

Σχέδιο Μεθοδολογίας 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 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 (εφεξής η «ΥΑ Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε.»), 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 ΥΑ 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, έναντι έργων της ίδιας Ομάδας Σ.Α.Η.Ε. τα οποία δεν απαιτήθηκε να παρέχουν τέτοιες υπηρεσίες, 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](#).

- **«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, έναντι έργων της ίδιας Ομάδας Σ.Α.Η.Ε. τα οποία δεν απαιτείται να παρέχουν τέτοιες υπηρεσίες, 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 Λειτουργική Ενίσχυση των ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. κατά την εν λόγω Ρυθμιστική Περίοδο (Αρχικά Απαιτούμενη Ενίσχυση Σ.Α.Η.Ε.).
- **«Λειτουργική Ενίσχυση»:** Το ποσό της ετήσιας λειτουργικής ενίσχυσης που τελικώς αποδίδεται σε Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. ύστερα από την εκκαθάριση 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](#).
- **«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 ΥΑ 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 ΥΑ 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 κάθε ΡΠ ορίζεται σε **τρία (3)** πλήρη ημερολογιακά έτη (από 1/1 έως 31/12).
3. Οι βασικές παράμετροι της Μεθοδολογίας που αφορούν κάθε έτος γ της ΡΠ καθορίζονται κατά το Έτος Υπολογισμού.
4. Η πρώτη ΡΠ εκκινεί την 1/1/2026. Λειτουργική ενίσχυση που δικαιούνται Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., των οποίων η άδεια λειτουργίας θα εκδοθεί πριν από την 31/12/2025, για το χρονικό διάστημα λειτουργίας τους πριν από την ημερομηνία αυτή, υπολογίζεται εφαρμόζοντας αναλογικά τις αρχές που περιγράφονται στην παρούσα Μεθοδολογία και ενσωματώνεται στην καταβλητέα εντός του έτους 2026 Λειτουργική Ενίσχυση.

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: Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. που επιλέχθηκαν στην Α' και στη Β' Ανταγωνιστική Διαδικασία, όπως ορίζονται στην ΥΑ Ενίσχυσης, εντάσσονται στην Ομάδα Έργων «ΑΒ», ενώ Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. που επιλέχθηκαν στη Γ' Ανταγωνιστική Διαδικασία εντάσσονται στην Ομάδα Έργων «Γ».

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 και μη ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., οι οποίοι συμμετέχουν στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και διαθέτουν εγγυημένη χωρητικότητα, με βάση την Άδεια Αποθήκευσής τους, εντός του εύρους $\pm 25\%$ επί της ελάχιστης αποδεκτής χωρητικότητας των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών. Μη ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε., οι οποίοι συμμετέχουν στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας εντασσόμενοι σε χαρτοφυλάκια, δεν λαμβάνονται υπόψη στους υπολογισμούς του πρώτου εδαφίου και δεν συμπεριλαμβάνονται στις Ομάδες Σ.Α.Η.Ε.

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 – Λοιπές παρεχόμενες υπηρεσίες από Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε.

1. Επιπροσθέτως της δραστηριοποίησής τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. υποχρεούνται να παρέχουν κατά προτεραιότητα πρόσθετες υπηρεσίες, σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

2. Οι υπηρεσίες της παρ. 1 παρέχονται από τους Ενισχυόμενους Σ.Α.Η.Ε., κατ' αρχήν χωρίς αυτοί να δικαιούνται πρόσθετη αποζημίωση, αλλά συνεκτιμώνται στους υπολογισμούς της λειτουργικής ενίσχυσης (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.

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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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 και
- ii. των πάσης φύσης δαπανών που καταβάλλουν οι Σ.Α.Η.Ε. για τη συμμετοχή τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ως δαπάνες των Σ.Α.Η.Ε. στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας θεωρούνται αντίστοιχα όλες οι δαπάνες για αγορά ηλεκτρικής ενέργειας προς αποθήκευση, τέλη, εισφορές και οι χρεώσεις αποκλίσεων. Εξαιρούνται από τις δαπάνες τα πάσης φύσεως πρόστιμα που μπορεί να επιβάλλονται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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 πρόσθετες υπηρεσίες που καλούνται να παράσχουν οι Ενισχυόμενοι Σ.Α.Η.Ε. σύμφωνα με τα οριζόμενα στο **άρθρο 6**, τις εκτιμώμενες τιμές εκκαθάρισης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και όποιες άλλες παραμέτρους επηρεάζουν το έσοδο αυτό. Για τον σκοπό αυτό, ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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. συνδράμουν τον ΔΑΠΕΕΠ με 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. κατά τη διάρκεια της ΡΠ, εφόσον αυτό επιβάλλεται λόγω σημαντικών μεταβολών στις συνθήκες λειτουργίας των Αγορών, που τροποποιούν ουσιωδώς τις προγενέστερες εκτιμήσεις, όπως το κόστος του φυσικού αερίου και των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

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 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 δίχως πρόσθετη αμοιβή, που ορίζονται 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 δύναται να λαμβάνεται υπόψη και ενδεχόμενη υπερβάλλουσα φθορά του εξοπλισμού Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. εξαιτίας της παροχής των εν λόγω πρόσθετων υπηρεσιών.

