



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Αυγούστου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4541

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-65/2025

Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23.

2. 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), και ιδίως τα άρθρα 132Ε, 132 ΣΤ, 132Ζ, 132Η, 135Α, 143ΣΤ.

3. 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).

4. Τον ν. 4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις» (Α' 92).

5. Την υπό στοιχεία Δ5/Φ1/οικ.17951/08.12.2000 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Κανονισμός αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Έκδοση 1)» (Β' 1498), ο οποίος σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη της παρ. 6 του άρθρου 132Η του ν. 4001/2011 εξακολουθεί να ισχύει, για τα θέματα που δεν ρυθμίζονται διαφορετικά με τα άρθρα 132Ε έως 132Ζ του ν. 4001/2011, έως και την έκδοση του νέου Κανονισμού Αδειών Αποθήκευσης του άρθρου 135Α του νόμου αυτού.

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιτύπωση) [Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης (L 158/54/14.06.2019)].

7. Την Οδηγία (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 (αναδιτύπωση).

8. Τις «Κατευθυντήριες γραμμές του 2022 για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης C(2022) 481 final).

9. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2022) 6461/05.09.2022 με θέμα State Aid SA 64736 (2022/N) RRF - Greece - Financial support in favour of electricity storage facilities.

10. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και

Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 3416), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/114012/2037 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας "Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)" (Β' 3416)» (Β' 6399), την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/97167/1640 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας "Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)" (Β' 3416)» (Β' 5269) και την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/106010/1771/01.10.2024 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας "Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)" (Β' 3416)» (Β' 5504) (εφεξής και η «ΚΥΑ»).

11. Την υπό στοιχεία Ε-45/2023 απόφαση της Σύνοψης του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Διενέργεια πρώτης (α') Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 3939/2023 και Β' 4449/12.07.2023 «Διόρθωση σφάλματος στην υπό στοιχεία Ε-45/2023 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Διενέργεια πρώτης (α') Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» που δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (Β' 3939)» με την οποία εκδόθηκε η υπ' αρ. προκήρυξη 1/2023 της ΡΑΑΕΥ.

12. Την υπό στοιχεία Ε-204/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων («ΡΑΑΕΥ») «Διενέργεια δεύτερης (β') Αντα-

γωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 6608) με την οποία εκδόθηκε η υπ' αρ. προκήρυξη 2/2023 της ΡΑΑΕΥ.

13. Την υπό στοιχεία Ε-240/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων («ΡΑΑΕΥ») «Διενέργεια τρίτης (γ') Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 6295) με την οποία εκδόθηκε η υπ' αρ. προκήρυξη 1/2024 της ΡΑΑΕΥ.

14. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ, σχετικά με τη Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία έλαβε χώρα από τις 10.08.2023 έως και τις 13.09.2023¹, και επί της οποίας υπεβλήθησαν τα ακόλουθα σχόλια όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής²: (α) Ι-357652/13.09.2023 του Ελληνικού Συνδέσμου Συστημάτων Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Σ.Α.Η.Ε.), (β) Ι-357614/13.09.2023 της BAYWA R.E. Projects Greece Single Member P.C., (γ) Ι-357660/14.09.2023 επιστολή της HELLENIQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., (δ) Ι-357698/14.09.2023 της ΔΕΗ Α.Ε., (ε) Ι-357714/14.09.2023 της EDP RENEWABLES GREECE και (στ) Ι-358358/26.09.2023 της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε..

15. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, όλες οι κανονιστικού περιεχομένου αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

16. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ -ΜΙΤΟΣ.

17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Επί του θεσμικού πλαισίου

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 «Επιτρέπεται η χορήγηση επενδυτικής ενίσχυσης ή/και ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης, σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται και λειτουργούν στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.), καθώς και σε σταθμούς αποθήκευσης που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου. Προϋπόθεση συνιστά η ύπαρξη ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου Ενέργειας με τις ως άνω χώρες και η σύζευξη των αγορών εξισορρόπησης ηλεκτρικής ενέργειας αυτών. Η ενίσχυση του πρώτου εδαφίου λαμβάνει τον χαρακτήρα πρόσθετης αποζημίωσης, πλέον των καθαρών εσόδων από τη λειτουργία των ανωτέρω σταθμών στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, υπό τον όρο της προηγούμενης

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/69856/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/71983/>

έγκρισης των ενισχύσεων αυτών από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται στην αντίστοιχη εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και βάσει των άρθρων 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Σ.Λ.Ε.Ε.), τόσο για τη χορήγηση κρατικών ενισχύσεων μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, όσο και σε περιπτώσεις μεμονωμένων ενισχύσεων.».

Επειδή, περαιτέρω στην υποπαρ. 3Α της παρ. 3 του ανωτέρω άρθρου ορίζεται ότι «Το ποσό της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης που παρέχεται στους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, ή ανακτάται από αυτούς, υπολογίζεται αντίστοιχα ως η θετική ή αρνητική διαφορά μεταξύ:

α) του κατ' έτος επιτρεπόμενου εσόδου, το οποίο λαμβάνει κάθε ενισχυόμενος σταθμός αποθήκευσης και το οποίο υπολογίζεται κατά την υποπαρ. 3Β, και

β) του καθαρού εσόδου του σταθμού από τη συμμετοχή του στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από οποιαδήποτε άλλη πηγή, το οποίο νοείται ως η διαφορά μεταξύ: βα) των ακαθάριστων εσόδων, από οποιαδήποτε παροχή υπηρεσιών και προϊόντων, σε όλες τις ως άνω αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων εσόδων, από την αξιοποίηση των παγίων του σταθμού, και ββ) των δαπανών που προκύπτουν από τη δραστηριοποίηση του έργου στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, στις οποίες δεν συμπεριλαμβάνονται οι δαπάνες της υποπερ. ββ) της περ. β) της υποπαρ. 3Β.

3Β. Το κατ' έτος επιτρεπόμενο έσοδο της περ. α) της υποπαρ. 3Α προσδιορίζεται εξατομικευμένα ανά σταθμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις αντίστοιχες εγκριτικές αποφάσεις της παρ. 1:

α) είτε με βάση την τιμή προσφοράς σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών,

β) είτε περιοδικά, με βάση την αξία της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του έργου, σε περίπτωση χορήγησης μεμονωμένης ενίσχυσης, με σκοπό την πλήρη ανάκτηση των επενδυθέντων κεφαλαίων, των δαπανών λειτουργίας και συντήρησης και την εύλογη απόδοση των δεσμευμένων κεφαλαίων, με βάση το επιχειρηματικό σχέδιο και τον εγκεκριμένο εσωτερικό βαθμό απόδοσης της επένδυσης, [...]

3Γ. Το κατ' έτος επιτρεπόμενο έσοδο της περ. α) της υποπαρ. 3Α δύναται να προσαυξάνεται ή να απομειώνεται στον ελάχιστο αναγκαίο βαθμό, με την εφαρμογή κινήτρων απόδοσης για τη διασφάλιση της, κατά το δυνατόν, αποδοτικότερης συμμετοχής του σταθμού στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, προς τον σκοπό της αύξησης των καθαρών εσόδων αυτού και της αντίστοιχης μείωσης του ποσού της αναγκαίας ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης, καθώς και της κατά το δυνατόν επωφέστερης λειτουργίας του σταθμού αποθήκευσης, ιδίως για λόγους αύξησης της απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και συμβολής του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στην ασφάλεια εφοδιασμού και την επάρκεια ισχύος του διασυνδεδεμένου συστήματος ηλεκτρικής ενέρ-

γειας. Τα κίνητρα απόδοσης δύνανται να οδηγούν σε υπέρ-ανάκτηση ή υπό-ανάκτηση του επιτρεπόμενου ετήσιου εσόδου που απαιτείται για την επίτευξη του εγκεκριμένου εσωτερικού βαθμού απόδοσης έργου («project IRR») ή του επιτρεπόμενου ετήσιου εσόδου που προκύπτει από τη συμμετοχή του έργου σε ανταγωνιστική διαδικασία, κατά τις αποφάσεις των υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2.»

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 «Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, καθορίζονται η ρυθμιστική περίοδος υπολογισμού της λειτουργικής ενίσχυσης και η μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ποσού της λειτουργικής ενίσχυσης που χορηγείται σε κάθε ενισχυόμενο σταθμό, βάσει των κανόνων και κατευθύνσεων που καθορίζονται με τις αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας των υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2.»

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 7 του ίδιου άρθρου «Οι σταθμοί αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που εντάσσονται στο καθεστώς ενίσχυσης του παρόντος συμμετέχουν ανταγωνιστικά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας, ιδίως δε των Κανονισμών του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. (Β' 4658/2020) και υπόκεινται σε υποχρέωση λογιστικού διαχωρισμού. Για τις ανάγκες εφαρμογής του προηγούμενου εδαφίου, η αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας τεκμαίρεται ως διακριτή ενεργειακή δραστηριότητα.»

Επειδή, σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 κοινή υπουργική απόφαση η οποία εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011, (εφεξής η «ΚΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.» ή «ΚΥΑ»), καθορίστηκε, βάσει της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2022) 6461/05.09.2022 (εφεξής η «Εγκριτική απόφαση») το πλαίσιο επιλογής Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Σ.Α.Η.Ε.») για χορήγηση επενδυτικής και ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης δυνάμει διαδοχικών ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Ειδικότερα, με το άρθρο 13 της ανωτέρω ΚΥΑ καθορίστηκαν οι κανόνες για τον καθορισμό της Μεθοδολογίας Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. κατά την παρ. 5 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (εφεξής η «Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.» ή η «Μεθοδολογία») Συγκεκριμένα, στο εν λόγω άρθρο προβλέπονται τα εξής:

«1. Η Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. καθορίζεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε.Υ., κατά την παρ. 5 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 και προβλέπει τον υπολογισμό της λειτουργικής ενίσχυσης που λαμβάνουν οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., σύμφωνα με τους κατωτέρω κανόνες και λαμβάνοντας υπόψη τον Μηχανισμό Κινήτρων Αποδοτικής Δραστηριοποίησης του άρθρου 14.

2. Συγκροτούνται Ομάδες Έργων στις οποίες εντάσσονται οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., καθώς και Σ.Α.Η.Ε. που δεν εντάσσονται στο καθεστώς ενίσχυσης της παρού-

σας απόφασης, εφόσον διαθέτουν παραπλήσια με τους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. χαρακτηριστικά. Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. που επιλέχθηκαν στην Α' και στη Β' Ανταγωνιστική Διαδικασία εντάσσονται σε κοινή Ομάδα Έργων, ενώ Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. που επιλέχθηκαν στη Γ' Ανταγωνιστική Διαδικασία εντάσσονται σε διαφορετική Ομάδα. Με την απόφαση της παρ. 1 ρυθμίζονται λεπτομέρειες και δύνανται να εισάγονται ειδικές προβλέψεις για περιπτώσεις έργων με χαρακτηριστικά που αποκλίνουν σημαντικά από τα λοιπά έργα των Ομάδων (όπως ενδεικτικά Σ.Α.Η.Ε. με εγγυημένη χωρητικότητα κατά πολύ υψηλότερη από την ελάχιστη απαίτηση της Γ' Ανταγωνιστικής Διαδικασίας).

3. Ακολουθώντας η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ορίζει τα Εκτιμώμενα Έσοδα Αγορών της κάθε Ομάδας Έργων για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. παρέχουν στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης και στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. όλα τα απαραίτητα στοιχεία. Οι υπολογισμοί των Εκτιμώμενων Εσόδων Αγορών δύνανται να επικαιροποιούνται εκτάκτως κατά τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου, εφόσον αυτό επιβάλλεται λόγω σημαντικών μεταβολών στις συνθήκες λειτουργίας των αγορών.

4. Σε πρώτο στάδιο, η ανά έτος λειτουργική ενίσχυση, εκφρασμένη σε ευρώ ανά μεγαβάτ μέγιστης ισχύος έγχυσης (€/MW), υπολογίζεται διακριτά ανά Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. πριν από την έναρξη της εκάστοτε Ρυθμιστικής Περιόδου, ως η διαφορά των Εκτιμώμενων Εσόδων Αγορών της Ομάδας Έργων, στην οποία αυτός εντάσσεται, από το Έσοδο Αναφοράς του.

