



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

28 Ιουνίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3747

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-158/2024

Αναθέωση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

- Τον ν. 4001/2011 (Α' 179), και ειδικότερα τα άρθρα 15, 122, 124, 127, 128, 129, 130 και 140.
- Τον ν. 4736/2020 (Α' 200) και ειδικότερα την παρ. 2 του άρθρου 24 αυτού.
- Τον ν. 4951/2022 (Α' 129), και ειδικότερα το άρθρο 98, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
- Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), όπως ισχύει, εφεξής ΚΔΕΔΔΗΕ, και ιδίως το άρθρο 4 και το Κεφάλαιο 29 αυτού.
- Τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (Β' 304/2014), όπως ισχύει, εφεξής ΚΔΜΔΝ, και ιδίως το άρθρο 180.
- 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, άρθρο 18 αυτού.
- Την Οδηγία (ΕΚ) 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 το Κεφάλαιο IV, καθώς και το άρθρο 56 αυτής.
- Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολι-

τικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 1-23.

9. Την υπ' αρ. 1431/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 4740), εφεξής «Μεθοδολογία».

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

11. 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)».

12. Την υπό στοιχεία Ε-10/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έκτακτη Αναθέωση του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2024».

13. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-99707/02.12.2022 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Μηχανισμός Κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες -Παράμετρος ΕFFi».

14. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-342727/19.12.2022 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ «Μηχανισμός Κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες - Παράμετρος ΕFFi».

15. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-360731/26.10.2023 αλληλογραφία και αρχείο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με την υποβολή εισήγησης αναθέωσης της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ.

16. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-108008/30.01.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε «Αναθέωση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ».

17. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-108504/22.02.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε «Υποβολή εισήγησης για την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Απαιτούμενου Εσόδου, στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 98 του ν. 4951/2022, όπως ισχύει, αναφορικά με τον επιμερισμό στους Διαχειριστές του κόστους επέκτασης ή/και ενίσχυσης των δικτύων μεταφοράς και διανομής».

18. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-368408/23.02.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προς τη ΡΑΑΕΥ «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ».

19. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-369359/07.03.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προς τη ΡΑΑΕΥ «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ».

20. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-370462/28.03.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προς τη ΡΑΑΕΥ «Υποβολή Εισήγησης για την Τροποποίηση της Μεθοδολογίας Απαιτούμενου Εσόδου στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 98 του ν. 4951/2022».

21. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-109747/17.04.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε «Υποβολή εισήγησης για τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ και υποβολή εισήγησης για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2025-2028».

22. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-371627/18.04.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προς τη ΡΑΑΕΥ «Υποβολή εισήγησης για τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ και υποβολή εισήγησης για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2025-2028».

23. Την υπό στοιχεία ΓρΔ/173110/30.04.2024 επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ με την οποία υπέβαλε την εισήγησή του για την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΔΗΕ (υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-372768/30.04.2024), τις τεχνικές συναντήσεις και αλληλογραφία που ακολούθησαν (υπό στοιχεία Ι-372887/01.05.2024, Ο-111107/10.06.2024), καθώς και την τελική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ (υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-375222/10.06.2024).

24. Την από 13.06.2024 Δημόσια Διαβούλευση¹ του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων αναφορικά με την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΔΗΕ, καθώς και τις σχετικές απόψεις που υποβλήθηκαν, ήτοι τα υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ: α) Ι-376039/25.06.2024 από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., β) Ι-376092/25.06.2024 έγγραφα από τον ΕΣΠΕΝ.

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

σκέφθηκε ως εξής:

Α. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ 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 ΕΔΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται με αποδοτικό τρόπο η παροχή υπηρεσιών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 15:

«...η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη της την ανάγκη για τη θέσπιση βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και τους Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής, προκειμένου να βελτιώνεται η αποδοτικότητα των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, να προωθείται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας, η ασφάλεια του εφοδιασμού και να υποστηρίζονται οι σχετικές με τις αρμοδιότητες των ως άνω Διαχειριστών ερευνητικές δραστηριότητες αυτών».

Συναφώς, σύμφωνα με το άρθρο 18 παρ. 1 και 2 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (σχετικό 5):

«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 αντανακλούν το κόστος, να είναι διαφανή, να λαμβάνουν υπόψη την ανάγκη ασφάλειας και ευελιξίας των δικτύων και να αντανακλούν 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

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/87889/>

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 καταναεμημένη 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 παράγραφος 4 στοιχείο β) σημείο ii).»

Περαιτέρω στην παρ. 1 του άρθρου 31 της Οδηγίας ορίζεται ότι:

«1. Ο διαχειριστής συστήματος διανομής διασφαλίζει τη μακροπρόθεσμη ικανότητα του συστήματος να ανταποκρίνεται σε εύλογη ζήτηση διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, θέτοντας σε λειτουργία, συντηρώντας και αναπτύσσοντας υπό οικονομικούς όρους ένα ασφαλές, αξιόπιστο και αποδοτικό σύστημα διανομής στην περιοχή που καλύπτει, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον, και την ενεργειακή απόδοση.»

Επειδή, στο Κεφάλαιο 29 του ΚΔΕΔΔΗΕ καθορίζονται οι στόχοι, προσδιορίζεται το γενικό περίγραμμα της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου καθώς και οι βασικές παράμετροι που απαρτίζουν το έσοδο του Δικτύου, το οποίο αφορά και τις δραστηριότητες διαχείρισης του Δικτύου και των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ. Συναφώς, ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ στα άρθρα 180, παρ. 3 και 4, και 181 περιγράφει το πλαίσιο για την κάλυψη του συνόλου των εύλογων δαπανών του Διαχειριστή ΜΔΝ, προσδιορίζοντας τον τρόπο ανάκτησης αυτών μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Β. ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αρ. 1431/2020 απόφαση καθόρισε τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ). Η εν λόγω Μεθοδολογία κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 1 διέπει τόσο τη μονοπωλιακή δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής όσο και την αντίστοιχη δραστηριότητα διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Επειδή, ενόψει της έναρξης της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου, και δεδομένου ότι είχαν εντοπισθεί σημεία της μεθοδολογίας που έχρηζαν αποσαφήνισης ή/και βελτίωσης, η Αρχή, ήδη από τον Οκτώβριο 2023, διαβουλεύονταν με τον Διαχειριστή επί ενδεχόμενης αναθεώρησης της Μεθοδολογίας του Επιτρεπόμενου και απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ. Στις 26.10.2023, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε προκαταρκτική εισήγηση για την αναθεώρηση της μεθοδολογίας με περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις.

Ακολούθως η ΡΑΑΕΥ με επιστολή της (σχετικό 16), προς τον Διαχειριστή, τον Ιανουάριο του έτους 2024 τον κάλεσε να υποβάλει επικαιροποιημένη εισήγηση επί συγκεκριμένων ζητημάτων που αφορούσαν στην τροποποίηση της Μεθοδολογίας, και συγκεκριμένα την υποβολή (α) της πρότασής του για την αντικατάσταση του άρθρου 19 «Μηχανισμός κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (EFFI)» ώστε να περιλαμβάνει τις βασικές αρχές που πρέπει να ικανοποιούνται προκειμένου η επιτευχθείσα μείωση σε συγκεκριμένες κατηγορίες Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών να λογίζεται ως εξοικονόμηση, δηλαδή η εν λόγω μείωση στο λειτουργικό κόστος να είναι αποτέλεσμα αύξησης της αποδοτικότητας του Διαχειριστή (ενδεικτικά, μέσω αυτοματοποίησης διαδικασιών, εφαρμογή νέων τεχνολογιών, επαναδιαπραγμάτευση μακροχρόνιων συμβάσεων) και να διατηρείται μακροπρόθεσμα, καθώς και (β) της πρότασής του αναφορικά με τον χειρισμό των προς απόσυρση παγίων στοιχείων, σε συνέχεια της τεχνικής συνάντησης που πραγματοποιήθηκε μεταξύ στελεχών της Αρχής και του ΔΕΔΔΗΕ στις 29.09.2023. Συναφώς η Αρχή ενημέρωσε τον Διαχειριστή ότι προτίθεται να συμπεριλάβει και τις κάτωθι τροποποιήσεις:

- Διάταξη αναφορικά με το χρονικό ορίζοντα που παραμένει σε ισχύ η δυνατότητα χαρακτηρισμού συγκεκριμένων έργων ως Έργα Μείζονος Σημασίας και ένταξης αυτών στο πλαίσιο κινητροδότησης μέσω παροχής πρόσθετης απόδοσης.

- Την απλοποίηση του άρθρου 9 αναφορικά με τον καθορισμό των εύλογων και αποδοτικών Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών στο πνεύμα του αντίστοιχου άρθρου (άρθρο 12) του Κανονισμού Τιμολόγησης ΔΕΣΦΑ.

Περαιτέρω, στις 22.2.2024 (σχετικό 17) κάλεσε τον Διαχειριστή να υποβάλει τεκμηριωμένη εισήγηση για την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας σχετικά με την εφαρμογή του άρθρου 98 του ν. 4951/2022 προκειμένου για τον εξορθολογισμό της αναφορικά με την ανάκτηση από τους Χρήστες του κόστους που επιφέρει η εφαρμογή της ως άνω ρύθμισης ιδίως ως προς το ύψος της εύλογης απόδοσης για τα έργα αυτά, με έμφαση στην ένταξη των ανωτέρω έργων σε διακριτή ΡΠΒ και στον καθορισμό του ύψους του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της ειδικής Περιουσιακής Βάσης.

Ο ΔΕΔΔΗΕ με την από 7.3.2024 επιστολή του (σχετικό 19), καθόρισε τις βασικές αρχές επί των θεμάτων που κατά την εκτίμησή του έπρεπε να περιληφθούν στην αναθεώρηση, συμπληρώνοντας την πρότασή του στις 28.3.2024 σχετικά με την εφαρμογή του άρθρου 98 του ν. 4951/2022. Εν συνεχεία, στις 4.4.2024 η ΡΑΑΕΥ κάλεσε τον ΔΕΔΔΗΕ να υποβάλει την επίσημη εισήγηση του με συγκεκριμένες αλλαγές, προκειμένου να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή, επισημαίνοντας σε νεότερη επιστολή της στις 17.4.2024 (σχετικό 21) ότι η μεθοδολογία πρέπει να έχει εγκριθεί έως τις 30/6 προκειμένου να εφαρμοσθεί το 2025.

Εν τέλει, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε την εισήγηση του στις 30.04.2024 και, κατόπιν τεχνικών συναντήσεων που έλαβαν χώρα, τελικό αναθεωρημένο κείμενο στις 10.06.2024 (σχετικό 23).

Γ. Η ΕΙΣΗΓΗΣΗ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΚΑΙ Η ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗ

Επειδή, τα κύρια σημεία της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συνοψίζονται στα ακόλουθα:

1. Κατάργηση του Μηχανισμού Κινήτρου των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών (EFFi) και εφαρμογή μεθοδολογίας ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap) όπου ο διαχειριστής επωφελείται από τυχόν επιτευχθείσα εξοικονόμηση και αναλαμβάνει την επιβάρυνση επί των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών, χωρίς τη διενέργεια εκκαθαρίσεων επί των απολογιστικών δαπανών για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής (ΡΠΔ).

2. Προσθήκη πρόβλεψης για έγκριση έκτακτων δαπανών 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 ΔΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου.

3. Προσδιορισμός της εκτιμώμενης και απολογιστικής αξίας των αποσυρόμενων παγίων στο πλαίσιο υπολογισμού της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) αποκλειστικά με βάση την αναπόσβεστη αξία τους, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η εκτιμώμενη η απολογιστική αξία πώλησης στην περίπτωση που αυτά πωλούνται.

4. Αναγνώριση απόδοσης επί ποσοστού της αξίας κτήσης παγίων που παραμένουν σε λειτουργία μετά την πλήρη απόσβεσή τους, εφόσον συνεχίζουν να βρίσκονται σε λειτουργία (προσθήκη νέου άρθρου).