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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. κατά τη διάρκεια της ΡΠ, εφόσον αυτό επιβάλλεται λόγω σημαντικών μεταβολών σε εξωγενείς συνθήκες και παράγοντες που επηρεάζουν σημαντικά τις εκτιμήσεις.

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 Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών της Ομάδας Έργων στην οποία αυτός εντάσσεται ($EMR_{j,y}$) από το Έσοδο Αναφοράς του συγκεκριμένου έργου (RR_i – Reference Revenue), 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), λαμβάνοντας υπόψη τα οριζόμενα στο [άρθρο 5](#).

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 πρόσθετες υπηρεσίες, σύμφωνα με το [άρθρο 6](#), και εκφράζει την εκτιμώμενη απώλεια εσόδων από τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας λόγω της επιβεβλημένης παροχής των πρόσθετων αυτών υπηρεσιών, συγκριτικά με την περίπτωση μη παροχής τέτοιων υπηρεσιών από τον Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. i . Στους υπολογισμούς της Εκτιμώμενης Απώλειας Εσόδου δύναται να λαμβάνεται υπόψη και ενδεχόμενη υπερβάλλουσα φθορά του εξοπλισμού Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. εξαιτίας της παροχής των εν λόγω πρόσθετων υπηρεσιών. 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:

$$ExPOA_{i,y} = -\frac{p_{mr}}{100} (AMR_{j,y} - EMR_{j,y}) - (AAR_{i,y} - EAR_{i,y}) + (ARL_{i,y} - ERL_{i,y})$$

Όπου p_{mr} είναι το ποσοστό ανάκτησης της διαφοράς μεταξύ του Εκτιμώμενου Εσόδου Αγορών και του Απολογιστικού Εσόδου Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε.

2. Το ποσοστό p_{mr} ορίζεται ίσο με 100% ($p_{mr} = 100\%$), 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. διατηρεί το δικαίωμα να μειώσει το ποσοστό p_{mr} κατά την κρίση της για οποιονδήποτε Ενισχυόμενο Σ.Α.Η.Ε. σε περιπτώσεις υπερ-εκτίμησης των εσόδων αγοράς ($AMR_{j,y} < EMR_{j,y}$), 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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 [τριών](#) 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 **τρία (3)** προηγούμενα πλήρη έτη, ήτοι, τα **δύο (2)** πρώτα έτη της τρέχουσας ΡΠ και το τελευταίο της προηγούμενης ΡΠ.

2. Ως Σωρευτική Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. ($ExPOA_{i,TP-1}$) για τα **τρία (3)** υπό Εκκαθάριση έτη της **παρ. 1** νοείται το άθροισμα των **τριών** 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 λιγότερα από **τρία (3)** πλήρη έτη, 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, 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ., 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 ($EP_{ref} = 100\%$).

(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 χωρητικότητάς 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:

$$dRR_{i,y} = RR_i \cdot \frac{P_{dRR}}{100}$$

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

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

όπου υπεισέρχονται τα ακόλουθα ποσοστά μείωσης:

- (α) Ποσοστό (%) p_{pc} για κάθε εκατοστιαία μονάδα απόκλισης από την απαίτηση μέγιστης ισχύος έγχυσης (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}	0,5%
p_{ta}	0,5%

9. Ως Χρέωση Αποκλίσεων Τεχνικών Απαιτήσεων του Σ.Α.Η.Ε. i για όλη τη χρονική περίοδο εξέτασης του Έτους Υπολογισμού ($dRR_{i,rp-1}$) 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.

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**.
- $ExPOA_{i,ip-1}$: Η Αναπροσαρμογή Απαιτούμενης Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. για τα **τρία (3)** έτη που προηγούνται του εκάστοτε Έτους Υπολογισμού, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το **άρθρο 11**.
- $dRR_{i,ip-1}$: Η 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, 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 ($ExPOA_{i,ip-1}$ και $dRR_{i,ip-1}$) 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 έγκυρων 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 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.

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

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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ., 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 **τρία (3)** 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 από τα οποία να υπολογίζεται το Απολογιστικό Έσοδο Αγορών Ομάδων Σ.Α.Η.Ε. και το Απολογιστικό Πρόσθετο Έσοδο κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε., για κάθε ένα εκ των **τριών** ετών που προηγείται του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με το **άρθρο 10**.

(ε) Τη μελέτη προσδιορισμού της Απολογιστικής Απώλειας Εσόδου κάθε Ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. για κάθε ένα εκ των **τριών** ετών που προηγείται του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με το **άρθρο 10**.

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

(ζ) 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**.

2. Ο Διαχειριστής Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλουν στον ΔΑΠΕΕΠ έως την 31^η Ιουλίου του Έτους Υπολογισμού όλα τα απαραίτητα στοιχεία 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ., έως την 30^η Σεπτεμβρίου του Έτους Υπολογισμού εισήγηση αναφορικά με το εάν διαπιστώνεται ότι τα Απολογιστικά Έσοδα Αγορών οποιουδήποτε εκ των **τριών** 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. έως την 15^η Απριλίου του Έτους Υπολογισμού. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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 ρ_{oa} , δηλαδή:

$$100 \cdot \left| \frac{ExPOA_{i,y}}{ExAOA_{i,y}} \right| \geq \rho_{oa}$$

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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ. 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**.