



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

1 Φεβρουαρίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 751

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-14/2024

**Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου της Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύνθεσης του Κλάδου Ενέργειας, στην έδρα της Αρχής, την 24η Ιανουαρίου 2024, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179) (εφεξής ο «Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 15 και 88.

2. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9, το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 του άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91), καθώς και το άρθρο 260.

3. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Φυσικού Αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (ΕΕ L 211/14.8.2009), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4799/2021 (Α' 78), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 120, αναφορικά με τη μείωση του συντελεστή φορολογίας επί του εισοδήματος των νομικών προσώπων.

5. Την υπ' αρ. 326/2016 απόφαση της ΡΑΕ περί «έγκρισης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας

Διανομής των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας» (Β' 3067).

6. Την υπ' αρ. 421/2021 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Πρώτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου» (Β' 3727).

7. Την υπ' αρ. 485/2022 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Δεύτερη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου» (Β' 3358), εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης».

8. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/2011» (Β' 487/2017), όπως τροποποιημένος ισχύει.

9. Την υπ' αρ. 643/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» (Β' 3334), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 633/2021 (Β' 4271) απόφαση της ΡΑΕ και ισχύει.

10. Την υπ' αρ. 1318/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον δ.τ. «ΔΕΔΑ»» (Β' 5905).

11. Την υπ' αρ. 1314/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ»» (Β' 5922).

12. Την υπ' αρ. 1316/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.»» (Β' 5904).

13. Την υπ' αρ. 1319/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ»» (Β' 5903).

14. Την υπ' αρ. 1315/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ»» (Β' 5916).

15. Την υπ' αρ. 1317/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε."» (Β' 5923).

16. Την υπ' αρ. 1430/2020 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022».

17. Την υπ' αρ. 1428/2020 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Αττικής για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022».

18. Την υπ' αρ. 1429/2020 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης και του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022».

19. Την υπό στοιχεία Ε-71/2023 απόφαση της ΡΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός της Απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της βασικής δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των δικτύων Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας για το έτος 2023».

20. Την υπό στοιχεία Ε-174/2023 απόφαση της ΡΑΕΥ με θέμα «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2023-2027» (Β' 7315).

21. Την υπό στοιχεία Ε-175/2023 απόφαση της ΡΑΕΥ με θέμα «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2023-2027» (Β' 7314).

22. Την υπό στοιχεία Ε-176/2023 απόφαση της ΡΑΕΥ με θέμα «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης και του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας για την περίοδο 2023-2027» (Β' 259/2024).

23. Την υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-325036/12.04.2022 επιστολή της ΔΕΔΑ ΑΕ προς τη ΡΑΕΥ με θέμα «Αίτημα χορήγησης παράτασης για την υποβολή Τιμολογίων Διανομής - ΔΕΔΑ».

24. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-328743/26.05.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΑΕ προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των απολογιστικών στοιχείων του έτους 2021.

25. Τα υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-324703/08.04.2022, Ι-357794/16.09.2023 έγγραφα της ΕΔΑ Αττικής προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των απολογιστικών στοιχείων των ετών 2019-2022.

26. Τα υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-279726/06.02.2021, Ι-323925/31.03.2022, Ι-348427/08.04.2023, Ι-323672/08.04.2022, Ι-327206/10.05.2022, Ι-358190/25.09.2023, Ι-358188/25.09.2023 έγγραφα της ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των απολογιστικών στοιχείων των ετών 2019-2022.

27. Τα υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-346086/17.02.2022, Ι-343344/17.02.2022, Ι-342892/26.12.2022 έγγραφα των ΔΕΔΑ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και

Θεσσαλίας προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των πιστοποιημένων από ορκωτούς ελεγκτές ανακτήσιμων διαφορών των ετών 2019-2021.

28. Την υπό στοιχεία Ο-95004/31.05.2022 επιστολή της ΡΑΕΥ προς τους Διαχειριστές με θέμα «Αναστολή της σταδιακής απομείωσης των τελών σύνδεσης για το έτος 2022».

29. Τις υπό στοιχεία Ε-13/2023 (Β' 4393), Ε-14/2024 (Β' 4391) και Ε-15 (Β' 4873) αποφάσεις της ΡΑΕΥ, με τις οποίες εγκρίθηκαν οι Κατάλογοι Επικυρωτικών Υπηρεσιών των δικτύων διανομής των ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας και ΔΕΔΑ, αντίστοιχα.

30. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-340216/10.11.2022 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΔΕΔΑ ΑΕ προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με θέμα «Αίτημα παράτασης υποβολής πρότασης τιμολογίων διανομής Ρυθμιστικής Περιόδου 2023 - 2026».

31. Την υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-342982/16.01.2023 επιστολή και έγγραφο της ΔΕΠΑ Υποδομών προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με το αίτημα συμψηφισμού των ανακτήσιμων διαφορών των ΔΕΔΑ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας.

32. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/50621/1281/19.03.2023 υπουργική απόφαση με θέμα «Κατανομή και διαδικασία απόδοσης του ειδικού τέλους που αφορά στη κατανάλωση φυσικού αερίου στους Ο.Τ.Α. Α' βαθμού, σύμφωνα με το άρθρο 229 του ν. 4920/2022» (Β' 3330).

33. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔ Ε/53609/3274/19.05.2023 υπουργική απόφαση με θέμα «Ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων τελικής κατανάλωσης ενέργειας σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011» (Β' 3331).

34. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-354252/19.07.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΑΕ προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των πιστοποιημένων από ορκωτούς ελεγκτές ανακτήσιμων διαφορών των ετών 2017-2018.

35. Τα υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-355636/03.08.2023, Ι-357794/16.09.2023, Ι-358189/25.09.2023 έγγραφα των ΔΕΔΑ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των Οικονομικών Καταστάσεων των εταιρειών για το έτος 2022.

36. Την υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-358896/03.10.2023 επιστολή της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΕΥ με θέμα «Ολοκλήρωση της συγχώνευσης δια απορροφήσεως της Εταιρείας Διανομής Αερίου Αττικής Μονοπρόσωπη Α.Ε. και της Εταιρείας Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. από την εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Μ.Α.Ε.».

37. Την υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-362254/20.11.2023 επιστολή και έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή αρχικής πρότασης Τιμολογίων Διανομής 2023-2026.

38. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ο-106706/29.11.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Παροχή διευκρινίσεων αναφορικά με τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου».

39. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-363157/05.12.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΕΥ με θέμα «Παροχή διευκρινίσεων αναφορικά με τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου».

40. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107164/15.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Υποβολή απολογιστικών στοιχείων και πιστοποιήσεων ΑΔ σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης».

41. Το υπό στοιχεία Ι-364077/21.12.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των απολογιστικών στοιχείων της εταιρείας ΔΕΔΑ ΑΕ για τα έτη 2019, 2020 και 2022, καθώς και της εταιρείας ΕΔΑ ΘΕΣΣ για το έτος 2020.

42. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107265/21.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με τα σχέδια Τιμολογίων 2023-2026 της ΔΕΔΑ».

43. Την υπ' αρ. 11469/07.12.2023 με θέμα «Τέλη Σύνδεσης 2024» (υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-363453/08.12.2023).

44. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107385/22.12.2023 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Τέλη Σύνδεσης 2024».

45. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107444/22.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Έγκριση του WACC περιόδου 2024-2026».

46. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-364637/28.12.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Τιμαριθμική αναπροσαρμογή τιμολογίων 2024».

47. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107447/28.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Τιμαριθμική αναπροσαρμογή τιμολογίων 2024».

48. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-364403/29.12.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, σχετικά με την επανυποβολή της πρότασης Τιμολογίων Διανομής 2023-2026.

49. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107396/10.01.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ με θέμα «Αναδιοργάνωση της "Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου Μ.Α.Ε." (ΔΕΔΑ)».

50. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-365393/11.01.2024 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, σχετικά με την επανυποβολή της πρότασης Τιμολογίων Διανομής 2023-2026.

51. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-365384/11.01.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Τέλη Σύνδεσης 2024».

52. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107265/21.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ, σχετικά με την παροχή επιπλέον διευκρινίσεων σχετικά με τις λειτουργικές δαπάνες και επενδύσεις του Διαχειριστή.

53. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-365738/18.01.2024 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, σχετικά με την παροχή διευκρινίσεων για τις λειτουργικές δαπάνες και επενδύσεις του Διαχειριστή.

54. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107868/19.01.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΑ ΜΑΕ, σχετικά με την υποβολή κατευθύνσεων για τα σχέδια Τιμολογίων 2023-2026.

55. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-366114/22.01.2024 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των σχεδίων τιμολογίων και διευκρινίσεων επί των κατευθύνσεων της Αρχής.

56. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-366266/23.01.2024 έγγραφο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, σχετικά με την υποβολή των τελικών σχεδίων Τιμολογίων για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

57. Τις Οικονομικές Καταστάσεις των εταιρειών ΔΕΔΑ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας των ετών 2019, 2020 και 2021.

58. Τα στοιχεία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (European Economic Forecasts - Autumn 2023).

59. Την ετήσια έκθεση της CEER με θέμα «Report on Regulatory Frameworks for European Energy Networks 2022».

60. Την έκθεση της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας με θέμα «Macroeconomic projections» (Σεπτέμβριος 2023).

61. Τα στοιχεία του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου «World Economic Outlook Database, October 2023».

62. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «Ρ.Α.Ε.», νοείται η «Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων» ή «Ρ.Α.Α.Ε.Υ.» και ειδικότερα ο κλάδος ενέργειας της εν λόγω Αρχής.

63. Το γεγονός ότι με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

#### Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην Οδηγία 2009/73/ΕΚ, κύρια και αποκλειστική αρμοδιότητα των Ρυθμιστών Ενέργειας αποτελεί ο καθορισμός των τιμολογίων των μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου. Ειδικότερα, σύμφωνα με το άρθρο 41 παρ. 1 «Στη ρυθμιστική αρχή ανατίθενται τα εξής καθήκοντα: α) να καθορίζει ή να εγκρίνει, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, ρυθμισμένα τιμολόγια μεταφοράς ή διανομής ή τις μεθόδους υπολογισμού τους [...]».

Επειδή, όπως προβλέπεται στην παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4001/2011 η ΡΑΑΕΥ αποφασίζει, 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. Σύμφωνα με το εδάφιο β' της ίδιας παραγράφου οι μεθοδολογίες και τα Τιμολόγια Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της Αρχής και των αρμόδιων Διαχειριστών. Περαιτέρω, σύμφωνα με την παρ. 3 του ίδιου άρθρου «Η ΡΑΕ δύναται με ειδικά αιτιολογημένη γνώμη να ζητά από τους αρμόδιους Διαχειριστές να τροποποιήσουν τα ως άνω Τιμολόγια, σύμφωνα με την διαδικασία της παραγράφου 1, εφόσον κρίνει ότι δεν διασφαλίζεται η αναλογική και αμερόληπτη τιμολόγηση της χρήσης των Συστημάτων ή των Δικτύων Διανομής». Επιπρόσθετα, στην παρ. 2 του ίδιου άρθρου, ορίζεται ότι η Αρχή, κατά την άσκηση της συναφούς αρμοδιότητάς της, «λαμβάνει υπόψη της την ανάγκη για τη θέσπιση βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για τους Διαχειριστές των [...] Δικτύων Διανομής, προκειμένου να βελτιώνεται η αποδοτικότητα [...] 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, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 88 του Νόμου «1. Με τον Κανονισμό Τιμολόγησης, ο οποίος εκδίδεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του κατά περίπτωση αρμόδιου Διαχειριστή [...] Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και δημόσια διαβούλευση, ρυθμίζεται η μεθοδολογία καθορισμού τιμολογίων για τη χρέωση κάθε Βασικής Δραστηριότητας. Κατά τη ρύθμιση της μεθοδολογίας τιμολόγησης για κάθε Βασική Δραστηριότητα επιδιώκεται: [...] (β) η εύλογη απόδοση των απασχολούμενων, από τον Διαχειριστή του [...] Δικτύου Φυσικού Αερίου, κεφαλαίων. [...]».

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 88 του Νόμου «Τα τιμολόγια με βάση τα οποία Διαχειριστής Δικτύου Διανομής εισπράττει οποιοδήποτε αντάλλαγμα για κάθε Βασική Δραστηριότητα καταρτίζονται από τον Διαχειριστή, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που προσδιορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης, υποβάλλονται προς έγκριση στη ΡΑΕ, η οποία οφείλει να αποφασίσει επ' αυτών εντός τριών (3) μηνών από το χρόνο υποβολής τους, και ισχύουν από τη δημοσίευσή τους στην εφημερίδα της Κυβερνήσεως».

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αρ. 485/2022 απόφασή της (σχετικό 7), ενέκρινε τη δεύτερη αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, με τον οποίο καθορίζεται η μεθοδολογία καθορισμού του Απαιτούμενου Έσοδου και των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του Κανονισμού Τιμολόγησης «1. Εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη του Έτους Υπολογισμού, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ σχέδιο αναθεωρημένων τιμολογίων χρήσης του Δικτύου Διανομής (Σχέδιο Τιμολογίων Διανομής), το οποίο συνοδεύεται από τα ακόλουθα:

α) Τις προβλέψεις εξέλιξης της ζήτησης Φυσικού Αερίου που διακινούνται στο Δίκτυο Διανομής. Οι ανωτέρω προβλέψεις λαμβάνουν υπόψη τα στοιχεία ζήτησης των προηγούμενων ετών πριν το Έτος Υπολογισμού, ιδίως του Έτους Αναφοράς, την πλέον πρόσφατη Μελέτη Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής καθώς και κάθε άλλο σχετικό στοιχείο.

β) Την πρόβλεψη εξέλιξης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, των αναλυτικών αποσβέσεων παγίων και των Λειτουργικών Δαπανών του Διαχειριστή για κάθε Έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων.

γ) Απολογιστικά στοιχεία για κάθε Έτος της Περιόδου Αναθεώρησης και υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 19 του Κανονισμού, με αιτιολόγηση τυχόν υπέρβασης της συνολικής ετήσιας Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης έναντι της προβλεπόμενης κατά την κατάρτιση των τιμολογίων.

δ) Την πρόταση του Διαχειριστή σχετικά με το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (Weighted Average Cost of Capital - WACC) με ανάλογη τεκμηρίωση.