5. Παροχή κινήτρου αναφορικά με την απορρόφηση σημαντικού ύψους επιχορηγήσεων, μέσω της αναγνώρισης πρόσθετης απόδοσης επί της καθαρής αξίας των έργων που λαμβάνουν επιχορήγηση (προσθήκη νέου άρθρου).

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

7. Απαλοιφή του ορίου (2%) για την συμπερίληψη νέας κατηγορίας Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών πριν την έναρξη νέας ΡΠ.

8. Προσθήκη Διατάξεων για τα έργα σύνδεσης που υπάγονται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022 και υλοποιούνται από Παραγωγούς.

9. Προσθήκη στο Απαιτούμενο Έσοδο νέας παραμέτρου εκκαθάρισης των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών ως προς τυχόν υπερβάσεις λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας.

10. Προσθήκη 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.

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

12. Τροποποίηση των διατάξεων της παραμέτρου QIFI του Απαιτούμενου Εσόδου ο οποίος αφορά στην παροχή κινήτρων/ποινών Ποιότητας Ενέργειας και Ποιότητας Εξυπηρέτησης προκειμένου να προβλέπεται η δυνατότητα εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 124 του ν. 5106/2024.

Επειδή, οι θέσεις της Αρχής ως προς ορισμένα ζητήματα της μεθοδολογίας παρέκκλιναν από τις θέσεις του Διαχειριστή, η ΡΑΑΕΥ διαμόρφωσε νέα πρόταση αναθεώρησης της υφιστάμενης Μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ την οποία και έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από 13.06.2024 έως 21.06.2024 μαζί με την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ. Τα κύρια σημεία διαφοροποίησης της πρότασης της ΡΑΑΕΥ σε σχέση με την εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συνοψίζονται στα ακόλουθα:

1. Προσθήκη πρόβλεψης για εκκαθάριση των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών σε περίπτωση που η επιτευχθείσα εξοικονόμηση αφορά σε μειώσεις του λειτουργικού κόστους που δεν αναμένεται να διατηρηθούν μακροπρόθεσμα.

2. Μη αναγνώριση της εγκεκριμένης απόδοσης επί ποσοστού της αξίας κτήσης παγίων που παραμένουν σε λειτουργία μετά την πλήρη απόσβεσή τους, εφόσον συνεχίζουν να βρίσκονται σε λειτουργία.

3. Μη παροχή κινήτρου αναφορικά με την απορρόφηση σημαντικού ύψους επιχορηγήσεων, μέσω της αναγνώρισης πρόσθετης απόδοσης επί της καθαρής αξίας των έργων που λαμβάνουν επιχορήγηση.

4. Προσθήκη συγκεκριμένης διάταξης αναφορικά με τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (wacc) για τα έργα σύνδεσης που υπάγονται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022 και υλοποιούνται από Παραγωγούς.

5. Σταδιακή κατάργηση των διατάξεων αναφορικά με τα Έργα Μείζονος Σημασίας (ΕΜΣ).

6. Διατήρηση του ορίου του οικονομικού αντίκτυπου για έκτακτη αναθεώρηση σε τουλάχιστον 2% του ετήσιου Επιτρεπόμενου Εσόδου.

Επειδή, στη δημόσια διαβούλευση υπέβαλαν σχόλια ο ΔΕΔΔΗΕ, και ο Ελληνικός Σύλλογος Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ), σχόλια τα οποία ελήφθησαν υπόψη στη διαμόρφωση της τελικής κρίσης της Αρχής για την τροποποίηση της μεθοδολογίας (σχετικό 24).

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. πρότεινε την εφαρμογή ανώτατου εγκεκριμένου ορίου (revenue cap) στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες: εφαρμογή μεθοδολογίας ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap) όπου ο διαχειριστής επωφελείται από τυχόν επιτευχθείσα εξοικονόμηση και αναλαμβάνει την επιβάρυνση επί των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών, χωρίς τη διενέργεια εκκαθαρίσεων επί των απολογιστικών δαπανών για λόγους σαφήνειας και προβλεψιμότητας του Ρυθμιστικού Πλαισίου. Αποκλειστικά για την 2η ΡΠΔ, πρότεινε μεταβατική διάταξη αναφορικά με τον καθορισμό δεικτών για συγκεκριμένες κατηγορίες ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών, βάσει των οποίων θα γίνει η αξιολόγηση επί των αποκλίσεων μεταξύ εγκεκριμένων προϋπολογιστικών και απολογιστικών μεγεθών οι οποίες

θα δύναται να εκκαθαριστούν. Επιπλέον, εντός της 2ης ΡΠΔ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προτίθεται να υποβάλει πρόταση αναφορικά με την αξιολόγηση του ύψους των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών (ex-ante) σύμφωνα με καθορισμένα και γνωστά εκ των προτέρων κριτήρια με στόχο την αξιολόγηση της κοστοστρέφειας και των παρεχόμενων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ συνδυαστικά με τον όγκο και το πλήθος αυτών των υπηρεσιών η οποία προτείνεται, βάσει εισήγησης του Διαχειριστή, να τεθεί σε ισχύ από την 3η ΡΠΔ.

Ως προς τα επιχορηγούμενα πάγια ο Διαχειριστής πρόκειται την παροχή πρόσθετης απόδοσης για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα επί της καθαρής αξίας των έργων που λαμβάνουν επιχορήγηση προκειμένου ο Διαχειριστής να έχει ισχυρό κίνητρο να διεκδικεί συστηματικά επιχορηγήσεις για την υλοποίηση των επενδύσεών του, προς όφελος των χρηστών, και παράλληλα να αντισταθμίζει την αρνητική επίπτωση των υψηλών επιχορηγήσεων στην απόδοση που λαμβάνει, ήτοι όσο μεγαλύτερη η επιχορήγηση τόσο μικρότερη η αξία του παγίου που εισάγεται στη ΡΠΒ και άρα μικρότερη η απόδοση που λαμβάνει ο Διαχειριστής σε σχέση με αυτή που αυτή που θα λάμβανε αν δεν υπήρχε η επιχορήγηση και το συνολικό κόστος του παγίου ανακτώνταν εξ ολοκλήρου μέσω των ΧΧΔ.

Περαιτέρω σύμφωνα με την πρόταση του Διαχειριστή, είναι ορθό να παρέχεται τυπική απόδοση (WACC) για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα επί του ποσοστού της αρχικής αξίας κτήσης συγκεκριμένων κατηγοριών παγίων που έχουν ήδη αποσβεστεί αλλά συνεχίζουν να χρησιμοποιούνται (όπου αυτό είναι τεχνικά εφικτό), καθώς οι καταναλωτές επωφελούνται από την «αναβολή» επενδύσεων που επιτυγχάνονται μέσω της χρήσης των εν λόγω αποσβεσμένων παγίων.

Συναφώς, ο ΕΣΠΕΝ υπέβαλε σχόλια αναφορικά με το κατά πόσο παρέχονται στον Διαχειριστή του ΔΕΔΔΗΕ τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτική ανάπτυξη και λειτουργία του δικτύου προκειμένου να ανταποκριθεί στον κρίσιμο ρόλο του εν όψει της ενεργειακής μετάβασης και ψηφιοποίησης αλλά και να διασφαλιστεί ότι το κόστος που θα επιβαρύνει του Χρήστες του δικτύου δεν θα είναι υπέρμετρο. Συγκεκριμένα, υπέβαλε τους προβληματισμούς του για τα εξής:

1. Για τη διαγραφή του άρθρου 19 αναφορικά με τον μηχανισμό κινήτρου για τις ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες το οποίο περιελάμβανε πρόβλεψη για επιμερισμό του οφέλους τυχόν εξοικονόμησης μεταξύ Διαχειριστή και Χρηστών και την προσθήκη σχετικής διάταξης για εφαρμογή μεθοδολογίας ανώτατου εγκεκριμένου ορίου στις ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (revenue cap) σύμφωνα με την οποία «ο Διαχειριστής επωφελείται του συνόλου τυχόν εξοικονομήσεων επί των εγκεκριμένων Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών».

2. Για την κατάργηση: α) Της πρόβλεψης της παρ. 4 του άρθρου 9 βάσει της οποίας για τον καθορισμό των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών λαμβάνεται υπόψη συντελεστής αποδοτικότητας ο οποίος αντικατοπτρίζει την εξοικονόμηση κόστους που αναμένεται να επιτύχει στο μέλλον ο Διαχειριστής, και β) της εφαρμο-

γής της προσέγγισης του αποκαλυπτόμενου κόστους (revealed cost).

3. Για τη μη εφαρμογή από τη 2η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής της συμπερίληψης δαπανών που αντιστοιχούν στο εύλογο κόστος του Διαχειριστή Δικτύου για την εξασφάλιση των αναγκαίων ποσοτήτων ενέργειας προς αντιστάθμιση των συνολικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής, διάταξη η οποία αποσκοπούσε στην παροχή κινήτρου προς τον Διαχειριστή για τον περιορισμό των απωλειών.

4. Για τη μη εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 124 του ν. 5106/2024 που προβλέπουν την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή ώστε να περιλαμβάνει αντικίνητρο μείωσης της εύλογης απόδοσης που αναγνωρίζεται επί της ΡΠΒ του Διαχειριστή σε αυτή σε περίπτωση «μη εμπρόθεσμης ολοκλήρωσης από τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής όλων των απαιτούμενων ενεργειών, σε εκτέλεση των Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης Καθολικής Υπηρεσίας».

Δ. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ

(α) Αναφορικά με την εφαρμογή μεθοδολογίας ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap)

Επειδή, αναφορικά με τον Μηχανισμό Κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (άρθρο 19 της υφιστάμενης Μεθοδολογίας - σχετικό 9 και άρθρο 19 της Μεθοδολογίας Εσόδου του ΑΔΜΗΕ - σχετικό 10), η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της διαρκούς αξιολόγησης των μεθοδολογιών εσόδου των Διαχειριστών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου και υπό το πρίσμα της εναρμόνισης των μεθοδολογιών κατά βέλτιστο τρόπο, επανεξέτασε τον Μηχανισμό Κινήτρου των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών, και συγκεκριμένα, το όφελος που προκύπτει από την εφαρμογή αυτού του μηχανισμού τόσο για τον Διαχειριστή όσο και για το σύνολο των Χρηστών, καθώς και το κίνητρο που δίδεται στους Διαχειριστές προς την κατεύθυνση της εξοικονόμησης λειτουργικών δαπανών και λαμβάνοντας υπόψη την πολυπλοκότητα εφαρμογής του εν λόγω μηχανισμού, υιοθέτησε στην απόφαση μεθοδολογίας εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ (υπ' αρ. 98/2023 απόφαση της ΡΑΕ), που αποτελεί την πλέον πρόσφατα αναθεωρημένη μεθοδολογία εσόδου, μια απλουστευμένη, σε σχέση με τον Μηχανισμό Κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες που ίσχυε για τους Διαχειριστές Ηλεκτρισμού, προσέγγιση για την εφαρμογή ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap) σύμφωνα με την οποία ο Διαχειριστής επωφελείται τυχόν εξοικονομήσεων και επιβαρύνεται με τυχόν υπερβάσεις. Επισημαίνεται ότι, η εν λόγω προσέγγιση, αφενός περιέχει κίνητρο στον Διαχειριστή για εξοικονόμηση και βελτίωσης της αποτελεσματικότητάς 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 Αρχή έκρινε σκόπιμη την εφαρμογή απλοποιημένου μηχανισμού ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap) σε σχέση με τον μηχανισμό κινήτρου που καθορίστηκε στο άρθρο 19 της υφιστάμενης μεθοδολογίας, στην οποία συναίνεσε και ο Διαχειριστής. Ο απλοποιημένος αυτός μηχανισμός υιοθετήθηκε ήδη στον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.

Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, και προκειμένου για τη σαφέστερη αποτύπωση και ανάδειξη της πραγματικής εξοικονόμησης σύμφωνα με τις ανωτέρω βασικές αρχές, προχώρησε σε προσθήκη πρόβλεψης αναφορικά με τη δυνατότητα εκκαθάρισης των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών (παρ. 6 του άρθρου 9 της πρότασης της ΡΑΑΕΥ που τέθηκε σε ΔΔ) σε περίπτωση μη υλοποίησης (εν όλω ή εν μέρει) συγκεκριμένων δράσεων που σχετίζονται με τις εν λόγω δαπάνες.

Η ΡΑΑΕΥ δεν έκανε αποδεκτή την πρόταση του Διαχειριστή αναφορικά με την εφαρμογή εκκαθάρισης μόνο για την 2η ΡΠΔ και για συγκεκριμένες κατηγορίες ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών καθώς η ανωτέρω πρόταση κρίνεται ότι δε συνάδει με μια ορθολογική αξιολόγηση της εξοικονόμησης των λειτουργικών δαπανών που πρέπει να εξυπηρετεί τις βασικές αρχές που αναλύονται ανωτέρω καθώς περιορίζει το εύρος του ελέγχου των δαπανών αυτών και τη χρονική διάρκεια εφαρμογής. Δέχεται ωστόσο την εισήγησή του για 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 ΡΠΔ.

Ωστόσο κρίνεται ότι η πρόταση του Διαχειριστή για την εφαρμογή κοστολόγησης ανά δραστηριότητα (activity based cost) θα ενισχύσει τη διαφάνεια ως προς την ανάδειξη του κόστους των δαπανών αυτών.

(β) Αναφορικά με τα έργα σύνδεσης Παραγωγών που υπάγονται στις διατάξεις του άρθρου 98 του ν. 4951/2022

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.

...

3. Για τα έργα επέκτασης ή ενίσχυσης που αφορούν στο ΕΔΔΗΕ:... Το κόστος επιβαρύνει αρχικώς τον ΔΕΔΔΗΕ, εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή του βάση και ανακτάται πλήρως μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου σύμφωνα με την παρ. 1.

4. Παραγωγοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκμεταλλεύονται τα ως άνω έργα επέκτασης του ΕΔΔΗΕ επιβαρύνονται με ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) του κόστους κατασκευής των έργων αυτών.»

Επειδή, όπως γίνεται αντιληπτό, με τη θέσπιση του άρθρου 98 του ν. 4951/2022, ο Νομοθέτης επιδίωξε την ένταξη στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (Ρ.Π.Β.) των Διαχειριστών και την ανάκτηση μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Χ.Χ.Δ.) ή των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (Χ.Χ.Σ.), του κόστους ορισμένων κατηγοριών έργων ενίσχυσης ή/και επέκτασης των δικτύων, τα οποία διαφοροποιούνται ως προς το κριτήριο της ανταποδοτικότητας, όπως η Αρχή σταθερά το ερμήνευε και εφαρμόζε, κατά την άσκηση της αποκλειστικής της αρμοδιότητας. Για το λόγο αυτό, κρίνεται αναγκαίο η ανωτέρω ρύθμιση να εφαρμοσθεί κατά τρόπο που κατ'ελάχιστον να εναρμονίζεται με τις παγιωμένες και θεμελιώδεις αρχές της ανταποδοτικότητας και της αναλογικότητας.

Επειδή, συναφώς, δεν παραγνωρίζεται ότι τα έργα του άρθρου 98 του ν. 4951/2022 φέρουν εγγενώς διαφορετικά χαρακτηριστικά σε σχέση με τα έργα, για τα οποία διαχρονικά αναγνωρίζεται ο ανταποδοτικός τους χαρακτήρας για τους Χρήστες και εγκρίνονται -υπό όρους διαφάνειας- μέσω των Προγραμμάτων Ανάπτυξης, κατόπιν ενδελεχούς εξέτασης της σκοπιμότητάς τους και του εύλογου χαρακτήρα του κόστους τους.

Επειδή, για τους λόγους αυτούς, η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή να συμπεριλάβει στην επικαιροποιημένη εισήγησή του σχετικές διατάξεις: α) για την ένταξη των ανωτέρω έργων (έργα σύνδεσης Χρηστών) σε Ειδική Περιουσιακή Βάση, και β) τον καθορισμό του ύψους του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της εν λόγω ειδικής Περιουσιακής Βάσης ο οποίος να μην υπάγεται στο πλαίσιο που διέπει την «τυπική» απόδοση των λοιπών έργων αλλά να καθορίζεται, διακριτά, σε εύλογα χαμηλότερα επίπεδα, τα οποία αφενός θα εξασφαλίζουν επαρκώς το έννομο συμφέρον των Διαχειριστών να ανακτούν πλήρως τα κόστη τους, εντός συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος, ώστε να μη υπονομεύεται η δυνατότητα τους να υλοποιούν τις ανταποδοτικές επενδύσεις, αφετέρου το έννομο συμφέρον των καταναλωτών να ελαχιστοποιηθεί η επιβάρυνσή τους από έργα/υπηρεσίες που δεν αντανακλούν επαρκώς την αρχή της ανταποδοτικότητας.

Επειδή, ο Διαχειριστής με την από 28.03.2024 επιστολή του επεσήμανε ότι, ειδικά για τον ΔΕΔΔΗΕ, είναι σημαντικό να ληφθεί υπόψη και το γεγονός ότι η συντριπτική πλειοψηφία των έργων σύνδεσης Παραγωγών τα οποία υπάγονται στις διατάξεις του άρθρου 98 του ν. 4951/2022, αφορούν σε έργα που υλοποιούνται από τον Διαχειριστή και όχι από τους συνδεδεμένους παραγωγούς. Ως εκ τούτου, η υλοποίηση και κοστολόγηση των εν λόγω έργων ακολουθεί τις διαδικασίες υλοποίησης των έργων ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ και άρα ο Διαχειριστής επωμίζεται το βάρος της έγκαιρης και κατάλληλης υλοποίησης αυξημένου όγκου επενδύσεων με ότι αυτό συνεπάγεται από λειτουργικής και οικονομικής σκοπιότητας. Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εισηγείται τα έργα σύνδεσης Παραγωγών που υπάγονται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022 και υλοποιούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ

να λαμβάνουν την ίδια απόδοση με τις υπόλοιπες επενδύσεις του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ. Αντιθέτως, για να έργα σύνδεσης Παραγωγών που υλοποιούνται από τους ίδιους τους Παραγωγούς, ο Διαχειριστής αξιολογεί ως αιτιολογημένη την παροχή διαφορετικής απόδοσης, σε σχέση με το σύνολο των επενδύσεων, απόδοσης, το οποίο αποτυπώνει και στην εισήγηση του.

Επειδή, η Αρχή έκρινε ως εύλογο το ανωτέρω επιχείρημα αναγνωρίζοντας ότι υφίσταται διάκριση μεταξύ των έργων που υλοποιούνται από τους ίδιους τους Παραγωγούς και εν συνεχεία ο Διαχειριστής καταβάλλει το κόστος που του αναλογεί στον εκάστοτε Παραγωγό σε σχέση με αυτά που υλοποιούνται με ευθύνη του Διαχειριστή. Με βάση τα ανωτέρω, η Αρχή, κρίνει σκόπιμη τη συμπερίληψη στην Μεθοδολογία σχετικών διατάξεων αποκλειστικά για τα έργα σύνδεσης Παραγωγών που υλοποιούνται από τους ίδιους του Παραγωγούς, και συγκεκριμένα αναφορικά με:

- Την ένταξη των εν λόγω έργων σε Ειδική Περιουσιακή Βάση,

- 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), το οποίο κυμαίνεται σε υψηλότερα επίπεδα, ήτοι από 60% έως 80%, δίνοντας την κατεύθυνση μιας χρηματοδοτικής δομής με έμφαση στο δανεισμό για τα εν λόγω έργα, και άρα υπολογισμού του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της ΕΠΒ με έμφαση στο κόστος δανειακών κεφαλαίων.

(γ) Αναφορικά με την αναγνώριση της εγκεκριμένης απόδοσης επί ποσοστού της αξίας κτήσης παγίων που παραμένουν σε λειτουργία μετά την πλήρη απόσβεσή τους και την αναγνώριση επιπρόσθετης απόδοσης επί της καθαρής αξίας των έργων που λαμβάνουν επιχορήγηση

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγήθηκε την αναγνώριση της εγκεκριμένης απόδοσης επί ποσοστού της αξίας κτήσης παγίων που παραμένουν σε λειτουργία μετά την πλήρη απόσβεσή τους, 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 ΕΔΔΗΕ 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, η Αρχή δεν κάνει δεκτό το αίτημα του Διαχειριστή για αναγνώριση απόδοσης επί της αξίας κτήσης αποσβεσμένων παγίων.

Επειδή, ο Διαχειριστής, εισηγήθηκε την αναγνώριση πρόσθετης απόδοσης επί της καθαρής αξίας των έργων που λαμβάνουν επιχορήγηση. Δεδομένου ότι, η ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ υπό οικονομικούς όρους αποτελεί θεμελιώδη υποχρέωση του Διαχειριστή και η εξασφάλιση επιχορηγήσεων αποτελεί βασικό εργαλείο για την

επίτευξη της οικονομικότητάς του, η Αρχή δεν κρίνει σκόπιμη την παροχή επιπρόσθετου κινήτρου για την εξασφάλιση επιχορηγήσεων και άρα δεν κάνει δεκτό το αίτημα του Διαχειριστή. Περαιτέρω, η πρόταση του Διαχειριστή για πρόσθετη απόδοση ανεξαρτήτως του ποσοστού της αξίας του παγίου που επιδοτείται, δύναται να επιφέρει σημαντικό κόστος στον καταναλωτή.

(δ) Αναφορικά με την παροχή πρόσθετης απόδοσης για Έργα Μείζονος Σημασίας

Επειδή, η Αρχή στο πλαίσιο της συνεχούς αξιολόγησης των μεθοδολογιών εσόδου των Διαχειριστών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου και υπό το πρίσμα της εναρμόνισης αυτών των Μεθοδολογιών και εφόσον αυτό εξυπηρετεί την ομαλή και αποτελεσματική λειτουργία των Διαχειριστών και πάντα με γνώμονα την προστασία του Καταναλωτή, προχωράει σε σταδιακή κατάργηση της παροχής πρόσθετης απόδοσης (WACC premium). Συγκεκριμένα, από το 2029 και εξής κανένα νέο έργο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ δεν δύναται να είναι επιλέξιμο για πρόσθετη απόδοση. Επισημαίνεται ότι, αναφορικά με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ήδη από το 2026 κανένα νέο έργο δεν δύναται να είναι επιλέξιμο για πρόσθετη απόδοση (σχετικό 10), ενώ στον Κανονισμό Τιμολόγησης τους ΕΣΦΑ (σχετικό 11), τον πλέον πρόσφατα τροποποιημένο Κανονισμό, δεν υπάρχει πρόβλεψη για Έργα Μείζονος Σημασίας.

(ε) Αναφορικά με την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 124 του ν. 5106/2024

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 124 του ν. 5106/2024, «Η μη εμπρόθεσμη ολοκλήρωση από τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής όλων των απαιτούμενων ενεργειών, σε εκτέλεση των Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου που έχουν υποβληθεί από τους Προμηθευτές Καθολικής Υπηρεσίας, λαμβάνεται υπόψη για τη μείωση της εύλογης απόδοσης που αναγνωρίζεται επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Διαχειριστή σύμφωνα με μεθοδολογία που περιλαμβάνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων στη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή».

Επειδή, η παράμετρος QIFi του Απαιτούμενου Εσόδου η οποία αφορά στην παροχή κινήτρων /ποιών Ποιότητας Ενέργειας και Ποιότητας Εξυπηρέτησης έχει τροποποιηθεί ώστε να δίνεται η δυνατότητα εφαρμογής κινήτρου/ποιικής Ποιότητας Εξυπηρέτησης εν γένει και ειδικότερα για την εφαρμογή του εν λόγω άρθρου. Ο Διαχειριστής πρέπει να εισηγηθεί μεθοδολογία για την πρακτική εφαρμογή αυτού του αντικινήτρου.

