



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Δεκεμβρίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7364

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-143/2025

Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 (Α' 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 14, 15, 94, 96, 108, 140 και 141, καθώς και το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 (Α' 185).

2. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου 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» και ιδίως τα άρθρα 1 έως 23.

3. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, που επανεκδόθηκε με την υπ' αρ. 821/2022 απόφαση ΡΑΕ (Β' 119/2023) και ισχύει, εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, και ιδίως την υποενότητα 9.1.

4. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158, 14.06.2019) και ιδίως το Κεφάλαιο III, (άρθρα 18 και 19) αυτού.

5. Την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, καθώς και την Οδηγία 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 (ΕΕ L 158, 14.06.2019) και ιδίως τα Κεφάλαια V, (άρθρο 40) και VI, (άρθρα 55 και 56) αυτής.

6. Τον ν. 4986/2022 Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες επείγουσες διατάξεις (Α' 204) και ιδίως το άρθρο 33 με το οποίο τροποποιήθηκε το άρθρο 14 του ν. 4425/2016.

7. Τον ν. 4951/2022 (Α' 129) και ιδίως το άρθρο 98, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με το άρθρο 139 του ν. 5037/2023 (Α' 78).

8. Την υπ' αρ. 495/2021 απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 2792).

9. Την υπ' αρ. 98/2023 απόφαση της ΡΑΕ «Κανονισμός για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ)».

10. Την υπό στοιχεία Ε-157/2024 απόφαση ΡΑΕΥ «Μεθοδολογία Υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το Έργο Κοινοῦ Ενδιαφέροντος ΕΚΕ 2.6.2 «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κύπρου (Κοφινού) και Ελλάδας (Κορακιά-Κρήτη)», κατά το μέρος που επιμερίζεται στην Ελλάδα».

11. Την υπό στοιχεία Ε-158/2024 απόφαση ΡΑΕΥ «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας».

12. Την υπό στοιχεία Ε-159/2024 απόφαση ΡΑΕΥ «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

13. Την υπό στοιχεία Ε-50Α/2025 απόφαση ΡΑΕΥ «Καθορισμός Έργων Μείζονος Σημασίας σε Εφαρμογή της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (Β' 3747/2024)».

14. Την υπό στοιχεία Ε-131/2025 απόφαση ΡΑΕΥ «Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για το έτος 2024 και έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2024 του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

15. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-344609/30.01.2023 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς την ΡΑΑΕΥ σχετικά με την αναστολή της παραμέτρου ΕΦFi.

16. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-385522/05.12.2024 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς την ΡΑΑΕΥ «Εισήγηση ΑΔΜΗΕ για την αναθεώρηση της υπό στοιχεία Ε-159/2024 απόφασης ΡΑΑΕΥ αναφορικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

17. Την από 23.05.2025 Δημόσια Διαβούλευση¹ της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την πρόταση της Αρχής για την τροποποίηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ, Απόφαση Ε-159/2024 (Β' 3753), καθώς και την παράταση αυτής².

18. Την από 11.06.2025 συνάντηση στελεχών της ΡΑΑΕΥ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

19. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-384245/14.11.2024 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς την ΡΑΑΕΥ «Υποβολή δεδομένων και στοιχείων για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου 2025».

20. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-397215/19.06.2025 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς την ΡΑΑΕΥ «Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την αναθεώρηση της μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

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

22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΙΣΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, η μεθοδολογία υπολογισμού των τιμολογίων των μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Ειδικότερα, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 15 σε συνδυασμό με την παρ. 2 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011, η ΡΑΑΕΥ αποφασίζει σύμφωνα με διαφανή κριτήρια τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις, να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών και να επιτρέπουν την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται με αποδοτικό τρόπο η παροχή υπηρεσιών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Συναφώς, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (σχετικό 4):

«1. Τα τέλη που επιβάλλουν οι διαχειριστές δικτύου για την πρόσβαση στα δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων των τελών σύνδεσης στα δίκτυα, των τελών χρήσης των δικτύων και, κατά περίπτωση, των τελών για συναφείς

ενισχύσεις δικτύων, πρέπει να αντανakλούν το κόστος, να είναι διαφανή, να λαμβάνουν υπόψη την ανάγκη ασφάλειας και ευελιξίας των δικτύων και να αντανakλούν το πραγματικό κόστος που προκύπτει στο βαθμό που αντιστοιχεί στο κόστος αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου και να εφαρμόζονται χωρίς διακρίσεις. Τα τέλη αυτά δεν περιλαμβάνουν μη συναφείς δαπάνες που υποστηρίζουν μη συναφείς πολιτικούς στόχους.

...

2. Οι μεθοδολογίες τιμολόγησης απηχούν σταθερά κόστη για τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής και τους παρέχουν κατάλληλα κίνητρα τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και μακροπρόθεσμα, προκειμένου να αυξηθεί η αποδοτικότητα, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής αποδοτικότητας, να προαχθεί η ενοποίηση της αγοράς και η ασφάλεια εφοδιασμού, να στηριχθούν οι αποδοτικές επενδύσεις και οι συναφείς ερευνητικές δραστηριότητες, και να διευκολυνθεί η καινοτομία προς το συμφέρον των καταναλωτών σε πεδία όπως της ψηφιοποίησης, των υπηρεσιών ευελιξίας και της διασύνδεσης.

....»

Επειδή, στο προοίμιο της Οδηγίας (ΕΚ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, αναφορικά με την έγκριση των τιμολογίων ορίζεται ότι:

«(81) Οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να δύνανται να καθορίζουν ή να εγκρίνουν τιμολόγια ή μεθοδολογίες οι οποίες διέπουν τον υπολογισμό των τιμολογίων, βάσει προτάσεως του διαχειριστή του δικτύου μεταφοράς ή του(των) διαχειριστή(ων) του δικτύου διανομής, ή βάσει προτάσεως με την οποία συμφώνησαν ο(οι) εν λόγω διαχειριστής(ές) και οι χρήστες του δικτύου. Διεκπεραιώνοντας τα καθήκοντα αυτά, οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να διασφαλίζουν ότι τα τιμολόγια μεταφοράς και διανομής δεν εισάγουν διακρίσεις και αντικατοπτρίζουν το κόστος, θα πρέπει δε να λαμβάνουν υπόψη τους το μακροπρόθεσμο, οριακό και εξοικονομούμενο κόστος δικτύου από την κατανεμημένη παραγωγή και τα μέτρα διαχείρισης της ζήτησης.

(82) Οι ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να καθορίσουν και να εγκρίνουν επιμέρους τιμολόγια δικτύου για τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής ή να ορίσουν μεθοδολογία ή αμφότερα. Σε κάθε περίπτωση, διατηρείται η ανεξαρτησία των ρυθμιστικών αρχών όσον αφορά τον καθορισμό των τιμολογίων δικτύου σύμφωνα με το άρθρο 57 παρ. 4 στοιχείο β) σημείο ii).».

Επειδή συναφώς, σύμφωνα με το άρθρο 17 (παρ. 7 και 8) του ν. 4425/2016, και τις διατάξεις του ν. 4986/2022 με τις οποίες ενσωματώθηκε στην εσωτερική έννομη τάξη η Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 ιδίως το άρθρο 33 του νόμου αυτού:

[...] 7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (L 220), 2016/1388 της Επιτροπής, της 17ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης»

¹ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/113045/>

² <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/113747/>

(L 223), 2016/631 της Επιτροπής, της 14ης Απριλίου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου, όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο» (L 112), 2016/1447 της Επιτροπής, της 26ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος» (L 241), 2017/2196 της Επιτροπής, της 24ης Νοεμβρίου 2017, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας» (L 312) και 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, σύμφωνα με το άρθρο 141 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και την κείμενη νομοθεσία και λαμβάνοντας υπόψη τους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2015/1222, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485, 2016/1388, 2016/631, 2016/1447 και 2017/2196.[...]

Περαιτέρω, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (σχετικό 4):

«1. Τα τέλη που επιβάλλουν οι διαχειριστές δικτύου για την πρόσβαση στα δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων των τελών σύνδεσης στα δίκτυα, των τελών χρήσης των δικτύων και, κατά περίπτωση, των τελών για συναφείς ενισχύσεις δικτύων, πρέπει να αντανakλούν το κόστος, να είναι διαφανή, να λαμβάνουν υπόψη την ανάγκη ασφάλειας και ευελιξίας των δικτύων και να αντανakλούν το πραγματικό κόστος που προκύπτει στο βαθμό που αντιστοιχεί στο κόστος αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου και να εφαρμόζονται χωρίς διακρίσεις. Τα τέλη αυτά δεν περιλαμβάνουν μη συναφείς δαπάνες που υποστηρίζουν μη συναφείς πολιτικούς στόχους.

.....

2. Οι μεθοδολογίες τιμολόγησης απηχούν σταθερά κόστη για τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής και τους παρέχουν κατάλληλα κίνητρα τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και μακροπρόθεσμα, προκειμένου να αυξηθεί η αποδοτικότητα, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής αποδοτικότητας, να προαχθεί η ενοποίηση της αγοράς και η ασφάλεια εφοδιασμού, να στηριχθούν οι αποδοτικές επενδύσεις και οι συναφείς ερευνητικές δραστηριότητες, και να διευκολυνθεί η καινοτομία προς το συμφέρον των καταναλωτών σε πεδία όπως της ψηφιοποίησης, των υπηρεσιών ευελιξίας και της διασύνδεσης.

....».

Σύμφωνα με το άρθρο 40 της Οδηγίας (ΕΚ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου:

«1. Κάθε διαχειριστής συστήματος μεταφοράς είναι υπεύθυνος για:

α) τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης ικανότητας του συστήματος να ανταποκρίνεται σε εύλογη ζήτηση για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη υπό οικονομικά αποδεκτές συνθήκες, ασφαλών, αξιόπιστων και αποτελεσματικών συστημάτων μεταφοράς, λαμβάνοντας δεόντως υπόψη το περιβάλλον, σε στενή συνεργασία με γειτονικούς διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστές συστημάτων διανομής.

β) την εξασφάλιση επαρκών μέσων για την ικανοποίηση των οικείων υποχρεώσεων·

γ) τη συμβολή στην ασφάλεια του εφοδιασμού μέσω επαρκούς δυναμικότητας μεταφοράς και αξιοπιστίας του συστήματος·

δ) τη διαχείριση των ροών ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα με συνεκτίμηση των ανταλλαγών με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα. Για τον σκοπό αυτό, ο διαχειριστής του δικτύου μεταφοράς είναι υπεύθυνος για να εξασφαλίζει την ασφάλεια, αξιοπιστία και αποδοτικότητα του δικτύου και, στα πλαίσια αυτά, για να μεριμνά ώστε να είναι διαθέσιμες όλες οι αναγκαίες υπηρεσίες, συμπεριλαμβανομένων αυτών που παρέχονται από απόκριση ζήτησης και αποθήκευση ενέργειας, στον βαθμό που η διαθεσιμότητα αυτή είναι ανεξάρτητη από οιοδήποτε άλλο δίκτυο μεταφοράς με το οποίο το σύστημά του είναι διασυνδεδεμένο·

ε) την παροχή, στον διαχειριστή κάθε άλλου συστήματος με το οποίο είναι διασυνδεδεμένο το σύστημά του, επαρκών πληροφοριών για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος·

στ) την αποφυγή κάθε διάκρισης μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του συστήματος, ιδίως δε κάθε διάκρισης υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων·

ζ) την παροχή στους χρήστες του δικτύου των πληροφοριών που χρειάζονται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο σύστημα·

η) την είσπραξη προσόδων συμφόρησης και πληρωμών στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών δικτύων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 49 του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, τη χορήγηση και διαχείριση της πρόσβασης τρίτων και την παροχή αιτιολογημένων εξηγήσεων σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης, οι οποίες παρακολουθούνται από τις ρυθμιστικές αρχές· κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους δυνάμει του εν λόγω άρθρου, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς διευκολύνουν κατά κύριο λόγο την ολοκλήρωση της αγοράς.

θ) την προμήθεια επικουρικών υπηρεσιών για να διασφαλίζεται επιχειρησιακή ασφάλεια·

ι) την έγκριση πλαισίου για τη συνεργασία και τον συντονισμό μεταξύ περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων·

ια) τη συμμετοχή στην κατάρτιση των εκτιμήσεων επάρκειας σε ευρωπαϊκό και σε εθνικό επίπεδο δυνάμει του κεφαλαίου IV του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943·

ιβ) την ψηφιοποίηση των συστημάτων μεταφοράς·
ιγ) τη διαχείριση δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης συστημάτων διαχείρισης δεδομένων, την ασφάλεια στον κυβερνοχώρο και την προστασία των δεδομένων σύμφωνα με τους εφαρμοστέους κανόνες και με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων άλλων αρχών.

...

8. Τα κράτη μέλη ή οι ορισθείσες αρμόδιες αρχές τους μπορούν να επιτρέπουν στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς να ασκούν δραστηριότητες άλλες από εκείνες που προβλέπονται στην παρούσα οδηγία και στον κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, εφόσον οι δραστηριότητες αυτές είναι αναγκαίες ώστε οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους δυνάμει της παρούσας οδηγίας ή του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 εφόσον η ρυθμιστική αρχή έχει αξιολογήσει την αναγκαιότητα μιας τέτοιας παρέκκλισης. Η παρούσα παράγραφος ισχύει με την επιφύλαξη του δικαιώματος των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς να έχουν στην ιδιοκτησία τους, να αναπτύσσουν, να διαχειρίζονται ή να λειτουργούν δίκτυα διαφορετικά από τα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός εάν το κράτος μέλος ή η ορισθείσα αρμόδια αρχή δεν έχει χορηγήσει τέτοιο δικαίωμα.»

Επειδή, στην υποενότητα 9.1 του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετικό 2) αναφορικά με το Απαιτούμενο Έσοδο προβλέπεται ότι:

«1. Για την παροχή υπηρεσιών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δικαιούται να ανακτήσει μέσω των χρεώσεων χρήσης Συστήματος ένα εύλογο Απαιτούμενο Έσοδο.

2. Η μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εγκρίνεται ως ενδιάμεσο βήμα για τον υπολογισμό των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ και καθορίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 15 και 140 ν. 4001/2011, με απόφαση της ΡΑΕ.

3. Το Απαιτούμενο Έσοδο, το οποίο προσδιορίζεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία της παρ. 2 της παρούσας υποενότητας καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ σε ετήσια βάση.»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 98 του ν. 4951/2022 (σχετικό 3), όπως ισχύουν, «1. Το κόστος κατασκευής των αναγκαίων έργων επέκτασης ή ενίσχυσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) [...] εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατά περίπτωση και ανακτάται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Χ.Χ.Δ.) ή των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (Χ.Χ.Σ.) αντίστοιχα. [...]

6. Το κόστος κατασκευής των έργων επέκτασης της παρ. 1 που αφορούν στο ΕΣΜΗΕ και παραμένουν στην κυριότητα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., επιβαρύνει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%), εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή της βάση και ανακτάται πλήρως μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 1. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καταβάλλει την αναλογούσα οφειλή της, απολογιστικά, σε δόσεις, μετά την αποστολή όλων των επιλέξιμων τιμολογίων από τον

Παραγωγό και υπό την προϋπόθεση έκδοσης Βεβαίωσης Ηλεκτρισμού του σταθμού παραγωγής. Η ολική εξόφληση διενεργείται εντός είκοσι τεσσάρων (24) μηνών από την αποστολή του τελευταίου τιμολογίου. Ο τρόπος υπολογισμού των δόσεων του δευτέρου εδαφίου εξειδικεύεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Τα ανωτέρω εφαρμόζονται ανεξάρτητα από τον φορέα υλοποίησης των έργων επέκτασης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οικεία οριστική προσφορά σύνδεσης ή την οικεία σύμβαση σύνδεσης.

7. Παραγωγοί Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκμεταλλεύονται τα ως άνω έργα επέκτασης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. επιβαρύνονται με ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) του κόστους κατασκευής των έργων αυτών. Στην περίπτωση έργων επέκτασης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ο πρώτος παραγωγός Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτει τη σχετική σύμβαση σύνδεσης ή οι πρώτοι παραγωγοί Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν ταυτόχρονα κοινή σύμβαση σύνδεσης, επιβαρύνονται με το σύνολο του αναλογούντος κόστους κατά τα ανωτέρω και ανακτούν μέρος του κόστους από τους μελλοντικούς συνδεδεμένους παραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., αναλογικά με την ισχύ που δεσμεύουν σε αυτά. Η παρούσα εφαρμόζεται για έργα επέκτασης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., όπως περιγράφονται στις σχετικές συμβάσεις σύνδεσης, σταθμών για τους οποίους εκδίδεται Βεβαίωση Ηλεκτρισμού από τον αρμόδιο Διαχειριστή μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος.

7Α. Ο επιμερισμός κόστους που προβλέπεται στις παρ. 6 και 7 εφαρμόζεται και στα έργα επέκτασης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. για τη σύνδεση Καταναλωτών Υψηλής Τάσης.

8. Το κόστος των έργων επέκτασης δικτύων του παρόντος που έχει ενταχθεί στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του ΔΕΔΔΗΕ απομειώνεται σταδιακά και αναλογικά με το ποσό που καταβάλλεται από τους τρίτους μελλοντικούς κατόχους σταθμών Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνδέονται και εκμεταλλεύονται το εν λόγω έργο επέκτασης εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό.

9. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των παρ. 1 έως 8 ρυθμίζονται στον Κώδικα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Κώδικας ΕΔΔΗΕ) και στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ).

10. Τα παραπάνω εφαρμόζονται αναλογικά και για σταθμούς αποθήκευσης και για θερμικούς σταθμούς παραγωγής.»

Επειδή, περαιτέρω, σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις διατάξεις του ν. 4986/2022 με τις οποίες ενσωματώθηκε στην εσωτερική έννομη τάξη η Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 της Οδηγίας και ιδίως την παρ. 9: «9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να ασκεί δραστηριότητες άλλες από εκείνες που προβλέπονται στο παρόν και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, εάν οι δραστηριότητες αυτές είναι αναγκαίες, για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, δυνάμει του παρόντος ή του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, εφόσον η ΡΑΕ έχει αξιολογήσει την αναγκαιότητα μιας τέτοιας παρέκκλισης, σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται κατά περίπτωση από τη ΡΑΕ για την άσκηση της εκάστοτε δραστηριότητας. Η παρούσα ισχύει με την επι-

φύλαξη του δικαιώματος του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ να έχει στην ιδιοκτησία του, να αναπτύσσει, να διαχειρίζεται ή να λειτουργεί δίκτυα διαφορετικά από το ΕΣΜΗΕ.».

Β. ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αρ. 495/2021 απόφασή της (σχετικό 8) καθόρισε τη Μεθοδολογία υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Εν συνεχεία, η ΡΑΑΕΥ προχώρησε σε αναθεώρηση της Μεθοδολογίας αποκλειστικά ως προς τα ακόλουθα σημεία:

α. την προσθήκη διατάξεων για τα έργα που υπόκεινται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 139 του ν. 5037/2023, και συγκεκριμένα την ένταξή τους σε Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ) και τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της ΕΠΒ, ο οποίος διαφοροποιείται σε σχέση με τον τρόπο υπολογισμού της απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) ως προς το εύρος του ιδεατού συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης (gearing ratio), για τους λόγους που περιγράφονται αναλυτικά σε αυτή,

β. την προσθήκη διακριτής παραμέτρου (RRGSII) που λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ, με σκοπό την ενσωμάτωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή της Γραμμής Διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου (Great Sea Interconnector) και την ανάκτησή του μέσω των ΧΧΣ του ΕΣΜΗΕ, και

γ. την κατάργηση του Μηχανισμού Κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες και την απαλοιφή της σχετικής παραμέτρου EFFi από τον τύπο υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου, όπως είχε ήδη συμφωνηθεί με τον Διαχειριστή (σχετικά 15) και αναλύεται στη σχετική απόφαση.

Επιπλέον, η Αρχή, στο πλαίσιο της εναρμόνισης των Μεθοδολογιών Εσόδου των Διαχειριστών επιφυλάχθηκε να προχωρήσει σε περαιτέρω αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προκειμένου αυτή να εφαρμοστεί από τη νέα Ρυθμιστική Περίοδο (ΡΠ) 2026 - 2029. Περαιτέρω, η Αρχή όφειλε να εξετάσει εκ νέου και το θέμα των μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων υπό το φως των διατάξεων της νέας Οδηγίας 2019/944/ΕΕ όπως ενσωματώθηκε στην εσωτερική έννομη τάξη με τις διατάξεις του νόμου 4986/2022, με την οποία τέθηκαν συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την ανάληψη από τον Διαχειριστή μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων σε συνάφεια με τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα.

Επειδή, ο Διαχειριστής με την από 29.11.2024 επιστολή του (σχετικό 18) υπέβαλε εισήγηση για την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας η οποία τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή αρχικά για το διάστημα από 23/05/2025 έως 09/06/2025 και κατόπιν αιτήματος παράτασης έως 11/06/2025 (σχετικό 17). Στη δημόσια διαβούλευση δεν υποβλήθηκαν σχόλια.

Γ. Η ΕΙΣΗΓΗΣΗ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΚΑΙ Η ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗ

Τα κύρια σημεία της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνοψίζονται στα ακόλουθα αιτήματα:

1. Προσθήκη προβλέψεων για προληπτικές/αναμενόμενες επενδύσεις (anticipatory investments). Ανα-

γνώριση και συμπερίληψη των δαπανών των εν λόγω επενδύσεων σε δύο φάσεις: α) κατά την αρχική φάση σχεδιασμού προτείνεται η αναγνώριση των σχετικών λειτουργικών δαπανών (κόστος μελετών, μισθολογικό κόστος), και β) εφόσον ο Διαχειριστής λάβει την τελική επενδυτική απόφαση θα συμπεριλαμβάνεται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) και εφόσον εγκριθεί από την Αρχή θα εντάσσεται στη ΡΠΒ κατά τα προβλεπόμενα στη Μεθοδολογία.

Επιπλέον, εφόσον τεκμηριώνεται από τον Διαχειριστή αυξημένο ρίσκο για την υλοποίηση του εν λόγω έργου προτείνεται η ένταξή του σε Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ) και η χορήγηση πρόσθετης απόδοσης (WACC premium).

2. Προσθήκη προβλέψεων για έργα καινοτομίας και ενεργειακά αποδοτικά έργα. Λήψη αποζημίωσης σε δύο φάσεις: α) κατά το στάδιο ανάπτυξης μέσω της εφαρμογής της βασικής απόδοσης (WACC) στις λειτουργικές δαπάνες, και β) εφόσον το εν λόγω πιλοτικό έργο κριθεί ως επιτυχές στη βάση κόστους οφέλους και ώριμο τεχνολογικά δύναται να επεκταθεί σε ευρεία κλίμακα, εντάσσεται στο ΔΠΑ και εφόσον εγκριθεί από την Αρχή εντάσσεται στη ΡΠΒ κατά τα προβλεπόμενα στη Μεθοδολογία.

Επιπλέον, εφόσον τεκμηριώνεται από τον Διαχειριστή ότι το έργο παρουσιάζει εξαιρετικά όφελος για το ΕΣΜΗΕ προτείνεται να εντάσσεται σε ΕΠΒ και να λαμβάνει πρόσθετη απόδοση.

3. Συνέχιση και επέκταση των προβλέψεων για έργα που δύναται να εντάσσονται σε ΕΠΒ και να λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση.

4. Εισαγωγή κινήτρου για την αποτελεσματική διαχείριση επιχορηγήσεων. Λήψη κινήτρου σε απολογιστικό επίπεδο και κατά την ηλίκτωση του έργου σε περίπτωση επίτευξης αυξημένου ποσοστού επιχορήγησης επί του επενδυτικού κόστους του έργου συγκριτικά με το εγκεκριμένο ποσοστό κατά την ένταξη του έργου στη ΡΠΒ.

5. Εισαγωγή κινήτρου για αποτελεσματική διαχείριση αποσβεσμένων παγίων. Παροχή πρόσθετης αποζημίωσης για πλήρως αποσβεσμένα πάγια που συνεχίζουν να βρίσκονται σε λειτουργία, το οποίο υπολογίζεται ως το γινόμενο ποσοστού αποζημίωσης επί το μέσο κόστος συντήρησης και λειτουργίας αντίστοιχων μη αποσβεσμένων παγίων.

6. Κατάργηση των ειδικών προβλέψεων για τα έργα σύνδεσης Χρηστών που υπόκεινται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022, σύμφωνα με τις οποίες τα εν λόγω έργα εντάσσονται σε ΕΠΒ και λαμβάνουν μειωμένη απόδοση και προσθήκη σχετικής πρόβλεψης για ένταξη των εν λόγω έργων στην Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) και λήψη της βασικής απόδοσης (WACC). Προσθήκη αντίστοιχης πρόβλεψης και για τα έργα του άρθρου 121 του ν. 4951/2022.