ε) Τεκμηρίωση σχετικά με την πρόταση του Διαχειριστή ως προς την αριθμητική τιμή κάθε παραμέτρου που ορίζεται στον Κανονισμό...».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 22 του Κανονισμού Τιμολόγησης «Για τον καθορισμό των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, τα

στοιχεία της παραγράφου 1 του άρθρου 19 υποβάλλονται μέχρι την 30ή Σεπτεμβρίου 2022».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 12 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, οι δαπάνες του Διαχειριστή για την παροχή των υπηρεσιών διανομής, που εντάσσονται στην έννοια της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (άρθρο 12 παρ. 1-2) «ανακτώνται από τα Τιμολόγια Διανομής σύμφωνα με τη μεθοδολογία που προσδιορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης και σύμφωνα με το εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής» (βλ. και «αρχή της ανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου», άρθρο 3 Κανονισμού Τιμολόγησης). Συγκεκριμένα, οι εν λόγω δαπάνες ανακτώνται μέσω της είσπραξης του Τιμολογίου Διανομής, που καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 19 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Περαιτέρω, το Τιμολόγιο Διανομής αναθεωρείται εντός του τέταρτου έτους της εκάστοτε Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίου (Τακτική Αναθεώρηση, άρθρο 19 Κανονισμού Τιμολόγησης) αλλά και εκτάκτως, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 21 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

Επειδή, ειδικότερα, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης, το Απαιτούμενο Έσοδο της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής (εφεξής, Απαιτούμενο Έσοδο) «υπολογίζεται σε ετήσια βάση και σε ονομαστικές τιμές σύμφωνα με την ακόλουθη σχέση Απαιτούμενο Έσοδο = A + B + Γ - Δ ± Ε

Όπου:

A: Η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, κατά τα άρθρα 5 και 6.

B: Οι Αποσβέσεις Παγίων, συμπεριλαμβανομένων των Δικαιωμάτων Χρήσης, της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής κατά το άρθρο 7.

Γ: Οι λειτουργικές Δαπάνες της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, κατά το άρθρο 8.

Δ: Τα λοιπά έσοδα του Διαχειριστή από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες κατά το άρθρο 9. Ε: Η Ανακτήσιμη Διαφορά κατά το άρθρο 20.»

Επιπρόσθετα, κατά την παρ. 2 του άρθρου 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης, «το Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής καθώς και τα επιμέρους στοιχεία που το αποτελούν ορίζονται αριθμητικά για κάθε έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων με την απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων».

#### B. Ιστορικό

Επειδή, με τις υπ' αρ. 1318/2018, 1314/2018, 1316/2018 (σχετικά 11, 11, 12) αποφάσεις ΡΑΕ χορηγήθηκαν Άδειες Διανομής στις εταιρείες ΔΕΔΑ για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας, ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, και ΕΔΑ Αττικής με διάρκεια ισχύος 25 έτη, ήτοι μέχρι την 31.12.2043, οι οποίες δύναται να παραταθούν για είκοσι (20) επιπλέον έτη, με απόφαση της Αρχής, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 80Γ του Νόμου και τον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου.

Επειδή, με τις υπ' αρ. 1319/2018, 1315/2018, 1317/2018 (σχετικά 12, 14, 15) αποφάσεις ΡΑΕ χορηγήθηκαν Άδειες

Διαχείρισης για Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΔΕΔΑ για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας, ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας και ΕΔΑ Αττικής, με διάρκεια ισχύος 25 έτη, ήτοι μέχρι την 31.12.2043, οι οποίες δύναται να παραταθούν για είκοσι (20) επιπλέον έτη, με απόφαση της Αρχής, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 80Γ του ν. 4001/2011 και τον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου.

Επειδή, η ΔΕΔΑ ΑΕ υπέβαλε αιτήματα παράτασης για την υποβολή της εισήγησης της σχετικά με τα σχέδια Τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (σχετικά 23 και 30) αρχικά έως τέλος Ιουνίου του 2022 προκειμένου να ολοκληρωθεί η έγκριση των Προγραμμάτων Ανάπτυξης 2022-2026 και του αντίστοιχου Επιχειρησιακού Σχεδίου των εταιρειών, η υποβολή των οποίων στη ΡΑΑΕΥ είχε επίσης καθυστερήσει σημαντικά (ενδεικτικά, το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της εταιρείας ΔΕΔΑ υποβλήθηκε προς έγκριση στην Αρχή στις 15.7.2022 αντί για την 1.11.2021) και στη συνέχεια έως μέσα Δεκεμβρίου του 2022, με την αιτιολογία ότι είχε πρόσφατα ολοκληρωθεί η διαδικασία αλλαγής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος της εταιρείας.

Επειδή, εν συνεχεία, η εταιρεία αιτήθηκε τη διαμόρφωση της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) και των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 επί των Προγραμμάτων Ανάπτυξης 2023-2027, προκειμένου αυτά να συμπεριλάβουν τις επενδύσεις για την ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης τελικής κατανάλωσης ενέργειας σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011, όπως εγκρίθηκε με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔ Ε/53609/3274/19.05.2023 (σχετικό 33) υπουργική απόφαση.

Επειδή, τα Προγράμματα Ανάπτυξης των Δικτύων Διανομής Λοιπής Ελλάδος, Αττικής και Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας για την περίοδο 2023-2027 εγκρίθηκαν με τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ε-174/2023, Ε-175/2023 και Ε-176/2023 (σχετικά 20, 21, 22) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας, οι επενδύσεις των οποίων ενσωματώνονται στην Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση των ετών 2023-2026.

Επειδή, η ΔΕΔΑ ΜΑΕ εφεξής ο «Διαχειριστής», ενημέρωσε με επιστολή της (σχετικό 36) την Αρχή σχετικά με την ολοκλήρωση της συγχώνευσης δια απορροφήσεως της Εταιρείας Διανομής Αερίου Αττικής ΑΕ και της εταιρείας Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας ΑΕ από την Εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου ΜΑΕ με ισχύ από 30 Σεπτεμβρίου 2023, η οποία αποτελεί την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συγχώνευσης, ήτοι η «Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΕ» και «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας ΑΕ» παύουν να υφίστανται και υποκαθίστανται από τη «ΔΕΔΑ ΜΑΕ». Ως εκ τούτου, οι υφιστάμενες Άδειες Διανομής και Άδειες Διαχείρισης της «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ» και της «ΕΔΑ ΘΕΣΣ» μεταφέρονται αυτοδικαίως στην Εταιρεία «ΔΕΔΑ», με τους ίδιους όρους και προϋποθέσεις. Περαιτέρω, η εταιρεία ενημέρωσε ότι οι υπηρεσίες που παρέχονται από τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής προς τους Χρήστες Διανομής και Τελικούς Πελάτες θα συνεχίσουν να παρέχονται διακριτά για κάθε επιμέρους

Δίκτυο Διανομής όπως ίσχυε πριν από την συγχώνευση, ήτοι για το Δίκτυο Διανομής Αττικής, τα Δίκτυα Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας και το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος. Επιπλέον, η ΔΕΔΑ ΜΑΕ θα τηρεί χωριστούς λογαριασμούς ανά γεωγραφική περιοχή σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80Α του Νόμου.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η ΔΕΔΑ ΜΑΕ υπέβαλε τον Νοέμβριο του 2023 την εισήγησή της για τα Τιμολόγια Διανομής για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 (σχετικό 34). Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη: α) τα απολογιστικά μεγέθη των ετών 2019-2021, βάσει των οποίων προκύπτουν οι Ανακτήσιμες Διαφορές για τα Δίκτυα Διανομής της ΔΕΔΑ, β) τις εισηγήσεις του Διαχειριστή για τις εκτιμήσεις των δαπανών 2023-2026, γ) τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης για το σύνολο των επιμέρους παραμέτρων που συνθέτουν το Απαιτούμενο Έσοδο του και δ) την υπό στοιχεία Ε-71/2023 (σχετικό 19) απόφαση, με την οποία εγκρίθηκε από την Αρχή η απόδοση επί της ΡΠΒ για το έτος 2023, πρόβη στην αξιολόγηση των επιμέρους παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου της τετραετίας 2023-2026 που χρησιμοποιήθηκαν από τον Διαχειριστή για την κατάρτιση του υποβληθέντος σχεδίου Τιμολογίων Διανομής.

Επειδή, στο πλαίσιο της αξιολόγησης, κατόπιν κατευθύνσεων και υποδείξεων της Αρχής για τη διόρθωση λαθών (σχετικά 38, 42, 43, 52, 54), ο Διαχειριστής υπέβαλε πρόσθετες διευκρινίσεις και προέβη στις απαραίτητες, υποβάλλοντας τις σχετικές αναθεωρημένες προτάσεις Σχεδίων Τιμολογίων (σχετικά 48, 50, 51, 53). Ο Διαχειριστής υπέβαλε την τελική εισήγησή του στις 23/01/2024 (σχετικό 56), βάσει του συνόλου των κατευθύνσεων που δόθηκαν από την Αρχή.

#### Γ. Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 - Αποσβέσεις επί των παγίων

Επειδή, όσον αφορά στην πρώτη παράμετρο καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου, δηλαδή την Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, εφαρμόζονται τα οριζόμενα στα άρθρα 5 και 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Αναλυτικότερα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης (σχετικό 7), ως ΡΠΒ νοείται το απασχολούμενο κεφάλαιο του Διαχειριστή για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής, ήτοι η αναπόσβεστη αξία των υφιστάμενων ενσώματων και ασώματων (άυλων) παγίων της δραστηριότητας Διανομής, αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων, εσόδων από Τέλη Σύνδεσης ή Επέκτασης και λοιπών παραμέτρων που προσδιορίζονται επακριβώς στο ανωτέρω άρθρο του Κανονισμού Τιμολόγησης. Στα ενσώματα πάγια περιλαμβάνονται τα έργα ανάπτυξης του Διαχειριστή. Τα εν λόγω πάγια αποσβένονται με τη «μέθοδο σταθερής απόσβεσης» μέχρι τη λήξη της διάρκειας ωφέλιμης ζωής τους, όπως αυτή ορίζεται για κάθε κατηγορία παγίων στο άρθρο 7 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Βάσει των στοιχείων που υπέβαλε ο Διαχειριστής, η εκτιμώμενη αναπόσβεστη αξία, των ενσώματων και ασώματων παγίων αποτυπώνεται στον πίνακα που ακολουθεί.

<b>Αυλα και Ενσώματα πάγια της ΔΕΔΑ ΜΑΕ (€)</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας &amp; Θράκης</b>				
Αυλα πάγια	711.084	1.744.153	1.408.039	833.693
Ενσώματα πάγια	36.460.089	63.420.195	80.145.208	85.029.656
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
Αυλα πάγια	127.563	682.127	616.312	408.621
Ενσώματα πάγια	4.888.178	34.211.158	47.221.558	49.061.661
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
Αυλα πάγια	216.305	820.888	709.810	454.081
Ενσώματα πάγια	9.840.459	36.713.430	52.879.004	65.089.369
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>				
Αυλα πάγια	105.199	549.169	473.749	312.303
Ενσώματα πάγια	3.938.623	23.059.367	30.118.066	32.998.449
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>				
Αυλα πάγια	512.890	1.366.132	1.124.176	678.677
Ενσώματα πάγια	25.779.022	52.784.037	71.146.677	77.001.258
<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>				
Αυλα πάγια	100.151	200.500	165.405	94.035
Ενσώματα πάγια	1.846.771	8.361.373	13.114.136	14.554.834
<b>Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας</b>				
Αυλα πάγια	843.168	2.045.601	1.647.012	972.473
Ενσώματα πάγια	43.395.895	73.731.531	91.576.072	95.777.812
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης</b>				
Αυλα πάγια	147.516.146	142.820.311	137.736.690	132.860.756
Ενσώματα πάγια	110.548.008	131.591.990	150.279.211	166.730.349
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας</b>				
Αυλα πάγια	68.578.525	66.633.634	64.437.126	62.318.517
Ενσώματα πάγια	76.471.261	94.435.286	113.851.110	129.884.061
<b>Δίκτυο Διανομής Αττικής</b>				
Αυλα πάγια	228.601.975	220.581.445	212.698.986	204.991.916
Ενσώματα πάγια	122.476.759	145.678.678	171.428.403	196.526.297

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε όλα τα αναγκαία στοιχεία για τον έλεγχο της αναπόσβεστης αξίας των παγίων για την περίοδο 2019-2021, καθώς και τις εκτιμήσεις των ετών 2023-2026 (σχετικά 24, 25, 26, 37). Τα απολογιστικά στοιχεία των ετών 2019-2021, καθώς και τα απολογιστικά στοιχεία των ετών 2017-2018 της ΔΕΔΑ Α.Ε., που ελή-

φθησαν υπόψη για τον προσδιορισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς ελέγχθηκαν και πιστοποιήθηκαν από Ορκωτό Ελεγκτή (σχετικά 27 και 34) σε σχέση με τις οικονομικές καταστάσεις των εταιρειών για τα εν λόγω έτη (σχετικά 35) καθώς και τους αντίστοιχους λογαριασμούς Γενικής Λογιστικής.

Επειδή, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του για τα Τιμολόγια Διανομής 2023-2026 (σχετικό 37), συμπεριέλαβε στη ΡΠΒ του Δικτύου Διανομής Αττικής επενδύσεις που αφορούν στα έτη 2023-2026 συνολικού ύψους 21 εκ. €, οι οποίες δεν περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027 (σχετικό 20). Σε συνέχεια αλληλογραφίας μεταξύ της Αρχής και του Διαχειριστή αναφορικά με την παροχή διευκρινίσεων για τις ανωτέρω επενδύσεις (σχετικά 42, 52, 53) και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι και οι εν λόγω επενδύσεις δεν έχουν

αξιολογηθεί και εγκριθεί στο πλαίσιο της διαδικασίας έγκρισης του Προγράμματος Ανάπτυξης, δεν εγκρίνεται η συμπερίληψη των εν λόγω επενδύσεων στον υπολογισμό των Τιμολογίων Διανομής Αττικής 2023-2026.

Επειδή, οι επενδύσεις που εντάσσονται στα Τιμολόγια Διανομής της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 είναι οι εγκεκριμένες σύμφωνα με τα Προγράμματα Ανάπτυξης 2023-2027 των ΔΕΔΑ, ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (σχετικά 20, 21, 22), όπως αναλύεται στη συνέχεια.