5. Τυχόν επενδυτική, λειτουργική ή άλλου είδους ενίσχυση, εκτός του παρόντος σχήματος ενίσχυσης, ακαθάριστα έσοδα και αμοιβές για την παροχή πρόσθετων υπηρεσιών εκτός των Αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και λοιπά έσοδα από δραστηριότητες αξιοποίησης παγίων του Σ.Α.Η.Ε., πέραν των Καθαρών Εσόδων Αγοράς, απομεινώνουν ισόποσα το ετήσιο Έσοδο Αναφοράς του σταθμού, εφαρμόζοντας όπου απαιτείται τη διαδικασία των παρ. 7 έως 9 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016, με επιτόκιο αναγωγής 8%.

6. Οι χρεοπιστώσεις των ποσών της λειτουργικής ενίσχυσης πραγματοποιούνται σε μηνιαία βάση από τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι σχετικές διαδικασίες καθορίζονται στη Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε., στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. και στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι Κάτοχοι Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε., αναθέτουν υποχρεωτικά στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, την έκδοση των σχετικών τιμολογίων, σύμφωνα με τις παρ. 5 και 8 του άρθρου 8 του ν. 4308/2014 (Α' 251).

7. Σε επόμενο στάδιο, όταν καταστούν διαθέσιμα τα απολογιστικά στοιχεία λειτουργίας των Σ.Α.Η.Ε., η ετήσια λειτουργική ενίσχυση εκάστου Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. εκκαθαρίζεται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 14 και στη Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.

8. Στις περιπτώσεις όπου οι υπολογισμοί λειτουργικής ενίσχυσης επιβάλλουν την επιστροφή ποσών λειτουργικής ενίσχυσης από τους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε., η μη έγκαιρη απόδοση των οφειλόμενων ποσών από τους Κατόχους των Σ.Α.Η.Ε. προς τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης συνιστά αιτία μερικής ή πλήρους κατάπτωσης, υπέρ του ΥΛ Σ.Α.Η.Ε., της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Λειτουργίας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και στη Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. Κατά τη χορήγηση της λειτουργικής ενίσχυσης ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης δύνανται να συμψηφίζει μελλοντικές καταβολές ενίσχυσης προς τους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. με οφειλόμενες επιστροφές ποσών από αυτούς.

9. Η διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου καθορίζεται στη Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. και δεν δύνανται να υπερβαίνει τα τρία (3) έτη.»

II. Επί της μεθοδολογίας

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη το ανωτέρω νομικό πλαίσιο, η Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης των Σ.Α.Η.Ε. ενσωματώνει και εξειδικεύει τις προβλέψεις της Εγκριτικής απόφασης και της ΚΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε..

Η Μεθοδολογία αφορά τους ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε., ήτοι αυτούς που έχουν άδεια λειτουργίας, είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τηρείται από τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) και επελέγησαν προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης κατόπιν των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών (εφεξής «Ανταγωνιστική Διαδικασία») που διενεργήθηκαν από τη ΡΑΑΕΥ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011, (εφεξής οι «Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε.»).

Στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, ο κάτοχος του Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. υπέβαλε προσφορά στην οποία προσδιόρισε το κατ' έτος επιτρεπόμενο έσοδο του Σ.Α.Η.Ε. βάσει του οποίου κρίθηκε ότι διασφαλίζεται η βιωσιμότητα της επένδυσης, σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) μέγιστης ισχύος έγχυσης («Έσοδο Αναφοράς»). Η μεθοδολογία πρέπει να διασφαλίζει ότι ο κάτοχος του Σ.Α.Η.Ε. λαμβάνει συνολικά το Έσοδο Αναφοράς του (μοναδικό για κάθε Σ.Α.Η.Ε.).

Ο Σ.Α.Η.Ε. οφείλει να συμμετέχει στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, από τις οποίες εισπράττει έσοδο, το «Καθαρό Έσοδο Αγοράς»³. Σε περίπτωση που το Καθαρό Έσοδο Αγοράς υπολείπεται του Εσόδου Αναφοράς, προκειμένου ο Σ.Α.Η.Ε. να λάβει συνολικά σε ετήσια βάση το Έσοδο Αναφοράς του, λαμβάνει λειτουργική

3 Κατά τα οριζόμενα στο σημείο (κε) του άρθρου 2 της ΚΥΑ, ως Καθαρό Έσοδο Αγοράς νοείται: Τα πάσης φύσεως ετήσια έσοδα των Σ.Α.Η.Ε. από τις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, από τα οποία αφαιρούνται οι δαπάνες, χρεώσεις, κρατήσεις και λοιπά έξοδα στο πλαίσιο της δραστηριοποίησης αυτών στις Αγορές, εξαιρουμένων των χρεώσεων μη συμμόρφωσης που επιβάλλονται από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τυχόν προστίμων που επιβάλλονται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για παράβαση νόμου ή κανόνων των Αγορών από τους Σ.Α.Η.Ε. Το Καθαρό Έσοδο Αγοράς εκφράζεται σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) μέγιστης ισχύος έγχυσης.

ενίσχυση ίση με τη διαφορά τους («Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε.»⁴).

Η μεθοδολογία αποσκοπεί:

(α) Στην παροχή κινήτρων στους κατόχους Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. για την κατά το δυνατόν αποδοτικότερη συμμετοχή των Σ.Α.Η.Ε. στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, προς σκοπό αύξησης του Καθαρού Εσόδου Αγοράς και συνακόλουθης μείωσης του ποσού της Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε., ελαχιστοποίησης των επιπτώσεων από τη χορήγηση κρατικής ενίσχυσης στο επίπεδο ανταγωνισμού που διαμορφώνεται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και αποκόμισης του μέγιστου δυνατού οφέλους από τη λειτουργία των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε., ιδίως για λόγους παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης και μεγιστοποίησης της διείσδυσης ΑΠΕ.

(β) Στον περιορισμό του κινδύνου για τη βιωσιμότητα των επενδύσεων Σ.Α.Η.Ε. από την αβεβαιότητα των Καθαρών Εσόδων Αγοράς αυτών, τα οποία είναι αδύνατον να προβλεφθούν με αξιοπιστία.

(γ) Στη διατήρηση των ελάχιστων απαιτούμενων τεχνικών χαρακτηριστικών των Σ.Α.Η.Ε., καθ' όλη τη διάρκεια της Περιόδου Ενίσχυσης.

Συγκεκριμένα, επειδή εν τέλει ο Σ.Α.Η.Ε. θα λάβει συνολικό ποσό ίσο με το Έσοδο Αναφοράς, έχει κίνητρο να μην λειτουργεί/καταπονεί το σταθμό συμμετέχοντας στις αγορές για όση περίοδο λαμβάνει τη λειτουργική ενίσχυση. Προκειμένου ο Ενισχυόμενος Σ.Α.Η.Ε. να έχει κίνητρο να συμμετέχει στις αγορές, το Καθαρό Έσοδο Αγοράς δεν υπολογίζεται μόνο για έναν συγκεκριμένο Σ.Α.Η.Ε. αλλά για ομάδα Σταθμών παρόμοιων χαρακτηριστικών στην οποία εντάσσονται και μη ενισχυόμενοι σταθμοί (σταθμοί "merchant"), ως "benchmark" της αποδοτικής συμμετοχής στις αγορές.

Βάσει των ανωτέρω, η ΡΑΑΕΥ κατάρτισε σχέδιο μεθοδολογίας, τα κυριότερα σημεία της οποίας είναι τα ακόλουθα:

Η Λειτουργική Ενίσχυση υπολογίζεται εντός Ρυθμιστικών Περιόδων (εφεξής «ΡΠ») - οι οποίες στη δημόσια διαβούλευση προσδιορίστηκαν αρχικά ως τριετείς - βάσει εκτιμώμενων και απολογιστικών δεδομένων που συλλέγονται και αναλύονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ»), με τη συνδρομή των αρμόδιων διαχειριστών και φορέων της αγοράς. Κατά το τελευταίο έτος κάθε ΡΠ - το λεγόμενο Έτος Υπολογισμού - προσδιορίζονται οι παράμετροι της επόμενης ΡΠ και πραγματοποιείται η εκκαθάριση των προηγούμενων.

Όπως προαναφέρθηκε, για την ορθή εφαρμογή της μεθοδολογίας, τα έργα ομαδοποιούνται σε Ομάδες

4 Κατά τα οριζόμενα στο σημείο (δ) του άρθρου 2 της ΚΥΑ, ως Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε. νοείται: Το απαιτούμενο κατ' έτος ποσό που λαμβάνει ή καταβάλλει ο Ενισχυόμενος Σ.Α.Η.Ε. στο πλαίσιο της παροχής λειτουργικής ενίσχυσης κατά την παρ. 3 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 και της σχετικής Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. που συνάπτει με τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, το οποίο συμπληρώνει το Καθαρό Έσοδο Αγοράς αυτού, προκειμένου να λαμβάνει σε ετήσια βάση το Έσοδο Αναφοράς του.

Σ.Α.Η.Ε., με βάση την τεχνική τους ομοιογένεια. Οι υπολογισμοί εσόδων αγοράς γίνονται ανά ομάδα, ώστε να εξασφαλίζεται η συγκρισιμότητα.

Ο αρχικός υπολογισμός της ενίσχυσης βασίζεται στο Εκτιμώμενο Καθαρό Έσοδο Αγοράς (Estimated Market Revenue, εφεξής «EMR»), το οποίο αποτελεί τη διαφορά μεταξύ των συνολικών ακαθάριστων εσόδων των Σ.Α.Η.Ε. από τη δραστηριότητά τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και των σχετικών δαπανών συμμετοχής. Παράλληλα, λαμβάνονται υπόψη για κάθε έργο:

- το Εκτιμώμενο Πρόσθετο Έσοδο (εφεξής «EAR»), δηλαδή έσοδα εκτός της κύριας αγοράς (επενδυτικές ή άλλες επιδοτήσεις, αποζημιώσεις για πρόσθετες υπηρεσίες κ.ά.),

- καθώς και η Εκτιμώμενη Απώλεια Εσόδου (εφεξής «ERL»), λόγω της υποχρεωτικής παροχής μη αμειβόμενων υπηρεσιών που δύνανται να μειώνουν τα δυνητικά έσοδα αγοράς.

Με βάση τα παραπάνω, η Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση (Ex Ante Operating Aid - εφεξής «ExAOA») υπολογίζεται για κάθε έργο ως η διαφορά μεταξύ του Εσόδου Αναφοράς του έργου και του EMR της Ομάδας στην οποία αυτό ανήκει, προσαρμοσμένη με τις εκτιμήσεις των EAR και ERL.

Στο τέλος κάθε ΡΠ, διενεργείται απολογιστική εκκαθάριση με βάση τα πραγματικά (απολογιστικά) δεδομένα για τα έτη που έχουν προηγηθεί. Υπολογίζονται:

- το Απολογιστικό Καθαρό Έσοδο Αγοράς (εφεξής «AMR»),

- το Απολογιστικό Πρόσθετο Έσοδο (εφεξής «AAR»),
- και η Απολογιστική Απώλεια Εσόδου (εφεξής «ARL»).

Η Αναπροσαρμογή της Ενίσχυσης (Ex Post Operating Aid - εφεξής «ExPOA») προσδιορίζεται ως η διαφορά μεταξύ εκτιμώμενων και απολογιστικών στοιχείων, εφαρμόζοντας πλήρες ποσοστό ανάκτησης 100%, εκτός εάν τεκμηριωθεί απόκλιση λόγω συστηματικά μειωμένης απόδοσης του έργου στις αγορές: η μεθοδολογία προβλέπει έλεγχο τεχνικών απαιτήσεων ανά διετία. Εάν διαπιστωθούν αποκλίσεις από τις ελάχιστες προδιαγραφές (σε ισχύ, χωρητικότητα, απόδοση, κ.λπ.), επιβάλλεται Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων (εφεξής «dRR»), με ανώτατο όριο μείωσης 25% επί του Εσόδου Αναφοράς του έργου.

Η τελική Λειτουργική Ενίσχυση (εφεξής «ΟΑ») που λαμβάνει κάθε έργο για κάθε έτος y της ΡΠ προκύπτει από το άθροισμα της Αρχικά Απαιτούμενης Ενίσχυσης για το έτος y και της Αναπροσαρμογής Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. για τα N έτη που προηγούνται του εκάστοτε Έτους Υπολογισμού απομειούμενη κατά την Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων που επιβάλλεται για τα έτη που προηγούνται του Έτους Υπολογισμού, για τα οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία που δεν είχαν αξιοποιηθεί κατά το προηγούμενο Έτος Υπολογισμού:

$$O A_{i,y} = ExAOA_{i,y} + ExPOA_{i,rp-1} - dRR_{i,rp-1}$$

Το τελικό ποσό επιμερίζεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις. Σε περίπτωση αρνητικής ενίσχυσης, το σχετικό ποσό επιστρέφεται στον Υπολογαριασμό Σ.Α.Η.Ε., με δυνατότητα συμψηφισμού με μελλοντικές ενισχύσεις.