7. Προσθήκη διατάξεων αναφορικά με την συμπερίληψη στη ΡΠΒ και τον υπολογισμό αποσβέσεων και απόδοσης των συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων.

8. Απαλοιφή του ορίου (2%) για την συμπερίληψη νέων κατηγοριών Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών πριν την έναρξη νέας ΡΠ και προσθήκη νέων κατηγο-

ριών Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών, όπως βλάβες προκληθείσες από λόγους ανωτέρας βίας, κόστη συμμετοχής σε ερευνητικά προγράμματα, μελέτες για μελλοντικά έργα ενεργειακής μετάβασης ή καινοτόμου χαρακτήρα, υποχρεωτικές από το νομοθετικό - κανονιστικό πλαίσιο συνδρομές ή/και συμμετοχές σε δίκτυα, κοινοπραξίες και ενώσεις, πιστοποιήσεις (κανονιστικά απαιτούμενες), περιβαλλοντικές μελέτες και αναλύσεις κόστους οφέλους στο πλαίσιο του ΔΠΑ, έξοδα ασφάλισης για την κάλυψη κινδύνων από τη λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και τέλος οποιαδήποτε κατηγορία δαπάνης η οποία επιβάλλεται από νομοθετικές ρυθμίσεις, κώδικες ή/και γεγονότα ανωτέρας βίας, οι οποίες δεν θα μπορούσαν να έχουν προβλεφθεί.

9. Προσδιορισμός της εκτιμώμενης και απολογιστικής αξίας των αποσυρόμενων παγίων στο πλαίσιο υπολογισμού της ΡΠΒ αποκλειστικά με βάση την αναπόσβεστη αξία τους, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η εκτιμώμενη ή απολογιστική αξία πώλησης στην περίπτωση που αυτά πωλούνται (διαγραφή της παραμέτρου H_i και ενσωμάτωση της σχετικής πρόβλεψης στην παράμετρο F_i του Απαιτούμενου Εσόδου).

10. Προσθήκη πρόβλεψης αναφορικά με τα πάγια τα οποία αποσύρονται λόγω καταστροφής η οποία οφείλεται σε λόγους ανωτέρας βίας.

11. Προσθήκη πρόβλεψης στην παράμετρο U_{Pi} (ποσοστό καθαρών κερδών Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων που αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο προς όφελος των Χρηστών), σύμφωνα με την οποία προτείνεται να εξαιρούνται από τον υπολογισμό της εν λόγω παραμέτρου μερίσματα και κέρδη που είναι αποτέλεσμα πώλησης συμμετοχών σε θυγατρικές ή συνδεδεμένες εταιρείες.

12. Τροποποίηση των ημερομηνιών υποβολής στοιχείων για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου και συγκεκριμένα: α) για την υποβολή στοιχείων του Απαιτούμενου Εσόδου μετατόπιση της ημερομηνίας από την 30η Απριλίου στην 30η Ιουνίου κάθε έτους, και β) για την υποβολή στοιχείων του Επιτρεπόμενου Εσόδου μετατόπιση της ημερομηνίας από την 30η Ιουνίου δύο ετών πριν το πρώτο έτος της νέας Ρυθμιστικής Περιόδου στην 30η Ιουνίου ενός έτους πριν το πρώτο έτος της νέας ΡΠ.

13. Διαγραφή του άρθρου 15 αναφορικά με την εκ των υστέρων αξιολόγηση των επενδύσεων καθώς και της παραμέτρου LD_i του Απαιτούμενου Εσόδου αναφορικά με την επιβολή ρήτρας καθυστέρησης στον Διαχειριστή λόγω μη έγκαιρης υλοποίησης έργων, βάσει καθυστερήσεων έναντι χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησης εγκεκριμένων από την Αρχή στο πλαίσιο του ΔΠΑ.

14. Τροποποίηση του ορίου του οικονομικού αντίκτυπου για έκτακτη αναθεώρηση σε τουλάχιστον 1% του ετήσιου Επιτρεπόμενου Εσόδου, έναντι του 2% που ισχύει.

15. Μετατόπιση χρονοδιαγράμματος εφαρμογής κινήτρων για τη διασφάλιση της αποδοτικής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από τη ΡΠ 2026-2029 στη ΡΠ 2030-2033.

Επειδή, κατόπιν αξιολόγησης της εισήγησης του Διαχειριστή η ΡΑΑΕΥ διαφοροποιήθηκε ως προς ορισμένα μεθοδολογικά ζητήματα και δεδομένου ότι προτίθεται να προχωρήσει εν ευθέτω χρόνω σε εκτεταμένη αναθεώρηση και εναρμόνιση των Μεθοδολογιών Εσόδου των Διαχειριστών, κατά την οποία θα επανεξετασθούν ορισμένα από τα αιτήματα του Διαχειριστή, η Αρχή δι-αμόρφωσε νέα πρόταση η οποία περιελάμβανε μόνο ορισμένες σημειακές βελτιώσεις της υφιστάμενης Μεθοδολογίας τις οποίες έκρινε απαραίτητες, βάσει των υφιστάμενων νομικών και πραγματικών δεδομένων, ενόψει και της νέας Ρυθμιστικής Περιόδου, την οποία και έθεσε σε δημόσια διαβούλευση μαζί με την εισήγηση του Διαχειριστή από 23/05/2025 έως 11/06/2025. Τα κύρια σημεία της πρότασης της ΡΑΑΕΥ συνοψίζονται στα ακόλουθα:

i. Προσθήκη πρόβλεψης για εκκαθάριση των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών σε περίπτωση: α) που η επιτευχθείσα εξοικονόμηση αφορά σε μειώσεις του λειτουργικού κόστους που δεν αναμένεται να διατηρηθούν μακροπρόθεσμα, και β) έκτακτων δαπανών που επιβάλλονται από γεγονότα ανωτέρας βίας ή από νέες νομοθετικές ρυθμίσεις.

ii. Συμπερίληψη στις προβλέψεις για τα έργα σύνδεσης Χρηστών που υπόκεινται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022 και των έργων του άρθρου 121 του ν. 4951/2022.

iii. Προσθήκη στις Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες αποκλειστικά της κατηγορίας κόστη συμμετοχής σε Ερευνητικά Προγράμματα.

iv. Προσθήκη διευκρίνισης ότι στην παράμετρο U_{Pi} του Απαιτούμενου Εσόδου σύμφωνα με την οποία στον υπολογισμό της συμπεριλαμβάνονται μερίσματα και κέρδη που είναι αποτέλεσμα πώλησης συμμετοχών σε θυγατρικές ή συνδεδεμένες εταιρείες.

v. Προσθήκη διατάξεων αναφορικά με την συμπερίληψη στη ΡΠΒ και τον υπολογισμό αποσβέσεων και απόδοσης των συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων.

Επειδή, στις 11.06.2026 πραγματοποιήθηκε συνάντηση μεταξύ στελεχών της ΡΑΑΕΥ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατά την οποία συζητήθηκαν οι προτάσεις του Διαχειριστή (σχετικό 18). Εν συνεχεία, ο Διαχειριστής επανήλθε με την από 19.06.2025 επιστολή του (σχετικό 20), εμμένοντας στην εισήγησή του και ζητώντας την επαναξιολόγησή της από την Αρχή, ενώ ως προς την πρόταση της Αρχής που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση επεσήμανε τα εξής:

i. Ως προς την εκκαθάριση Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών: Η εν λόγω πρόβλεψη εισάγει αβεβαιότητα, καθώς η αξιολόγηση βασίζεται στην κρίση της Αρχής χωρίς συγκεκριμένους κανόνες, ενώ δεν προβλέπεται δυνατότητα χρονικής ολίσθησης δαπανών που δεν υλοποιήθηκαν σε ένα έτος της ΡΠ, αλλά θα υλοποιηθούν σε επόμενο ή επόμενα έτη.

ii. Ως προς τα έργα σύνδεσης Χρηστών που υπόκεινται στο άρθρο 121, του ν. 5106/2024: Μόνο ένα μέρος των έργων του άρθρου 121, του ν. 4951/2022 αφορά σε έργα σύνδεσης που εμπίπτουν στο άρθρο 98, του ν. 4951/2022. Τα υπόλοιπα που αφορούν σε νέους Χρήστες θα πρέπει να εντάσσονται στην ΡΠΒ και όχι σε ΕΠΒ

με ό,τι αυτό συνεπάγεται ως προς την λήψη απόδοσης. Το κόστος που αντιστοιχεί σε τυχόν σύνδεση νέων Χρηστών θα εκκαθαρίζεται μέσω της παραμέτρου Κ.

iii. Ως προς την παράμετρο UPi (ποσοστό καθαρών κερδών Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων): Ο καθορισμός σταθερών ποσοστών, και μάλιστα με τιμή ίση με την ανώτατη τιμή του υπάρχοντος εύρους, δεν τείνει προς μια πιο ευέλικτη προσέγγιση για την ανάπτυξη Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων από τον Διαχειριστή. Προτείνεται η διατήρηση του εύρους και η διαμόρφωση του εν λόγω ποσοστού στη βάση κριτηρίων. Επιπλέον, αναφορικά με την πρόταση της Αρχής για εφαρμογή της εν λόγω πρόβλεψης σε μερίσματα καθώς και σε κέρδη που είναι αποτέλεσμα πώλησης συμμετοχών σε θυγατρικές ή συνδεδεμένες εταιρείες, πρόταση η οποία είναι αντίθετη με την εισήγηση του Διαχειριστή, ο τελευταίος σημειώνει προς περαιτέρω τεκμηρίωση της θέσης του τα εξής:

- Επενδυτικός χαρακτήρας - διακριτή επιχειρηματική οντότητα: Η συμμετοχή σε θυγατρική δεν αποτελεί «παροχή υπηρεσίας προς τρίτους» με χρήση πόρων της μητρικής αλλά διακριτή επιχειρηματική οντότητα που λειτουργεί αυτοτελώς και δεν εξαρτάται από τους λειτουργικούς πόρους της μητρικής.

- Προέλευση της επένδυσης - ήδη διανεμόμενα κέρδη: Τα κεφάλαια που χρησιμοποιούνται προέρχονται από τα κέρδη που Διαχειριστή που θα μπορούσαν να έχουν διανεμηθεί ως μερίσμα στους μετόχους.

- Κίνδυνος αντικινήτρων για επενδυτική στρατηγική: Ισχυρό αντικίνητρο για στρατηγικές επενδύσεις του Ομίλου μέσω θυγατρικών, οι οποίες θα μπορούσαν να δημιουργήσουν συνέργειες και να αυξήσουν το κύρος και την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ.

iv. Επιπλέον, ο Διαχειριστής σε συνέχεια σχετικής αλληλογραφίας (σχετικό 16) και της συνάντησης που πραγματοποιήθηκε μεταξύ των στελεχών της Αρχής και του Διαχειριστή (σχετικό 18), συμπεριέλαβε στην ανωτέρω επιστολή του και μια νέα πρόταση τροποποίησης της Μεθοδολογίας αναφορικά με την αναταξινόμηση πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

Δ. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η τελική αξιολόγηση της ΡΑΑΕΥ επί της πρότασης και των σχολίων του ΑΔΜΗΕ έχει ως εξής (με αναφορά στην αρίθμηση της παρ. Γ):

Δ.1-2 Αναφορικά με την προσθήκη προβλέψεων (κινήτρων) για προληπτικές/αναμενόμενες επενδύσεις, και έργα καινοτομίας και ενεργειακά αποδοτικά έργα

Όπως έχει ήδη αναφερθεί, στόχος της Αρχής στην παρούσα αναθεώρηση είναι η ενσωμάτωση και τροποποίηση προβλέψεων οι οποίες κρίνεται απαραίτητο να τεθούν σε εφαρμογή άμεσα ενόψει της νέας ΡΠ 2026 - 2029 αλλά και ενόψει νέων νομικών και πραγματικών δεδομένων. Στο αμέσως επόμενο διάστημα, η ΡΑΑΕΥ, κατόπιν διαβούλευσης με το σύνολο των Διαχειριστών και εκτενούς μελέτης του ευρωπαϊκού πλαισίου και της διεθνούς πρακτικής, προτίθεται να προχωρήσει σε συνολική επαναξιολόγηση των Μεθοδολογιών των Διαχειριστών με έμφαση στο ζήτημα της κινητροδότησης αλλά και της αξιολόγησης των επενδύσεων. Όπως προ-

κύπτει άλλωστε και από την εισήγηση του Διαχειριστή η εφαρμογή αντίστοιχων σχετικών κινήτρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο βρίσκεται σε σχετικά πρώιμο στάδιο χωρίς να έχει κριθεί ακόμα η αποτελεσματικότητά τους. Με βάση τα ανωτέρω και δεδομένου ότι οι εν λόγω προβλέψεις δύναται να επιφέρουν σημαντικό κόστος στον καταναλωτή κρίνεται σκόπιμο να επαναξιολογηθούν κατόπιν ενδελεχούς μελέτης των σχετικών στοιχείων και μην ενσωματωθούν χωρίς την αναγκαία μελέτη στην παρούσα Μεθοδολογία.

Δ.3 Συνέχιση των προβλέψεων για έργα που δύναται να εντάσσονται σε ΕΠΒ και να λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση

Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη την ομαλή και αποτελεσματική λειτουργία των Διαχειριστών και πάντα με γνώμονα την προστασία του Καταναλωτή έχει προχωρήσει σε σταδιακή κατάργηση της παροχής πρόσθετης απόδοσης για το σύνολο των Διαχειριστών. Συγκεκριμένα, η Αρχή δεν έκανε δεκτή την εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για τον χαρακτηρισμό νέων έργων ως Έργα Μείζονος Σημασίας για τη ΡΠ 2025 - 2028 (σχετικό 13), ενώ από το 2029, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Μεθοδολογίας, κανένα νέο έργο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ δεν δύναται πλέον να είναι επιλέξιμο για πρόσθετη απόδοση. Επιπλέον, στον Κανονισμό Τιμολόγησης τους ΕΣΦΑ (σχετικό 9) δεν υπάρχει πρόβλεψη για έργα που εντάσσονται σε ΕΠΒ και λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση.

Η πρόσθετη απόδοση είχε εισαχθεί ως επιπλέον κίνητρο στους Διαχειριστές για την κατά το δυνατόν πιο έγκαιρη ολοκλήρωση σημαντικών έργων και την απόδοση των σχετικών ωφελειών στην οικονομία της χώρας και τους καταναλωτές. Ωστόσο, η εμπειρία κατέδειξε ότι το κίνητρο δεν ήταν αποτελεσματικό όσον αφορά στην τήρηση των χρονοδιαγραμμάτων που ο ίδιος ο Διαχειριστής εισηγόταν και εγκρίνονταν με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης με αποτέλεσμα την επαναλαμβανόμενη χρονική μετατόπιση τους. Για το λόγο αυτό με την απόφαση 495/2021 είχε ρητώς προβλεφθεί (άρθρο 17 παρ. 4) ότι από το 2026 και εφεξής, νέο Έργο Μείζονος Σημασίας δεν δύναται να είναι επιλέξιμο για πρόσθετη απόδοση (πέραν αυτής που προβλέπεται στο άρθρο 16) και θα υπάγεται στο πλαίσιο που ισχύει βάσει του άρθρου 14 για τις λοιπές επενδύσεις.

Σημειώνεται δε ότι η έγκαιρη και σύμφωνα με το εγκεκριμένο στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης ολοκλήρωση των έργων ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ εντάσσεται στις βασικές υποχρεώσεις του Διαχειριστή, ιδίως δε όταν αφορά έργα που κρίνονται σημαντικά για την οικονομία της χώρας και τους καταναλωτές.

Δ.4 Αναφορικά με την παροχή κινήτρου για την αποτελεσματική διαχείριση επιχορηγήσεων

Ο Διαχειριστής, εισηγήθηκε την λήψη απόδοσης απολογιστικά κατά την ηλίκτρωση ενός έργου σε περίπτωση επίτευξης αυξημένου ποσοστού επιχορήγησης συγκριτικά με το εγκεκριμένο, ως κίνητρο για την ενεργή αναζήτηση επιχορηγήσεων διότι τα ποσά των επιχορηγήσεων δεν επιφέρουν απόδοση στους μετόχους του Διαχειριστή. Δεδομένου ότι η ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ υπό οικονομικούς όρους αποτελεί θεμελιώδη υποχρέωση

του Διαχειριστή, βάσει του θεσμικού πλαισίου που διέπει τη δραστηριότητά του, και η εξασφάλιση επιχορηγήσεων αποτελεί βασικό εργαλείο για την επίτευξη της οικονομικότητας αυτής, η Αρχή δεν κρίνει σκόπιμη την παροχή επιπρόσθετου κινήτρου για την εξασφάλιση επιχορηγήσεων. Περαιτέρω, το ποσοστό επιχορήγησης δεν συνδέεται απαραίτητα με το βαθμό «προσπάθειας» του Διαχειριστή αλλά με αποφάσεις, προτεραιότητες, δημοσιονομικά περιθώρια κ.λπ. του Κράτους ή/και της Ευρωπαϊκής Ένωσης και ως εκ τούτου δεν είναι ορθό να λαμβάνει ο Διαχειριστής κίνητρο για ζήτημα που ενδεχομένως κείται εκτός της σφαίρας ελέγχου του. Θεωρείται άλλωστε δεδομένο ότι ο Διαχειριστής πράττει τα μέγιστα για τη διασφάλιση επιχορηγήσεων προς όφελος του καταναλωτή, στο πλαίσιο των καθηκόντων του. Λαμβάνεται δε υπόψη ότι η πρόταση του Διαχειριστή για λήψη απόδοσης ανεξαρτήτως του ποσού των επιχορηγήσεων, επιφέρει κόστος στον καταναλωτή.

Δ.5 Αναφορικά με την παροχή κινήτρου για την αποτελεσματική διαχείριση αποσβεσμένων παγίων

Ο Διαχειριστής εισηγήθηκε για πλήρως αποσβεσμένα πάγια την αναγνώριση απόδοσης επί του μέσου κόστους συντήρησης και λειτουργίας αντίστοιχων μη αποσβεσμένων παγίων, υποστηρίζοντας ότι αυτό θα είναι εν τέλει προς όφελος των καταναλωτών διότι διαφορετικά ο Διαχειριστής θα προέβαινε σε αντικατάστασή τους. Ωστόσο, δεδομένου ότι:

α) για τα εν λόγω πάγια ο Διαχειριστής έχει αποζημιωθεί πλήρως για το σύνολο της αξίας τους συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους (απόδοση) επί αυτής,

β) η αποτελεσματική συντήρηση του ΕΣΜΗΕ εντάσσεται στον πυρήνα των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή, και

γ) η ρυθμιστική (οικονομική) διάρκεια ζωής των παγίων ναι μεν ορίζεται κατά το δυνατόν κοντά στην πραγματική διάρκεια ζωής τους, χωρίς ωστόσο αυτό να σημαίνει ότι χρήζουν αντικατάστασης,

το αίτημα του Διαχειριστή κρίνεται μη εύλογο. Ο Διαχειριστής οφείλει να αξιοποιεί πλήρως τον ωφέλιμο κύκλο ζωής των παγίων διασφαλίζοντας την οικονομικά αποδοτική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ προς όφελος του καταναλωτή, και να προβαίνει στην αντικατάστασή τους μόνο όταν τεκμηριωμένα η συνέχιση της συντήρησης καθίσταται μη συμφέρουσα.

Δ.6 & ii Αναφορικά με τα έργα σύνδεσης Παραγωγών που υπάγονται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022 και το άρθρο 121 του ν. 5106/2024

Η Αρχή, κατά τον προηγούμενο κύκλο αναθεώρησης των Μεθοδολογιών Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, κατόπιν εκτενούς αλληλογραφίας και συζητήσεων με τους Διαχειριστές και για τους λόγους που αναφέρονται ρητά και αναλυτικά στις σχετικές αποφάσεις (σχετικά 11 και 12), συμπεριέλαβε τις εξής διατάξεις για τα έργα σύνδεσης Χρηστών:

α) την ένταξή τους σε Ειδική Περιουσιακή Βάση, και β) τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της ΕΠΒ, ο οποίος διαφοροποιείται σε σχέση με τον τρόπο υπολογισμού της απόδοσης της ΡΠΒ ως προς το εύρος του ιδεατού συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης (gearing ratio). Επισημαίνεται ότι, οι εν λόγω διατάξεις

έχουν ήδη εφαρμοστεί στην αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου 2025 του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (Απόφαση Ε-131/2025, σχετικό 14). Με βάση τα ανωτέρω, και δεδομένου ότι δεν έχει προκύψει κάποια μεταβολή ως προς τα πραγματικά και νομικά δεδομένα, ούτε κομίζει ο διαχειριστής κάποιο νεότερο στοιχείο προς αξιολόγηση από την προηγούμενη τροποποίηση, δεν κρίνεται σκόπιμη η επαναξιολόγηση των ανωτέρω διατάξεων.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 9 του άρθρου 121 του ν. 5106/2024, για το μέρος του κόστους των εν λόγω έργων που εμπίπτει στις διατάξεις του άρθρου 98 του ν. 4951/2022, ισχύουν οι ειδικές διατάξεις της Μεθοδολογίας για τα έργα σύνδεσης Χρηστών, ενώ το μέρος του κόστους που αφορά στο πρόσθετο περιθώριο απορρόφησης ισχύος από νέους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 121 του ν. 5106/2024, εντάσσεται στη ΡΠΒ. Η Αρχή δεν είχε αποτυπώσει με ακρίβεια την ανωτέρω διάταξη στην πρότασή της και την τροποποιεί σχετικά.

Δ.7 Αναφορικά με το χειρισμό των συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων

Η εισηγήση γίνεται δεκτή καθώς κρίνεται εύλογο το αίτημα του Διαχειριστή, καθώς προβλέπεται και στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Δ.8 Αναφορικά με την απαλοιφή του ορίου (2%) για την συμπερίληψη νέων κατηγοριών Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών πριν την έναρξη νέας ΡΠ και την προσθήκη νέων κατηγοριών Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών

Ως Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες ορίζονται οι λειτουργικές δαπάνες για τις οποίες ο Διαχειριστής δεν έχει τη δυνατότητα ελέγχου και διαμόρφωσης του κόστους. Ως εκ τούτου δαπάνες που αφορούν σε βλάβες, πιστοποιήσεις, περιβαλλοντικές μελέτες και αναλύσεις κόστους οφέλους στο πλαίσιο του ΔΠΑ αποτελούν κατηγορίες Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών. Επομένως, η Αρχή δεν κάνει δεκτό το αίτημα του Διαχειριστή, με μόνη εξαίρεση τα κόστη συμμετοχής σε ερευνητικά προγράμματα, τα οποία αποτελούν Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες και προστίθενται η σχετική κατηγορία.

Αναφορικά με την κατηγορία έξοδα ασφάλισης για την κάλυψη κινδύνων από την λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, η Αρχή, όπως αναφέρεται και ανωτέρω διατηρεί την πρόβλεψη της Μεθοδολογίας (άρθρο 12, παρ. 2) σύμφωνα με την οποία για τα πάγια που αποσύρονται λόγω καταστροφής η οποία οφείλεται σε λόγους ανωτέρας βίας η αναπόσβεστη αξία τους παραμένει στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) και λαμβάνουν απόδοση και αποσβέσεις μέχρι την πλήρη απόσβεσή τους και άρα δεν συντρέχει λόγος αξιολόγησης της συμπερίληψης της εν λόγω δαπάνης ανεξάρτητα από τη φύση της (Ελεγχόμενη ή Μη).

Τέλος, δεδομένου ότι η Αρχή συμφωνεί με την απαλοιφή του ορίου (2%) για την συμπερίληψη νέων κατηγοριών Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών πριν την έναρξη νέας ΡΠ (πρόβλεψη η οποία έχει ήδη διαγραφεί από τη Μεθοδολογία του ΔΕΔΗΕ), ο Διαχειριστής εν όψει της νέας ΡΠ θα έχει τη δυνατότητα να προτείνει τυχόν νέες κατηγορίες που έχουν προκύψει οι οποίες

θα αξιολογηθούν τη δεδομένη χρονική στιγμή από την Αρχή.

Δ.9 Αναφορικά με: α) τον προσδιορισμό της εκτιμώμενης και απολογιστικής αξίας των αποσυρόμενων παγίων στο πλαίσιο υπολογισμού της ΡΠΒ αποκλειστικά με βάση την αναπόσβεστη αξία τους, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η εκτιμώμενη ή απολογιστική αξία πώλησης στην περίπτωση που αυτά πωλούνται και β) την προθήκη πρόβλεψης στην παράμετρο P4i (έσοδα από άλλες ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες) του Απαιτούμενου Εσόδου για συμπερίληψη του 50% της διαφοράς μεταξύ των απολογιστικών εσόδων από τις πωλήσεις αποσυρθέντων παγίων που πραγματοποιήθηκαν κατά το έτος i-2 και της αναπόσβεστης αξίας των αποσυρθέντων παγίων με σκοπό την πώληση κατά το ίδιο έτος.