<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας &amp; Θράκης</b>				
<b>Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>10.454.739</b>	<b>19.125.347</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	10.303.035	17.820.118	0	0
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	0	1.001.821	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	151.704	303.408	0	0
Νέες Συνδέσεις	4.553.436	9.737.538	5.229.444	6.298.416
Εγκατάσταση Μετρητών	731.648	1.532.438	680.340	808.202
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>15.739.823</b>	<b>30.395.323</b>	<b>5.909.784</b>	<b>7.106.618</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
<b>Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>20.344.101</b>	<b>15.494.928</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	4.227.006	14.135.379	0	0
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	7.909.302	0	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	50.496	0	0	0
Αποθήκες LNG	8.157.296	1.359.549	0	0
Νέες Συνδέσεις	1.226.982	8.352.546	2.812.578	2.812.578
Εγκατάσταση Μετρητών	268.015	1.440.578	334.466	334.615
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>21.839.098</b>	<b>25.288.052</b>	<b>3.147.044</b>	<b>3.147.193</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
<b>Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>15.152.414</b>	<b>17.009.896</b>	<b>8.672.019</b>	<b>12.304.036</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	4.883.889	6.735.220	963.208	2.741.439
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	6.514.863	10.274.676	7.658.784	9.412.517
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	250.133	0	50.027	150.080
Σταθμοί αποσυμπίεσης	780.348	0	0	0
Σταθμοί Αεριοποίησης	2.723.182	0	0	0
Νέες Συνδέσεις	4.322.604	4.814.496	2.621.592	2.581.746
Εγκατάσταση Μετρητών	616.868	692.226	362.014	306.333
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>20.091.886</b>	<b>22.516.618</b>	<b>11.655.625</b>	<b>15.192.115</b>

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €	2023	2024	2025	2026
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>18.009.539</b>	<b>5.964.878</b>	<b>4.135.648</b>	<b>0</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	1.511.102	5.964.878	4.135.648	0
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	6.765.101	0	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	202.198	0	0	0
Αποθήκες LNG	9.531.138	0	0	0
Νέες Συνδέσεις	526.242	2.922.498	1.832.916	1.188.510
Εγκατάσταση Μετρητών	151.158	599.574	320.669	140.663
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>18.686.939</b>	<b>9.486.950</b>	<b>6.289.233</b>	<b>1.329.173</b>

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €	2023	2024	2025	2026
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>13.189.187</b>	<b>20.467.890</b>	<b>6.320.150</b>	<b>0</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	9.134.078	12.526.158	2.244.429	0
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	2.115.248	7.738.712	4.075.721	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	355.285	203.020	0	0
Σταθμοί Αποσυμπίεσης	1.584.576	0	0	0
Νέες Συνδέσεις	3.139.590	7.076.100	3.822.468	3.488.586
Εγκατάσταση Μετρητών	495.940	1.065.280	585.901	474.295
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>16.824.717</b>	<b>28.609.270</b>	<b>10.728.519</b>	<b>3.962.881</b>

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €	2023	2024	2025	2026
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>3.298.979</b>	<b>5.062.737</b>	<b>1.600.435</b>	<b>0</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	615.552	2.708.429	1.600.435	0
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	2.632.950	2.303.832	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	50.477	50.477	0	0
Νέες Συνδέσεις	175.872	2.022.528	715.854	722.724
Εγκατάσταση Μετρητών	40.356	260.059	84.993	85.589
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>3.515.207</b>	<b>7.345.324</b>	<b>2.401.282</b>	<b>808.313</b>

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €	2023	2024	2025	2026
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>14.322.566</b>	<b>22.100.284</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	7.754.087	11.615.837	0	0
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	4.724.863	10.433.813	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	253.173	50.635	0	0
Σταθμοί αποσυμπίεσης	1.590.443	0	0	0
Νέες Συνδέσεις	2.856.546	11.095.050	4.226.424	6.916.716
Εγκατάσταση Μετρητών	585.952	1.464.866	508.025	826.118
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>17.765.064</b>	<b>34.660.200</b>	<b>4.734.449</b>	<b>7.742.834</b>



<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης</b>				
<b>Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>13.069.852</b>	<b>11.432.889</b>	<b>6.817.560</b>	<b>5.563.561</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	8.728.221	6.072.834	6.134.648	5.563.561
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	3.906.537	3.915.872	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	435.094	223.391	71.609	0
Σταθμοί Αεριοποίησης	0	1.220.792	611.303	0
Εργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	669.169	581.167	3.851.698	3.776.579
Εργα Σύνδεσης	6.485.871	7.785.961	7.455.186	7.147.651
Εργα εξοικονόμησης ενέργειας	419.921	3.851.496	3.335.768	2.722.205
Επενδύσεις IT	1.669.714	1.283.608	1.090.482	1.753.479
Λοιπές Επενδύσεις	257.280	176.396	152.422	131.513
Επενδύσεις Ανανεώσιμων Αερίων	251.544	516.610	788.864	1.071.803
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>22.823.351</b>	<b>25.628.128</b>	<b>23.491.980</b>	<b>22.166.791</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας</b>				
<b>Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>8.273.230</b>	<b>12.670.583</b>	<b>13.581.898</b>	<b>12.749.081</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	5.864.498	6.089.196	6.214.465	6.320.579
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	2.189.046	6.355.855	5.245.297	3.298.330
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	219.686	225.531	289.300	70.607
Σταθμοί Αεριοποίησης	0	0	1.832.835	3.059.565
Εργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	2.981.112	405.901	1.735.895	291.505
Εργα Σύνδεσης	3.903.363	4.738.138	4.761.754	4.326.016
Εργα εξοικονόμησης ενέργειας	106.999	1.854.191	1.234.508	694.087
Επενδύσεις IT	1.082.929	805.690	705.751	1.062.510
Λοιπές Επενδύσεις	227.800	103.445	98.607	76.688
Επενδύσεις Ανανεώσιμων Αερίων	252.045	517.309	789.931	1.073.253
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>16.827.479</b>	<b>21.095.257</b>	<b>22.908.344</b>	<b>20.273.140</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Αττικής</b>				
<b>Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων €</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Εργα ανάπτυξης</b>	<b>15.278.165</b>	<b>12.902.771</b>	<b>14.174.992</b>	<b>12.706.144</b>
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	12.939.118	11.613.732	11.677.429	11.216.791
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	2.339.048	1.289.039	2.497.563	1.489.353
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4				
Νέες Συνδέσεις	7.374.392	8.138.113	10.098.629	11.637.083
Εγκατάσταση Μετρητών	2.283.044	2.594.520	3.229.362	3.727.951
Λοιπά έργα δικτύου & παροχών	1.700.000	300.000	0	0
Αντικαταστάσεις μετρητών λόγω παλαιότητας	1.610.000	2.060.000	2.180.000	2.280.000
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	<b>28.245.602</b>	<b>25.995.403</b>	<b>29.682.983</b>	<b>30.351.177</b>

Επειδή, βάσει των διατάξεων των παρ. 3 έως 5 του άρθρου 10 του Κανονισμού Τιμολόγησης, για τους σκοπούς της διείσδυσης του φυσικού αερίου και της διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εφαρμόζει έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών, το ποσοστό της οποίας εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, εάν βάσει μελέτης κόστους οφέλους τεκμηριώνεται η μη επιβάρυνση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής.

Επειδή, επιπλέον, η Αρχή, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού Τιμολόγησης, στις υπ' αρ. 1428/2020, 1429/2020 και 1430/2020 αποφάσεις της (σχετικά 16-18), για τα έτη από το 2022 και εξής προσδιόρισε ότι η έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης θα εγκρίνεται ανά Δήμο και βάσει της διείσδυσης του φυσικού αερίου στον εν λόγω Δήμο, ως εξής:

(α) Για τους Δήμους όπου η διείσδυση του φυσικού αερίου είναι μικρότερη ή ίση του 25%, δύναται να χορηγείται έως 100% έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης,

(β) για τους Δήμους όπου η διείσδυση του φυσικού αερίου είναι μεγαλύτερη του 25% και μικρότερη ή ίση του 75%, δύναται να χορηγείται έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης ως ακολούθως, και με στόχο τη σταδιακή απομείωση της όσο αυξάνεται ο βαθμός διείσδυσης: έκπτωση έως 90% το 2022, έκπτωση έως 80% το 2023 έκπτωση έως 70% το 2024, έκπτωση έως 60% το 2025,

(γ) για τους Δήμους όπου η διείσδυση του φυσικού αερίου είναι μεγαλύτερη του 75%, δεν χορηγείται έκπτωση.

Για τον υπολογισμό του ποσοστού διείσδυσης ορίζεται ο λόγος «παροχές/κτήρια επί ενεργού δικτύου χαμηλής πίεσης» και με έτος αναφοράς 2 έτη πριν το έτος παροχής του ποσοστού έκπτωσης (δηλαδή για το 2024 θα ληφθεί υπόψη το ποσοστό διείσδυσης στα τέλη του 2022).

Επειδή, κατόπιν σχετικών αιτημάτων των Διαχειριστών, με την υπό σχετικό 28 επιστολή και στη συνέχεια με τις υπό στοιχεία Ε-13/2023 (ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ), Ε-14/2023 ΕΔΑ ΘΕΣΣ και Ε-15/2023 (ΔΕΔΑ) (σχετικά 29) αποφάσεις, η Αρχή ανέστειλε για τα έτη 2022 και 2023 την εφαρμογή της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, λαμβάνοντας υπόψη τις γεωπολιτικές εξελίξεις και την συνεπακόλουθη ενεργειακή κρίση.

Επειδή, σε συνέχεια αυτών, ο Διαχειριστής αιτήθηκε τη διατήρηση της έκπτωσης στα τέλη σύνδεσης σε ποσοστό 100% και για το έτος 2024 (σχετικό 43). Ωστόσο, επειδή η κατάσταση στην αγορά φυσικού αερίου έχει πλέον εξομαλυνθεί και δεν συντρέχουν οι λόγοι για την περαιτέρω αναστολή της εφαρμογής της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, η Αρχή δεν έκανε αποδεκτό το αίτημα του Διαχειριστή για συνέχιση εφαρμογής έκπτωσης 100% (σχετικό 44). Σε κάθε περίπτωση, διευκρινίζεται ότι ο ανωτέρω προσδιορισμός μέγιστου ορίου έκπτωσης συνδέεται μόνο με τον συνυπολογισμό των σχετικών ποσών στο Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή και δεν αποκλείουν ούτε άλλως περιορίζουν την ευχέρεια του Διαχειριστή να αναλάβει πρόσθετες προωθητικές ενέργειες. Άλλωστε, σημαντικό μέρος των τελών σύνδεσης σε νέες περιοχές καλύπτονται από Προγράμματα ΕΣΠΑ.

Επειδή, βάσει του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης, και ειδικά σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στις παρ. 3B και 10 αυτού, το εύλογο ύψος του Κεφαλαίου Κίνησης για τον συνυπολογισμό του στη ΡΠΒ προσδιορίζεται σε σχέση με την τιμή του Δείκτη Γενικής Ρευστότητας. Ο Διαχειριστής στην τελική εισήγησή του (σχετικό 56) έχει συμπεριλάβει εκτίμηση, σύμφωνα με τα όσα ορίζει ο Κανονισμός Τιμολόγησης, η οποία αποτυπώνεται στον κάτωθι πίνακα.

<b>Κεφάλαιο Κίνησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής ΡΠ 2023-2026 (€)</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας &amp; Θράκης</b>				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	5.882.214	4.548.072	2.472.460	3.013.647
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	12.315.188	24.498.749	15.239.479	13.530.849
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,48	0,19	0,16	0,22
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	1.214.909	3.539.477	1.161.942	1.259.891
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	21.383.864	36.275.983	32.560.429	35.674.321
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,06	0,10	0,04	0,04
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	2.139.888	2.395.892	1.376.132	1.708.826
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	22.331.167	29.276.942	29.856.513	43.459.652
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,10	0,08	0,05	0,04

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	957.351	1.331.705	902.012	611.558
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	17.261.901	16.888.555	18.190.120	17.711.623
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,06	0,08	0,05	0,03
Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	6.876.333	7.439.657	3.083.975	2.326.546
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	13.575.521	25.059.122	16.004.780	9.053.984
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,51	0,30	0,19	0,26
Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	325.971	882.712	333.331	307.477
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.120.613	7.088.713	6.130.442	6.013.368
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,10	0,12	0,05	0,05
Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	6.077.938	4.955.288	2.018.811	3.041.721
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	8.095.985	19.796.591	5.117.397	2.458.508
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,75	0,25	0,39	1,24
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	14.010.894	14.451.883	16.144.308	17.041.575
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	17.132.863	20.624.557	21.727.741	23.312.665
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,82	0,70	0,74	0,73
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	9.046.210	9.870.911	11.025.010	11.570.428
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	13.399.724	15.777.646	18.136.067	19.155.340
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,68	0,63	0,61	0,60
Δίκτυο Διανομής Αττικής				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	29.969.784	31.444.394	34.619.311	36.526.032
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	73.824.970	90.811.819	106.345.870	117.911.462
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,41	0,35	0,33	0,31

Επειδή, εγκρίνεται ο συνυπολογισμός στην ΡΠΒ Κεφαλαίου Κίνησης για κάθε Δίκτυο Διανομής και για κάθε ένα από τα τέσσερα έτη (2023-2026), σύμφωνα με τον παραπάνω πίνακα.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη όλα τα ανωτέρω, καθώς και τις εκτιμήσεις αναφορικά με τους λογαριασμούς που απομειώνουν την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής

Βάσης σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού Τιμολόγησης (επιχορηγήσεις παγίων, έσοδα από Συμμετοχές Χρηστών κ.λπ.) και την τελική εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 56), η εκτιμώμενη τιμή της ΡΠΒ επί της οποίας υπολογίζεται η εύλογη απόδοση για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026, για κάθε δίκτυο, διαμορφώνεται σύμφωνα με τους κάτωθι πίνακες.