Τέλος, σε περιπτώσεις κατά τις οποίες η απολογιστική ενίσχυση αποκλίνει σημαντικά από την εκτιμώμενη (>15%), δύναται να εφαρμοστεί έκτακτη αναπροσαρμογή, με προσωρινή καταβολή ή επιστροφή ποσού κατά το αμέσως επόμενο έτος.

Η εκτέλεση της μεθοδολογίας τελεί υπό την ευθύνη του ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος υποβάλλει σχετική τεκμηριωμένη εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ έως την 30ή Σεπτεμβρίου κάθε Έτους Υπολογισμού. Η τελική απόφαση για το ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης εκδίδεται από τη ΡΑΑΕΥ έως την 30ή Νοεμβρίου του ίδιου έτους.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε το σχέδιο μεθοδολογίας σε δημόσια διαβούλευση από 10.08.2023 έως 13.09.2023, κατά την οποία υποβλήθηκαν σχόλια συμμετεχόντων με τα υπ' αρ. ΡΑΑΕΥ Ι-357614/13.09.2023 (BayWa r.e.), Ι-357652/13.09.2023 (Ε.Σ.Σ.Α.Η.Ε.), Ι-357660/14.09.2023 (HELLENIQ ENERGY), Ι-357698/14.09.2023 (ΔΕΗ Α.Ε.), Ι-357714/14.09.2023 (EDP Renewables) και Ι-358358/26.09.2023 (ΔΑΠΕΕΠ).

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων της δημόσιας διαβούλευσης, η Αρχή έκρινε σκόπιμο να καθορίσει τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου υπολογισμού της λειτουργικής ενίσχυσης στο ένα (1) ημερολογιακό έτος, με το σκεπτικό ότι η εφαρμογή ετήσιας ρυθμιστικής περιόδου βελτιώνει την αποτελεσματικότητα εφαρμογής της μεθοδολογίας αλλά και απλοποιεί τις διαδικασίες, καθώς οι υπολογισμοί που προβλέπονται θα γίνονται ούτως ή άλλως σε ετήσια βάση για εξακρίβωση των στοιχείων. Η ετήσια ΡΠ αναμένεται δε να μειώσει τα σφάλματα των προβλέψεων, καθώς αυτές θα αφορούν μόνο το αμέσως επόμενο έτος και όχι βάθος τριετίας, γεγονός που επισημαίνει και ο ΔΑΠΕΕΠ ο οποίος καλείται να εφαρμόσει τη μεθοδολογία. Όταν ξεκινήσει η εφαρμογή της μεθοδολογίας, η ΡΑΑΕΥ δύναται να επαναξιολογήσει τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου.

Επειδή, επίσης τα κυριότερα σχόλια που υποβλήθηκαν αφορούσαν τα ακόλουθα:

1. Αρκετοί συμμετέχοντες πρότειναν να μην συμπεριλαμβάνονται οι μη ενισχυόμενοι σταθμοί στις Ομάδες. Αυτό κατ' αρχήν δεν μπορεί να γίνει δεκτό διότι προβλέπεται στους γενικούς κανόνες που ορίζονται στο άρθρο 13 παρ. 2 της ΚΥΑ. Συναφώς επισημαίνεται ότι, η πρόβλεψη συμμετοχής των μη ενισχυόμενων σταθμών στις Ομάδες βρίσκεται στον πυρήνα της μεθοδολογίας, διότι αυτοί «αποκαλύπτουν» τα έσοδα από την αγορά για τη βέλτιστη συμμετοχή Σταθμών στην αγορά, κινητροδοτώντας τους ενισχυόμενους σταθμούς να ακολουθήσουν ανάλογη συμπεριφορά. Όσον αφορά τον αριθμό των Ομάδων, με γνώμονα την επίτευξη υψηλού ανταγωνισμού εντός των ομάδων για την εύρυθμη λειτουργία του σχήματος, κρίνεται αποτελεσματικότερη η συγκρότηση δύο Ομάδων, βάσει των τεχνικών χαρακτηριστικών των Σταθμών. Σύμφωνα και με το Νόμο, οι Σταθμοί της Α' και Β' Ανταγωνιστικής Διαδικασίας έχουν ελάχιστη εγγυημένη χωρητικότητα 2 MWh/MW και εντάσσονται στην ίδια Ομάδα. Στην Ομάδα αυτή θα ενταχθούν επίσης οι μη ενισχυόμενοι Σταθμοί με εγγυημένη χωρητικότητα $\pm 25\%$, ήτοι από 1,5 έως 2,5 MWh/MW. Οι Σταθμοί της Γ'

Ανταγωνιστικής Διαδικασίας έχουν ελάχιστη εγγυημένη χωρητικότητα 4MWh/MW εντάσσονται σε δεύτερη Ομάδα, στην οποία επίσης θα ενταχθούν μη ενισχυόμενοι Σταθμοί με εγγυημένη χωρητικότητα $\pm 25\%$, ήτοι από 3 έως 5 MWh/MW. Η υιοθέτηση περισσότερων των δύο προτεινόμενων ομάδων θα είχε ως αποτέλεσμα την ένταξη λιγότερων Σ.Α.Η.Ε. ανά ομάδα με αποτέλεσμα αφενός την αποδυνάμωση του ανταγωνισμού αφετέρου την αδυναμία καθορισμού ενός εύλογου επιπέδου εσόδων εκάστης ομάδας.

2. Συμμετέχοντες επίσης προτείνουν το άνω όριο της ποινής τεχνικών αποκλίσεων να μειωθεί από 25% σε 10-15%. Αντίστοιχα προτείνεται η αναπροσαρμογή της ποινής σε περίπτωση μη έγκαιρης υποβολής των τεχνικών εκθέσεων σε 10%. Για το θέμα αυτό διευκρινίζονται τα εξής:

α) Η ΡΑΑΕΥ υιοθέτησε την ελάχιστη τιμή ποινής αποκλίσεων για καθένα από τα τεχνικά χαρακτηριστικά που ορίζει η ΚΥΑ, κινούμενη επιεικώς για τους ιδιοκτήτες των ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε..

β) Οι Προκηρύξεις των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της ΚΥΑ, προβλέπουν τα όρια «σημαντικής απόκλισης» των τεχνικών χαρακτηριστικών ενός Σταθμού, πέρα από τα οποία η ΡΑΑΕΥ δύναται να επιβάλει πρόσθετες κυρώσεις, όπως μερική ή πλήρη κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Λειτουργίας, ή και απένταξη του Σ.Α.Η.Ε. από το σχήμα στήριξης⁵. Με την εφαρμογή των τιμών των ορίων αυτών για όλες τις παραμέτρους στο μαθηματικό τύπο υπολογισμού της ποινής προκύπτει η συνολική ποινή του 25%. Συνεπώς, η μείωση κατά 25% του εσόδου ενός Σταθμού που βρίσκεται στο τεχνικό όριο της απένταξης δεν κρίνεται ως δυσμενής αλλά αντίθετα ως ιδιαίτερα επιεικής.

Όσον αφορά στην ποινή για τη μη υποβολή έκθεσης, θεωρείται ότι η μη υποβολή έκθεσης σημαίνει ότι ο Σταθμός δεν πληροί τα ελάχιστα τεχνικά χαρακτηριστικά, και επομένως πρέπει να ποινολογηθεί με τη μέγιστη ποινή του 25%.

Επίσης σημειώνεται ότι, επειδή η αξιολόγηση της συμμόρφωσης των Σ.Α.Η.Ε. με τις τεχνικές απαιτήσεις πρέπει να διενεργείται με συνέπεια και διαφάνεια, και επειδή οι κυρώσεις που προβλέπονται από τη μεθοδολογία εφαρμόζονται για το έτος των ελέγχων και το προηγούμενο αυτού, κρίνεται αναγκαίος ο καθορισμός συγκεκριμένου χρονοδιαγράμματος. Η πρόβλεψη διενέργειας των ελέγχων το τελευταίο τρίμηνο κάθε διετίας ενισχύει τη δυνατότητα συγκριτικής αξιολόγησης των έργων. Επιπλέον, εφόσον οι έλεγχοι δεν διενεργούνται από τον ΑΔΜΗΕ αλλά από ανεξάρτητους φορείς, η σαφής χρονική αναφορά ενισχύει τη διαχειρισσιμότητα και την προγραμματισμένη εφαρμογή της διαδικασίας.

3. Ζητήθηκε πιο λεπτομερής περιγραφή του τι συνιστά έσοδο και έξοδο της αγοράς. Το σχόλιο γίνεται δεκτό και η μεθοδολογία συμπληρώνεται σχετικά (άρθρο 7 παρ. 2). Ειδικά όσον αφορά τα κόστη αποκλίσεων στη χονδρεμπορική αγορά σημειώνονται τα εξής:

⁵ Βλ. παρ. 16.3 της απόφασης Ε-240/2024 και παρ. 17.3 των αποφάσεων Ε-45/2023 και Ε-204/2023.

α) οι Σ.Α.Η.Ε. από τη φύση τους δεν έχουν τεχνικό λόγο να μην ακολουθούν πιστά το Πρόγραμμα Αγοράς τους, και συνεπώς πρέπει να έχουν σχεδόν μηδενικές αποκλίσεις,

β) στις περιπτώσεις δε που δεν τηρούν το Πρόγραμμα Αγοράς γιατί καλούνται από τον ΑΔΜΗΕ να λειτουργήσουν στο πλαίσιο των πρόσθετων υπηρεσιών που είναι υποχρεωμένοι να παρέχουν κατά προτεραιότητα, δεν πρέπει να τους καταλογίζονται αποκλίσεις από τον Διαχειριστή.

Συνεπώς, δεν κρίνεται σκόπιμος ο συνυπολογισμός των χρεώσεων αποκλίσεων ως δαπάνες για τη συμμετοχή των Σ.Α.Η.Ε. στην αγορά, ως κίνητρο να μην παρεκκλίνουν από το Πρόγραμμα Αγοράς για την αποδοτικότερη συμμετοχή των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. στις αγορές. Αντίστοιχα, προκειμένου για την αποφυγή δημιουργίας αποκλίσεων, οι πιστώσεις αποκλίσεων συμπεριλαμβάνονται στα έσοδα από τη συμμετοχή των Σ.Α.Η.Ε. στην αγορά (Καθαρό Έσοδο Αγοράς), απομειώνοντας το ποσό της Απαιτούμενης Λειτουργικής Ενίσχυσης, καθώς σε περίπτωση που οι πιστώσεις αποκλίσεων δεν συμπεριλαμβάνονταν στο Καθαρό Έσοδο Αγοράς τότε θα αποτελούσαν επιπλέον έσοδο πέραν του Εσόδου Αναφοράς.

Επίσης, σε υιοθέτηση σχετικού σχολίου, προστέθηκε στο άρθρο 7 παρ. 5 ότι έκτακτη αναθεώρηση του Εσόδου Αγοράς μιας Ομάδας δύναται να λάβει χώρα αν σημαντικές μεταβολές στις συνθήκες λειτουργίας των αγορών τροποποιούν τις αρχικές εκτιμήσεις κατά περισσότερο από 25% (αντίστοιχα και στο 8 παρ. 4).

4. Οι περισσότεροι συμμετέχοντες ζήτησαν εξειδίκευση των πρόσθετων υπηρεσιών του άρθρου 6 και του τρόπου υπολογισμού του διαφυγόντος κέρδους και της φθοράς στον εξοπλισμό. Οι υπηρεσίες αυτές αφορούν ιδίως σε υπηρεσίες διαχείρισης συμφόρησης, συμβολής στην επάρκεια ισχύος ή ταχείας εφεδρείας. Η εξειδίκευσή τους θα λάβει χώρα σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ. Παρότι δεν είναι εφικτός ακόμη ο λεπτομερής ορισμός των υπηρεσιών και του κόστους φθοράς του εξοπλισμού,

αναγνωρίζεται η ανάγκη για μελλοντική εξειδίκευση, σύμφωνα και με τα σχόλια της διαβούλευσης.

Διευκρινίζεται ότι λειτουργικοί περιορισμοί που τυχόν εφαρμοστούν από τους Διαχειριστές, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 10 παρ. 13 του ν.4951/2022, δεν νοούνται ως παροχή πρόσθετων υπηρεσιών.

