

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 632/2021

Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2021 του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και του προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 5^η Αυγούστου 2021, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 122, 127, 128, 129, 130 και 140.
2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β'78/20.1.2017) όπως ισχύει, εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ», και ιδίως το Κεφάλαιο 29.
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (ΦΕΚ Β'304/11.02.2014) όπως ισχύει, εφεξής «ΚΔΜΔΝ», και ιδίως το άρθρο 180.
4. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β'2773/18.12.15) όπως ισχύει, εφεξής «ΕΔΜΠΕ», και ιδίως το Άρθρο 40.
5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α' 45/1999).
6. Τις διατάξεις του ν. 4799/2021 (ΦΕΚ Α' 78), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 120.
7. Την υπ' αριθ. 840/17.10.2012 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
8. Την υπ' αριθ. 373/2015 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ».
9. Την υπ' αριθ. 121/2017 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού και Δαπανών – Εσόδων για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.».
10. Την υπ' αριθ. 1431 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β'4740/2020).

11. Την υπ' αριθ. 1432/2020 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'4741/26.10.20) με θέμα: «Κανονισμός μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ – Καθορισμός λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου».
12. Την υπ' αριθ. 572/2019 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Έγκριση ετήσιου κόστους του Ελληνικού δικτύου διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού Διαχειριστή ΜΔΝ για το 2019».
13. Την υπ' αριθ. 1248/2019 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Αναθεώρηση της απόφασης ΡΑΕ υπ. αριθ. 572/2019».
14. Την υπ' αριθ. 1515/2020 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Ετήσιου Κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2020».
15. Την υπ' αριθ. 1566/2020 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024».
16. Την υπ' αριθ. 525/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός Έργων Μείζονος Σημασίας στο πλαίσιο εφαρμογής της Μεθοδολογίας για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (ΑΠΟΦΑΣΗ 1431/2020)».
17. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-286780/07.08.2020 και I-287513/01.09.2020 έγγραφα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τα απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2019.
18. Τα υπ' αριθ. πρωτ. Ο-84277/05.10.2020 και Ο-84652/26.10.2020 έγγραφα ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την υποβολή στοιχείων στο πλαίσιο καθορισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου της 1ης Ρυθμιστικής Περιόδου.
19. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-291908/23.11.2020, I-292763/07.12.2021 και I-294358/08.01.2021 έγγραφα σχετικά με την υποβολή στοιχείων από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο καθορισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου της 1ης Ρυθμιστικής Περιόδου.
20. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-295667 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Διευκρινίσεις επί της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ βάσει της απόφασης ΡΑΕ 1431/2020».
21. Το υπ' αριθ. πρωτ. Ο-83994/14.09.2020 έγγραφο ΡΑΕ προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Αναγκαιότητα Νομοθετικής Ρύθμισης για την Εφαρμογή της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ».
22. Τα υπ' αριθ. πρωτ. Ο-85928/26.01.2021 και Ο-86837/18.03.2021 έγγραφα ΡΑΕ προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας αναφορικά με την έκδοση της Απόφασης Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου 2021 – 2024».
23. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-291172/09.11.2020 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με επικαιροποιημένα στοιχεία ζήτησης για το 2020.
24. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-293615/21.12.2020 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Χωριστών Οικονομικών Στοιχείων για τις Δραστηριότητες Διαχείρισης Δικτύου Διανομής & Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας»
25. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-293871/24.12.2020 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με το επιτρεπόμενο έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021-2024»
26. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-299322/23.03.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Διευκρινίσεις για τις Λειτουργικές Δαπάνες στην 1431/2020».

27. Τα υπ' αριθ. πρωτ. Ο-86419/26.02.2020 και Ο-87119/07.04.2021 έγγραφα ΠΑΕ με θέμα «Διευκρινίσεις επί της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ βάσει της Απόφασης ΠΑΕ 1431/2020».
28. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-300984/16.04.2021 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Υποβολή αναθεωρημένης Εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με το Επιτρεπόμενο Έσοδο για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021-2024».
29. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-301278/21.04.2021 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Εκτίμηση Οικονομικού Αποτελέσματος Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ για τα έτη 2021-2022».
30. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-302821/19.05.2021 και Ι-302988/21.05.2021 έγγραφα του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Εισήγηση Εσόδου: Κείμενα προς Διαβούλευση» και την Ορθή Επανάληψη αυτού, αντίστοιχα.
31. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-303857/03.06.2021 από την CLARUS ESCO αναφορικά με τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 1^{ης} Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2021 – 2024.
32. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-306815/20.07.2021 και Ι-307031/23.07.2021 αναφορικά με την παροχή διευκρινήσεων από τον Διαχειριστή.
33. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-307194/27.07.2021 έγγραφο αναφορικά με το επικαιροποιημένο μοντέλο που υπέβαλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
34. Το υπ' αριθ. πρωτ. Ο-85660/08.01.2021 έγγραφο ΠΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με παροχή διευκρινίσεων και συμπληρωματικών στοιχείων.
35. Το υπ' αριθ. πρωτ. Ο-89174/03.08.2021 έγγραφο ΠΑΕ αναφορικά με το Κεφάλαιο Κίνησης.
36. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-306880/21.07.2021 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Ενημέρωση σχετικά με την έγκριση των Έργων Μείζονος Σημασίας».
37. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-307030/23.07.2021, Ι-307146/26.07.2021 και Ι-307360/29.07.2021 έγγραφα για την παροχή πρόσθετων στοιχείων από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
38. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-307678/03.08.2021 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Έσοδο από ενοικίαση παγίων (οπτικών ινών) 2019».
39. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-307770/04.08.2021 και Ι-307789/05.08.2021 για την παροχή πρόσθετων στοιχείων από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
40. Την υπ' αριθ. 631/2021 Απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου 2021 – 2025».
41. Την υπ' αριθ. 389/22.10.2015 Απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Έγκριση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την απόφαση 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής».
42. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων 2019 και 2020 της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτή δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ.
43. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων 2019 και 2020 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
44. Την υπ' αριθ. 121/2017 απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Έγκριση Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού και Δαπανών – Εσόδων για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.».
45. Το υπ' αριθ. ΠΑΕ Ι-254572/11.2.19 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Παράταση προθεσμίας υποβολής αντιγράφων υπογεγραμμένων Συμβάσεων Παραχώρησης Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ».
46. Το υπ' αριθ. ΓρΔ/14971/22.12.20 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την υποβολή μελέτης εκτίμησης συντελεστών απωλειών Διασυνδεδεμένου Δικτύου με έτος αναφοράς 2019 (ΠΑΕ/Ι-293782/22.12.2020).

47. Το από 24.2.2021 έγγραφο ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε σχέση με τη μελέτη απωλειών με έτος αναφοράς 2019 (ΡΑΕ/Ι-297356/24.2.21).
48. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 248/2021 (ΦΕΚ Β'2086/20.5.21) σχετικά με την έγκριση συντελεστών απωλειών δικτύου βάσει μελέτης του Διαχειριστή Δικτύου με έτος αναφοράς 2019.
49. Την 2η έκθεση του Συμβουλίου των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER) για τις απώλειες στα δίκτυα ηλεκτρισμού (<https://www.ceer.eu/report-on-power-losses1>).
50. Τις διατάξεις του ν. 4646/2019 (ΦΕΚ Α' 201/12.12.2019) και ειδικότερα το άρθρο 22 σχετικά με την τροποποίηση του άρθρου 58 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος.
51. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2019/944 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ» και ιδίως των άρθρων 6, 57, 59 και 60.
52. Τις διατάξεις του ν. 4736/2020 (ΦΕΚ Α' 200/20.10.2020) και ειδικότερα το άρθρο 24 σχετικά με τη θέση σε ισχύ της νέας μεθοδολογίας Απαιτούμενου Εσόδου και του Μηχανισμού Κινήτρου για τις απώλειες ΕΔΔΗΕ».
53. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου VI, καθώς και των άρθρων 36-37 της Οδηγίας 2009/72 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ».
54. Το δελτίο τύπου της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛΣΤΑΤ) Δεκεμβρίου 2020 και Δεκεμβρίου 2019 αναφορικά με την τιμή του Μέσου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΜΔΤΚ).
55. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011, «η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητα του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που της χορηγείται κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.».

Περαιτέρω, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 129 ν. 4001/2011 «η διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών, διενεργείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΚΔΕΔΔΗΕ), ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ. Επιπλέον, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 130 ν. 4001/2011 «η διαχείριση της παραγωγής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Κώδικας αυτός καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και υποβάλλεται στη ΡΑΕ.».

Περαιτέρω, κατά τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 130 του ν. 4001/2011 «η διαχείριση της παραγωγής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, με τον ΚΔΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του

ΕΔΔΗΕ λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ, καθώς και του σχεδίου ανάπτυξης του Δικτύου. Περαιτέρω, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 129 του ν. 4001/2011, η ΔΕΔΔΗΕ «εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των σχετικών με την αρμοδιότητα αυτή λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.». Επιπροσθέτως, κατά την εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 130 του ν. 4001/2011 «*Με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται ειδικότερα: [...] (θ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, των χρεώσεων των προμηθευτών και πελατών για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο διανομής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.*».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 15 του ν. 4001/2011, που ενσωματώνουν την ενωσιακή επιταγή για τον καθορισμό των τιμολογίων των δικτύων διανομής και μεταφοράς κατά αποκλειστικότητα από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, δρώσα κατά πλήρη ανεξαρτησία (βλ. ιδίως τη διάταξη του άρθρου 57 παρ. 4 στοιχείο β σημείο ii καθώς και τις διατάξεις του άρθρου 59 της Οδηγίας 2019/944):

«1. Η ΡΑΕ αποφασίζει, έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 88 για το Φυσικό Αέριο και 140 για την ηλεκτρική ενέργεια, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών. Οι μεθοδολογίες και τα Τιμολόγια Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και των αρμόδιων Διαχειριστών.

2. Κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με την παράγραφο 1, 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.

.....».

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 140 του ν. 4001/2011 και ειδικότερα των παρ. 2 και 4 αυτού αναφορικά με την κατάρτιση μεθοδολογίας υπολογισμού των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ και τα κριτήρια που θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη για τον προσδιορισμό των παραμέτρων που συνθέτουν το κόστος που επιμερίζεται μέσω αυτών στους χρήστες, αλλά και βάσει των ειδικότερων ρυθμίσεων του ΚΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με το έσοδο του Δικτύου (κεφ.29), έχει θεσπισθεί: α) με την υπ' αριθμ. 1431/2020 Απόφαση ΡΑΕ η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου (Allowed Revenue) και του Απαιτούμενου Εσόδου (Required Revenue), τα οποία αφορούν στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ κατά τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής (ΡΠΔ) 2021-2024, σύμφωνα με τη σχετική διάταξη του άρθρου 24 του ν. 4736/2020 (σχετικό 512) και β) με την υπ' αριθμ. 1432/2020 Απόφαση ΡΑΕ η μεθοδολογία για το μηχανισμό του κινήτρου περιορισμού των απωλειών.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 180 παράγραφος 3 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ), ο προϋπολογισμός για την κάλυψη του κόστους λειτουργίας και κεφαλαίου της δραστηριότητας του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τη διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ (προϋπολογισμός Διαχειριστή ΜΔΝ), εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή. Περαιτέρω, ο εν λόγω προϋπολογισμός δύναται να ενσωματώνεται στον συνολικό προϋπολογισμό της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που περιλαμβάνει και τη δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Τέλος, βάσει των διατάξεων του άρθρου 180 παράγραφος 4 του Κώδικα ΜΔΝ και του άρθρου 124 παράγραφος 1 του Κώδικα

Διαχείρισης Δικτύου, δεδομένου ότι επί του παρόντος δεν υφίσταται διακριτός μηχανισμός ανάκτησης του κόστους της δραστηριότητας διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ, το κόστος για την υλοποίηση του εγκεκριμένου προϋπολογισμού του Διαχειριστή ΜΔΝ ανακτάται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου 2021-2024, σύμφωνα και με όσα ορίζει η Μεθοδολογία, ο Διαχειριστής, μετά από σχετικό αίτημα της Αρχής (σχετικό 18), υπέβαλε την εισήγησή του (σχετικά 25, 23, 28, 29, 32, 17, 36-39), συνοδευόμενη από αναλυτικό μοντέλο υπολογισμού του συνόλου των παραμέτρων για κάθε έτος της ΡΠΔ. Βάσει επικαιροποιημένης εισήγησης του Διαχειριστή που υποβλήθηκε τον Μάιο του 2021 (σχετικό 30) και σύμφωνα με την πρόβλεψη της Μεθοδολογίας για διεξαγωγή δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την πρόταση του Διαχειριστή αναφορικά με το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 1ης ΡΠΔ 2021-2024 από την 21η Μαΐου 2021 μέχρι την 4η Ιουνίου 2021. Τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής¹ (σχετικό 31).

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου 2021, ο Διαχειριστής υπέβαλε απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2019, έτος βάσης, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις Ορκωτού Ελεγκτή για το εν λόγω έτος, σύμφωνα με τα άρθρα 6 και 18 της Μεθοδολογίας (σχετικό 10). Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής υπέβαλε εκθέσεις επί: α) των Λειτουργικών Δαπανών 2019, β) του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων (ΡΜΠ) της δραστηριότητας Διανομής, κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. και γ) του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων (ΡΜΠ) της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Στην έκθεση για το ΡΜΠ της δραστηριότητας Διανομής, υπάρχει αναφορά από τον Ορκωτό Ελεγκτή σε προσαρμογές που κρίθηκε αναγκαίο να πραγματοποιηθούν στο αρχικό ΡΜΠ 31.12.2019, ώστε αυτό να αντανακλά τους στόχους της Μεθοδολογίας για τη ΡΠΔ 2021-2024. Οι εν λόγω προσαρμογές αφορούν: α) στον διαχωρισμό των παγίων ΥΤ και ΜΤ της Κρήτης, β) στην αφαίρεση των παγίων του δικτύου Οπτικών Ινών (αναπόσβεστης αξίας € 10.089.111) που πρόκειται να παραμείνουν στην κυριότητα της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 129 του ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 129/23.7.2021) και γ) στη διόρθωση της ωφέλιμης διάρκειας σε συγκεκριμένες ομάδες παγίων και τον επανυπολογισμό της αναπόσβεστης αξίας τους.

Επειδή, βάσει του άρθρου 120, του ν. 4799/2021 (σχετικό 6) ο φορολογικός συντελεστής για τα εισοδήματα του έτους 2021 και εφεξής μειώνεται σε 22 %, έναντι του φορολογικού συντελεστή 24 % που ίσχυε κατά την έκδοση της Απόφασης 1566/2020 (σχετικό 15). Η σχετική αναπροσαρμογή θα αποτελέσει αντικείμενο αξιολόγησης από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 18 της Μεθοδολογίας, για τον προσδιορισμό της παραμέτρου P5 του Απαιτούμενου Εσόδου.

Επειδή, μετά την υποβολή του επικαιροποιημένου μοντέλου από τον Διαχειριστή (σχετικό 33), κρίθηκε αναγκαίο να γίνει περαιτέρω επεξεργασία επί αυτού σε συνδυασμό με τις αποφάσεις της Αρχής, ώστε να εναρμονισθεί με αυτές, τόσο αναφορικά με τις λειτουργικές δαπάνες, όσο και σε σχέση με επενδύσεις που εντάχθηκαν στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) βάσει του εγκεκριμένου Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) 2021-2025 και της απόφασης 525/2021 (σχετικό 16). Δεδομένου ότι το εν λόγω μοντέλο αποτελεί αρχείο του Διαχειριστή και θα πρέπει να λειτουργήσει ως εργαλείο για τη συστηματική παρακολούθηση του εγκεκριμένου Επιτρεπόμενου Εσόδου του για τη ΡΠΔ 2021-2024, κρίνεται αναγκαίο ο Διαχειριστής να προβεί σε όλες τις αναγκαίες περαιτέρω προσαρμογές και αναλύσεις που θα επιτρέψουν την ενημέρωση του αρχείου με τα απολογιστικά μεγέθη κάθε έτους της ΡΠΔ. Επιπρόσθετα, κατά τη διάρκεια της επεξεργασίας της μοντελοποίησης από τον Διαχειριστή, διαπιστώθηκαν αποκλίσεις σε σχέση με την ακριβή εφαρμογή της μεθοδολογίας, και προς διευθέτηση ενδεχόμενων μελλοντικών αναντιστοιχιών γίνεται αποδεκτή η πρόταση του Διαχειριστή (σχετικό 36), βάσει της οποίας, ενδεχόμενη απόκλιση (διαφορά) του υποβληθέντος μοντέλου, άρα και της εισήγησής του, από την ορθή εφαρμογή της Μεθοδολογίας η οποία θα εντοπιστεί, είτε από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., είτε από πλευράς ΡΑΕ θα διευθετείται κατόπιν αξιολόγησης από τη ΡΑΕ, μέσω της κατάθεσης των αναγκαίων στοιχείων από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου κάθε έτους της ΡΠΔ.

¹ <https://www.rae.gr/2021/06/14/apotelesmata-dimosias-diavoulefsis-22/>

Επειδή, βάσει της παραγράφου 11 του Κανονισμού του Μηχανισμού Κινήτρου Απωλειών (Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020, εφεξής «Κανονισμός»), για την εφαρμογή του μηχανισμού καθορίζονται με την Απόφαση Ρύθμισης Διανομής ή με άλλη απόφαση ΡΑΕ τα εξής: ο χρόνος έναρξης και η διάρκεια της περιόδου εφαρμογής του μηχανισμού, οι αριθμητικές τιμές των

παραγόντων LIR^{ref} , $d(lf^{ref})$, LIF_{max-p} , LIF_{min-p} , LIF_{max-a} , LIF_{min-a} , sf καθώς και η

αριθμητική τιμή του παράγοντα lf_b^{ref} ή, εναλλακτικά, ο τρόπος καθορισμού της τιμής σύμφωνα με την παράγραφο 7.2 του Κανονισμού.

Επειδή, βάσει της παραγράφου 12 του Κανονισμού ορίζονται τα ακόλουθα:

α) Η πρώτη περίοδος εφαρμογής του μηχανισμού άρχεται την 1η Ιανουαρίου 2021 και έχει διάρκεια τέσσερα (4) έτη.

β) Για τον καθορισμό της τιμής βάσης των απωλειών αναφοράς (lf_b^{ref}) για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού, ως έτος βάσης λαμβάνεται το έτος 2019. Ο υπολογισμός των απωλειών του έτους βάσης γίνεται σύμφωνα με την παράγραφο 8 του Κανονισμού. Η τιμή βάσης καθορίζεται αρχικά βάσει Προσωρινού Υπολογισμού Απωλειών Ενέργειας για το έτος βάσης και οριστικοποιείται με απόφαση ΡΑΕ μετά την έναρξη της περιόδου εφαρμογής, βάσει του Οριστικού Υπολογισμού Απωλειών. Για τον καθορισμό της τιμής βάσης δύνανται επιπλέον να λαμβάνονται υπόψη τα οριζόμενα στην παράγραφο 7.9 του Κανονισμού. Για τον αρχικό καθορισμό της τιμής βάσης της πρώτης περιόδου εφαρμογής του μηχανισμού, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ Προσωρινό Υπολογισμό Απωλειών για το έτος 2019, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του Κανονισμού.