Η Αρχή, έκανε αποδεκτή την εισήγηση του Διαχειριστή, καθώς αφενός μειώνεται η ΡΠΒ με βάση την πραγματική αναπόσβεστη αξία του αποσυρόμενου παγίου και αφετέρου επωφελούνται οι Χρήστες από τον επιμερισμό που κέρδους που προκύπτει από την πώλησή του. Η εν λόγω τροποποίηση έχει ήδη συμπεριληφθεί στη Μεθοδολογία του ΔΕΔΔΗΕ.

Δ.10 Αναφορικά με την πρόβλεψη για πάγια τα οποία αποσύρονται λόγω καταστροφής η οποία οφείλεται σε λόγους ανωτέρας βίας

Στην παρ. 2, του άρθρου 12 της Μεθοδολογίας ήδη περιλαμβάνεται σχετική πρόβλεψη σύμφωνα με την οποία τα πάγια που αποσύρονται λόγω καταστροφής η οποία οφείλεται σε λόγους ανωτέρας βίας, εφόσον αφορά σε σημαντική αξία παγίων κι ο Διαχειριστής αποδεδειγμένα δεν είχε τη δυνατότητα να προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια που θα μπορούσε να μετριάσει τη ζημιά, ή δεν υπάρχουν παράγοντες αντιστάθμισης τους οποίους μπορεί να αξιοποιήσει, η αναπόσβεστη αξία τους παραμένει στο ΡΜΠ και λαμβάνουν απόδοση και αποσβέσεις μέχρι την πλήρη απόσβεσή τους.

Η Αρχή κρίνει σκόπιμη τη διατήρηση της εν λόγω πρόβλεψης σύμφωνα και με την εισήγηση του Διαχειριστή.

Δ.11 & iii Αναφορικά με τις μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες και τα κέρδη αυτών (παράμετρος UPi του Απαιτούμενου Εσόδου)

Όπως προαναφέρθηκε, το θέμα των Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων εξετάζεται εκ νέου υπό το φως των διατάξεων της νέας Οδηγίας 2019/944/ΕΕ όπως ενσωματώθηκε στην εσωτερική έννομη τάξη με τις διατάξεις του ν. 4986/2022, με την οποία τέθηκαν συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την ανάληψη από τον Διαχειριστή μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων σε συνάφεια με τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την παρ. 8, του άρθρου 40 της Οδηγίας 2019/944/ΕΕ: «8. Τα κράτη μέλη ή οι ορισθείσες αρμόδιες αρχές τους μπορούν να επιτρέπουν στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς να ασκούν δραστηριότητες άλλες από εκείνες που προβλέπονται στην παρούσα οδηγία και στον κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, εφόσον οι δραστηριότητες αυτές είναι αναγκαίες ώστε οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους δυνάμει της παρούσας οδηγίας ή του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 εφόσον η ρυθμιστική αρχή έχει αξιολογήσει

την αναγκαιότητα μιας τέτοιας παρέκκλισης. Η παρούσα παράγραφος ισχύει με την επιφύλαξη του δικαιώματος των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς να έχουν στην ιδιοκτησία τους, να αναπτύσσουν, να διαχειρίζονται ή να λειτουργούν δίκτυα διαφορετικά από τα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός εάν το κράτος μέλος ή η ορισθείσα αρμόδια αρχή δεν έχει χορηγήσει τέτοιο δικαίωμα». Η Οδηγία 2019/944, δηλαδή, αντιμετωπίζει τις μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες ως παρέκκλιση από τον γενικό κανόνα εκπλήρωσης των βασικών υποχρεώσεων των Διαχειριστών ηλεκτρισμού και τις περιορίζει στις δραστηριότητες αυτές που είναι αναγκαίες για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους και οι οποίες έχουν αξιολογηθεί προηγουμένως από τον Ρυθμιστή ως τέτοιες. Συνεπώς, τεκμαίρεται με σαφήνεια η συσχέτιση των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων με τις μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες που δύναται να αναλάβει ο Διαχειριστής, και τις οποίες είτε δεν θα ήταν σε θέση να προσφέρει χωρίς τη ρυθμιζόμενη, είτε σε κάθε περίπτωση προσφέρει με συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι ανταγωνιστών εξαιτίας του προνομίου της διαχείρισης της μονοπωλιακής δραστηριότητας που του έχει ανατεθεί.

Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να ασκεί και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, μόνο εάν οι δραστηριότητες αυτές είναι αναγκαίες για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, και εφόσον η ΡΑΑΕΥ έχει προηγουμένως αξιολογήσει και εγκρίνει την αναγκαιότητα μιας τέτοιας παρέκκλισης, κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Διαχειριστή. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την έγκριση της μη ρυθμιζόμενης δραστηριότητας η ΡΑΑΕΥ οφείλει να ελέγχει και ο Διαχειριστής να διασφαλίζει ότι η άσκηση των δραστηριοτήτων αυτών δεν έχει επίπτωση ή δεν παρεμποδίζει την άσκηση της βασικής του αρμοδιότητας, δεν προκαλεί επιβάρυνση στους καταναλωτές ούτε διακινδυνεύεται η δυνατότητα του Διαχειριστή να ανταποκρίνεται προσηκόντως στις υποχρεώσεις που απορρέουν από την ιδιότητά του ως Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς, βάσει του νομοθετικού πλαισίου.

Περαιτέρω, όπως έχει ήδη υιοθετηθεί και τεκμηριωθεί στην Μεθοδολογία ήδη από το 2021 (Απόφαση 495/2021), μέρος των κερδών των επιτρεπόμενων, κατά την κρίση του Ρυθμιστή, μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων οι οποίες συνδέονται με τη λειτουργία του συστήματος, οφείλει να αναδιανέμεται και να αποδίδεται βάσει της παρούσας μεθοδολογίας με δίκαιο τρόπο (fair sharing of benefits), ώστε να επωφελούνται και οι καταναλωτές οι οποίοι συνέβαλαν στην ύπαρξή τους μέσω των ρυθμιζόμενων τιμολογίων - δεδομένου ότι η μη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα, παρόλο που είναι λογιστικά διαχωρισμένη, αναπτύχθηκε βάσει υποδομών που χρηματοδοτούνται από τους καταναλωτές, βασίσθηκε στη διαχείριση της μονοπωλιακής δραστηριότητας και της εγγυημένης ρυθμιστικής κάλυψης και αξιοπιστίας του Διαχειριστή λόγω της θέσης του στην αγορά καθώς και στη συσσωρευμένη εμπειρία των στελεχών του διαχειριστή (άυλα περιουσιακά στοιχεία, intangible assets).

Στην υπ' αρ. 495/2021 απόφαση, εισήχθη η παράμετρος UPi του Απαιτούμενου Εσόδου, μέσω της οποίας

ένα ποσοστό των καθαρών κερδών από λογιστικά διαχωρισμένες μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες μεταφέρεται προς όφελος των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ. Στην περίπτωση που για την άσκηση της μη ρυθμιζόμενης δραστηριότητας δεν απαιτούνται νέες επενδύσεις, το ποσοστό ορίστηκε στο εύρος 20% - 50%. Εάν απαιτούνται νέες επενδύσεις, το ποσοστό αυτό μειώνεται σε εύρος 0%-20%.

Όπως έχει επισημάνει και ο ΑΔΜΗΕ (Ι- 323731/28.03.2022), ο καθορισμός της παραμέτρου UPI εντός εύρους ποσοστού απόδοσης των καθαρών κερδών του Διαχειριστή από Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες δημιουργεί επενδυτική αβεβαιότητα. Για το λόγο αυτό, η Αρχή ήδη κατά την τροποποίηση του αντίστοιχου Κανονισμού Τιμολόγησης του ΔΕΣΦΑ, αλλά και στην πρότασή της για την τροποποίηση της μεθοδολογίας που τέθηκε σε ΔΔ, προχώρησε σε αντικατάσταση του εύρους με σταθερά ποσοστά, ήτοι 20% σε περίπτωση πραγματοποίησης πρόσθετων επενδύσεων και 50% σε περίπτωση που δεν απαιτούνται πρόσθετες επενδύσεις. Η σταθεροποίηση του ποσοστού κρίθηκε απαραίτητη προκειμένου να ενισχυθούν η διαφάνεια, η προβλεψιμότητα και η σταθερότητα του ρυθμιστικού πλαισίου, παράγοντες που είναι κρίσιμοι τόσο για τη λήψη επενδυτικών αποφάσεων όσο και για τη διασφάλιση ισόρροπης μεταχείρισης μεταξύ Διαχειριστή και καταναλωτή.

Ωστόσο, ακόμη και η μετάβαση σε σταθερά διαφοροποιημένα ποσοστά δεν εξαλείφει τις στρεβλώσεις του μηχανισμού κατά την εφαρμογή του, καθώς ο Ρυθμιστής δεν έχει τη δυνατότητα να επαληθεύσει το πραγματικό ύψος ή την αναγκαιότητα των επενδύσεων που πραγματοποιούνται από τον Διαχειριστή, καθώς αυτό απαιτεί αξιολόγηση δεδομένων και στοιχείων που δεν είναι εύκολα προσβάσιμα στην Αρχή, στο βαθμό μάλιστα που αφορούν δραστηριότητες οι οποίες δεν εποπτεύονται από τον Ρυθμιστή. Υπό την υφιστάμενη εκδοχή του διαφορετικού ποσοστού με ή χωρίς επενδύσεις, παρέχεται κίνητρο για επενδυτικές δαπάνες σε ένα ελάχιστο δυνατό ποσοστό του 20%, ανεξαρτήτως του πραγματικού μεγέθους ή της αναγκαιότητας της επένδυσης, υπό την έννοια ότι ο Διαχειριστής μπορεί να περιοριστεί σε ελάχιστες ή τυπικές επενδύσεις, απλώς για να εξασφαλίσει το χαμηλότερο ποσοστό του 20%. Το γεγονός αυτό ενδέχεται να δημιουργήσει στρεβλά επενδυτικά κίνητρα εις βάρος του καταναλωτή, που δεν μπορούν να ελεγχθούν επαρκώς από την Αρχή. Περαιτέρω, από τη διατύπωση της υφιστάμενης ρύθμισης δεν προέκυπτε σαφώς ο χρόνος προσδιορισμού του εφαρμοζόμενου ποσοστού, ήτοι ή κατ' έτος στο πλαίσιο έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου ή κατά την έγκριση της μη ρυθμιζόμενης δραστηριότητας. Στην πρώτη περίπτωση, θα προέκυπτε ενδεχομένως το παράδοξο της ετήσιας μεταβολής του ποσοστού ανάλογα με τις επενδύσεις του εκάστοτε έτους εκκαθάρισης, αυξάνοντας την αβεβαιότητα του Διαχειριστή, στη δεύτερη η απόφαση επί του ποσοστού διαμοιρασμού θα έπρεπε να λάβει χώρα μόνο στη βάση απλής δήλωσης του Διαχειριστή για το αν σκοπεύει να προβεί σε επενδύσεις. Είναι δε δυσχερής ο καθορισμός

κριτηρίων για τον αξιόπιστο και με ασφάλεια δικαίου προσδιορισμό του βαθμού των πρόσθετων επενδύσεων και συνεπαγωγικά του ποσοστού διαμερισμού των καθαρών κερδών, καθώς η εκτίμηση αυτή θα βασιζόταν σε μελλοντικά και αβέβαια γεγονότα και στοιχεία.

Συνεπώς, η σταθεροποίηση του ποσοστού διαμοιρασμού κρίνεται αναγκαία όχι μόνο για λόγους απλότητας και διοικητικής αποτελεσματικότητας, αλλά και για τη διασφάλιση αντικειμενικότητας, διαφάνειας και ίσων όρων μεταξύ των εμπλεκόμενων μερών.

Με βάση τα ανωτέρω, η Αρχή κρίνει εύλογο να εξορθολογήσει περαιτέρω τον ανωτέρω μηχανισμό και να προχωρήσει στην εφαρμογή ενός σταθερού ποσοστού ύψους 20% στα καθαρά κέρδη που αποκτά ο Διαχειριστής από την άσκηση Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων.

Επιπλέον, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του προτείνει την προσθήκη της ακόλουθης διάταξης στην παράμετρο UPI: «Η παραπάνω παράμετρος δεν έχει εφαρμογή σε μερίσματα που λαμβάνει ο ΑΔΜΗΕ, σε κέρδη που είναι αποτέλεσμα από πώληση συμμετοχών σε θυγατρικές ή συνδεδεμένες εταιρείες [...]». Συναφώς είναι απαραίτητο να διευκρινιστεί ότι η δημιουργία θυγατρικής για την άσκηση μη ρυθμιζόμενης δραστηριότητας δεν αίρει τους ανωτέρω περιορισμούς και κανόνες που ισχύουν για τον Διαχειριστή, καθώς ο Διαχειριστής και μέσω της θυγατρικής του κεφαλαιοποιεί την αξία που έχει αποκτήσει από τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα και τη χρησιμοποιεί για τον προσπορισμό νέων κεφαλαίων και τη δημιουργία νέων επενδύσεων. Η άσκηση της δραστηριότητας από θυγατρική εταιρεία ή μέσω συμμετοχής του σε άλλη εταιρεία ουδόλως διαφέρει από την άσκησή της από τον ίδιο τον Διαχειριστή και δεν δύναται να άρει τους σχετικούς περιορισμούς και προϋποθέσεις της Οδηγίας, γεγονός άλλωστε που θα καθιστούσε τη ρύθμιση αλυσιτελή. Συνεπώς, η πρόταση του ΑΔΜΗΕ για μη συμπερίληψη στον υπολογισμό της παραμέτρου UPI μερισμάτων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν κρίνεται εύλογη καθώς, οι μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων αυτών που πραγματοποιούνται μέσω θυγατρικών ή συνδεδεμένων εταιρειών βασιζονται σε άυλα και υλικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν δημιουργηθεί στο πλαίσιο της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας και επιδοτούνται έμμεσα από τους χρήστες του ΕΣΜΗΕ, όπως η τεχνολογία και η οργανωτική δομή, η χρήση του ονόματος και της φήμης του ΑΔΜΗΕ, που λειτουργεί ως εγγύηση αξιοπιστίας και ποιότητας καθώς και η ευκολότερη πρόσβαση σε επενδυτικά κεφάλαια λόγω της σύνδεσης με την ρυθμιζόμενη, μονοπωλιακή δραστηριότητα. Τα ανωτέρω συνιστούν άυλα πλεονεκτήματα (intangible benefits), τα οποία έχουν δημιουργηθεί με τη συμβολή των Χρηστών του Συστήματος μέσω των τιμολογίων τους. Ως εκ τούτου, είναι εύλογο και δικαιολογημένο να επιστρέφεται μέρος των κερδών που προκύπτουν σε αυτούς τους χρήστες. Προς άρσην αμφιβολιών, σχετικό χωρίο προστίθεται στον ορισμό της παραμέτρου UPI.

Δ.12 Αναφορικά με τη μετατόπιση των ημερομηνιών υποβολής Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου

Η μετατόπιση της ημερομηνίας υποβολής του Επιτρεπόμενου Εσόδου ένα έτος μετά την ισχύουσα ημερομη-

νία υποβολής, περιορίζει τον διαθέσιμο χρόνο αξιολόγησης του Επιτρεπόμενου Εσόδου από την Αρχή από ένα χρόνο και τέσσερις μήνες σε τέσσερις μήνες και του Απαιτούμενου Εσόδου από έξι σε τέσσερις μήνες. Το εν λόγω χρονικό διάστημα κρίνεται ως μη ρεαλιστικό λόγω της συνθετότητας της αξιολόγησης και της εμπειρίας έως σήμερα για την ολοκλήρωση της διαδικασίας αξιολόγησης του Επιτρεπόμενου Εσόδου από την Αρχή.

Η Αρχή, στο πλαίσιο συνολικής αναθεώρησης των Μεθοδολογιών Εσόδου των Διαχειριστών σκοπεύει να αξιολογήσει το αίτημα των Διαχειριστών για τη μετατόπιση των χρονοδιαγραμμάτων ώστε να είναι διαθέσιμα κατά το δυνατόν πιο ακριβή στοιχεία για τον καθορισμό του Εσόδου, συγχρόνως όμως προτίθεται να προχωρήσει και σε αυστηροποίηση της τήρησής τους. Συναφώς σημειώνεται ότι έως σήμερα ο ΑΔΜΗΕ δεν έχει υποβάλει εισήγηση για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2026-2029, το οποίο είχε υποχρέωση έως τον Ιούνιο 2024.

Δ.13 Αναφορικά με την διαγραφή του άρθρου 15 για την εκ των υστέρων αξιολόγηση των επενδύσεων και την παράμετρο LDi του Απαιτούμενου Εσόδου

Η Αρχή δεν κάνει δεκτό το αίτημα του Διαχειριστή, το οποίο σε κάθε περίπτωση δεν είναι αιτιολογημένο, και κρίνει αναγκαία τη διατήρηση της εν λόγω πρόβλεψης για την αξιολόγηση των επενδύσεων η οποία μάλιστα πρόκειται να εξειδικευτεί περαιτέρω στη συνολική αναθεώρηση των Μεθοδολογιών Εσόδου των Διαχειριστών και κρίνεται απαραίτητη για την άσκηση αποτελεσματικού εποπτικού ελέγχου των δαπανών του Διαχειριστή. Η ίδια πρόβλεψη ισχύει και για τους υπόλοιπους Διαχειριστές.

Δ.14 Αναφορικά με την τροποποίηση του ορίου του οικονομικού αντίκτυπου για έκτακτη αναθεώρηση σε τουλάχιστον 1% του ετήσιου Επιτρεπόμενο Εσόδου, έναντι του 2% που ισχύει

Η Αρχή δεν κάνει αποδεκτή την εισήγηση του Διαχειριστή, καθώς κρίνει ότι η παρότι η μείωση του εν λόγω ορίου θα μπορούσε εν δυνάμει να οδηγήσει σε συνεχείς ανατιολογήτες αναθεωρήσεις του Επιτρεπόμενου Εσόδου, δεδομένου ότι τυχόν υπο- ή υπερανάκτηση εκκαθαρίζεται εντός διετίας και απόκλιση της τάξης του 2% δεν διαταράσσει την ομαλή λειτουργία του Διαχειριστή.

Δ.15 Αναφορικά με την τροποποίηση της διάταξης για την εφαρμογή των κινήτρων για τη διασφάλιση της αποδοτικής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος την επόμενη ΡΠ 2030 - 2033

Η Αρχή, κρίνει καταρχάς εύλογη την εισήγηση του Διαχειριστή για μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής των κινήτρων για τη διασφάλιση της αποδοτικής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος (παράμετρος INCI του Απαιτούμενου Εσόδου) εν αναμονή και της ολοκλήρωσης της μεθοδολογίας υπολογισμού της σχετικής παραμέτρου από τη ΡΑΑΕΥ. Επιπλέον, η Αρχή κρίνει σκόπιμη την έλευση εύλογου διαστήματος μέχρι την εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας προκειμένου να δοθεί στον Διαχειριστή ο απαραίτητος χρόνος προετοιμασίας. Τέλος, δεδομένου ότι, δεν μπορεί να καθοριστεί με ακρίβεια ο χρόνος ολοκλήρωσης και έγκρισής

της μεθοδολογίας κρίνεται σκόπιμη η τροποποίηση της σχετικής διάταξης για εφαρμογή των κινήτρων αποδοτικής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος ένα έτος μετά την έγκριση της μεθοδολογίας από την ΡΑΑΕΥ με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του προ-προηγούμενου έτους.

Σχετικά με τα επιπλέον θέματα που έθεσε ο Διαχειριστής με την υπό σχετικό 19 επιστολή του:

Δ.ι Αναφορικά με την εκκαθάριση των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών

Η Αρχή, κατά τον προηγούμενο κύκλο αναθεώρησης των Μεθοδολογιών Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και για τους λόγους που αναφέρονται ρητά στις σχετικές αποφάσεις (σχετικά 11 και 12), έκρινε σκόπιμη την εφαρμογή ενός απλοποιημένου μηχανισμού ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (revenue cap) σύμφωνα τον οποίο ο Διαχειριστής επωφελείται τυχόν εξοικονομήσεων και επιβαρύνεται με τυχόν υπερβάσεις. Ο απλοποιημένος αυτός μηχανισμός είχε ήδη υιοθετηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.

Επισημαίνεται ότι, η εν λόγω προσέγγιση, αφενός παρέχει κίνητρο στον Διαχειριστή για εξοικονόμηση και βελτίωση της αποτελεσματικότητας του, λειτουργεί δε προς όφελος των Χρηστών του δικτύου, καθώς αφενός οδηγεί στην αποκάλυψη του πραγματικού κόστους των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών του Διαχειριστή (revealed cost), το οποίο αποτελεί τη βάση για τον καθορισμό του ύψους των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών για την επόμενη ΡΠΔ, καθώς και στη μείωση του κόστους αυτού αφετέρου καθιστά πιο αποδοτική τη λειτουργία του δικτύου. Για το λόγο αυτό δεν εντάσσεται στην έννοια της εξοικονόμησης λειτουργικών δαπανών η μείωση κόστους λόγω μη υλοποίησης συγκεκριμένων δράσεων που έχουν αναληφθεί και οφείλουν να υλοποιούνται για την αποτελεσματική και αποδοτική λειτουργία του δικτύου. Η ΡΑΑΕΥ, εν όψη της νέας Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025 - 2028 και προκειμένου για τη σαφέστερη αποτύπωση και ανάδειξη της πραγματικής εξοικονόμησης σύμφωνα με τις ανωτέρω βασικές αρχές, προχώρησε σε προσθήκη πρόβλεψης στη Μεθοδολογία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ αναφορικά με τη δυνατότητα εκκαθάρισης των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών σε περίπτωση μη υλοποίησης (εν όλω ή εν μέρει) συγκεκριμένων δράσεων που σχετίζονται με τις εν λόγω δαπάνες καθώς και προσθήκη σχετικής πρόβλεψης για εκκαθάριση τυχόν υπέρβασης ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών που προκύπτει είτε από γεγονότα ανωτέρας βίας είτε από νέες νομοθετικές ρυθμίσεις καθώς τα κόστη αυτά δεν μπορούσαν να έχουν προβλεφθεί πριν την έναρξη της ΡΠ. Η εν λόγω πρόβλεψη στο πλαίσιο εναρμόνισης των Μεθοδολογιών Εσόδου ενσωματώθηκε αυτούσια στην πρόταση της Αρχής για την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Αναφορικά με την πρόταση του Διαχειριστή για προ-θήκη πρόβλεψης για τη δυνατότητα χρονικής ολίσθησης δαπανών που δεν υλοποιήθηκαν σε ένα έτος της ΡΠ αλλά πρόκειται να υλοποιηθούν σε επόμενο έτος ή επόμενα έτη, η Αρχή κρίνει ως εύλογη την προσθήκη πρόβλεψης

για δυνατότητα χρονικής ολίσθησης αποκλειστικά των δαπανών που πρόκειται να υλοποιηθούν το επόμενο έτος.

Δ.ιγ Αναφορικά με την αναταξινόμηση πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Διαχειριστής, στην εισήγηση που υπέβαλε για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου 2025 (σχετικό 13) ενημέρωσε την Αρχή ότι πραγματοποίησε για το προς εκκαθάριση (απολογιστικό) έτος 2023 την ακόλουθη αναταξινόμηση: ανταλλακτικά και εξοπλισμός με διάρκεια ζωής μεγαλύτερη του ενός έτους και αξία μεγαλύτερη των 1.500 ευρώ που χειρίζονταν έως τώρα ως αποθέματα και λαμβάνονταν υπόψη στον υπολογισμό του Κεφαλαίου Κίνησης (λάμβαναν απόδοση) αναταξινομήθηκαν και εφαρμόστηκε σε αυτά προβλέψεις αντίστοιχες με αυτές των πάγιων περιουσιακών στοιχείων, ήτοι ελήφθησαν υπόψη στον υπολογισμό της ΡΠΒ του έτους 2023 λαμβάνοντας αποσβέσεις και απόδοση. Με βάση τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής επανυπολόγισε τη ΡΠΒ και το Κεφάλαιο Κίνησης. Με βάση τα ανωτέρω, ζήτησε οι προκύπτουσες εκκαθαρίσεις να ληφθούν υπόψη στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου 2025.

Στη συνάντηση που πραγματοποιήθηκε μεταξύ στελεχών της Αρχής και του Διαχειριστή (σχετικό 18), η Αρχή επισήμανε τα εξής:

- Μια τέτοια τροποποίηση σε έναν παγιωμένο μέχρι τώρα χειρισμό θα έπρεπε να είχε συζητηθεί πρωτίστως με την Αρχή και να έχει λάβει την έγκρισή της δεδομένου ότι η εν λόγω αλλαγή αφορά στο ρυθμιστικό, και όχι στο λογιστικό, χειρισμό ανταλλακτικών και εξοπλισμού.

