



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

7 Νοεμβρίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6152

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-173/2024

**Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «επαση ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» και τον διακριτικό τίτλο «επαση ΕΔΑ» για τα Δίκτυα Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2024-2028.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής 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» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9 και το άρθρο 23 αυτού, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 του άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει (εφεξής «ο Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 14, 80 και 80Γ αυτού.

3. Την Οδηγία 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. Τον Οδικό Χάρτη Αγοράς Φυσικού Αερίου 2017-2022, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 78/2018 (Β' 59) απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής.

5. Την υπ' αρ. οικ. 178065/08.08.2018 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (Β' 3430, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).

6. Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, όπως κυρώθηκε με την υπ' αρ. 4/2019 (Β' 4893) απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής.

7. Την υπ' αρ. 328/2016 (Β' 3067) απόφαση ΠΑΕ περί έγκρισης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας, εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 421/2021 (Β' 3727) και 485/2022 (Β' 3358) αποφάσεις ΠΑΕ.

8. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/2011» (Β' 487/2017, εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής» ή ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 702/2017 (Β' 3221), 298/2018 (Β' 1507), 642/2018 (Β' 3334) και 420/2021 (Β' 3726) αποφάσεις ΠΑΕ.

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

10. Την υπ' αρ. 1314/2018 απόφαση ΠΑΕ «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), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 785/2021 (Β' 5411) απόφαση ΠΑΕ.

11. Την υπ' αρ. 1315/2018 απόφαση ΠΑΕ «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), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 786/2021 (Β' 5428) απόφαση ΠΑΕ.

12. Την υπ' αρ. 1316/2018 απόφαση ΠΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε."» (Β' 5904), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 1309/2020 (Β' 4723) απόφαση ΠΑΕ.

13. Την υπ' αρ. 1317/2018 απόφαση ΠΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε."» (Β' 5923), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 1310/2020 (Β' 4695) απόφαση ΠΑΕ.

14. Την υπ' αρ. 1318/2018 απόφαση ΠΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον δ.τ. "ΔΕΔΑ"» (Β' 5905), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 787/2021 (Β' 5428) απόφαση ΠΑΕ.

15. Την υπ' αρ. 1319/2018 απόφαση ΠΑΕ «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), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 788/2021 (Β' 5411) απόφαση ΠΑΕ.

16. Την υπ' αρ. 4/2023 γνωμοδότηση ΠΑΕ «Σχετικά με την ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων τελικής κατανάλωσης ενέργειας στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011».

17. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔ Ε/ 53609/3274/2023 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «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).

18. Την υπό στοιχεία Ε-174/2023 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής Α.Ε." για το Δίκτυο Διανομής Αττικής για την περίοδο 2023-2027» (Β' 7315).

19. Την υπό στοιχεία Ε-175/2023 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία "Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία" για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2023-2027» (Β' 7314).

20. Την υπό στοιχεία Ε-176/2023 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε." για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης και το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας για την περίοδο 2023-2027» (Β' 259/2024).

21. Την υπό στοιχεία Ε-68/2023 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2023-2032» (Β' 5595).

22. Την υπό στοιχεία Ε-14/2024 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «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» (Β' 751).

23. Την υπό στοιχεία Ε-39/2024 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση Καταλόγου Επικουρικών και Τιμολογούμενων Υπηρεσιών των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας, Λοιπής Ελλάδας και των μοναδιαίων τιμών αυτών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3726/12.08.2021)» (Β' 1847).

24. Το υπό στοιχεία Ο-84407/09.10.2020 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ προς τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας

και ΔΕΔΑ (πλέον εναον ΕΔΑ) με θέμα «Κατευθύνσεις ΠΑΕ σχετικά με την έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης».

25. Τα υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-361281/02.11.2023 και Ι-365384/11.01.2024 έγγραφα της εναον ΕΔΑ (εφεξής ο «Διαχειριστής») αναφορικά με τα Τέλη Σύνδεσης του έτους 2024.

26. Τα υπό στοιχεία Ο-107238/19.12.2023 και Ο-108169/02.02.2024 έγγραφα της ΠΑΑΕΥ προς τον Διαχειριστή σχετικά με την καθυστέρηση υποβολής του Προγράμματος Ανάπτυξης.

27. Τα υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-360962/30.10.2023 και Ι-365249/09.01.2024 έγγραφα της εναον ΕΔΑ.

28. Την υπ' αρ. 11661/24.02.2024 επιστολή της εναον ΕΔΑ με θέμα «Ενημέρωση σχετικά με την εξέλιξη του προγράμματος ευρείας κλίμακας αντικατάστασης υφιστάμενων συστημάτων τελικής κατανάλωσης ενέργειας σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου» (ΠΑΑΕΥ Ι-368690/27.02.2024).

29. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-369555/12.03.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028».

30. Το υπ' αρ. Ο-109377/10.04.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης - Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028».

31. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-371952/18.04.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης της ΠΑΑΕΥ επί του Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής της εταιρείας Εναον ΕΔΑ για την περίοδο 2024-2028».

32. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-372367/24.04.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «CBA Remote Networks | Εναον ΕΔΑ CBA DP 2024-2028».

33. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-372356/24.04.2024 ηλεκτρικό μήνυμα της εναον ΕΔΑ με θέμα «Πρόταση για το Ενιαίο Τιμολόγιο Διανομής στα Δίκτυα Διανομής της Εναον ΕΔΑ».

34. Το υπό στοιχεία Ο-110570/27.05.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028».

35. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-375302/11.06.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «Υποβολή Πρότυπης Φόρμας Παρακολούθησης των Προγραμμάτων Ανάπτυξης 2023-2027 για τα δίκτυα διανομής της Εναον ΕΔΑ».

36. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-376062/25.06.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028 (Επιστολή ΠΑΑΕΥ Ο-110570/27.05.2024)».

37. Το υπό στοιχεία Ο-111781/17.07.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Επείγον - Εξέλιξη έργων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου».

38. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-377515/18.07.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «Επείγον - Εξέλιξη έργων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου».

39. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-377607/18.07.2024 έγγραφο της εναον ΕΔΑ με θέμα «Διευκρινίσεις επί του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 σχετικά με το Δήμο Ηγουμενίτσας».

40. Το γεγονός ότι η ΠΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 58

παρ. 3 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση<sup>1</sup> την εισήγηση της εισηγ. ΕΔΑ για το πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028 των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας, από τις 21.03.2024 έως τις 03.04.2024, κατά τη διάρκεια της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από τις εταιρείες Motor Oil (I-371626/15.04.2024), Φυσικό Αέριο ΕΕΕ (I-370895/04.04.2024) και τους Παραγωγούς Βιοαερίου (I-370906/04.04.2024), καθώς και το I-370886/04.04.2024 (εμπιστευτικό).

41. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ» νοείται η ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 25 παρ. 1 της Οδηγίας (σχετικό 3) «Ο διαχειριστής συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης ικανότητας του συστήματος να ανταποκρίνεται σε λογικά αιτήματα για τη διανομή αερίου, καθώς και για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη, υπό οικονομικώς αποδεκτές συνθήκες ένα ασφαλές, αξιόπιστο και αποτελεσματικό δίκτυο στην περιοχή του, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή απόδοση».

Επειδή, περαιτέρω, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 41 της Οδηγίας, ο Ρυθμιστής είναι αρμόδιος για «[...] β) να εξασφαλίζει τη συμμόρφωση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής και, όπου συντρέχει περίπτωση, των ιδιοκτητών των συστημάτων, καθώς και όλων των επιχειρήσεων φυσικού αερίου, προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την παρούσα οδηγία και από κάθε άλλη συναφή κοινοτική νομοθεσία [...], ιγ) να παρακολουθεί τον χρόνο που χρειάζονται οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής για τη σύνδεση και τις επισκευές [...] ιη) να παρακολουθεί την εφαρμογή των κανόνων που αφορούν τον ρόλο και τις αρμοδιότητες των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, των διαχειριστών συστημάτων διανομής, των προμηθευτών και των πελατών και άλλων παραγόντων της αγοράς σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 715/2009 [...]». Επιπλέον, όπως προβλέπεται στην παρ. 8 του ίδιου άρθρου «8. Κατά τον καθορισμό ή την έγκριση των τιμολογίων ή των μεθοδολογιών και των υπηρεσιών εξισορρόπησης, οι ρυθμιστικές αρχές εξασφαλίζουν ότι παρέχονται τα κατάλληλα κίνητρα στους διαχειριστές δικτύων μεταφοράς και διανομής, βραχυπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα, για να βελτιώνουν τις επιδόσεις, να προωθούν την ολοκλήρωση της αγοράς και την ασφάλεια του εφοδιασμού και να ενισχύουν τις συναφείς δραστηριότητες έρευνας.».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 4001/2011 (σχετικό 2) «Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των Προγραμμάτων Ανάπτυξης. Επίσης, η ΡΑΕ παρακολουθεί τον χρόνο που χρειάζονται