(στ) Αναφορικά με το σχόλιο της ΕΣΠΕΝ ότι αναιρούνται: α) Η πρόβλεψη της παρ. 4 του άρθρου 9 βάσει της οποίας για τον καθορισμό των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών λαμβάνεται υπόψη συντελεστής αποδοτικότητας ο οποίος αντικατοπτρίζει την εξοικονόμηση κόστους που αναμένεται να επιτύχει στο μέλλον ο Διαχειριστής, και β) η εφαρμογή της προσέγγισης του αποκαλυπτόμενου κόστους (revealed cost).

Επειδή, η Αρχή στην πρότασή της που τέθηκε σε ΔΔ συμπεριέλαβε μια απλούστερη προσέγγιση για τον υπολογισμό του ύψους των ελεγχόμενων λειτουργικών

δαπανών της επόμενης ΡΠΔ, με απαλοιφή του δύσκολα εφαρμόσιμου μαθηματικού τύπου (παρ. 4 άρθρου 9 της υφιστάμενης Μεθοδολογίας -σχετικό 9-), επισημαίνεται ωστόσο ότι διατήρησε τις βασικές αρχές προσδιορισμού του ύψους των ελεγχόμενων λειτουργικών της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου, ήτοι την εκτίμηση με βάση τα απολογιστικά στοιχεία (αποκαλυπτόμενο κόστος -revealed cost) και λαμβάνοντας περαιτέρω υπόψη τις τάσεις και το ρυθμό μεταβολής των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών (πληθωρισμός, τιμές βασικών πόρων, όγκο δραστηριότητας, παραγωγικότητα -όπου εξετάζεται μεταξύ άλλων η αποδοτικότητα του Διαχειριστή-, ασυνεχείς ή κλιμακωτές αλλαγές στο κόστος) όπως ρητά αποτυπώνεται στο άρθρο 9 της πρότασης της ΠΑΑΕΥ.

(ζ) 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 η 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.

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

Επειδή, η Αρχή δεν κάνει αποδεκτή την εισήγηση του Διαχειριστή καθώς κρίνει ότι η μείωση του εν λόγω

ορίου καθώς θα μπορούσε εν δυνάμει να οδηγήσει σε συνεχείς ανατιολόγητες 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.

(θ) Αναφορικά με την μη εφαρμογή από τη 2η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής της συμπερίληψης δαπανών που αντιστοιχούν στο εύλογο κόστος του Διαχειριστή Δικτύου για την εξασφάλιση των αναγκαίων ποσοτήτων ενέργειας προς αντιστάθμιση των συνολικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής, διάταξη η οποία αποσκοπούσε στην παροχή κινήτρου προς τον Διαχειριστή για τον περιορισμό των απωλειών.

Επειδή, κρίνεται ότι δεν έχουν ωριμάσει οι συνθήκες για εφαρμογή της ανωτέρω διάταξης από τη 2η ΡΠΔ, αναγνωρίζεται ωστόσο η έντονη ανησυχία που υπάρχει λόγω της σημαντικής αύξησης των απωλειών δικτύου. Για το λόγο αυτό, η Αρχή προτίθεται: α) να προχωρήσει σε αυστηροποίηση του κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών (παράμετρος LIFi του Απαιτούμενου Εσόδου) για τη 2η ΡΠΔ, και β) να επανεξετάσει την εφαρμογή της ανωτέρω πρόβλεψης από την 3η ΡΠΔ, αξιολογώντας προσεκτικά τυχόν επιπτώσεις της στη χονδρεμπορική αγορά.

Βάσει των ανωτέρω, αποφασίζει:

Α. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 15 και 140 του ν. 4001/2011, καθώς και το άρθρο 124 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔ-ΔΗΕ, όπως ισχύει, την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, η οποία διαμορφώνεται σύμφωνα με το Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας.

Β. Καλείται ο Διαχειριστής να υποβάλει μεθοδολογία για την εφαρμογή του άρθρου 124 του ν. 5106/2024.

Γ. 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 ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟΥ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟΥ ΕΣΟΔΟΥ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1

Αντικείμενο

- Η παρούσα μεθοδολογία προσδιορίζει τον τρόπο υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου (Allowed Revenue) και του Απαιτούμενου Εσόδου (Required Revenue) του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), εφεξής «Μεθοδολογία», προκειμένου για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου προς ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 15, 55 και 140 του ν. 4001/2011 (εφεξής «Νόμος»), στο άρθρο 124 του ν.5106/2024, στα άρθρα 124 έως και 126 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ (ΚΔΕΔΔΗΕ) και στο άρθρο 180 του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΚΔΜΔΝ).
- Οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις της παρούσας Μεθοδολογίας έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στην παρούσα, εκτός αν ορίζονται με διαφορετικό τρόπο στο Νόμο και στις κανονιστικές διατάξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου.

Άρθρο 2

Στόχοι της Μεθοδολογίας

- Η μεθοδολογία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ θα πρέπει να ανταποκρίνεται πλήρως στις αρχές και τους σκοπούς που προβλέπονται στον ΚΔΕΔΔΗΕ και πρωτίστως:
 - Στην προστασία των Χρηστών του Δικτύου, ώστε οι Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ να αντικατοπτρίζουν το εύλογο και αποδοτικό κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών από τον Διαχειριστή.
 - Στην παροχή επαρκούς βεβαιότητας στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, 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 ΚΔΕΔΔΗΕ και τη διασφάλιση μιας εύλογης απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.
 - Στην παροχή κινήτρων στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να βελτιώνονται η αποδοτικότητα του Δικτύου και η Ποιότητα Υπηρεσιών που παρέχονται στους Χρήστες του Δικτύου, και να προωθούνται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας.
 - Στη διαμόρφωση ενός σταθερού πλαισίου διαφάνειας και διαβούλευσης για τον καθορισμό του εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ με συστηματικό και επαρκώς στοιχειοθετημένο τρόπο.

Άρθρο 3

Πεδίο Εφαρμογής της Μεθοδολογίας

1. Η παρούσα Μεθοδολογία αφορά στις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ, οι οποίες περιλαμβάνουν τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ, τη διαχείριση των Ηλεκτρικών Συστημάτων των ΜΔΝ και τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) σύμφωνα με το άρθρο 55 του Νόμου και τον ΚΔΜΔΝ, καθώς και τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Κυριότητας του ΕΔΔΗΕ.
2. Το κόστος παροχής των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων ανακτάται από τις Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου.
3. Άλλα έσοδα που αποκτώνται από υπηρεσίες που είτε δεν σχετίζονται με τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες είτε παρέχονται στο πλαίσιο Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων αλλά ο Διαχειριστής αποκτά αυτοτελές έσοδο από τους λήπτες των υπηρεσιών αυτών και οι οποίες παρέχονται από τον Διαχειριστή χρησιμοποιώντας τα περιουσιακά στοιχεία ή / και τους ανθρώπινους κι άλλους πόρους του Διαχειριστή, αφαιρούνται από το Επιτρεπόμενο και Απαιτούμενο Έσοδο σύμφωνα με τα άρθρα 7 και 20, αντίστοιχα.
 - i. Αυτός ο κανόνας δεν ισχύει εάν στα στοιχεία που υποβάλλει ο Διαχειριστής για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τις ανωτέρω υπηρεσίες, έχουν ήδη αφαιρεθεί τα ποσά που αφορούν σε λογαριασμούς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.
 - ii. Στην τελευταία περίπτωση (παρ. 3, εδάφιο i του παρόντος άρθρου), το κόστος των ανωτέρω υπηρεσιών πρέπει να είναι διακριτά καταγεγραμμένο και επαληθεύσιμο και ο επιμερισμός των οποιωνδήποτε ποσών μεταξύ των α) Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων και β) των άλλων δραστηριοτήτων, να λαμβάνει υπόψη τους εγκεκριμένους από την ΡΑΑΕΥ Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού.
4. Το Απαιτούμενο Έσοδο και το Επιτρεπόμενο Έσοδο υπολογίζονται για να διασφαλιστεί ότι ο Διαχειριστής μπορεί να αναλάβει τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητές του σύμφωνα με την παρούσα Μεθοδολογία, το Νόμο, τους κώδικες (ΚΔΕΔΔΗΕ και ΚΔΜΔΝ) και τις κανονιστικές διατάξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου. Αν ο Διαχειριστής ανήκει σε μητρική ή συνδεδεμένη εταιρία, η τελευταία πρέπει να:
 - i. Απέχει από οποιαδήποτε ενέργεια και πρέπει να εξασφαλίζει ότι οποιοδήποτε άλλο νομικό πρόσωπο που είναι θυγατρική της, ή ελεγχόμενη από αυτήν εταιρία, θα αποφύγει κάθε ενέργεια, που ενδέχεται να προκαλέσει την παραβίαση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή βάσει της παρούσας Μεθοδολογίας και του σχετικού θεσμικού πλαισίου.
 - ii. Λαμβάνει όλα τα κατάλληλα μέτρα για να διασφαλίσει ότι ανά πάσα στιγμή ο Διαχειριστής κατέχει όλους τους απαραίτητους πόρους, σύμφωνα με αυτήν τη Μεθοδολογία, ώστε να επιτελεί απρόσκοπτα τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες.

Άρθρο 4

Ρυθμιστική Περίοδος Διανομής

1. Η διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής (ΡΠΔ) κυμαίνεται από τρία (3) έως πέντε (5) έτη, βάσει των προβλέψεων του ΚΔΕΔΔΗΕ και καθορίζεται στην απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας που εκδίδεται από τη ΡΑΑΕΥ το προηγούμενο έτος (Έτος Υπολογισμού) από την έναρξη κάθε Ρυθμιστικής Περιόδου.

Άρθρο 5

Βάση Τιμών

- Όλοι οι υπολογισμοί των μεγεθών της Μεθοδολογίας πραγματοποιούνται σε ονομαστικές τιμές.
- Για αυτόν το σκοπό, τα μεγέθη των προϋπολογιστικών παραμέτρων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου καθορίζονται αρχικά σε σταθερές τιμές του Έτους Υπολογισμού, και ανάγονται σε ονομαστικές τιμές, όπως προσδιορίζεται στην παρ. 3 του παρόντος άρθρου.
- Η μετατροπή των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου σε ονομαστικές τιμές για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου πραγματοποιείται με 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 παραμέτρους του Επιτρεπόμενου Εσόδου:
 - τις λειτουργικές δαπάνες, ελεγχόμενες (παράμετρος O_i , του άρ. 7, παρ.1 της παρούσας Μεθοδολογίας) και μη ελεγχόμενες (παράμετρος U_i , του άρ.7, παρ. 1 της παρούσας Μεθοδολογίας)
 - τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες (παράμετρος Y_i του άρ.7, παρ. 1 της παρούσας Μεθοδολογίας)
 - εκτιμώμενα επενδυμένα κεφάλαια για έργα σε εξέλιξη (παράμετρος WIP_i του άρ. 12, παρ.2 της παρούσας Μεθοδολογίας)
 - νέα πάγια A_i που έχουν επενδυθεί εντός του έτους i (παράμετρος A_i του άρ. 12, παρ.2 της παρούσας Μεθοδολογίας)
 - το εκτιμώμενο αναγκαίο Κεφάλαιο Κίνησης (παράμετρος WC_i , του άρθρου 12, παρ.2 της παρούσας Μεθοδολογίας)
- 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