- Τέλος, σε κάθε περίπτωση προκειμένου να εφαρμοστεί η εν λόγω αναταξινόμηση θα πρέπει ο σχετικός χειρισμός να προβλεφθεί στη Μεθοδολογία, η οποία αυτή τη στιγμή περιλαμβάνει ρητή πρόβλεψη ότι μόνο τα εν λειτουργία πάγια περιλαμβάνονται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων και λαμβάνουν αποσβέσεις.

Στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση για σχετική τροποποίηση της Μεθοδολογίας. Ωστόσο, για την αξιολόγηση της συγκεκριμένης πρότασης απαιτούνται αναλυτικά στοιχεία, όπως, μελέτη αποθεμάτων, τεκμηρίωση του ορίου των 1.500 ευρώ, αναλυτική καταγραφή του είδους των ανταλλακτικών και του εξοπλισμού προς αναταξινόμηση, ανάλυση της σχετικής ευρωπαϊκής πρακτικής, εκτίμηση της οικονομικής επίπτωσης του εν λόγω χειρισμού κ.λπ. τα οποία και αναμένεται να υποβληθούν. Με βάση τα ανωτέρω η σχετική τροποποίηση δεν μπορεί προς το παρόν να εγκριθεί, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τα άρθρα 15 και 140 του ν. 4001/2011, καθώς επίσης και την υποενότητα 9.1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (ΚΔΕΣΜΗΕ):

Α. Την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας.

Β. Η παρούσα ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και εφαρμόζεται κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4001/2011.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ**ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟΥ ΕΣΟΔΟΥ ΤΟΥ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ****ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ****Άρθρο 1****Αντικείμενο - Ορισμοί**

1. Η παρούσα μεθοδολογία προσδιορίζει τον τρόπο υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου (Allowed Revenue) και του Απαιτούμενου Εσόδου (Required Revenue) του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), εφεξής «Μεθοδολογία», προκειμένου για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος προς ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 15 και 140 του ν. 4001/2011 (εφεξής «Νόμος»), στο άρθρο 17 του ν. 4425/2016, καθώς και στις ενότητες 8, 9 και 11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (ΚΔΕΣΜΗΕ).
2. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις της παρούσας Μεθοδολογίας έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Νόμο και τις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες πράξεις. Ειδικότερα για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας καθορίζονται πρόσθετοι ορισμοί που έχουν την ακόλουθη έννοια:
 - (α) «Δανειακά Κεφάλαια», τα συνολικά δανειακά κεφάλαια (βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις) του Διαχειριστή.
 - (β) «Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης» («ΔΠΑ»), το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ που εκπονείται σύμφωνα με τα άρθρα 14, 108 και 108α του ν. 4001/2011 και την υποενότητα 8.3 του Κώδικα ΕΣΜΗΕ. Τα εγκεκριμένα αυτά κείμενα αποτελούν το Επενδυτικό Σχέδιο του Διαχειριστή.
 - (γ) «Διαχειριστής», ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 97 του Νόμου και του άρθρου 17 του ν. 4425/2016.
 - (δ) «Έργα Μείζονος Σημασίας», τα έργα που βάσει μελέτης κόστους – οφέλους που προβλέπεται στην υποενότητα 8.3 του ΚΔΕΣΜΗΕ προκύπτει ότι έχουν σημαντικό κοινωνικοοικονομικό όφελος σε σχέση με το κόστος τους, ιδίως προς τον τελικό καταναλωτή.

(ε) «Έτος Βάσης», το έτος αναφοράς το οποίο χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των επί μέρους παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου της δραστηριότητας Μεταφοράς.

(στ) «Έτος Υπολογισμού», το έτος κατά το οποίο υπολογίζεται το Επιτρεπόμενο Έσοδο της δραστηριότητας Μεταφοράς.

(ζ) «Κώδικας», ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που προβλέπεται στο άρθρο 96 του Νόμου («Κώδικας ΕΣΜΗΕ, ή ΚΔΕΣΜΗΕ»).

(η) «Μεθοδολογία», η παρούσα Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος, η οποία προβλέπεται στην υποενότητα 9.1 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

(θ) «Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες», οι δραστηριότητες τις οποίες δύναται κατόπιν έγκρισης της ΡΑΑΕΥ να ασκεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 17 παρ. 9 του νόμου 4425/2016, όπως ισχύει και σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 3, 7 και 20 της παρούσας Μεθοδολογίας.

(ι) «Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα», η δραστηριότητα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, τις οποίες ασκεί ο Διαχειριστής.

(ια) «Ρυθμιστική Περίοδος (ΡΠ)»: η χρονική περίοδος για την οποία καθορίζονται οι παράμετροι του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή.

(ιβ) «Σύστημα Μεταφοράς», «Σύστημα» ή «ΕΣΜΗΕ», το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζεται στο Νόμο.

Άρθρο 2

Στόχοι της Μεθοδολογίας

1. Η μεθοδολογία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ενσωματώνει και συμμορφώνεται με τις αρχές και τους σκοπούς που καθορίζονται στο ενωσιακό και εθνικό πλαίσιο και ιδίως:
 - i. Στην προστασία των Χρηστών του Συστήματος, ώστε οι Χρεώσεις Χρήσης του ΕΣΜΗΕ να αντικατοπτρίζουν το εύλογο κόστος, και τον αποδοτικό και ανταποδοτικό χαρακτήρα των παρεχόμενων υπηρεσιών από τον Διαχειριστή.
 - ii. Στην παροχή επαρκούς βεβαιότητας στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να διαθέτει τα αναγκαία κεφάλαια για την κάλυψη των εύλογων και αποδοτικών λειτουργικών του δαπανών, την υλοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων που εγκρίνονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ΚΔΕΣΜΗΕ και τη διασφάλιση μιας εύλογης απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.
 - iii. Στην παροχή κινήτρων στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να βελτιώνονται η αποδοτικότητα και αξιοπιστία του Συστήματος και η ποιότητα υπηρεσιών που παρέχεται στους Χρήστες του Συστήματος, και να προωθούνται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας, μέσω και της ενίσχυσης της δυναμικότητας των διασυνοριακών διασυνδέσεων.
 - iv. Στη διαμόρφωση ενός πλαισίου διαφάνειας και επαληθευσιμότητας για τον καθορισμό του Εσόδου του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 3

Πεδίο Εφαρμογής της Μεθοδολογίας

1. Η παρούσα Μεθοδολογία αφορά στη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία περιλαμβάνει τη διαχείριση, λειτουργία, εκμετάλλευση, ανάπτυξη και συντήρηση του ΕΣΜΗΕ.
2. Το κόστος παροχής της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας της Μεταφοράς ανακτάται από τις Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να ασκεί και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, εάν οι δραστηριότητες αυτές είναι αναγκαίες, για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, και εφόσον η ΡΑΑΕΥ έχει προηγουμένως αξιολογήσει και εγκρίνει την αναγκαιότητα μιας τέτοιας παρέκκλισης, κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Διαχειριστή. Ο Διαχειριστής οφείλει να διασφαλίζει ότι η άσκηση των δραστηριοτήτων αυτών δεν έχει επίπτωση ή δεν παρεμποδίζει την άσκηση της βασικής του αρμοδιότητας, δεν προκαλεί επιβάρυνση στους Χρήστες ούτε διακινδυνεύεται η δυνατότητα του Διαχειριστή να ανταποκρίνεται προσηκόντως στις υποχρεώσεις που απορρέουν από την ιδιότητά του ως Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς, βάσει του νομοθετικού πλαισίου.
4. Οι Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες διαχωρίζονται λογιστικά σύμφωνα με τους Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού όπως εγκρίνονται από την ΡΑΑΕΥ και ένα ποσοστό επί του καθαρού κέρδους μεταφέρεται προς όφελος των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 20. Άλλα έσοδα που αποκτώνται από δραστηριότητες οι οποίες παρέχονται από τον Διαχειριστή χρησιμοποιώντας τα περιουσιακά στοιχεία ή / και τους ανθρώπινους και άλλους πόρους της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας, αφαιρούνται από το Επιτρεπόμενο και Απαιτούμενο Έσοδο σύμφωνα με τα άρθρα 7 και 20, αντίστοιχα.
5. Αν ο Διαχειριστής ανήκει σε μητρική ή συνδεδεμένη εταιρία, θα πρέπει να λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε να διασφαλίζεται η απρόσκοπτη άσκηση των αρμοδιοτήτων του βάσει της κείμενης νομοθεσίας για τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 4

Ρυθμιστική Περίοδος

1. Ρυθμιστική Περίοδος είναι η χρονική περίοδος για την οποία καθορίζονται οι παράμετροι του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή.
2. Η διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου (ΡΠ) ορίζεται σε τέσσερα (4) έτη.

Άρθρο 5

Βάση Τιμών

1. Όλοι οι υπολογισμοί των μεγεθών της Μεθοδολογίας πραγματοποιούνται σε ονομαστικές τιμές.
2. Για το σκοπό αυτό, τα μεγέθη των προϋπολογιστικών παραμέτρων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου, καθορίζονται αρχικά σε σταθερές τιμές με του Έτους Υπολογισμού, και ανάγονται σε ονομαστικές τιμές, όπως προσδιορίζεται στην παρ. 2 του παρόντος άρθρου.
3. Η μετατροπή σε τρέχουσες τιμές των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου που αναφέρονται στην ανωτέρω παράγραφο 1 για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου πραγματοποιείται με βάση τον ετήσιο Μέσο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΜΔΤΚ), όπως εκτιμάται από έγκυρους εγχώριους (Τράπεζα της Ελλάδος, Υπουργείο Οικονομικών) ή

διεθνείς (Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Διεθνές Νομισματικό Ταμείο) οργανισμούς και συμφωνείται κάθε φορά με τη ΡΑΑΕΥ και αφορά συγκεκριμένα τις ακόλουθες σχετικές παραμέτρους του Επιτρεπόμενου Εσόδου:

- i. τις λειτουργικές δαπάνες, ελεγχόμενες (παράμετρος O_i του άρθρου 7) και μη ελεγχόμενες (παράμετρος U_i του άρθρου 7),
 - ii. τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες (παράμετρος Y_i του άρθρου 7),
 - iii. τα εκτιμώμενα υπενδεδυμένα κεφάλαια για έργα σε εξέλιξη (παράμετρος WIP_i του άρθρου 12),
 - iv. τα νέα πάγια που εκτιμάται ότι θα δημιουργηθούν, θα τεθούν σε εμπορική λειτουργία και θα ενταχθούν στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων της Μεταφοράς (παράμετρος A_i του άρθρου 12),
 - v. την εκτιμώμενη αξία των παγίων στοιχείων που πρόκειται να αποσυρθούν λόγω πώλησης ή μεταβίβασης από τη Ρυθμιστική Περιουσιακή Βάση (παράμετρος F_i του άρθρου 12),
 - vi. την αξία των Συμμετοχών, των Επιχορηγήσεων και των διαθεσίμων από τον Λογαριασμό Λ-Ε για έργα διασυνοριακών διασυνδέσεων, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 12, και
 - vii. Το προϋπολογιζόμενο αναγκαίο Κεφάλαιο Κίνησης (παράμετρος WC_i του άρθρου 12).
4. Η διαφορά που προκύπτει στο Επιτρεπόμενο Έσοδο κάθε έτους της Ρυθμιστικής Περιόδου εξαιτίας της απόκλισης μεταξύ του προβλεπόμενου και του απολογιστικού ετήσιου ΜΔΤΚ που καταρτίζεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή, εκκαθαρίζεται με βάση το άρθρο 20.

Άρθρο 6

Επαλήθευση Στοιχείων

1. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να διασφαλίσει ότι κάθε απολογιστικό (ex-post) στοιχείο που χρησιμοποιείται σε υπολογισμούς που προσδιορίζονται στην παρούσα Μεθοδολογία μπορεί να αντληθεί από ελεγμένες εκθέσεις ή από δημόσια διαθέσιμες πληροφορίες και βασίζεται στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΑΕΥ κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού, καθώς και ότι μεταβλητές ή παράμετροι που χρησιμοποιούνται για τους ίδιους υπολογισμούς είναι επαρκώς στοιχειοθετημένες και βασίζονται σε σαφείς παραδοχές που δύναται να υποστηριχθούν από διαθέσιμες πηγές πληροφοριών.
2. Ο Διαχειριστής υποχρεούται επίσης να διασφαλίσει ότι τα στοιχεία που υποβάλλει προκειμένου να συμμορφωθεί με το παρόν άρθρο έχουν ελεγχθεί ή επαληθευθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές του Διαχειριστή ή από άλλο ανεξάρτητο πρόσωπο με κατάλληλα επαγγελματικά προσόντα, εκπαίδευση, δεξιότητες και εμπειρία σχετικά με το καθορισμένο αντικείμενο ώστε να είναι σε θέση να παρέχει έγκυρη αξιολόγηση, συμβουλή και ανάλυση σε σχέση με το συγκεκριμένο θέμα που του ανατίθεται.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β

Άρθρο 7

Επιτρεπόμενο Έσοδο Διαχειριστή

1. Ο υπολογισμός του Επιτρεπόμενου Εσόδου (AR) του Διαχειριστή γίνεται πριν την έναρξη της ΡΠ και για κάθε έτος i αυτής, σύμφωνα με την εξής σχέση:

$$AR_i = O_i + U_i + D_i + R_i + R_{Xi} + X_i - Y_i$$

Όπου:

- O_i** οι προϋπολογιζόμενες εύλογες ετήσιες και αποδοτικές ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες του έτους αναφοράς *i*, σύμφωνα με το άρθρο 9,
- U_i** οι προϋπολογιζόμενες ετήσιες μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες του έτους αναφοράς *i*, σύμφωνα με το άρθρο 10,
- D_i** οι εκτιμώμενες ετήσιες αποσβέσεις των παγίων στοιχείων της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της δραστηριότητας Μεταφοράς του έτους αναφοράς *i*, σύμφωνα με το άρθρο 11,
- R_i** η επιτρεπόμενη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας Μεταφοράς, εξαιρουμένων των απασχολούμενων κεφαλαίων του άρθρου 19, που προσδιορίζεται ως το γινόμενο των εξής παραμέτρων:
- της εκτιμώμενης αξίας της ΡΠΒ και της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης (ΕΠΒ_{ΕΜΣ}) του έτους αναφοράς *i* σύμφωνα με τα άρθρα 12 και 18, και
 - του ονομαστικού προ φόρων εκατοστιαίου ποσοστού απόδοσης (ΓΡΠΒ) σύμφωνα με το άρθρο 17.
- R_{Xi}** η επιτρεπόμενη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων του άρθρου 19, που προσδιορίζεται ως το γινόμενο των εξής παραμέτρων:
- της εκτιμώμενης αξίας της ΕΠΒ_X του άρθρου του έτους αναφοράς *i* σύμφωνα με το άρθρο 19 και
 - του ονομαστικού προ φόρων εκατοστιαίου ποσοστού απόδοσης σύμφωνα με τα άρθρο 17.
- X_i** η πρόσθετη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας Μεταφοράς για Έργα Μείζονος Σημασίας, όπως αυτά ορίζονται στο άρθρο 18,
- Y_i** τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες του έτους αναφοράς *i* σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 4 του άρθρου 3, εφόσον δεν έχει γίνει διαχωρισμός αυτών των δραστηριοτήτων σύμφωνα με τους εγκεκριμένους Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού και δεν υπάρχουν διακριτά κόστη (κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες και λειτουργικές δαπάνες) που έχουν αφαιρεθεί από τις εκτιμώμενες δαπάνες του Διαχειριστή για τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα της Μεταφοράς. Από τα παραπάνω εκτιμώμενα έσοδα εξαιρούνται έσοδα από πωλήσεις αποσυρθέντων παγίων.

- Με στόχο την κατά το δυνατό εξομάλυνση των διακυμάνσεων του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή ή των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος εντός της ΡΠ, δύναται να γίνεται προσαρμογή των τιμών του Επιτρεπόμενου Εσόδου όλων των ετών *i*, εφόσον:
 - το άθροισμα της παρούσας αξίας των αρχικά υπολογιζόμενων τιμών ισούται με το άθροισμα της παρούσας αξίας των τελικών τιμών του Επιτρεπόμενου Εσόδου, με συντελεστή προεξόφλησης το ονομαστικό προ φόρων εκατοστιαίο ποσοστό απόδοσης (ΓΡΠΒ_i) της προηγούμενης παραγράφου, όπως αυτό προκύπτει από το άρθρο 17, και
 - δεν υπονομεύεται η ικανότητα του Διαχειριστή να χρηματοδοτεί κατά τρόπο αποδοτικό τις δραστηριότητές του.

Άρθρο 8

Λειτουργικές Δαπάνες

1. Ως λειτουργικές δαπάνες νοούνται οι εύλογες και αποδοτικές δαπάνες του Διαχειριστή στο πλαίσιο άσκησης των δραστηριοτήτων που προβλέπονται στο νομοθετικό πλαίσιο και οι οποίες κρίνονται αναγκαίες για την ομαλή διαχείριση, λειτουργία και συντήρηση του ΕΣΜΗΕ κατά τρόπο αποτελεσματικό, ασφαλή, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο.
2. Οι λειτουργικές δαπάνες, ανάλογα με τον βαθμό ελέγχου τους από τον Διαχειριστή, διακρίνονται σε δαπάνες των οποίων τη δυνατότητα ελέγχου και διαμόρφωσης έχει ο Διαχειριστής (ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες) και σε δαπάνες των οποίων τη δυνατότητα ελέγχου και διαμόρφωσης δεν έχει ο Διαχειριστής (μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες).
3. Οι λειτουργικές δαπάνες δεν θα πρέπει να συμπεριλαμβάνουν:
 - i. κόστη χρηματοδότησης, καθώς και τόκοι ή/και μισθώματα από μακροχρόνιες χρηματοδοτικές μισθώσεις,
 - ii. φόροι επί των κερδών του Διαχειριστή,
 - iii. μη εύλογο ή αυξημένο περιθώριο για υπηρεσίες ή αγαθά που τυχόν παρέχονται από Συνδεδεμένο Πρόσωπο του Διαχειριστή,
 - iv. προβλέψεις για την κάλυψη είτε κινδύνων, όπως, ενδεικτικά, προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων, προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις, ή άλλες διεκδικήσεις, είτε δαπανών που αφορούν σε αποζημιώσεις προσωπικού,
 - v. δαπάνες που κρίνεται ότι δεν έχουν ανταποδοτικό χαρακτήρα σε σχέση με την άσκηση της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς,
 - vi. το μέρος των λειτουργικών δαπανών που έχει χρηματοδοτηθεί από πάσης φύσεως επιδοτήσεις και επιχορηγήσεις που λαμβάνει ο Διαχειριστής σε σχέση με την άσκηση της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς.

Άρθρο 9

Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Ο)

1. Για τον καθορισμό του ύψους των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών εφαρμόζεται μεθοδολογία ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap) με στόχο τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του Διαχειριστή και ειδικότερα την επίτευξη εξοικονόμησης επί των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών. Οι εύλογες και αποδοτικές Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή εγκρίνονται πριν την έναρξη της ΡΠΔ (ex-ante). Το ύψος των εγκεκριμένων Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών κάθε έτους i της ΡΠΔ δεν εκκαθαρίζεται με την επιφύλαξη των διατάξεων των παραγράφων 5 και 6 του παρόντος άρθρου καθώς και του άρθρου 20.
2. Μεταξύ των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών περιλαμβάνονται οι παρακάτω κατηγορίες:
 - i. Μισθοδοσία: το κόστος μισθοδοσίας τακτικού και έκτακτου προσωπικού και Διοίκησης, με ανάλυση για κάθε μια από τις τρεις κατηγορίες σε μικτές τακτικές αποδοχές, πρόσθετες αποδοχές, εργοδοτικές εισφορές, υπερωριακή απασχόληση και βάρδιες, δαπάνες για κάλυψη κόστους εκτός έδρας μετακινήσεων και παρεπόμενες παροχές προσωπικού. Ειδικά για την τελευταία αυτή κατηγορία, θα πρέπει να δίνεται ανάλυση του είδους και του εκτιμώμενου κόστους για τις

- μεγαλύτερες σε αξία παροχές, καθώς και του πλαισίου από το οποίο αυτές απορρέουν (νομοθετικές ρυθμίσεις, συλλογικές συμβάσεις ή αποφάσεις Διοίκησης).
- ii. Αμοιβές Τρίτων: το κόστος που προκύπτει από συμβάσεις που συνάπτει ο Διαχειριστής με τρίτους στο πλαίσιο των λειτουργιών που επιτελεί.
 - iii. Παροχές Τρίτων: οι δαπάνες αναφορικά με υπηρεσίες που λαμβάνει ο Διαχειριστής από τρίτους.
 - iv. Υλικά και αναλώσιμα: το σύνολο των εξόδων του Διαχειριστή σε υλικά και αναλώσιμα που απαιτούνται στο πλαίσιο της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς.
 - v. Λοιπά έξοδα: οι δαπάνες που δεν εντάσσονται σε κάποια από τις παραπάνω κατηγορίες αυτής της παραγράφου και συνδέονται άρρηκτα με τη λειτουργία του Διαχειριστή.
3. Ο καθορισμός των εύλογων και αποδοτικών Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών για την ΡΠΔ βασίζεται πρωτίστως στα απολογιστικά δεδομένα του Διαχειριστή και αξιολογείται βάσει σχετικών δεικτών κοστολόγησης ανά δραστηριότητα (activity based costing) με στόχο την αξιολόγηση της κοστοστρέφειας και των παρεχόμενων υπηρεσιών του ΑΔΜΗΕ συνδυαστικά με τον όγκο και το πλήθος αυτών των υπηρεσιών. Ειδικότερα, για τις συνολικές Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες ή για συγκεκριμένες κατηγορίες τους, αξιολογούνται από τη ΡΑΑΕΥ, βάσει αναλυτικής και τεκμηριωμένης εισήγησης του Διαχειριστή αναφορικά με όλες τις παρακάτω παραμέτρους, τα ακόλουθα:
- i. **Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες βάσης.** Αυτές εκτιμώνται με βάση τα απολογιστικά στοιχεία για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες του πιο πρόσφατου διαθέσιμου έτους της προηγούμενης ΡΠ (το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού), ή άλλου αντιπροσωπευτικού έτους, ενώ λαμβάνονται υπόψη κι οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για το ύψος των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών για τα τελευταία δύο έτη της προηγούμενης ΡΠ. Σε περίπτωση όπου οι απολογιστικές δαπάνες κατά το τελευταίο διαθέσιμο έτος επηρεάζονται σημαντικά από κάποιο μεμονωμένο γεγονός, ή δεν θεωρούνται αντιπροσωπευτικές της συνήθους λειτουργίας του ΑΔΜΗΕ, τότε δύναται να χρησιμοποιηθούν οι λειτουργικές δαπάνες ενός εναλλακτικού έτους, ή ο μέσος όρος διαδοχικών πρόσφατων ετών.
 - ii. **Τάσεις και ρυθμός μεταβολής των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών.** Ο προβλεπόμενος ρυθμός μεταβολής των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών κατά τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου, λαμβάνοντας υπόψη τα έτη της προηγούμενης ρυθμιστικής περιόδου. Ο ρυθμός μεταβολής δύναται να περιλαμβάνει τους ακόλουθους παράγοντες:
 - i. **Πληθωρισμός.** Γίνεται η παραδοχή ότι οι λειτουργικές δαπάνες αυξάνονται γενικά σύμφωνα με τον ετήσιο πληθωρισμό. Συνεπώς, οι ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες βάσης αναπροσαρμόζονται σε τρέχουσες αξίες λαμβάνοντας υπόψη την ετήσια μεταβολή του ΜΔΤΚ από το τελευταίο διαθέσιμο έτος της προηγούμενης Ρυθμιστικής Περιόδου (ή από το έτος ή τα έτη που έχουν χρησιμοποιηθεί ως αντιπροσωπευτικά του κόστους για τις δαπάνες βάσης).
 - ii. **Πραγματικές τιμές βασικών πόρων.** Οι προβλεπόμενες αυξήσεις των πραγματικών τιμών σημαντικών στοιχείων του λειτουργικού κόστους που δύναται να μεταβληθούν με ρυθμό που αποκλίνει σημαντικά από τον ΜΔΤΚ. Για τον υπολογισμό της απαιτούμενης προσαρμογής της παραμέτρου αυτής απαιτούνται τα ακόλουθα: προσδιορισμός των κατηγοριών δαπάνης που πρέπει να εξεταστούν και, κατά περίπτωση, διαχωρισμός της κάθε κατηγορίας δαπάνης (εφόσον υπάρχει κατάλληλος δείκτης πληθωρισμού για τις συγκεκριμένες κατηγορίες