**Πίνακας – Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) 2023-2026 (€)**

<b>Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) 2023-2026 (€)</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας &amp; Θράκης</b>				
A1. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	35.474.240	49.279.749	48.909.439	54.428.798
B1. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
<b>ΡΠΒ έτους (A1)+(B1)</b>	<b>35.474.240</b>	<b>49.279.749</b>	<b>48.909.439</b>	<b>54.428.798</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
A2. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	17.821.829	26.274.681	24.218.015	26.453.862
B2. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
<b>ΡΠΒ έτους (A2)+(B2)</b>	<b>17.821.829</b>	<b>26.274.681</b>	<b>24.218.015</b>	<b>26.453.862</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
A3. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	18.457.743	21.411.946	21.641.543	33.306.154
B3. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
<b>ΡΠΒ έτους (A3)+(B3)</b>	<b>18.457.743</b>	<b>21.411.946</b>	<b>21.641.543</b>	<b>33.306.154</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>				
A4. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	13.890.152	10.915.439	11.805.573	11.112.403
B4. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
<b>ΡΠΒ έτους (A4)+(B4)</b>	<b>13.890.152</b>	<b>10.915.439</b>	<b>11.805.573</b>	<b>11.112.403</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>				
A5. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	29.239.546	41.094.937	41.890.552	42.778.503
B5. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
<b>ΡΠΒ έτους (A5)+(B5)</b>	<b>29.239.546</b>	<b>41.094.937</b>	<b>41.890.552</b>	<b>42.778.503</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>				
A6. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	3.589.367	6.052.824	5.923.325	6.137.385
B6. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
<b>ΡΠΒ έτους (A6)+(B6)</b>	<b>3.589.367</b>	<b>6.052.824</b>	<b>5.923.325</b>	<b>6.137.385</b>

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας				
A7. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	40.348.405	55.223.590	52.244.474	58.010.405
B7. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	583.187
ΡΠΒ έτους (A7)+(B7)	40.348.405	55.223.590	52.244.474	58.593.592
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης				
A8. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	232.547.318	245.711.783	255.450.958	263.230.016
B8. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
ΡΠΒ έτους (A8)+(B8)	232.547.318	245.711.783	255.450.958	263.230.016
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας				
A9. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	124.602.440	139.140.561	154.535.704	166.962.607
B9. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
ΡΠΒ έτους (A9)+(B9)	124.602.440	139.140.561	154.535.704	166.962.607
Δίκτυο Διανομής Αττικής				
A10. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	316.908.242	329.152.919	345.625.885	362.432.752
B10. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	0	0	0
ΡΠΒ έτους (A10)+(B10)	316.908.242	329.152.919	345.625.885	362.432.752

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 7 του Κανονισμού Τιμολόγησης, οι αποσβέσεις των παγίων υπολογίζονται και υποβάλλονται από τον Διαχειριστή λαμβάνοντας υπόψη την οικονομικά ωφέλιμη ζωή που έχει οριστεί για κάθε κατηγορία παγίων και η οποία πρέπει να αποτυπώνεται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων. Ο Διαχειριστής υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία και τιμές υπολογισμού των αποσβέσεων των παγίων που λαμβάνονται υπόψη στη ΡΠΒ (σχετικά 16, 18 και 21), τα οποία γίνονται αποδεκτά σε σχέση με την εξέλιξη των επενδύσεων και την εκτιμώμενη τιμή της ΡΠΒ ανά έτος, ενώ -σύμφωνα με τις κατευθύνσεις της Αρχής- δεν έχει συνυπολογίσει στις ετήσιες αποσβέσεις πρόσθετη επιβάρυνση για την υλοποίηση επενδύσεων σε εσωτερικές εγκαταστάσεις Τελικών Πελατών για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

Επειδή, η Αρχή έχει διαπιστώσει διαφορετικές προσεγγίσεις μεταξύ των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου (πριν την συγχώνευση) ως προς τον καθορισμό της περιόδου αποσβέσεως και ως εκ τούτου αναδεικνύεται η

ανάγκη εναρμόνισης των σχετικών περιόδων. Για τον λόγο αυτόν, η ΡΑΑΕΥ προτίθεται να επανεξετάσει τον προσδιορισμό της ωφέλιμης διάρκειας των εν λόγω παγίων, λαμβάνοντας υπόψη και τη διάρκεια ισχύος της άδειας, καθώς και της δυνατότητας παράτασης αυτής, όπως επίσης και τη σημασία της αποφυγής αιφνίδιων και απότομων διακυμάνσεων στη Χρέωση Διανομής. Συνεπώς, προσήκει η τροποποίηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, με σκοπό τον καθορισμό μεθοδολογίας υπολογισμού των αποσβέσεων, ώστε να δύναται να προσδιορίζεται κατά τρόπο συνεκτικό και ενιαίο η εν λόγω παράμετρος (B) του Απαιτούμενου Εσόδου.

Επειδή, σύμφωνα με τις κατευθύνσεις της Αρχής, ο Διαχειριστής δεν εισηγείται την ένταξη μέρους του κόστους εσωτερικών εγκαταστάσεων Τελικών Πελατών σε Ειδική Περιουσιακή Βάση, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 11 του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης για την Περίοδο Ισχύος των Τιμολογίων 2023-2026.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, το ποσό των αποσβέσεων διαμορφώνεται για κάθε έτος ως εξής:

Αποσβέσεις Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (€)				
Δίκτυο Διανομής	2023	2024	2025	2026
Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης	1.364.760	2.241.980	2.290.126	2.334.867
Δυτικής Ελλάδας	254.827	1.271.242	1.265.631	1.241.001
Δυτικής Μακεδονίας	334.667	1.097.582	1.074.586	1.136.179
Ηπείρου	254.783	1.014.059	888.820	850.791
Κεντρικής Μακεδονίας	1.083.934	1.916.639	1.963.121	1.934.134
Πελοποννήσου (Κορινθίας)	135.841	294.275	279.751	263.922
Στερεάς Ελλάδας	1.658.799	2.728.404	2.772.387	2.790.702
Θεσσαλονίκης	8.555.945	9.115.813	9.661.846	10.291.885
Θεσσαλίας	4.312.513	4.751.469	5.311.824	5.956.620
Αττικής	12.151.565	12.914.836	13.698.975	14.153.551

#### Δ. Απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Επειδή, η Αρχή στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εποπτεία της εγχώριας αγοράς ενέργειας και λαμβάνοντας υπόψη και τις εισηγήσεις των Διαχειριστών, εφαρμόζει τα κατάλληλα ρυθμιστικά μέτρα, ώστε να διασφαλίζονται με ισόρροπο τρόπο: α) η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) η προστασία των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Επειδή, η απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) υπολογίζεται βάσει του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου του Διαχειριστή, σε ονομαστικές, προ φόρων, τιμές (nominal WACC) και ενιαίο για τα έτη 2024-2026 της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, βάσει της μεθοδολογίας του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής υπέβαλε εκτιμήσεις των παραμέτρων που συνθέτουν το ποσοστό απόδοσης, στην αρχική εισήγησή του για τον καθορισμό των Τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (σχετικό 37).

Επειδή, η Αρχή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 260 του ν. 5037/2023 (σχετικό 2) ενέκρινε με την υπό στοιχεία Ε-71/2023 (σχετικό 19) απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, κατ' εξαίρεση, αποκλειστικά για το έτος 2023 Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου, των εταιρειών ΔΕΔΑ, ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, ίσο με 8,57%, για τους λόγους που αναφέρονται σε αυτή.

Επειδή, η Αρχή, με βάση τα ανωτέρω και λαμβάνοντας υπ' όψη την εισήγηση του Διαχειριστή σχετικά με τις εκτιμήσεις για κάθε παράμετρο του ποσοστού απόδοσης

(WACC) για τα έτη 2024-2026 της Ρυθμιστικής Περιόδου, υπολογίζει το κόστος των Ιδίων και Δανειακών Κεφαλαίων βάσει των παρακάτω παραδοχών:

α) Μέσος συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης - Gearing Ratio (G): εντός του 2023 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση των εταιρειών ΔΕΔΑ Α.Ε., ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας με πλήρη απορρόφηση από την ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε. Ο Διαχειριστής στην εισήγησή του υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία για την εκτίμηση του συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης, ο οποίος αφορά σε υιοθέτηση ενός ιδεατού μέσου εκτιμώμενου συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης των τριών εταιρειών, με βάση τις διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης, για τα έτη 2024-2026. Η Αρχή αφού αξιολόγησε την πρόταση του Διαχειριστή αποδέχεται την εισήγησή του και ορίζει ενιαία τιμή του μέσου συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης για τα έτη 2024-2026 ίση με 40,00%.

β) Φορολογικός συντελεστής (TX): Για τα έτη 2024-2026 λαμβάνεται η τιμή του συντελεστή φορολόγησης ανωνύμων εταιρειών που είναι σε ισχύ κατά την έκδοση της παρούσας απόφασης, ήτοι 22% (σχετικό 4).

γ) Κόστος δανειακών κεφαλαίων - Debt rate (DR): Συνεξετάζοντας αφενός τις τιμές που ο Διαχειριστής συμπεριέλαβε στην εισήγησή του καθώς και περαιτέρω διευκρινίσεις που υπέβαλε (σχετικά 38 και 39), οι οποίες βασίζονται σε αναλυτικά στοιχεία του υπάρχοντος και εκτιμώμενου κόστους δανεισμού του Διαχειριστή και αφετέρου στις τρέχουσες συνθήκες αναφορικά με τα επιτόκια των χρηματοδοτικών εργαλείων για τα έτη 2024-2026, η εν λόγω παράμετρος κρίνεται εύλογο να λάβει ενιαία τιμή ίση με τη μέση τιμή του υπάρχοντος και εκτιμώμενου κόστους δανεισμού του Διαχειριστή, ήτοι 5,45% για τα έτη 2024-2026.

δ) Κόστος ιδίων κεφαλαίων - Return on Equity (ROE): η εν λόγω παράμετρος προκύπτει βάσει των τιμών των επιμέρους παραμέτρων (ε)-(η) και διαμορφώνεται (σε προ-φόρων βάση) στην τιμή 8,06% για τα έτη 2024-2026.

ε) Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο - Risk Free Rate (RFR): η τιμή για την παράμετρο αυτή πρέπει να διαμορ-

φώνεται λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά δεδομένα δεκαετών κρατικών ομολόγων κατά το τελευταίο 12μηνο (2 μήνες πριν την εισήγηση του Διαχειριστή). Η Αρχή συνεκτίμησε και τις τρέχουσες αποδόσεις των ομολόγων αυτών, ιδίως αναφορικά με το δεκαετές κρατικό ομόλογο του κράτους-μέλους της Ευρωζώνης με τη χαμηλότερη απόδοση, αλλά και ειδικές περιστάσεις που καθορίζουν και αναδιαμορφώνουν τις νομισματικές πολιτικές. Συγκεκριμένα, λαμβάνοντας υπόψη αφενός τις τιμές που καταγράφει το δεκαετές γερμανικό ομόλογο από τον Οκτώβριο 2022 (το κρατικό ομόλογο με την χαμηλότερη απόδοση εντός της Ευρωζώνης κατά την έκδοση της εν λόγω απόφασης), ιδίως την αυξητική του πορεία από τις αρχές του 2023, και αφετέρου τον υψηλό πληθωρισμό που καταγράφεται στην Ευρωζώνη (γεγονός που οδήγησε στη λήψη μέτρων ελέγχου της ρευστότητας και αύξησης του βασικού επιτοκίου δανεισμού από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα), καθώς και τις εκτιμήσεις της ίδιας της ΕΚΤ αλλά και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ότι θα υπάρξει σταδιακά αποκλιμάκωση του πληθωρισμού από το τέλος του 2022, γεγονός που θα επηρεάσει και τις αποδόσεις των κρατικών ομολόγων, κρίνεται για τα έτη 2024-2026 ως εύλογη η τιμή 2,36%.

στ) Συντελεστής συστηματικού κινδύνου ιδίων κεφαλαίων (β): η Αρχή συνεκτίμησε αφενός το γεγονός ότι η έκθεση του Διαχειριστή σε σημαντικούς κινδύνους που συνδέονται με την πορεία της ελληνικής Αγοράς είναι μειωμένη σε σχέση με άλλες επιχειρήσεις αντίστοιχης δανειακής επιβάρυνσης, λόγω του καθορισμένου ρυθμιστικού πλαισίου εντός του οποίου λειτουργεί και την προστασία των εσόδων του από την μεταβλητότητα της Αγοράς, αφετέρου τους συντελεστές που έχουν καθοριστεί από ρυθμιστικές αρχές σε χώρες με παρόμοια ρυθμιστικά πλαίσια και επιχειρηματικούς κινδύνους στην Ευρώπη, και κρίνει εύλογη την τιμή της εν λόγω παραμέτρου ίση με 0,80, για τα έτη 2024-2026.

ζ) Περιθώριο απόδοσης αγοράς - Market Risk Premium (MRP): το «Ασφάλιστρο κινδύνου της Αγοράς (MRP)» αφορά στο περιθώριο απόδοσης (κίνδυνο) της Αγοράς με βάση τόσο ιστορικά στοιχεία όσο και μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων της κεφαλαιαγοράς έναντι των κρατικών ομολόγων σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο δείγμα ανεπτυγμένων χωρών. Η Αρχή συνεκτίμησε τα ιστορικά δεδομένα του τελευταίου έτους, από το Q3 2022, σύμφωνα με τα οποία η εν λόγω παράμετρος παρουσίασε σημαντική διακύμανση εντός του 2022 και έντονα πτωτική πορεία από το Q3 του 2022 και ύστερα. Για αυτό το λόγο κρίνεται ως εύλογη την τιμή 5,50% για τα έτη 2024-2026.

η) Ασφάλιστρο Κινδύνου της Χώρας - Country Risk Premium (CRP): για την εκτίμηση της τιμής της παραμέτρου του Ασφαλιστρου Κινδύνου της Χώρας (CRP) η Αρχή συνεκτίμησε αφενός τις τρέχουσες και ιστορικές τιμές του περιθωρίου μεταξύ του 10ετούς γερμανικού κρατικού ομολόγου και του 10ετούς ελληνικού κρατικού ομολόγου, το οποίο κατά την περίοδο έκδοσης της παρούσας απόφασης βαίνει σταθερά μειούμενο, προεξοφλώντας και τις προβλέψεις διεθνών οργανισμών για την ανάκαμψη της ελληνικής οικονομίας στο προσεχές μέλλον, και αφετέρου το γεγονός ότι η έκθεση του Διαχειριστή σε σημαντικούς κινδύνους που συνδέονται με την πορεία της ελληνικής οικονομίας είναι μειωμένη σε σχέση με άλλες επιχειρήσεις, λόγω του καθορισμένου ρυθμιστικού πλαισίου εντός του οποίου λειτουργεί και την προστασία των εσόδων από παράγοντες που εξαρτώνται από εγχώριες μακροοικονομικές παραμέτρους, όπως ενδεικτικά η μείωση της ζήτησης φυσικού αερίου, κρίνεται για τα έτη 2024-2026 ως εύλογη η τιμή 1,30%.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη όλα τα ανωτέρω, η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) του Διαχειριστή για τα έτη 2024-2026 της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, διαμορφώνεται σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα:

#### **Πίνακας - Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε.**

<b>Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε</b>	<b>2024-2026</b>
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (rf)	2,36%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,50%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	40,00%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (beta)	0,80
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	1,30%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων (re, post-tax)	8,06%
Φορολογικός συντελεστής (t)	22,00%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων (re, pre-tax)	10,33%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (rd)	5,45%
<b>Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές (WACC<sub>nominal, pre-tax</sub>)</b>	<b>8,38%</b>

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης «δύνатаι να εγκριθεί από τη ΡΑΕ προσαύξηση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ύψους έως 1,5% και για χρονική περίοδο τεσσάρων (4) ετών, βάσει επίτευξης των στόχων που τίθενται από τη ΡΑΕ στην ίδια απόφαση και αφορούν στις επενδύσεις του Διαχειριστή σε νέα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, καθώς και στον επιτυγχανόμενο βαθμό διείσδυσης μέσω αυτών».

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής (σχετικό 50) σε σχέση με την στοχοθεσία που έθεσε η Αρχή στις αποφάσεις της προηγούμενης Ρυθμιστικής Περιόδου 2019-2022 (σχετικά 17, 18, 16), τα Δίκτυα Διανομής που λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση και οι αξίες των οποίων ενσωματώνονται στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του έτους 2023 είναι οι εξής:

α) Για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης, η συνολική απολογιστική πρόσθετη απόδοση είναι ίση με 1.005.318 ευρώ, για τα έτη 2020 (634.166 ευρώ) και 2021 (371.152 ευρώ) και προστίθεται στην απόδοση επί της ΡΠΒ του έτους 2023.