5. Σχετικά με για το ζήτημα που τέθηκε σχετικά με τη δυνατότητα της ΡΑΑΕΥ για προσαρμογή ποσοστού ανάκτησης διαφοράς εκτιμώμενου και απολογιστικού εσόδου (pmr) (άρθρο 11), η Αρχή θεωρεί ότι η δυνατότητα αναπροσαρμογής του pmr (μείωση από το 100% που εφαρμόζεται υπό κανονικές συνθήκες) δίνει τη δυνατότητα περιορισμού της ενίσχυσης των Σ.Α.Η.Ε. σε περίπτωση εφαρμογής πρακτικών που θίγουν την ανταγωνιστική δραστηριοποίησή τους.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 143 ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179) και του άρθρου 13 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 Κοινής Υπουργικής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 3416),

1. Τον καθορισμό της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό του ποσού της λειτουργικής ενίσχυσης που χορηγείται σε κάθε ενισχυόμενο σταθμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας βάσει των κανόνων και κατευθύνσεων που καθορίζονται με την ανωτέρω ΚΥΑ, σύμφωνα με το Παράρτημα με τίτλο «Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας», το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης.

2. Η διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου υπολογισμού της λειτουργικής ενίσχυσης ορίζεται σε ένα (1) πλήρες ημερολογιακό έτος ($N = 1$) και δύναται να τροποποιηθεί με απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Η πρώτη Ρυθμιστική Περίοδος εκκινεί την 1/1/2026.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Μεθοδολογία Ετήσιας Ενίσχυσης Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κεφάλαιο Α – Γενικές Διατάξεις

Άρθρο 1 – Αντικείμενο – Ορισμοί

1. Η παρούσα μεθοδολογία, εφεξής η «Μεθοδολογία», προσδιορίζει τον τρόπο υπολογισμού του ποσού της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης των Ενισχυόμενων Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε.»), με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143ΣΤ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, την Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 (εφεξής η «ΚΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.»), όπως ισχύει, καθώς και την υπ' αριθμ. C(2022) 6461/05.09.2022 «State Aid SA 64736 (2022/N) RRF – Greece – Financial support in favour of electricity storage facilities» εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (εφεξής η «Εγκριτική Απόφαση Σ.Α.Η.Ε.»).

2. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις της παρούσας Μεθοδολογίας έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στον ν. 4001/2011 (Α' 179) και στις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες πράξεις, ιδίως στην ΚΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. Ειδικότερα για την εφαρμογή της παρούσας Μεθοδολογίας εισάγονται πρόσθετοι ορισμοί ως ακολούθως:

- **«Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης»:** Η εκ των υστέρων αναπροσαρμογή της αρχικής Λειτουργικής Ενίσχυσης (Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε.), η οποία πραγματοποιείται σύμφωνα με το άρθρο 11, αφού ληφθούν υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία εσόδων των Σ.Α.Η.Ε. από τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- **«Απολογιστική Απώλεια Εσόδου Σ.Α.Η.Ε.»:** Η μείωση του Καθαρού Εσόδου Αγοράς Σ.Α.Η.Ε. που προέκυψε λόγω της επιβεβλημένης παροχής πρόσθετων υπηρεσιών και επιβολής Δυναμικών Περιορισμών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 10.
- **«Απολογιστικό Πρόσθετο Έσοδο Σ.Α.Η.Ε.»:** Επενδυτική, λειτουργική ή άλλου είδους ενίσχυση, εκτός του Σχήματος Ενίσχυσης, ακαθάριστα έσοδα και αμοιβές για την παροχή πρόσθετων υπηρεσιών και λοιπά έσοδα από δραστηριότητες αξιοποίησης παγίων του Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., πέραν των Καθαρών Εσόδων Αγοράς αυτού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 10.
- **«Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε.»:** Το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης που λαμβάνει Ενισχυόμενος Σ.Α.Η.Ε. κατά τη διάρκεια μιας Ρυθμιστικής Περιόδου, όπως αυτό υπολογίζεται πριν από την έναρξη της Ρυθμιστικής Περιόδου με βάση τα Εκτιμώμενα Έσοδα Αγορών Ομάδας Έργων, σύμφωνα με το άρθρο 9.
- **«Δυναμικοί Περιορισμοί»:** Οι λειτουργικοί περιορισμοί των περ. (β) και (γ) της παρ. 13 του άρθρου 10 του ν. 4951/2022 που εφαρμόζονται στους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε.

- **«Εκτιμώμενη Απώλεια Εσόδου Σ.Α.Η.Ε.»:** Η εκτιμώμενη μείωση του Καθαρού Εσόδου Αγοράς Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. που αναμένεται να προκύψει λόγω επιβεβλημένης παροχής πρόσθετων υπηρεσιών και επιβολής Δυναμικών Περιορισμών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 8.
- **«Εκτιμώμενο Πρόσθετο Έσοδο Σ.Α.Η.Ε.»:** Επενδυτική, λειτουργική ή άλλου είδους ενίσχυση, εκτός του Σχήματος Ενίσχυσης, ακαθάριστα έσοδα και αμοιβές για την παροχή πρόσθετων υπηρεσιών και λοιπά έσοδα από δραστηριότητες αξιοποίησης παγίων ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., πέραν των Καθαρών Εσόδων Αγοράς αυτού, τα οποία εκτιμάται ότι θα λάβει ο Σ.Α.Η.Ε. κατά την προσεχή Ρυθμιστική Περίοδο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 8.
- **«Έτος Υπολογισμού»:** Το έτος που προηγείται της έναρξης της εκάστοτε Ρυθμιστικής Περιόδου, εντός του οποίου υπολογίζεται η Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε. κατά την εν λόγω Ρυθμιστική Περίοδο καθώς και η Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης προηγούμενων Ρυθμιστικών Περιόδων.
- **«Λειτουργική Ενίσχυση»:** Το ποσό της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης που τελικώς αποδίδεται σε Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. σύμφωνα με το άρθρο 14, λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμήσεις για την προσεχή Ρυθμιστική Περίοδο και τον απολογισμό προηγούμενων Ρυθμιστικών Περιόδων.
- **«Μέσος Ετήσιος Δείκτης Τιμών Καταναλωτή» ή «ΜΕΔΤΚ»:** Ο Μέσος Ετήσιος Δείκτης Τιμών Καταναλωτή, που για τις ανάγκες της παρούσας υπολογίζεται όπως ειδικότερα περιγράφεται στα άρθρα 11 και 14.
- **«Ομάδες Σ.Α.Η.Ε.»:** Οι ομάδες στις οποίες κατατάσσονται ομοειδείς Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., με σκοπό την αξιολόγηση της αποδοτικής συμμετοχής τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 5.
- **«Στατικοί Περιορισμοί»:** Οι λειτουργικοί περιορισμοί της περ. (α) της παρ. 13 του άρθρου 10 του ν. 4951/2022 που εφαρμόζονται στους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε.
- **«Σχήμα Ενίσχυσης»:** Το καθεστώς χορήγησης επενδυτικής και λειτουργικής σε Σ.Α.Η.Ε., το οποίο εγκρίθηκε με την Εγκριτική Απόφαση και ειδικότερες διατάξεις του καθορίζονται στην ΚΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε..
- **«Χρεώσεις Στήριξης»:** Οι χρεώσεις που επιβαρύνουν τους εκπροσωπούμενους καταναλωτές για την κάλυψη του κόστους της χορηγούμενης Λειτουργικής Ενίσχυσης στο σύνολο των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. και αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Συστημάτων Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (εφεξής «ΥΛ Σ.Α.Η.Ε.»).
- **«Χρέωση για Αποκλίσεις Τεχνικών Απαιτήσεων»:** Η μείωση του Εσόδου Αναφοράς που επιβάλλεται σε Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. λόγω μη τήρησης των ελάχιστων τεχνικών απαιτήσεων που τίθενται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 13.

Άρθρο 2 – Στόχοι της Μεθοδολογίας

Η μεθοδολογία υπολογισμού της ετήσιας Λειτουργικής Ενίσχυσης των Σ.Α.Η.Ε. ενσωματώνει τις προβλέψεις της Εγκριτικής Απόφασης και της ΚΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. και αποσκοπεί:

(α) Στην παροχή κινήτρων στους Κατόχους Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. για την κατά το δυνατόν αποδοτικότερη συμμετοχή των Σ.Α.Η.Ε. στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, προς σκοπό αύξησης των Καθαρών Εσόδων Αγοράς και συνακόλουθης μείωσης του ποσού της Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε., ελαχιστοποίησης των επιπτώσεων από τη χορήγηση κρατικής ενίσχυσης στο επίπεδο ανταγωνισμού που διαμορφώνεται στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και αποκόμισης του μέγιστου δυνατού οφέλους από τη λειτουργία των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε., ιδίως για λόγους παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης και μεγιστοποίησης της διείσδυσης ΑΠΕ.

(β) Στον περιορισμό του κινδύνου για τη βιωσιμότητα των επενδύσεων Σ.Α.Η.Ε. από την αβεβαιότητα των Καθαρών Εσόδων Αγοράς αυτών, τα οποία είναι αδύνατον να προβλεφθούν με αξιοπιστία.

(γ) Στη διατήρηση των ελάχιστων απαιτούμενων τεχνικών χαρακτηριστικών των Σ.Α.Η.Ε., καθ' όλη τη διάρκεια της Περιόδου Ενίσχυσης.

Άρθρο 3 – Πεδίο εφαρμογής της Μεθοδολογίας

1. Η Μεθοδολογία αφορά στους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. που επελέγησαν στο πλαίσιο των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών της παρ. 4 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011.

2. Το κόστος της Λειτουργικής Ενίσχυσης των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. ανακτάται από τις Χρεώσεις Στήριξης, που αποτελούν έσοδα του ΥΛ Σ.Α.Η.Ε. βάσει της κείμενης νομοθεσίας.

Άρθρο 4 – Ρυθμιστική περίοδος

1. Ρυθμιστική Περίοδος (ΡΠ) καλείται η χρονική περίοδος για την οποία καθορίζονται οι παράμετροι υπολογισμού της Λειτουργικής Ενίσχυσης των Σ.Α.Η.Ε.

2. Η διάρκεια της ΡΠ είναι ακέραιο πολλαπλάσιο Ν του ημερολογιακού έτους (από 1/1 έως 31/12) που δεν δύναται να υπερβαίνει τα τρία έτη ($N \leq 3$) και καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

3. Οι βασικές παράμετροι της Μεθοδολογίας που αφορούν κάθε έτος γ της ΡΠ καθορίζονται κατά το Έτος Υπολογισμού.

4. Κατά το έτος έναρξης της εμπορικής λειτουργίας κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., εφόσον αυτό δεν είναι πλήρες ημερολογιακό έτος, ο Σ.Α.Η.Ε. ενισχύεται αναλογικά για τις ημέρες του έτους μετά από την έκδοση της άδειας λειτουργίας του. Ομοίως και κατά το τελευταίο έτος της Περιόδου Ενίσχυσης, η καταβλητέα λειτουργική ενίσχυση υπολογίζεται αναλογικά με βάση τις ημέρες του ημερολογιακού έτους που εντάσσονται στην Περίοδο Ενίσχυσης.

Άρθρο 5 – Καθορισμός Ομάδων Σ.Α.Η.Ε.

1. Συγκροτούνται Ομάδες Έργων στις οποίες εντάσσονται οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., καθώς και Σ.Α.Η.Ε. που δεν εντάσσονται στο Σχήμα Ενίσχυσης, εφόσον διαθέτουν παραπλήσια με τους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. χαρακτηριστικά (εφεξής «Ομάδες Σ.Α.Η.Ε.»), με σκοπό την αξιολόγηση της αποδοτικής συμμετοχής αυτών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας σε σύγκριση με έργα αντίστοιχων τεχνικών χαρακτηριστικών.

2. Κάθε Ενισχυόμενος Σ.Α.Η.Ε. κατατάσσεται σε Ομάδα Σ.Α.Η.Ε. πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας του, με βάση την ελάχιστη αποδεκτή εγγυημένη χωρητικότητα (σε MWh/MW) της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας στην οποία επελέγη προς ένταξη στο Σχήμα Ενίσχυσης. Ορίζονται δύο Ομάδες Έργων: στην 1^η Ομάδα εντάσσονται οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. των Α' και Β' Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (ελάχιστη εγγυημένη χωρητικότητα 2 MWh/MW), ενώ στην 2^η Ομάδα εντάσσονται οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. της Γ' Ανταγωνιστικής Διαδικασίας (ελάχιστη εγγυημένη χωρητικότητα 4 MWh/MW).