δαπανών)· υπολογισμός πληθωρισμού για κάθε κατηγορία δαπάνης, με αναφορά σε σχετικούς δείκτες που εκδίδονται από ανεξάρτητο οργανισμό π.χ. από την Ελληνική Στατιστική Αρχή· υπολογισμός της πραγματικής προσαρμογής για κάθε κατηγορία δαπανών συγκρίνοντας την πρόβλεψη πληθωρισμού ανά κατηγορία δαπανών με τον ΜΔΤΚ· ορισμός στάθμισης ανά κατηγορία δαπάνης, ώστε να υπολογιστεί η συνολική προσαρμογή για αλλαγές στις πραγματικές τιμές των βασικών πόρων για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου.

iii. **Αύξηση του όγκου της δραστηριότητας.** Η τυχόν αναμενόμενη μεταβολή στις λειτουργικές δαπάνες του ΑΔΜΗΕ ως αποτέλεσμα μεταβολών στην αύξηση των επενδύσεων, της ζήτησης, του πλήθους των Χρηστών ή άλλων παραγόντων που επηρεάζουν το λειτουργικό κόστος του Διαχειριστή. Για την εκτίμηση του παράγοντα αυτού, ο ΑΔΜΗΕ αξιολογεί ιστορικά στοιχεία καθώς και στοιχεία προβλέψεων αναφορικά με την σχέση μεταξύ των συντελεστών κόστους (cost drivers) και των λειτουργικών δαπανών των.

iv. **Αύξηση της παραγωγικότητας.** Η εξοικονόμηση κόστους στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες που εύλογα αναμένεται να επιτύχει στο μέλλον ο Διαχειριστής λόγω της αύξησης της παραγωγικότητας. Για την εκτίμηση της προβλεπόμενης παραγωγικότητας, δύνανται να εξεταστούν μεταξύ άλλων η εξέλιξη της αποδοτικότητας του Διαχειριστή κατά τα προηγούμενα έτη χρησιμοποιώντας αναλυτικά δεδομένα κόστους· η προβλεπόμενη αύξηση του όγκου των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή σε σχέση με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του και η επίτευξη οικονομιών κλίμακας· οι αναμενόμενες μελλοντικές αλλαγές στην τεχνολογία και στις προβλεπόμενες συγκεκριμένες συνθήκες του Διαχειριστή· δείκτες παραγωγικότητας για τον ευρύτερο βιομηχανικό τομέα στην Ελλάδα· δυναμικές παράμετροι αποδοτικότητας που καθορίζονται από άλλες Ρυθμιστικές Αρχές στην Ευρώπη με παρόμοια ρυθμιστικά πλαίσια, με βάση στοιχεία διαθέσιμα από τη σχετική βιβλιογραφία, σε βαθμό που αντικατοπτρίζουν την εξέλιξη του Διαχειριστή.

iii. **Ασυνεχείς ή κλιμακωτές αλλαγές στο κόστος.** Οι εκτιμώμενες σημαντικές μεταβολές των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών, οι οποίες προκύπτουν εάν σε αυτές πρέπει να προστεθούν άλλες δαπάνες, οι οποίες δεν αποτυπώνονται στις δαπάνες βάσης ή στο ρυθμό μεταβολής τους βάσει του παραπάνω εδαφίου ii, αλλά οι οποίες είναι απαραίτητες και συνετές και αναμένεται να απαιτηθούν είτε για το σύνολο της Ρυθμιστικής Περιόδου είτε για συγκεκριμένο έτος ή έτη μέσα στη Ρυθμιστική Περίοδο.

iv. Επιπρόσθετα, για την αξιολόγηση του ύψους των εύλογων και αποδοτικών Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή λαμβάνονται υπόψη:

- i. το υποβληθέν από τον Διαχειριστή Επιχειρησιακό Σχέδιο για το σύνολο της δραστηριότητας Διανομής, όπου διακριτά αναφέρονται ανά έτος της ΡΠ οι εκτιμώμενες λειτουργικές δαπάνες για το σύνολο των δραστηριοτήτων του ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ,
- ii. τις πλέον πρόσφατες διαθέσιμες λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, από τις οποίες προκύπτουν τα απολογιστικά στοιχεία των λειτουργικών δαπανών,
- iii. τα στοιχεία που υποχρεούται να υποβάλλει ο Διαχειριστής για τις πραγματοποιηθείσες Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες με ανάλυση

- ανά δραστηριότητα, σύμφωνα με το Παράρτημα Α, και ανά κατηγορία δαπάνης, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου, και για τις πραγματοποιηθείσες μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, σύμφωνα με το άρθρο 10, σε συμφωνία με τις ανεξάρτητες ή λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή και επαληθεύσιμες,
- iv. το επενδυτικό πλάνο του Διαχειριστή, σύμφωνα με το εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), καθώς και την εξέλιξη των επενδύσεων και την επίπτωση που αυτές έχουν στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης του ΕΣΜΗΕ,
 - v. αποτελέσματα ειδικών ελέγχων που ανατίθενται σε ανεξάρτητους Συμβούλους,
 - vi. συγκριτική αξιολόγηση (benchmarking) σε σχέση με τη λειτουργία άλλων Διαχειριστών, είτε συνολικά είτε για ειδικές κατηγορίες δαπανών, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες του ΕΣΜΗΕ και τις όποιες διαφορές τους από τα συστήματα μεταφοράς των άλλων Διαχειριστών,
 - vii. αποτελέσματα Δημόσιων Διαβουλεύσεων επί συγκεκριμένων ζητημάτων που επηρεάζουν σημαντικά τα λειτουργικά κόστη της δραστηριότητας Μεταφοράς,
4. Για την εκτίμηση του κατά πόσο το κόστος που αφορά σε υπηρεσίες ή αγαθά που δυνητικά παρέχονται στον Διαχειριστή από Συνδεδεμένα Πρόσωπα είναι εύλογο και αποδοτικό, η ΡΑΑΕΥ δύναται να λάβει υπόψη εάν:
- i. οι συναλλαγές με τα Συνδεδεμένα Πρόσωπα πραγματοποιούνται σε βάση θεμιτού ανταγωνισμού ('arms-length'), ενδεικτικά κατόπιν διαγωνισμών,
 - ii. τα κόστη των Συνδεδεμένων Προσώπων αντικατοπτρίζουν το άμεσο κόστος παροχής των υπηρεσιών ή αγαθών, συμπεριλαμβανομένης μιας εμπορικά εύλογης απόδοσης ή περιθωρίου κέρδους,
 - iii. δύναται να αποδειχθεί ότι το κόστος των Συνδεδεμένων Προσώπων είναι συγκρίσιμο με στοιχεία αναφοράς (benchmarking) της αγοράς (εάν υπάρχουν αρκετοί πάροχοι των υπηρεσιών ή αγαθών στην αγορά για τις σχετικές υπηρεσίες ή τα αγαθά).
5. Σε περίπτωση που η εξοικονόμηση αναφέρεται σε μειώσεις του λειτουργικού κόστους που δεν αναμένεται να διατηρηθούν μακροπρόθεσμα αλλά συνδέονται με τη μη υλοποίηση (εν μέρει η εξολοκλήρου) συγκεκριμένων δράσεων όπως (ενδεικτικά αναβαλλόμενη συντήρηση), ο Διαχειριστής δεν επωφελείται από τη μείωση του κόστους. Εξαιρούνται οι περιπτώσεις κατά τις οποίες η εξοικονόμηση οφείλεται αιτιολογημένα σε χρονική ολίσθηση του κόστους υλοποίησης συγκεκριμένων δράσεων στο επόμενο έτος από αυτό είχαν αρχικά προβλεφθεί.
6. Το ύψος των εγκεκριμένων Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών κάθε έτους i της ΡΠ δεν περιλαμβάνει έκτακτες δαπάνες που επιβάλλονται από γεγονότα ανωτέρας βίας ή από νέες νομοθετικές ρυθμίσεις, η οικονομική επίπτωση των οποίων δεν δύναται να είχε προβλεφθεί κατά το χρόνο υποβολής της εισήγησης του ΑΔΜΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της επόμενης ΡΠ. Η ανάκτηση των εν λόγω δαπανών γίνεται απολογιστικά, μετά από αναλυτική και επαρκώς τεκμηριωμένη εισήγηση του ΑΔΜΗΕ ως προς τους λόγους για τους οποίους δεν ήταν εφικτό αυτές οι δαπάνες να είχαν προβλεφθεί κατά το έτος υποβολής της εισήγησης για την επόμενη ΡΠ και δεν τυγχάνουν των προβλέψεων του άρθρου 22, παρ.1 της παρούσας Μεθοδολογίας.
7. Οι αποκλίσεις σε σχέση με τα εγκεκριμένα μεγέθη για τις δαπάνες αυτής της κατηγορίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 5 και 6 του παρόντος άρθρου,

εκκαθαρίζονται κατά τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, μέσω της παραμέτρου **P6** του άρθρου 20.

Άρθρο 10

Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (U)

1. Οι Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες περιλαμβάνουν τις ακόλουθες προκαθορισμένες κατηγορίες δαπανών:
 - i. Ρυθμιστικά τέλη
 - ii. Τέλη τοπικών αρχών
 - iii. Τέλη κτηματογράφησης
 - iv. Έμμεσους φόρους
 - v. Δικαιώματα διέλευσης
 - vi. Δαπάνες για αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης (εφόσον αφορούν μη ελεγχόμενες δαπάνες βάσει του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου)
 - vii. Αντισταθμιστικά τέλη και κόστη απαλλοτριώσεων, αλλά μόνο στο βαθμό και για εκείνο το τμήμα που αποδεδειγμένα δεν βρίσκεται στον έλεγχο του Διαχειριστή. Επιπλέον, ο Διαχειριστής υποχρεούται να προβεί σε ενέργειες που μπορούν να μετριάσουν αυτές τις δαπάνες και που αξιοποιούν παράγοντες αντιστάθμισης του κόστους.
 - viii. Ερευνητικά Έργα, εξαιρουμένης της χρηματοδότησης μέσω των Προγραμμάτων Έρευνας και Καινοτομίας (ΧΠΕΚ), και πάσης φύσεως επιδοτήσεων και επιχορηγήσεων που λαμβάνει ο ΑΔΜΗΕ σε σχέση με την χρηματοδότηση προγραμμάτων έρευνας και καινοτομίας.
2. Ο κατάλογος των Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών δαπανών της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου ενδέχεται να μην περιλαμβάνει όλες τις πιθανές δαπάνες αυτού του είδους. Συνεπώς, ο Διαχειριστής δύναται πριν την έναρξη της ΡΠ να προτείνει πρόσθετες κατηγορίες Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών δαπανών και το εκτιμώμενο ύψος τους, εφόσον οι προτεινόμενες κατηγορίες δαπανών πληρούν συνδυαστικά τα ακόλουθα κριτήρια:
 - i. Είναι αποδεδειγμένα μη ελεγχόμενες, σύμφωνα με στοιχεία που υποχρεούται να υποβάλει ο Διαχειριστής και που αποδεικνύουν ότι δεν δύναται να προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια που θα μπορούσε να μετριάσει τη δαπάνη, ή ότι δεν υπάρχουν παράγοντες αντιστάθμισης τους οποίους μπορεί να αξιοποιήσει. Ειδικότερα, ενδέχεται το θέμα της δυνατότητας του ελέγχου αυτών των δαπανών να αφορά σε μέρος και όχι αποκλειστικά στο σύνολο της προκληθείσας δαπάνης.
 - ii. Είναι μετρήσιμες και, μετά την έγκριση και υλοποίησή τους, δύναται να πιστοποιηθούν από ανεξάρτητη πηγή.
3. Οι αποκλίσεις σε σχέση με τα εγκεκριμένα μεγέθη για τις δαπάνες αυτής της κατηγορίας εκκαθαρίζονται κατά τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, μέσω της παραμέτρου **P5** του άρθρου 20.

Άρθρο 11

Αποσβέσεις Παγίων (D)

1. Οι αποσβέσεις υπολογίζονται για τα πάγια που είναι σε εμπορική λειτουργία κατά τη διάρκεια του έτους i της ΡΠ. Οι αποσβέσεις διακρίνονται σε:
 - i. Αποσβέσεις για υφιστάμενα πάγια: πρόκειται για τις αποσβέσεις παγίων που είναι ήδη εγγεγραμμένα στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) και την ΡΠΒ ή στις ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19 της Δραστηριότητας Μεταφοράς κατά το Έτος Υπολογισμού,
 - ii. Αποσβέσεις νέων παγίων: πρόκειται για τις αποσβέσεις παγίων που δημιουργούνται είτε από νέες επενδύσεις εντός του έτους i της ΡΠ είτε από επενδύσεις σε εξέλιξη προηγούμενων ετών που θα ενταχθούν στο ΡΜΠ και την ΡΠΒ ή στις ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19 εντός της ΡΠ, βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του εγκεκριμένου ΔΠΑ.
 - iii. Αποσβέσεις των συμβάσεων μακροχρόνιας μίσθωσης και δικαιωμάτων χρήσης παγίων: πρόκειται για τις αποσβέσεις του μητρώου που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς παρακολούθησης των συμβάσεων μακροχρόνιας μίσθωσης και δικαιωμάτων χρήσης παγίων, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρων 12 και 14 της παρούσας Μεθοδολογίας.
2. Οι αποσβέσεις εκτιμώνται για κάθε έτος i της ΡΠ (ex-ante), βάσει της εκτιμώμενης αξίας των παγίων (νέων και υφιστάμενων). Για τον καθορισμό των αποσβέσεων κάθε έτους i της ΡΠ εφαρμόζονται τα ακόλουθα:
 - i. Οι αποσβέσεις νέων παγίων υπολογίζονται λαμβάνοντας υπόψη την οικονομικά ωφέλιμη ζωή που έχει οριστεί για κάθε κατηγορία παγίων (useful life) και η οποία πρέπει να αποτυπώνεται στο ΡΜΠ. Στην περίπτωση των Έργων Μείζονος Σημασίας, οι αποσβέσεις δύνανται να υπολογίζονται βάσει ωφέλιμης διάρκειας που ενδέχεται να διαφοροποιείται από αυτήν των λοιπών παγίων, σύμφωνα με σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Η εκτίμηση του εν λόγω μεγέθους, γίνεται με παραδοχή της έναρξης λειτουργίας των νέων αυτών παγίων στο μέσο του έτους i.
 - ii. Οι αποσβέσεις των παγίων που προϋπήρχαν της έναρξης της ΡΠ, υπολογίζονται βάσει της υπολειπόμενης διάρκειας ζωής τους, όπως αυτή προκύπτει από το ΡΜΠ και την ΡΠΒ του έτους i-2 ή από την κατάσταση των ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19, λαμβάνοντας υπόψη τις προσθήκες παγίων από επενδύσεις εντός του Έτους Υπολογισμού (i-1).
 - iii. Οι αποσβέσεις για πάγια που εκτιμάται ότι πρόκειται να αποσυρθούν εντός του έτους i της ΡΠ, υπολογίζονται με την παραδοχή ότι η απόσυρση λαμβάνει χώρα στο μέσο του έτους i και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 11, παρ. 2.
 - iv. Οι αποσβέσεις των συμβάσεων μακροχρόνιας μίσθωσης υπολογίζονται σύμφωνα με τη διάρκεια αυτών,
 - v. Στις ανωτέρω εκτιμήσεις, δεν συνυπολογίζεται το μέρος της απόσβεσης που αντιστοιχεί στην αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων που χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων, η αξία και οι αποσβέσεις των οποίων παρακολουθούνται διακριτά σε αρχείο το οποίο θα πρέπει να συνυποβάλλεται μαζί με όλα τα αναγκαία στοιχεία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου, σύμφωνα με το άρθρο 21.
3. Για τον υπολογισμό των αποσβέσεων χρησιμοποιείται η σταθερή μέθοδος απόσβεσης (straight-line basis).

4. Οι αποκλίσεις σε σχέση με τις προϋπολογιζόμενες αποσβέσεις εκκαθαρίζονται κατά τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, μέσω της παραμέτρου **P2** του άρθρου 20.

Άρθρο 12

Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ)

1. Ως Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ), νοείται το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων στη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που αμειβεται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος.
2. Στη ΡΠΒ της παρ. 1 συμπεριλαμβάνονται τα απασχολούμενα κεφάλαια του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που αφορούν στο κόστος σύνδεσης που αναλογεί στην πρόσθετη ισχύ Α.Π.Ε σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 121 του ν. 5106/2024.
3. Η ΡΠΒ στο τέλος του κάθε έτους i της ΡΠ υπολογίζεται σύμφωνα με την εξής σχέση:

$$ΡΠΒ_i = ΡΠΒ_{i-1} + WIP_i + A_i + WC_i - D_i - F_i - L_i$$

Όπου:

ΡΠΒ_{i-1} Η εκτιμώμενη αναπόσβεστη αξία των παγίων του ΕΣΜΗΕ που προβλέπεται να είναι σε εμπορική λειτουργία το έτος $i-1$, λαμβάνοντας υπόψη τα απολογιστικά μεγέθη των παγίων που προκύπτουν για προηγούμενα έτη από το ΡΜΠ και την εκτιμώμενη εξέλιξη αυτού βάσει των εγκεκριμένων από το ΔΠΑ επενδύσεων, όπως ορίζεται στο άρθρο 13, εξαιρουμένου του μέρους της αξίας των παγίων το οποίο χρηματοδοτήθηκε μέσω Συμμετοχών ή Επιχορηγήσεων.

WIP_i Τα εκτιμώμενα επενδυμένα κεφάλαια για έργα σε εξέλιξη, όπως αυτά διαμορφώνονται από επενδύσεις κατά το έτος i και προηγούμενα έτη της τρέχουσας ή και προηγούμενων ΡΠ, σύμφωνα με το άρθρο 15. Για τα κεφάλαια του έτους i γίνεται η παραδοχή ότι επενδύονται στο μέσο του έτους i .

A_i Τα νέα πάγια που εκτιμάται ότι θα ενταχθούν στο ΡΜΠ της Μεταφοράς εντός του έτους i , βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του εγκεκριμένου ΔΠΑ. Για το έτος i γίνεται η παραδοχή ότι τα νέα πάγια τίθενται σε εμπορική εκμετάλλευση και ενσωματώνονται στο ΡΜΠ στο μέσο του έτους i .

WC_i Το προϋπολογιζόμενο αναγκαίο Κεφάλαιο Κίνησης. Το Κεφάλαιο Κίνησης ορίζεται ως το μέσο καθαρό ποσό κεφαλαίου που απαιτείται για τη βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση του Διαχειριστή για τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς. Το ποσό αυτό προκύπτει από αναλυτικές εκτιμήσεις και επαρκή τεκμηρίωση βάσει (i) μελέτης που υποβάλει ο Διαχειριστής για τις ταμειακές ανάγκες της επιχείρησης και συγκεκριμένα μελέτης 'lead-lag' που εκτιμά και καθορίζει τη μέση χρονική διαφορά μεταξύ του πότε πρέπει να καταβληθούν τα έξοδα («lead») και πότε αναμένεται να εισπραχθούν τα έσοδα («lag») της επιχείρησης, και (ii) μελέτης για τα αναγκαία αποθέματα υλικών της επιχείρησης.

D_i Οι εκτιμώμενες ετήσιες αποσβέσεις των παγίων στοιχείων και συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης της ΡΠΒ και των ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19 της Δραστηριότητας Μεταφοράς του έτους αναφοράς i , σύμφωνα με το άρθρο 11.

F_i Η εκτιμώμενη αξία των παγίων στοιχείων που πρόκειται να αποσυρθούν από τη ΡΠΒ λόγω πώλησης, απόσυρσης με σκοπό την επισκευή και επαναχρησιμοποίηση ή την οριστική απόσυρση για κάθε έτος i της υπό

εξέταση Ρυθμιστικής Περιόδου, η οποία ορίζεται ως η αναπόσβεστη αξία αυτών των παγίων, με την παραδοχή ότι η απόσυρση αυτών των παγίων θα πραγματοποιηθεί στο μέσο του έτους *i*. Εξαιρούνται οι περιπτώσεις παγίων στοιχείων που αποσύρονται λόγω καταστροφής η οποία οφείλεται σε λόγους ανωτέρας βίας, εφόσον αφορά σε σημαντική αξία παγίων κι ο Διαχειριστής αποδεδειγμένα δεν είχε τη δυνατότητα να προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια που θα μπορούσε να μετριάσει τη ζημιά, ή δεν υπάρχουν παράγοντες αντιστάθμισης τους οποίους μπορεί να αξιοποιήσει.

L_i Η εκτιμώμενη αξία των συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων, σύμφωνα με το αρχείο συμβάσεων του άρθρου 14.

4. Σε περιπτώσεις που κριθεί αναγκαία η μεγάλης κλίμακας απόσυρση παγίων στοιχείων για μια ή περισσότερες κατηγορίες με σκοπό την αντικατάστασή τους για την εισαγωγή νέων τεχνολογιών και τον εκσυγχρονισμό του Συστήματος, ο Διαχειριστής θα πρέπει να υποβάλλει αναλυτική μελέτη κόστους οφέλους σε συνάρτηση με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 15, προκειμένου η ΡΑΑΕΥ να εξετάσει κατά περίπτωση τα συγκεκριμένα αυτά έργα και με βάση την αναγκαιότητα και τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά αυτής της επένδυσης να αποφασίσει για τον τρόπο ανάκτησης της αξίας αυτής της κατηγορίας των αποσύρσεων.
5. Μεταξύ των ΡΠ, η αξία της ΡΠΒ θα πρέπει να αναθεωρείται, βάσει:
 - i. των επενδύσεων που τελικά υλοποιήθηκαν εντός της προηγούμενης ΡΠ, έως και το τελευταίο έτος για το οποίο υπάρχουν διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία (το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού),
 - ii. των απολογιστικών (έως και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού) επενδυμένων κεφαλαίων για έργα που παραμένουν σε εξέλιξη,
 - iii. των απολογιστικών στοιχείων για τις συμβάσεις μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων του άρθρου 14 που τελικά υλοποιήθηκαν εντός της προηγούμενης ΡΠΔ, έως και το τελευταίο έτος για το οποίο υπάρχουν διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία (έως και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού),
 - iv. των αποσβέσεων επί των παγίων, καθώς και επί των μακροχρόνιων συμβάσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων, όπως αυτές προκύπτουν από το ΡΜΠ και το αρχείο συμβάσεων του άρθρου 14 για κάθε ένα έτος της προηγούμενης ΡΠ (έως και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού),
 - v. των αποσυρόμενων παγίων που πωλήθηκαν ή μεταβιβάστηκαν εντός της προηγούμενης ΡΠ έως και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού (F_i)
 - vi. των απολογιστικών στοιχείων αναφορικά με τις αρχικά εκτιμώμενες επενδύσεις, τα επενδυμένα κεφάλαια για έργα σε εξέλιξη, τις αποσβέσεις και τις αποσύρσεις για τα δύο τελευταία έτη της ΡΠ που προηγείται της προηγούμενης ΡΠ.

6. Για τους σκοπούς της ανωτέρω αναθεώρησης, η ΡΑΑΕΥ δύναται να αναγνωρίσει μόνο ένα μέρος του απολογιστικού κόστους ορισμένων επενδύσεων εφόσον θεωρήσει μετά από εκ των υστέρων (ex post) έλεγχο των επενδύσεων σύμφωνα με το άρθρο 16, ότι αυτά τα κόστη ή τα πάγια είναι μη αποδοτικά ή ότι περιλαμβάνουν μη εύλογο ή αυξημένο περιθώριο κέρδους από Συνδεδεμένο Πρόσωπο.
7. Η αξία των Συμμετοχών, των Επιχορηγήσεων και των διαθεσίμων από τον Λογαριασμό Λ-Ε για έργα Διασυνδέσεων που χρηματοδότησαν πάγια, καθώς και τα πάγια που έχουν διαχωριστεί με βάση τους εγκεκριμένους από την ΡΑΑΕΥ Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού, παρακολουθούνται διακριτά και δεν συμπεριλαμβάνονται στην αξία της ΡΠΒ.
8. Η ΡΠΒ δεν υπόκειται σε καμία αναπροσαρμογή αξιών, εξαιρουμένων των μακροχρόνιων χρηματοδοτικών μισθώσεων, καθώς και δικαιωμάτων χρήσης παγίων, ή αξία των οποίων διαμορφώνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

Άρθρο 13

Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων

1. Το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) είναι η κατάσταση η οποία περιλαμβάνει το σύνολο των εν λειτουργία παγίων της δραστηριότητας Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων και των έργων που εμπίπτουν στις διατάξεις των άρθρων 98 του ν. 4951/2022, όπως ισχύει και 121 του ν. 5106/2024, όπως ισχύει, σε περίπτωση που τα εν λόγω έργα παρακολουθούνται εντός του ΡΜΠ και όχι σε διακριτό αρχείο παρακολούθησης σύμφωνα με το άρθρο 19. Τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς και δεν υπόκειται σε αναπροσαρμογές αξιών, πέραν της αναπροσαρμογής των αξιών που λαμβάνουν χώρα μεταξύ των ΡΠ.
2. Η εν λόγω κατάσταση, η οποία ελέγχεται από Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή ως προς την ορθότητα και πληρότητά της, παρέχει την απαιτούμενη αναλυτική και διακριτή πληροφόρηση αναφορικά με:
 - i. τις κατηγορίες των παγίων (υφιστάμενα και νέα), την αξία (κτήσης και αναπόσβεστη στο τέλος του έτους) των παγίων, το έτος κτήσης και το έτος που τίθενται σε λειτουργία τα πάγια, καθώς και τη διάρκεια ζωής των παγίων (οικονομικά ωφέλιμη και υπολειπόμενη), βάσει της οποίας υπολογίζονται οι αποσβέσεις,
 - ii. την αναπόσβεστη αξία των παγίων στο τέλος κάθε έτους της Ρυθμιστικής Περιόδου,
 - iii. το ύψος των ετήσιων και σωρευτικών αποσβέσεων ανά κατηγορία παγίων,
 - iv. τη σύνδεση των παγίων με τους αντίστοιχους κωδικούς έργων του ΔΠΑ, και
3. Οι κεφαλαιοποιηθέντες τόκοι δεν συνυπολογίζονται στην αρχική αξία των παγίων που εντάσσονται στο ΡΜΠ, εκτός των περιπτώσεων που αναφέρονται στο άρθρο 24 της παρούσας Μεθοδολογίας.