Επειδή, αναφορικά με τον καθορισμό αριθμητικών τιμών των λοιπών παραγόντων του Μηχανισμού για την περίοδο 2021-2024 προβλέπονται βάσει του Κανονισμού τα ακόλουθα:

α) Ο παράγοντας ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς ($d(lf^{ref})$) λαμβάνει σταθερή τιμή μεταξύ 0 και 5% για όλη την περίοδο εφαρμογής. Για τον καθορισμό της τιμής λαμβάνονται υπόψη το τρέχον επίπεδο απωλειών δικτύου, η διαχρονική εξέλιξη και η φύση τους (π.χ. τεχνικές ή μη-τεχνικές), η εκτιμώμενη τιμή βάσης για τις απώλειες αναφοράς, συγκρίσεις με άλλα δίκτυα, εκτιμήσεις περιθωρίων μείωσης των απωλειών, περιλαμβανομένων σχεδίων δράσης για μείωση των απωλειών στο βαθμό που χρηματοδοτούνται μέσω του Επιτρεπόμενου-Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου ή του αποθεματικού ρευματοκλοπών εντός της περιόδου, ενώ συνεκτιμώνται οι πιθανές επιπτώσεις στο έσοδο του Διαχειριστή από την εφαρμογή του μηχανισμού και τα όρια πληρωμών που κρίνονται αντιστοίχως αναγκαία.

β) Για τον καθορισμό του μοναδιαίου κόστους αναφοράς των απωλειών ενέργειας (LIR^{ref}) λαμβάνονται υπόψη πρόσφατα ιστορικά στοιχεία για το συνολικό μεταβλητό κόστος της ενέργειας που συναλλάσσεται στη χονδρεμπορική αγορά του ηπειρωτικού συστήματος, συνιστώσες του οποίου αποτελούν το κόστος της εκκαθαριζόμενης ενέργειας στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, το πρόσθετο κόστος της εκκαθαριζόμενης ενέργειας που καλύπτεται από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, το κόστος για τις επικουρικές υπηρεσίες ρύθμισης συχνότητας, το πρόσθετο κόστος εκκαθάρισης των αποκλίσεων παραγωγής-ζήτησης και το κόστος του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους.

γ) Για τον καθορισμό της τιμής του παράγοντα ρύθμισης ισχύος του κινήτρου (sf), μεταξύ 70% και 100%, λαμβάνονται υπόψη το τρέχον επίπεδο απωλειών, η διαχρονική εξέλιξη και η φύση τους (π.χ. τεχνικές ή μη-τεχνικές), εκτιμήσεις για τα περιθώρια μείωσης των απωλειών και θεωρήσεις του σχετικού κόστους, οι στόχοι που τίθενται και η πιθανή επίπτωση στο έσοδο του Διαχειριστή σε περίπτωση αποτυχίας επίτευξής τους, καθώς και

τυχόν χρηματοδότηση δράσεων του Διαχειριστή για μείωση απωλειών, από τους χρήστες του Δικτύου (αποθεματικό ρευματοκλοπών, Επιτρεπόμενο Έσοδο).

- δ) Τα όρια πληρωμών περιόδου (LIF_{max-p} , LIF_{min-p}) αποσκοπούν στην προστασία του Διαχειριστή και των Χρηστών του Δικτύου από ακραία αποτελέσματα από την εφαρμογή του μηχανισμού και καθορίζονται λαμβάνοντας υπόψη τα αναμενόμενα έσοδα και έξοδα του Διαχειριστή, εκτιμήσεις για τα πιθανά αποτελέσματα από την εφαρμογή του μηχανισμού, σχέδια δράσης του Διαχειριστή για μείωση των απωλειών στο βαθμό που χρηματοδοτούνται εντός της περιόδου μέσω του Επιτρεπόμενου Εσόδου ή μέσω του αποθεματικού ρευματοκλοπών, καθώς και την ύπαρξη άλλων κινήτρων και τις πιθανές επιπτώσεις τους στο έσοδο του Διαχειριστή και δύνανται να ορίζονται μη συμμετρικά ως προς το μηδέν. Τα όρια ετήσιων πληρωμών (LIF_{max-a} , LIF_{min-a}) αποσκοπούν σε εξομάλυνση της διακύμανσης των πληρωμών που ενσωματώνονται στο Απαιτούμενο Έσοδο από έτος σε έτος, ορίζονται συμμετρικά ως προς το μηδέν και διαμορφώνονται λαμβάνοντας υπόψη τα όρια πληρωμών της περιόδου.

B. Εισήγηση Διαχειριστή αναφορικά με το Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ κατά την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 - 2024

Ακολούθως παρουσιάζονται συνοπτικά τα κύρια μεγέθη της τελικής εισήγησης του Διαχειριστή² (σχετικό 33) σχετικά με τη διαμόρφωση της ΡΠΒ και των αποσβέσεων των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχείριση Δικτύου, Διαχείριση Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ και Διαχείριση Λογαριασμού ΥΚΩ), της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης, των λειτουργικών δαπανών, ελεγχόμενων και μη, καθώς και του συνολικού Επιτρεπόμενου Εσόδου για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 – 2024³. Στην εν λόγω εισήγηση ο Διαχειριστής έχει λάβει υπόψη την εγκεκριμένη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων 6,7%⁴, βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 1566/2020 (σχετικό 15).

B.1 Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση & Αποσβέσεις (εισήγηση)

Η αξία των παγίων και των αποσβέσεων που ενσωματώνονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και στο Επιτρεπόμενο Έσοδο λαμβάνει υπόψη τα απολογιστικά μεγέθη που αποτυπώνονται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων 31.12.2019 και την εξέλιξη των μεγεθών βάσει των προγραμματισμένων επενδύσεων (νέα έργα και έργα σε εξέλιξη από προηγούμενα έτη). Στη ΡΠΒ συνυπολογίζονται τα πάγια και οι επενδύσεις για τη δραστηριότητα διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ.

Στον Πίνακα 1 παρουσιάζεται συνοπτικά η εξέλιξη της αξίας της συνολικής ΡΠΒ (για τον Κύριο και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ), βάσει της εισήγησης του Διαχειριστή τόσο για το Επιτρεπόμενο Έσοδο όσο και για το ΣΑΔ 2021 – 2025 (σχετικό 40), μετά την αφαίρεση των συμμετοχών και επιχορηγήσεων, των αποσβέσεων και των αποσύρσεων και έχοντας συνυπολογίσει τις μακροχρόνιες μισθώσεις ως πάγια μισθώσεων (leased assets) στη ΡΠΒ.

Πίνακας 1: Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή βάση 2021 – 2014

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
-----------	------	------	------	------

² Η τελική εισήγηση του Διαχειριστή στις 26/7 (σχετικό 33) είχε διαφοροποιήσεις σε σχέση με το κείμενο της δημόσιας διαβούλευσης, κυρίως ως προς το ύψος των λειτουργικών δαπανών.

³ Τα επιμέρους μεγέθη είναι χωρίς πληθωρισμό – η μετατροπή σε ονομαστικούς όρους, λαμβάνοντας υπόψη τον πληθωρισμό σε σχέση με το έτος βάσης, γίνεται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο συνολικά, στην ενότητα του Απαιτούμενου Εσόδου.

⁴ Η αρχική εισήγηση του Διαχειριστή (2020) για το ποσοστό απόδοσης ήταν 7,16%.

Πάγια & Έργα Υπό Εκτέλεση	2.753.856	2.743.727	2.737.763	2.772.255
Κεφάλαιο Κίνησης	152.637	145.486	159.434	239.047
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	2.906.492	2.889.213	2.897.196	3.011.302

Στο ανωτέρω ποσό ως κεφάλαιο κίνησης έχει συμπεριληφθεί από τον Διαχειριστή εκτίμηση 2.898 χιλ. € για το έτος 2021 και 70.420 χιλ. € για το έτος 2024

Οι αποσβέσεις στην εισήγηση του Διαχειριστή, όπως αυτές αποτυπώνονται στον Πίνακα 2, αφορούν σε αποσβέσεις υφιστάμενων και νέων παγίων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 της Μεθοδολογίας, ενώ σε αυτές περιλαμβάνονται και οι αποσβέσεις παγίων μισθώσεων⁵. Η παραδοχή αναφορικά με την ωφέλιμη διάρκεια των νέων παγίων είναι 35 έτη, με εξαίρεση την περίπτωση παγίων από μακροχρόνιες μισθώσεις, τα οποία αποσβένονται βάσει της διάρκειας των σχετικών συμβάσεων.

Πίνακας 2: Αποσβέσεις Παγίων ΡΠΒ 2021 – 2024 (εισήγηση)

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
ΔΕΗ	119.316	119.291	118.298	119.356
ΔΕΔΔΗΕ	22.988	25.605	26.068	27.808
ΣΥΝΟΛΟ	142.305	144.896	144.366	147.165

B.2 Έργα Μείζονος Σημασίας / Επιτρεπόμενη Απόδοση Χ_i (σύμφωνα με Απόφαση ΡΑΕ 525/2021)

Λαμβάνοντας υπόψη την Απόφαση 525/2021 (σχετικό 16) ο Διαχειριστής υπέβαλε την εισήγηση του για τα τέσσερα έργα τα οποία εγκρίθηκαν με την εν λόγω απόφαση και σύμφωνα με τα ειδικότερα διαλαμβανόμενα σε αυτήν, ως Έργα Μείζονος Σημασίας και τα οποία εντάσσονται κατά το έτος λειτουργίας τους στην Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ). Στον Πίνακα 3 παρουσιάζεται η αξία των Έργων Μείζονος Σημασίας για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου (πάγια και επενδύσεις σε εξέλιξη) τα οποία λαμβάνουν απόδοση βάσει των άρθρων 7 και 17 της Μεθοδολογίας.

Πίνακας 3: Έργα Μείζονος Σημασίας / Επιτρεπόμενη Απόδοση (Χ_i)

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (Στρ.5)	1.850	2.647	5.268	8.966
Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρ. 11)	3.733	24.000	66.133	130.800
Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρ.6)	3.825	5.105	7.406	10.567
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρ.13)	0	925	3.275	5.943
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χ_i)	696	2.563	6.518	12.507

B.3 Λειτουργικές Δαπάνες (εισήγηση)

Στην εισήγηση του Διαχειριστή, έχει γίνει η κατηγοριοποίηση των λειτουργικών δαπανών σε Ελεγχόμενες και Μη Ελεγχόμενες, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 8 της Μεθοδολογίας (Πίνακας 4), ενώ αντίστοιχη ανάλυση χώρησε τόσο για το έτος βάσης (2019) όσο και για το έτος

⁵ Η αξία των αποσβέσεων για τα πάγια μισθώσεων έχει εκτιμηθεί από τον Διαχειριστή σε 16.569χιλ.€, 17.290χιλ.€, 15.830χιλ.€ και 16.142χιλ.€ για τα έτη 2021 έως 2024 αντίστοιχα.

2020. Επιπρόσθετα, υποβλήθηκε ανάλυση των λειτουργικών δαπανών διακριτά για τις δραστηριότητες Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ.

Στην εισήγηση του Διαχειριστή, το σύνολο των εκτιμώμενων αποζημιώσεων λόγω συνταξιοδότησης και εθελουσίας αποχώρησης έχει υπαχθεί στην κατηγορία των Μη Ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών.

Πίνακας 4: Ελεγχόμενες και Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες 2021 – 2024

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ – Ο	465.435	464.900	454.215	450.182
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	240.799	239.636	229.891	223.973
ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	132.800	141.020	141.182	142.110
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	11.674	11.282	11.282	11.282
ΥΛΙΚΑ & ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	52.483	46.304	45.333	46.393
ΛΟΙΠΑ ΈΞΟΔΑ	27.679	26.658	26.527	26.424
ΜΗ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ – U	12.306	10.132	10.237	10.277
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΑ ΤΕΛΗ	956	1.032	1.032	1.032
ΤΕΛΗ ΤΟΠΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	2.083	2.083	2.083	2.083
ΈΜΜΕΣΟΙ ΦΟΡΟΙ	0	785	69	69
ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΔΙΕΛΕΥΣΗΣ	441	441	441	441
ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΛΟΓΩ ΣΥΝΤΑΞΙΟΔΟΤΗΣΗΣ	8.825	5.791	6.611	6.651

B.4 Κίνητρο Απωλειών (εισήγηση)

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε στη ΡΑΕ τις ακόλουθες προτάσεις για τον καθορισμό τιμών των παραγόντων του κινήτρου απωλειών για την περίοδο εφαρμογής 2021-2024:

Περιγραφή παράγοντα	Αριθμητική τιμή	Αιτιολόγηση / Υποστηρικτικά δεδομένα
Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς $d(I_f^{ref})$	0,25%	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Οι απώλειες του Δικτύου έχουν υποστεί μια μέση αύξηση 8% κατά έτος στο διάστημα 2010-2018. ▪ Επιπρόσθετα, δύο συστημικές αλλαγές στην Ελληνική οικονομία και την Ελληνική αγορά ενέργειας, ενδέχεται να προκαλέσουν επικείμενη αύξηση των απωλειών κατά τη διάρκεια της 1^{ης} ΡΠΔ: <ul style="list-style-type: none"> - Μείωση του GDP λόγω της κρίσης COVID (~9% αναμενόμενη μείωση GDP το 2020) μπορεί να έχει αρνητική επίπτωση στις μη-τεχνικές απώλειες - Το ποσοστό της ενέργειας ΑΠΕ στο σύστημα, που αναμένεται να αυξηθεί (~13% ετήσια αύξηση στην 1^η ΡΠΔ), μπορεί να έχει αρνητική επίπτωση στις τεχνικές απώλειες ▪ Τέλος, αντίστοιχα παραδείγματα χωρών με παρόμοιους μηχανισμούς κινήτρων μείωσης απωλειών, και αντίστοιχες απώλειες με την Ελλάδα, δείχνουν μια μέση ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς ~0.5% ▪ Λαμβάνοντας υπόψη την επίδραση των παραπάνω παραγόντων στις απώλειες, εκτιμάται η επίτευξη σταθερών απωλειών τα έτη 2020-2022 και ετήσια μείωση 0.5% τα έτη 2023 και 2024. Συνεπώς,

		προκύπτει μια μέση μείωση απωλειών αναφοράς 0.25% κατά την 1 ^η ΡΠΔ
Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας <i>LIR^{ref}</i>	79-80 €/MWh	Μοναδιαίο κόστος αναφοράς, που υπολογίστηκε σαν μέσος όρος του κόστους της ενέργειας των τελευταίων 3-5 ετών, μέσω ανάλυσης των στοιχείων του ΑΔΜΗΕ και του ΕΛΑΠΕ
Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου <i>sf</i>	70%	Η πρόταση επί του παράγοντα ρύθμισης της ισχύος του κινήτρου στο 70%, θα επιτρέψει στη ΡΑΕ και τον ΔΕΔΔΗΕ να περιορίσουν την επίδραση του κινήτρου κατά τη διάρκεια της 1 ^{ης} ΡΠΔ. Αυτό θα ήταν θεμιτό, δεδομένης της αβεβαιότητας που προκύπτει από την έλλειψη ιστορικών στοιχείων για τη ρύθμιση του παράγοντα
Όρια πληρωμών περιόδου <i>LIF_{max-p}, LIF_{min-p}</i>	±30 εκ.€	Όριο πληρωμών 7.5 εκ. € ανά έτος της ΡΠΔ που αντιστοιχεί στο 1% (συμμετρικό) του επιτρεπόμενου εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ του 2019 (EUR ~750m), σύμφωνα με άλλες ευρωπαϊκές χώρες με παρόμοια κίνητρα. Από αυτό το όριο πληρωμών, προκύπτει όριο πληρωμών περιόδου EUR ~±30 εκ.€, και όριο ετήσιων πληρωμών EUR ~±4.3 εκ.€

B.5 Επιτρεπόμενο Εσόδο 2021 – 2024 (εισήγηση)

Σύμφωνα με τις ανωτέρω εκτιμήσεις των επιμέρους παραμέτρων, καθώς και την εκτίμηση των εσόδων από λοιπές Ρυθμιζόμενες και Μη δραστηριότητες, το Επιτρεπόμενο Έσοδο που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής για την 1η ΡΠΔ, ήτοι για τα έτη 2021-2024, αναλύεται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα:

Πίνακας 5: Επιτρεπόμενο Έσοδο 1^{ης} Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (O _i)	465.435	464.900	454.215	450.182
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (U _i)	12.306	10.132	10.237	10.277
Αποσβέσεις (D _i)	143.980	148.393	151.818	160.912
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (R _i)	194.735	193.577	194.112	201.757
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (X _i)	696	2.563	6.518	12.507
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Y _i)	-10.000	-10.000	-10.000	-10.000
Σύνολο	807.151	809.566	806.901	825.635

Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη την τελική εισήγηση του Διαχειριστή, όπως συνοπτικά αποτυπώνεται στην παρούσα ενότητα, τη Μεθοδολογία αλλά και παλαιότερες αποφάσεις έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου της δραστηριότητας Διανομής (σχετικά 12, 13, 14), κατέληξε με βάση το σκεπτικό που αναλυτικά παρατίθεται παρακάτω (ενότητες Γ έως και Θ) στο εγκρινόμενο Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη ΡΠΔ 2021-2024.

Γ. Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση 2021 – 2024

Επειδή, τα απασχολούμενα κεφάλαια (ΡΠΒ) για κάθε έτος της ΡΠΔ 2021-2024 θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις επενδύσεις του εγκεκριμένου ΣΑΔ, έγινε επικαιροποίηση του μοντέλου (αρχείο υπολογισμού) που υπέβαλε ο Διαχειριστής, ώστε αυτό να εναρμονιστεί με την Απόφαση έγκρισης του ΣΑΔ 2021-2025 (σχετικό 40) ως προς την παράμετρο της ΡΠΒ για τις επενδύσεις («Νέα Πάγια»). Επιπλέον, στην παρούσα απόφαση, η εκτίμηση για τα νέα πάγια που θα δημιουργηθούν και θα ενταχθούν στο ΡΜΠ της Διανομής σε κάθε έτος της ΡΠΔ 2021-2024, έγινε βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του ανωτέρω εγκεκριμένου ΣΑΔ και γίνεται η παραδοχή ότι τα νέα πάγια που τίθενται σε εμπορική εκμετάλλευση ενσωματώνονται στο ΡΜΠ στο μέσο του έτους. Αντιστοίχως, τα εκτιμώμενα επενδυμένα κεφάλαια για τα έργα σε εξέλιξη, διαμορφώνονται από επενδύσεις κατά το έτος *i*, καθώς και από επενδύσεις προηγούμενων ετών.⁶

Επειδή, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, αρ.12 παρ.7, η αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων θα πρέπει να παρακολουθούνται διακριτά και να μην συμπεριλαμβάνονται στην αξία της ΡΠΒ. Βάσει αυτού, η αξία που αποτυπώνεται στον Πίνακα 6 ως αναπόσβεστη αξία στο τέλος του προηγούμενου έτους (*i-1*) έχει απομειωθεί από τη σωρευτική αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων προηγούμενων ετών, ενώ οι αντίστοιχες αξίες για τα νέα πάγια κάθε έτους της ΡΠΔ 2021-2024 αποτυπώνονται σε διακριτή γραμμή στον εν λόγω πίνακα, απομειώνοντας την αξία της ΡΠΒ στο τέλος του έτους.