β) Για το Δίκτυο Διανομής Αττικής, η συνολική απολογιστική πρόσθετη απόδοση είναι ίση με 593.808 ευρώ για το έτος 2020 και προστίθεται στην απόδοση επί της ΡΠΒ του έτους 2023.

Επειδή, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του συμπεριέλαβε για το Δίκτυο Διανομής Αττικής συνολική απολογιστική πρόσθετη απόδοση ίση με 171.857 ευρώ για το έτος 2021. Ωστόσο, η Αρχή διαπίστωσε ότι δεν πληρούται το σύνολο των κριτηρίων της στοχοθεσίας που έθεσε η Αρχή στην υπ' αρ. 1428/2020 (σχετικό 17) απόφασή της για το εν λόγω έτος, και συγκεκριμένα το κριτήριο μείωσης της μεσοσταθμικής χρέωσης 5%. Ως εκ τούτου, το εν λόγω ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στον καθορισμό των Τιμολογίων Διανομής 2023-2026 (σχετικά 54 και 56).

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης που λαμβάνεται για τον υπολογισμό των Τιμολογίων 2023-2026, ανά Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή, διαμορφώνεται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα:

Απόδοση επί της ΡΠΒ ΡΠ 2023-2026 (€)				
Δίκτυο Διανομής	2023	2024	2025	2026
Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης	3.040.142	4.129.643	4.098.611	4.561.133
Δυτικής Ελλάδας	1.527.331	2.201.818	2.029.470	2.216.834
Δυτικής Μακεδονίας	1.581.829	1.794.321	1.813.561	2.791.056
Ηπείρου	1.190.386	914.714	989.307	931.219
Κεντρικής Μακεδονίας	2.505.829	3.443.756	3.510.428	3.584.839
Πελοποννήσου	307.609	507.227	496.375	514.313
Στερεάς Ελλάδας	3.457.858	4.627.737	4.378.087	4.910.143
Θεσσαλονίκης	20.934.624	20.590.647	21.406.790	22.058.675
Θεσσαλίας	10.948.850	11.659.979	12.950.092	13.991.466
Αττικής	27.752.845	27.583.015	28.963.449	30.371.865

#### Ε. Λειτουργικές Δαπάνες του Διαχειριστή για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Επειδή, ως Λειτουργικές Δαπάνες νοούνται «οι εύλογες δαπάνες του Διαχειριστή για την άσκηση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου κατά τρόπο ασφαλή, αποτελεσματικό, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο». Στις Λειτουργικές Δαπάνες συμπεριλαμβάνονται ιδίως η μισθοδοσία και οι λοιπές εύλογες παροχές τακτικού και έκτακτου προσωπικού, οι αμοιβές και οι παροχές τρίτων, καθώς και οι δαπάνες για μελέτη και αξιολόγηση επενδύσεων που εν τέλει δεν υλοποιήθηκαν, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 8 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Καθότι, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 2 και 5 του άρθρου 8 του Κανονισμού Τιμολόγησης, οι Λειτουργικές Δαπάνες για κάθε Έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ βάσει πρόβλεψης του Διαχειριστή, ο Διαχειριστής υπέβαλε εκτιμήσεις για το ύψος των λειτουργι-

κών δαπανών διακριτά για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου.

Επειδή, στις λειτουργικές δαπάνες συμπεριλαμβάνονται: α) το κόστος μισθοδοσίας και πρόσθετων παροχών των εργαζομένων, β) το κόστος λειτουργίας και συντήρησης του Δικτύου καθώς και το κόστος μετρήσεων, γ) το κόστος προωθητικών ενεργειών, δ) το κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού, και ε) λοιπές δαπάνες για την ομαλή λειτουργία του Διαχειριστή.

Επειδή, η Αρχή ζήτησε (σχετικά 42, 52) και έλαβε (σχετικά 48, 53) περαιτέρω διευκρινίσεις για πλήθος ζητημάτων αναφορικά με το ύψος και την αναγκαιότητα των εκτιμώμενων λειτουργικών δαπανών, προκειμένου να αξιολογήσει το εύλογο των εκτιμήσεων του Διαχειριστή.

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού Τιμολόγησης, οι αποκλίσεις στις λειτουργικές δαπάνες που εγκρίνονται για την τετραετή Ρυθμιστική Περίοδο, πλην των λειτουργικών δαπανών που αφορούν στην



υπηρεσία Εικονικού Αγωγού (CNG), και προκύπτουν από διαφορά στη δαπάνη λόγω κατανάλωσης ή λόγω έγκρισης διαφορετικής τιμής ανά MWh, δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς.

Επειδή, η εν λόγω απόφαση δημοσιεύεται σε μεταγενέστερο χρόνο από αυτόν που ορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης, και επειδή το έτος 2023, πρώτο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, έχει ήδη παρέλθει, η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή τα διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία των λειτουργικών δαπανών του έτους 2023 προκειμένου να τα λάβει υπόψη για τον καθορισμό του ύψους των λειτουργικών δαπανών του έτους 2023 καθώς και για την περαιτέρω αξιολόγηση της εκτίμησης των

λειτουργικών δαπανών των επόμενων ετών της Ρυθμιστικής Περιόδου, ήτοι των ετών 2024-2026.

Επειδή, καθότι ο Διαχειριστής δεν αποκρίθηκε στο αίτημα της Αρχής, η τελευταία επιφυλάσσεται για το ενδεχόμενο εκκαθάρισης των λειτουργικών δαπανών του έτους 2023, στην περίπτωση σημαντικής υστέρησης των απολογιστικών μεγεθών σε σχέση με τα εκτιμώμενα.

Επειδή, η Ανάπτυξη Απομακρυσμένων Δικτύων και ο τρόπος τροφοδότησής τους με CNG ή LNG, πραγματοποιείται επί του παρόντος βάσει των διατάξεων της υπ' αρ. 633/2021 (σχετικό 9) απόφασης ΡΑΕ. Σύμφωνα με τον Διαχειριστή, οι δαπάνες που αφορούν την Υπηρεσία του Εικονικού Αγωγού και εντάσσονται στα τιμολόγια διανομής ως λειτουργική δαπάνη είναι οι ακόλουθες:

Δίκτυο Διανομής	Κόστος Υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού 2023-2026 €			
	2023	2024	2025	2026
Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης	83.590	426.740	327.675	423.525
Κεντρικής Μακεδονίας	63.006	298.297	191.303	215.835
Δυτικής Μακεδονίας	87.997	692.828	1.451.587	1.657.970
Ηπείρου	51.206	440.902	1.003.732	1.427.235
Δυτικής Ελλάδας	160.496	1.104.466	2.189.840	2.716.112
Στερεάς Ελλάδας	18.154	155.752	233.146	313.832
Πελοποννήσου				
Θεσσαλονίκης	1.473.214	588.091	70.721	91.192
Θεσσαλίας	2.565.611	3.442.240	2.842.478	3.377.251

Επειδή, ωστόσο, σύμφωνα με την υπ' αρ. 633/2021 απόφαση, τα κόστη αυτά, κατ' εξαίρεση, εκκαθαρίζονται. Επειδή δε η αρχική εισήγηση του Διαχειριστή για το Απαιτούμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 υποβλήθηκε στις 20/11/2023 (σχετικό 37), ενώ η τελική στις 23/1/2024 (σχετικό 56), ήταν ήδη γνωστό στο Διαχειριστή ότι εντός του 2023 δεν λειτουργήσαν απομακρυσμένα δίκτυα διανομής εκτός Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας. Συνεπώς, το κόστος υπηρεσίας του εικονικού αγωγού στις περιοχές αυτές για το έτος 2023 λαμβάνεται ως μηδενικό, καθώς δεν είναι εύλογο να προστεθεί λειτουργικό κόστος το οποίο είναι ήδη γνωστό ότι θα εκκαθαριστεί στην επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο (δηλαδή θα εκκαθαριστεί μετά από 4 χρόνια), διότι κάτι τέτοιο θα απέβαινε κατά του καταναλωτή.

Επειδή, όσον αφορά στις δαπάνες που σχετίζονται με την υπηρεσία μέτρησης, σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Κατά την αξιολόγηση του Απαιτούμενου Εσόδου της Ρυθμιστικής Περιόδου 2019-2022 (υπ' αρ. 1429/2020 απόφαση, σχετικό 18), είχε παρατηρηθεί ότι το μοναδιαίο κόστος μετρήσεων στα δίκτυα Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας ήταν πολύ μεγαλύτερο από αυτό άλλων δικτύων. Για τον λόγο αυτόν, η Αρχή έθεσε άνω όριο στο κόστος του Διαχειριστή για τις καταμετρήσεις συμβατικών μετρητών ως εξής: 2021: 4,4 € και 2022: 3,96 €. Περαιτέρω σημείωσε: «Επειδή, περαιτέρω, η Αρχή αναγνωρίζει, αφενός το αυξημένο κόστος που δύναται να απαιτηθεί για την υπηρεσία των μετρήσεων κατά την

πρώτη φάση ανάπτυξης δικτύου ευφυών συστημάτων μέτρησης (ενδεικτικά, κόστος για τη συμμετοχή σε ειδική πλατφόρμα καταγραφής μετρήσεων, τέλη τηλεπικοινωνίας για τη μετάδοση των μετρήσεων κ.λπ.), αφετέρου την αβεβαιότητα, που εγγενώς ενυπάρχει κατά την εκκίνηση πρωτοβουλιών ευρείας κλίμακας, η οποία καθιστά δυσχερή την πρόβλεψη της σχετικής δαπάνης με τον απαιτούμενο βαθμό ακρίβειας, κρίνεται εν προκειμένω εύλογο η εκκαθάριση της τυχόν ανακτήσιμης διαφοράς να πραγματοποιηθεί όχι βάσει της προκαταρκτικής εκτίμησης του Διαχειριστή αλλά βάσει των απολογιστικών στοιχείων. Επομένως, η ΡΑΕ, δρώσα κατά τις αρχές της Χρηστής Διοίκησης, που υπαγορεύουν την αποφυγή της επέλευσης τυχόν ανεπιδικών ή δυσανάλογων συνεπειών επί των εννόμων συμφερόντων του διοικούμενου, εγκρίνει τα ως άνω προβλεπόμενα κόστη μετρήσεων και επιφυλάσσεται για την απολογιστική εκκαθάρισή τους, κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς. Σε κάθε δε περίπτωση, οι προαναφερθείσες δυσχέρειες και ασάφειες δεν πρέπει να συντελέσουν στην υιοθέτηση τυχόν υπέρμετρα συντηρητικών προσεγγίσεων για τον περιορισμό του συμφυούς επιχειρηματικού κινδύνου, ούτε να καταστούν τροχοπέδη στην εξάπλωση των ευφυών συστημάτων μέτρησης, στόχο στον οποίο αποβλέπει η Πολιτεία, προκειμένου για την ενδυνάμωση της ενεργούς συμμετοχής των καταναλωτών στη σχετική αγορά. Συνεπώς, όλως εξαιρετικώς, για τους ως άνω λόγους, η σχετική δαπάνη δέον όπως εκκαθαριστεί κατά

τη διάταξη της παρ. 6 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης».

- Στις λειτουργικές δαπάνες για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026, παρατηρείται ότι το κόστος μετρήσεων, αθροιστικά στο πεδίο (συμβατικοί μετρητές) και εξ αποστάσεως (έξυπνοι μετρητές), αυξάνεται σημαντικά μεταξύ των ετών 2023 και 2026, ιδίως δε στην περίπτωση του δικτύου Θεσσαλονίκης όπου διπλασιάζεται. Ωστόσο, αυτό οφείλεται στο κόστος της εξ αποστάσεως μέτρησης που προκύπτει ότι ανέρχεται σε περίπου 20€/μετρητή, έναντι 4-5€/μετρητή για τους συμβατικούς μετρητές. Όπως προαναφέρθηκε, είναι κατανοητή μια προσωρινή αύξηση του κόστους κατά την πρώτη φάση ανάπτυξης δικτύου ευφών συστημάτων μέτρησης (ενδεικτικά, κόστος για τη συμμετοχή σε ειδική πλατφόρμα καταγραφής μετρήσεων, τέλη τηλεπικοινωνίας για τη μετάδοση των μετρήσεων κ.λπ.), ωστόσο ο τετραπλασιασμός του μοναδιαίου κόστους καθ' όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου δεν κρίνεται θετικά. Η Αρχή θα παρακολουθεί στενά την εξέλιξη του κόστους των μετρήσεων, ιδίως όσον αφορά τους έξυπνους μετρητές, στη βάση και του διατακτικού

της υπουργικής απόφασης του σχετικού 32: «2. Η ΡΑΑΕΥ παρακολουθεί σε τακτική βάση την εγκατάσταση των ευφών συστημάτων μέτρησης, με σκοπό την παρακολούθηση των οφελών για τους καταναλωτές, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 59 του ν. 4001/2011, και ενημερώνει σχετικά, σε ετήσια βάση τη Διεύθυνση Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η πρώτη ενημέρωση υποβάλλεται τον Φεβρουάριο του 2024 και η τελευταία τον Φεβρουάριο του 2033». Στη βάση αυτή, όλως εξαιρετικώς, η σχετική δαπάνη δέον όπως εκκαθαριστεί κατ' εξαίρεση της παρ. 7 του άρθρου 20 του αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης. Καλείται ο Διαχειριστής όπως ενημερώσει την ΡΑΑΕΥ σχετικά με την έως σήμερα πορεία εγκατάστασης των ευφών συστημάτων μέτρησης, τη δυνατότητα απομακρυσμένης λήψης και επεξεργασίας των μετρήσεων (back-office), καθώς και τα έως τώρα οφέλη για τον καταναλωτή.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το ποσό των εκτιμώμενων λειτουργικών δαπανών που θεωρείται εύλογο για κάθε έτος και ανά Δίκτυο Διανομής για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 αναλύεται ως εξής:

Λειτουργικές Δαπάνες Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (€)				
Δίκτυο Διανομής	2023	2024	2025	2026
Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης	3.068.173	3.414.829	3.150.158	3.281.464
Δυτικής Ελλάδας	1.161.877	2.511.733	3.525.759	4.043.166
Δυτικής Μακεδονίας	1.471.117	2.284.509	3.139.539	3.582.716
Ηπείρου	1.025.148	1.374.026	1.983.771	2.384.961
Κεντρικής Μακεδονίας	2.417.993	2.758.113	2.641.492	2.640.549
Πελοποννήσου	328.987	433.022	444.154	441.025
Στερεάς Ελλάδας	3.455.118	3.487.373	3.363.020	3.475.465
Θεσσαλονίκης	13.805.136	13.953.135	14.381.279	15.255.228
Θεσσαλίας	11.511.727	12.618.651	12.059.277	13.288.147
Αττικής	31.731.579	30.602.150	31.163.910	31.977.191

ΣΤ. Έσοδα του Διαχειριστή από ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 9 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ο Διαχειριστής υπέβαλε στοιχεία αναφορικά με τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές,

ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες, που σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης πρέπει να αφαιρεθούν από το Απαιτούμενο Έσοδο.