- 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.
- 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 ΡΠΔ και για κάθε έτος i αυτής, σύμφωνα με την εξής σχέση:

$$AR_i = O_i + U_i + D_i + R_i + R_{\pi i} + X_i - Y_i$$

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 και συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) και των Ειδικών Περιουσιακών Βάσεων των άρθρων 18 και 19 του έτους αναφοράς i , σύμφωνα με το άρθρο 11,
- R_i** η επιτρεπόμενη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων του άρθρου 3, 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) του έτους αναφοράς i σύμφωνα με τα άρθρα 12 και 18, αντίστοιχα και
 - του ονομαστικού προ φόρων εκατοστιαίου ποσοστού απόδοσης ($r_{\text{ΡΠΒ}}$) σύμφωνα με το άρθρο 17.
- $R_{\pi i}$** η επιτρεπόμενη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων του άρθρου 19, που προσδιορίζεται ως το γινόμενο των εξής παραμέτρων:
- της εκτιμώμενης αξίας της ΕΠΒ $_{\pi}$ του άρθρου του έτους αναφοράς i σύμφωνα με το άρθρο 19 και
 - του ονομαστικού προ φόρων εκατοστιαίου ποσοστού απόδοσης ($r_{\text{ΡΠΒ}}$) σύμφωνα με τα άρθρο 17.
- X_i** η πρόσθετη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας Διανομής 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 , εφόσον δεν έχει γίνει διαχωρισμός αυτών των δραστηριοτήτων και δεν υπάρχουν διακριτά κόστη (κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες και λειτουργικές δαπάνες) που έχουν αφαιρεθεί από τις εκτιμώμενες δαπάνες του Διαχειριστή για τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες του ΕΔΔΔΗΕ και των ΜΔΝ. Από τα παραπάνω εκτιμώμενα έσοδα εξαιρούνται έσοδα από πωλήσεις αποσυρθέντων παγίων.
2. Με στόχο την κατά το δυνατό εξομάλυνση των διακυμάνσεων του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή ή των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου εντός της ΡΠΔ, 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 (ΓΡΠΒι) της προηγούμενης παραγράφου, όπως αυτό προκύπτει από το άρθρο 17, και

- ii. 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 του που προβλέπονται από το Νόμο και το ευρύτερο κανονιστικό πλαίσιο και οι οποίες κρίνονται αναγκαίες για την ομαλή λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ, την τήρηση και παρακολούθηση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ και τη Διαχείριση των Ηλεκτρικών Συστημάτων των ΜΔΝ 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 ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες δεν θα πρέπει να περιλαμβάνουν:
 - i. κόστη χρηματοδότησης, καθώς και τόκους ή/και μισθώματα από μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις που λαμβάνονται υπόψη στην ΡΠΒ, σύμφωνα με το άρθρο 14 της παρούσας Μεθοδολογίας,
 - ii. φόρους επί των κερδών του Διαχειριστή,
 - iii. μη εύλογο περιθώριο κέρδους για υπηρεσίες ή αγαθά που τυχόν παρέχονται από συνδεδεμένη εταιρεία με τον Διαχειριστή,
 - iv. προβλέψεις για την κάλυψη κινδύνων, όπως ενδεικτικά, προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων ή προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις και άλλες διεκδικήσεις, καθώς και προβλέψεις δαπανών που αφορούν σε αποζημιώσεις προσωπικού,
 - v. δαπάνες που κρίνεται ότι δεν έχουν ανταποδοτικό χαρακτήρα σε σχέση με την άσκηση των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων,
 - vi. το μέρος των λειτουργικών δαπανών που χρηματοδοτείται από τυχόν επιδοτήσεις και επιχορηγήσεις που λαμβάνει ο ΔΕΔΔΗΕ σε σχέση με την άσκηση των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων, περιλαμβανομένης της χρηματοδότησης από το Αποθεματικό Ρευματοκλοπών.

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 των δραστηριοτήτων του.
 - 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 ΔΕΔΔΗΕ 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 ΡΠΔ (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 ΡΠΔ. 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 ΔΕΔΔΗΕ, 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:
 - **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).

- **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.
 - **Αύξηση του όγκου της δραστηριότητας.** Η τυχόν αναμενόμενη μεταβολή στις λειτουργικές δαπάνες του ΔΕΔΔΗΕ 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 ΔΕΔΔΗΕ αξιολογεί ιστορικά στοιχεία καθώς και στοιχεία προβλέψεων αναφορικά με την σχέση μεταξύ των συντελεστών κόστους (cost drivers) και των λειτουργικών δαπανών των.
 - **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, δύναται 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:

- το υποβληθέν από τον Διαχειριστή Επιχειρησιακό Σχέδιο για το σύνολο της δραστηριότητας Διανομής, όπου διακριτά αναφέρονται ανά έτος της ΡΠΔ οι εκτιμώμενες λειτουργικές δαπάνες για το σύνολο των δραστηριοτήτων του ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ, καθώς και για τη λειτουργία του ως Διαχειριστής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ,
 - τις πλέον πρόσφατες διαθέσιμες λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και των ΜΔΝ, από τις οποίες προκύπτουν τα απολογιστικά στοιχεία των λειτουργικών δαπανών,
 - 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,
 - το επενδυτικό πλάνο του Διαχειριστή, σύμφωνα με το εγκεκριμένο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ), καθώς και την εξέλιξη των επενδύσεων και την επίπτωση που αυτές έχουν στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης του ΕΔΔΗΕ,
 - αποτελέσματα ειδικών ελέγχων που ανατίθενται σε ανεξάρτητους Συμβούλους,
 - συγκριτική αξιολόγηση (benchmarking) σε σχέση με τη λειτουργία άλλων Διαχειριστών, είτε συνολικά είτε για ειδικές κατηγορίες δαπανών, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες του ΕΔΔΗΕ και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των ΜΔΝ και τις όποιες διαφορές τους από τα συστήματα διανομής των άλλων Διαχειριστών,
 - αποτελέσματα Δημόσιων Διαβουλεύσεων επί συγκεκριμένων ζητημάτων που επηρεάζουν σημαντικά τα λειτουργικά κόστη της δραστηριότητας Διανομής,
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 υλοποίησης (εν μέρει η εξολοκλήρου) συγκεκριμένων δράσεων όπως (ενδεικτικά) αναβαλλόμενη συντήρηση, περιορισμένες καταμετρήσεις, ο Διαχειριστής δεν επωφελείται από τη μείωση του κόστους.

6. Το ύψος των εγκεκριμένων Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών κάθε έτους ι της ΡΠΔ 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 ΔΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της επόμενης ΡΠΔ. Η ανάκτηση των εν λόγω δαπανών γίνεται απολογιστικά, μετά από αναλυτική και επαρκώς τεκμηριωμένη εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ 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 ΡΠΔ 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 6 έως 8 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. Έμμεσους φόρους
 - iv. Δικαιώματα διέλευσης
 - v. Δαπάνες για αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης (εφόσον αφορούν μη ελεγχόμενες δαπάνες βάσει του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου).
 - vi. Αντισταθμιστικά τέλη και κόστη απαλλοτριώσεων, αλλά μόνο στον βαθμό και για εκείνο το τμήμα που αποδεδειγμένα δεν ελέγχεται από τον Διαχειριστή.
 - vii. Ερευνητικά Έργα, εξαιρουμένης της χρηματοδότησης μέσω των Προγραμμάτων Έρευνας και Καινοτομίας (ΧΠΕΚ), των Προγραμμάτων Εφαρμοσμένης Έρευνας και Τεχνολογίας για τα ΜΔΝ και πάσης φύσεως επιδοτήσεων και επιχορηγήσεων που λαμβάνει ο ΔΕΔΔΗΕ 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 ΡΠΔ να προτείνει πρόσθετες κατηγορίες Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών και το εκτιμώμενο ύψος τους, εφόσον οι προτεινόμενες δαπάνες 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 **P3** του άρθρου 20.

Άρθρο 11

Αποσβέσεις Παγίων (D)

1. Οι αποσβέσεις υπολογίζονται για τα πάγια που είναι σε λειτουργία κατά τη διάρκεια του έτους i της ΡΠΔ. Οι αποσβέσεις διακρίνονται σε:
 - i. Αποσβέσεις για υφιστάμενα πάγια: πρόκειται για τις αποσβέσεις παγίων που είναι ήδη εγγεγραμμένα στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) και στη ΡΠΒ ή στις ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19, καθώς και για τις αποσβέσεις των παγίων του Διαχειριστή ΜΔΝ κατά το Έτος Υπολογισμού,
 - ii. Αποσβέσεις νέων παγίων: πρόκειται για τις αποσβέσεις παγίων που δημιουργούνται είτε από νέες επενδύσεις εντός του έτους i της ΡΠΔ 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 ΡΠΔ, βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του εγκεκριμένου ΣΑΔ.
 - 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 ΡΠΔ (ex-ante), βάσει της εκτιμώμενης αξίας των παγίων (νέων και υφιστάμενων) και των μακροχρόνιων μισθώσεων και των δικαιωμάτων χρήσης. Για τον καθορισμό των αποσβέσεων κάθε έτους i της ΡΠΔ 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 δύναται 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 ΡΠΔ, υπολογίζονται βάσει της υπολειπόμενης διάρκειας ζωής τους, όπως αυτή προκύπτει από το ΡΜΠ και την ΡΠΒ του έτους i-2, καθώς και από την κατάσταση των ΕΠΒ των άρθρων 18 και 19, λαμβάνοντας υπόψη τις προσθήκες παγίων από επενδύσεις εντός του Έτους Υπολογισμού.
 - iii. Οι αποσβέσεις για πάγια που εκτιμάται ότι πρόκειται να αποσυρθούν εντός του έτους i της ΡΠΔ, υπολογίζονται με την παραδοχή ότι η απόσυρση λαμβάνει χώρα στο μέσο του έτους i και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12, 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, καθώς και αποσβέσεις παγίων κατά το μέρος της αξίας τους που χρηματοδοτήθηκε από το Αποθεματικό Ρευματοκλοπών κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα.

2. Για τον υπολογισμό των αποσβέσεων χρησιμοποιείται η σταθερή μέθοδος απόσβεσης (straight-line basis).
3. 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 στις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των ΜΔΝ που αμείβονται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.
2. Η ΡΠΒ στο τέλος του κάθε έτους i της ΡΠΔ 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 ΕΔΔΗΕ που προβλέπεται να είναι σε 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 ΣΑΔ επενδύσεων, όπως ορίζεται στο άρθρο 13, εξαιρουμένου του μέρους της αξίας των παγίων το οποίο χρηματοδοτήθηκε μέσω Συμμετοχών ή Επιχορηγήσεων και της χρηματοδότησης παγίων από το Αποθεματικό Ρευματοκλοπών κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα.
- 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 ΡΠΔ, 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 δημιουργηθούν και θα ενταχθούν στο ΡΜΠ της Διανομής εντός του έτους i , βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του εγκεκριμένου ΣΑΔ. 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 των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή. 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 Διανομής 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 .

- L_i Η εκτιμώμενη αξία των συμβάσεων μακροχρόνιων μισθώσεων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων, σύμφωνα με το αρχείο συμβάσεων του άρθρου 14.
3. Στις ανωτέρω εκτιμήσεις, αποτυπώνονται διακριτά τα μεγέθη που αφορούν στη δραστηριότητα Διαχείρισης των ΜΔΝ.
 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 Δικτύου, όπως ενδεικτικά τα ευφυή συστήματα μέτρησης, ο Διαχειριστής θα πρέπει να υποβάλλει αναλυτική μελέτη κόστους οφέλους, 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 αποσύσεων.
 5. Μεταξύ των ΡΠΔ, η αξία της ΡΠΒ θα πρέπει να αναθεωρείται, βάσει:
 - i. των επενδύσεων που τελικά υλοποιήθηκαν εντός της προηγούμενης ΡΠΔ, 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 ΡΠΔ (έως και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού),
 - v. των αποσύσεων παγίων που τελικά υλοποιήθηκαν εντός της προηγούμενης ΡΠΔ 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 αποσύσεις για τα δύο τελευταία έτη της ΡΠΔ που προηγείται της προηγούμενης ΡΠΔ.

