό ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους 20 εκ. € (ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247, 10.08.2022)). Το αντίστοιχο υπόλοιπο στο τέλος του Δεκεμβρίου 2023 είναι επίσης θετικό και ανέρχεται σε **131,25 εκ. €** συνυπολογίζοντας και το αρχικό ετήσιο σωρευτικό υπόλοιπο για το 2022, **ήτοι 91,41**

εκ. €, μη λαμβάνοντας όμως υπόψη το ειδικό αποθεματικό ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους 20 εκ. €.

Επειδή, αναφορικά με την εφαρμογή των αποτελεσμάτων της διαδικασίας υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, **εκτιμάται από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. πως θα προκύψει πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ από τη διαδικασία οριστικής εκκαθάρισης των ετών 2019 και 2020, ύψους 80 εκατ. € κατ' έτος**. Σε ό,τι αφορά τα αποτελέσματα από τη διαδικασία υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2021, η διαδικασία αυτή είναι σε εξέλιξη ενώ για το έτος 2022, σύμφωνα με το υπ' αριθμ. 27 σχετικό έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., η διαδικασία δεν έχει εκκινήσει και κατά συνέπεια δεν υπάρχουν στοιχεία για τα σχετικά αποτελέσματα αυτών.

Επειδή, οι εκτιμήσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. περί της εξέλιξης των εισροών και εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ως το τέλος του 2023 ερείδονται σε επαρκώς τεκμηριωμένες παραδοχές, λαμβανομένης υπόψη της γενικευμένης συνθήκης ρευστότητας και αβεβαιότητας που χαρακτηρίζει τον ενεργειακό κλάδο από το φθινόπωρο του 2021 σε ευρωπαϊκό επίπεδο, και την εγγενή δυσχέρεια για ακριβείς προβλέψεις λόγω των συσχετισμών με τη γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία. Ωστόσο, δεδομένης της παρούσας συγκυρίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της συνεχιζόμενης ενεργειακής κρίσης, ευλόγως θεωρείται ότι στις προβλέψεις δυναμικού χαρακτήρα μεγεθών, όπως ιδίως: (α) η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, (β) η ακριβής διάρκεια του Μηχανισμού του άρθρου 122 του ν.4951/2022 (Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας), (γ) το ύψος της ισχύουσας Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για τα έργα ΑΠΕ αλλά και (δ) η μέση τιμή δικαιωμάτων CO₂, υπεισέρχονται εκ των πραγμάτων αβεβαιότητες οι οποίες δεν μπορούν να ποσοτικοποιηθούν με ακρίβεια εκ των προτέρων.

Επειδή, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι αρμόδια για την παρακολούθηση του Ειδικού Λογαριασμού με σκοπό τον ισοσκελισμό του, αλλά και για την εν γένει προστασία των καταναλωτών, νοούμενη ως τη μέριμνα για την αποφυγή έκτακτων ή/και έντονων διακυμάνσεων των χρεώσεων, οι οποίες δύνανται να διαταράσσουν την εν γένει ομαλότητα των πληρωμών. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ σταθμίζει, αφενός τη βιωσιμότητα του ΕΛΑΠΕ, αφετέρου το ότι η –κατά το δυνατόν– σταθερότητα του ύψους της Χρέωσης Βάσης ΕΤΜΕΑΡ είναι επωφελής τόσο για τους καταναλωτές, όσο και για την αγορά, καθώς προάγει την εν γένει ρευστότητα και την ευστάθεια των

συναλλαγών και, αλυσιδωτά, την εύρυθμη λειτουργία των αγορών χονδρικής και λιανικής.

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για το έτος 2022 προβλέπεται σημαντικό πλεόνασμα για τους υπολογαριασμούς ΛΓ-1 & ΛΓ-2 ήτοι 256,46 εκ. €. Αντίθετα, το σωρευτικό υπόλοιπο των υπολογαριασμών του ΕΛΑΠΕ ΛΓ-1 και ΛΓ-2 για το έτος 2023 προβλέπεται ελλειμματικό κατά 2,56 εκ. €, χωρίς όμως σε αυτό να έχει συνυπολογιστεί **το πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ από την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, ύψους 80 εκατ. € κατ' έτος.** Συναφώς, η Αρχή συνυπολογίζοντας το σύνολο των ανωτέρω λεγομένων και λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμήσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για το έτος 2023, συνάγει ότι δεν τίθεται ζήτημα βιωσιμότητας του Ειδικού Λογαριασμού ή αδυναμίας διευθέτησης των συναλλαγών και, ως εκ τούτου, κρίνει ασφαλέστερη την επιλογή της μη αναπροσαρμογής της Χρέωσης Βάσης, κατά την παρούσα συγκυρία, και την επανεκτίμησή της σε χρονικό στάδιο μεγαλύτερης ασφάλειας ως προς το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα, προκειμένου να αποσοβηθεί επίσης ο κίνδυνος από μελλοντικές διακυμάνσεις στη Χρέωση Βάσης. Η διατήρηση της σταθερότητας της Χρέωσης Βάσης προκρίνεται και στη βάση της αποφυγής έκθεσης των καταναλωτών σε περαιτέρω αύξηση του ενεργειακού τους κόστους, ιδιαιτέρως υπό τις παρούσες συνθήκες, χωρίς να προκύπτει άμεσος και σοβαρός κίνδυνος για τη ρευστότητα του Ειδικού Λογαριασμού και την εξυπηρέτηση των σκοπών δημοσίων συμφέροντος υπέρ των οποίων έχει συσταθεί.

Επειδή, η Αρχή παρακολουθεί την εξέλιξη των εισροών-εκροών του ΕΛΑΠΕ, εξετάζοντας ιδίως τη διαμόρφωση του ύψους των κρίσιμων παραμέτρων προσδιορισμού αυτών, στη βάση απολογιστικών και αξιόπιστων προϋπολογιστικών στοιχείων και δύναται να εισηγηθεί την υιοθέτηση κατάλληλων μέτρων για το αξιόχρεο του Ειδικού Λογαριασμού.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, κρίνεται σκόπιμη η διατήρηση της Χρέωσης Βάσης ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023 ίση με τη Χρέωση Βάσης που καθορίστηκε στην υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019) για τα έτη 2019 και 2020 και τις υπ' αριθμ. 1654/2020 και 1063/2021 Αποφάσεις της ΡΑΕ για τα έτη 2021 και 2022, αντίστοιχα, ήτοι ίση με 17 €/MWh.

Για τους παραπάνω λόγους,

Αποφασίζει:

Σε άσκηση των αρμοδιοτήτων της κατ' άρθρο 143, παράγραφος 3, περίπτωση (γ) του ν.4001/2011, όπως ισχύει:

1. Τη διατήρηση της Χρέωσης Βάσης ΕΤΜΕΑΡ σε 17 €/MWh για το έτος 2023.
2. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 22 Δεκεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Κάθε. Αθανάσιος Δαγούμας