Επειδή, από τα συνολικά στοιχεία που προσκόμισε ο Διαχειριστής, τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές δραστηριότητες αναλύονται ως εξής:

Έσοδα από λοιπές δραστηριότητες Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (€)				
Δίκτυο Διανομής	2023	2024	2025	2026
Θεσσαλονίκης	459.201	471.380	484.351	497.906
Θεσσαλίας	370.591	377.770	384.600	391.857
Αττικής	198.640	206.586	214.849	223.443

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή, τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές, ρυθμιζόμενες και μη, δραστηριότητες, για τα λοιπά δίκτυα διανομής και για όλα τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, είναι μηδενικά.

#### Ζ. Ανακτήσιμη Διαφορά της Περιόδου Εκκαθάρισης

Επειδή, σε εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ο Διαχειριστής υπέβαλε στην Αρχή τα απολογιστικά στοιχεία και τις πιστοποιήσεις ορκωτών ελεγκτών της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, των ετήσιων αποσβέσεων επί των παγίων, των Λειτουργικών Δαπανών και των Λοιπών εσόδων από ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (σχετικά 24, 25, 26, 27) για κάθε έτος της Περιόδου Εκκαθάρισης, ήτοι για τα έτη 2019-2021, καθώς και για τα έτη 2017-2018 των Δικτύων Διανομής Λοιπής Ελλάδος (σχετικά 34).

Επειδή, ο Διαχειριστής παρείχε αναλυτικά στοιχεία κάθε έτους της Περιόδου Εκκαθάρισης για το προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο, το πραγματικό ρυθμιζόμενο έσοδο, καθώς και τη διαφορά του προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου από το αντίστοιχο πραγματικό ρυθμιζόμενο έσοδο, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παρ. 2 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

Επειδή, το προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο, υπολογίζεται σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης και προκύπτει ως το άθροισμα: «...

i) Του γινομένου του εγκριθέντος από τη ΡΑΕ WACC για την Περίοδο Εκκαθάρισης των Τιμολογίων που αφορά η Αναθεώρηση επί του απολογιστικού μεγέθους της ΡΠΒ

ii) Των απολογιστικών αποσβέσεων παγίων

iii) Των προβλέψεων του Διαχειριστή για Λειτουργικές Δαπάνες

iv) Της Ανακτήσιμης Διαφοράς που έχει κατανεμηθεί στο έτος αυτό από προηγούμενη αναθεώρηση τιμολογίων για να ανακτηθεί από τα τιμολόγια του εν λόγω δικτύου ή από τις χρεώσεις άλλων Δικτύων Διανομής με εφαρμογή Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου

v) Αφαιρουμένων των πραγματικών λοιπών εσόδων από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες.»

Επειδή, με την υπ' αρ. 1430/2020 (σχετικό 16) απόφαση ΡΑΕ η Αρχή ενέκρινε τον επιμερισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς των ετών 2017-2018 (υποανάκτηση) του Δικτύου Διανομής λοιπής Ελλάδος σε περίοδο μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη, ήτοι σε περίοδο δεκαοκτώ (18) ετών αντί του προβλεπόμενου από τον Κανονισμό Τιμολόγησης διαστήματος της τετραετίας, ώστε να μην υπάρξει υπέρμετρη επιβάρυνση των χρηστών στις συγκεκριμένες περιοχές και να επιμεριστεί το κόστος των σημαντικών επενδύσεων μεταξύ των υφιστάμενων και των μελλοντικών χρηστών των δικτύων.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης «για τα Δίκτυα Διανομής για τα οποία η χρονική περίοδος επί της οποίας βασίσθηκε ο υπολογισμός των τιμολογίων ήταν μεγαλύτερη των 4 ετών, η ανωτέρω Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά της Περιόδου Εκκαθάρισης προσαυξάνεται και με τις Ανα-

κτήσιμες Διαφορές των ετών 2017 και 2018 που δεν είχαν κατανεμηθεί στη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022 πληθωρισμένες σύμφωνα με την παράγραφο 3».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, όπως τροποποιήθηκε βάσει της παρ. 4 του άρθρου 108 του ν. 4812/2021 (Α' 110) «στην περίπτωση κατά την οποία για Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου στο οποίο περιλαμβάνονται Αναδυόμενες Περιοχές Διανομής Φυσικού Αερίου, η Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά (ΣΑΔ) η οποία υπολογίζεται στο τέλος της Περιόδου Εκκαθάρισης είναι αρνητική (υποανάκτηση), τότε η εν λόγω Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά δύναται να ανακτάται, εν μέρει ή εν όλω, από τα τιμολόγια της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, των οποίων οι Άδειες Διαχείρισης ανήκουν, είτε στο ίδιο νομικό πρόσωπο με είτε σε νομικά πρόσωπα που ελέγχονται από, ή ευρίσκονται σε κοινό έλεγχο με, το νομικό πρόσωπο που κατέχει την Άδεια Διαχείρισης του εν λόγω Δικτύου Διανομής για το οποίο προκύπτει η αρνητική ΣΑΔ. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει καταρχήν και κατά προτεραιότητα τον συμψηφισμό, εν όλω ή εν μέρει, της αρνητικής ΣΑΔ του εν λόγω Δικτύου Διανομής, με τυχόν θετικές ΣΑΔ (υπερανακτήσεις) άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου των οποίων οι Άδειες Διαχείρισης ανήκουν στο ίδιο νομικό πρόσωπο που διαχειρίζεται το Δίκτυο που παράγει την αρνητική ΣΑΔ (υποανάκτηση) και στη συνέχεια αυτών που ανήκουν σε νομικά πρόσωπα που ελέγχουν, ή ελέγχονται από, ή ευρίσκονται σε κοινό έλεγχο με, το εν λόγω Δίκτυο».

Επειδή, η ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ, η οποία αποτελεί τον κύριο μέτοχο της ΔΕΔΑ ΜΑΕ, αιτήθηκε με επιστολή της (σχετικό 31) και σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης, τον συμψηφισμό των ανακτήσιμων διαφορών για τα έτη 2019-2021 (Περίοδος Εκκαθάρισης) καθώς και της ανακτήσιμης διαφοράς που προέρχεται από τα προηγούμενα έτη, ήτοι των ετών 2017-2018 των Δικτύων Διανομής λοιπής Ελλάδος (βλέπε υπ' αρ. 1430/2020 απόφαση ΡΑΕ). Η Αρχή αφού εξέτασε το αίτημά της, αποδέχεται την πρόταση συμψηφισμού των Ανακτήσιμων Διαφορών της Περιόδου Εκκαθάρισης των Δικτύων Διανομής του Διαχειριστή, καθώς και της Ανακτήσιμης Διαφοράς που προέρχεται από τα έτη 2017-2018 του Δικτύου Διανομής λοιπής Ελλάδος.

Πιο συγκεκριμένα οι πιστοποιημένες Ανακτήσιμες Διαφορές που θα συμψηφιστούν και θα επιμεριστούν στην Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 είναι οι εξής:

α) Η συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά που προέρχεται από τα έτη 2017-2018, για τα λοιπά Δίκτυα Διανομής, η οποία ισούται με 15.575.099 ευρώ (υποανάκτηση).

β) Η συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά των ετών 2019-2021 που προκύπτει από τα λοιπά Δίκτυα Διανομής, η οποία ισούται με 34.101.122 ευρώ (υποανάκτηση).

γ) Η συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά των ετών 2019-2021 που προκύπτει από το Δίκτυο Διανομής Αττικής, η οποία ισούται με 6.033.809 ευρώ (υποανάκτηση).

δ) Μέρος της Ανακτήσιμης Διαφοράς των ετών 2019-2021 που προκύπτει από το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, η οποία ισούται συνολικά με -20.808.315

ευρώ (υπερανάκτηση), και εκ των οποίων τα -18.727.483 ευρώ να συμψηφιστούν με τις υποανακτήσεις των υπόλοιπων Δικτύων Διανομής και τα -2.080.831 ευρώ να παραμείνουν στο Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας ως υπερανάκτηση για τον υπολογισμό των Τιμολογίων 2023-2026.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, η Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά υπολογίζεται ως το αλγεβρικό άθροισμα των πληθωρισμένων Ανακτήσιμων Διαφορών και κατανέμεται σε κάθε έτος της περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων (2023-2026).

Επειδή, για την κατανομή των συμψηφισμένων Ανακτήσιμων Διαφορών των ετών 2019-2021 των Δικτύων Διανομής της ΔΕΔΑ ΜΑΕ και 2017-2018 του Δικτύων

Διανομής Λοιπής Ελλάδος στα τέσσερα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου χρησιμοποιείται πρόβλεψη της τιμής του πληθωρισμού για την εν λόγω τετραετία 2023-2026, σύμφωνα με τον αριθμητικό τύπο στην παρ. 5 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, συνεκτιμώντας τις εκθέσεις του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου (σχετικό 61) για την εξέλιξη του πληθωρισμού για την περίοδο 2023-2026. Κρίνεται λοιπόν ως εύλογη εκτίμηση μέσης τιμής πληθωρισμού η τιμή 2,79% για κάθε έτος της ρυθμιστικής περιόδου 2023-2026.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, η τιμή της Ανακτήσιμης Διαφοράς των ετών 2019-2021 των Δικτύων Διανομής της ΔΕΔΑ ΜΑΕ και των 2017-2018 του Δικτύων Διανομής Λοιπής Ελλάδος, κατανέμεται στα έτη της περιόδου 2023-2026 και διαμορφώνεται για κάθε έτος ως εξής:

<b>Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά επιμερισμένη σε ΡΠ 2023-2026 (€)</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Δίκτυο Διανομής λοιπής Ελλάδος	12.872.900	13.232.054	13.601.228	13.980.703
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης- Θεσσαλίας	-4.829.016	-4.963.745	-5.102.234	-5.244.586
Δίκτυο Διανομής Αττικής	1.557.202	1.600.647	1.645.306	1.691.210
<b>Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά</b>	<b>9.601.086</b>	<b>9.868.956</b>	<b>10.144.300</b>	<b>10.427.326</b>

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης το μέρος της επιμεριζόμενης Συνολικής Ανακτήσιμης Διαφοράς σε κάθε Έτος τ της Ρυθμιστικής Περιόδου, ανακτάται μέσω της παραμέτρου «Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου» όπως ορίζεται στο άρθρο 15Α του Κανονισμού.

Η Στοχοθεσία Διαχειριστή βάσει των διατάξεων της παρ. 6 του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης: «Στην απόφαση Έγκρισης των Τιμολογίων δύναται να εγκριθεί από τη ΡΑΕ προσαύξηση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ύψους 1,5%, βάσει επίτευξης των στόχων που τίθενται από τη ΡΑΕ στην ίδια απόφαση και αφορούν στις επενδύσεις του Διαχειριστή σε νέα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, καθώς και στον επιτυγχανόμενο βαθμό διείσδυσης μέσω αυτών. Η πρόσθετη αυτή απόδοση δίνεται απολογιστικά στην επόμενη τακτική αναθεώρηση και αφορά αποκλειστικά στην αξία επένδυσης των συγκεκριμένων ολοκληρωμένων νέων έργων ανάπτυξης Δικτύου Διανομής».

Επειδή, με τις υπ' αρ. 1428/2020 και 1429/2020 αποφάσεις ΡΑΕ εγκρίθηκε στοχοθεσία για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022 για τα Δίκτυα Διανομής Αττικής και Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας αντίστοιχα, η οποία λήφθηκε υπόψη για έργα ανάπτυξης που αφορούσαν σε

επεκτάσεις δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, προκειμένου για τη γρήγορη ανάπτυξη των δικτύων και ιδίως την αύξηση της διείσδυσης ώστε να προκύψει μείωση στη μέση χρέωση.

Επειδή, για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026, ο Διαχειριστής εισηγήθηκε (σχετικό 55) πλέον των έργων επέκτασης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης να συμπεριληφθούν στη στοχοθεσία και άρα να λάβουν πρόσθετη απόδοση σε περίπτωση εκπλήρωσης των στόχων, στις ακόλουθες επενδύσεις:

1. Έργα κατασκευής Εξωτερικής Εγκατάστασης [κατά τον Κώδικα, το παροχτετευτικό εξάρτημα που συνδέει τον κεντρικό αγωγό διανομής με τον παροχτετευτικό αγωγό, το τμήμα του παροχτετευτικού αγωγού από τον κεντρικό αγωγό έως το ρυθμιστή πίεσης (εφόσον υφίσταται), τη διάταξη ρύθμισης πίεσης (εφόσον υφίσταται), το τμήμα του παροχτετευτικού αγωγού από το ρυθμιστή (εφόσον υφίσταται) έως και το μετρητή και τη μετρητική διάταξη].

2. Επενδύσεις ανάπτυξης ευφυών συστημάτων μέτρησης και αντικατάστασης συμβατικών μετρητών με ευφυείς μετρητές.

3. Ευφυείς αισθητήρες, που εν γένει συμβάλλουν στην ψηφιοποίηση των δικτύων και στον ψηφιακό μετασχηματισμό της Βασικής Δραστηριότητας του Διαχειριστή.

4. Επενδύσεις για την τροφοδοσία απομακρυσμένων δικτύων διανομής με LNG.

5. Επενδύσεις για την έγχυση και διανομή βιομεθανίου ή/και υδρογόνου ή άλλων ανανεώσιμων αερίων μέσω του Δικτύου Διανομής.

Επίσης, ο Διαχειριστής προτείνει α) την αξιολόγηση της επίτευξης των στόχων για όλη την Περίοδο Εκκαθάρισης και για όλο το Δίκτυο Διανομής και όχι ανά έτος και κατά Δήμο χωριστά, και β) οι στόχοι να επικαιροποιούνται ετησίως με βάση το επικαιροποιημένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, αντί να συνδεθούν μόνο με τα πρόσφατα εγκεκριμένα Προγράμματα Ανάπτυξης 2023-2027.

Επειδή, όπως προαναφέρθηκε, η απόδοση επί της ΡΠΒ αποφασίζεται από τον Ρυθμιστή διασφαλίζει με ισόρροπο τρόπο την άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκών επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα και εύλογο κέρδος για τον Διαχειριστή, με την προστασία των τελικών καταναλωτών ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Τυχόν πρόσθετη απόδοση στο Διαχειριστή πρέπει να χορηγείται αποκλειστικά ως κίνητρο προς το Διαχειριστή (επί παραδείγματι για επίσπευση των έργων) και μόνο στη βάση μελέτης κόστους-οφέλους η οποία να καταδεικνύει το μεσο-μακροπρόθεσμο όφελος των καταναλωτών, οι οποίοι επιβαρύνονται με το πρόσθετο κόστος.