Άρθρο 14

Συμβάσεις Μακροχρόνιων Μισθώσεων και Δικαιωμάτων Χρήσης Παγίων

1. Οι μακροχρόνιες χρηματοδοτικές μισθώσεις, καθώς και τα δικαιώματα χρήσης παγίων, παρακολουθούνται, για ρυθμιστικούς σκοπούς, αναλυτικά και ανά σύμβαση σε διακριτή κατάσταση.
2. Η εν λόγω κατάσταση, η οποία ελέγχεται από Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή ως προς την ορθότητα και την πληρότητά της, παρέχει την απαιτούμενη αναλυτική πληροφόρηση αναφορικά με:
 - i. τις κατηγορίες των συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων,
 - ii. την αξία της κάθε σύμβασης,
 - iii. το υπόλοιπο υποχρέωσης κάθε σύμβασης, και
 - iv. τις ετήσιες και σωρευτικές αποσβέσεις κάθε σύμβασης.

Άρθρο 15

Επενδύσεις

1. Οι επενδύσεις αφορούν στις κεφαλαιουχικές δαπάνες που υλοποιούνται κατά τη διάρκεια της ΡΠ και οι οποίες προϋπολογίζονται και παρακολουθούνται διακριτά για κάθε έτος i, σύμφωνα με το τελευταίο εγκεκριμένο ΔΠΑ του ΕΣΜΗΕ και το Επιχειρησιακό Σχέδιο του Διαχειριστή που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το άρθρο 21.
2. Με την επιφύλαξη των προβλέψεων του άρθρου 19 παρ. 3, οι επενδύσεις που συνυπολογίζονται στη ΡΠΒ, διακρίνονται σε δύο κατηγορίες:
 - i. νέες επενδύσεις: επενδύσεις που έχουν προγραμματιστεί να υλοποιηθούν εντός συγκεκριμένου έτους i της ΡΠ και δεν προβλέπεται να τεθούν σε λειτουργία και να ενταχθούν στο ΡΜΠ εντός του έτους αυτού, και
 - ii. επενδύσεις σε εξέλιξη: επενδύσεις οι οποίες ξεκίνησαν σε προηγούμενα έτη και παραμένουν σε εξέλιξη κατά το έτος i της ΡΠ.
3. Για την αξιολόγηση των δαπανών επενδύσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ΚΔΕΣΜΗΕ και την παρούσα Μεθοδολογία και με στόχο την αποτελεσματικότερη παρακολούθηση των επενδύσεων σε σχέση με παραμέτρους που επηρεάζουν το ύψος τους, οι δαπάνες επενδύσεων διακρίνονται, ανάλογα με την επιμέρους δραστηριότητα που αφορούν, στις γενικές κατηγορίες που περιγράφονται στο Παράρτημα Β. Ως προς το είδος τους, οι δαπάνες επενδύσεων διακρίνονται επιπλέον, ενδεικτικά, σε:
 - i. δαπάνες μισθοδοσίας προσωπικού του Διαχειριστή,
 - ii. δαπάνες υλικών,
 - iii. εργολαβικές δαπάνες και λοιπές δαπάνες.
4. Για σημαντική από άποψη προϋπολογισμού επένδυση που αφορά στην ενίσχυση ή την αντικατάσταση και ανακαίνιση του Συστήματος, ιδίως όταν αντικαθιστά πάγια με υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή, που συνεπώς δεν έχουν πλήρως αποσβεστεί στη ΡΠΒ, ο Διαχειριστής υποχρεούται να τεκμηριώσει την επένδυση ή / και την ανάγκη απόσυρσης ή αντικατάστασης των υφιστάμενων παγίων υποβάλλοντας στο πλαίσιο του ΔΠΑ εισήγηση που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:
 - i. τους λόγους για την προτεινόμενη επένδυση, και
5. ανάλυση κόστους-οφέλους από την οποία να καταδεικνύεται ότι η προτεινόμενη επένδυση μεγιστοποιεί το καθαρό οικονομικό όφελος για την αγορά (χρήστες δικτύου

και προμηθευτές), δηλαδή ότι η διαφορά μεταξύ των εκτιμώμενων ωφελειών και του κόστους, είναι η μέγιστη δυνατή μεταξύ των διαθέσιμων εναλλακτικών λύσεων, με όρους καθαρής παρούσας αξίας. Διευκρινίζεται ότι η προτεινόμενη επένδυση μπορεί να έχει αρνητικό καθαρό οικονομικό όφελος (για παράδειγμα, επενδύσεις για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού). Περαιτέρω, για την αναλυτικότερη παρακολούθηση των στοιχείων κόστους που συνθέτουν τις δαπάνες επενδύσεων απολογιστικά και τη δημιουργία βάσης αναφοράς για το κόστος των επενδύσεων, είναι δυνατό να προσδιορίζεται πρόσθετη κατηγοριοποίηση ή/και ανάλυση των δαπανών επενδύσεων (ενδεικτικά, απολογισμός δαπανών ανά έργο, διάκριση μεταξύ νέων υποδομών κι έργων αναβάθμισης, διάκριση μεταξύ έργων ενίσχυσης του Συστήματος κι έργων επέκτασης του Συστήματος για τη σύνδεση των Χρηστών, διάκριση μεταξύ δαπανών προμήθειας και εγκατάστασης εξοπλισμού αναφορικά με την εγκατάσταση καταχωρημένων μετρητών, ανάλυση λοιπών άμεσων δαπανών όπως μελέτες, αδειοδοτήσεις, γήπεδα και απαλλοτριώσεις, έργα πολιτικού μηχανικού, επίβλεψη-παραλαβή, δαπάνες συμβάσεων με συνδεδεμένες επιχειρήσεις). Η πρόσθετη κατηγοριοποίηση και ανάλυση των δαπανών επενδύσεων συνδυάζεται με αντίστοιχα ποσοτικά στοιχεία για τα έργα και καθορίζεται με απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν διαβούλευσης με τον Διαχειριστή ή / και δημόσιας διαβούλευσης.

6. Τυχόν αποκλίσεις των εγκεκριμένων επενδύσεων προηγούμενων ετών, εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 20 (παράμετρος **P2** του Απαιτούμενου Εσόδου), και με την επιφύλαξη του άρθρου 16.
7. Σε περίπτωση έργων σε εξέλιξη για τα οποία παρατηρείται απόκλιση άνω του έτους σε σχέση με το εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης στο ΔΠΑ, ο Διαχειριστής υποχρεούται να υποβάλλει έκθεση τεκμηρίωσης των αιτιών της απόκλισης αυτής, προκειμένου η ΡΑΑΕΥ να εξετάσει τη συμπερίληψη ή όχι των έργων αυτών στη ΡΠΒ.

Άρθρο 16

Εκ των Υστέρων (ex post) Αξιολόγηση των Επενδύσεων

1. Κατά τον καθορισμό των επενδύσεων που θα συμπεριληφθούν στη ΡΠΒ σύμφωνα με το άρθρο 12, παρ. 5, η ΡΑΑΕΥ δύναται να προβεί σε εκ των υστέρων επανεξέταση των υλοποιημένων επενδύσεων για να αξιολογήσει την αποτελεσματικότητά τους και το αν αυτές ήταν συνετές (prudent), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο παρόν άρθρο.
2. Η εκ των υστέρων αξιολόγηση των υλοποιημένων επενδύσεων πραγματοποιείται με βάση απολογιστικά στοιχεία μιας περιόδου που έχει ίση διάρκεια με τη ΡΠ και τελειώνει δύο έτη πριν το τέλος της προηγούμενης ΡΠ. Η αξιολόγηση περιορίζεται γενικά σε περιπτώσεις όπου υπάρχει σημαντική υπέρβαση σε σχέση με το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος για την εν λόγω περίοδο. Σημαντική θεωρείται η υπέρβαση του κόστους όταν ισούται ή ξεπερνάει το όριο σημαντικότητας (materiality threshold), το οποίο ορίζεται ίσο με ποσοστό πέντε τοις εκατό (5%) επί των σωρευτικών κεφαλαιουχικών δαπανών του Διαχειριστή κατά την περίοδο αξιολόγησης, όπως αυτές προσδιορίζονται βάσει του εγκεκριμένου Επενδυτικού Σχεδίου.
3. Με την επιφύλαξη του ορίου σημαντικότητας της προηγούμενης παραγράφου, το αντικείμενο και το εύρος της εκ των υστέρων επανεξέτασης καθορίζονται από το κατά πόσον η υπέρβαση αφορά επενδυτικά σχέδια που έχουν προηγουμένως προσδιοριστεί και εγκριθεί στο ΔΠΑ και περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Επενδυτικό Σχέδιο του Διαχειριστή.
 - i. Για σημαντικές υπερβάσεις σε επενδύσεις που περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Επενδυτικό Σχέδιο (ΔΠΑ), η επανεξέταση συνεπάγεται μία εκτίμηση κόστους. Αυτή η επανεξέταση πρέπει να λαμβάνει υπόψη τυχόν διαγωνιστικές διαδικασίες που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής για την υλοποίηση των επενδυτικών έργων, να εξετάζει τις αιτίες της υπέρβασης του κόστους και

να καθορίζει εάν αυτές οι αιτίες μπορούν να αποδοθούν στις ενέργειες του Διαχειριστή ή σε εξωτερικούς παράγοντες εκτός του ελέγχου του.

- ii. Για έργα που δεν περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Επενδυτικό Σχέδιο (έργα πέρα από τα προϋπολογιζόμενα και εγκεκριμένα στο ΔΠΑ), με εξαίρεση έργα σύνδεσης Χρηστών, η εκ των υστέρων αξιολόγηση μπορεί να επικεντρώνεται τόσο στην ανάγκη όσο και στο κόστος της επένδυσης. Για την αξιολόγηση της αποτελεσματικότητας και εισφοράς αυτών των επενδύσεων στην αποδοτικότητα του συστήματος, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη τις περιστάσεις που επικρατούσαν κατά τη στιγμή της επενδυτικής απόφασης και τους παράγοντες που εύλογα θα μπορούσαν να είχαν ληφθεί υπόψη κατά τη στιγμή που αναλήφθηκαν οι σχετικές κεφαλαιουχικές δαπάνες. Ο Διαχειριστής οφείλει να τεκμηριώνει επαρκώς το λόγο για τον οποίον οι πραγματοποιηθείσες δαπάνες δεν θα μπορούσαν να προβλεφθούν κατά την ανάπτυξη του ΔΠΑ.
4. Χωρίς να περιορίζονται οι παράγοντες που δύναται να εξετάσει η ΡΑΑΕΥ κατά την αξιολόγηση της αποτελεσματικότητας των υλοποιημένων επενδύσεων, η ΡΑΑΕΥ δύναται να λάβει υπόψη:
 - i. Κατά πόσον οι δαπάνες συνδέονται με απαιτήσεις που είχε ορίσει η ΡΑΑΕΥ ή με απαιτήσεις σχετικών νόμων και κανονιστικών διατάξεων.
 - ii. Κατά πόσον εξετάστηκαν εναλλακτικοί τρόποι αντιμετώπισης των απαιτήσεων και αναγκών και δικαιολογημένα αποκλείστηκαν από το Διαχειριστή.
 - iii. Κατά πόσον ακολουθήθηκαν ορθές ή βέλτιστες πρακτικές από το Διαχειριστή.
 - iv. Κατά πόσον οι δαπάνες που σχετίζονται με βελτίωση δεικτών οι οποίοι ρυθμίζονται μέσω οικονομικών κινήτρων, κρίνονται αποτελεσματικές σε σχέση με τη βελτίωση που επιτυγχάνουν.
 - v. Εάν ο Διαχειριστής ενήργησε με σύνεση και σύννομα για την προμήθεια αγαθών, έργων και υπηρεσιών και με εύλογα χαμηλό κόστος, συμπεριλαμβανομένου του κατά πόσον ακολουθήθηκε κατάλληλη ανταγωνιστική διαδικασία.
 - vi. Εάν ο χρόνος κατασκευής ήταν κατάλληλος λαμβάνοντας υπόψη την τρέχουσα και την προβλεπόμενη ζήτηση και την Ποιότητα Ενέργειας.
 5. Η ΡΑΑΕΥ κατόπιν επανεξέτασης και αξιολόγησης των επενδύσεων διαβιβάζει τις παρατηρήσεις της στον Διαχειριστή για να υποβάλλει τυχόν σχόλια εντός τασσόμενης προθεσμίας.
 6. Εάν, μετά από διαβούλευση με το Διαχειριστή, η ΡΑΑΕΥ διαπιστώσει ότι ορισμένες δαπάνες δεν πληρούν τα κριτήρια των παραγράφων 2 και 4 του παρόντος άρθρου, προβαίνει σε απομείωση της αξίας της επένδυσης που θα προστεθεί στη ΡΠΒ κατά το ποσό που αντιστοιχεί σε μέρος ή στο σύνολο των δαπανών αυτών.

Άρθρο 17

Υπολογισμός Απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης

1. Το εκατοστιαίο ποσοστό απόδοσης επί της ΡΠΒ ($Γ_{ΡΠΒ}$) δύναται να είναι ενιαίο για όλη τη διάρκεια της ΡΠ (με την επιφύλαξη του άρθρου 19) ή διακριτό για κάθε έτος i αυτής, εφόσον κατά τη διάρκεια της ΡΠ διαφοροποιούνται σημαντικά οι βασικές παράμετροι υπολογισμού και υπολογίζεται βάσει του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου σε ονομαστικούς προ-φόρων όρους ($WACC_{pre-tax,nominal}$) σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$WACC_{pre-tax,nominal} = g \times r_d + (1 - g) \times r_e / (1 - t)$$

Όπου:

- g** συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης (gearing ratio)
rd κόστος δανειακών κεφαλαίων (cost of debt)
re κόστος ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων, ονομαστικό (cost of equity, post-tax nominal)
t ο φορολογικός συντελεστής (corporate tax rate) επί των κερδών που ισχύει για το πρώτο έτος της ΠΠ.

2. **Συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης (gearing ratio).** Το επίπεδο του συντελεστή που θα χρησιμοποιηθεί στον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου καθορίζεται από τη ΡΑΑΕΥ πριν από κάθε ΡΠ. Ο συντελεστής καθορίζεται με βάση την εκτίμηση της ΡΑΑΕΥ για μια αποτελεσματική χρηματοδοτική δομή και δύναται να διαφοροποιείται από τον πραγματικό λόγο των Δανειακών Κεφαλαίων προς το σύνολο των ιδίων και Δανειακών Κεφαλαίων του Διαχειριστή, ήτοι αποτελεί ιδεατό συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης (notional gearing ratio).
3. Ο ιδεατός συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης θα κυμαίνεται σε ένα εύρος από 45% έως 60%. Ειδικότερα για την ΕΠΒΧ του άρθρου 19 ο ιδεατός συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης θα κυμαίνεται σε ένα εύρος από 60% έως 80%.
4. Κατά τον καθορισμό του ιδεατού συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης μέσα στο εύρος της παρ. 3 του παρόντος άρθρου, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:
 - i. Τον καθορισμό ενός συντελεστή που δεν οδηγεί και δεν δύναται να οδηγήσει σε δυσκολίες χρηματοδότησης της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς ή σε κόστος χρηματοδότησης που δημιουργεί άδικη επιβάρυνση για τους Χρήστες του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη το επενδυτικό πρόγραμμα του Διαχειριστή.
 - ii. Τον συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης που εφαρμόζεται σε άλλες ρυθμιζόμενες εταιρίες του ενεργειακού τομέα στην Ελλάδα.
 - iii. Την ευρωπαϊκή πρακτική και αποφάσεις ρυθμιστικών αρχών σε χώρες που έχουν παρόμοιο ρυθμιστικό πλαίσιο και οικονομικά περιβάλλοντα με αυτά της Ελλάδας.
5. Σε κάθε περίπτωση και για λόγους διασφάλισης της κεφαλαιακής επάρκειας της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς, ο λόγος των Δανειακών Κεφαλαίων προς το σύνολο των Ιδίων και Δανειακών Κεφαλαίων του για το σύνολο των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή δεν θα πρέπει να λαμβάνει τιμή μεγαλύτερη του 0,7.
6. **Κόστος δανειακών κεφαλαίων (cost of debt).** Το προβλεπόμενο κόστος δανεισμού ισούται με την απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (η οποία δύναται να διαφοροποιείται από αυτή που χρησιμοποιείται για το κόστος ιδίων κεφαλαίων) συν ένα περιθώριο δανειακού κινδύνου (debt premium). Το περιθώριο δανειακού κινδύνου είναι το εκτιμώμενο ασφάλιστρο έναντι της απόδοσης χωρίς κίνδυνο που απαιτείται να πληρώσει ο Διαχειριστής για τη χρηματοδότησή του και αντικατοπτρίζει τους πρόσθετους κινδύνους του Διαχειριστή, λαμβάνοντας υπόψη την πιστοληπτική του αξιολόγηση (εάν αξιολογείται) και το συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης.
7. Για τον υπολογισμό του περιθωρίου δανειακού κινδύνου, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:
 - i. Το ιστορικό κι εκτιμώμενο σταθμισμένο κόστος των δανειακών κεφαλαίων του Διαχειριστή για τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς ως προς το ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων.
 - ii. Την ιστορική (5-10 χρόνια) μέση απόδοση σε μεσαία έως μακροχρόνια εταιρικά ομόλογα που εκδόθηκαν από εταιρείες του ενεργειακού κλάδου, στην Ελλάδα και στην Ευρώπη γενικότερα, οι οποίες αντιμετωπίζουν παρόμοια

επιχειρηματικά και ρυθμιστικά περιβάλλοντα, καθώς και κινδύνους, και έχουν παρόμοιες πιστοληπτικές αξιολογήσεις με του Διαχειριστή. Επιπροσθέτως, λαμβάνονται υπόψη εκτιμήσεις του δανειακού κινδύνου των εταιρειών με άμεση ή έμμεση εταιρική σχέση με τον Διαχειριστή.

- iii. Αξιολογήσεις για άλλες ρυθμιζόμενες εταιρίες στους κλάδους της ενέργειας και των υποδομών στην Ελλάδα.

8. **Κόστος ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων, ονομαστικό (cost of equity post-tax, nominal).** Το εκτιμώμενο κόστος ιδίων κεφαλαίων (r_e) της Δραστηριότητας Μεταφοράς υπολογίζεται σε ονομαστικές τιμές μετά από φόρους σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$r_e - \text{post-tax, nominal} = r_f + \beta_{\text{equity}} \times \text{MRP} + \text{CRP}$$

Όπου:

r_f απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (risk-free rate)

β_{equity} συντελεστής συστηματικού κινδύνου βήτα (beta factor)

MRP ασφάλιστρο κινδύνου της Αγοράς (Market Risk Premium)

CRP ασφάλιστρο κινδύνου της Χώρας (Country Risk Premium).

9. **Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (risk-free rate).** Για τον καθορισμό της απόδοσης χωρίς κίνδυνο, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη κυρίως τις ιστορικές και τρέχουσες αποδόσεις των 10ετών κρατικών ομολόγων κρατών-μελών της Ευρωζώνης και ιδίως του 10ετούς κρατικού ομολόγου εκείνου του κράτους-μέλους της Ευρωζώνης με τη χαμηλότερη απόδοση. Συγκεκριμένα, κατά την εξέταση της παραμέτρου αυτής λαμβάνονται υπόψη:
- ιστορικά δεδομένα και προβλέψεις για τις αποδόσεις των κρατικών ομολόγων,
 - προσωρινές ή ειδικές περιστάσεις (ενδεικτικά, και χωρίς περιορισμό, οι ενέργειες των νομισματικών αρχών, όπως η ποσοτική χαλάρωση και άλλες νομισματικές πολιτικές) οι οποίες επηρεάζουν την υπολογιζόμενη απόδοση χωρίς κίνδυνο.
10. **Συντελεστής συστηματικού κινδύνου βήτα (beta factor).** Αφορά στο συντελεστή μεταβλητότητας (ευαισθησίας) της απόδοσης των ιδίων κεφαλαίων του Διαχειριστή σε σύγκριση με την Αγορά. Η εκτίμηση του συντελεστή βασίζεται σε τιμές του συντελεστή αυτού για αντίστοιχες με το Διαχειριστή εταιρίες του εξωτερικού, προσαρμοσμένο για τα διαφορετικά επίπεδα δανειακής επιβάρυνσης και λαμβάνοντας υπόψη το συστηματικό κίνδυνο του Διαχειριστή σε σχέση με τις συγκρινόμενες εταιρίες. Η ΡΑΑΕΥ δύναται να λάβει υπόψη επίσης τους συντελεστές που καθορίζονται από ρυθμιστικές αρχές σε χώρες με παρόμοια ρυθμιστικά πλαίσια και επιχειρηματικούς κινδύνους στην Ευρώπη.
11. **Ασφάλιστρο κινδύνου της Αγοράς (Market Risk Premium).** Αφορά στο περιθώριο απόδοσης (κινδύνου) της Αγοράς με βάση τόσο ιστορικά στοιχεία όσο και μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων της κεφαλαιαγοράς έναντι των κρατικών ομολόγων. Για τον καθορισμό του, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη ιστορικά και τρέχοντα στοιχεία χρηματιστηριακών αγορών, καθώς και εκτιμήσεις άλλων ρυθμιστικών αρχών σε χώρες με παρόμοιο ρυθμιστικό πλαίσιο και ειδικές εκθέσεις έγκυρων διεθνών οργανισμών (ενδεικτικά, Council of European Energy Regulators – CEER, ή Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας - ACER). Επίσης, δύναται να λαμβάνονται υπόψη στοιχεία από σχετικές εκθέσεις αναγνωρισμένων χρηματοοικονομικών οίκων, πανεπιστημίων, καθώς και από σχετική διεθνή βιβλιογραφία.
12. **CRP (ασφάλιστρο κινδύνου της Χώρας – Country Risk Premium).** Αφορά σε παράγοντα που προστίθεται στον καθιερωμένο τύπο του «Capital Asset Pricing Model» (CAPM), προκειμένου να λαμβάνονται υπόψη τυχόν σημαντικοί κίνδυνοι που προκύπτουν

για τον Διαχειριστή από αβεβαιότητες στην ελληνική οικονομία. Για τον καθορισμό της τιμής του παράγοντα αυτού, η ΡΑΑΕΥ δύναται να λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:

- i. τις τρέχουσες αλλά και τις ιστορικές τιμές του 10ετούς ελληνικού κρατικού ομολόγου και το περιθώριο απόκλισης αυτού συγκριτικά με αντίστοιχης διάρκειας κρατικά ομόλογα κρατών-μελών της Ευρωζώνης και ιδίως του 10ετούς κρατικού ομολόγου εκείνου του κράτους-μέλους της Ευρωζώνης με τη χαμηλότερη απόδοση που συνεξετάζεται μεταξύ άλλων παραμέτρων για τον προσδιορισμό της απόδοσης χωρίς κίνδυνο (rf),
 - ii. τις τρέχουσες αλλά και τις ιστορικές τιμές στις χρηματοπιστωτικές αγορές για ομόλογα που εκδίδονται από εταιρικές οντότητες στην Ελλάδα, στο πλαίσιο αξιολόγησης ενός συνολικά εύλογου κόστους ιδίων κεφαλαίων που λαμβάνει υπόψη και τους κινδύνους από τις αβεβαιότητες στην ελληνική οικονομία
 - iii. τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του ρυθμιστικού πλαισίου και της μεθοδολογίας εσόδου και κατά πόσο αυτά ενδέχεται να επηρεάζουν την έκθεση του Διαχειριστή σε αυτούς τους κινδύνους, και
 - iv. στοιχεία από σχετικές εκθέσεις αναγνωρισμένων χρηματοοικονομικών οίκων, πανεπιστημίων, καθώς και από σχετική διεθνή βιβλιογραφία.
13. Διευκρινίζεται ότι το εκατοστιαίο ποσοστό απόδοσης επί της ΡΠΒ που προσδιορίζεται βάσει του παρόντος άρθρου, δύναται να επαναπροσδιορίζεται στο πλαίσιο υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου, σύμφωνα με το άρθρο 20.