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 και Επιχορηγήσεων που χρηματοδότησαν πάγια, καθώς και οι χρηματοδοτήσεις παγίων από το Αποθεματικό Ρευματοκλοπών κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα, 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 Διανομής και της δραστηριότητας Διαχείρισης των ΜΔΝ. Τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς από τον ΔΕΔΔΗΕ και δεν υπόκειται σε αναπροσαρμογές αξιών, πέραν της αναπροσαρμογής των αξιών που λαμβάνουν χώρα μεταξύ των ΡΠΔ.
2. Η εν λόγω κατάσταση, η οποία ελέγχεται από Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή ως προς την ορθότητα και πληρότητά της, παρέχει την απαιτούμενη αναλυτική 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, και
 - iv. τη σύνδεση των παγίων με τους αντίστοιχους κωδικούς έργων του ΣΑΔ.

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
 - iv. τις ετήσιες και σωρευτικές αποσβέσεις κάθε σύμβασης

Άρθρο 15

Επενδύσεις

1. Οι επενδύσεις αφορούν στις κεφαλαιουχικές δαπάνες που υλοποιούνται κατά τη διάρκεια της ΡΠΔ και οι οποίες προϋπολογίζονται και παρακολουθούνται διακριτά για κάθε έτος i, σύμφωνα με το εγκεκριμένο ΣΑΔ του ΕΔΔΗΕ και το Επιχειρησιακό Σχέδιο του Διαχειριστή που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το άρθρο 21.
2. Με την επιφύλαξη των επενδύσεων του άρθρου 18 παρ. 3, οι επενδύσεις που συνυπολογίζονται στη ΡΠΒ, διακρίνονται σε δύο κατηγορίες:
 - i. νέες επενδύσεις: επενδύσεις που έχουν προγραμματιστεί εντός συγκεκριμένου έτους i της ΡΠΔ 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 ΡΠΔ.
3. Για την αξιολόγηση των δαπανών επενδύσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ΚΔΕΔΔΗΕ 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 Δικτύου, 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 Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου, εισήγηση που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:
 - i. Τους λόγους για την προτεινόμενη επένδυση

- ii. 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).

Με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης, καθορίζονται κατώτατα όρια προϋπολογισμού επενδύσεων για την υποβολή τεκμηρίωσης κατά τα ανωτέρω (όρια σημαντικότητας επενδύσεων από άποψη προϋπολογισμού) και πλαίσιο οδηγιών-προδιαγραφών για την εκπόνηση των σχετικών αναλύσεων κόστους-οφέλους.

5. 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 επώνυμο έργο, ανά είδος και τύπο υποδομής δικτύου για έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, διάκριση μεταξύ νέων υποδομών ή έργων αναβάθμισης, διάκριση μεταξύ δαπανών προμήθειας και εγκατάστασης εξοπλισμού, διάκριση μεταξύ άμεσων και έμμεσων δαπανών, ανάλυση λοιπών άμεσων δαπανών όπως μελέτες, αδειοδοτήσεις, γήπεδα και απαλλοτριώσεις, έργα πολιτικού μηχανικού, επίβλεψη-παραλαβή, δαπάνες συμβάσεων με συνδεδεμένες επιχειρήσεις και Διαχειριστή Συστήματος). 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 ΣΑΔ, 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 ΡΠΔ και τελειώνει δύο έτη πριν το τέλος της προηγούμενης ΡΠΔ. 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 το 5% των σωρευτικών κεφαλαιουχικών δαπανών του Διαχειριστή κατά την περίοδο αξιολόγησης, όπως αυτές προσδιορίζονται βάσει του εγκεκριμένου Επενδυτικού Σχεδίου, περιλαμβανομένων έργων που εγκρίθηκαν ως έκτακτα κατά τα προβλεπόμενα στον ΚΔΕΔΔΗΕ.
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 ΣΑΔ και περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Επενδυτικό Σχέδιο του Διαχειριστή.

- i. Για σημαντικές υπερβάσεις σε επενδύσεις που περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Επενδυτικό Σχέδιο (ΣΑΔ) ή έχουν εγκριθεί ως έκτακτα έργα κατά τα προβλεπόμενα στον ΚΔΕΔΔΗΕ, 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 ΣΑΔ και έργα που δεν έχουν εγκριθεί ως έκτακτα σύμφωνα με τον ΚΔΕΔΔΗΕ), 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 αυτών των επενδύσεων, η ΡΑΑΕΥ απαιτείται να λάβει 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 πρέπει επίσης να τεκμηριώσει γιατί οι πραγματοποιηθείσες δαπάνες δεν θα μπορούσαν να προβλεφθούν κατά την ανάπτυξη του ΣΑΔ ή ως έκτακτες, σύμφωνα με τον ΚΔΕΔΔΗΕ.
4. Χωρίς να περιορίζονται οι παράγοντες που δύναται να εξετάσει η ΡΑΑΕΥ κατά την αξιολόγηση της καταλληλότητας και 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 την προσήκουσα επιμέλεια 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. Πριν καταλήξει σε συμπέρασμα σχετικά με την εκ των υστέρων επανεξέταση των επενδύσεων, η ΡΑΑΕΥ θα διαβιβάσει πρώτα την ανάλυσή της στον Διαχειριστή και θα του παράσχει εύλογο χρονικό διάστημα να απαντήσει και να υποβάλει σχόλια.
6. Εάν, μετά από διαβούλευση με το Διαχειριστή, η ΡΑΑΕΥ καταλήξει ότι ορισμένες δαπάνες σύμφωνα με το παρόν άρθρο είναι ακατάλληλες ή αναποτελεσματικές, δύναται να καθορίσει ότι η αξία της επένδυσης που θα προστεθεί στη ΡΠΒ θα πρέπει να μειωθεί κατά το ποσό που κατά την κρίση της ΡΑΑΕΥ αντιστοιχεί σε πραγματοποιηθείσες κεφαλαιουχικές δαπάνες που δεν είναι συνετές (prudent) ή αποτελεσματικές.

Άρθρο 17

Υπολογισμός Απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης

1. Το εκατοστιαίο ποσοστό απόδοσης επί της ΡΠΒ (ΓΡΠΒ) είναι ενιαίο για όλη τη διάρκεια της ΡΠΔ (με την επιφύλαξη του άρθρου 20, παρ. 1) 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)
- r_d** κόστος δανειακών κεφαλαίων (cost of debt)
- r_e** 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 ΡΠ.

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 ΡΠΔ. 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 ΕΠΒ_Π 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 των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων ή σε κόστος χρηματοδότησης που δημιουργεί άδικη επιβάρυνση για τους Χρήστες του Δικτύου, 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 των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων, ο λόγος των δανειακών κεφαλαίων προς το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων 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 και μελλοντικά εκτιμώμενο σταθμισμένο κόστος των δανειακών κεφαλαίων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων 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 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:
- i. ιστορικά δεδομένα για τις αποδόσεις των κρατικών ομολόγων.
 - ii. 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).

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:
- 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 (r_f),
 - 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, και
 - 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.
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

- Επενδύσεις, οι οποίες έχει τεκμηριωμένα αποδειχθεί βάσει μελετών κόστους οφέλους ότι θα επιφέρουν σημαντικά οφέλη στους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ και θα έχουν ένα ευρύτερο θετικό αντίκτυπο στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στην εθνική οικονομία και στην επίτευξη των στόχων ενεργειακής μετάβασης που τίθενται από το ευρωπαϊκό ή εθνικό κανονιστικό πλαίσιο, δύναται είτε με ειδική απόφαση της ΡΑΑΕΥ είτε με την απόφαση έγκρισης του ΣΑΔ ή του Εσόδου να χαρακτηριστούν ως Έργα Μείζονος Σημασίας και να έχουν ειδικούς όρους 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 17 για τις λοιπές επενδύσεις. Στην κατηγορία αυτή μπορούν να ενταχθούν και έργα που αφορούν στη Διαχείριση των ΜΔΝ. Το σύνολο αυτών των έργων συνθέτουν την Ειδική Περιουσιακή Βάση των ΕΜΣ (ΕΠΒ_{ΕΜΣ}) κάθε έτους i της ΡΠΔ.
- Για τα ανωτέρω έργα, ο ΔΕΔΔΗΕ 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 ένταξης ως Έργο Μείζονος Σημασίας.
- Για τις επενδύσεις που αφορούν σε Έργα Μείζονος Σημασίας ισχύουν τα ακόλουθα:
 - 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 στην ΕΠΒ_{ΕΜΣ} κατά το έτος λειτουργίας τους και από εκείνο το έτος λαμβάνουν το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου υπολογιζόμενο σύμφωνα με το άρθρο 17 για τη σχετική ΡΠΔ. Για το έτος *i* γίνεται η παραδοχή ότι το έργο εντάσσεται σε λειτουργία στο μέσο του έτους *i*.
 - iii. Εφόσον το έργο, ως Έργο Μείζονος Σημασίας, τεθεί σε λειτουργία βάσει του προβλεπόμενου χρονοδιαγράμματος, λαμβάνει πρόσθετη απόδοση που κυμαίνεται από 0,5 έως 2 ποσοστιαίες μονάδες και για 4 έως 7 έτη, σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, ως κίνητρο προς τον Διαχειριστή για την ανάληψη του κόστους υλοποίησης του έργου αυτού και για την έγκαιρη ολοκλήρωση του, λαμβάνοντας υπόψη το όφελος που συνολικά θα επιφέρει η υλοποίηση αυτού του έργου στους Χρήστες και αξιολογώντας την επίπτωση στις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου.
 - iv. Εάν δεν επιτευχθεί το εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης ενός Έργου Μείζονος Σημασίας, η ΡΑΑΕΥ δύναται να εξετάσει την αποκλιμάκωση της πρόσθετης απόδοσης.
4. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου ισχύουν για έργα που έχουν χαρακτηριστεί ως Έργα Μείζονος Σημασίας έως την 31^η Δεκεμβρίου 2028. Από το 2029 και εξής, νέο Έργο Μείζονος Σημασίας δεν δύναται να είναι επιλέξιμο για πρόσθετη απόδοση (πέραν αυτής του προβλέπεται στο άρθρο 17) και θα υπάγεται στο πλαίσιο που ισχύει βάσει του άρθρου 15 για τις λοιπές επενδύσεις.

Άρθρο 19

Έργα σύνδεσης Παραγωγών που επίπτουν το άρθρο 98 του Ν. 4951/2022, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 139 του ν. 5037/2023, και υλοποιούνται από τους Παραγωγούς

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 τα οποία υλοποιούνται από Παραγωγούς εντάσσονται, κατά το τμήμα που βαρύνει τον ΔΕΔΔΗΕ, σε Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ_Π).
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_Π αποδίδεται εύλογη απόδοση σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 17.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ

ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΈΣΟΔΟ

Άρθρο 20

Απαιτούμενο Έσοδο

1. Ως Απαιτούμενο Έσοδο (RR) ορίζεται το ποσό που πρέπει να ανακτηθεί μέσω Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου κατά τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 30 του ΚΔΕΔΔΗΕ και υπολογίζεται για κάθε έτος *i* της ΡΠΔ με βάση την εξής σχέση:

$$RR_i = AR_i \pm P1_i \pm P2_i \pm P3_i \pm P4_i \pm P5_i \pm P6_i \pm INF_i \pm LIF_i \pm QIF_i$$

Όπου:

AR_i Το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) αναφορικά με τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες για το έτος *i* της ΡΠΔ, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 7 της Μεθοδολογίας.

P1_i Το ποσό εκκαθάρισης λόγω υποανάκτησης ή υπερανάκτησης (θετικό ή αρνητικό πρόσημο αντίστοιχα) του Απαιτούμενου Εσόδου από την εφαρμογή των εγκεκριμένων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Έτους Βάσης (το οποίο ορίζεται ως το έτος *i-2* ή και τυχόν παλαιότερων ετών) και που προκύπτει ενδεικτικά και όχι αποκλειστικά 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 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. Το ποσό της υποανάκτησης ή υπερανάκτησης δύναται να επιμερίζεται σε περισσότερα έτη εντός της ΡΠΔ, όταν αυτό κρίνεται αναγκαίο λόγω του σημαντικού μεγέθους αυτής και για σκοπούς εξομάλυνσης και αποφυγής σημαντικών διακυμάνσεων των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου μεταξύ των ετών της ΡΠΔ. Στην περίπτωση αυτή, τα ποσά επιμερίζονται μεταξύ των ετών της ΡΠΔ και λαμβάνεται υπόψη ο εκτιμώμενος πληθωρισμός για κάθε έτος *i* της ΡΠΔ.