3. Για τους υπολογισμούς του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. του άρθρου 7 και του Απολογιστικού Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. του άρθρου 10, στις Ομάδες Σ.Α.Η.Ε. συμπεριλαμβάνονται, εφόσον υπάρχουν, και μη ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., οι οποίοι συμμετέχουν στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, με παραπλήσια τεχνικά χαρακτηριστικά με τους ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε., ήτοι παρόμοια διάρκεια, και διαθέτουν εγγυημένη χωρητικότητα, με βάση την Άδεια Αποθήκευσής τους, εντός του εύρους $\pm 25\%$ επί της ελάχιστης αποδεκτής χωρητικότητας των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών, ήτοι 1,5-2,5 MWh/MW για την 1^η Ομάδα και 3-5 MWh/MW για τη 2^η Ομάδα. Μη ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., οι οποίοι συμμετέχουν στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας εντασσόμενοι σε χαρτοφυλάκια Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ), δεν λαμβάνονται υπόψη στους υπολογισμούς του πρώτου εδαφίου και δεν συμπεριλαμβάνονται στις Ομάδες Σ.Α.Η.Ε.. Για το σκοπό αυτό, οι μη ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. οφείλουν να ενημερώνουν τον ΔΑΠΕΕΠ κάθε φορά που συνάπτουν ή ακυρώνουν σύμβαση εκπροσώπησης από ΦοΣΕ.

4. Τα έσοδα Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. εγκατεστημένων σε άλλες χώρες του Ε.Ο.Χ., δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό των Εκτιμώμενων και Απολογιστικών Εσόδων Αγορών της Ομάδας Έργων στην οποία ανήκουν.

Άρθρο 6 – Πρόσθετες παρεχόμενες υπηρεσίες από Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε.

1. Οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. δεν δικαιούνται πρόσθετη αποζημίωση για τις πρόσθετες υπηρεσίες, όπως αυτές πρόκειται να εξειδικευθούν στο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, τις οποίες υποχρεούνται να παρέχουν κατά προτεραιότητα, όπως ενδεικτικά επικουρικές υπηρεσίες μη σχετικές με τη συχνότητα και υπηρεσίες για διαχείριση συμφόρησης. Ωστόσο συνεκτιμώνται στους υπολογισμούς της Εκτιμώμενης Απώλειας Εσόδου: (α) η ενδεχόμενη αρνητική επίπτωση στα προσδοκώμενα εύλογα έσοδα των Σ.Α.Η.Ε. από τη συμμετοχή τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) η ενδεχόμενη υπερβάλλουσα φθορά του εξοπλισμού των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. εξαιτίας της παροχής των εν λόγω πρόσθετων υπηρεσιών.

Οι Λειτουργικοί Περιορισμοί του άρθρου 10 παρ. 13 του ν. 4951/2022 δεν περιλαμβάνονται στις πρόσθετες υπηρεσίες.

Κεφάλαιο Β – Εκτίμηση απαιτούμενης λειτουργικής ενίσχυσης

Άρθρο 7 – Εκτιμώμενο Έσοδο Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε.

1. Κατά τον προσδιορισμό της Αρχικά Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. για την προσεχή ΡΠ, η ΡΑΑΕΥ προσδιορίζει το Εκτιμώμενο Έσοδο Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος y και Ομάδα j , $EMR_{j,y}$ (Estimated Market Revenue) που αναμένεται να αποκομίσουν οι Σ.Α.Η.Ε. κάθε Ομάδας από την εύλογη δραστηριοποίησή τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Καθαρό Έσοδο Αγοράς Σ.Α.Η.Ε.»).
2. Ως Καθαρό Έσοδο Αγοράς Σ.Α.Η.Ε. από τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος y θεωρείται αυτό που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ:
 - i. των πάσης φύσης ακαθάριστων εσόδων και αμοιβών για υπηρεσίες που παρέχουν οι Σ.Α.Η.Ε. στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιλαμβανομένων πιστώσεων αποκλίσεων, και
 - ii. των πάσης φύσης δαπανών που καταβάλλουν οι Σ.Α.Η.Ε. για τη συμμετοχή τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας στον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ως δαπάνες των Σ.Α.Η.Ε. στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας θεωρούνται όλες οι δαπάνες για αγορά ηλεκτρικής ενέργειας προς αποθήκευση, τέλη, εισφορές και οι χρεώσεις Λογαριασμών Προσαυξήσεων, που προκύπτουν ως αποτέλεσμα της εκκαθάρισης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, εξαιρουμένων χρεώσεων αποκλίσεων, χωρίς να συμπεριλαμβάνουν πάσης φύσης έξοδα των Σ.Α.Η.Ε. που προκύπτουν εκτός των διαδικασιών εκκαθάρισης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ενδεικτικά έξοδα λειτουργίας και συντήρησης, διατήρησης της χωρητικότητας, ασφάλισης εξοπλισμού, εγγυητικών επιστολών, διαχειριστικά έξοδα (ενδεικτικά, κόστος εκπροσώπησης από ΦοΣΕ, λειτουργικό κόστος για απευθείας συμμετοχή στην αγορά) και φόροι. Εξαιρούνται από τις δαπάνες οι χρεώσεις αποκλίσεων, τα πάσης φύσεως πρόστιμα που μπορεί να επιβάλλονται από τη ΡΑΑΕΥ ή άλλους φορείς για παραβάσεις της κείμενης νομοθεσίας ή των κανόνων των Αγορών και Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης που επιβάλλονται από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ).
3. Το Καθαρό Έσοδο Αγοράς Σ.Α.Η.Ε. υπολογίζεται σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) για το σύνολο των έργων της κάθε Ομάδας, ως το πηλίκο του αθροίσματος των καθαρών εσόδων όλων των Σ.Α.Η.Ε. της Ομάδας (σε €) προς το άθροισμα της Ισχύος Συμμετοχής των Σ.Α.Η.Ε. αυτών (σε MW), λαμβάνοντας υπόψη και τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 5.
4. Το Εκτιμώμενο Έσοδο Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος y της επόμενης ΡΠ και Ομάδα j , $EMR_{j,y}$, προσδιορίζεται κατά το Έτος Υπολογισμού λαμβάνοντας υπόψη το Καθαρό Έσοδο Αγοράς Σ.Α.Η.Ε. προηγούμενων ΡΠ, τις εκτιμώμενες τιμές εκκαθάρισης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και την αναμενόμενη αποδοτική δραστηριοποίηση των Σ.Α.Η.Ε. σε αυτές κατά την επόμενη ΡΠ, συνεκτιμώντας την επίπτωση από την εφαρμογή Στατικών Περιορισμών. Στον υπολογισμό του $EMR_{j,y}$ δεν λαμβάνεται υπόψη ενδεχόμενη παροχή πρόσθετων υπηρεσιών, σύμφωνα με το άρθρο 6, και τυχόν εφαρμογή Δυναμικών Περιορισμών. Για τον σκοπό αυτό, ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ τεκμηριωμένη εισήγηση

για τον προσδιορισμό του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών του πρώτου εδαφίου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 16. Ο Διαχειριστής Ε.Σ.Μ.Η.Ε., το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής Ε.Δ.Δ.Η.Ε. υποβάλλουν έγκαιρα στον ΔΑΠΕΕΠ όλα τα ζητούμενα στοιχεία, παραμέτρους και εκτιμήσεις για ζητήματα αρμοδιότητάς τους, ως απαιτείται για την έγκαιρη κατάρτιση της ανωτέρω εισήγησης του τελευταίου προς την Αρχή.

5. Ο υπολογισμός του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. πραγματοποιείται διακριτά για κάθε έτος της ΡΠ και δύναται να επικαιροποιείται εκτάκτως από τη ΡΑΑΕΥ κατά τη διάρκεια της ΡΠ, εφόσον αυτό επιβάλλεται λόγω σημαντικών μεταβολών στις συνθήκες λειτουργίας των Αγορών, που τροποποιούν τις προγενέστερες εκτιμήσεις κατά ποσοστό υψηλότερο του 25%.

Άρθρο 8 – Εκτιμώμενα Οικονομικά Δεδομένα Σ.Α.Η.Ε.

1. Στην εισήγηση του ΔΑΠΕΕΠ της παρ. 1 του άρθρου 16 περιλαμβάνονται και οι υπολογισμοί του Εκτιμώμενου Πρόσθετου Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. i για το έτος y ($EAR_{i,y}$ – Estimated Additional Revenue), σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) Ισχύος Συμμετοχής, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν επενδυτική, λειτουργική ή άλλου είδους ενίσχυση εκτός του Σχήματος Ενίσχυσης, ακαθάριστα έσοδα και αμοιβές για την παροχή πρόσθετων υπηρεσιών και λοιπά έσοδα από δραστηριότητες αξιοποίησης παγίων του ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., πέραν των Καθαρών Εσόδων Αγοράς αυτού.

2. Στους υπολογισμούς της παρ. 1, το συνολικό ύψος τυχόν ενίσχυσης που έχει λάβει Ενισχυόμενος Σ.Α.Η.Ε. εκτός του Σχήματος Ενίσχυσης, είτε κατά τη διάρκεια της Περιόδου Ενίσχυσης είτε πριν από την έναρξη αυτής, επιμερίζεται σε όλα τα έτη της Περιόδου Ενίσχυσης που έπονται του έτους λήψης της ενίσχυσης, εφαρμόζοντας τη διαδικασία των παρ. 7 έως 9 του άρθρου 3 του ν.4414/2016, με επιτόκιο αναγωγής 8%. Σε περίπτωση που η ενίσχυση του πρώτου εδαφίου λαμβάνεται κατά το τελευταίο έτος της Περιόδου Ενίσχυσης, στους υπολογισμούς της παρ. 1 το σύνολο της ενίσχυσης λαμβάνεται υπόψη ως καταβληθείσα κατά το τελευταίο έτος.

3. Στη μελέτη της παρ. 4 του άρθρου 7 υπολογίζεται διακριτά η Εκτιμώμενη Απώλεια Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. για το έτος y ($ERL_{i,y}$ – Estimated Revenue Loss), σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) Ισχύος Συμμετοχής, που προκύπτει από την υποχρέωση παροχής τυχόν πρόσθετων υπηρεσιών σύμφωνα με το άρθρο 6. Η τιμή της Εκτιμώμενης Απώλειας Εσόδου εκφράζει τη μείωση των Καθαρών Εσόδων Αγοράς που οφείλεται στην επιβεβλημένη παροχή των πρόσθετων υπηρεσιών, έναντι της περίπτωσης μη παροχής τέτοιων υπηρεσιών. Στους υπολογισμούς της Εκτιμώμενης Απώλειας Εσόδου ενσωματώνεται το κόστος που αντιστοιχεί σε ενδεχόμενη υπερβάλλουσα φθορά του εξοπλισμού Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. εξαιτίας της παροχής των εν λόγω πρόσθετων υπηρεσιών, εφόσον τεκμηριωμένα υφίσταται τέτοιο ζήτημα.

4. Ο υπολογισμός του Εκτιμώμενου Πρόσθετου Εσόδου και της Εκτιμώμενης Απώλειας Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. πραγματοποιείται διακριτά για κάθε έτος της ΡΠ και δύναται να επικαιροποιείται εκτάκτως από τη ΡΑΑΕΥ κατά τη διάρκεια της ΡΠ, εφόσον αυτό επιβάλλεται λόγω σημαντικών μεταβολών σε εξωγενείς συνθήκες και παράγοντες που επηρεάζουν τις προγενέστερες εκτιμήσεις κατά ποσοστό υψηλότερο του 25%, κατά την κρίση της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 9 – Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε.

Η Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε. του έτους y , εκφρασμένη σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) Ισχύος Συμμετοχής, υπολογίζεται διακριτά ανά Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. i ($ExAOA_{i,y}$ – Ex Ante Operating Aid) ως η διαφορά του Εσόδου Αναφοράς του συγκεκριμένου έργου (RR_i – Reference Revenue) από το Εκτιμώμενο Έσοδο Αγορών της Ομάδας Έργων στην οποία αυτός εντάσσεται ($EMR_{j,y}$), λαμβάνοντας υπόψη τυχόν αναπροσαρμογές που προκύπτουν λόγω Εκτιμώμενου Πρόσθετου Εσόδου ($EAR_{i,y}$) και Εκτιμώμενης Απώλειας Εσόδων ($ERL_{i,y}$), ως εξής:

$$ExAOA_{i,y} = RR_i - EMR_{j,y} - EAR_{i,y} + ERL_{i,y}$$

Κεφάλαιο Γ – Μηχανισμός κινήτρων και αναπροσαρμογή λειτουργικής Ενίσχυσης βάσει απολογισμού

Άρθρο 10 – Απολογιστικά Οικονομικά Δεδομένα Σ.Α.Η.Ε.