Επειδή, η ΔΕΔΑ εν προκειμένω προτείνει πρόσθετη απόδοση σε έξι κατηγορίες επενδύσεων (κάποιες από τις οποίες δεν έχουν καν εγκριθεί στα Προγράμματα Ανάπτυξης) που καλύπτουν μεγάλο μέρος των επενδύσεων του Διαχειριστή, χωρίς προσδιορισμό πιθανής στοχοθεσίας, και ιδίως χωρίς οποιαδήποτε τεκμηρίωση αναφορικά με τους λόγους που αυτή κρίνεται σκόπιμο να χορηγηθεί, με σχήμα το οποίο οδηγεί σχεδόν αναπόδραστα στην επίτευξη όποιου στόχου τεθεί (εφόσον αυτός θα επικαιροποιείται ετησίως). Συνεπώς, αποδοχή από την Αρχή της πρότασης του Διαχειριστή θα οδηγούσε ουσιαστικά σε έμμεση αύξηση της απόδοσης (nominal WACC) από 8,38% σε 9,88%, ποσοστό που υπερβαίνει κατά πολύ την εισήγησή του, η οποία κρίθηκε από την Αρχή ως πολύ υψηλή.

Επειδή, περαιτέρω, η Αρχή, στο πλαίσιο της συνεχούς αξιολόγησης των μεθοδολογιών εσόδου των Διαχει-

ριστών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου και υπό το πρίσμα της εναρμόνισης αυτών των Μεθοδολογιών και εφόσον αυτό εξυπηρετεί την ομαλή και αποτελεσματική λειτουργία των Διαχειριστών και πάντα με γνώμονα την προστασία του Καταναλωτή προτίθεται να προχωρήσει σε κατάργηση της παροχής πρόσθετης απόδοσης (WACC premium) για το σύνολο των Διαχειριστών.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, δεν γίνεται αποδεκτή η πρόταση του Διαχειριστή για το σύνολο της στοχοθεσίας για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

Θ. Αναφορικά με τον υπολογισμό των Τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής

Επειδή, σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/50621/1281/19.03.2023 (σχετικό 32) υπουργική απόφαση και τις διατάξεις του άρθρου 229 του ν. 4920/2022 (Α' 74), οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου οφείλουν να καταβάλουν ειδικό τέλος ίσο με το δεκατέσσερα τοις εκατό (14%) των καθαρών κερδών τους (μετά φόρων) του έτους 2021, όπως αυτά εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις για το έτος αυτό, προκειμένου να αποδοθεί στους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' βαθμού, οι οποίοι κείνται στα γεωγραφικά όρια δραστηριότητάς τους. Επιπλέον, με τις διατάξεις της παρ. 4 του ίδιου άρθρου του νόμου προβλέφθηκε ότι το ειδικό τέλος αποτελεί δαπάνη η οποία λαμβάνεται υπόψη κατά την έγκριση των τιμολογίων της παρ. 4 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011, για την περίοδο 2023-2026. Βάσει των ανωτέρω, εντός του Απαιτούμενου Εσόδου λαμβάνονται υπόψη για το έτος 2023 για το Δίκτυο Διανομής Αττικής πόσο ύψους 2.584.731€, για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης πόσο ύψους 1.582.288,88€ και για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας πόσο ύψους 986.294,11€.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω στοιχείων, οι τιμές των παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου των Δικτύων Διανομής του Διαχειριστή που θεωρούνται εύλογες για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 (με στρογγυλοποίηση) συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

**Πίνακας - Απαιτούμενο Έσοδο Δικτύων Διανομής της ΔΕΔΑ ΜΑΕ για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026**

<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	3.040.142	4.129.643	4.098.611	4.561.133
Αποσβέσεις παγίων	1.364.760	2.241.980	2.290.126	2.334.867
Λειτουργικές Δαπάνες	3.068.173	3.414.829	3.150.158	3.281.464
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>7.473.075</b>	<b>9.786.452</b>	<b>9.538.894</b>	<b>10.177.464</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	1.527.331	2.201.818	2.029.470	2.216.834
Αποσβέσεις παγίων	254.827	1.271.242	1.265.631	1.241.001
Λειτουργικές Δαπάνες	1.161.877	2.511.733	3.525.759	4.043.166
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>2.944.035</b>	<b>5.984.793</b>	<b>6.820.860</b>	<b>7.501.001</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	1.581.829	1.794.321	1.813.561	2.791.056
Αποσβέσεις παγίων	334.667	1.097.582	1.074.586	1.136.179
Λειτουργικές Δαπάνες	1.471.117	2.284.509	3.139.539	3.582.716
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>3.387.613</b>	<b>5.176.412</b>	<b>6.027.686</b>	<b>7.509.951</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	1.190.386	914.714	989.307	931.219
Αποσβέσεις παγίων	254.783	1.014.059	888.820	850.791
Λειτουργικές Δαπάνες	1.025.148	1.374.026	1.983.771	2.384.961
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>2.470.317</b>	<b>3.302.798</b>	<b>3.861.898</b>	<b>4.166.971</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	2.505.829	3.443.756	3.510.428	3.584.839
Αποσβέσεις παγίων	1.083.934	1.916.639	1.963.121	1.934.134
Λειτουργικές Δαπάνες	2.417.993	2.758.113	2.641.492	2.640.549
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>6.007.756</b>	<b>8.118.509</b>	<b>8.115.041</b>	<b>8.159.521</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	307.609	507.227	496.375	514.313
Αποσβέσεις παγίων	135.841	294.275	279.751	263.922
Λειτουργικές Δαπάνες	328.987	433.022	444.154	441.025
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>772.436</b>	<b>1.234.524</b>	<b>1.220.280</b>	<b>1.219.260</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδος</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	3.457.858	4.627.737	4.378.087	4.910.143
Αποσβέσεις παγίων	1.658.799	2.728.404	2.772.387	2.790.702
Λειτουργικές Δαπάνες	3.455.118	3.487.373	3.363.020	3.475.465
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>8.571.775</b>	<b>10.843.514</b>	<b>10.513.494</b>	<b>11.176.310</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	20.934.624	20.590.647	21.406.790	22.058.675
Αποσβέσεις παγίων	8.555.945	9.115.813	9.661.846	10.291.885
Λειτουργικές Δαπάνες	13.805.136	13.953.135	14.381.279	15.255.228
Λοιπά Έσοδα	459.201	471.380	484.351	497.906
Ανακτήσιμη Διαφορά	-278.688	-286.463	-294.456	-302.671
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>44.140.104</b>	<b>42.901.752</b>	<b>44.671.109</b>	<b>46.805.211</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	10.948.850	11.659.979	12.950.092	13.991.466
Αποσβέσεις παγίων	4.312.513	4.751.469	5.311.824	5.956.620
Λειτουργικές Δαπάνες	11.511.727	12.618.651	12.059.277	13.288.147
Λοιπά Έσοδα	370.591	377.770	384.600	391.857
Ανακτήσιμη Διαφορά	-257.869	-265.064	-272.459	-280.061
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>27.130.924</b>	<b>28.387.265</b>	<b>29.664.134</b>	<b>32.564.316</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Αττικής</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Απόδοση επί της ΡΠΒ	27.752.844	27.583.015	28.963.449	30.371.865
Αποσβέσεις παγίων	12.151.565	12.914.836	13.698.975	14.153.551
Λειτουργικές Δαπάνες	31.731.579	30.602.150	31.163.910	31.977.191
Λοιπά Έσοδα	198.640	206.586	214.849	223.443
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
<b>Απαιτούμενο Έσοδο</b>	<b>71.437.349</b>	<b>70.893.415</b>	<b>73.611.486</b>	<b>76.279.163</b>

Επειδή, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του (σχετικό 37) υπέβαλε και εναλλακτική πρόταση για σταδιακή εφαρμογή ενιαίου τιμολογίου διανομής για όλα τα δίκτυα. Συγκεκριμένα: α) για οικιακούς και εμπορικούς Τελικούς Πελάτες υπολογίζεται ενιαίο τιμολόγιο διανομής, και β) για βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, προκειμένου να αποφευχθεί η δυσανάλογη επιβάρυνση των βιομηχανικών Τελικών Πελατών του δικτύου Θεσσαλονίκης, υπολογίζεται ενιαίο τιμολόγιο για τα δίκτυα διανομής λοιπής Ελλάδας και διακριτό τιμολόγιο για τα δίκτυα διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας.

Επειδή, η Αρχή, αξιολόγησε την πρόταση του Διαχειριστή για σταδιακή εφαρμογή ενιαίου τιμολογίου διανομής, έκρινε ωστόσο σκόπιμο να προχωρήσει στην έγκριση διακριτών τιμολογίων ανά δίκτυο διανομής για τους εξής λόγους:

α) Ο επιμερισμός της υποανάκτησης των δικτύων διανομής λοιπής Ελλάδας (Αναδυόμενες Περιοχές Διανομής Φυσικού Αερίου) και στα δίκτυα διανομής Αττικής και Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5, του άρθρου 20 και στο άρθρο 15Α του Κανονισμού, ήδη αποτελεί ένα ενδιάμεσο στάδιο εφαρμογής ενιαίου τιμολογίου, καθώς οδηγεί σε εξομάλυνση των τιμολογίων διανομής, οδηγώντας σε αύξηση των τιμολογίων των δικτύων διανομής Αττικής και Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας.

β) Η εναλλακτική πρόταση του Διαχειριστή για ενιαίο τιμολόγιο οδηγεί επίσης σε σημαντική αύξηση (30%)

στο μεσοσταθμικό βιομηχανικό τιμολόγιο του δικτύου διανομής Θεσσαλονίκης.

γ) Το άρθρο 88 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 108 του ν. 4812/2021 (Α' 110) προκρίνει τον μηχανισμό συμψηφισμού ανακτήσιμων διαφορών αναβάλλοντας για επόμενη ρυθμιστική περίοδο τυχόν περαιτέρω ευθυγράμμιση των τιμολογίων.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης, οι Τελικοί Πελάτες κατανέμονται σε Κατηγορίες με βάση την τελική χρήση του φυσικού αερίου, κατά τρόπο ώστε σε κάθε Κατηγορία να περιλαμβάνονται Τελικοί Πελάτες, οι οποίοι, λόγω των βασικών χαρακτηριστικών χρήσης φυσικού αερίου, αναμένεται ευλόγως ότι επιβαρύνουν το Δίκτυο κατά παρόμοιο τρόπο (άρθρο 14 παρ. 1). Περαιτέρω, η παρ. 2 του άρθρου 14 ορίζει ότι «οι Κατηγορίες Τελικών Πελατών υποβάλλονται από το Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ».

Επιπρόσθετα, κατά την παρ. 5 του άρθρου 14, το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή για κάθε έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων κατανέμεται στις Κατηγορίες Τελικών Πελατών σύμφωνα με το λόγο του αθροίσματος της Δεσμευμένης Ωριαίας Κατανάλωσης όλων των Σημείων Παράδοσης της Κατηγορίας Τελικών Πελατών προς το άθροισμα της Δεσμευμένης Ωριαίας Κατανάλωσης όλων των Σημείων Παράδοσης.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής με το μοντέλο τιμολογίων, ο ανωτέρω λόγος προκύπτει ως ακολούθως:

<b>Κατανομή Απαιτούμενου Εσόδου ανά Κατηγορία Τελικών Πελατών</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας &amp; Θράκης</b>				
Οικιακό	30%	48%	56%	57%
Εμπορικό	20%	26%	28%	30%
Βιομηχανικό	49%	26%	16%	13%



<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
Οικιακό	48%	55%	61%	62%
Εμπορικό	18%	21%	23%	24%
Βιομηχανικό	34%	24%	16%	13%
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
Οικιακό	73%	69%	61%	60%
Εμπορικό	23%	28%	36%	37%
Βιομηχανικό	3%	3%	3%	3%
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>				
Οικιακό	44%	48%	52%	52%
Εμπορικό	56%	46%	39%	38%
Βιομηχανικό	0%	5%	9%	9%
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>				
Οικιακό	16%	34%	46%	49%
Εμπορικό	10%	18%	22%	25%
Βιομηχανικό	74%	48%	32%	26%
<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>				
Οικιακό	8%	38%	52%	53%
Εμπορικό	5%	27%	37%	38%
Βιομηχανικό	87%	35%	12%	9%
<b>Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας</b>				
Οικιακό	6%	23%	36%	40%
Εμπορικό	10%	15%	21%	25%
Βιομηχανικό	83%	61%	43%	35%
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης</b>				
Γενικό	98%	98%	98%	98%
Βιομηχανικό	1%	1%	1%	1%
CNG	0%	0%	0%	0%
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας</b>				
Γενικό	95%	95%	95%	95%
Βιομηχανικό	5%	5%	5%	5%
CNG	0%	0%	0%	0%
<b>Δίκτυο Διανομής Αττικής</b>				
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	97%	98%	98%	98%
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	0%	0%	0%	0%
Βιομηχανικό	2%	2%	2%	2%

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία του μοντέλου τιμολογίων, το Απαιτούμενο Έσοδο που αναλογεί σε κάθε Κατηγορία Τελικού Πελάτη διαμορφώνεται ως εξής:

Απαιτούμενο Έσοδο ανά Κατηγορία Τελικών Πελατών (€)				
	2023	2024	2025	2026
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης</b>				
Οικιακό	2.269.235	4.727.034	5.307.666	5.810.184
Εμπορικό	1.519.256	2.560.121	2.662.537	3.062.012
Βιομηχανικό	3.684.584	2.499.297	1.568.692	1.305.268
<b>Σύνολο</b>	<b>7.473.075</b>	<b>9.786.452</b>	<b>9.538.894</b>	<b>10.177.464</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
Οικιακό	1.416.553	3.317.254	4.130.203	4.685.284
Εμπορικό	525.197	1.247.168	1.574.426	1.821.453
Βιομηχανικό	1.002.285	1.420.371	1.116.232	994.264
<b>Σύνολο</b>	<b>2.944.035</b>	<b>5.984.793</b>	<b>6.820.860</b>	<b>7.501.001</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
Οικιακό	2.487.958	3.558.415	3.672.187	4.523.952
Εμπορικό	791.567	1.461.771	2.187.388	2.774.201
Βιομηχανικό	108.088	156.227	168.110	211.798
<b>Σύνολο</b>	<b>3.387.613</b>	<b>5.176.412</b>	<b>6.027.686</b>	<b>7.509.951</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>				
Οικιακό	1.087.991	1.597.436	1.991.269	2.175.418
Εμπορικό	1.382.325	1.526.007	1.506.231	1.596.112
Βιομηχανικό	0	179.355	364.399	395.442
<b>Σύνολο</b>	<b>2.470.317</b>	<b>3.302.798</b>	<b>3.861.898</b>	<b>4.166.971</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>				
Οικιακό	935.962	2.799.899	3.725.247	3.977.734
Εμπορικό	618.664	1.445.327	1.805.361	2.058.033
Βιομηχανικό	4.453.130	3.873.283	2.584.433	2.123.754
<b>Σύνολο</b>	<b>6.007.757</b>	<b>8.118.509</b>	<b>8.115.041</b>	<b>8.159.521</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>				
Οικιακό	62.294	473.382	630.174	642.643
Εμπορικό	41.676	330.157	448.104	465.509
Βιομηχανικό	668.467	430.986	142.001	111.108
<b>Σύνολο</b>	<b>772.436</b>	<b>1.234.524</b>	<b>1.220.280</b>	<b>1.219.260</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας</b>				
Οικιακό	545.725	2.544.163	3.818.724	4.444.461
Εμπορικό	881.309	1.675.219	2.199.793	2.817.914
Βιομηχανικό	7.144.741	6.624.132	4.494.977	3.913.935
<b>Σύνολο</b>	<b>8.571.775</b>	<b>10.843.514</b>	<b>10.513.494</b>	<b>11.176.310</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης</b>				
Γενικό	43.413.471	42.185.716	43.940.126	46.053.065
Βιομηχανικό	649.295	629.124	643.777	663.930
CNG	77.337	86.913	87.205	88.217
<b>Σύνολο</b>	<b>44.140.104</b>	<b>42.901.752</b>	<b>44.671.109</b>	<b>46.805.211</b>