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 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. 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 15, για την περίοδο στην οποία ανήκει το Έτος Βάσης (*i-2*).

P3_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 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.

- P4_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 P4_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 αναλόγου 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 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.
- P5_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 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.
- P6_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.
- 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 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.
- LIF_i** Το ποσό που προκύπτει προς ενσωμάτωση στο Απαιτούμενο Έσοδο του έτους i ως αποτέλεσμα από την εφαρμογή κινήτρων για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο για μία περίοδο, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με τον ΚΔΕΔΔΗΕ, τη μεθοδολογία του σχετικού μηχανισμού κινήτρου και την Απόφαση Ρύθμισης Διανομής για την περίοδο αυτή. Το ποσό δύναται να έχει θετική (αύξηση) ή αρνητική (μείωση) επίπτωση στο έσοδο του Διαχειριστή. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος i της ΡΠΔ,

λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης για τον καθορισμό του μοναδιαίου κόστους αναφοράς των απωλειών και του έτους *i*, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ και διαθέσιμες εκτιμήσεις, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 5. Διευκρινίζεται ότι από την εφαρμογή του μηχανισμού αυτού κατά τη διάρκεια μίας Ρυθμιστικής Περιόδου, δύνανται να προκύπτουν πληρωμές προς ενσωμάτωση στο Απαιτούμενο Έσοδο και μετά το τέλος αυτής.

QIF_i: Το αλγεβρικό άθροισμα των εξής παραγόντων προς ενσωμάτωση στο Απαιτούμενο Έσοδο του έτους *i*: (α) της συνολικής καθαρής χρέωσης του Διαχειριστή του Δικτύου λόγω απόκλισης της Ποιότητας Ενέργειας των Χρηστών σε επίπεδο Δικτύου από την αναμενόμενη και (β) της συνολικής καθαρής χρέωσης του Διαχειριστή του Δικτύου λόγω απόκλισης της Ποιότητας Εξυπηρέτησης σε συνολικό επίπεδο από την αναμενόμενη, όπως οι χρεώσεις αυτές υπολογίζονται σύμφωνα με τον ΚΔΕΔΔΗΕ, τα Εγχειρίδια Ποιότητας Ενέργειας και Ποιότητας Εξυπηρέτησης και σχετικές μεθοδολογίες. Στην παράμετρο αυτή ενσωματώνεται η επίπτωση της μείωσης της εύλογης απόδοσης του Διαχειριστή, λόγω μη εμπρόθεσμης ολοκλήρωσης όλων των απαιτούμενων ενεργειών, σε εκτέλεση των Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου που έχουν υποβληθεί από τους Προμηθευτές Καθολικής Υπηρεσίας, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 124 του ν. 5106/2024. Το ποσό δύναται να έχει θετική (αύξηση) ή αρνητική (μείωση) επίπτωση στο έσοδο του Διαχειριστή. Η εν λόγω παράμετρος διαμορφώνεται σε τρέχουσες αξίες για το έτος *i* της ΡΠΔ, λαμβάνοντας υπόψη το ΜΔΤΚ μεταξύ του Έτους Βάσης για τον καθορισμό των ποσών χρέωσης ή πίστωσης ανά μονάδα απόκλισης διαστάσεων Ποιότητας Ενέργειας και Ποιότητας Εξυπηρέτησης από τα αντίστοιχα Όρια Ολικής Απόδοσης 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 ΡΠΔ ανακτάται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 30 του ΚΔΕΔΔΗΕ.

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 ΡΠΔ (Έτος Υπολογισμού). Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου κάθε έτος *i* της ΡΠΔ, 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 ΡΠΔ 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 ΡΠΔ, 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 ΡΠΔ, 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 ΡΠΔ, καθώς και για την παρακολούθηση της εξέλιξης των μεγεθών, ο Διαχειριστής υποβάλλει έως την 31^η Ιουνίου κάθε έτους, τα παρακάτω στοιχεία στη ΡΑΑΕΥ:
- i. Απολογιστικά στοιχεία της διαφοράς μεταξύ του ποσού που εισέπραξε ο Διαχειριστής του Δικτύου από Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου και του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου Δικτύου κατά το έτος $i-2$ (παράμετρος **P1_i**).
 - ii. 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**).
 - 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 Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου (παράμετρος **P3_i**).
 - iv. 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 **P4_i**).
 - v. 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 **P5_i**).
 - vi. 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 **P6_i**).

- vii. 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.).
 - viii. Απολογιστικά στοιχεία των παραμέτρων που συνθέτουν το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για το προηγούμενο έτος και επικαιροποιημένο προϋπολογισμό του τρέχοντος έτους.
 - ix. 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 των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων 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.
 - x. Δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις του προηγούμενου έτους και απόσπασμα του Μητρώου Παγίων με τη συνολική αναπόσβεστη αξία των παγίων και των αποσβέσεων (σφραγισμένων και ετήσιων) που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.
3. Λαμβάνοντας υπόψη τα υποβληθέντα από το Διαχειριστή στοιχεία σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2, η ΡΑΑΕΥ καθορίζει το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για κάθε έτος της ΡΠΔ και το Απαιτούμενο Έσοδο του πρώτου έτους της ΡΠΔ, 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 ΡΠΔ του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παράγραφο 1, εκδίδεται μετά από:
- i. Την εξέταση των υποβληθέντων στοιχείων και εισηγήσεων του Διαχειριστή, η οποία περιλαμβάνει μία επαναλαμβανόμενη διαδικασία ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ της ΡΑΑΕΥ και του Διαχειριστή για τη διευκρίνιση της κατανόησης της ΡΑΑΕΥ και την τεκμηρίωση από τον Διαχειριστή των προτάσεών του. 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 ΡΠΔ, 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 22

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 ΡΠΔ 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 ΡΠΔ. Αντίστοιχα, ανάλογη περίπτωση είναι και αυτή της σημαντικής περικοπής λειτουργικών δαπανών εντός της ΡΠΔ, 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 [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. Σε περίπτωση που εντός τριάντα (30) ημερών από την υποβολή του αιτήματος, η ΡΑΑΕΥ δε ζητήσει πρόσθετα στοιχεία, το αίτημα θεωρείται τυπικά πλήρες. 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.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 23

Μεταβατικές Διατάξεις

1. Εντός της 2ης ΡΠΔ 2025-2028, ο ΔΕΔΔΗΕ θα υποβάλει στην Αρχή πρόταση αναφορικά με τον καθορισμό δεικτών κοστολόγησης ανά δραστηριότητα (activity based costing) με

στόχο την αξιολόγηση του ύψους των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών. Η παραπάνω προσέγγιση θα συμβάλλει στην αξιολόγηση της κοστοστρέφειας των παρεχόμενων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ, συνδυαστικά με τον όγκο και το πλήθος αυτών.

2. Έως την ολοκλήρωση του καθορισμού των δεικτών κοστολόγησης (activity based costing) της παρ. 3, του άρθρου 9, για τη 2^η ΡΠΔ το ύψος των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών καθορίζεται με βάση τις γενικές αρχές του άρθρου 9.
3. Μέχρι την έκδοση εγχειριδίου αναφορικά με τον καθορισμό προδιαγραφών για την κατάρτιση των μελετών κόστους-οφέλους για Έργα Μείζονος Σημασίας, η ΡΑΑΕΥ δύναται να χαρακτηρίσει ένα έργο ως Μείζονος Σημασίας, στην περίπτωση που ο Διαχειριστής προσκομίσει επαρκή στοιχεία από τα οποία προκύπτει σημαντικό όφελος για τους καταναλωτές.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ

Άρθρο 20 - Ορισμοί

1. «Άδειες», η Άδεια Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, η Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής και η Άδεια Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που προβλέπονται σύμφωνα με το Νόμο, όπως ισχύουν.
2. «Αποθεματικό Ρευματοκλοπών», το αποθεματικό που δημιουργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 95, παράγραφος 17 του ΚΔΕΔΔΗΕ.
3. «Διαχειριστής», ή «ΔΕΔΔΗΕ» ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, σύμφωνα με τα άρθρα 123, 127 και 129 του Νόμου.
4. «Δίκτυο Διανομής», «Δίκτυο» ή «ΕΔΔΗΕ», το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζεται στο Νόμο.
5. «Έργα Μείζονος Σημασίας», τα έργα που βάσει μελέτης κόστους – οφέλους προκύπτει ότι έχουν σημαντικό θετικό αντίκτυπο στη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ και σημαντικά οφέλη για τους Χρήστες αυτού.
6. «Έτος Βάσης», το έτος αναφοράς το οποίο χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των επί μέρους παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου της δραστηριότητας Διανομής.
7. «Έτος Υπολογισμού», το έτος που προηγείται του πρώτου έτους της Ρυθμιστικής Περιόδου και κατά το οποίο υπολογίζεται το Επιτρεπόμενο Έσοδο της δραστηριότητας Διανομής.
8. «Κώδικες», ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που προβλέπεται στο άρθρο 128 του Νόμου (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ, ή ΚΔΕΔΔΗΕ») και ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που προβλέπεται στο άρθρο 130 του Νόμου (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ ή ΚΔΜΔΝ»).
9. «Μεθοδολογία», η παρούσα Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου, η οποία ορίζεται στο άρθρο 124 του ΚΔΕΔΔΗΕ.
10. «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες», οι δραστηριότητες Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τις οποίες ασκεί ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο Ε' του Νόμου και η διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) σύμφωνα με το άρθρο 55 του Νόμου και τον ΚΔΜΔΝ.
11. «Ρυθμιστική Περίοδος Διανομής (ΡΠΔ)»: η χρονική περίοδος για την οποία καθορίζονται οι παράμετροι του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή.

12. «Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου» και «Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου», τα κείμενα σχεδιασμού και προγραμματισμού της ανάπτυξης του Δικτύου που προβλέπονται στο Κεφάλαιο 25 του ΚΔΕΔΔΗΕ. Τα εγκεκριμένα αυτά κείμενα αποτελούν το Επενδυτικό Σχέδιο 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 Δικτύου:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με την εποπτεία, τον έλεγχο της λειτουργίας και την καθημερινή διαχείριση του Δικτύου, δραστηριότητες που περιλαμβάνουν, για παράδειγμα, την παρακολούθηση και καταγραφή της κατάστασης του Δικτύου, τη λειτουργία κέντρων αναγγελίας βλαβών και κέντρων ελέγχου δικτύου, τον προγραμματισμό και την εκτέλεση χειρισμών στο Δίκτυο για την εκτέλεση εργασιών και αναδιατάξεων (ανάπτυξη, συντήρηση, ανταπόκριση σε συμβάντα), καθώς επίσης στη συλλογή και επεξεργασία στοιχείων από τη λειτουργία, προς περαιτέρω αξιοποίηση με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση του Δικτύου.
 - B) **Προγραμματισμένη συντήρηση Δικτύου:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με τον προγραμματισμό και την εκτέλεση εργασιών συντήρησης επί στοιχείων του Δικτύου, εξαιρούμενης της συντήρησης που διενεργείται μετά την εμφάνιση βλάβης (κατασταλτική συντήρηση ή επισκευή βλαβών Δικτύου). 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 Δικτύου 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 Δικτύου λαμβάνοντας υπόψη προτεινόμενα προγράμματα συντήρησης κατασκευαστών του εξοπλισμού, συνθήκες λειτουργίας και περιβάλλοντος καθώς και εμπειρικά. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται διακριτά δαπάνες για την τήρηση αποστάσεων ασφαλείας και την απομάκρυνση δέντρων και γενικά βλάστησης από γραμμές του Δικτύου, προκειμένου να περιορίζονται τα σφάλματα και ο κίνδυνος πρόκλησης πυρκαγιάς.
 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.
 - G) **Επισκευή βλαβών Δικτύου:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με την ανταπόκριση του Διαχειριστή σε συμβάντα στο Δίκτυο, τα οποία έχουν επίπτωση στην τροφοδότηση χρηστών και γενικότερα στη λειτουργία του Δικτύου, και τα οποία χρήζουν άμεσης ενέργειας για την αποκατάσταση της κανονικής

λειτουργίας του Δικτύου. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης διακριτά κόστη υλικών και εξοπλισμού που εγκαθίσταται στο Δίκτυο στο πλαίσιο επισκευής βλαβών εφόσον, βάσει της ισχύουσας πολιτικής κεφαλαιοποίησης, οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται.