1. Τα εκτιμώμενα οικονομικά μεγέθη των άρθρων 7 και 8, δηλαδή το Εκτιμώμενο Έσοδο Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. ανά Ομάδα, το Εκτιμώμενο Πρόσθετο Έσοδο και η Εκτιμώμενη Απώλεια Εσόδου εξατομικευμένα ανά Σ.Α.Η.Ε., τα οποία λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό της Αρχικά Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της ΡΠ, ελέγχονται για αποκλίσεις σε σχέση με τις αντίστοιχες απολογιστικές τιμές κάθε έτος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 16 και 17.
2. Το Απολογιστικό Έσοδο Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. ($AMR_{j,y}$ – Actual Market Revenue) υπολογίζεται σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) για κάθε Ομάδα j , ως ο λόγος του αθροίσματος των καθαρών εσόδων όλων των έργων της Ομάδας αυτής (σε €), προς το άθροισμα της Ισχύος Συμμετοχής των έργων (σε MW). Ειδικά σε έτη εντός των οποίων έχει τροποποιηθεί η σύνθεση της Ομάδας (λόγω λήψης άδειας λειτουργίας ή απένταξης από το Σχήμα Ενίσχυσης), ο υπολογισμός του Απολογιστικού Εσόδου Αγορών Σ.Α.Η.Ε. της Ομάδας πραγματοποιείται σε όσες επιμέρους περιόδους εντός του έτους απαιτείται, ώστε να ληφθεί υπόψη η διαφοροποίηση των Σ.Α.Η.Ε. της Ομάδας.
3. Το Απολογιστικό Πρόσθετο Έσοδο κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. ($AAR_{i,y}$ – Actual Additional Revenue) σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) Ισχύος Συμμετοχής, υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τυχόν επενδυτική, λειτουργική ή άλλου είδους ενίσχυση εκτός του Σχήματος Ενίσχυσης, ακαθάριστα έσοδα και αμοιβές για την παροχή πρόσθετων υπηρεσιών και λοιπά έσοδα από δραστηριότητες αξιοποίησης παγίων του ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., πέραν των Καθαρών Εσόδων Αγοράς αυτού, εφαρμόζοντας τις προβλέψεις της παρ. 2 του άρθρου 8 εφόσον απαιτείται.
4. Η Απολογιστική Απώλεια Εσόδου του Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. i κατά το έτος y ($ARL_{i,y}$ – Actual Revenue Loss), σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) Ισχύος Συμμετοχής, εκτιμάται με βάση τις παρασχεθείσες σύμφωνα με το άρθρο 6 πρόσθετες υπηρεσίες. Η τιμή του $ARL_{i,y}$ εκφράζει

την εκτιμώμενη απώλεια εσόδων από τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, σε σχέση με τη λειτουργία χωρίς τέτοιες υπηρεσίες. Στους υπολογισμούς της Απολογιστικής Απώλειας Εσόδου λαμβάνεται υπόψη και ενδεχόμενη υπερβάλλουσα φθορά του εξοπλισμού Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. εξαιτίας της παροχής των εν λόγω πρόσθετων υπηρεσιών, εφόσον τεκμηριωμένα υφίσταται τέτοιο ζήτημα, όπως και τυχόν όφελος από τη μη εφαρμογή Στατικών Περιορισμών σε έργα που υπόκεινται σε Δυναμικούς Περιορισμούς, όταν συντρέχει τέτοια περίπτωση. Η εισήγηση του ΔΑΠΕΕΠ της παρ. 1 του άρθρου 16 περιλαμβάνει τεκμηριωμένη εκτίμηση της Απολογιστικής Απώλειας Εσόδου.

Άρθρο 11 – Ετήσια Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.

1. Η Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε., εκφρασμένη σε ευρώ ανά μεγαβάτ (€/MW) Ισχύος Συμμετοχής ($ExPOA_{i,y}$ – Ex Post Operating Aid) υπολογίζεται διακριτά για κάθε Σ.Α.Η.Ε. i και έτος y , με βάση τη διαφορά μεταξύ εκτίμησης και απολογισμού των Καθαρών Εσόδων Αγοράς της Ομάδας Σ.Α.Η.Ε. j στην οποία ανήκει ο Σ.Α.Η.Ε. i , καθώς και του πρόσθετου εσόδου και της απώλειας εσόδων του Σ.Α.Η.Ε., ως εξής:

$$ExPOA_{i,y} = -p_{mr,i,y}(AMR_{j,y} - EMR_{j,y}) - (AAR_{i,y} - EAR_{i,y}) + (ARL_{i,y} - ERL_{i,y})$$

όπου $p_{mr,i,y}$ είναι το ποσοστό ανάκτησης της διαφοράς μεταξύ του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών και του Απολογιστικού Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. που εφαρμόζεται για κάθε Σ.Α.Η.Ε. i και έτος y .

2. Το ποσοστό $p_{mr,i,y}$ ορίζεται ίσο με 100% ($p_{mr,i,y} = 100\%$), τόσο για περιπτώσεις υπο-εκτίμησης ($AMR_{j,y} > EMR_{j,y}$), όσο και υπερ-εκτίμησης ($AMR_{j,y} < EMR_{j,y}$) των εσόδων αγοράς.

3. Η ΡΑΑΕΥ διατηρεί το δικαίωμα να μειώσει το ποσοστό $p_{mr,i,y}$ κατά την κρίση της για οποιονδήποτε Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε., εάν διαπιστώσει ότι τα Απολογιστικά Έσοδα Αγορών υπολείπονται συστηματικά των εύλογα αναμενόμενων ή είναι αδικαιολόγητα χαμηλά λόγω εφαρμογής από Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. πρακτικών που θίγουν την ανταγωνιστική δραστηριοποίησή τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στη διερεύνηση τέτοιων πρακτικών, τη ΡΑΑΕΥ συνδράμουν το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και ο ΔΑΠΕΕΠ, μέσω παροχής στοιχείων και υποβολής σχετικών εισηγήσεων.

4. Για τον υπολογισμό της Αναπροσαρμογής Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. ($ExPOA_{i,y}$) καθενός εκ των N υπό εκκαθάριση ετών, το ποσό που υπολογίζεται ανά έτος σύμφωνα με την παρ. 1 ανάγεται στο Έτος Υπολογισμού με βάση τον ΜΕΔΤΚ, όπως αυτός δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή, των ετών που μεσολαβούν μεταξύ του υπό εκκαθάριση έτους y και του Έτους Υπολογισμού, στο οποίο πραγματοποιείται η εκκαθάριση της απαιτούμενης ενίσχυσης.

Άρθρο 12 – Εκκαθάριση Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.

1. Κατά το Έτος Υπολογισμού (τελευταίο έτος της τρέχουσας κάθε φορά ΡΠ, κατά το οποίο διενεργούνται οι υπολογισμοί που αφορούν την επόμενη ΡΠ) καθορίζεται το Εκτιμώμενο Έσοδο Αγορών και η Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση για κάθε έτος της προσεχούς ΡΠ και λαμβάνει χώρα η εκκαθάριση της Αναπροσαρμογής Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.

($ExPOA_{i,y}$) κατά τα N προηγούμενα πλήρη έτη, ήτοι, τα $N-1$ πρώτα έτη της τρέχουσας ΡΠ και το τελευταίο της προηγούμενης ΡΠ. Στην περίπτωση μονοετούς ΡΠ εκκαθαρίζεται το αμέσως προηγούμενο έτος το οποίο αποτελεί την προηγούμενη ΡΠ.

2. Ως Σωρευτική Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. ($ExPOA_{i,p-1}$) για τα N υπό Εκκαθάριση έτη της παρ. 1 νοείται το άθροισμα των N επιμέρους ετήσιων Αναπροσαρμογών Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. $ExPOA_{i,y}$ (σε €/MW) που υπολογίζονται σύμφωνα με το άρθρο 11.

3. Εάν υφίστανται απολογιστικά στοιχεία για λιγότερο από μία ΡΠ, όπως κατά τη διάρκεια της πρώτης ΡΠ εφαρμογής του Σχήματος Ενίσχυσης, οι υπολογισμοί του παρόντος άρθρου διεξάγονται λαμβάνοντας υπόψη μόνο τα έτη για τα οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία.

4. Στον υπολογισμό της Αναπροσαρμογής Απαιτούμενης Ενίσχυσης λαμβάνονται υπόψη και ενδεχόμενες τμηματικές χρεοπιστώσεις αυτής οι οποίες έλαβαν χώρα σε ενδιάμεσα έτη της ΡΠ, λόγω μεγάλων αποκλίσεων, κατά το άρθρο 17.

Άρθρο 13 – Έλεγχοι και Χρεώσεις για Αποκλίσεις από Τεχνικές Απαιτήσεις των Σ.Α.Η.Ε.

1. Επιλεγμένα τεχνικά χαρακτηριστικά των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. ελέγχονται ανά δύο (2) έτη καθ' όλη τη διάρκεια της Περιόδου Ενίσχυσης, εντός του τελευταίου 3-μήνου της διετίας, από φορείς οι οποίοι διαθέτουν την αναγκαία επάρκεια και κατά περίπτωση διαπίστευση, οι οποίοι διενεργούν τις προβλεπόμενες δοκιμές και ελέγχους, πιστοποιούν τα αποτελέσματα αυτών και υποβάλουν στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τον ΔΑΠΕΕΠ τις σχετικές τεχνικές εκθέσεις και πιστοποιήσεις. Οι παράμετροι και διαδικασίες των δοκιμών, ελέγχων και πιστοποιήσεων περιγράφονται στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και σε τεχνικές οδηγίες που εκδίδονται αρμοδίως.

2. Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. που ελέγχονται είναι τα ακόλουθα:

(α) Μέγιστη ισχύς έγχυσης ($PC_{i,y}$ – Power Capacity)

(β) Εγγυημένη χωρητικότητα ($EC_{i,y}$ – Energy Capacity)

(γ) Βαθμός απόδοσης πλήρους κύκλου φόρτισης – εκφόρτισης ($RTE_{i,y}$ – Round Trip Efficiency)

(δ) Ημερήσια κατανάλωση ενέργειας σε κατάσταση μηδενικής διακίνησης ενέργειας με το δίκτυο ($SAC_{i,y}$ – Standby Auxiliaries Consumption)

(ε) Διαθεσιμότητα ισχύος ($TA_{i,y}$ – Technical Availability)

3. Τα τεχνικά χαρακτηριστικά (α), (β), (γ) και (δ) της παρ. 2 προσδιορίζονται από δοκιμές που πραγματοποιούνται ανά δύο έτη. Οι τιμές που προκύπτουν από δοκιμές που διεξάγονται εντός του έτους k εφαρμόζονται για το έτος αυτό, καθώς και για το προηγούμενο ($k-1$).

4. Το τεχνικό χαρακτηριστικό (ε) της παρ. 2 προσδιορίζεται από εκτίμηση που πραγματοποιείται με βάση τα λειτουργικά δεδομένα δύο πλήρων ετών. Η μέση διαθεσιμότητα ισχύος που υπολογίζεται εφαρμόζεται και για τα δύο έτη.

5. Εάν οποιοδήποτε από τα τεχνικά χαρακτηριστικά της παρ. 2 δεν ικανοποιεί τις απαιτήσεις που τίθενται στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας στην οποία συμμετείχε επιτυχώς ο Ενισχυόμενος Σ.Α.Η.Ε., τότε επιβάλλεται Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων ($dRR_{i,y}$) που οδηγεί σε μείωση του Εσόδου Αναφοράς του Σ.Α.Η.Ε. Ως ελάχιστες απαιτήσεις ορίζονται οι εξής:

(α) Μέγιστη ισχύς έγχυσης ίση με 100% της Ισχύος Συμμετοχής, δηλαδή της κατακυρωθείσας μέγιστης έγχυσης ισχύος στην Ανταγωνιστική Διαδικασία στην οποία ο Σ.Α.Η.Ε. επελέγη προς χορήγηση ενίσχυσης ($PC_{ref} = 100\%$).