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας				
Γενικό	25.761.269	26.908.577	28.127.484	30.915.724
Βιομηχανικό	1.313.834	1.416.588	1.474.512	1.583.006
CNG	55.821	62.100	62.139	65.585
<b>Σύνολο</b>	<b>27.130.924</b>	<b>28.387.265</b>	<b>29.664.134</b>	<b>32.564.316</b>
Δίκτυο Διανομής Αττικής				
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	69.634.985	69.182.236	71.923.834	74.623.528
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	113.492	107.330	105.616	103.324
Βιομηχανικό	1.688.872	1.603.849	1.582.036	1.552.311
<b>Σύνολο</b>	<b>71.437.349</b>	<b>70.893.415</b>	<b>73.611.486</b>	<b>76.279.163</b>

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία του μοντέλου τιμολογίων το Ποσοστό Χρέωσης Δυναμικότητας εγκρίνεται ως ακολούθως:

	2023	2024	2025	2026
Δίκτυα Διανομής λοιπής Ελλάδος				
Οικιακό	20%	20%	20%	20%
Εμπορικό	20%	20%	20%	20%
Βιομηχανικό	80%	80%	80%	80%
Δίκτυα Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας				
Γενικό	20%	20%	20%	20%
Βιομηχανικό	80%	80%	80%	80%
CNG	0%	0%	0%	0%
Δίκτυο Διανομής Αττικής				
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	20%	20%	20%	20%
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	20%	20%	20%	20%
Βιομηχανικό	80%	80%	80%	80%

Επειδή, σύμφωνα με το μοντέλο τιμολογίων του Διαχειριστή η προβλεπόμενη ποσότητα φυσικού αερίου ανά κατηγορία Τελικών Πελατών (MWh) που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής είναι η ακόλουθη:

Προβλεπόμενη Ποσότητα Φυσικού Αερίου ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης				
Οικιακό	18.552	69.185	148.308	200.923
Εμπορικό	56.740	95.180	156.012	193.422
Βιομηχανικό	448.827	460.427	474.827	474.827
<b>Σύνολο</b>	<b>524.118</b>	<b>624.791</b>	<b>779.146</b>	<b>869.171</b>

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας				
Οικιακό	2.083	24.551	85.966	110.264
Εμπορικό	1.044	12.804	45.858	59.178
Βιομηχανικό	27.200	144.400	178.000	178.000
<b>Σύνολο</b>	<b>30.327</b>	<b>181.755</b>	<b>309.824</b>	<b>347.442</b>
Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας				
Οικιακό	9.086	57.195	110.438	141.090
Εμπορικό	2.664	19.926	49.122	62.478
Βιομηχανικό	0	2.800	16.100	24.500
<b>Σύνολο</b>	<b>11.750</b>	<b>79.921</b>	<b>175.660</b>	<b>228.068</b>
Δίκτυο Διανομής Ηπείρου				
Οικιακό	1.201	12.722	43.787	63.307
Εμπορικό	6.832	38.262	56.326	64.012
Βιομηχανικό	0	7.200	39.200	52.000
<b>Σύνολο</b>	<b>8.033</b>	<b>58.184</b>	<b>139.313</b>	<b>179.319</b>
Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας				
Οικιακό	24.542	60.288	118.538	154.470
Εμπορικό	23.363	46.673	84.647	114.983
Βιομηχανικό	891.325	902.525	915.725	917.325
<b>Σύνολο</b>	<b>939.230</b>	<b>1.009.486</b>	<b>1.118.910</b>	<b>1.186.778</b>
Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου				
Οικιακό	274	4.522	18.275	23.944
Εμπορικό	144	2.730	11.454	14.820
Βιομηχανικό	47.999	50.799	50.799	50.799
<b>Σύνολο</b>	<b>48.417</b>	<b>58.051</b>	<b>80.528</b>	<b>89.563</b>
Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας				
Οικιακό	11.220	51.863	138.371	186.869
Εμπορικό	41.322	65.936	107.434	140.644
Βιομηχανικό	1.276.073	1.447.110	1.502.198	1.502.198
<b>Σύνολο</b>	<b>1.328.615</b>	<b>1.564.909</b>	<b>1.748.004</b>	<b>1.829.711</b>
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης				
Γενικό	2.905.887	3.091.764	3.203.374	3.312.743
CNG	519.631	823.378	837.382	851.386
Βιομηχανικό	79.811	91.767	91.767	91.767
<b>Σύνολο</b>	<b>3.505.328</b>	<b>4.006.908</b>	<b>4.132.522</b>	<b>4.255.895</b>
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας				
Γενικό	1.501.617	1.605.550	1.670.703	1.733.789
CNG	626.613	1.110.274	1.234.941	1.332.023
Βιομηχανικό	23.541	28.671	28.671	28.671
<b>Σύνολο</b>	<b>2.151.771</b>	<b>2.744.494</b>	<b>2.934.315</b>	<b>3.094.482</b>

<b>Δίκτυο Διανομής Αττικής</b>				
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	3.439.704	3.957.549	4.393.229	4.609.055
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	21.717	22.421	22.773	22.773
Βιομηχανικό	921.701	929.369	932.600	935.174
<b>Σύνολο</b>	<b>4.383.122</b>	<b>4.909.339</b>	<b>5.348.602</b>	<b>5.567.002</b>

Επειδή, σύμφωνα με το μοντέλο τιμολογίων του Διαχειριστή το προβλεπόμενο άθροισμα της Ωριαίας Δεσμευμένης Δυναμικότητας ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh/h) που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής είναι το ακόλουθο:

<b>Προβλεπόμενο άθροισμα Ωριαίας Δεσμευμένης Δυναμικότητας ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh/h)</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης</b>				
Οικιακό	77	293	637	838
Εμπορικό	52	159	320	442
Βιομηχανικό	125	155	188	188
<b>Σύνολο</b>	<b>254</b>	<b>607</b>	<b>1145</b>	<b>1468</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>				
Οικιακό	9	111	388	494
Εμπορικό	3	42	148	192
Βιομηχανικό	7	47	105	105
<b>Σύνολο</b>	<b>19</b>	<b>200</b>	<b>641</b>	<b>791</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>				
Οικιακό	35	210	378	479
Εμπορικό	11	86	225	294
Βιομηχανικό	2	9	17	22
<b>Σύνολο</b>	<b>47</b>	<b>305</b>	<b>621</b>	<b>795</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>				
Οικιακό	4	44	151	218
Εμπορικό	5	42	114	160
Βιομηχανικό	0	5	28	40
<b>Σύνολο</b>	<b>9</b>	<b>90</b>	<b>292</b>	<b>417</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>				
Οικιακό	55	208	458	603
Εμπορικό	37	107	222	312
Βιομηχανικό	264	287	318	322
<b>Σύνολο</b>	<b>356</b>	<b>602</b>	<b>997</b>	<b>1236</b>
<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>				
Οικιακό	1	22	91	118
Εμπορικό	1	16	64	86
Βιομηχανικό	14	20	20	20
<b>Σύνολο</b>	<b>17</b>	<b>58</b>	<b>175</b>	<b>224</b>

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας				
Οικιακό	29	181	431	576
Εμπορικό	46	119	248	365
Βιομηχανικό	376	471	507	507
<b>Σύνολο</b>	<b>451</b>	<b>771</b>	<b>1186</b>	<b>1448</b>
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης				
Γενικό	15.462	16.043	16.654	17.255
Βιομηχανικό	231	239	244	249
CNG	28	33	33	33
<b>Σύνολο</b>	<b>15.721</b>	<b>16.315</b>	<b>16.931</b>	<b>17.537</b>
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας				
Γενικό	6.747	7.039	7.353	7.657
Βιομηχανικό	344	371	385	392
CNG	15	16	16	16
<b>Σύνολο</b>	<b>7.105</b>	<b>7.425</b>	<b>7.755</b>	<b>8.065</b>
Δίκτυο Διανομής Αττικής				
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	11.704	12.295	12.990	13.776
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	19	19	19	19
Βιομηχανικό	284	285	286	287
<b>Σύνολο</b>	<b>12.007</b>	<b>12.599</b>	<b>13.295</b>	<b>14.082</b>

Επειδή, σύμφωνα με το μοντέλο τιμολογίων του Διαχειριστή η προσαύξηση διείσδυσης φυσικού αερίου ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (€/MWh) που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής είναι η ακόλουθη:

Προσαύξηση Διείσδυσης φυσικού Αερίου ανά Κατηγορία Τελικού Πελάτη (€/MWh)				
Για όλα τα Δίκτυα Διανομής της ΔΕΔΑ ΜΑΕ				
	2023	2024	2025	2026
Οικιακό/Εμπορικό	0,9226	0,9487	0,9430	0,9410
Βιομηχανικό	0,0738	0,0759	0,0754	0,0753
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	0,1874	0,1927	0,1915	0,1911
CNG	0,0895	0,0921	0,0915	0,0913

αποφασίζει:

1. Την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για την Περίοδο Ισχύος των Τιμολογίων (Ρυθμιστική Περίοδος) 2023-2026, ως ακολούθως:

Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή 2023-2026 (€)				
Δίκτυο Διανομής	2023	2024	2025	2026
Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης	7.473.075	9.786.452	9.538.894	10.177.464
Δυτικής Ελλάδας	2.944.035	5.984.793	6.820.860	7.501.001
Δυτικής Μακεδονίας	3.387.613	5.176.412	6.027.686	7.509.951

Ηπείρου	2.470.317	3.302.798	3.861.898	4.166.971
Κεντρικής Μακεδονίας	6.007.756	8.118.509	8.115.041	8.159.521
Πελοποννήσου	772.436	1.234.524	1.220.280	1.219.260
Στερεάς Ελλάδας	8.571.775	10.843.514	10.513.494	11.176.310
Θεσσαλονίκης	44.140.104	42.901.752	44.671.109	46.805.211
Θεσσαλίας	27.130.924	28.387.265	29.664.134	32.564.316
Αττικής	71.437.349	70.893.415	73.611.486	76.279.163

2. Την έγκριση των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής του Διαχειριστή ανά δίκτυο διανομής και ανά κατηγορία Τελικών Πελατών, ως εξής:

<b>ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ</b>			
Κατηγορία Τιμολογίου	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/MWh/h)	Συντελεστής Ενέργειας (€/MWh)	Προσαύξηση Διείσδυσης (€/MWh)
<b>Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας &amp; Θράκης</b>			
Οικιακό	1.196,8137	20,3594	0,9226
Εμπορικό	1.202,8876	11,4071	0,9226
Βιομηχανικό	7.584,9184	0,7034	0,0738
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</b>			
Οικιακό	925,8748	17,1124	0,9226
Εμπορικό	863,1966	11,3198	0,9226
Βιομηχανικό	5.566,4403	0,7831	0,0738
<b>Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</b>			
Οικιακό	1.009,1045	13,9792	0,9226
Εμπορικό	920,1247	17,8704	0,9226
Βιομηχανικό	4.555,0732	1,0899	0,0738
<b>Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</b>			
Οικιακό	1.104,6658	15,5717	0,9226
Εμπορικό	1.119,3131	14,3825	0,9226
Βιομηχανικό	4.764,5954	0,8975	0,0738
<b>Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</b>			
Οικιακό	1.179,3667	18,1842	0,9226
Εμπορικό	1.172,5776	12,9582	0,9226
Βιομηχανικό	6.467,4142	0,5456	0,0738
<b>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</b>			
Οικιακό	716,8535	14,4767	0,9226
Εμπορικό	690,6291	16,4576	0,9226
Βιομηχανικό	6.503,8938	0,6386	0,0738

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας			
Οικιακό	1.287,7901	16,0793	0,9226
Εμπορικό	1.302,8075	13,7638	0,9226
Βιομηχανικό	7.117,5776	0,5875	0,0738
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης			
Γενικό	521,4502	10,9082	0,9226
Βιομηχανικό	2.086,8542	0,1671	0,0738
CNG	0,0000	0,9277	0,0895
Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας			
Γενικό	751,0809	13,2900	0,9226
Βιομηχανικό	3.003,7975	0,2636	0,0738
CNG	0,0000	2,1754	0,0895
Δίκτυο Διανομής Αττικής			
Γενικό - Οικιακό/Εμπορικό	1.091,8789	13,5620	0,9226
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	1.088,1634	3,7395	0,1874
Βιομηχανικό	4.381,9584	0,3362	0,0738

3. Η εκκαθάριση των λειτουργικών δαπανών που αφορούν στην τροφοδότηση Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με CNG ή LNG, καθώς και στην υπηρεσία μετρήσεων, προκειμένου για το μέρος αυτής που συνδέονται με την εξάπλωση ευφών συστημάτων μέτρησης, πραγματοποιείται κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στην παρ. 7 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

4. Ο Διαχειριστής οφείλει εντός έξι (6) μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας να εισηγηθεί στην Αρχή για τον καθορισμό των αρχών του λογιστικού διαχωρισμού ανά διακριτό Δίκτυο Διανομής της ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε.

5. Ειδικά για την πρώτη εφαρμογή, οι συντελεστές της παρ. 2, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί για το έτος 2023, θα

αναπροσαρμοστούν βάσει των διατάξεων του άρθρου 16 του Κανονισμού Τιμολόγησης με την τελευταία διαθέσιμη ποσοστιαία μεταβολή του μέσου ετήσιου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΔΤΚ), όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή. Για το έτος 2023, το ΔCPIt-1 ορίζεται σε 3,5 %.

6. Την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και του Διαχειριστή.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 24 Ιανουαρίου 2024

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου Ενέργειας  
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