Άρθρο 18

Έργα Μείζονος Σημασίας – Ειδική Περιουσιακή Βάση - Απόδοση

1. Για έργα που έχουν χαρακτηριστεί βάσει εγκεκριμένου ΔΠΑ ως Έργα Μείζονος Σημασίας σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στην υποενότητα 8.3 του ΚΔΕΣΜΗΕ, δύναται, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή και με απόφαση της ΡΑΑΕΥ να καθορίζονται ειδικοί όροι αναφορικά με τη διάρκεια των αποσβέσεων, το εγκεκριμένο ύψος της απόδοσης και όποια άλλη παράμετρο κριθεί αναγκαίο να διαφοροποιηθεί από το πλαίσιο που ισχύει βάσει του άρθρου 15 για τις λοιπές επενδύσεις. Το σύνολο αυτών των έργων συνθέτουν την Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ) κάθε έτους i της ΡΠ ή αποτελούν διακριτή ΕΠΒ σε επίπεδο έργου.
2. Για τα ανωτέρω Έργα Μείζονος Σημασίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θα πρέπει να τηρεί διακριτό αρχείο παρακολούθησης των παγίων που υλοποιούνται από τις επενδύσεις αυτές, το οποίο θα πρέπει να περιέχει όλα τα απαιτούμενα στοιχεία για την αξία των παγίων και των αποσβέσεων επί αυτών (ετήσιων και σωρευτικών), βάσει των ειδικών όρων που έχουν εγκριθεί στην απόφαση της παρ. 1.
3. Για τις επενδύσεις που αφορούν σε Έργα Μείζονος Σημασίας σύμφωνα με το εγκεκριμένο ΔΠΑ και την απόφαση της ΡΑΑΕΥ της παρ. 1 ισχύουν τα ακόλουθα:
 - i. Κατά το στάδιο της κατασκευής τους, υπολογίζονται τα απασχολούμενα κεφάλαια για τα έργα αυτά και αναγνωρίζεται μία εύλογη απόδοση βάσει ενός ειδικού κόστους κεφαλαίου ανάλογα με τις συγκεκριμένες συνθήκες κάθε τέτοιου έργου (ενδεικτικά, ένα κόστος κεφαλαίου που έχει υπολογιστεί με το κόστος δανεισμού για το συγκεκριμένο έργο και με τη συγκεκριμένη αναλογία δανειακών και ιδίων κεφαλαίων για το έργο αυτό, αν υφίσταται). Η απόδοση αυτή θα υπολογίζεται και θα αποδίδεται κατά τη διάρκεια της κατασκευαστικής περιόδου και δεν θα συμπεριλαμβάνεται στο τελικό κόστος του έργου. Για τα κεφάλαια του έτους i γίνεται η παραδοχή ότι επενδύονται στο μέσο του έτους i.
 - ii. Οι επενδύσεις εντάσσονται σε ΕΠΒ κατά το έτος εμπορικής λειτουργίας τους και από εκείνο το έτος λαμβάνουν το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου

υπολογιζόμενο σύμφωνα με το άρθρο 17 για τη σχετική ΡΠ. Για το έτος i γίνεται η παραδοχή ότι το έργο εντάσσεται σε εμπορική λειτουργία στο μέσο του έτους i.

- iii. Εφόσον το έργο, ως Έργο Μείζονος Σημασίας, τεθεί σε εμπορική λειτουργία βάσει του προβλεπόμενου χρονοδιαγράμματος, δύναται να λαμβάνει πρόσθετη απόδοση από μηδέν (0) έως δύο (2) ποσοστιαίες μονάδες και για χρονικό διάστημα 4 έως 7 έτη, σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΑΕΥ της παρ.1, ως κίνητρο προς τον Διαχειριστή για την ανάληψη του κόστους υλοποίησης του έργου αυτού και για την έγκαιρη ολοκλήρωσή του, λαμβάνοντας υπόψη το όφελος που συνολικά θα επιφέρει η υλοποίηση αυτού του έργου στους Χρήστες και αξιολογώντας την επίπτωση στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος.
 - iv. Εάν δεν επιτευχθεί το εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης ενός Έργου Μείζονος Σημασίας, η ΡΑΑΕΥ θα προχωρήσει στην ενεργοποίηση του μηχανισμού αντικινήτρου που συνίσταται στην αποκλιμάκωση της πρόσθετης απόδοσης, απομειώνοντας το ποσοστό πρόσθετης απόδοσης έως 1% για κάθε έτος καθυστέρησης, εφόσον συμπληρωθεί το πρώτο εξάμηνο του έτους καθυστέρησης, και χωρίς να μετατίθεται το αρχικά εγκεκριμένο χρονικό διάστημα χορήγησης της πρόσθετης απόδοσης, βάσει της απόφασης της ΡΑΑΕΥ της παρ. 1 απόφασης ΡΑΑΕΥ, πέραν του έτους ολοκλήρωσης και εμπορικής λειτουργίας που είχε αρχικά ληφθεί υπόψη στο εγκεκριμένο ΔΠΑ.
4. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου ισχύουν για Έργα Μείζονος Σημασίας υπό τους ειδικούς όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στην απόφαση της παρ. 1 της ΡΑΑΕΥ έως την 31^η Δεκεμβρίου 2025. Από το 2026 και εφεξής, νέο Έργο Μείζονος Σημασίας δεν δύναται να είναι επιλέξιμο για πρόσθετη απόδοση (πέραν αυτής που προβλέπεται στο άρθρο 17) και θα υπάγεται στο πλαίσιο που ισχύει βάσει του άρθρου 15 για τις λοιπές επενδύσεις.
 5. Το άρθρο 18 δεν εφαρμόζεται για το έργο της Φάσης II της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής για το οποίο εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 11 της Απόφασης 340/2014 της Αρχής.

Άρθρο 19

Έργα σύνδεσης Χρηστών που εμπίπτουν στο άρθρο 98 του Ν. 4951/2022, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 139 του ν. 5037/2023 και στο άρθρο 121 του ν. 5106/2024.

1. Επενδύσεις οι οποίες υπάγονται στις διατάξεις του άρθρου 98 του Ν. 4951/2022, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 139 του ν. 5037/2023 και του άρθρου 121 του ν. 5106/2024, και οι οποίες υλοποιούνται από Χρήστες εντάσσονται, κατά το τμήμα που βαρύνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εξαιρουμένου του κόστους διασύνδεσης που αναλογεί στην πρόσθετη ισχύ Α.Π.Ε σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 121 του ν. 5106/2024, σε Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ_χ).
2. Οι ανωτέρω επενδύσεις, παρακολουθούνται είτε εντός του ΡΜΠ είτε σε διακριτό αρχείο παρακολούθησης, με καταγραφή όλων των απαιτούμενων στοιχείων για την αξία παγίων και των αποσβέσεων επί αυτών (ετήσιων και σωρευτικών).
3. Για την ανωτέρω ΕΠΒ_χ αποδίδεται εύλογη απόδοση σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 17.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ

ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ

Άρθρο 20

Απαιτούμενο Έσοδο

1. Ως Απαιτούμενο Έσοδο (RR) ορίζεται το ποσό που πρέπει να ανακτηθεί μέσω Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος κατά τα οριζόμενα στην Ενότητα 9.0 του ΚΔΕΣΜΗΕ και υπολογίζεται για κάθε έτος i της ΡΠ με βάση την εξής σχέση:

$$RR_i = AR_i \pm K_i \pm P1_i \pm P2_i - P3_i \pm P4_i \pm P5_i \pm P6_i \pm P7_i \pm P8_i \pm RR_{GSI} \pm INF_i - LD_i - UP_i \pm INC_i$$

Όπου:

- AR_i** Το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) αναφορικά με τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς για το έτος i της ΡΠ, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 7 της Μεθοδολογίας.
- K_i** Το κόστος έργων του ΕΣΜΗΕ (θετικό ή αρνητικό πρόσημο) που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων σύμφωνα με: α) τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108, παράγραφοι 7 & 8 του Νόμου ή με ειδικούς όρους που καθορίζονται σε σχετικές αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με την υποενότητα 8.12 του ΚΔΕΣΜΗΕ, και β) τα προβλεπόμενα στο άρθρο 121 το ν. 5106/2024 και την προβλεπόμενη σε αυτό απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i , σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.
- P1_i** Το ποσό εκκαθάρισης λόγω υποανάκτησης ή υπερανάκτησης (θετικό ή αρνητικό πρόσημο αντίστοιχα) του Απαιτούμενου Εσόδου από την εφαρμογή των εγκεκριμένων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Έτους Βάσης (το οποίο ορίζεται ως το έτος $i-2$) και που προκύπτει από διαφορές μεταξύ της προβλεπόμενης ζήτησης ή κατανάλωσης και της πραγματοποιηθείσας, σύμφωνα με το άρθρο 21. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i , σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5. Το ποσό της υποανάκτησης ή υπερανάκτησης δύναται να επιμερίζεται σε περισσότερα έτη εντός της ΡΠ ή και πέραν αυτής, όταν αυτό κρίνεται αναγκαίο λόγω του σημαντικού μεγέθους αυτής και για σκοπούς εξομάλυνσης και αποφυγής σημαντικών διακυμάνσεων των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος μεταξύ των ετών της ΡΠ. Στην περίπτωση αυτή, τα ποσά επιμερίζονται μεταξύ των ετών της ΡΠ ή και πέραν αυτής και λαμβάνεται υπόψη ο εκτιμώμενος πληθωρισμός για κάθε έτος i της ΡΠ.
- P2_i** Το ποσό εκκαθάρισης λόγω αποκλίσεων από το εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Έτους Βάσης ($i-2$) ως προς τις αποσβέσεις και την εγκεκριμένη απόδοση επί απασχολούμενων κεφαλαίων λόγω υπερεπένδυσης ή υποεπένδυσης σε πάγια, σε συμβάσεις μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων (θετικό ή αρνητικό πρόσημο), στα απολογιστικά μεγέθη των αποσυρόμενων παγίων, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή κατά το άρθρο 21, καθώς και σε αποκλίσεις μεταξύ του εκτιμώμενου και απολογιστικού πληθωρισμού ως προς το Κεφάλαιο Κίνησης. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i ,

σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5. Για τον καθορισμό των αποσβέσεων του Έτους Βάσης απολογιστικά (ex-post), λαμβάνονται υπόψη:

- i. Οι αποσβέσεις των νέων παγίων του Έτους Βάσης, οι οποίες υπολογίζονται με την παραδοχή ότι επενδύονται στο μέσο του εν λόγω έτους και με τα εν λόγω ποσά να προκύπτουν από το ΡΜΠ.
- ii. Οι αποσβέσεις των υπόλοιπων παγίων, οι οποίες προκύπτουν απολογιστικά από το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων.

Σε κάθε περίπτωση, δεν εκκαθαρίζονται υπερβάσεις του εγκεκριμένου προϋπολογισμού επενδύσεων, οι οποίες σχετίζονται με βελτίωση δεικτών που ρυθμίζονται μέσω οικονομικών κινήτρων. Επίσης, οι εκκαθαρίσεις έχουν προσωρινό χαρακτήρα και δύναται να τροποποιηθούν και να οριστικοποιηθούν μετά την ολοκλήρωση της εκ των υστέρων αξιολόγησης των επενδύσεων σύμφωνα με το άρθρο 16, για την περίοδο στην οποία ανήκει το Έτος Βάσης (i-2).

- P3_i** Το ποσό από τα Δικαιώματα Χρήσης των Διασυνδέσεων που περιλαμβάνονται στο Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού Λ-Ε (υποενότητα 11.11 του ΚΔΕΣΜΗΕ) και αποφασίζεται από τη ΡΑΑΕΥ να διατεθεί για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στα άρθρα 19§3 και 19§4 του Κανονισμού 943/2019, μετά την αφαίρεση του κόστους των γραφείων δημοπρασιών για την παροχή υπηρεσιών αναφορικά με την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις Διασυνδέσεις του ΕΣΜΗΕ με όμορες χώρες. Το κόστος αυτό αφορά σε απολογιστικά στοιχεία της ίδιας χρονικής περιόδου με την περίοδο αναφοράς των εσόδων από Δικαιώματα Χρήσης των Διασυνδέσεων. Στην εν λόγω παράμετρο και με διακριτή αναφορά στις αποφάσεις έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου, συμπεριλαμβάνονται και τυχόν έσοδα από Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας, οι οποίες περιλαμβάνονται στο Λογαριασμό Λ-Β (υποενότητα 11.8 του ΚΔΕΣΜΗΕ).
- P4_i** Το ποσό που προκύπτει από τη συμμετοχή στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τη συνιστώσα της χρήσης των υποδομών σε προηγούμενα έτη, το οποίο αντιστοιχεί σε χρέωση ή πίστωση (θετικό ή αρνητικό πρόσημο) για το Διαχειριστή του Συστήματος και το οποίο επιπρόσθετα απομειώνεται ή επανξάνεται με τυχόν ανάκτηση κόστους κατά την υποενότητα 7.17 παράγραφος (2) του ΚΔΕΣΜΗΕ.
- P5_i** Το ποσό εκκαθάρισης λόγω αποκλίσεων από το εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Έτους Βάσης (i-2) ως προς τις μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (θετικό ή αρνητικό πρόσημο), μετά από εισήγηση του Διαχειριστή κατά το άρθρο 21 και βάσει σχετικού ελέγχου της ΡΑΑΕΥ. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.
- P6_i** Το ποσό εκκαθάρισης (θετικό ή αρνητικό πρόσημο) λόγω αποκλίσεων μεταξύ των εκτιμώμενων και των απολογιστικών εσόδων του Έτους Βάσης (i-2) από άλλες ρυθμιζόμενες ή μη Δραστηριότητες, που παρέχονται από τον Διαχειριστή, καθώς και τυχόν επιδοτήσεις που αφορούν σε εκμετάλλευση και γενικά κάθε έσοδο του Διαχειριστή από λοιπές δραστηριότητες, ρυθμιζόμενες ή μη, το κόστος των οποίων δεν διαχωρίζεται λογιστικά και έχει συμπεριληφθεί στον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου βάσει της παρ. 1 του άρθρου 7. Η προσαρμογή πραγματοποιείται μετά από εισήγηση του Διαχειριστή κατά το άρθρο 21 και βάσει σχετικού ελέγχου της ΡΑΑΕΥ. Επιπρόσθετα, στην περίπτωση απόσυρσης παγίων με σκοπό την πώληση,

μέσω της παραμέτρου $P6_i$ αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο του έτους i το 50% θετικής διαφοράς μεταξύ των απολογιστικών εσόδων από τις πωλήσεις αποσυρθέντων παγίων που πραγματοποιήθηκαν κατά το έτος $i-2$ και της αναπόσβεστης αξίας των αποσυρθέντων παγίων με σκοπό την πώληση κατά το ίδιο έτος. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i , σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.

P7_i Το ποσό προς τακτοποίηση λόγω των διαφορών που προκύπτουν στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Έτους Βάσης ($i-2$), λόγω επαναπροσδιορισμού της εύλογης απόδοσης εντός της Ρυθμιστικής Περιόδου, λόγω σημαντικής αλλαγής στην επιμέρους τιμή της παραμέτρου t (φορολογικός συντελεστής) της παρ. 1 του άρθρου 17. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i , σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.

P8_i Το ποσό εκκαθάρισης (θετικό ή αρνητικό πρόσημο) λόγω αποκλίσεων από το εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Έτους Βάσης ($i-2$) ως προς τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες λόγω μη μόνιμων εξοικονομήσεων ή γεγονότων ανωτέρας βίας ή νέων νομοθετικών ρυθμίσεων, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή κατά το άρθρο 21 της παρούσας Μεθοδολογίας και βάσει σχετικού ελέγχου της ΡΑΑΕΥ. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠΔ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i , σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5 της παρούσας Μεθοδολογίας.

RR_{GSI} Το ποσό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή της Γραμμής Διασύνδεσης (ΓΔ) του ΕΚΕ 2.6.2, για το μέρος του κόστους που αντιστοιχεί στην Ελλάδα, το οποίο ανακτάται από τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την μεθοδολογία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή της Γραμμής Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος ΕΚΕ 2.6.2 – Ηλεκτρική Διασύνδεση Κύπρου (Κοφινού) και Ελλάδας (Κορακιά - Κρήτη) και την από 10.10.2017 κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών για επιμερισμό του κόστους του έργου (CBCA), όπως είναι σε ισχύ.

INF_i Το ποσό προς τακτοποίηση λόγω των διαφορών που προκύπτουν στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Έτους Βάσης ($i-2$) λόγω διαφοράς μεταξύ του εκτιμώμενου και πραγματικού πληθωρισμού (βάσει των στοιχείων της ΕΛΣΤΑΤ) για το εν λόγω έτος. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i , σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.

LD_i Το ποσό από την ενεργοποίηση του μηχανισμού αντικινήτρων μη έγκαιρης υλοποίησης για μεγάλα έργα επενδύσεων (άνω των 50 εκ. €), εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας που περιγράφονται στο άρθρο 18. Το επίπεδο του ενεργοποιούμενου αντικινήτρου καθορίζεται από τη ΡΑΑΕΥ ανά περίπτωση, με βάση την εξέταση διαφόρων παραγόντων, όπως ενδεικτικά, την εκτίμηση των πιθανών ζημιών για τους Χρήστες λόγω της καθυστέρησης του συγκεκριμένου έργου (συμπεριλαμβανομένης της εξέτασης των εκτιμώμενων από τον Διαχειριστή ωφελειών του έργου, κατά την έγκρισή του), τις ρήτρες καθυστέρησης τις οποίες ο Διαχειριστής διαπραγματεύεται και συνάπτει με τους αναδόχους των έργων, καθώς και σημεία αναφοράς του κατασκευαστικού κλάδου για ρήτρες καθυστέρησης σε παρόμοια έργα. Επιπλέον, η

ενεργοποίηση του μηχανισμού αντικινήτρων μη έγκαιρης υλοποίησης γίνεται με βάση τα ακόλουθα:

- i. Το επίπεδο του ενεργοποιούμενου αντικινήτρου για το εκάστοτε έργο, καθώς και οι λοιποί σχετικοί όροι (όπως ενδεικτικά, χρονικά ορόσημα απαιτούμενων εργασιών και δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης και θέσης του έργου σε λειτουργία) καθορίζονται εκ των προτέρων με απόφαση της ΠΑΑΕΥ.
- ii. Η σχετική ενεργοποίηση λαμβάνει χώρα αφού δοθεί έγκαιρη ειδοποίηση στον Διαχειριστή, όπου επισημαίνεται η καθυστέρηση και ζητούνται οι απαραίτητες διευκρινίσεις εντός συγκεκριμένης προθεσμίας, και εφόσον στοιχειοθετείται ότι η καθυστέρηση οφείλεται σε υπαιτιότητα του Διαχειριστή.
- iii. Ακολουθείται μια προσέγγιση που επιτρέπει εύλογες αλλαγές στο χρονοδιάγραμμα του έργου, στην περίπτωση που αυτό θα διευκόλυνε την εμπρόθεσμη θέση του σε λειτουργία, στην οποία περίπτωση τυχόν απομειώσεις που έχουν ενδιάμεσα επιβληθεί, κατόπιν ενεργοποίησης του μηχανισμού αντικινήτρου, επιστρέφονται στον Διαχειριστή άτοκα.
- iv. Καθορίζεται με βάση μία μηνιαία τιμή, με την προϋπόθεση ενός προκαθορισμένου συνολικού ανώτατου ετήσιου ορίου ανά έργο το οποίο ισούται με το δέκα τοις εκατό (10%) του συνολικού εγκεκριμένου κόστους του συγκεκριμένου έργου.
- v. Η αξία του αντικινήτρου διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.

UP_i Το ποσοστό των καθαρών κερδών από Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες, το οποίο μεταφέρεται προς όφελος των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ. Το ποσοστό του καθαρού κέρδους του Διαχειριστή από λογιστικά διαχωρισμένες Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες προσδιορίζεται σε είκοσι τοις εκατό (20%) επί των καθαρών κερδών που προέρχονται από την άσκηση Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων που παρέχονται από τον Διαχειριστή. Το ποσοστό αυτό μεταφέρεται προς όφελος των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ, απομειώνοντας το σχετικό Επιτρεπόμενο Έσοδο της Μεταφοράς του έτους i. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους i, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.

Διευκρινίζεται ότι η παράμετρος UP_i έχει εφαρμογή και σε καθαρά κέρδη θυγατρικών εταιρειών ή εταιρειών στις οποίες συμμετέχει ο Διαχειριστής, κατά το μέρος συμμετοχής του. Δεν έχει εφαρμογή σε κέρδη τα οποία δεν αφορούν πραγματικές εισροές κεφαλαίων, αλλά έχουν προκύψει από λογιστικούς χειρισμούς με σκοπό την εναρμόνιση των οικονομικών καταστάσεων του Διαχειριστή με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

INC_i Το ποσό που προκύπτει προς ενσωμάτωση στο Απαιτούμενο Έσοδο του έτους i ως αποτέλεσμα από την εφαρμογή κινήτρων για τη διασφάλιση της αποδοτικής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος και του Διαχειριστή, της ευστάθειας του Συστήματος, καθώς και της αξιοπιστίας, ποιοτικής και συνεχούς παροχής ηλεκτρικής ενέργειας για μία περίοδο, λαμβάνοντας υπόψη

δείκτες απόδοσης οι οποίοι καθορίζονται και εξειδικεύονται σε ειδικό εγχειρίδιο που εκδίδει η ΡΑΑΕΥ. Το ποσό προς ενσωμάτωση στο Απαιτούμενο Έσοδο υπολογίζεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία όπως εκάστοτε καθορίζεται στο εγχειρίδιο ή σε ειδική απόφαση της ΡΑΑΕΥ και στην Απόφαση έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου. Το ποσό δύναται να έχει θετική (αύξηση) ή αρνητική (μείωση) ή μηδενική επίπτωση στο έσοδο του Διαχειριστή. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος *i* της ΡΠ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης και του έτους *i*, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5.

2. Το Απαιτούμενο Έσοδο για κάθε έτος της ΡΠ ανακτάται σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 9.0 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΕΣΟΔΟΥ ΚΙ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗΣ

Άρθρο 21

Διαδικασία Κατάρτισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου και του Απαιτούμενου Εσόδου

1. Ο υπολογισμός του Επιτρεπόμενου Εσόδου πραγματοποιείται το έτος πριν την έναρξη της ΡΠ (Έτος Υπολογισμού). Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου κάθε έτος *i* της ΡΠ, ο Διαχειριστής υποβάλλει έως την 30^η Ιουνίου του έτους που προηγείται του Έτους Υπολογισμού (Έτος Υποβολής), μεταξύ άλλων, τα παρακάτω στοιχεία στη ΡΑΑΕΥ:
 - i. Επιχειρησιακό Σχέδιο, με αναλυτικές εκτιμήσεις των παραμέτρων που συνθέτουν το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για κάθε έτος *i* της ΡΠ διακριτά, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην παρούσα Μεθοδολογία. Μεταξύ των στοιχείων αυτών, πρέπει να υπάρχει αναλυτική εισήγηση για το αιτούμενο ποσοστό απόδοσης (βάσει της μεθοδολογίας WACC σύμφωνα με το άρθρο 17), συνοδευόμενη από ανάλυση των επιμέρους παραμέτρων που το συνθέτουν. Ειδικά στην περίπτωση των Έργων Μείζονος Σημασίας που εντάχθηκαν ως επενδύσεις στη ΡΠΒ πριν την έναρξη της ΡΠ, υποβάλλονται αναλυτικά στοιχεία ως προς το κόστος των απασχολούμενων κεφαλαίων (ιδίων και δανειακών), προκειμένου να επαναξιολογηθεί το ήδη εγκεκριμένο ποσοστό απόδοσης. Οι ανωτέρω εκτιμήσεις γίνονται με βάση τις τρέχουσες τιμές του Έτους Υπολογισμού.
 - ii. Απολογιστικά στοιχεία των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών μέχρι και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού, καθώς και εκτιμήσεις για το έτος που προηγείται του Έτους Υπολογισμού, μαζί με τεκμηρίωση των παραμέτρων που αναφέρονται στο άρθρο 9, παρ. 4.
 - iii. Το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων και τις καταστάσεις των ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19, όπως αυτά έχουν καταρτιστεί στην τελευταία κλειόμενη χρήση κατά το χρόνο υποβολής των στοιχείων (δηλ. το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού), συνοδευόμενο από πρόσθετα στοιχεία αναγκαία για τη διαμόρφωση της αξίας της ΡΠΒ που λαμβάνεται υπόψη για το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή (εκτιμώμενο ύψος επενδύσεων για τα δύο τελευταία έτη της προηγούμενης ΡΠ, νέες επενδύσεις, αρχείο Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων, αρχείο Αποσύρσεων, κλπ.).