Επειδή, βάσει της Μεθοδολογίας και των ειδικών διατάξεων αυτής για την 1^η ΡΠΔ 2021-2024, το κεφάλαιο κίνησης που ενσωματώνεται στη ΡΠΒ του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ υπολογίζεται βάσει της προσέγγισης που υιοθετήθηκε στην Απόφαση 572/20219 (σχετικό 12) και θα πρέπει να αντικατοπτρίζει ένα εύλογο ποσό για την κάλυψη των ταμειακών αναγκών τόσο του Διαχειριστή όσο και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, βάσει του κυκλώματος εισπράξεων – πληρωμών που διαμορφώνεται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο (κώδικες, αποφάσεις ΡΑΕ, συμβάσεις μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ, καθώς και συμβάσεις αυτών με Τρίτους). Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή για το κεφάλαιο κίνησης και έκανε τις αναγκαίες τροποποιήσεις στο σχετικό αρχείο υπολογισμού (μοντέλο), τις οποίες και αναλυτικά παρέθεσε, τεκμηρίωσε και επικοινωνήσε στον Διαχειριστή (σχετικό 35). Βάσει αυτών των αλλαγών: α) δεν κρίνεται εύλογο να συνυπολογιστεί στη ΡΠΔ του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ποσό ως αναγκαίο κεφάλαιο κίνησης, εφόσον δεν προκύπτει από την ανάλυση της Αρχής (Παράρτημα Α.2), βάσει των παραδοχών της Απόφασης 572/2019, σχετική ταμειακή ανάγκη προς κάλυψη και β) κρίνεται εύλογο να επαναπροσδιοριστεί (αυξηθεί) το εκτιμώμενο κεφάλαιο κίνησης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, ώστε αυτό να μην λαμβάνει υπόψη την επίπτωση από τη λογιστική αποτύπωση των μισθώσεων στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, με συνέπεια στο σκεπτικό της Απόφασης 572/2019 για αποσύνδεση από τον λογιστικά προσδιορισμένο κεφάλαιο κίνησης (Παράρτημα Α.1). Επισημαίνεται ότι για τον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης για τη 2^η ΡΠΔ, σύμφωνα και με τα όσα ορίζει η Μεθοδολογία, θα πρέπει να υποβληθεί από τον Διαχειριστή αναλυτική μελέτη “lead-lag” αναφορικά με τις εισπράξεις-πληρωμές της εταιρείας, καθώς και σχετική μελέτη για τα αναγκαία αποθέματα υλικών.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω το κεφάλαιο κίνησης που κρίνεται εύλογο να ενσωματωθεί στη ΡΠΒ του ΕΔΔΗΕ για τη ΡΠΔ 2021-2024 αφορά αποκλειστικά στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και

⁶ Για τα κεφάλαια του έτους *i* γίνεται η παραδοχή ότι αυτά επενδύονται στο μέσο του εν λόγω έτους.

εκτιμάται σε 157.080χιλ.€, 154.340χιλ.€, 167.961χιλ.€ και 177.162χιλ.€ για τα έτη 2021 έως και 2024 αντίστοιχα. Ο αναλυτικός υπολογισμός παρατίθεται στο Παράρτημα Α.1.

Επειδή, σύμφωνα με το αρ.11 της Μεθοδολογίας, οι αποσβέσεις υπολογίζονται για τα πάγια που είναι σε λειτουργία και διακρίνονται σε: (α) αποσβέσεις για υφιστάμενα πάγια που είναι ήδη εγγεγραμμένα στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) και τη ΡΠΒ Διανομής, καθώς και σε αποσβέσεις των παγίων του Διαχειριστή ΜΔΝ και (β) αποσβέσεις νέων παγίων που δημιουργούνται είτε από νέες επενδύσεις είτε από επενδύσεις σε εξέλιξη προηγούμενων ετών που θα ενταχθούν στο ΡΜΠ και την ΡΠΒ βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του εγκεκριμένου ΣΑΔ 2021–2025 (σχετικό 40). Η εκτίμηση των αποσβέσεων νέων παγίων έγινε με την παραδοχή της έναρξης λειτουργίας των νέων παγίων στο μέσο του εκάστοτε έτους. Στις ανωτέρω εκτιμήσεις δεν συνυπολογίζεται το μέρος της απόσβεσης που αντιστοιχεί στην αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων που χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση των παγίων.

Επειδή, αναφορικά με τον παράγοντα F (αποσυρόμενα πάγια προς πώληση ή μεταβίβαση από τη ΡΠΒ) και τον παράγοντα H (αποσυρόμενα πάγια προς επαναχρησιμοποίηση), ο Διαχειριστής: α) έλαβε υπόψη για τα έτη 2021-2024 εκτιμώμενη αναπόσβεστη αξία των παγίων που αποσύρονται, ύψους 3 εκατ.€/έτος και β) προέβη στην παραδοχή για επιμερισμό της αξίας αυτής σε αποσύρσεις προς πώληση κατά 80% και προς επαναχρησιμοποίηση κατά 20%. Ως εκ τούτου και με την παραδοχή ότι αυτές οι αποσύρσεις λαμβάνουν χώρα στο μέσο του έτους, η εκτίμηση του Διαχειριστή για την παράμετρο F ορίζεται σε 4 εκ. € και για την παράμετρο H σε 0,3 εκ. €. Οι εν λόγω παραδοχές του Διαχειριστή κρίνονται εύλογες και ενσωματώνονται στον υπολογισμό της εγκεκριμένης ΡΠΒ για την 1^η ΡΠΔ.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η συνολική ΡΠΒ κάθε έτους διαμορφώνεται σύμφωνα με τον Πίνακα 6 ως εξής (η ανάλυση της ΡΠΒ με διάκριση σε ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ παρατίθεται στο Παράρτημα Β):

Πίνακας 6: ΡΠΒ 1^{ης} Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2021 – 2024

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
ΡΠΒ _i (αναπόσβεστη αξία παγίων τέλος έτους i-1)	2.759.623	2.742.386	2.737.065	2.710.782
WIP _i (έργα σε εξέλιξη)	19.201	29.322	54.579	73.453
Συμμετοχές & Επιχορηγήσεις (νέες)	-32.805	-38.258	-55.373	-56.397
Α _i -Νέα Πάγια	88.660	105.929	109.520	134.817
WC _i (κεφάλαιο κίνησης)	157.080	154.340	167.961	177.162
D _i (αποσβέσεις)	-126.576	-127.803	-128.453	-130.919
F _i – (αποσύρσεις Αξία αποσυρόμενων παγίων προς πώληση)	-4.000	-4.000	-4.000	-4.000
H _i - Αξία αποσυρόμενων παγίων προς επαναχρησιμοποίηση	-300	-300	-300	-300
Αναπόσβεστη αξία παγίων μισθώσεων	48.326	31.430	17.467	36.625
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	2.909.210	2.893.046	2.898.465	2.941.222

Δ. Επιτρεπόμενη Απόδοση επί των Απασχολούμενων Κεφαλαίων (R_i)

Επειδή, η Αρχή με την υπ' αριθ. 1566/20220 Απόφαση της (σχετικό 15), καθόρισε την απόδοση επί της ΡΠΒ του ΕΔΔΗΕ για το σύνολο των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων του Διαχειριστή και για τα τέσσερα έτη της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2021-2024, σε εκατοστιαίο ποσοστό ίσο με 6,7%. Το εν λόγω ποσοστό απόδοσης εγκρίθηκε με βάση τον ισχύοντα κατά την

έκδοση της απόφασης 1566/2020 φορολογικό συντελεστή (24%), ενώ από τον Μάιο του 2021, ο εν ισχύ φορολογικός συντελεστής (για το έτος 2021 και εφεξής) είναι 22%⁷. Η συνολική Επιτρεπόμενη Απόδοση (R_i) επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας) με βάση το εγκεκριμένο 6,7% ποσοστό διαμορφώνεται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα:

Πίνακας 7: Επιτρεπόμενη Απόδοση επί Απασχολούμενων Κεφαλαίων (R_i)

σε χιλ€	2021	2022	2023	2024
ΔΕΗ	178.590	176.793	174.775	174.521
ΔΕΔΔΗΕ ΔΙΑΝΟΜΗ	16.116	16.663	18.905	21.937
ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ	211	377	516	604
ΣΥΝΟΛΟ	194.917	193.834	194.197	197.062

Ε. Επιτρεπόμενη απόδοση επί απασχολούμενων κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (X_i)

Επειδή, σύμφωνα με το Άρθρο 17 της Μεθοδολογίας με ειδική απόφαση της ΡΑΕ κάποιες επενδύσεις δύναται, υπό προϋποθέσεις, να χαρακτηριστούν ως Έργα Μείζονος Σημασίας και να διέπονται από ειδικούς όρους αναφορικά με τη διάρκεια των αποσβέσεων, το εγκεκριμένο ύψος της απόδοσης, καθώς και όποια άλλη παράμετρο κριθεί αναγκαίο. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ με την υπ' αρ. 525/2021 απόφασή της (σχετικό 16) καθόρισε τα Έργα Μείζονος Σημασίας βάσει και της εισήγησης του Διαχειριστή (σχετικό 28), καθώς και τους ειδικούς όρους για τα έργα αυτά αναφορικά με την πρόσθετη απόδοση, τη διάρκεια για την οποία τα έργα αυτά θα λαμβάνουν την πρόσθετη απόδοση και την ωφέλιμη ζωή του κάθε έργου, βάσει της οποίας υπολογίζονται οι αποσβέσεις, όπως συνοψίζονται στον κατωτέρω πίνακα:

Πίνακας 8: Έργα Μείζονος Σημασίας

	Επιτόκιο Πρόσθετης Απόδοσης	Διάρκεια παροχής πρόσθετης απόδοσης (έτη)	Ωφέλιμη ζωή έργου (έτη)
Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρατηγικό έργο 11)	1,5%	4	15
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS) (Στρατηγικό έργο 5)	0,5%	4	15
Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρατηγικό έργο 6)	0,5%	4	15
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 13)	0,5%	4	15

Επειδή, για τα Έργα Μείζονος Σημασίας οι ετήσιες επενδύσεις διαμορφώνονται σύμφωνα με τον κατωτέρω πίνακα:

Πίνακας 9: Ετήσιες Επενδύσεις Έργων Μείζονος Σημασίας 2021 – 2024

χιλ. €	2021	2022	2023	2024
Έργα Μείζονος Σημασίας				
Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρατηγικό έργο 11)	8.000	36.000	58.000	91.000
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 5)	860	3.914	10.540	10.450

⁷ Ν.4799/2021, αρ. 120 (ΦΕΚ Α' 78/18.05.2021)

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρατηγικό έργο 6)	2.869	3.080	7.617	7.080
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 13)	0	1.850	2.850	3.000

Επισημαίνεται ότι η ΡΑΕ, σύμφωνα και με την υπ' αριθμ. 525/2021 Απόφαση (σχετικό 16), στο πλαίσιο της παρακολούθησης υλοποίησης των Έργων Μείζονος Σημασίας, πρόκειται να προβεί σε συστηματική αξιολόγηση της επίτευξης των επενδυτικών χρηματοροών, ως στοιχείο υλοποίησης των σχετικών επενδύσεων βάσει του εγκεκριμένου χρονοδιαγράμματος.

Επειδή, με βάση την ωφέλιμη ζωή του κάθε έργου, οι αποσβέσεις των Έργων Μείζονος Σημασίας που λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου διαμορφώνονται ως εξής:

Πίνακας 10: Ετήσιες Αποσβέσεις Έργων Μείζονος Σημασίας 2021 – 2024

χιλ. €				
Έργα Μείζονος Σημασίας	2021	2022	2023	2024
Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρατηγικό έργο 11)	267	1.733	4.867	9.833
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 5)	199	358	840	1.539
Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρατηγικό έργο 6)	0	0	0	0
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 13)	0	0	0	257

Επισημαίνεται ότι για τα έργα «Εγκατάσταση Συστήματος GIS» και «Επέκταση Τηλεμέτρησης», λόγω της φύσης των έργων, οι ετήσιες επενδύσεις θα εντάσσονται άμεσα στα πάγια της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης (ετήσιες παγιοποιήσεις) και θα ξεκινάει η απόσβεση των επενδύσεων αυτών. Τα έργα «Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ» και «Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών» θα ενταχθούν στην Ειδική Περιουσιακή Βάση με την ολοκλήρωση των συνολικών επενδύσεων που αφορούν στα έργα αυτά.

Επειδή, η ΡΑΕ στην υπ' αριθμ. 525/2021 Απόφαση (σχετικό 16) διαπίστωσε ότι δεν συντρέχουν ειδικές συνθήκες για τον καθορισμό ενός ειδικού κόστους κεφαλαίου κατά το στάδιο κατασκευής για τα Έργα Μείζονος Σημασίας και συνεπώς τα απασχολούμενα κεφάλαια των έργων που θα ενταχθούν στην Ειδική Περιουσιακή Βάση με την ολοκλήρωση των συνολικών επενδύσεων, δηλαδή τα έργα «Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ» και «Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών» θα λαμβάνουν κατά το στάδιο κατασκευής απόδοση που υπολογίζεται με βάση το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου όπως αυτό καθορίζεται στην υπ' αριθμ. 1566/2020 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 15).

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω η επιτρεπόμενη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για τα Έργα Μείζονος Σημασίας (παράγοντας Xi) διαμορφώνεται ως κατωτέρω:

Πίνακας 11: Επιτρεπόμενη Απόδοση (Xi) Έργων Μείζονος Σημασίας 2021 – 2024

χιλ. €				
Έργα Μείζονος Σημασίας	2021	2022	2023	2024

Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρατηγικό έργο 11)	306	1.968	5.423	10.726
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 5)	133	191	379	646
Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρατηγικό έργο 6)	256	342	496	708
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 13)	0	62	219	428

ΣΤ. Λειτουργικές Δαπάνες

Επειδή, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, οι λειτουργικές δαπάνες, ανάλογα με το βαθμό ελέγχου τους από το Διαχειριστή, διακρίνονται σε Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες και Μη Ελεγχόμενες και βάσει αυτού γίνεται η παρακάτω ανάλυση σε σχέση την αξιολόγηση των δαπανών που έκανε η Αρχή για κάθε μια εκ των δύο βασικών κατηγοριών.

ΣΤ.1 Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες – Ο₁

Επειδή, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του αναφορικά με τις λειτουργικές δαπάνες και στο πλαίσιο της αξιολόγησης αυτής της πρότασής του από την Αρχή, υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία και πρόσθετες διευκρινίσεις αναφορικά με την τεκμηρίωση για το ύψος και την αναγκαιότητα για πλήθος δαπανών. Μέρος εκ των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών παρουσιάζουν σημαντική αύξηση σε σχέση με τα έτη 2019 (έτος βάσης) και 2020, κυρίως λόγω: α) των έκτακτων δαπανών για την αντιμετώπιση της πανδημίας COVID-19 (αναλώσεις υλικών), β) της εντατικοποίησης των εργασιών επισκευών και συντηρήσεων του Δικτύου σε σχέση με τα προηγούμενα έτη (υλικά-ανταλλακτικά, επισκευές-συντηρήσεις), γ) της αύξησης του όγκου των υπηρεσιών που παρέχονται από Τρίτους για συγκεκριμένες υπηρεσίες και κυρίως για διακοπές-επαναφορές και καταμετρήσεις (αμοιβές τρίτων), εργασίες που εκτιμάται ότι θα βαίνουν μειούμενες από το 2021 και μετά λόγω της σταδιακής εγκατάστασης των έξυπνων μετρητών, δ) της προσπάθειας βελτίωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ, με έμφαση στην καλύτερη και πιο άμεση ανταπόκριση στα αιτήματα που αυτοί που υποβάλλουν στο Διαχειριστή (αμοιβές τρίτων) και ε) των αναγκών για μελέτες από Τρίτους κυρίως λόγω του εταιρικού μετασχηματισμού, των αυξημένων απαιτήσεων από το ευρωπαϊκό και εθνικό κανονιστικό πλαίσιο, όπου ενδυναμώνεται σημαντικά ο ρόλος και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή Διανομής, αλλά και από τις αυξημένες απαιτήσεις του ρυθμιστικού πλαισίου (ανάπτυξη κατάλληλων εργαλείων που θα επιτρέψουν τη συστηματική παρακολούθηση της απόδοσης του Διαχειριστή). Σημαντική αλλαγή στην αποτύπωση των εκτιμώμενων λειτουργικών δαπανών της ΡΠΔ 2021-2024 συνιστά και η μη ενσωμάτωση (μηδενική τιμή) της δαπάνης «Ενοίκια», εφόσον τα εν λόγω κόστη αναγνωρίζονται πλέον στη ΡΠΒ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων και επί της αναπόσβεστης αξίας των μισθωμάτων βάσει των συμβάσεων αναγνωρίζεται ποσό απόσβεσης και απόδοσης, όπως και για το σύνολο των απαρχολούμενων κεφαλαίων της ΡΠΒ.

Επειδή, μια εκ των βασικών ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών, βάσει της Μεθοδολογίας, είναι η δαπάνη για την κάλυψη της μισθοδοσίας των εργαζομένων, τακτικού και έκτακτου προσωπικού. Αναφορικά με το ύψος αυτής της κατηγορίας, όπως αυτό εκτιμήθηκε αρχικά από τον Διαχειριστή ΡΠΔ (σχετικά 25 και 28) και σε σχέση με τις προσλήψεις που είχαν προγραμματιστεί για την τετραετία 2021-2024, η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή να επιβεβαιώσει το πλάνο προσλήψεων ειδικά σε σχέση με έτος 2021, καθότι κρίθηκε ότι θα ήταν δύσκολο αυτό να επιτευχθεί χρονικά⁸. Βάσει αυτού ο Διαχειριστής επανήλθε με

⁸ Αρχική εκτίμηση προσλήψεων 750 ατόμων για το έτος 2021 επί του συνόλου των 1.377 προσλήψεων για όλη την τετραετία.

επικαιροποιημένη εκτίμηση για το κόστος των λειτουργικών δαπανών και ιδίως της μισθοδοσίας και των εξαρτημένων με αυτή παροχών προς τους εργαζομένους (σχετικό 33), σύμφωνα με την οποία εντός του 2021 θα πραγματοποιηθούν 100 προσλήψεις, ενώ η διαφορά σε σχέση με το αρχικά εκτιμώμενο πλήθος θα ενσωματωθεί στον προϋπολογισμό του 2022⁹.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, στην κατηγορία δαπάνη Μισθοδοσίας είχε συμπεριληφθεί δαπάνη για πρόσθετες αμοιβές (bonus) η οποία ανέρχεται συνολικά σε **1 εκ. €** κατ' έτος. Η ενσωμάτωση της εν λόγω δαπάνης στις λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, που συνδέονται άρρηκτα με την αποδοτική και εύρυθμη λειτουργία του, δεν θεωρείται εύλογη δεδομένου ότι δεν προκύπτει άμεσα κανένα όφελος για τους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ από τις πρόσθετες αυτές αμοιβές ώστε να πληρούται το κριτήριο της ανταποδοτικότητας. Σε κάθε περίπτωση, μέσω κινήτρων που θεσπίστηκαν με τη Μεθοδολογία, ο Διαχειριστής δύναται να επαναξιολογήσει την πολιτική του ως προς την παροχή πρόσθετων αμοιβών σε εργαζομένους, χωρίς όμως αυτές να επιβαρύνουν τους Χρήστες. Στην ίδια υποκατηγορία της μισθοδοσίας, μαζί με τις πρόσθετες αμοιβές (bonus) έχει εκ παραδρομής ενσωματωθεί στο μοντέλο του εσόδου και δαπάνη που αφορά σε καταβολή δώρου Χριστουγέννων, Πάσχα και επιδόματος αδείας. Η εν λόγω δαπάνη (5,10 εκ. €, 6,10 εκ. €, 6 εκ. € και 5,92 εκ. € για τα έτη 2021 έως 2024, αντίστοιχα) αφορά σε τακτική μισθοδοσία εργαζομένων και θα πρέπει να ενσωματώνεται στο εγκεκριμένο κόστος μισθοδοσίας (σχετικό 39).