- Δ) **Μέτρηση και υποστήριξη αγορών:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που αφορούν στη διασφάλιση της διαθεσιμότητας και της αξιοπιστίας των συστημάτων μέτρησης και διαχείρισης μετρητικών δεδομένων (λειτουργία, έλεγχος, συντήρηση συστημάτων), στις δραστηριότητες συλλογής και διαχείρισης μετρητικών δεδομένων (καταμέτρηση, τηλεμέτρηση, έλεγχος και πιστοποίηση μετρητικών δεδομένων) και στις δραστηριότητες του Διαχειριστή για την υποστήριξη της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, των φορέων και των συμμετεχόντων σε αυτήν, όπως, ενδεικτικά, η διαχείριση της εκπροσώπησης καταναλωτών από Προμηθευτές, η παροχή δεδομένων μέτρησης και τιμολόγησης, η εκκαθάριση της αγοράς, η τιμολόγηση κλπ. Διευκρινίζεται ότι στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης δαπάνες μέτρησης και διαχείρισης μετρητικών δεδομένων που αφορούν στο δίκτυο των ΜΔΝ.
- Ε) **Εξυπηρέτηση Χρηστών δικτύου:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με λοιπές υπηρεσίες εμπορικής και τεχνικής εξυπηρέτησης που παρέχει ο Διαχειριστής στους Χρήστες του Δικτύου, στο πλαίσιο της δραστηριότητας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, όπως ενδεικτικά:
1. Ενημέρωση πελατών και υποδοχή αιτημάτων (τηλεφωνικά κέντρα και σημεία εξυπηρέτησης)
 2. Εξυπηρέτηση αιτημάτων & παραπόνων χρηστών (π.χ. μεταβολές και εργασίες σε υφιστάμενες παροχές, έλεγχος μετρητή, προβλήματα ποιότητας τάσης, αντικατάσταση τηκτών ασφαλειών, υλοποίηση αποσυνδέσεων και επανασυνδέσεων, κλπ.)
- ΣΤ) **Διαχείριση Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνεται το σύνολο των λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τον ΚΔΜΔΝ (λειτουργία Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ, υποστήριξη της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας).
- Ζ) **Υποστηρικτικές Υπηρεσίες Διαχείρισης Δικτύου:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται δαπάνες για την υποστήριξη της επιχειρησιακής λειτουργίας του Διαχειριστή αναφορικά με τη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Οι εν λόγω δαπάνες σχετίζονται ποιοτικά και, σε ένα βαθμό, ποσοτικά με επιμέρους δραστηριότητες και εργασίες στο πλαίσιο της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ωστόσο δεν αφορούν στην καθημερινή λειτουργία και διαχείριση του Δικτύου. Αναφέρονται, ενδεικτικά, σχεδιασμός (προδιαγραφές & μελέτες) ανάπτυξης και εκμετάλλευσης του Δικτύου, προμήθεια & διαχείριση υλικών, μεταφορές, εκπαίδευση προσωπικού, ασφάλεια & υγιεινή στην εργασία, υπηρεσίες πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών.
- Η) **Γενικές Υποστηρικτικές Υπηρεσίες & Διοίκηση:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται γενικές δαπάνες για την υποστήριξη της επιχειρησιακής λειτουργίας του Διαχειριστή, οι οποίες δεν συνδέονται άμεσα με κάποια από τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες 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. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης διακριτά δαπάνες που αφορούν σε υπηρεσίες υποστήριξης που παρέχονται στον Διαχειριστή από τη ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το νόμο.

- Θ) Λοιπές Δαπάνες: Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή που δεν αφορούν συγκεκριμένα σε κάποια από τις επιμέρους δραστηριότητες και δεν εντάσσονται σε κάποια από τις παραπάνω κατηγορίες. Ενδεικτικά, η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει και δαπάνες για τα Χρηματοδοτούμενα Προγράμματα Έρευνας και Καινοτομίας (ΧΠΕΚ) και για τα Προγράμματα Εφαρμοσμένης Έρευνας και Τεχνολογίας για τα ΜΔΝ.

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) Ενίσχυση Δικτύου: Έργα κατασκευής νέων ή ενίσχυσης υφιστάμενων δικτύων, τα οποία προγραμματίζονται και υλοποιούνται με πρωτοβουλία του Διαχειριστή, χωρίς συσχέτιση με συγκεκριμένα αιτήματα σύνδεσης νέων χρηστών, και αποσκοπούν σε αύξηση της ικανότητας εξυπηρέτησης φορτίου του Δικτύου, δηλαδή οδηγούνται κατά βάση από την χωρική και χρονική εξέλιξη της ζήτησης για υπηρεσίες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο άμεσα, μπορεί να συνδέονται, για παράδειγμα, με την τήρηση των αρχών σχεδιασμού και λειτουργίας του δικτύου, των προδιαγραφών του εξοπλισμού, την επίλυση περιορισμών, τη ρύθμιση της τάσης ή, γενικότερα, τη βελτίωση των συνθηκών εκμετάλλευσης του δικτύου, πάντοτε με βασική οδηγό-παραμέτρο την εξυπηρέτηση της ζήτησης (φορτίο και παραγωγή) για υπηρεσίες διανομής. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης έργα που υλοποιούνται με στόχο τη μείωση των τεχνικών απωλειών δικτύου. Τα έργα ενίσχυσης μπορεί να αφορούν τόσο σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα (υποσταθμοί διανομής, δίκτυα μέσης και χαμηλής τάσης) όσο και σε επώνυμα έργα (υποσταθμοί μεταφοράς, κέντρα διανομής, δίκτυα υψηλής τάσης, υποβρύχιες διασυνδέσεις, κλπ.). Ως ενίσχυση δικτύων κατηγοριοποιούνται επίσης αναδιατάξεις δικτύων που εκτελούνται για την καλύτερη εξυπηρέτηση της ζήτησης, με ή χωρίς αύξηση της δυναμικότητας του εξοπλισμού του δικτύου.

B) Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου: Έργα δικτύου που δεν οδηγούνται από την εξυπηρέτηση της ζήτησης και τα οποία αποσκοπούν στην αντιμετώπιση της φυσιολογικής φθοράς του εξοπλισμού του Δικτύου στο τέλος της οικονομικά ωφέλιμης ζωής του ή στον εκσυγχρονισμό του, με στόχο τη βελτίωση της εκμετάλλευσης του δικτύου και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών. Η οικονομικά ωφέλιμη ζωή προσδιορίζεται από τη δυνατότητα του εξοπλισμού να ανταποκρίνεται στις λειτουργικές απαιτήσεις του κατά τρόπο οικονομικό και συναρτάται εν γένει από την ηλικία, την κατάσταση, την τεχνολογία και τις συνθήκες περιβάλλοντος του εξοπλισμού. Σχετικός δείκτης μπορεί να είναι και ο ρυθμός βλαβών του εξοπλισμού. Τα έργα αντικατάστασης και ανακαίνισης δικτύων μπορεί να σχετίζονται ενδεικτικά με τα ακόλουθα:

1. Αντικατάσταση εξοπλισμού κατόπιν διαπίστωσης της λειτουργικής του κατάστασης
2. Βελτίωση της ποιότητας ενέργειας και της αξιοπιστίας του Δικτύου μέσω μείωσης της συχνότητας σφαλμάτων, αστοχιών και του χρόνου μη διαθεσιμότητας στοιχείων του Δικτύου
3. Βελτίωση της λειτουργίας της προστασίας του Δικτύου
4. Μεταβολή σε βασικά χαρακτηριστικά δικτύου, λειτουργικές απαιτήσεις εξοπλισμού, απαιτήσεις ασφαλείας, κλπ.

Οι επενδύσεις που γίνονται για τους ανωτέρω λόγους κατηγοριοποιούνται στην εν λόγω κατηγορία ακόμα και στην περίπτωση επαύξησης της δυναμικότητας του εξοπλισμού που αντικαθίσταται, εφόσον δεν σχεδιάζονται για λόγους εξυπηρέτησης της ζήτησης.

Τα έργα αυτής της κατηγορίας μπορεί να αφορούν τόσο σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα όσο και σε επώνυμα έργα.

- Γ) Σύνδεση Χρηστών:** Έργα που αφορούν σε κατασκευή νέων ή/και σε ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών δικτύου (υποσταθμοί μεταφοράς, υποσταθμοί διανομής, δίκτυα μέσης και χαμηλής τάσης, παροχές πελατών, μετρητικές διατάξεις), η οποία απαιτείται λόγω σύνδεσης νέων πελατών ή λόγω μεταβολής στις απαιτήσεις υφιστάμενων πελατών (παραγωγών και καταναλωτών) του Δικτύου, κατόπιν αιτήματός τους και με συμμετοχή τους στο κόστος των έργων. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επίσης ως διακριτή κατηγορία τα έργα φωτισμού οδών.
- Δ) Παραλλαγές Δικτύου:** Έργα μετατόπισης ή άλλων αλλαγών τμημάτων γραμμών του Δικτύου, που εκτελούνται είτε για να τηρηθούν οι εκ του νόμου προβλεπόμενες ελάχιστες αποστάσεις ασφαλείας από υπό ανέγερση κτίσματα, είτε λόγω εκτέλεσης δημόσιων έργων ή έργων ΟΤΑ, είτε γιατί παρεμποδίζεται από το δίκτυο η νόμιμη χρήση ιδιοκτησιών. Επιπλέον, παραλλαγές μπορούν να εκτελεστούν κατόπιν αιτήματος φορέων ή ιδιωτών χωρίς να συντρέχουν οι λόγοι που προαναφέρθηκαν. Στην περίπτωση αυτή, η δαπάνη για τις παραλλαγές βαρύνει τους αιτούντες.
- Ε) Αισθητική Αναβάθμιση:** Έργα υπογειώσεων εναέριων γραμμών ΜΤ και ΧΤ, οι οποίες δεν επιβάλλονται από οικονομοτεχνικούς λόγους ή λόγους τήρησης αποστάσεων ασφαλείας κλπ., αλλά εκτελούνται για την αισθητική βελτίωση του Δικτύου πόλεων, καθώς και παραδοσιακών και τουριστικών οικισμών. Τα έργα αυτά προγραμματίζονται κατόπιν αιτημάτων φορέων και υλοποιούνται με συμμετοχή τους στο κόστος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- ΣΤ) Λοιπά Έργα Δικτύου:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται λοιπά επώνυμα έργα που αφορούν σε ανάπτυξη λοιπών παγίων του ΕΔΔΗΕ τα οποία δεν αποτελούν υποδομές δικτύων, όπως εξοπλισμός και συστήματα εποπτείας και ελέγχου δικτύων, αυτοματισμοί & τηλεχειρισμοί, συστήματα τηλεμέτρησης, κ.ά.
- Ζ) Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων:** Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται επενδύσεις του Διαχειριστή για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, οι οποίες αφορούν ενδεικτικά σε γήπεδα, κτιριακές εγκαταστάσεις & εξοπλισμό, οχήματα, μηχανήματα, συστήματα/εξοπλισμό & εφαρμογές πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών, εξοπλισμό συνεργείων και εργαλεία, εξοπλισμό γραφείου κ.α. Οι επενδύσεις αυτές προϋπολογίζονται και παρακολουθούνται διακριτά ανά Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Ιουνίου 2024

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 αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

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

Πείτε μας τη γνώμη σας,

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