- iv. Προϋπολογιστικά στοιχεία για το ποσό που προκύπτει από έσοδα του Διαχειριστή από λοιπές, Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες, στην περίπτωση που τα απασχολούμενα κεφάλαια και οι λειτουργικές δαπάνες αυτών των μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων έχουν συμπεριληφθεί στις ως άνω εκτιμήσεις.
2. Για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου κάθε έτους *i* της ΡΠ, καθώς και για την παρακολούθηση της εξέλιξης των μεγεθών, ο Διαχειριστής υποβάλλει έως την 30^η Απριλίου κάθε έτους, τα παρακάτω στοιχεία στη ΡΑΑΕΥ:
- i. Απολογιστικά στοιχεία για το κόστος έργων του ΕΣΜΗΕ που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων κατά το έτος *i-2* για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **K_i**).
- ii. Απολογιστικά στοιχεία της διαφοράς μεταξύ του ποσού που εισέπραξε ο Διαχειριστής του Συστήματος από Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου Συστήματος κατά το έτος *i-2* (παράμετρος **P1_i**).
- iii. Πλήρη και αναλυτικά στοιχεία για τον υπολογισμό της απόκλισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή κατά το έτος *i-2* λόγω απόκλισης από τις προϋπολογιζόμενες επενδύσεις και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P2_i**).
- iv. Απολογιστικά στοιχεία για το ποσό που προκύπτει από έσοδα του Διαχειριστή από τα Δικαιώματα Χρήσης των Διασυνδέσεων που περιλαμβάνονται στο Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού Λ-Ε (άρθρο 11.11 του ΚΔΕΣΜΗΕ) κατά το έτος *i-2* για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P3_i**).
- v. Απολογιστικά στοιχεία για το ποσό που προκύπτει από τη συμμετοχή στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τη συνιστώσα της χρήσης των υποδομών κατά το έτος *i-2* και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P4_i**).
- vi. Πλήρη και αναλυτικά στοιχεία για τον υπολογισμό της απόκλισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή κατά το έτος *i-2* λόγω απόκλισης από τις προϋπολογιζόμενες μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες καθώς και δαπάνες που αφορούν σε σχηματισμένες προβλέψεις οι οποίες εξοδοποιούνται και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P5_i**).
- vii. Απολογιστικά στοιχεία για το ποσό που προκύπτει από έσοδα του Διαχειριστή από λοιπές δραστηριότητες, στην περίπτωση που οι λειτουργικές δαπάνες αυτών των λοιπών δραστηριοτήτων έχουν συμπεριληφθεί στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή (παράμετρος **P6_i**).
- viii. Πλήρη και αναλυτικά στοιχεία για τον υπολογισμό της απόκλισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή κατά το έτος *i-2* λόγω σημαντικής αλλαγής στο φορολογικό συντελεστή καθώς και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P7_i**).
- ix. Απολογιστικά στοιχεία για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες κατά το έτος *i-2* συνοδευόμενα από τεκμηρίωση ότι: α) οι αποκλίσεις μεταξύ των εκτιμώμενων και απολογιστικών δαπανών αποτελούν μόνιμες αλλαγές και δεν αφορούν σε μη επαναλαμβανόμενα γεγονότα μέσα στο έτος *i-2*, και β) τυχόν υπερβάσεις σε συγκεκριμένες κατηγορίες Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P8_i**).

- x. Απολογιστικά στοιχεία για τις ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες κατά το έτος i-2 συνοδευόμενα από τεκμηρίωση ότι οι αποκλίσεις μεταξύ των εκτιμώμενων και απολογιστικών δαπανών αποτελούν μόνιμες αλλαγές και δεν αφορούν σε μη επαναλαμβανόμενα γεγονότα μέσα στο έτος i-2.
 - xi. Το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων και την κατάσταση της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης, όπως αυτά έχουν καταρτιστεί για την τελευταία κλειόμενη χρήση (έτος), συνοδευόμενα από αρχεία αναγκαία για τη διαμόρφωση της αξίας της ΡΠΒ (αρχείο Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων, αρχείο Αποσύρσεων, κλπ.).
 - xii. Απολογιστικά στοιχεία των παραμέτρων που συνθέτουν το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για το προηγούμενο έτος και επικαιροποιημένο προϋπολογισμό του τρέχοντος έτους.
 - xiii. Για τις λειτουργικές δαπάνες, ελεγχόμενες και μη, και για τις δαπάνες επενδύσεων, απολογιστικά στοιχεία σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 15 και τα Παραρτήματα Α και Β, καθώς και απολογιστικά στοιχεία για το μέγεθος και τον όγκο της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς και για παράγοντες που επηρεάζουν το κόστος τους (συντελεστές κόστους – cost drivers), όπως τα στοιχεία αυτά καθορίζονται με απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν διαβούλευσης με τον Διαχειριστή ή και Δημόσιας Διαβούλευσης.
 - xiv. Δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις του προηγούμενου έτους και απόσπασμα του Μητρώου Παγίων με τη συνολική αναπόσβεστη αξία των παγίων και των αποσβέσεων (σωρευτικών και ετήσιων) που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.
3. Λαμβάνοντας υπόψη τα υποβληθέντα από το Διαχειριστή στοιχεία σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2, καθώς και τα κριτήρια της ανταποδοτικότητας και του εύλογου των δαπανών, η ΡΑΑΕΥ καθορίζει το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για κάθε έτος της ΡΠ και το Απαιτούμενο Έσοδο του πρώτου έτους της ΡΠ, μέχρι την 31^η Οκτωβρίου του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με τα άρθρα 7 και 20, αντίστοιχα. Η απόφαση της ΡΑΑΕΥ για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου μίας ΡΠ του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παράγραφο 1, εκδίδεται μετά από:
- i. Την εξέταση των υποβληθέντων στοιχείων και εισηγήσεων του Διαχειριστή. Η ΡΑΑΕΥ δύναται να απευθυνθεί σε εμπειρογνώμονες για την παροχή ανεξάρτητης αξιολόγησης των κοστολογικών και άλλων στοιχείων που υποβάλλει ο Διαχειριστής.
 - ii. Τη δημοσίευση και δημόσια διαβούλευση επί της αρχικής εκτίμησης της ΡΑΑΕΥ για τα μεγέθη του Επιτρεπόμενου Εσόδου και τις βασικές παραμέτρους που το συνθέτουν.
4. Το Απαιτούμενο Έσοδο για κάθε ένα από τα επόμενα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μέχρι την 31^η Οκτωβρίου του προηγούμενου έτους, βάσει των στοιχείων που υποβάλλονται σύμφωνα με την παράγραφο 2.
5. Ο Διαχειριστής, στο πλαίσιο της ανάγκης για διαχωρισμό των δαπανών και των απασχολούμενων κεφαλαίων ανά δραστηριότητα, θα πρέπει στο υποβληθέν Επιχειρησιακό Σχέδιο για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου να εφαρμόζει τους εγκεκριμένους κανόνες λογιστικού διαχωρισμού.
6. Στο τέλος της κάθε ΡΠ, η ΡΑΑΕΥ επανεξετάζει το σύνολο των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου, επικαιροποιώντας και τις εκτιμήσεις των παραμέτρων εκείνων που δεν επανεξετάζονται κατά τη διάρκειά της.

Άρθρο 15

Έκτακτη Αναθεώρηση Επιτρεπόμενου Εσόδου Διαχειριστή

1. Έκτακτη αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου δύναται να διενεργηθεί μετά από σχετικό αίτημα του Διαχειριστή ή με απόφαση ΡΑΑΕΥ, εφόσον συντρέχει μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες περιπτώσεις:
 - i. Περίπτωση στην οποία ο Διαχειριστής κατά τη διάρκεια της ΡΠ καλείται να ανταποκριθεί στην κάλυψη έκτακτων και σημαντικών δαπανών λειτουργίας και συντήρησης, οι οποίες δεν μπορούσε να είχαν προβλεφθεί κατά τη σύνταξη του Επιχειρησιακού Σχεδίου και των σχετικών προϋπολογιστικών μελετών για το Επιτρεπόμενο Έσοδο των ετών της ΡΠ. Αντίστοιχα, ανάλογη περίπτωση είναι και αυτή της σημαντικής περικοπής λειτουργικών δαπανών εντός της ΡΠ, λόγω εξωγενών παραγόντων. Τέτοιες περιπτώσεις περιορίζονται γενικά σε μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες που προκύπτουν από γεγονότα ανωτέρας βίας και αλλαγές στις υποχρεώσεις του Διαχειριστή που είναι νομικά δεσμευτικές.
 - ii. Περίπτωση στην οποία έχουν μεταβληθεί σημαντικά τα οικονομικά, νομικά ή πραγματικά δεδομένα που είχαν ληφθεί υπόψη κατά την έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου.
2. Στην περίπτωση που η διαδικασία της έκτακτης αναθεώρησης ξεκινήσει μετά από αίτημα του Διαχειριστή, αυτός οφείλει να το υποβάλλει εγγράφως και να περιλάβει σε αυτό:
 - i. Αναλυτική τεκμηρίωση των λόγων που καθιστούν την αναθεώρηση αναγκαία (στοιχεία εξέλιξης των μεγεθών του Επιτρεπόμενου Εσόδου, καθώς και αποτύπωση της απόκλισης των μεγεθών αυτών από τις αρχικά εγκεκριμένες τιμές).
 - ii. Στοιχεία που αποδεικνύουν ή υποστηρίζουν ότι οι δαπάνες δεν δύναται να είχαν προβλεφθεί κατά τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου και ότι, ελλείψει της αναθεώρησης, ο οικονομικός αντίκτυπος θα υπερέβαινε το δύο τοις εκατό (2%) του ετήσιου Επιτρεπόμενου Εσόδου.
 - iii. Αναλυτική εισήγηση με τις προτεινόμενες προς αναθεώρηση τιμές του Επιτρεπόμενου Εσόδου.
 - iv. Εκτίμηση των επιπτώσεων στην ομαλή λειτουργία του Διαχειριστή, στην περίπτωση που δεν γίνει δεκτό το αίτημα της έκτακτης αναθεώρησης.
3. Το αίτημα του Διαχειριστή για την έκτακτη αναθεώρηση αξιολογείται από τη ΡΑΑΕΥ. Η τυπική πληρότητα του αιτήματος δεν αφαιρεί από τη ΡΑΑΕΥ τη δυνατότητα να ζητήσει πρόσθετες πληροφορίες ή διευκρινίσεις που σχετίζονται με την ουσιαστική εξέταση του αιτήματος. Η ΡΑΑΕΥ αποφασίζει σε εύλογο χρονικό διάστημα και σίγουρα όχι πέραν των πέντε (5) μηνών από την ημερομηνία που το αίτημα του Διαχειριστή θεωρήθηκε τυπικά πλήρες. Απόρριψη του αιτήματος του Διαχειριστή αιτιολογείται πλήρως από τη ΡΑΑΕΥ. Η μη έκδοση απόφασης από τη ΡΑΑΕΥ δεν συνεπάγεται τη σιωπηρή αποδοχή του αιτήματος.

Άρθρο 23

Έκτακτη Αναθεώρηση Απαιτούμενου Εσόδου Διαχειριστή

Έκτακτη αναθεώρηση του Απαιτούμενου Εσόδου δύναται να διενεργηθεί μόνο στην περίπτωση που η απόφαση έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ προηγείται της απόφασης έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή της Γραμμής Διασύνδεσης (ΓΔ) του ΕΚΕ 2.6.2, για το μέρος του κόστους που αντιστοιχεί στην Ελλάδα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 24

Μεταβατικές διατάξεις

Τα κίνητρα απόδοσης και η ενσωμάτωσή τους στο Απαιτούμενο Έσοδο σύμφωνα με την παράμετρο INC_i του άρθρου 20 θα τεθούν σε εφαρμογή ένα έτος μετά την έγκριση της μεθοδολογίας υπολογισμού της εν λόγω παραμέτρου από την ΠΑΑΕΥ με βάση απολογιστικά στοιχεία του προ έτους i-2, όπου i το έτος έγκρισης της μεθοδολογίας. Τα κίνητρα δύναται να αφορούν στο σύνολο των δεικτών απόδοσης ή ένα υποσύνολο αυτών, οι οποίοι θα καθοριστούν σε Εγχειρίδιο της ΠΑΑΕΥ, βάσει εισήγησης του Διαχειριστή.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ

1. Στο πλαίσιο αξιολόγησης του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή και με στόχο την αποτελεσματικότερη παρακολούθηση των δαπανών σε σχέση με παράγοντες που επηρεάζουν το ύψος τους, οι λειτουργικές δαπάνες διακρίνονται, ανάλογα με την επιμέρους δραστηριότητα που αφορούν, στις εξής γενικές κατηγορίες:
 - A) **Λειτουργία Συστήματος:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με την εποπτεία, τον έλεγχο της λειτουργίας και την καθημερινή διαχείριση του Συστήματος, δραστηριότητες που περιλαμβάνουν, για παράδειγμα, την παρακολούθηση και καταγραφή της κατάστασης του Συστήματος, τη λειτουργία του κέντρου ελέγχου ενέργειας, τον προγραμματισμό και την εκτέλεση χειρισμών στο Σύστημα για την εκτέλεση εργασιών και αναδιατάξεων (ανάπτυξη, συντήρηση, ανταπόκριση σε σημαντικά περιστατικά), καθώς επίσης στη συλλογή και επεξεργασία στοιχείων από τη λειτουργία, προς περαιτέρω αξιοποίηση με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση του Συστήματος.
 - B) **Προγραμματισμένη συντήρηση Συστήματος:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με τον προγραμματισμό και την εκτέλεση εργασιών συντήρησης επί στοιχείων του Συστήματος, εξαιρούμενης της συντήρησης που διενεργείται μετά την εμφάνιση βλάβης (κατασταλτική συντήρηση ή επισκευή βλαβών Συστήματος). Η προγραμματισμένη συντήρηση μπορεί να διακρίνεται σε:
 1. **Προληπτική συντήρηση:** Συντήρηση η οποία διενεργείται σε τακτά χρονικά διαστήματα, ανεξάρτητα από την εμφάνιση ανωμαλιών ή φθοράς των στοιχείων, αποσκοπώντας στη διατήρηση της καλής κατάστασής τους, έτσι ώστε να περιορίζεται η συχνότητα εμφάνισης βλαβών, ο χρόνος μη διαθεσιμότητας και το κόστος επισκευής. Η προληπτική συντήρηση συνίσταται κυρίως σε επιθεώρηση στοιχείων του Συστήματος με στόχο τη διαπίστωση της κατάστασής τους και τον προγραμματισμό περαιτέρω αναγκαίας συντήρησης, καθώς και σε εκτέλεση εργασιών συντήρησης μικρής κλίμακας (ρουτίνας). Η συχνότητα και η έκταση της συντήρησης καθορίζονται συνήθως για διάφορες κατηγορίες στοιχείων του Συστήματος λαμβάνοντας υπόψη προτεινόμενα προγράμματα συντήρησης κατασκευαστών του εξοπλισμού, συνθήκες λειτουργίας και περιβάλλοντος καθώς και εμπειρικά.
 2. **Προβλεπτική συντήρηση:** Συντήρηση η οποία πραγματοποιείται με στόχο τη μείωση της πιθανότητας αστοχίας και βασίζεται σε εκτίμηση της κατάστασης των

στοιχείων όπως αυτή προσδιορίζεται με την εφαρμογή κατάλληλων διαγνωστικών μεθόδων ή μοντέλων, λαμβάνοντας επίσης υπόψη λοιπούς σχετικούς παράγοντες όπως η ηλικία και οι προδιαγραφές του εξοπλισμού, οι συνθήκες λειτουργίας και περιβάλλοντος και ο ρυθμός εμφάνισης αστοχιών.

3. Εντοπισμένη συντήρηση: Συντήρηση η οποία εκτελείται αφού προηγηθεί επιθεώρηση και περιορίζεται στα στοιχεία εκείνα που από την επιθεώρηση διαπιστώνεται ότι έχουν ανάγκη συντήρησης προκειμένου να περιοριστεί ο κίνδυνος αστοχίας. Διαφοροποιείται από την επισκευή βλαβών ως προς το ότι τα συντηρούμενα στοιχεία δεν έχουν αστοχήσει και δεν απαιτείται άμεση ενέργεια για την αποκατάσταση της λειτουργίας τους.
- Γ) Αποκατάσταση Συστήματος: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με την ανταπόκριση του Διαχειριστή σε συμβάντα στο Σύστημα, τα οποία έχουν επίπτωση στην τροφοδότηση χρηστών και γενικότερα στη λειτουργία και επιχειρησιακή ασφάλεια του Συστήματος, και τα οποία χρήζουν άμεσης ενέργειας για την αποκατάσταση της κανονικής λειτουργίας του Συστήματος. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης διακριτά κόστη υλικών και εξοπλισμού που εγκαθίσταται στο Σύστημα στο πλαίσιο αποκατάστασης εφόσον, βάσει της ισχύουσας πολιτικής κεφαλαιοποίησης, οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται.
- Δ) Υποστηρικτικές Υπηρεσίες Διαχείρισης Συστήματος: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες για την υποστήριξη της επιχειρησιακής λειτουργίας του Διαχειριστή αναφορικά με τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς. Οι εν λόγω δαπάνες σχετίζονται ποιοτικά και, σε ένα βαθμό, ποσοτικά με επιμέρους δραστηριότητες και εργασίες στο πλαίσιο της διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, ωστόσο δεν αφορούν στην καθημερινή λειτουργία και διαχείριση του Συστήματος. Αναφέρονται, ενδεικτικά, σχεδιασμός (προδιαγραφές & μελέτες) ανάπτυξης και εκμετάλλευσης του Συστήματος, προμήθεια και διαχείριση υλικών, μεταφορές, εκπαίδευση προσωπικού, ασφάλεια και υγιεινή στην εργασία, υπηρεσίες πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών.
- Ε) Γενικές Υποστηρικτικές Υπηρεσίες και Διοίκηση: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται γενικές δαπάνες για την υποστήριξη της επιχειρησιακής λειτουργίας του Διαχειριστή, οι οποίες δεν συνδέονται άμεσα με τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Μεταφοράς ή επιμέρους εργασίες και κατά κανόνα δεν μεταβάλλονται σε συνάρτηση με τον όγκο αυτών. Αναφέρονται, ενδεικτικά, λειτουργία της διοίκησης, οικονομικές υπηρεσίες, νομική υποστήριξη, διοικητική υποστήριξη, υπηρεσίες στέγασης, διαχείριση ανθρώπινου δυναμικού.
- ΣΤ) Λοιπές Δαπάνες: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή που δεν αφορούν συγκεκριμένες δαπάνες σε κάποια από τις επιμέρους δραστηριότητες και δεν εντάσσονται σε κάποια από τις παραπάνω κατηγορίες.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β

ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΔΑΠΑΝΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

1. Στο πλαίσιο αξιολόγησης του προϋπολογισμού δαπανών επενδύσεων του Διαχειριστή και με στόχο την αποτελεσματικότερη παρακολούθηση των δαπανών σε σχέση με παραμέτρους που επηρεάζουν το ύψος τους, οι δαπάνες επενδύσεων διακρίνονται ανάλογα με την επιμέρους δραστηριότητα που αφορούν, στις εξής γενικές κατηγορίες:

A) Έργα Ενίσχυσης του Συστήματος: Στην κατηγορία αυτή υπάγονται τα έργα κατασκευής νέων δικτύων ή ενίσχυσης υφιστάμενων δικτύων, τα οποία προγραμματίζονται και υλοποιούνται από το Διαχειριστή ο οποίος έχει την ευθύνη για την άρτια ολοκλήρωσή τους σύμφωνα με τον βασικό σχεδιασμό ο οποίος περιλαμβάνεται στο ΔΠΑ, δεν συσχετίζονται με συγκεκριμένα αιτήματα σύνδεσης νέων χρηστών, αποσκοπούν σε αύξηση της ικανότητας εξυπηρέτησης φορτίου του δικτύου, δηλαδή οδηγούνται κατά βάση από τη χωρική και χρονική εξέλιξη της ζήτησης για υπηρεσίες μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και επιτρέπουν την αυξημένη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας όπως αυτή καθορίζεται στο Εθνικό σχέδιο για την ενέργεια και το κλίμα για το 2030 και στη μακροχρόνια στρατηγική για το 2050.

Τα έργα ενίσχυσης μπορούν να αφορούν αναγκαίες σε βάθος ενισχύσεις, όπως νέες Γραμμές Μεταφοράς (Γ.Μ.), αναβαθμίσεις Γ.Μ., νέα Κέντρα Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) και Υποσταθμοί (Υ/Σ), επεκτάσεις υφιστάμενων ΚΥΤ ή Υ/Σ, παραλλαγές Γ.Μ., καθώς και αντικαταστάσεις πεπαλαιωμένου εξοπλισμού, οι οποίες απαιτούνται για την ασφαλή διακίνηση της ισχύος η οποία προβλέπεται για συγκεκριμένη χρονική περίοδο. Επιπλέον αφορούν έργα βελτίωσης της λειτουργίας του Συστήματος και διασυνδετικές γραμμές μεταφοράς με γειτονικές χώρες. Ειδικότερα, τα έργα ενίσχυσης αφορούν τη βελτίωση του επιπέδου ασφάλειας τροφοδοσίας και την αύξηση της ικανότητας μεταφοράς και του ορίου ευστάθειας του Συστήματος καθώς και τεχνολογικές βελτιώσεις, την άρση των τεχνικών περιορισμών που τίθενται από τα όρια λειτουργίας των στοιχείων του Συστήματος, την ενίσχυση της ικανότητας μεταφοράς των υφιστάμενων διασυνδέσεων και την ανάπτυξη νέων διασυνδέσεων. Στην κατηγορία έργων ενίσχυσης περιλαμβάνονται επίσης έργα που υλοποιούνται με στόχο τη μείωση των τεχνικών απωλειών του συστήματος.

B) Έργα Επέκτασης του Συστήματος για τη σύνδεση Χρηστών: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται τα έργα τα οποία απαιτούνται για τη σύνδεση Χρηστών (Παραγωγών και Καταναλωτών) και Δικτύου με το Σύστημα, τα οποία μπορεί να υλοποιούνται είτε από τον εκάστοτε Παραγωγό ή Καταναλωτή, είτε από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα έργα αυτά αφορούν σε κατασκευή νέων υποδομών συστήματος μεταφοράς, η οποία απαιτείται λόγω σύνδεσης νέων Χρηστών με συμμετοχή τους στο κόστος των έργων επέκτασης του Συστήματος, όπως εξειδικεύεται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ειδικότερα, τα έργα επέκτασης που απαιτούνται για τη σύνδεση νέων Χρηστών στο ΕΣΜΗΕ περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, που απαιτούνται για τη σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του Χρήστη μέχρι το υφιστάμενο ΕΣΜΗΕ.

Γ) Λοιπά έργα Συστήματος: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται έργα που αφορούν στην ανάπτυξη των απαραίτητων υποδομών, όπως συστήματα συλλογής μετρήσεων (SCADA), τηλεπικοινωνιακού δικτύου κορμού (backbone),

τηλεπικοινωνιακές ζεύξεις μεταξύ των Υ/Σ - ΚΥΤ και των Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ), ανάπτυξη και εγκατάσταση εργαλείων λογισμικού (software), σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ασφαλέστερης και της αποτελεσματικότερης λειτουργίας του Συστήματος και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Δ) Επενδύσεις Υποστήριξης της Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας Μεταφοράς:

Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επενδύσεις του Διαχειριστή για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, οι οποίες αφορούν ενδεικτικά σε γήπεδα, κτιριακές εγκαταστάσεις και εξοπλισμό, οχήματα, μηχανήματα, συστήματα/εξοπλισμό και εφαρμογές πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών, εξοπλισμό συνεργείων και εργαλεία, εξοπλισμό γραφείου, κ.ά. Οι επενδύσεις αυτές προϋπολογίζονται και παρακολουθούνται διακριτά.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Ιουνίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- Β.** Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσίευματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση
https://eservices.et.gr

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

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



* 0 2 0 7 3 6 4 3 1 1 2 2 5 0 0 4 8 *