Επειδή, στο κόστος της κατηγορίας Μισθοδοσία περιλαμβάνεται η δαπάνη για την παροχή στο προσωπικό μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας (3 εκ. € κατ' έτος), επισημαίνεται ότι η Αρχή αποδέχεται καταρχήν την εν λόγω δαπάνη, στο πλαίσιο της συμμόρφωσης με την Απόφαση 2866/2017 του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Σημειώνεται, ωστόσο, ότι κατά της ανωτέρω δικαστικής απόφασης εκκρεμεί Αίτηση Αναίρεσης που έχει καταθέσει η ΡΑΕ. Επομένως, σε περίπτωση ευδοκίμησης της αιτήσεως αναίρεσης, η ως άνω δαπάνη θα εκκαθαριστεί (αφαιρεθεί), απομειώνοντας το Απαιτούμενο Έσοδο επόμενων ετών.

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται να θεωρηθεί το σύνολο των αποζημιώσεων που πρόκειται να καταβάλει για συνταξιοδοτήσεις και προγράμματα εθελουσίας αποχώρησης ως Μη Ελεγχόμενες Δαπάνες, η ΡΑΕ, σύμφωνα με το σκεπτικό και τις προβλέψεις της Μεθοδολογίας, έκρινε αναγκαίο να διαχωρίσει το μέρος εκείνο των αποζημιώσεων που αφορά σε προγράμματα εθελουσίας, δεδομένου ότι οι συναφείς υποχρεώσεις αναλήφθηκαν εκουσίως από τον Διαχειριστή και δεν απορρέουν από το νομοθετικό πλαίσιο. Ως εκ τούτου, τα εν λόγω ποσά (5,72 εκ. € / 1,64 εκ. € / 2,52 εκ. € / 2,86 εκ. € για τα έτη 2021-2024), κρίνεται εύλογο να αφαιρεθούν από την κατηγορία των Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών και να μεταφερθούν στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες.

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγήθηκε να ενταχθούν στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες της ΡΠΔ 2021-2024:

α) οι δαπάνες προσωπικού αποσπασμένου στο ΤΑΥΤΕΚΩ ύψους **1,4 εκ.€** για κάθε έτος της ΡΠΔ

β) το κόστος ασφάλισης ευθύνης Διευθυντών και Στελεχών ύψους **0,250 εκ.€** για κάθε έτος της ΡΠΔ

γ) το κόστος για την παροχή διατακτικών σίτισης στους εργαζομένους ύψους **8 εκατ. €** για κάθε έτος της ΡΠΔ,

⁹ Εκτίμηση του Διαχειριστή ότι οι διαγωνισμοί-προκηρύξεις προσλήψεων που είναι σε εξέλιξη εντός του 2021, θα έχουν ολοκληρωθεί στο τέλος του έτους και το σύνολο των νεοπροσλαμβανόμενων θα απασχολείται στον Διαχειριστή από την αρχή του 2022.

και δεδομένου ότι έχει κριθεί με προηγούμενες αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετικά 12 και 14) ότι δεν είναι εύλογο τα εν λόγω ποσά να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, καθώς δεν προκύπτει η ανταποδοτικότητα των εν λόγω δαπανών σε σχέση με τις παρεχόμενες υπηρεσίες του Διαχειριστή και δεν τελούν σε αιτιώδη συνάφεια με τη λειτουργία του δικτύου και άρα δεν θα πρέπει να επιβαρύνουν τον τελικό καταναλωτή, η Αρχή δεν εγκρίνει τις εν λόγω δαπάνες για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 – 2024.

Επειδή, μεταξύ των λειτουργικών δαπανών, έχει συμπεριληφθεί από τον Διαχειριστή υποκατηγορία δαπάνης με περιγραφή «Μετατροπή κόστους πωληθέντων» ύψους **10 εκ. €**, η οποία συντίθεται:

α) από εκτίμηση για το κόστος πωληθέντων (scrap): το εν λόγω κόστος δεν θα έπρεπε να συνυπολογίζεται, δεδομένου ότι τόσο τα έσοδα όσο και τα έξοδα από την εν λόγω δραστηριότητα δεν εμπεριέχονται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή βάσει της Μεθοδολογίας.

β) από εκτίμηση για την απαξίωση ανταλλακτικών: το εκτιμώμενο ποσό των 6 εκ. €, προκύπτει από την εφαρμογή λογιστικών προτύπων και λόγω της πρακτικής του Διαχειριστή όταν η αξία των υλικών λόγω της μετατροπής τους αλλάζει κατηγορία (επίπεδο) καταλληλότητας ή μετατρέπεται σε scrap και ως εκ τούτου δεν κρίνεται εύλογο να συνυπολογιστεί στις εγκεκριμένες λειτουργικές δαπάνες αφού δεν αφορά σε πραγματική δαπάνη που θα εξοδοποιηθεί.

Βάσει των ανωτέρω, το ποσό των **10 εκ. €** με περιγραφή «Μετατροπή κόστους πωληθέντων», δεν κρίνεται εύλογο να αναγνωριστεί μεταξύ των εύλογων λειτουργικών δαπανών που θεωρούνται αναγκαίες για την εύρυθμη λειτουργία του Διαχειριστή.

Επειδή, μια εκ των κατηγοριών λειτουργικών δαπανών που παρουσιάζει σημαντική αύξηση στην εισήγηση του Διαχειριστή (3 εκ. € το 2019 και 2020, έναντι 14 εκ. € για το 2021 και 13 εκ. € για τα έτη 2022-2024) είναι η κατηγορία «Μελέτες από Τρίτους», ζητήθηκαν από την Αρχή πρόσθετα στοιχεία και διευκρινίσεις ώστε να τεκμηριωθεί επαρκώς η αναγκαιότητα και το ύψος των μελετών που συμπεριλαμβάνονται σε αυτή την κατηγορία. Από την ανάλυση που υπέβαλε ο Διαχειριστής (σχετικό 37), προέκυψαν τα κάτωθι:

α) η σημαντική αύξηση για το 2021 γίνεται αποδεκτή, δεδομένου ότι ο Διαχειριστής καλείται εντός του τρέχοντος έτους να προβεί σε πλήθος αναγκαίων ενεργειών που δικαιολογούν την εντεινόμενη συνδρομή με μελέτες από Τρίτους, ώστε να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του (διαδικασίες εταιρικού μετασχηματισμού, ανάπτυξη μοντέλων και διαδικασιών παρακολούθησης λόγω του νέου ρυθμιστικού πλαισίου, συστήματα και διαδικασίες παρακολούθησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (διαδικασίες προμηθειών) και ανταπόκριση σε ανάγκες ψηφιοποίησης, ανάπτυξη πληροφοριακών συστημάτων και ασφαλή παρακολούθηση των δεδομένων).

β) η αυξημένη αυτή ανάγκη για μελέτες από Τρίτους, δεν τεκμηριώνεται επαρκώς ώστε να παγιωθεί στο αιτούμενο από τον Διαχειριστή ποσό για το σύνολο της 1^{ης} ΡΠΔ 2021-2024, εφόσον δεν προκύπτει σαφώς ο μόνιμος χαρακτήρας, η αναγκαιότητα και το μέγεθος για ορισμένες εκ των περιγραφόμενων εργασιών στα επόμενα έτη 2022-2024. Παρόλα αυτά, οι ανάγκες του Διαχειριστή αναγνωρίζεται ότι θα είναι σημαντικά αυξημένες σε σχέση με το έτος 2019 και 2020, ιδίως προς το τέλος της ΡΠΔ, λόγω των απαιτήσεων εναρμόνισης με το νέο κανονιστικό πλαίσιο και τον ενισχυμένο ρόλο του Διαχειριστή στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης, βάσει ιδίως της Οδηγίας 2009/944/ΕΕ. Στην κατεύθυνση αυτή, προκειμένου αφενός να δοθεί η εξασφάλιση στον Διαχειριστή για την υλοποίηση των αναγκαίων δαπανών μελετών, αφετέρου να μην επιβαρυνθούν οι χρήστες του ΕΔΔΗΕ υπέρμετρα από τις εν λόγω δαπάνες, αλλά και προκειμένου να εντατικοποιήσει ο

Διαχειριστής τις προσπάθειές του για εξοικονόμηση πόρων, κρίνεται εύλογο να μην εγκριθεί το σύνολο των 13 εκ. € για κάθε έτος, αλλά να γίνει σταδιακή απομείωση του κόστους από το 2021 και μετά, με μικρή αύξηση από το 2023 στο 2024 λόγω αυξημένων συγκριτικά με το 2023 υποχρεώσεων του Διαχειριστή (ενεργειακή μετάβαση και προετοιμασία για 2^η ΡΠΔ). Ο κανόνας που υιοθετείται προς την κατεύθυνση αυτή είναι μείωση σε σχέση με το ποσό των 14,3 εκ.€ (2021) κατά 20%, 40% και 30% για τα έτη 2022, 2023 και 2024 αντίστοιχα.

Πίνακας 12: Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες – Έγκριση ΡΑΕ

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	244.421	240.206	231.339	225.758
ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	132.800	139.458	136.756	139.116
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	10.024	9.632	9.632	9.632
ΥΛΙΚΑ & ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	42.483	36.304	35.333	36.393
ΛΟΙΠΑ ΈΞΟΔΑ	19.586	18.565	18.565	18.565
ΣΥΝΟΛΟ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ - Ο	449.314	444.165	431.625	429.464

ΣΤ.2 Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες – U_i

Επειδή, βάσει της Μεθοδολογίας, αρ.10, μεταξύ των Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών περιλαμβάνονται και οι δαπάνες για αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης, όπως αυτές προβλέπονται από το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο. Όπως αναφέρθηκε στην ανωτέρω ενότητα ΣΤ.1 για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του συμπεριέλαβε μεταξύ των Μη Ελεγχόμενων Δαπανών και το κόστος συμμετοχής σε προγράμματα εθελουσίας αποχώρησης, παραδοχή που δεν γίνεται αποδεκτή και ως εκ τούτου γίνεται μεταφορά του εν λόγω ποσού στην κατηγορία των Ελεγχόμενων Δαπανών. Μετά από αυτήν την ανακατάταξη μεγεθών, οι Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες μειώνονται κατά **5,72 εκ. €, 1,64 εκ. €, 2,52 εκ. € και 2,86 εκ. €** για τα έτη 2021 – 2024, αντίστοιχα και ο προϋπολογισμός των Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών (U) που ενσωματώνεται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 – 2024 διαμορφώνεται σύμφωνα με τον παρακάτω Πίνακα 13.

Πίνακας 13: Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες - ΡΑΕ

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
ΜΗ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ – U	6.586	8.492	7.717	7.417
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΑ ΤΕΛΗ	956	1.032	1.032	1.032
ΤΕΛΗ ΤΟΠΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	2.083	2.083	2.083	2.083
ΕΜΜΕΣΟΙ ΦΟΡΟΙ	0	785	69	69
ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΔΙΕΛΕΥΣΗΣ	441	441	441	441
ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΛΟΓΩΣΥΝΤΑΞΙΟΔΟΤΗΣΗΣ	3.105	4.151	4.091	3.791

Ζ. Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υ_i)

Επειδή, βάσει του άρθρου 7 της Μεθοδολογίας, ο παράγοντας Υ_i που απομειώνει το Επιτρεπόμενο Έσοδο, αφορά τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες του έτους αναφοράς, εφόσον δεν έχει γίνει διαχωρισμός αυτών των δραστηριοτήτων και δεν υπάρχουν διακριτά κόστη που να έχουν αφαιρεθεί από τις εκτιμώμενες δαπάνες του Διαχειριστή για τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες του ΔΕΔΔΗΕ και των ΜΔΝ. Βάσει αυτού, ο Διαχειριστής εισηγήθηκε για την εν λόγω παράμετρο τιμή ίση με **10 εκ. €** για κάθε έτος της ΡΠΔ 2021-2024 και αφορά σε εκτίμηση για τις εξής κατηγορίες

εσόδων: α) Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης, β) Λοιπά έσοδα καταναλωτών, γ) Διαχειριστικό έσοδο ρευματοκλοπών και δ) Διάφορα έσοδα.

Επειδή, η ΡΑΕ συνυπολόγισε στην εν λόγω παράμετρο **10 εκ. €**, για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, που αφορούν σε έσοδα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από μισθώματα ακινήτων του Διαχειριστή, μισθώματα που ενσωματώνονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω η παράμετρος Υί απομειώνει το Επιτρεπόμενο Έσοδο κατά **20 εκ. €** για τα έτη 2021 έως 2024.

H. Κίνητρο Απωλειών (LIF_i)

Τιμή βάσης απωλειών αναφοράς, I_f^{ref}

Επειδή, ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν υπέβαλε στη ΡΑΕ Έκθεση Προσωρινού Υπολογισμού Απωλειών για το έτος βάσης 2019, σύμφωνα με την παράγραφο 8 και την παράγραφο 9 του Κανονισμού, για τον αρχικό καθορισμό της τιμής βάσης των απωλειών αναφορικά με την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού, όπως προβλέπεται σύμφωνα με την παράγραφο 12.2 του Κανονισμού.

Επειδή, ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε στη ΡΑΕ μελέτη εκτίμησης των συντελεστών απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, με έτος αναφοράς 2019, σύμφωνα με το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου. Στη μελέτη αυτή, ωστόσο, η διακίνηση ισχύος μεταξύ του ΕΔΔΗΕ και αφενός του Συστήματος Μεταφοράς και άλλων δικτύων, αφετέρου εγκαταστάσεων αυτοπαραγωγών, δεν θεωρείται διακριτά είτε ως έγχυση ή ως απορρόφηση αναλόγως της κατεύθυνσης των ροών, όπως προβλέπεται σύμφωνα με την παράγραφο 8 του Κανονισμού. Ειδικότερα, το μέγεθος της έγχυσης από το Σύστημα Μεταφοράς που θεωρείται στη εν λόγω μελέτη, ενδέχεται να περιλαμβάνει συμψηφισμό αντίθετων ροών οι οποίες μπορεί να καταγράφονται μεταξύ διαφορετικών τμημάτων του ΕΔΔΗΕ ή/και μεταξύ διαφορετικών χρονικών περιόδων. Στον βαθμό που υπάρχουν σημαντικές ροές ισχύος από το ΕΔΔΗΕ προς το ΕΣΜΗΕ, ο συντελεστής απωλειών που υπολογίζεται βάσει της προσέγγισης της εν λόγω μελέτης μπορεί να διαφοροποιείται συγκριτικά με τον υπολογισμό βάσει της παραγράφου 8 του Κανονισμού. Για το λόγο αυτό, η μελέτη απωλειών που υποβλήθηκε στο πλαίσιο της διάταξης του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου δεν δύναται επί της αρχής να θεωρηθεί ότι υποκαθιστά την έκθεση υπολογισμού των απωλειών βάσει της παραγράφου 8 του Κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 12.2 του Κανονισμού η τιμή των απωλειών αναφοράς για το έτος βάσης καθορίζεται αρχικά βάσει Προσωρινού Υπολογισμού Απωλειών Ενέργειας και οριστικοποιείται μετά την έναρξη της περιόδου εφαρμογής, βάσει του Οριστικού Υπολογισμού Απωλειών. Για το σκοπό αυτό ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ Οριστικό Υπολογισμό Απωλειών για το έτος 2019, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του Κανονισμού, έως την 30η Ιουνίου 2022. Περαιτέρω, σύμφωνα με την παράγραφο 9.3.1 του Κανονισμού, ο υπολογισμός των πληρωμών του κινήτρου για το έτος 2021 (πρώτο έτος της περιόδου εφαρμογής) λαμβάνει χώρα μετά την 30^η Σεπτεμβρίου 2022, βάσει προσωρινού υπολογισμού απωλειών για το έτος υπολογισμού.

Επειδή, λόγω των ανωτέρω, δεν είναι αναγκαία στην παρούσα φάση η υποβολή Έκθεσης Προσωρινού Υπολογισμού Απωλειών για το έτος βάσης 2019, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του Κανονισμού και η προσωρινή τιμή των απωλειών αναφοράς του έτους βάσης 2019 μπορεί να καθοριστεί ίση με την τιμή του συντελεστή απωλειών που καθορίστηκε με την υπ' αριθ. 248/2021 Απόφαση ΡΑΕ, στο πλαίσιο της διάταξης του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και βάσει της σχετικής μελέτης του Διαχειριστή Δικτύου, ήτοι σε 9,903%.

Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς, $d(lf^{ref})$

Επειδή, αναφορικά με την εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής του παράγοντα ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς σε 0,25%, σημειώνονται κατ' αρχάς τα ακόλουθα:

- α) Παρότι ο Διαχειριστής Δικτύου αναφέρεται στη σημαντική αύξηση των απωλειών δικτύου που καταγράφηκε την προηγούμενη 10ετία (μέση ετήσια μεταβολή 8% την περίοδο 2010-2018), διαφαίνεται ότι η εισήγησή του δεν συνεκτιμά το γεγονός αυτό και επομένως αφενός την ανάγκη μείωσης των απωλειών, αφετέρου τα σημαντικά περιθώρια εξοικονόμησης που υφίστανται δεδομένου ότι η αύξηση αποδίδεται κυρίως σε αύξηση των μη-τεχνικών απωλειών.
- β) Η εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου δεν λαμβάνει υπόψη, όπως προβλέπεται βάσει του Κανονισμού, τον προγραμματισμό για την περίοδο 2021-2024 δράσεων που δύνανται να συμβάλουν σημαντικά στη μείωση των απωλειών και τη χρηματοδότηση των δράσεων αυτών μέσω του Επιτρεπόμενου Εσόδου. Ειδικότερα:
 - αα) Η ευρείας κλίμακας αντικατάσταση μετρητών τελικής κατανάλωσης με ευφυείς μετρητές αναμένεται να έχει άμεσο θετικό αντίκτυπο στον εντοπισμό και στην άρση ρευματοκλοπών που πραγματοποιούνται με παρέμβαση στον μετρητή και γενικότερα σε ενεργές παροχές. Παρότι στην ανάλυση κόστους-οφέλους του Διαχειριστή για την επένδυση αυτή συνυπολογίζονται έως ένα βαθμό οφέλη λόγω εκτίμησης μείωσης των μη τεχνικών απωλειών (μείωση κατά 0,2 μονάδες το 2024, σωρευτική μείωση κατά 1,4 μονάδες με την ολοκλήρωση του προγράμματος το 2031), η εκτιμώμενη μείωση στις μη τεχνικές απώλειες δεν αναφέρεται στα δεδομένα που έλαβε υπόψη ο Διαχειριστής Δικτύου στην εισήγησή του για τον παράγοντα ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς του κινήτρου. Περαιτέρω, καθώς επεκτείνεται η εγκατάσταση ευφύων μετρητών, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να αξιοποιήσει το υψηλό επίπεδο πληροφόρησης που παρέχουν οι μετρητές αυτοί, για τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό πιθανά προβληματικών περιοχών του δικτύου αναφορικά με ρευματοκλοπές μακριά από μετρητές ή ενεργές παροχές, καθώς και περιοχών με ιδιαίτερα υψηλές απώλειες δικτύου γενικότερα.
 - ββ) Ο Διαχειριστής Δικτύου εκτιμά ότι η αναβάθμιση των συστημάτων ελέγχου του δικτύου (συστήματα DMS) θα έχει επίσης θετική επίδραση στις απώλειες δικτύου, μειώνοντας σωρευτικά τις τεχνικές απώλειες κατά 0,5 μονάδες το 2024 και κατά 0,6 μονάδες με την ολοκλήρωση των τριών σχετικών έργων το 2026 (πηγή: Αναλύσεις κόστους-οφέλους έργων μείζονος σημασίας ΔΕΔΔΗΕ). Η εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για τον παράγοντα ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς του κινήτρου επίσης δεν λαμβάνει υπόψη την εκτίμηση μείωσης των τεχνικών απωλειών στο δίκτυο λόγω των παραπάνω επενδύσεων.
- γ) Ο Διαχειριστής του Δικτύου αναφέρεται σε παραδείγματα χωρών με παρόμοιους μηχανισμούς κινήτρων μείωσης απωλειών και αντίστοιχες απώλειες με την Ελλάδα, τα οποία δείχνουν μια μέση ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς 0,5% και παραθέτει συγκεκριμένα το παράδειγμα της Πορτογαλίας (μέση ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς 0,6% σε περίοδο 20ετίας). Σε σχέση με τις εν λόγω αναφορές σημειώνονται τα ακόλουθα:
 - αα) Ο μηχανισμός κινήτρου απωλειών με τη μορφή που προβλέπεται να εφαρμοστεί την περίοδο 2021-2024, εφαρμόζεται ή έχει εφαρμοστεί σε μικρό πλήθος ευρωπαϊκών χωρών (Ισπανία, Πορτογαλία, Μεγάλη Βρετανία, Σουηδία) διότι στην πλειοψηφία των ευρωπαϊκών συστημάτων οι διαχειριστές διανομής υποχρεούνται να αγοράζουν ενέργεια για τις απώλειες των δικτύων τους, με αποτέλεσμα τα κίνητρα και οι στόχοι για τις απώλειες να τίθενται εκ των πραγμάτων μέσω της αναγνώρισης σχετικού εύλογου κόστους στο επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή. Οι σημαντικές μειώσεις στις απώλειες που σημειώνονται στη συντριπτική πλειοψηφία των

ευρωπαϊκών συστημάτων την προηγούμενη 10ετία¹⁰ θεωρείται ότι συνδέεται με τη στοχοθεσία του ρυθμιστικού πλαισίου, με όποια μορφή και αν εφαρμόζεται.