(β) Εγγυημένη χωρητικότητα ίση με 100% της ελάχιστης απαιτούμενης στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας στην οποία ο Σ.Α.Η.Ε. επελέγη προς χορήγηση ενίσχυσης ($EC_{ref} = 100\%$).

(γ) Βαθμός απόδοσης πλήρους κύκλου φόρτισης – εκφόρτισης κατ' ελάχιστον ίσος με την τιμή του ακόλουθου πίνακα, με βάση το έτος διενέργειας της δοκιμής και την απαίτηση χωρητικότητας της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας στην οποία επελέγη προς ενίσχυση έκαστος Σ.Α.Η.Ε.:

Έτος από έναρξη λειτουργίας	RTE_{ref}	
	Απαιτούμενη χωρητικότητα 2 MWh/MW	Απαιτούμενη χωρητικότητα 4 MWh/MW
1	79,5%	81,5%
2	79,0%	81,0%
3	78,5%	80,5%
4	78,0%	80,0%
5	77,5%	79,5%
6	77,0%	79,0%
7	76,5%	78,5%
8	76,0%	78,0%
9	75,5%	77,5%
10	75,0%	77,0%

(δ) Μέγιστη ημερήσια κατανάλωση ενέργειας σε κατάσταση ετοιμότητας με μηδενική διακίνηση ενέργειας από και προς το δίκτυο (πλην ενέργειας βοηθητικών καταναλώσεων, η οποία όμως προσμετράται στην κατανάλωση) ίση με 15% της εγγυημένης χωρητικότητας του Σ.Α.Η.Ε. ($SAC_{ref} = 15\%$).

(ε) Διαθεσιμότητα Ισχύος ίση με 93% ($TA_{ref} = 93\%$) της Ισχύος Συμμετοχής αυτού.

6. Στον υπολογισμό των κυρώσεων λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των διαθέσιμων στοιχείων αναφορικά με τις τιμές των τεχνικών χαρακτηριστικών της παρ. 2, τα οποία δεν ήταν διαθέσιμα το προηγούμενο Έτος Υπολογισμού.

7. Το Έσοδο Αναφοράς του Σ.Α.Η.Ε. i για το έτος y απομειώνεται κατά τη Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων ($dRR_{i,y}$) η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$dRR_{i,y} = RR_i \cdot p_{dRR}$$

όπου p_{dRR} το ποσοστό μείωσης που εφαρμόζεται, το οποίο υπολογίζεται ως εξής και δεν δύναται να ξεπερνά το 25%:

$$p_{dRR} = \min[25\%, p_{pc} 100 \max(PC_{ref} - PC_{i,y}, 0) + p_{ec} 100 \max(EC_{ref} - EC_{i,y}, 0) + p_{rte} 100 \max(RTE_{ref} - RTE_{i,y}, 0) + p_{sac} 100 \max(SAC_{i,y} - SAC_{ref}, 0) + p_{ta} 100 \max(TA_{ref} - TA_{i,y}, 0)]$$

όπου $PC_{i,y}$, $EC_{i,y}$, $RTE_{i,y}$, $SAC_{i,y}$ και $TA_{i,y}$ εκφράζονται ως ποσοστά. Τα $PC_{i,y}$ και $EC_{i,y}$ αποτελούν ποσοστά της ελάχιστης τεχνικής απαίτησης PC_{ref} και EC_{ref} , αντίστοιχα. Στον ανωτέρω τύπο υπεισέρχονται τα ακόλουθα ποσοστά μείωσης:

(α) Ποσοστό (%) p_{pc} για κάθε εκατοστιαία μονάδα απόκλισης από την απαίτηση μέγιστης ισχύος εγγυησης (PC_{ref}).

(β) Ποσοστό (%) p_{ec} για κάθε εκατοστιαία μονάδα απόκλισης από την απαίτηση ελάχιστης εγγυημένης χωρητικότητας (EC_{ref}).

(γ) Ποσοστό (%) p_{rte} για κάθε εκατοστιαία μονάδα απόκλισης από την απαίτηση ελάχιστου βαθμού απόδοσης πλήρους κύκλου φόρτισης – εκφόρτισης (RTE_{ref}).

(δ) Ποσοστό (%) p_{sac} για κάθε εκατοστιαία μονάδα απόκλισης από την απαίτηση μέγιστης ημερήσιας κατανάλωσης ενέργειας σε κατάσταση ετοιμότητας χωρίς διακίνηση ενέργειας με το δίκτυο (SAC_{ref}).

(ε) Ποσοστό (%) p_{ta} για κάθε εκατοστιαία μονάδα απόκλισης από την απαίτηση ελάχιστης διαθεσιμότητας ισχύος (TA_{ref}).

8. Οι τιμές των ποσοστών της παρ. 7 ορίζονται ως εξής:

Ποσοστό	Τιμή
p_{pc}	1,0%
p_{ec}	1,0%
p_{rte}	1,0%
p_{sac}	0,3%
p_{ta}	0,5%

Τα ως άνω ποσοστά δύναται να τροποποιούνται με Απόφαση ΠΑΑΕΥ.

9. Ως Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων του Σ.Α.Η.Ε. i για όλη τη χρονική περίοδο εξέτασης του Έτους Υπολογισμού ($dRR_{i,ip-1}$) λαμβάνεται το άθροισμα των χρεώσεων που προκύπτει από την εφαρμογή της παρ. 7 για όλα τα έτη για τα οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία αναφορικά με τις τιμές των τεχνικών χαρακτηριστικών της παρ. 2, τα οποία δεν είχαν ληφθεί υπόψη το προηγούμενο Έτος Υπολογισμού.

10. Εάν οι κάτοχοι των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. δεν υποβάλουν εγκαίρως τις εκθέσεις και πιστοποιήσεις που προβλέπονται στην παρ. 1, τότε το ποσοστό p_{dRR} λαμβάνει τη μέγιστη δυνατή τιμή του (25%). Η μείωση αυτή εφαρμόζεται κατά το έτος στο οποίο δεν υποβλήθηκαν οι εκθέσεις και πιστοποιήσεις και για όλα τα επόμενα έτη μέχρι την υποβολή τους.

11. Σε περίπτωση μεγάλων αποκλίσεων των τιμών των τεχνικών χαρακτηριστικών της παρ. 2 από τις ελάχιστες απαιτούμενες τιμές τους, δύνανται να επιβάλλονται πρόσθετες κυρώσεις σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας.

12. Η ΡΑΑΕΥ διατηρεί το δικαίωμα διενέργειας πρόσθετων έκτακτων δοκιμών και ελέγχων κατά την κρίση της. Σε περίπτωση που προκύψουν αδικαιολόγητες αποκλίσεις κατά την κρίση της ΡΑΑΕΥ, συγκριτικά με τις πιστοποιήσεις και τα αποτελέσματα που έχουν προσκομισθεί από τους ενισχυόμενους ΣΑΗΕ, η ΡΑΑΕΥ επιβάλλει:

α. στον ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. πρόστιμο που κυμαίνεται από 5% έως 10% του ετήσιου EMR (του έτους εντός του οποίου διενεργήθηκε ο έλεγχος) της ομάδας όπου ανήκει ο σταθμός. Σε περίπτωση υποτροπής του Σ.Α.Η.Ε. το πρόστιμο κυμαίνεται από 10% έως και 30% του ετήσιου EMR. Τα πρόστιμα θα παρακρατούνται κατά την εκκαθάριση από τον ΔΑΠΕΕΠ και θα αποδίδονται ως δημόσιο έσοδο. Επίσης ο ελεγχόμενος Σ.Α.Η.Ε. θα επιβαρύνεται με τη συνολική δαπάνη των έκτακτων δοκιμών και ελέγχων που βάρυνε την ΡΑΑΕΥ, συμπεριλαμβανομένου και του ΦΠΑ, ενώ το ποσό θα περιέρχεται στην ΡΑΑΕΥ μέσω παρακράτησης από τον ΔΑΠΕΕΠ.

β. στον φορέα ελέγχου και πιστοποίησης: πρόστιμο από 20.000 έως 80.000 ευρώ και διαγραφή του φορέα ελέγχου και πιστοποίησης από το μητρώο που διατηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ για διάστημα όχι μικρότερο των 4 ετών. Σε περίπτωση υποτροπής στον ίδιο ή σε άλλο Σ.Α.Η.Ε., το πρόστιμο κυμαίνεται από 80.000 έως 150.000 ευρώ, ο ΔΑΠΕΕΠ διαγράφει οριστικά τον φορέα από το μητρώο που τηρεί και ο φορέας δεν δικαιούται να προβαίνει σε πιστοποιήσεις / ελέγχους Σ.Α.Η.Ε.. Σε περίπτωση υποτροπής του φορέα ελέγχου και πιστοποίησης, καλούνται οι Σ.Α.Η.Ε. που έχουν κάνει χρήση των υπηρεσιών του εν λόγω φορέα κατά τους τελευταίους 12 μήνες, να προβούν σε νέα πιστοποίηση / έλεγχο από άλλο φορέα του μητρώου του ΔΑΠΕΕΠ εντός τεσσάρων μηνών από τη διαγραφή.

Κεφάλαιο Δ – Λειτουργική ενίσχυση και διαδικασίες χρεοπιστώσεων

Άρθρο 14 – Λειτουργική Ενίσχυση βάσει εκτιμήσεων επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου και απολογισμού προηγούμενων ετών

1. Η Λειτουργική Ενίσχυση που θα λάβει ο Σ.Α.Η.Ε. i για κάθε έτος y της προσεχούς ΡΠ ($OA_{i,y}$) υπολογίζεται με εφαρμογή της ακόλουθης εξίσωσης:

$$OA_{i,y} = ExAOA_{i,y} + ExPOA_{i,rp-1} - dRR_{i,rp-1}$$

όπου:

- $ExAOA_{i,y}$: Η Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση για το έτος y , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 9.
- $ExPOA_{i,rp-1}$: Η Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. για τα N έτη που προηγούνται του εκάστοτε Έτους Υπολογισμού, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 11.

- $dRR_{i,rp-1}$: Η Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων που επιβάλλεται για τα Ν έτη που προηγούνται του Έτους Υπολογισμού, για τα οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία που δεν είχαν αξιοποιηθεί κατά το προηγούμενο Έτος Υπολογισμού, και η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 13.

2. Τα ποσά που αφορούν την εκκαθάριση και τις χρεώσεις τεχνικών αποκλίσεων των ετών που προηγούνται του Έτους Υπολογισμού ($ExPOA_{i,rp-1}$ και $dRR_{i,rp-1}$) μπορούν, κατά την κρίση της Αρχής, να ενσωματώνονται εξ ολοκλήρου στη Λειτουργική Ενίσχυση $ExAOA_{i,y}$ του 1^{ου} έτους της επόμενης ΡΠ (δηλαδή στο έτος που έπεται του Έτους Υπολογισμού) ή να επιμερίζονται σε όλα τα έτη της ΡΠ, ή ακόμα και πέραν αυτής, εάν αυτό επιβάλλεται λόγω σημαντικού μεγέθους των ποσών αυτών για σκοπούς εξομάλυνσης και αποφυγής σημαντικών διακυμάνσεων στις Χρεώσεις Στήριξης. Στην περίπτωση όπου τα ποσά επιμερίζονται μεταξύ περισσότερων ετών, λαμβάνεται υπόψη ο εκτιμώμενος ΜΕΔΤΚ για την αντίστοιχη χρονική περίοδο, με βάση τις εκτιμήσεις εγχώριων εγχώριων (Τράπεζα της Ελλάδος, Υπουργείο Οικονομικών) ή διεθνών οργανισμών (Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, κ.ά.).

3. Εάν η Λειτουργική Ενίσχυση $OA_{i,y}$ λαμβάνει αρνητική τιμή για το έτος y της ΡΠ, αυτό δύναται να εξομαλύνεται εντός της ΡΠ με τυχόν θετικές τιμές άλλων ετών, εάν τούτο είναι εφικτό. Εφόσον προκύπτει αρνητική τιμή Λειτουργικής Ενίσχυσης για όλα τα έτη της ΡΠ, τότε ο Κάτοχος Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. επιστρέφει τα αντίστοιχα ετήσια ποσά στον ΥΛ Σ.Α.Η.Ε., κατά τρόπο αντίστοιχο με αυτόν που ακολουθείται για την καταβολή θετικών ποσών Λειτουργικής Ενίσχυσης. Κατά τη χορήγηση της Λειτουργικής Ενίσχυσης ο ΔΑΠΕΕΠ δύναται να συμψηφίζει μελλοντικές καταβολές ενίσχυσης προς τους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. με οφειλόμενες επιστροφές ποσών από αυτούς. Σε τυχόν συμψηφισμούς που περιγράφονται στην παρούσα παράγραφο λαμβάνεται υπόψη και ο εκτιμώμενος ΜΕΔΤΚ.