- ββ) Σύμφωνα με τα δεδομένα που παραθέτει στην εισήγησή του ο Διαχειριστής του Δικτύου για το παράδειγμα της Πορτογαλίας, την περίοδο 2006-2011 ο εθνικός ρυθμιστής εφάρμοσε σταδιακή μείωση των απωλειών αναφοράς από 8,6% σε 7,8% (μέση ετήσια μείωση 1,6%). Περαιτέρω, την περίοδο 2012-2020 οι απώλειες αναφοράς του μηχανισμού κινήτρου διατηρήθηκαν σταθερές στο 7,8% (στο επίπεδο των καταγεγραμμένων απωλειών της προηγούμενης 3ετίας), παρότι οι καταγεγραμμένες απώλειες κυμάνθηκαν μεταξύ 9,1% και 11,2%. Δηλαδή, ο ρυθμιστής δεν αποδέχθηκε ως εύλογη την αύξηση των απωλειών μετά το 2011 και επέτρεψε τη μετακύλιση μέρους του σχετικού κόστους στον Διαχειριστή Δικτύου ως κίνητρο για την επαναφορά των απωλειών στα προηγούμενα επίπεδα.
- γγ) Σε κάθε περίπτωση, το ρυθμιστικό πλαίσιο κάθε χώρας λαμβάνει υπόψη τη διεθνή πρακτική ωστόσο διαμορφώνεται εν τέλει βάσει κυρίως των τοπικών συνθηκών, αναγκών και ιδιαιτεροτήτων.
- δ) Ο Διαχειριστής του Δικτύου επισημαίνει ως πιθανούς ανασταλτικούς παράγοντες για τη μείωση των απωλειών την περίοδο 2021-2024 την πιθανή αύξηση των μη τεχνικών απωλειών (ρευματοκλοπές) λόγω μείωσης του ΑΕΠ την περίοδο 2020-2021 ως συνέπεια του περιορισμού της οικονομικής δραστηριότητας λόγω της πανδημίας και την πιθανή αύξηση των τεχνικών απωλειών λόγω σημαντικής αύξησης της παραγωγής ΑΠΕ στο δίκτυο. Αναφορικά με τον δεύτερο παράγοντα, ο Διαχειριστής του Δικτύου παραπέμπει στα αποτελέσματα μελέτης προσομοίωσης λειτουργίας ενός δικτύου της Ισπανίας (εταιρεία Viesgo), το οποίο χαρακτηρίζεται από σημαντική διείσδυση ΑΠΕ. Αναφορικά με το θέμα αυτό σημειώνονται τα ακόλουθα:
- αα) Ερευνητικές εργασίες δείχνουν ότι η αύξηση της αποκεντρωμένης παραγωγής ΑΠΕ πέρα από ένα σημείο μπορεί να οδηγήσει σε αύξηση των απωλειών σε δίκτυα διανομής. Μεγαλύτερη επίπτωση εμφανίζει εν γένει η αιολική παραγωγή, λόγω μεγαλύτερης στοχαστικότητας και μικρότερου ταυτοχρονισμού με τα φορτία ημέρας, συγκριτικά με την παραγωγή από φ/β. Ωστόσο, για διερεύνηση επί της ουσίας απαιτείται μελέτη βασισμένη στις συνθήκες του εξεταζόμενου δικτύου. Εν προκειμένω, το δίκτυο της μελέτης προσομοίωσης την οποία αναφέρει στην εισήγησή του ο Διαχειριστής¹¹ διαφέρει ουσιωδώς από το ΕΔΔΗΕ σε πλήθος κρίσιμων παραμέτρων (σχέση μεταξύ εγκατεστημένης παραγωγής και ζήτησης, σχέση μεταξύ ισχύος που απορροφάται εντός του δικτύου και ισχύος που εξάγεται προς άλλα δίκτυα, μίγμα τεχνολογιών παραγωγής).
- ββ) Επιπλέον, οι πιθανές επιπτώσεις στις απώλειες λόγω αυξημένης διείσδυσης ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας την επόμενη περίοδο, είναι αναγκαίο να αξιολογηθούν ως προς τα δίκτυα διασύνδεσης των νέων μονάδων ΑΠΕ (διανομή/μεταφορά) και ως προς τις τεχνολογίες παραγωγής (π.χ. αιολικά, φωτοβολταϊκά).
- γγ) Τέλος, αξίζει να αναφερθεί ότι σκοπός της μελέτης που αναφέρει στην εισήγησή του ο Διαχειριστής Δικτύου ήταν να αναδείξει την ανάγκη αλλαγής στον τρόπο υπολογισμού του συντελεστή απωλειών, ώστε αυτός να υπολογίζεται επί του συνόλου της έγχυσης, περιλαμβανομένης της έγχυσης που αντιστοιχεί σε ροές προς άλλα δίκτυα, καθώς στην περίπτωση του εξεταζόμενου δικτύου οι ροές αυτές αποτελούν το 60% του συνολικού φορτίου. Το γεγονός αυτό σημειώνει και ο Διαχειριστής του Δικτύου στην εισήγησή του. Σε σχέση με αυτή την παρατήρηση

¹⁰ 2^η έκθεση του Συμβουλίου των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας για τις απώλειες στα δίκτυα ηλεκτρισμού, <https://www.ceer.eu/report-on-power-losses/>

¹¹ <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/d0baa4dd-319a-67c3-471a-21d86194f580>,
<https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/beb12367-e9ac-9c48-f659-3d384d14e248>.

σημειώνεται ωστόσο ότι στο πλαίσιο του μηχανισμού κινήτρου, ο συντελεστής απωλειών του ΕΔΔΗΕ προβλέπεται να υπολογίζεται επί του συνόλου της έγχυσης στο ΕΔΔΗΕ, θεωρώντας διακριτά την έγχυση ισχύος (από παραγωγούς του ΕΔΔΗΕ και άλλα δίκτυα) από την απορρόφηση ισχύος (προς καταναλωτές του ΕΔΔΗΕ και άλλα δίκτυα), για κάθε μεμονωμένο τμήμα του ΕΔΔΗΕ (παράγραφος 8 του Κανονισμού). Με τον τρόπο αυτό, διασφαλίζεται ότι οι απώλειες ενέργειας που σχετίζονται με ροές από το Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ προς το Σύστημα Μεταφοράς αντανακλώνται στον συντελεστή απωλειών.

Επειδή, για τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής του παράγοντα ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό, η ΡΑΕ συνεκτιμά τα ακόλουθα:

- α) Τη διαχρονική εξέλιξη των απωλειών του ΕΔΔΗΕ και τη φύση τους (τεχνικές / μη-τεχνικές απώλειες / ρευματοκλοπές) καθώς και συγκρίσεις με ευρωπαϊκές χώρες. Βάσει αυτών των δεδομένων, εκτιμάται ότι υπάρχουν σημαντικά περιθώρια μείωσης των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ: Οι απώλειες στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ αυξήθηκαν από τα επίπεδα του 6,8% (μέσος όρος περιόδου 2003-2004 και 2003-2014) σε 9,9% (μ.ο. 2018-2019), κατά κύριο λόγο την περίοδο 2014-2019 (μέση ετήσια αύξηση 7,9%). Σύμφωνα με τις μελέτες απωλειών του ΔΕΔΔΗΕ, οι τεχνικές απώλειες εμφανίζουν μείωση στα επίπεδα του 5,4% (2012-2019) συγκριτικά με τα επίπεδα της 2ετίας 2003-2004 (6,6%), ενώ οι μη τεχνικές απώλειες εμφανίζουν αύξηση από 0,2% (2003-2004) σε 1,1% (2011-2013), 3,9% (2015-2016) και 4,4% (2018-2019). Αντίθετα, σταθερή τάση μείωσης των απωλειών καταγράφεται στη συντριπτική πλειοψηφία των ευρωπαϊκών δικτύων διανομής την δετία 2010-2018 (αρνητικός μέσος ετήσιος ρυθμός μεταβολής σε 19 από 23 χώρες για τις οποίες υπάρχουν δεδομένα δετίας, διάμεσος τιμή 23 χωρών: -3%). Βάσει τιμών 2018, η Ελλάδα κατατάσσεται στην 5η θέση από το τέλος μεταξύ των 29 χωρών που περιλαμβάνονται στη σχετική έκθεση του CEER¹⁰.
- β) Τη χρηματοδότηση μέσω του Επιτρεπόμενου Εσόδου επενδύσεων που μπορούν να συμβάλουν στη μείωση των απωλειών (ευφυή συστήματα μέτρησης, αναβάθμιση συστημάτων ελέγχου δικτύου). Το δυναμικό αυτό πρέπει να ληφθεί υπόψη για τη διαμόρφωση των στόχων του κινήτρου για τις απώλειες:
- αα) Ευφυή συστήματα μέτρησης – Αναμενόμενα οφέλη¹²: Εντοπισμός και άρση ρευματοκλοπών που πραγματοποιούνται στον μετρητή ή σε ενεργό παροχή κατά την αντικατάσταση μετρητή. Αποτελεσματικότερος έλεγχος κι εντοπισμός ρευματοκλοπών καθώς επεκτείνεται η εγκατάσταση ευφών μετρητών (αναφορές παρέμβασης στον μετρητή, αξιοποίηση αναλυτικών δεδομένων κατανάλωσης). Λοιπά οφέλη για μη τεχνικές απώλειες (σφάλματα μέτρησης, συστηματοποίηση καταμέτρησης). Θεωρώντας το πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που έχει προτείνει ο ΔΕΔΔΗΕ¹³ (έναρξη πρακτικά το 2022, ολοκλήρωση το 2030) και διαμόρφωση των μη τεχνικών απωλειών στα επίπεδα 2003-2004 (0,2%) το 2031, προκύπτει μέσος ετήσιος ρυθμός μείωσης των συνολικών απωλειών 5,1% (2020-2031) και 1,9% (2020-2024), συγκριτικά με τα τρέχοντα επίπεδα (2019/2020: 9,9%).

¹² <https://www.ukpowernetworks.co.uk/losses/static/pdfs/smart-meters-and-losses-best-practice-review.bbbb974.pdf>

https://esmig.eu/sites/default/files/mait_rah_i_-_smart_metering_in_estonia_2.pdf

<http://www.cired.net/files/download/188>

https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/GRIDEE_4NT_364174_000_01_TOTALDOC%20-%202018-1-2016.pdf

¹³ Αναλύσεις κόστους-οφέλους Στρατηγικών Έργων, ΔΕΔΔΗΕ, Απρίλιος 2021

ββ) Ευφυή συστήματα μέτρησης – Προσδοκώμενα οφέλη¹²: Μείωση τεχνικών απωλειών μέσω βελτιστοποίησης λειτουργίας δικτύου (απόκριση ζήτησης, ανισορροπία φόρτισης κυκλωμάτων/φάσεων, έλεγχος τάσης). Τα οφέλη αυτά δεν ποσοτικοποιούνται επί του παρόντος.

γγ) Αναβάθμιση συστημάτων ελέγχου δικτύου (DMS) - Αναμενόμενα οφέλη: Σωρευτική μείωση τεχνικών απωλειών κατά 0,5 μονάδες το 2024 (0,6 μονάδες το 2026) σύμφωνα με εκτιμήσεις του Διαχειριστή Δικτύου¹³.

δδ) Θεώρηση εξέλιξης συνολικών απωλειών βάσει αναμενόμενης συμβολής των ανωτέρω επενδύσεων που χρηματοδοτούνται μέσω του Επιτρεπόμενου Εσόδου:

- 2019/2020: 9,9%
- 2024: 8,7% (μέσος ετήσιος ρυθμός μεταβολής: -3,3%)
- 2031: 5,0% (μέσος ετήσιος ρυθμός μεταβολής: -6,0%)

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ												
Ρυθμός μείωσης μη τεχνικών απωλειών (ΜΤΑ) λόγω ρευματοκλοπών ανάλογος της ένταξης έξυπνων μετρητών (Επιγ.Σχ.ΔΕΔΔΗΕ)												
Συμβολή Στρατηγικών Έργων σε μείωση ΤΑ (Επιγ.Σχ.ΔΕΔΔΗΕ)												
	2019/2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Ενσωμάτωση έξυπνων μετρητών (σωρευτικά)		0,6%	4,6%	11,4%	22,3%	35,9%	49,5%	60,6%	74,2%	87,8%	100,0%	100,0%
Σωρευτική μείωση μη τεχνικών απωλειών		0,3%	2,6%	8,0%	16,9%	29,1%	42,7%	55,0%	67,4%	81,0%	93,9%	100,0%
Εξέλιξη ΜΤΑ (ΜΤΑ 2031=ΜΤΑ 2003/2004=0,2%)	4,503%	4,491%	4,391%	4,157%	3,777%	3,250%	2,665%	2,135%	1,604%	1,019%	0,463%	0,200%
Εξέλιξη ΤΑ (Μείωση λόγω Στρατηγικών 1-3)	5,400%	5,400%	5,400%	5,100%	4,900%	4,900%	4,800%	4,800%	4,800%	4,800%	4,800%	4,800%
Συνολικές απώλειες	9,903%	9,891%	9,791%	9,257%	8,677%	8,150%	7,465%	6,935%	6,404%	5,819%	5,263%	5,000%
Συνθέτος ετήσιος ρυθμός μεταβολής απωλειών		-3,3%					-7,6%					
							-6,0%					

εε) Προσαρμογή στοχοθεσίας 1^{ης} περιόδου για αβεβαιότητες και κινδύνους (καθυστερήσεις στην υλοποίηση του έργου ευφυών συστημάτων μέτρησης ή/και στη βέλτιστη αξιοποίηση των αποτελεσμάτων του, αύξηση ρευματοκλοπών ως συνέπεια της μείωσης ΑΕΠ λόγω περιορισμού της οικονομικής δραστηριότητας):

- 2024: 9,1% (μέσος ετήσιος ρυθμός μεταβολής: -2,1%)

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ: ΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΒΑΣΙΚΟΥ ΣΕΝΑΡΙΟΥ ΓΙΑ ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ/ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ												
Ρυθμός μείωσης μη τεχνικών απωλειών (ΜΤΑ) λόγω ρευματοκλοπών ανάλογος της ένταξης έξυπνων μετρητών												
Συμβολή Στρατηγικών Έργων σε μείωση ΤΑ (Επιγ.Σχ.ΔΕΔΔΗΕ)												
	2019/2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Ενσωμάτωση έξυπνων μετρητών (σωρευτικά)		0,0%	2,0%	5,0%	10,0%	20,0%	36,0%	52,0%	68,0%	84,0%	100,0%	100,0%
Σωρευτική μείωση ρευματοκλοπών		0,0%	1,0%	3,5%	7,5%	15,0%	28,0%	44,0%	60,0%	76,0%	92,0%	100,0%
Εξέλιξη ΜΤΑ (ΜΤΑ 2031=ΜΤΑ 2003/2004=0,2%)	4,503%	4,503%	4,460%	4,352%	4,180%	3,858%	3,298%	2,610%	1,921%	1,233%	0,544%	0,200%
Εξέλιξη ΤΑ (Μείωση λόγω Στρατηγικών 1-3)	5,400%	5,400%	5,400%	5,100%	4,900%	4,900%	4,800%	4,800%	4,800%	4,800%	4,800%	4,800%
Συνολικές απώλειες	9,903%	9,903%	9,860%	9,452%	9,080%	8,758%	8,098%	7,410%	6,721%	6,033%	5,344%	5,000%
Συνθέτος ετήσιος ρυθμός μεταβολής απωλειών		-2,1%					-8,2%					
							-6,0%					

Επειδή, βάσει των ανωτέρω η ΡΑΕ θεωρεί εύλογο ο παράγοντας ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς να λάβει τιμή 2% για την περίοδο 2021-2024.

Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας, LIR^{ref}

Επειδή, βάσει ιστορικών στοιχείων πρόσφατων ετών για τις συνιστώσες που συνθέτουν το κόστος αναφοράς των απωλειών ενέργειας στο διασυνδεδεμένο δίκτυο διανομής, σύμφωνα με την παράγραφο 6 και την παράγραφο 12.3 του Κανονισμού, η τιμή του υπολογίζεται σε 80 €/MWh κατά μέσο όρο, όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα. Στην ίδια τιμή καταλήγει και η ανάλυση του Διαχειριστή Δικτύου.

ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

ΔΕΔΟΜΕΝΑ	2020	2019	2018	2017	Πηγές
Μεσοσταθμική ΟΤΣ ΗΕΠ (€/MWh)	46,58	64,37	61,71	57,00	1
Αποκλίσεις ζήτησης (€/MWh)	0,88	0,66	-0,73	-0,67	1
Επικουρικές υπηρεσίες ρύθμισης συχνότητας (€/MWh)		0,06	0,03	0,04	2
MAMK (€/MWh)		1,56	0,96	0,74	2
ΕΛΑΠΕ: Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου (εκ.€)	2.038	1.849	1.720	1.691	3
ΕΛΑΠΕ: Μεσοσταθμική αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου (€/MWh)	137,7	149,1	153,1	160,8	3
Εκκαθαριζόμενη Ενέργεια: Σύνολο (GWh)	48.904	51.027	50.253	50.921	1
ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ					
Εκκαθαριζόμενη ενέργεια: ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (GWh)	14.802	12.400	11.231	10.519	
Εκκαθαριζόμενη ενέργεια: εκτός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (GWh)	34.102	38.627	39.022	40.403	
Συνολική αξία εκκαθαριζόμενης ενέργειας (εκ.€)	3.626	4.335	4.128	3.994	
Μεσοσταθμικό κόστος παραγωγής εκκαθαριζόμενης ενέργειας (ΟΤΣ + χρέωση ΕΛΑΠΕ)	74,16	84,96	82,14	78,44	
Λοιπά κόστη εκκαθαριζόμενης ενέργειας (αποκλίσεις, ρύθμιση συχνότητας, ΜΑΜΚ)		2,27	0,26	0,11	
Συνολικό μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας που εγχύεται στο ΔΔ (€/MWh)	74,16	87,23	82,40	78,55	
		Μέσος όρος 2017-2020	80,58		

Πηγές

1: ΑΔΜΗΕ, Μεσοσταθμική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

2: ΑΔΜΗΕ, Ετήσια στατιστικά στοιχεία αγοράς προς ΡΑΕ

3: Δελτία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, Πίνακας Α1

Όρια πληρωμών, LIF_{max-p} , LIF_{mtn-p} , LIF_{max-a} , LIF_{mtn-a}

Επειδή, από την επισκόπηση πρακτικών ευρωπαϊκών χωρών όπου εφαρμόζονται παρόμοιοι μηχανισμοί κινήτρων για τις απώλειες, προκύπτει ότι τα όρια πληρωμών καθορίζονται εν γένει ως ποσοστό είτε του αναμενόμενου εσόδου (π.χ. Ισπανία, Πορτογαλία, Σουηδία¹⁴) είτε της απόδοσης επί της περιουσιακής βάσης της δραστηριότητας (Μεγάλη Βρετανία¹⁵). Το όριο που εισηγείται ο Διαχειριστής Δικτύου (1% του επιτρεπόμενου εσόδου) αποτελεί εν γένει ελάχιστη τιμή, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που παραθέτει στην εισήγησή του ο Διαχειριστής Δικτύου. Περαιτέρω παρατηρείται και η εφαρμογή μη συμμετρικών ορίων (Ισπανία), δυνατότητα που προβλέπεται σύμφωνα με την παράγραφο 5 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΡΑΕ κρίνει σκόπιμο τον καθορισμό του κάτω ορίου πληρωμών περιόδου σε -48 εκ. € και του άνω ορίου πληρωμών περιόδου σε 12 εκ. €, δηλαδή περίπου -1,55% και 0,38% αντιστοίχως επί του μέσου Επιτρεπόμενου Εσόδου 2021-2024 της δραστηριότητας (πραγματικές τιμές έτους υπολογισμού), σταθμίζοντας ιδίως τα ακόλουθα:

- Τη σημαντική απόκλιση των απωλειών του ΕΔΔΗΕ από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο, καθώς και τη σημαντική αύξησή τους τα προηγούμενα έτη, λόγω των οποίων κρίνεται αναγκαία η παροχή κινήτρων στον Διαχειριστή για μείωση των απωλειών
- Τα σημαντικά περιθώρια μείωσης των απωλειών με δράσεις στοχευμένες στις μη τεχνικές απώλειες και συγκεκριμένα τη ρευματοκλοπή
- Τον περιορισμό του κινδύνου του Διαχειριστή Δικτύου και την επαρκή προστασία του εσόδου του από τα αποτελέσματα του κινήτρου, μέσω της χρηματοδότησης επενδύσεων με σημαντική δυνατότητα επίδρασης στις απώλειες σε συνδυασμό με στοχοθεσία που δεν υπερβαίνει τα ευλόγως αναμενόμενα αποτελέσματα από τις επενδύσεις αυτές, αλλά αντιθέτως συνεκτιμά ενδεχόμενη υστέρηση κατά την πρώτη περίοδο εφαρμογής

14

https://www.researchgate.net/publication/333749226_Incentive_Scheme_for_Efficient_Grid_Utilization_in_the_Swedish_Revenue_Cap_Regulation_from_2020, <https://ieeexplore.ieee.org/document/7521188>

15

http://www.ofgem.gov.uk/Networks/ElecDist/PriceCntrls/DPCR5/Documents1/FP_2_Incentives%20and%20Obligations%20FINAL.pdf

δ) Το γεγονός ότι δεν προβλέπονται άλλα κίνητρα απόδοσης με επίπτωση στο έσοδο της δραστηριότητας, ενώ η χρηματοδότηση της δραστηριότητας του Διαχειριστή Δικτύου βάσει του επιχειρησιακού σχεδίου του για την περίοδο 2021-2024 δεν διακυβεύεται από τη μέγιστη επίπτωση που μπορεί να προκύψει από το κίνητρο απωλειών, ακόμη και χωρίς να θεωρηθεί ως έσοδο του η ρυθμιζόμενη απόδοση επί του συνόλου των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας.

Επειδή, κατ' ακολουθία, τα όρια ετήσιων πληρωμών, τα οποία σύμφωνα με τη παράγραφο 5 του Κανονισμού τίθενται συμμετρικά ως προς το μηδέν, κρίνεται σκόπιμο να τεθούν σε ± 6 εκ.€, λαμβάνοντας υπόψη ότι οι πληρωμές από τον μηχανισμό κατανομών κατανομών κατά κανόνα σε διάστημα 7 ετών ($=2 * \text{διάρκεια περιόδου εφαρμογής} - 1$).

Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου, *sf*

Επειδή, κρίνεται σκόπιμο ο παράγοντας ρύθμισης ισχύος του κινήτρου να λάβει την ελάχιστη δυνατή τιμή 70% σύμφωνα με την παράγραφο 6 του Κανονισμού, προκειμένου να διευρυνθεί στο μέγιστο η περιοχή απόκρισης του κινήτρου (περιοχή στην οποία μία μεταβολή στις απώλειες συνοδεύεται από μεταβολή στην τιμή του παράγοντα κινήτρου απωλειών, *LIF*), λαμβάνοντας υπόψη τις τιμές του κόστους αναφοράς των απωλειών και του παράγοντα ετήσιας μείωσης απωλειών, καθώς και τα όρια πληρωμών περιόδου.

Θ. Αναφορικά με το Επιτρεπόμενο Έσοδο και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 5 της Μεθοδολογίας, όλοι οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται σε ονομαστικές τιμές και η μετατροπή του Επιτρεπόμενου Εσόδου σε τρέχουσες για κάθε έτος της ΡΠΔ τιμές γίνεται με προσαρμογή βάσει του εκτιμώμενου πληθωρισμού. Η μετατροπή των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου, εκτός της Επιτρεπόμενης Απόδοσης R_i που υπολογίζεται με ονομαστικό προ-φόρων μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου ($wacc$), για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου και των παραμέτρων του Απαιτούμενου Έσοδο για το έτος 2021 σε τρέχουσες τιμές, πραγματοποιήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τιμή ως ΜΔΤΚ για το έτος 2019 ίση με 0,3% και για το έτος 2020 -1,2% βάσει ΕΛΣΤΑΤ (σχετικό 54). **Για το σύνολο των μεγεθών που ακολουθούν και αναφέρονται στις επιμέρους ενότητες έχει γίνει προσαρμογή βάσει του εκτιμώμενου πληθωρισμού.**

Επειδή, βάσει των στοιχείων που παρουσιάστηκαν στις προηγούμενες ενότητες, οι παράμετροι υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021–2024 που θεωρούνται εύλογες συνοψίζονται στο Πίνακα 14 που ακολουθεί. Επιπλέον, στα Παραρτήματα Γ.1 και Γ.2 παρουσιάζεται αναλυτικός υπολογισμός του Επιτρεπόμενου Εσόδου που αφορά τόσο στον Κύριο του Δικτύου (ΔΕΗ) όσο και στον Διαχειριστή, διακριτά για κάθε δραστηριότητα του, Διανομή και ΜΔΝ, πριν και μετά την προσαρμογή με βάση τον εκτιμώμενο πληθωρισμό (οι πίνακες αποτελούν απόσπασμα από το αναλυτικό μοντέλο του Διαχειριστή).

Πίνακας 14: Επιτρεπόμενο Έσοδο 1^{ης} Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2021 – 2024.

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οi)	450.015	448.568	440.171	444.796
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (U _i)	6.596	8.576	7.870	7.682
Αποσβέσεις (D _i)	143.772	148.488	152.516	163.484
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (R _i)	194.917	193.834	194.197	197.062
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (X _i)	696	2.563	6.518	12.507
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Y _i)	-20.011	-20.178	-20.376	-20.693
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ	775.984	781.851	780.897	804.837

Θ.1^ο Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (P1.i)

(ΔΕΔΔΗΕ: - 1.264 χιλ. € και ΔΕΗ: -16.793 χιλ. €)

Επειδή, σύμφωνα με την οριστική εκκαθάριση των εσόδων του Διαχειριστή από τις χρεώσεις χρήσης ΕΔΔΗΕ το 2019 (σχετικό 17) σημειώνεται υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου κατά **18.057 χιλ. €**. Για την εκκαθάριση της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2019, το ποσό αυτό θα πρέπει να περιληφθεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, επιμεριζόμενο μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) ποσό **1.264 χιλ. €** προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή¹⁶.

β) ποσό **16.793 χιλ. €** προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Κυρίου¹⁶.

Ωστόσο, η μετακύλιση του συνολικού ποσού αυτής της υποανάκτησης στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2021, θα οδηγούσε σε υπέρμετρες επιβαρύνσεις των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ και σε εξαιρετικά σημαντικές διακυμάνσεις των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, ειδικά σε μια κρίσιμη χρονική περίοδο για τη χώρα, λόγω των επιπτώσεων της πανδημίας COVID-19. Περαιτέρω όμως, η Αρχή οφείλει να λάβει υπόψη την επίπτωση από πλευράς Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, ώστε: α) πρωτίστως ο Διαχειριστής να είναι σε θέση να επιτελέσει τις απορρέουσες από το κανονιστικό πλαίσιο αρμοδιότητές του και β) ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ να διασφαλίσει τη συνεπή και με σαφές χρονοδιάγραμμα ανάκτηση του κεφαλαιακού του κόστους. Στην κατεύθυνση αυτή, κρίνεται σκόπιμη: α) η αναγνώριση της συνολικής υποανάκτησης του έτους 2019, β) η ενσωμάτωση του ποσού που αναλογεί στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (1.264 χιλ.€) εντός του Απαιτούμενου Εσόδου 2021, αφενός λόγω της αναγκαιότητας κάλυψης πάγιων και ανελαστικών λειτουργικών δαπανών που καλύπτονται μέσω του Απαιτούμενου Εσόδου, αφετέρου λόγω του μεγέθους αυτού του ποσού που επιτρέπει την ενσωμάτωση χωρίς να προκαλούνται υπέρμετρες επιβαρύνσεις και διακυμάνσεις στους καταναλωτές και γ) η σταδιακή ένταξη της υποανάκτησης που αναλογεί στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ (16.793 χιλ. €) εντός μιας οχταετίας, με πρώτο έτος αυτής το 2021. Η συγκεκριμένη ρύθμιση για την υποανάκτηση που αφορά στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ, η οποία είναι σε απόλυτη εναρμόνιση με το σκεπτικό των Αποφάσεων 1248/2019 και 1515/2020 της Αρχής για σταθερό χρονικό ορίζοντα απομείωσης των υποανακτήσεων (σχετικά 13 και 14), θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη στη διαμόρφωση του Απαιτούμενου Εσόδου κάθε επόμενου έτους μετά το 2021, πάντα με την προϋπόθεση ότι δεν θα υπάρξει κάποια απρόβλεπτη και δυσμενής μεταβολή των πραγματικών δεδομένων, την οποία η Αρχή θα πρέπει να λάβει υπόψη. Βάσει των ανωτέρω, για την εκκαθάριση της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2019, το ποσό αυτό θα πρέπει να περιληφθεί στο Απαιτούμενο Έσοδο, επιμεριζόμενο μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) ποσό **1.264 χιλ. €** προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο 2021 του Διαχειριστή.

β) ποσό **2.099 χιλ. €** προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο 2020 του Κυρίου.

Εν προκειμένω, η ΡΑΕ, ασκεί την αρμοδιότητά της περί καθορισμού του εσόδου μίας μη-ανταγωνιστικής δραστηριότητας, σταθμίζοντας (α) την ανάγκη προστασίας των καταναλωτών (άρθρο 3 παρ. 4 ν. 4001/2011 και (β) την εν γένει εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Αναλυτικότερα, επισημαίνεται ότι η Μεθοδολογία ρητώς απέβλεψε πρωτίστως στη διασφάλιση των συμφερόντων των καταναλωτών (βλ. άρθρο 124 ΚΔΕΔΔΗΕ «*Η Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου αποσκοπεί ιδίως: (α) Στην προστασία των Χρηστών του Δικτύου, δεδομένου του μονοπωλιακού χαρακτήρα της διανομής*»). Στο πλαίσιο αυτό, σημειώνεται ότι η πανδημία COVID-19 και οι αλυσιδωτές οικονομικές της συνέπειες έχουν ήδη συντελέσει σε μειωμένη ζήτηση όπως αυτή αποτυπώνεται σε εκτιμήσεις της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το 2020 (σχετικό 23), με συνέπεια τη

¹⁶ Σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 454/2016, τυχόν υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) 7% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

β) 93% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

συρρίκνωση της βάσης επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου και, έτσι, τη μεγέθυνση της επιβάρυνσης των ενεργών Πελατών.

Περαιτέρω, υπό τις παρούσες δυσχερείς οικονομικές συνθήκες λόγω της έκτακτης υγειονομικής κρίσης, καθίσταται προφανές ότι οι καταναλωτές είναι ιδιαίτερα ευαίσθητοι σε αιφνίδιες και δραστικές μεταβολές των χρεώσεων, που καταλήγουν σε ουσιαστική επαύξηση του ενεργειακού κόστους. Ειδικότερα, λαμβάνοντας υπόψη ότι τα περιθώρια ανταπόκρισης των καταναλωτών σε μη αναμενόμενες και επαχθείς διακυμάνσεις τιμών εμφανίζονται μειωμένα, τυχόν επιβολή της άμεσης ανάκτησης των ανωτέρω ποσών δύναται να κλονίσει την οικονομική ευστάθεια των Πελατών, να επιδράσει καταλυτικά στην εν γένει εισπραξιμότητα των λογαριασμών και να πλήξει εντέλει τη ρευστότητα και την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς.

Επομένως, για την αποφυγή ασύμμετρων και πολυδιάστατων συνεπειών, η ΡΑΕ προκρίνει την προοδευτική κάλυψη του υποανακτηθέντος ποσού. Συναφώς, κρίνεται σκόπιμο η περίοδος εξομάλυνσης να προσδιορισθεί σε βάθος οχταετίας, ώστε να καταστεί εφικτή η επάνοδος από την επιδεινωμένη παρούσα κατάσταση σε συνθήκες συνήθους λειτουργίας της αγοράς. Αποτελεί άλλωστε πάγια θεώρηση της Αρχής ότι οι υποανακτήσεις δέον να απομειώνονται σταδιακά με την επιφύλαξη να μην υπάρχει «απρόβλεπτη δυσμενής μεταβολή των πραγματικών δεδομένων» (βλ. και Αποφάσεις ΡΑΕ 1248/2019 και 1515/2020).

Θ.1^β Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2018 (P1_i)

(ΔΕΗ: - 4.836χιλ. €)

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 1515/2020 απόφασή της (σχετικό 14), αποτύπωσε σαφώς τη θεώρηση της Αρχής για τη σκοπιμότητα της σταδιακής υποανάκτησης του έτους 2018, που αναλογεί στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ εντός μιας οχταετίας με πρώτο έτος αυτής το 2020. Ως εκ τούτου, λογίζεται ότι το καθοριζόμενο στην υπ' αρ. 1515/2020 ποσό των **4.836 χιλ. €¹⁷** από την υποανάκτηση εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2018 ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2021.

Θ.1^γ Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου έως και το έτος 2017 (P1_i)

(ΔΕΔΔΗΕ: -2.674 χιλ. € και ΔΕΗ: -7.516 χιλ. €)

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1248/2019 απόφασή της (σχετικό 13), έκανε εν μέρει αποδεκτή την αίτηση αναθεώρησης της ΔΕΗ Α.Ε. ως προς το σκέλος των υποανακτήσεων μέχρι και το έτος 2017, αναγνωρίζοντας: α) την αναγκαιότητα να οριστεί ένας σταθερός χρονικός ορίζοντας απομείωσης των σωρευτικών υποανακτήσεων Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ μέχρι και το έτος 2017 και β) την ενσωμάτωση συνολικού ποσού 15.000 χιλ. € στο Απαιτούμενο Έσοδο 2019. Το ποσό των υποανακτήσεων μέχρι το 2017, μετά και την αναθεώρηση του Απαιτούμενου Εσόδου 2019, όπου συνυπολογίστηκε ποσό 15.000 χιλ. €, διαμορφώθηκε σε 82.266 χιλ. €.

Επειδή, στην ανωτέρω απόφαση 1248/2019, η ΡΑΕ αποτύπωσε σαφώς τη θεώρηση της Αρχής για τη σκοπιμότητα της σταδιακής απομείωσης των συγκεκριμένων υποανακτήσεων, και προσδιόρισε πενταετή περίοδο ανάκτησης υπό τον όρο να λαμβάνονται πάντα υπόψη απρόβλεπτες δυσμενείς μεταβολές των πραγματικών δεδομένων κατά την έκδοση των αποφάσεων έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου κάθε επόμενου έτους και μέχρι την πλήρη αποπληρωμή τους.

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 1515/2020 απόφασή της (σχετικό 14), όπου αναλυτικά παρέθεσε το σκεπτικό της για τις επιπτώσεις της πανδημίας COVID-19 στην οικονομία και στην οικονομική κατάσταση των καταναλωτών, έκρινε αναγκαίο: α) να επιμηκύνει το χρονικό διάστημα του καταλογισμού των ποσών υποανάκτησης του Έσόδου των ετών μέχρι το έτος 2017 και β)

¹⁷ Το ποσό που έχει οριστεί στην 1515/2020 για κάθε ένα εκ των 8 ετών επιμερισμού είναι 4.880χιλ.€.

καθόρισε το διάστημα των οχτώ ετών ως πλέον κατάλληλο για την επίτευξη του στόχου της ομαλής ενσωμάτωσης, αποτρέποντας έντονες διακυμάνσεις και υπέρμετρες επιβαρύνσεις των καταναλωτών που θα οδηγούσαν με τη σειρά τους σε δημιουργία μελλοντικών σημαντικών υποανακτήσεων.

Ως εκ τούτου, καθίσταται σαφές ότι η Αρχή με συνέπεια υποστηρίζει τη θέση ότι η επιστροφή των ανακτήσεων, την οποία ευλόγως προσδοκούν ο Διαχειριστής και ο Κύριος, στη βάση των προφανών εννόμων συμφερόντων τους, δεν μπορεί να εξεταστεί μεμονωμένα έναντι των εννόμων συμφερόντων των καταναλωτών αλλά και του δημοσίου συμφέροντος της αγοράς. Αντιθέτως, απαιτείται η συστηματική προσέγγιση του ζητήματος, με τη στάθμιση όλων των συναφών παραμέτρων και με την επιδίωξη τη μεσοπρόθεσμη ωφέλεια της αγοράς. Δεδομένου του αλληλένδετου χαρακτήρα της μη διατάραξης των συναλλαγών με την εν γένει εισπραξιμότητα και ρευστότητα της αγοράς, συνάγεται ότι η αποδοχή της προκείμενης περιόδου εξομάλυνσης εντέλει διασφαλίζει λυσιτελώς την ανάκτηση των ανωτέρω ποσών από τον Διαχειριστή αλλά και τον Κύριο του Δικτύου.

Βάσει των ανωτέρω, λογίζεται ότι η καθοριζόμενη στην υπ' αρ. 1248/2019 Απόφαση ΡΑΕ υποανάκτηση εσόδου μέχρι και το 2017 που ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2021 διαμορφώνεται ως εξής:

α) Υποανάκτηση Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ: **2.674¹⁸ χιλ. €**

β) Υποανάκτηση Κυρίου ΕΔΔΗΕ: **7.516¹⁹ χιλ. €**

Επειδή, σε σχέση με τα ανωτέρω ποσά υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου, καθώς επίσης και τα ποσά που εκκαθαρίστηκαν στο Απαιτούμενο Έσοδο προηγούμενων αποφάσεων, σημειώνεται ότι είναι σε εξέλιξη έλεγχος των εσόδων του Διαχειριστή Δικτύου από Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου. Ως εκ τούτου, τα ποσά που έχουν αναγνωριστεί μέχρι στιγμής ως υποανάκτηση ή υπερανάκτηση του απαιτούμενου εσόδου, βάσει των στοιχείων που έχει υποβάλει ο Διαχειριστής Δικτύου για τα έσοδα από χρεώσεις χρήσης δικτύου, θεωρούνται προσωρινά, έως ότου οριστικοποιηθούν βάσει των ευρημάτων του ελέγχου.

Θ.2 Εκκαθάριση Επενδύσεων (P2i)

(ΔΕΔΔΗΕ: -1.534 χιλ.€ και ΔΕΗ: -824 χιλ.€)

Επειδή, στον προϋπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου περιλαμβάνονται επίσης το κόστος αποσβέσεων και η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων που αφορούν σε νέες επενδύσεις. Σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία κόστους που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΔΔΗΕ (σχετικό 17), υπολογίζεται ότι τα σχετικά μεγέθη για το 2019 διαμορφώθηκαν σε επίπεδο χαμηλότερο του προϋπολογισμού, λόγω απόκλισης των επενδύσεων σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

¹⁸ Το ποσό που έχει οριστεί στην 1515/2020 για κάθε ένα εκ των υπολοίπων ετών επιμερισμού είναι 2.698 χιλ.€

¹⁹ Το ποσό που έχει οριστεί στην 1515/2020 για κάθε ένα εκ των υπολοίπων ετών επιμερισμού είναι 7.585 χιλ.€

Πίνακας 15: Εκκαθάριση Επενδύσεων 2019

(ποσά σε χιλ€)	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ	ΣΥΝΟΛΟ	ΠΗΓΕΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΠΑΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 2018/2019	
Διαφορά προς εκκαθάριση (Απαιτούμενο Έσοδο 2021)	-1.548	-831	-2.379		
ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΠΑΓΙΟΠΟΙΟΥΜΕΝΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ 2019					
	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ	ΣΥΝΟΛΟ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ
<u>ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ</u>					
Παγιοποίηση επενδύσεων	1.934	148.492	150.426	1	
<i>Επανεπιχειρησιακού χαρακτήρα</i>	0	135.166	135.166		2
<i>Επώνυμα</i>	0	13.326	13.326		3
Συμμετοχές πελατών & επιχορηγήσεις επενδύσεων ¹	373	59.436	59.436	4	
Αποσβέσεις παγιοποιούμενων επενδύσεων ³	0	1.496	1.496		
Απόδοση παγιοποιούμενων επενδύσεων	55	3.065	3.119		
Σύνολο στο Επιτρεπόμενο Έσοδο (αποσβέσεις + απόδοση)	55	4.560	4.615		
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ</u>					
Παγιοποίηση επενδύσεων	16.670	168.500	185.170		
Συμμετοχές πελατών & επιχορηγήσεις επενδύσεων	0	63.000	63.000		
Αποσβέσεις παγιοποιούμενων επενδύσεων ³	0	1.761	1.761		
Απόδοση παγιοποιούμενων επενδύσεων	583	3.631	4.214		
Σύνολο στο Επιτρεπόμενο Έσοδο (αποσβέσεις + απόδοση)	583	5.391	5.975		
Διαφορά προς εκκαθάριση (Απαιτούμενο Έσοδο 2021)	-529	-831	-1.360		
ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΡΓΩΝ ΣΕ ΕΞΕΛΙΞΗ 2019²					
	ΔΕΔΔΗΕ				
<u>ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ</u>					
Έργα σε εξέλιξη 31.12.19	12.488			5	
Έργα σε εξέλιξη 31.12.18	8.339			6	
Μέση τιμή έτους	10.414				
Απόδοση επί έργων σε εξέλιξη	729				
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ</u>					
Έργα σε εξέλιξη 31.12.19	37.733				
Έργα σε εξέλιξη 31.12.18	12.203				
Μέση τιμή έτους	24.968				
Απόδοση επί έργων σε εξέλιξη	1.748				
Διαφορά προς εκκαθάριση (Απαιτούμενο Έσοδο 2021)	-1.019				
<u>Σημειώσεις:</u>					
1. Επιχορηγήσεις ερευνητικών έργων ΔΕΔΔΗΕ 2019: 0,373 εκ.€. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα που αναφέρει ο ΔΕΔΔΗΕ και αφαιρείται από τα έσοδα αυτά που λαμβάνονται υπόψη για την εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών.					
2. Η αξία των έργων σε εξέλιξη που περιλήφθηκε στα απασχολούμενα κεφάλαια ΔΕΔΔΗΕ της απόφασης ΡΑΕ 572/2019 αφορά σε επώνυμα έργα ΔΕΔΔΗΕ για την υποστήριξη των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της εταιρείας (Διαχείριση Δικτύου και Διαχείριση ΜΔΝ) και σε επώνυμα έργα ΔΙΚΤΥΟΥ υπό εκτέλεση στον ΔΕΔΔΗΕ. Τα επώνυμα έργα ΔΙΚΤΥΟΥ υπό εκτέλεση στον ΔΕΔΔΗΕ περιλαμβάνονται στα αποθέματα ΔΕΔΔΗΕ (οικονομικές καταστάσεις).					
3. Εκτίμηση των ετήσιων αποσβέσεων που αντιστοιχούν στις παγιοποιήσεις 2019, αναλογικά προς το ύψος παγιοποιήσεων, δεν κρίνεται επαρκώς έγκυρη για το 2019, λαμβάνοντας υπόψη το αντίστοιχο ύψος των συνολικών αποσβέσεων (Επιτρεπόμενο Έσοδο 2019: 7.750 χιλ€, Οικονομικές Καταστάσεις 2019: 7.407 χιλ€).					
<u>Πηγές απολογιστικών στοιχείων</u>					
¹ ΔΕΔΔΗΕ/email 1.9.20, ΡΑΕ/Ι-287513/1.9.20: Επενδύσεις 2019.xlsx & ΡΠΒ ΔΕΔΔΗΕ 2019.xlsx & ΔΕΔΔΗΕ/Οικονομικές Καταστάσεις 2019: Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση					
² ΔΕΔΔΗΕ/email 1.9.20, ΡΑΕ/Ι-287513/1.9.20: Επενδύσεις 2019.xlsx					
³ βλέπε πίνακα "ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΑΓΙΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΔΕΗ/ΕΔΔΗΕ 2019"					
⁴ ΔΕΔΔΗΕ/email 1.9.20, ΡΑΕ/Ι-287513/1.9.20: Έσοδα από λοιπές πωλήσεις ΔΕΔΔΗΕ 2019.xlsx					
⁵ ΔΕΔΔΗΕ/ΤρΔ/8947/15.4.21, ΡΑΕ/Ι-300984/16.4.20: Α1. ΑΡΧΕΙΟ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΕΕ.xlsx					
⁶ ΔΕΔΔΗΕ/email 10.3.20, ΡΑΕ/Ι-278285/10.3.20: ΔΕΔΔΗΕ_Επώνυμα Έργα 2019-2020_Τμολογήσ_Παγιοποιήσεις_200114.xlsx					

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2019, προκύπτει:

- Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2021 κατά το ποσό των **824 χιλ. €**, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2019 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου για το έτος αυτό.
- Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2021 κατά το ποσό των **1.534 χιλ. €**, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων και της αξίας των έργων σε εξέλιξη το έτος 2019, σε σχέση με τα αντίστοιχα ποσά που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου για το έτος αυτό.

Θ.3 Εκκαθάριση εσόδων από άλλες ρυθμιζόμενες ή μη δραστηριότητες (P4i)

(ΔΕΔΔΗΕ: -9.370 χιλ. και € ΔΕΗ: -936 χιλ. €)

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριος και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχουν έσοδα από λοιπές πωλήσεις που σχετίζονται με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες²⁰ (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση υποδομών, τέλη επανασύνδεσης, έσοδα από τιμολογήσεις/εισπράξεις ρευματοκλοπών προς κάλυψη του διαχειριστικού κόστους του Διαχειριστή, έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών σε καταναλωτές). Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, τα εν λόγω έσοδα θα πρέπει να απομειώνουν το Απαιτούμενο Έσοδο. Βάσει των απολογιστικών στοιχείων που υπέβαλε ο Διαχειριστής και τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και της ΔΕΗ Α.Ε., για το 2019, τα ποσά που απομειώνουν το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ του 2021 ανέρχονται σε **9.299 χιλ. €²¹** και σε **793 χιλ. €** αντιστοίχως.

Επειδή, το κόστος του δικτύου ΜΤ κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί αποκλειστικά το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και δεν περιλαμβάνεται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ. Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρείχε στη ΡΑΕ ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ, το αντάλλαγμα για τη χρήση του υπόψη δικτύου για το έτος 2021 υπολογίζεται σε 215 χιλ. €, ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή (**71 χιλ. €**) και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ (**144 χιλ. €**)²².

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο πλαίσιο εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου λόγω εσόδων από λοιπές πωλήσεις, προκύπτει:

α) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2021 κατά το ποσό των **936²³ χιλ. €**.

β) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2021 κατά το ποσό των **9.370 χιλ. €**.

Θ.4 Κάλυψη Λειτουργικών Δαπανών από Αποθεματικό Ρευματοκλοπών (ΔΕΔΔΗΕ: -9.910 χιλ. €)

Επειδή, δυνάμει των διατάξεων των παραγράφων 17 και 18 του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, ποσά που συγκεντρώνονται στο αποθεματικό ρευματοκλοπών δύνανται, κατόπιν απόφασης της ΡΑΕ, να διατίθενται για την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης λογαριασμών μίας ή περισσότερων ρυθμιζόμενων χρεώσεων, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις του Διαχειριστή Δικτύου για χρηματοδότηση δράσεων με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο.

Επειδή, βάσει της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης έτους 2019 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., προκύπτει ότι έως την 31.12.2019, είχε συγκεντρωθεί στο αποθεματικό ρευματοκλοπών ποσό 10.036 χιλ. €, μετά την αφαίρεση ποσών που αναλογούν στις χρεώσεις έναντι διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπών και ποσών που πιστώνονται στους λογαριασμούς ρυθμιζόμενων χρεώσεων σύμφωνα με το άρθρο

²⁰ Οι δραστηριότητες διαχείρισης και κυριότητας του ΕΔΔΗΕ και διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών.

²¹ Προκύπτει ως άθροισμα από τις εξής κατηγορίες εσόδων: Τέλη επανασύνδεσης, Λοιπά έσοδα από καταναλωτές, Διάφορα έσοδα (δεν συνυπολογίζονται τα έσοδα από επιχορήγηση ύψους 370χιλ.€), Έσοδα από διαχείριση ρευματοκλοπών.

²² Κεφαλαιακό κόστος: €144.000 (αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο Κυρίου). Κόστος εκμετάλλευσης: €71.000 (αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο Διαχειριστή).

²³ Υπολογιζόμενο λαμβάνοντας υπόψη το έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από την ενοικίαση παγίων (οπτικών ινών) του ΕΔΔΗΕ για το 2019 ύψους 793 χιλ.€ (σχετικό 38) και ΔΑΑ 144 χιλ.€.

95, παράγραφος 17 περίπτωση (α) ΚΔΕΔΔΗΕ, καθώς και ποσών που αποδίδονται στον δεσπόζοντα προμηθευτή σύμφωνα με το άρθρο 138, παράγραφος 5 ΚΔΕΔΔΗΕ.

Επειδή, ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν εισηγείται την αξιοποίηση πόρων του αποθεματικού ρευματοκλοπών για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων δράσεων με στόχο τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό ρευματοκλοπών στο Δίκτυο ή τον περιορισμό του φαινομένου. Για το λόγο αυτό, κρίνεται στην παρούσα φάση σκόπιμη η διάθεση ποσού 10 εκ. € από το αποθεματικό ρευματοκλοπών για την κάλυψη μέρους του Επιτρεπόμενου Εσόδου 2021 του ΔΕΔΔΗΕ, μειώνοντας αντίστοιχα το Απαιτούμενο Έσοδο και τις χρεώσεις χρήσης Δικτύου και αντισταθμίζοντας εν μέρει το κόστος απωλειών που υφίστανται οι τελικοί καταναλωτές του Δικτύου, το οποίο παραμένει σε υψηλά επίπεδα.

Θ.5 Εκκαθάριση ποσού 1.549 χιλ. € του Απαιτούμενου Εσόδου 2020 «Λοιπά έσοδα»

Επειδή, ποσό 1.549 χιλ.€²⁴, το οποίο απομείωσε το Απαιτούμενο Έσοδο 2020 κατά την έγκριση του με την απόφαση 1515/2020 (έσοδα από τιμολογήσεις εισπράξεις ρευματοκλοπών για το έτος 2018), αναγνωρίζεται προς απόδοση στον Διαχειριστή με την παρούσα απόφαση προς αποκατάσταση του εσόδου του 2020.

Θ.6 Εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών (ΔΕΔΔΗΕ: 0)

Επειδή, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από τον Διαχειριστή για το κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής το έτος 2019²⁵ (σχετικό 17) και όπως αναλυτικά παρατίθενται στον Πίνακα 16, σημειώνεται απόκλιση (μείωση) -0,7% σε σχέση με τον εγκεκριμένο βάσει της Απόφασης 572/2019 προϋπολογισμό (429.174 χιλ. € αντί του απολογισμού 426.172 χιλ. €). Η ανωτέρω απόκλιση στο σύνολο του προϋπολογισμού είναι εντός του ορίου 3%, που ορίζει η μεθοδολογία 840/2012 (σχετικό 7) βάσει της οποίας γίνεται η εκκαθάριση των Λειτουργικών Δαπανών και δεν κρίνεται αναγκαίο να γίνει κάποια περαιτέρω διευθέτηση στο πλαίσιο της έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2021.

Πίνακας 16: Λειτουργικές Δαπάνες Δικτύου Διανομής & ΗΣ ΜΔΝ 2018 – 2019

ΕΙΔΗ ΔΑΠΑΝΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2019 (Απ ΠΑΕ 572/2019)	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2019	Απόκλιση 2019	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2018	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2018	Απόκλιση 2018
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	252.562	247.238	-2,1%	256.200	254.729	-0,6%
ΜΕΙΩΜΕΝΟ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	8.500	8.260	-2,8%	8.500	7.561	-11,0%
ΑΜΟΙΒΕΣ & ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ	29.442	26.698	-9,3%	24.190	24.124	-0,3%
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ & ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	57.770	53.455	-7,5%	47.000	49.434	5,2%
ΦΟΡΟΙ-ΤΕΛΗ	2.500	2.865	14,6%	2.400	2.542	5,9%
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	13.700	13.572	-0,9%	12.166	12.792	5,1%
ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	34.500	41.775	21,1%	33.000	32.308	-2,1%
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ (shared services)	6.200	7.395	19,3%	7.000	7.566	8,1%
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ Η/Ε	2.000	2.131	6,5%	1.988	2.328	17,1%
ΜΙΣΘΩΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΕΗ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΕΔΔΗΕ	10.000	9.995	0,0%	10.274	9.967	-3,0%
ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	2.000	2.787	39,4%	2.464	2.996	21,6%
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	10.000	9.560	-4,4%	10.000	9.639	-3,6%
ΤΕΛΗ ΡΑΔΙΟΥΧΗΝΟΤΗΤΩΝ		441				
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΜΕ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	429.174	426.172	-0,7%	415.182	415.986	0,2%

²⁴ Η τακτοποίηση αφορά στο ποσό που απομείωσε το Απαιτούμενο Έσοδο 2020, με βάση τον απολογισμό του 2018 (αφαίρεση 10.618 χιλ. € αντί του ορθού 9.055 χιλ. €).

²⁵ Σημειώνεται ότι στις λειτουργικές δαπάνες 2019-2018 που εμφανίζονται στον Πίνακα 20 δεν περιλαμβάνονται οι δαπάνες για την κάλυψη της μισθοδοσίας του αποσπασμένου προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ στο ΤΑΥΤΕΚΩ, για ασφάλιστρα ευθύνης στελεχών ΔΕΔΔΗΕ και για την παροχή διατακτικών σίτισης του προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ.

Θ.7 Εκκαθάριση προϋπολογιστικής μείωσης ως έναντι Λοιπών Εσόδων (ΔΕΗ: 3.964 χιλ. €)

Επειδή, κατά την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (σχετικό 12), έγινε εκτίμηση των εσόδων που θα είχε ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ από Λοιπές Πωλήσεις, ύψους 4 εκ.€, ποσό που θα πρέπει να συνυπολογιστεί στο Απαιτούμενο Έσοδο 2021, αντισταθμίζοντας τις απολογιστικές εκκαθαρίσεις που αποτυπώνονται ανωτέρω για τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ αναφορικά με τα έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις.

Θ.8 Απαιτούμενο Έσοδο 2021

Επειδή, συνοψίζοντας, το Επιτρεπόμενο Έσοδο και το Απαιτούμενο Έσοδο, διαμορφώνονται για το έτος 2021 για τη ΔΕΗ Α.Ε. (Κύριος ΕΔΔΗΕ) και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ, Διαχειριστής Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ) ως ακολούθως:

Πίνακας 17: Επιτρεπόμενο και Απαιτούμενο Έσοδο 2021

σε χιλ. €	2021		
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ & ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ Έσοδο 2021			
ποσά σε χιλ. €	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	ΣΥΝΟΛΟ
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	0	450.015	450.015
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Ui)	0	6.596	6.596
Αποσβέσεις (Di)	121.043	22.729	143.772
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	178.590	16.327	194.917
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Xi)	306	390	696
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Yi)	-9.996	-10.016	-20.011
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ ΈΣΟΔΟ 2021	289.944	486.040	775.984
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού - 2)			
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	2.099	1.264	3.363
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) ΑΕ 2018 (1515/2020)	4.836		4.836
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) βάσει 1248/2019 (προηγούμενων ετών και μειωμένο τιμολόγιο 2015-2017)	7.516	2.674	10.190
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (οπτικές ίνες)	-793		-793
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εξυπ. Χρηστών, Διαχ. Ρευματοκλοπών, ΔΑΑ)	-144	-9.370	-9.514
Αποθεματικό Ρευματοκλοπών		-9.910	-9.910
2018 Λοιπά έσοδα 9.055 vs 10.618		1.549	1.549
μείον Προϋπολογιστική Μείωση λόγω Λοιπών Εσόδων	3.964		3.964
Εκκαθάριση Επενδύσεων	-824	-1.534	-2.357
Εκκαθάριση Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών		0	0
ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΈΣΟΔΟ 2021	306.600	470.713	777.313

Επειδή η Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που ενέκρινε η ΡΑΕ με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφασή της αναφέρεται στο έτος 2015, με δυνατότητα διατήρησης σε ισχύ μέχρι την υπογραφή νέας σύμβασης και το αργότερο έως την 30.6.2016.