4. Κατά το 1^ο Έτος Υπολογισμού (έτος 2025) δεν υφίστανται απολογιστικά στοιχεία λειτουργίας Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. Η Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης ($ExPOA_{i,rp-1}$) και η Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων ($dRR_{i,rp-1}$) που απαιτούνται για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ($OA_{i,y}$) κατά το έτος αυτό, σύμφωνα με την παρ. 1, λαμβάνουν μηδενικές τιμές.

5. Κατά το τελευταίο Έτος Υπολογισμού πραγματοποιείται μόνο αναπροσαρμογή της λειτουργικής ενίσχυσης, με βάση την Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης ($ExPOA_{i,rp-1}$) και τη Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων ($dRR_{i,rp-1}$). Η Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση ($ExAOA_{i,y}$) που απαιτείται για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ($OA_{i,y}$) κατά το έτος αυτό, σύμφωνα με την παρ. 1, λαμβάνει μηδενική τιμή.

Άρθρο 15 – Χρεοπιστώσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης

1. Η ετήσια Λειτουργική Ενίσχυση $OA_{i,y}$ εκάστου Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., η οποία υπολογίζεται κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 14, επιμερίζεται σε δώδεκα (12) ισόποσες δόσεις, οι οποίες καταβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ στον Κάτοχο Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. στο τέλος κάθε μήνα του αντίστοιχου έτους της ΡΠ.

2. Εάν η Λειτουργική Ενίσχυση λαμβάνει θετικές τιμές, ο Κάτοχος Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. πιστώνεται το ποσό από τον ΥΛ Σ.Α.Η.Ε. Αντιθέτως, εάν η Λειτουργική Ενίσχυση λαμβάνει

αρνητικές τιμές, ο Κάτοχος Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. επιστρέφει το ποσό στον ΥΛ Σ.Α.Η.Ε. Ισχύουν τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 14.

3. Κατά τον υπολογισμό των καταβαλλόμενων ή ανακτώμενων ποσών Λειτουργικής Ενίσχυσης, λαμβάνονται υπόψη τυχόν έκτακτες χρεοπιστώσεις που έχουν πραγματοποιηθεί σε έτος που προηγείται του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 17.

4. Δεν καταβάλλεται Λειτουργική Ενίσχυση σε Κατόχους Σ.Α.Η.Ε., οι οποίοι ανήκουν στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- Επιχειρήσεις με εκκρεμείς φορολογικές ή ασφαλιστικές υποχρεώσεις έναντι του κράτους ή των δημοτικών αρχών εκτός εάν έχουν αναπρογραμματιστεί ή αναβληθεί τέτοιες εκκρεμείς υποχρεώσεις.
- Προβληματικές επιχειρήσεις, όπως αυτές ορίζονται στο σημείο (20) των Κατευθυντηρίων Γραμμών 2014/C 249/01 της Ε.Ε. σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις για τη διάσωση και αναδιάρθρωση μη χρηματοπιστωτικών προβληματικών επιχειρήσεων.
- Επιχειρήσεις που υπόκεινται σε εκκρεμή εντολή ανάκτησης μετά από απόφαση της Ε.Ε., που κηρύσσει μια κρατική ενίσχυση παράνομη και ασυμβίβαστη με την εσωτερική αγορά.

5. Οι Κάτοχοι Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε., αναθέτουν υποχρεωτικά στον ΔΑΠΕΕΠ, την έκδοση των σχετικών τιμολογίων, σύμφωνα με τις παρ. 5 και 8 του άρθρου 8 του ν. 4308/2014 (Α'251).

6. Ειδικότερα ζητήματα αναφορικά με τις διαδικασίες χρεοπιστώσεων καθορίζονται στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. και στον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.

Κεφάλαιο Ε – Διαδικασία υπολογισμών Λειτουργικής Ενίσχυσης και έκτακτης αναπροσαρμογής

Άρθρο 16 – Διαδικασία κατάρτισης της Λειτουργικής Ενίσχυσης

1. Για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ, έως την 30^η Σεπτεμβρίου του Έτους Υπολογισμού, εισήγηση για τη Λειτουργική Ενίσχυση κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 14 και 15, περιλαμβάνοντας σε αυτήν:

(α) Αναλυτικά απολογιστικά στοιχεία χρεοπιστώσεων του ΥΛ Σ.Α.Η.Ε. που αφορούν στους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε. για τα Ν έτη που προηγούνται του Έτους Υπολογισμού.

(β) Τη μελέτη προσδιορισμού του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της ΡΠ, όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 7. Στη μελέτη αυτή περιλαμβάνονται και οι υπολογισμοί αναφορικά με το Εκτιμώμενο Πρόσθετο Έσοδο και την Εκτιμώμενη Απώλεια Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 8.

(γ) Την υπολογιζόμενη Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση κάθε Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της ΡΠ, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 9.

(δ) Αναλυτικά απολογιστικά στοιχεία και μελέτη προσδιορισμού του Απολογιστικού Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε., του Απολογιστικού Πρόσθετου Εσόδου και της Απολογιστικής Απώλειας Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., για κάθε ένα εκ των Ν ετών που προηγείται του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με το άρθρο 10. Σε περίπτωση μονοετούς ΡΠ, τα απολογιστικά στοιχεία αφορούν μόνο το έτος που προηγείται του Έτους Υπολογισμού.

(ε) Την υπολογιζόμενη Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης κάθε Σ.Α.Η.Ε. για κάθε ένα εκ των Ν ετών που προηγείται του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με το άρθρο 11, εφαρμόζοντας το ποσοστό p_{mr} της παρ. 2 του άρθρου 11 και την τελικά υπολογιζόμενη Σωρευτική Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης, σύμφωνα με το άρθρο 12.

(στ) Την υπολογιζόμενη Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων κάθε Σ.Α.Η.Ε. που αντιστοιχεί στα έτη που προηγούνται του Έτους Υπολογισμού, και τα σχετικά στοιχεία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 13.

Επίσης διαβιβάζει στη ΡΑΑΕΥ κατάλογο και βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά των ενισχυόμενων και μη ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. που περιλαμβάνονται σε κάθε Ομάδα.

2. Ο Διαχειριστής Ε.Σ.Μ.Η.Ε. το Χρηματιστήριο Ενέργειας, καθώς και οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. υποβάλλουν στον ΔΑΠΕΕΠ έως την 31^η Ιουλίου του Έτους Υπολογισμού όλα τα απαραίτητα στοιχεία και εκτιμήσεις για να καταστεί εφικτή η εκπόνηση της εισήγησης της παρ. 1.

3. Για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ο Διαχειριστής Ε.Σ.Μ.Η.Ε., το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλουν στη ΡΑΑΕΥ, έως την 30^η Σεπτεμβρίου του Έτους Υπολογισμού εισήγηση αναφορικά με το εάν διαπιστώνεται ότι τα Απολογιστικά Έσοδα Αγορών οποιουδήποτε εκ των Ν ετών που προηγούνται του Έτους Υπολογισμού υπολείπονται των εύλογα αναμενόμενων από την αποδοτική δραστηριοποίηση των Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Λαμβάνοντας υπόψη τις εισηγήσεις των παρ. 1 και 3, η ΡΑΑΕΥ καθορίζει τη Λειτουργική Ενίσχυση των Κατόχων Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της επόμενης ΡΠ, μέχρι την 30^η Νοεμβρίου του Έτους Υπολογισμού.

5. Ειδικά για το τελευταίο Έτος Υπολογισμού της Περιόδου Ενίσχυσης, στο οποίο πραγματοποιούνται υπολογισμοί μόνο για την αναπροσαρμογή της Λειτουργικής Ενίσχυσης, τα στοιχεία της παρ. 2 υποβάλλονται στον ΔΑΠΕΕΠ έως την 15^η Φεβρουαρίου του Έτους Υπολογισμού και οι εισηγήσεις των παρ. 1 και 3 υποβάλλονται στη ΡΑΑΕΥ έως την 15^η Απριλίου του Έτους Υπολογισμού. Η ΡΑΑΕΥ καθορίζει την αναπροσαρμογή της Λειτουργικής Ενίσχυσης έως την 15^η Μαΐου του έτους του πρώτου εδαφίου.

Άρθρο 17 – Έκτακτη Καταβολή Μέρους Αναπροσαρμογής Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.

1. Έκτακτη αναθεώρηση της Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. δύναται να διενεργηθεί πριν από το Έτος Υπολογισμού στο οποίο πραγματοποιείται η εκκαθάριση, εφόσον η Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. του έτους y ($ExPOA_{i,y}$), η οποία

υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 11, υπερβαίνει την Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε. ($ExAOA_{i,y}$), όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 9, ποσοστό υψηλότερο της τιμής p_{oa} , δηλαδή:

$$\left| \frac{ExPOA_{i,y}}{ExAOA_{i,y}} \right| \geq p_{oa}$$

2. Στην περίπτωση αυτή λαμβάνει χώρα άμεση προσωρινή εκκαθάριση της πέραν του ποσοστού αυτού για το έτος y , η οποία πραγματοποιείται κατά το αμέσως επόμενο έτος ($y+1$).

3. Το ποσοστό p_{oa} ορίζεται ίσο με 15% ($p_{oa} = 15\%$).

4. Για τον σκοπό αυτό ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει την Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. ($ExPOA_{i,y}$) κάθε έτους και εισηγείται, εφόσον απαιτείται, τυχόν έκτακτη αναθεώρηση στη ΡΑΑΕΥ έως την 30^η Σεπτεμβρίου του επόμενου έτους ($y+1$).

5. Η εκκαθάριση λαμβάνει χώρα ως προσωρινή έκτακτη καταβολή της διαφοράς πλέον της οριζόμενης κατά τα ανωτέρω απόκλισης, είτε με καταβολή πρόσθετου ποσού στους Σ.Α.Η.Ε. από τον ΥΛ Σ.Α.Η.Ε., σε περίπτωση υποανάκτησης εσόδου ($ExPOA_{i,y} > 0$), είτε με επιστροφή ποσών στον ΥΛ Σ.Α.Η.Ε., σε περίπτωση υπερανάκτησης εσόδου ($ExPOA_{i,y} < 0$). Η οριστική εκκαθάριση της Λειτουργικής Ενίσχυσης λαμβάνει χώρα σύμφωνα με το Κεφάλαιο Δ.

6. Το παρόν άρθρο δεν έχει εφαρμογή στην περίπτωση που η Ρυθμιστική Περίοδος ορίζεται μονοετής ($N=1$).

Άρθρο 18 – Μεταβατικές Διατάξεις

1. Λειτουργική ενίσχυση που δικαιούνται Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., των οποίων η άδεια λειτουργίας θα εκδοθεί πριν από την 1/1/2026, για το χρονικό διάστημα λειτουργίας τους πριν από την ημερομηνία αυτή, υπολογίζεται εφαρμόζοντας αναλογικά τις αρχές που περιγράφονται στην παρούσα Μεθοδολογία, λαμβάνοντας υπόψη τους Σ.Α.Η.Ε. που διαθέτουν άδεια λειτουργίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 10 και ενσωματώνεται στην καταβλητέα εντός του έτους 2026 Λειτουργική Ενίσχυση.

2. Κατά την πρώτη εφαρμογή του άρθρου 16, ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει

(α) τη μελέτη προσδιορισμού του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της πρώτης ΡΠ σύμφωνα με το άρθρο 7, περιλαμβανομένων των υπολογισμών αναφορικά με το Εκτιμώμενο Πρόσθετο Έσοδο και την Εκτιμώμενη Απώλεια Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. σύμφωνα με το άρθρο 8, και

(β) την υπολογιζόμενη Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση κάθε Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της πρώτης ΡΠ, σύμφωνα με το άρθρο 9,

έως την 15^η Νοεμβρίου 2025.

Ο Διαχειριστής Ε.Σ.Μ.Η.Ε., το Χρηματιστήριο Ενέργειας, καθώς και οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. υποβάλλουν στον ΔΑΠΕΕΠ έως την 30^η Σεπτεμβρίου όλα τα απαραίτητα στοιχεία για να καταστεί εφικτή η εκπόνηση της εισήγησης αυτής.

Λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση της παρ. 2, η ΡΑΑΕΥ καθορίζει τη Λειτουργική Ενίσχυση των κατόχων Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. για κάθε έτος της πρώτης ΡΠ, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 2 Απριλίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