Σε κάθε περίπτωση, λαμβάνοντας υπόψη τον επιδιωκόμενο σκοπό της διασφάλισης της διαχείρισης του Δικτύου σύμφωνα με τους κανόνες του νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού, που επιτάσσει το ενωσιακό δίκαιο, η παρέλευση του προαναφερθέντος οροσήμου δεν συνεπάγεται άνευ ετέρου τη λήξη της συμβατικά καθοριζόμενης σχέσης Κυρίου και Διαχειριστή. Μία τέτοια δογματική ερμηνεία θα αντιστρατευόταν την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στο άρθρο 122 ν. 4001/2011 αλλά και τον λειτουργικό σκοπό της δραστηριότητας της διανομής, καθώς και την πραγματική συνθήκη της διαχείρισης του δικτύου διανομής και της τακτής απόδοσης ετησίου ανταλλάγματος. Συνεπώς, επειδή δεν νοείται να καταλείπεται αρρύθμιστη δραστηριότητα,

η οποία χαρακτηρίζεται εκ του Νόμου ως «κοινής ωφέλειας» (άρθρο 1 ν. 4001/2011), ευλόγως συνάγεται ότι, μέχρι την έγκριση νέας σύμβασης, συνεχίζουν να εφαρμόζονται οι όροι της πλέον πρόσφατης. Ως εκ τούτου, τα καθοριζόμενα στην εν λόγω Σύμβαση συνεχίζουν να δεσμεύουν τον Κύριο και τον Διαχειριστή.

Επειδή, κατά το χρόνο έκδοσης της παρούσας δεν έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ νέα Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να καθορισθούν οι όροι επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για τα έτος 2021. Για το λόγο αυτό, το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2021 ύψους **777.313 χιλ. €** επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα, όπου το «Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ» λαμβάνει τιμή, η οποία θα πρέπει να οριστικοποιηθεί και να συμφωνηθεί μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ για το 2021.

Πίνακας 18: Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2021

(ποσά σε χιλ.€)	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου με πρόβλεψη για εφαρμογή της Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ κατά το έτος 2021	306.600 – Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	470.713 + Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	777.313

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφαση ΡΑΕ, ορίζεται ότι τυχόν υποανάκτηση του συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου 2015 θα πρέπει να επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή αναλογικά προς την κεφαλαιακή τους απόδοση και τυχόν υπερανάκτηση αναλογικά προς το Απαιτούμενο Έσοδο. Συνεπώς, οι ίδιοι όροι ισχύουν και για το Απαιτούμενο Έσοδο 2021. Επομένως, σύμφωνα με τον Πίνακα 17 και τον Πίνακα 18:

- Ποσοστό **9%** της συνολικής τυχόν υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2021 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.
- Ποσοστό **61%** της συνολικής τυχόν υπερανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2021 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 15 και 140 παράγραφος 3 του ν. 4001/2011, το άρθρο 127 του Κώδικα Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και το άρθρο 180 παράγραφος 3 και 4 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ ως ακολούθως:

Άρθρο 1

1. Εγκρίνεται το Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 –2024 ως ακολούθως:

Επιτρεπόμενο Έσοδο 1^{ης} Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2021 – 2024.

σε χιλ. €	2021	2022	2023	2024
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	450.015	448.568	440.171	444.796
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Ui)	6.596	8.576	7.870	7.682
Αποσβέσεις (Di)	143.772	148.488	152.516	163.484

Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	194.917	193.834	194.197	197.062
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Xi)	696	2.563	6.518	12.507
Έσοδα από λουπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Yi)	-20.011	-20.178	-20.376	-20.693
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ	775.984	781.851	780.897	804.837

2. Εγκρίνεται ο προϋπολογισμός Διαχειριστή ΜΔΝ για την 1^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 –2024 ως ακολούθως:

ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΗΝ 1^η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2021 – 2024				
<i>ποσά σε χιλ. €</i>				
	2021	2022	2023	2024
ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ - Ο	2.440	2.381	2.294	2.311
<i>ΜΙΣΘΟΛΟΓΙΑ</i>	1.762	1.775	1.718	1.699
<i>ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ</i>	529	462	431	465
<i>ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ</i>	87	83	84	85
<i>ΥΛΙΚΑ & ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ</i>	5	4	4	4
<i>ΛΟΙΠΑ ΈΞΟΔΑ</i>	57	56	57	58
ΜΗ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ - U	13	13	14	14
<i>ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΑ ΤΕΛΗ</i>	3	3	3	3
<i>ΤΕΛΗ ΤΟΠΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ</i>	10	10	10	10
<i>ΕΜΜΕΣΟΙ ΦΟΡΟΙ</i>	0	0	0	0
<i>ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΔΙΕΛΕΥΣΗΣ</i>	0	0	0	0
<i>ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΛΟΓΩ ΣΥΝΤΑΞΙΟΔΟΤΗΣΗΣ</i>	0	0	0	0
ΠΑΓΙΑ – ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ				
<i>ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΩΝ</i>	960	1.227	1.192	1.092
<i>ΕΡΓΑ ΥΠΟ ΕΚΤΕΛΕΣΗ</i>	0	0	0	0
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	76	99	102	103
ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΗ ΒΑΣΗ	960	1.227	1.192	1.092
<i>ΠΑΓΙΑ & ΕΡΓΑ ΥΠΟ ΕΚΤΕΛΕΣΗ</i>	960	1.227	1.192	1.092
<i>ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ</i>	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΑΠΟΔΟΣΗ	211	377	516	604
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΜΔΝ	2.740	2.871	2.926	3.032

3. Εγκρίνεται το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2021, στο οποίο ενσωματώνεται ο προϋπολογισμός του Διαχειριστή ΜΔΝ της προηγούμενης παραγράφου για το έτος 2021, ως ακολούθως:

Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2021 (ποσά σε χιλ.€)			
	Κύριος ΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ	Σύνολο
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2021	306.600	470.713	777.313
	<i>- Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ</i>	<i>+ Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ</i>	

4. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με την παράγραφο 11 του Κανονισμού Μηχανισμού Κινήτρου για τον Περιορισμό των Απωλειών στο ΕΔΔΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020), καθορίζει τις ακόλουθες αριθμητικές τιμές παραγόντων για την εφαρμογή του κινήτρου απωλειών την περίοδο 2021-2024:

Περιγραφή παράγοντα	Συμβολισμός	Αριθμητική τιμή	Μονάδα
Τιμή βάσης απωλειών αναφοράς (προσωρινή τιμή)	lf_b^{ref}	9,903%	-
Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς	$d(lf^{ref})$	2%	-
Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας	LIR^{ref}	80	€/MWh
Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου	sf	70%	-
Άνω όριο πληρωμών περιόδου	LIF_{max-p}	12.000	ΕΥΡΩ, χιλιάδες
Κάτω όριο πληρωμών περιόδου	LIF_{min-p}	-48.000	
Άνω όριο ετήσιων πληρωμών	LIF_{max-a}	6.000	
Κάτω όριο ετήσιων πληρωμών	LIF_{min-a}	-6.000	

5. Τυχόν υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2021 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς την απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων τους, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρούσα, δηλαδή:
- 9% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ
 - 91% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ
6. Τυχόν υπερανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2021 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς το Απαιτούμενο Έσοδο εκάστου, προ της εφαρμογής του Ανταλλάγματος Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, δηλαδή:
- 61% της συνολικής υπερανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ
 - 39% της συνολικής υπερανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

Η παρούσα απόφαση, με το παράρτημά της, που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της, δημοσιεύεται στον ιστότοπο της ΡΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4001/2011 κατά των ατομικών αποφάσεων της ΡΑΕ χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την δημοσίευση ή την κοινοποίηση της απόφασης.

Αθήνα, 5 Αυγούστου 2021

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Επικ. Καθηγ. Αθανάσιος Λαγούμας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.1 – Κεφάλαιο Κίνησης ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΚΙΝΗΣΗΣ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (βάσει απόφασης ΡΑΕ υπ'αριθ. 572/2019)					
Κατηγορία Χρηματοροής	Μονάδα Μέτρησης	2021	2022	2023	2024
Α. ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΓΙΑ ΑΝΑΓΚΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ					
Συμμετοχές Καταναλωτών	κ€	64.730	61.480	64.502	67.054
Δαπάνη μισθοδοσίας (Εκμετάλλευση)	κ€	254.724	251.527	242.502	236.544
Δαπάνη μισθοδοσίας (Επενδύσεις)	κ€	41.601	41.605	39.877	38.828
Σύνολο πληρωμών μισθοδοσίας (Συνολικές δαπάνες μισθοδοσίας)	κ€	296.325	293.133	282.379	275.371
Κεφάλαιο Κίνησης ΔΕΔΔΗΕ για μισθοδοσία	κ€	28.949	28.957	27.235	26.040
Χρεολύσια για μισθώσεις	κ€	0	0	0	0
Κεφάλαιο Κίνησης ΔΕΔΔΗΕ για κάλυψη αναγκών ρευστότητας	κ€	28.949	28.957	27.235	26.040
Β. ΑΠΟΘΕΜΑ ΥΛΙΚΩΝ					
Επενδύσεις σε ΕΕΧ	κ€	156.000	156.500	179.600	194.000
Ποσοστό δαπάνης υλικών επί συνόλου επενδύσεων ΕΕΧ	%				
Μήνες παραμονής υλικών ΕΕΧ σε αποθήκες	μήνες				
Απόθεμα υλικών έργων ΕΕΧ	κ€	106.889	107.232	123.060	132.926
Δαπάνες υλικών εκμετάλλευσης	κ€	42.483	36.304	35.333	36.393
Μήνες παραμονής υλικών εκμετάλλευσης σε αποθήκες	μήνες				
Απόθεμα υλικών εκμετάλλευσης	κ€	21.242	18.152	17.667	18.197
Απόθεμα ΔΕΔΔΗΕ	κ€	128.131	125.384	140.726	151.123
Κεφάλαιο Κίνησης ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		157.080	154.340	167.961	177.162

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.2 – Κεφάλαιο Κίνησης ΔΕΗ Α.Ε.

εκ.€	2021	2022	2023	2024
Χρεωλύσιο Μακρ. Δανείων (Α)	149,7	152,3	152,3	312,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα (Β)	53,0	49,0	45,8	40,7
Σύνολο Πληρωμών (Α) + (Β)	202,7	201,3	198,2	352,7
Ενοίκιο δικτύου (Γ)	306,6	312,9	322,3	338,7
Υπο/υπερ ανάκτηση ενοικίου (Δ)	-54,9	-41,7	-23,8	-12,9
Πώληση αποξηλωθέντων (Ε)	4,7	7,0	7,0	7,0
Εκμίσθωση ακινήτων (Ζ)	6,7	10,0	10,0	10,0
Λοιπές πωλήσεις (ΣΤ)	0,0	0,0	0,0	0,0

Σύνολο Εισπράξεων (Γ+Δ+Ε+Ζ+ΣΤ)		211,9	287,1	313,8	340,0
Σωρευτικό Υπόλοιπο «Εισπράξεις μείον Πληρωμές»		9,2	85,8	115,7	-12,7
Κεφάλαιο Κίνησης Έτους (μ.ο. σωρευτικού υπολοίπου ανά μήνα)		-2,6	54,2	70,5	-0,2
Κεφάλαιο Κίνησης ΡΠΔ (μ.ο. των 4 ετών)		30,5 (θετικό)			
		<i>Αρνητικό/Θετικό: Υφίσταται/Δεν Υφίσταται ανάγκη αποζημίωσης ΔΕΗ Α.Ε. για κεφάλαιο κίνησης</i>			

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β – ΡΠΒ ΔΕΗ & ΔΕΔΔΗΕ 1^{ης} ΡΠΔ

ΡΠΒ 2021

σε χιλ. €	2021			
	ΔΕΗ	ΔΕΔΔΗΕ		ΣΥΝΟΛΟ
		ΔΙΚΤΥΟ	ΜΑΝ	
ΡΠΒi (αναπόσβεστη αξία παγίων τέλος έτους i-1)	2.736.800	22.086	737	2.759.623
WIPi (έργα σε εξέλιξη)	0	19.201	0	19.201
Συμμετοχές & Επιχορηγήσεις (νέες)	-32.805	0	0	-32.805
Αι-Νέα Πάγια	82.929	5.431	300	88.660
WCi (κεφάλαιο κίνησης)	0	157.080	0	157.080
Di (αποσβέσεις)	-120.588	-5.912	-76	-126.576
Fi – (αποσύρσεις)Αξία αποσυρόμενων παγίων προς πώληση	-4.000	0	0	-4.000
Hi - Αξία αποσυρόμενων παγίων προς επαναχρησιμοποίηση	-300	0	0	-300
Αναπόσβεστη αξία παγίων μισθώσεων	0	48.326	0	48.326
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	2.662.036	246.213	960	2.909.210

ΡΠΒ 2022

σε χιλ. €	2022			
	ΔΕΗ	ΔΕΔΔΗΕ		ΣΥΝΟΛΟ
		ΔΙΚΤΥΟ	ΜΑΝ	
ΡΠΒi (αναπόσβεστη αξία παγίων τέλος έτους i-1)	2.714.162	26.964	1.260	2.742.386
WIPi (έργα σε εξέλιξη)	0	29.322	0	29.322
Συμμετοχές & Επιχορηγήσεις (νέες)	-38.258	0	0	-38.258
Αι-Νέα Πάγια	84.188	21.676	65	105.929
WCi (κεφάλαιο κίνησης)	0	154.340	0	154.340
Di (αποσβέσεις)	-120.825	-6.880	-98	-127.803
Fi – (αποσύρσεις Αξία αποσυρόμενων παγίων προς πώληση)	-4.000	0	0	-4.000
Hi - Αξία αποσυρόμενων παγίων προς επαναχρησιμοποίηση	-300	0	0	-300
Αναπόσβεστη αξία παγίων μισθώσεων	0	31.430	0	31.430
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	2.634.967	256.852	1.227	2.893.046

ΡΠΒ 2023

σε χιλ. €	2023			
	ΔΕΗ	ΔΕΔΔΗΕ		ΣΥΝΟΛΟ
		ΔΙΚΤΥΟ	ΜΑΝ	
ΡΠΒi (αναπόσβεστη αξία παγίων τέλος έτους i-1)	2.682.742	53.030	1.292	2.737.065
WIPi (έργα σε εξέλιξη)	0	54.579	0	54.579
Συμμετοχές & Επιχορηγήσεις (νέες)	-55.373	0	0	-55.373
Αι-Νέα Πάγια	105.945	3.575	0	109.520
WCi (κεφάλαιο κίνησης)	0	167.961	0	167.961

Di (αποσβέσεις)	-120.425	-7.928	-100	-128.453
Fi – (αποσύρσεις Αξία αποσυρόμενων παγίων προς πώληση)	-4.000	0	0	-4.000
Hi - Αξία αποσυρόμενων παγίων προς επαναχρησιμοποίηση	-300	0	0	-300
Αναπόσβεστη αξία παγίων μισθώσεων	0	17.467	0	17.467
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	2.608.589	288.684	1.192	2.898.465

ΡΠΒ 2024

σε χιλ. €	2024			
	ΔΕΗ	ΔΕΔΔΗΕ		ΣΥΝΟΛΟ
		ΔΙΚΤΥΟ	ΜΔΝ	
ΡΠΒi (αναπόσβεστη αξία παγίων τέλος έτους i-1)	2.657.337	52.252	1.192	2.710.782
WPIi (έργα σε εξέλιξη)	0	73.453	0	73.453
Συμμετοχές & Επιχορηγήσεις (νέες)	-56.397	0	0	-56.397
Αι-Νέα Πάγια	130.415	4.402	0	134.817
WCi (κεφάλαιο κίνησης)	0	177.162	0	177.162
Di (αποσβέσεις)	-122.263	-8.557	-100	-130.919
Fi – (αποσύρσεις Αξία αποσυρόμενων παγίων προς πώληση)	-4.000	0	0	-4.000
Hi - Αξία αποσυρόμενων παγίων προς επαναχρησιμοποίηση	-300	0	0	-300
Αναπόσβεστη αξία παγίων μισθώσεων	0	36.625	0	36.625
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	2.604.793	335.338	1.092	2.941.222

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ.1 – Επιτρεπόμενο Έσοδο 2021 – 2024 (χωρίς πληθωρισμό)

		2021	2022	2023	2024
Επιτρεπόμενο Έσοδο (χωρίς πληθωρισμό) - ΔΕΗ					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οί)	€κ	0	0	0	0
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υί)	€κ	0	0	0	0
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	120.855	122.558	125.292	132.096
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	178.590	176.793	174.775	174.521
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χί)	€κ	306	1.968	5.423	10.726
Έσοδα από λουπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υί)	€κ	9.980	9.980	9.980	9.980
Σύνολο	€κ	289.771	291.340	295.510	307.363
Επιτρεπόμενο Έσοδο (χωρίς πληθωρισμό) - ΔΕΔΔΗΕ ΔΙΑΝΟΜΗ					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οί)	€κ	446.878	441.800	429.367	427.224
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υί)	€κ	6.573	8.479	7.704	7.404
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	22.617	24.374	24.163	25.653
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	16.116	16.663	18.905	21.937
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χί)	€κ	390	595	1.095	1.781
Έσοδα από λουπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υί)	€κ	10.000	10.000	10.000	10.000
Σύνολο	€κ	482.573	481.911	471.234	473.999
Επιτρεπόμενο Έσοδο (χωρίς πληθωρισμό) - ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οί)	€κ	2.436	2.365	2.258	2.240
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υί)	€κ	13	13	13	13
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	76	98	100	100
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	211	377	516	604
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χί)	€κ	0	0	0	0
Έσοδα από λουπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υί)	€κ	0	0	0	0
Σύνολο	€κ	2.736	2.854	2.888	2.957
Επιτρεπόμενο Έσοδο (χωρίς πληθωρισμό) - Σύνολο					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οί)	€κ	449.314	444.165	431.625	429.464

Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Uι)	€κ	6.586	8.492	7.717	7.417
Αποσβέσεις (Dι)	€κ	143.548	147.030	149.555	157.849
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Rι)	€κ	194.917	193.834	194.197	197.062
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Xι)	€κ	696	2.563	6.518	12.507
Έσοδα από λουπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Yι)	€κ	19.980	19.980	19.980	19.980
Σύνολο	€κ	775.080	776.104	769.632	784.319

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ.2 – Επιτρεπόμενο Έσοδο 2021 – 2024 (με πληθωρισμό)

		2021	2022	2023	2024
Επιτρεπόμενο Έσοδο (με πληθωρισμό) - ΔΕΗ					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	€κ	0	0	0	0
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υι)	€κ	0	0	0	0
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	121.043	123.773	127.773	136.812
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	178.590	176.793	174.775	174.521
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χι)	€κ	306	1.968	5.423	10.726
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υι)	€κ	9.996	10.079	10.178	10.336
Σύνολο	€κ	289.944	292.456	297.794	311.722
Επιτρεπόμενο Έσοδο (με πληθωρισμό) - ΔΕΔΔΗΕ ΔΙΑΝΟΜΗ					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	€κ	447.575	446.180	437.869	442.476
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υι)	€κ	6.583	8.563	7.856	7.668
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	22.652	24.615	24.642	26.569
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	16.116	16.663	18.905	21.937
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χι)	€κ	390	595	1.095	1.781
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υι)	€κ	10.016	10.099	10.198	10.357
Σύνολο	€κ	483.300	486.517	480.169	490.074
Επιτρεπόμενο Έσοδο (με πληθωρισμό) - ΔΕΔΔΗΕ ΜΑΝ					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	€κ	2.440	2.388	2.303	2.320
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υι)	€κ	13	13	14	14
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	76	99	102	103
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	211	377	516	604
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χι)	€κ	0	0	0	0
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υι)	€κ	0	0	0	0
Σύνολο	€κ	2.740	2.878	2.935	3.041
Επιτρεπόμενο Έσοδο (με πληθωρισμό) - Σύνολο					
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	€κ	450.015	448.568	440.171	444.796
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υι)	€κ	6.596	8.576	7.870	7.682
Αποσβέσεις (Δι)	€κ	143.772	148.488	152.516	163.484
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri)	€κ	194.917	193.834	194.197	197.062
Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Χι)	€κ	696	2.563	6.518	12.507
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υι)	€κ	20.011	20.178	20.376	20.693
Σύνολο	€κ	775.984	781.851	780.897	804.837