οι Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής για την πραγματοποίηση των συνδέσεων χρηστών, την υλοποίηση επισκευών και την παροχή υπηρεσιών στους χρήστες των Συστημάτων και των Δικτύων τους. Η ΡΑΕ δύναται να καθορίζει προθεσμίες σχετικά με τα ανωτέρω, καθώς και ποινικές ρήτρες που καταπίπτουν υπέρ των χρηστών σε περίπτωση μη τήρησης των προθεσμιών.».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 10 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011 «Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής οφείλει να υλοποιήσει το Δίκτυο Διανομής με πόρους του κατόχου της Άδειας Διανομής, σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης, το οποίο καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται στη ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης. Με το πρόγραμμα ανάπτυξης καθορίζονται ιδίως τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του δικτύου, λαμβανομένων υπόψη ιδίως της εξέλιξης της ζήτησης, των αναγκών σύνδεσης νέων χρηστών, των αναγκών βελτίωσης της αποδοτικότητας, της ασφάλειας λειτουργίας και της ποιότητας υπηρεσιών του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, της εφαρμογής νέων τεχνολογιών και ενιαίων, κατά το δυνατόν, τεχνικών προδιαγραφών και της προστασίας του περιβάλλοντος. Οι βασικοί άξονες ανάπτυξης δικτύου καθορίζονται για χρονικό ορίζοντα πέντε ετών. Έργα επέκτασης του δικτύου, λόγω σύνδεσης, εκτελούνται νομίμως, ακόμη και εάν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης. Το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης συνοψιάζεται με την αίτηση για τη χορήγηση της Άδειας Διανομής. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής.». Περαιτέρω, με την παρ. 8 του ίδιου άρθρου εξουσιοδοτείται η ΡΑΕ για την έκδοση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ώστε να εξειδικεύονται, μεταξύ άλλων, «(ζ) Οι διαδικασίες προγραμματισμού της συντήρησης και ανάπτυξης του δικτύου διανομής, [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 80 του Νόμου: «Η κατασκευή, η λειτουργία και η διαχείριση των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού. Η κατασκευή Δικτύου Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διανομής, κατόπιν αίτησης του ενδιαφερομένου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ. 2 Η διαχείριση και εκμετάλλευση Δικτύων Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ.».

Επειδή,

- με την υπό στοιχεία ΡΑΕ 1314/2018 (σχετικό 10) απόφαση χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στην ΕΔΑ ΘΕΣΣ για τα Δίκτυα Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, όπως αυτά ορίζονται στο άρθρο 2 παρ. 2 στοιχεία (θ2) και (θ3), αντίστοιχα, του Νόμου, και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης και του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας για την περίοδο 2018-2022. Η Άδεια Διανομής της ΕΔΑ ΘΕΣΣ τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΡΑΕ 785/2021 απόφαση,

<sup>1</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/83881/>

- με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1315/2018 (σχετικό 11) απόφαση χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΕΔΑ ΘΕΣΣ για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης και το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕΔΑ ΘΕΣΣ τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 786/2021 απόφαση,

- με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1316/2018 (σχετικό 12) απόφαση χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στην εταιρεία ΕΔΑ Αττικής για το Δίκτυο Διανομής Αττικής, όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 2 παρ. 2 στοιχείο (θ1) του Νόμου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2018-2022. Η Άδεια Διανομής της ΕΔΑ Αττικής τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1309/2020 απόφαση,

- με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1317/2018 (σχετικό 13) απόφαση χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΕΔΑ Αττικής, για το δίκτυο διανομής Αττικής, σύμφωνα με τον Νόμο, τον Κανονισμό Αδειών και τους όρους που αναφέρονται στην Άδεια. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕΔΑ Αττικής τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1310/2020 απόφαση,

- με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1318/2018 (σχετικό 14) απόφαση χορηγήθηκε στη ΔΕΔΑ Άδεια Διανομής για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας, όπως αυτό ορίζεται στην παρ. 2 του άρθρου 2 στοιχείο (θ4) του Νόμου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2018-2022. Η Άδεια Διανομής της ΔΕΔΑ τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 787/2021 απόφαση,

- με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 1319/2018 (σχετικό 15) απόφαση χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΔΕΔΑ, για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΔΕΔΑ τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΠΑΕ 788/2021 απόφαση.

Επειδή, στις 30.09.2023 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση δια απορροφήσεως της εταιρείας ΕΔΑ Αττικής και της εταιρείας ΕΔΑ ΘΕΣΣ από την εταιρεία ΔΕΔΑ.

Σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 18 του ν. 4601/2019 (Α' 44): «2. Από την ημερομηνία καταχώρισης στο Γ.Ε.ΜΗ. σύμφωνα με την παρ. 1, επέρχονται αυτοδίκαια και ταυτόχρονα τόσο μεταξύ της απορροφώσας και της απορροφώμενης εταιρείας όσο και έναντι τρίτων, τα εξής αποτελέσματα:

α) Η απορροφώσα εταιρεία υποκαθίσταται ως καθολική διάδοχος στο σύνολο της περιουσίας, δηλαδή στο σύνολο των δικαιωμάτων, των υποχρεώσεων και γενικά των έννομων σχέσεων της απορροφώμενης ή των απορροφώμενων εταιρειών, συμπεριλαμβανομένων των διοικητικών αδειών που έχουν εκδοθεί υπέρ της απορροφώμενης ή των απορροφώμενων εταιρειών,

β) οι μέτοχοι ή οι εταίροι της απορροφώμενης ή των απορροφώμενων εταιρειών γίνονται μέτοχοι ή εταίροι της απορροφώσας εταιρείας,

γ) η απορροφώμενη ή οι απορροφώμενες εταιρείες παύουν να υπάρχουν.».

Συνεπεία των ανωτέρω, οι Άδειες Διανομής και Άδειες

Διαχείρισης Δικτύου Διανομής των εταιρειών ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ ΘΕΣΣ μεταφέρθηκαν αυτοδίκαια στην Εταιρεία ΔΕΔΑ.

Ακολούθως, στις 14.02.2024 πραγματοποιήθηκε αλλαγή της επωνυμίας της εταιρείας ΔΕΔΑ σε «επαι ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» με διακριτικό τίτλο «επαι ΕΔΑ».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του Παραρτήματος 5 των Ειδικών Όρων Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής του Κανονισμού Αδειών (σχετικό 5) με τίτλο «Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής»:

«α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να σχεδιάζει, να προγραμματίζει και να υλοποιεί την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής. Προς τούτο, δύο μήνες πριν τη λήξη εκάστου έτους του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει ετησίως στη ΠΑΕ προς έγκριση πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, και αιτιολογεί ειδικώς οποιαδήποτε απόκλιση από το προηγούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Στο εν λόγω Πρόγραμμα Ανάπτυξης περιλαμβάνεται και το σχετικό χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να αναπτύξει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με το εγκεκριμένο από τη ΠΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης και το σχετικό χρονοδιάγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου.

γ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να ενημερώνει στο τέλος κάθε ημερολογιακού εξαμήνου τη ΠΑΕ για την πρόοδο των εργασιών ανάπτυξης του Δικτύου.

δ. Σε περίπτωση που προβλέπεται σημαντική καθυστέρηση στην ανάπτυξη του Δικτύου σε σχέση με το εγκεκριμένο από τη ΠΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στη ΠΑΕ, συνυποβάλλοντας ειδικά αιτιολογημένη έκθεση για τις αιτίες της καθυστέρησης και τις ενέργειες στις οποίες θα προβεί προς αντιμετώπιση αυτών. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να παρέχει στη ΠΑΕ οποιαδήποτε άλλη διευκρίνιση του ζητηθεί σχετικά.

ε. Εάν από τα στοιχεία των παρ. γ και δ προκύπτει οριστική αδυναμία λήψης των απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων ή αδυναμία υλοποίησης της ανάπτυξης του Δικτύου, εξετάζεται από τη ΠΑΕ αν συντρέχει λόγος εφαρμογής των προβλεπομένων στο άρθρο 20 του Κανονισμού Αδειών περί ανάκλησης της Άδειας.».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (σχετικό 8):

«1. Ο Διαχειριστής είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής και τις νέες Συνδέσεις Σημείων Παράδοσης ή και τη διασύνδεση με άλλα Δίκτυα Διανομής, τα οποία βρίσκονται στη γεωγραφική Περιοχή της Άδειάς του, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 80Γ του νόμου.

2. Ως ανάπτυξη του Δικτύου νοούνται έργα επέκτασης και ενίσχυσης/αναβάθμισης του Δικτύου, έργα εκσυγχρονισμού του δικτύου και των υποδομών του, καθώς και των υποδομών και του εξοπλισμού του Διαχειριστή, τα οποία αποσκοπούν ιδίως: α) στην εξυπηρέτηση της ζήτησης Φυσικού Αερίου, β) στην ικανοποίηση των ανα-

γκών σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών ή τροποποίησης υφιστάμενων συνδέσεων Τελικών Πελατών, γ) στην αναβάθμιση της παρεχόμενης ποιότητας υπηρεσιών προς τους Χρήστες και τους Τελικούς Πελάτες, και δ) στη βελτίωση της οικονομικής αποδοτικότητας και της ασφάλειας λειτουργίας του Δικτύου.

3. Ο Διαχειριστής αναπτύσσει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης, το οποίο επικαιροποιείται ετησίως. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου, όπως εκάστοτε ισχύει, ο Διαχειριστής συντάσσει και υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση το Πρόγραμμα Ανάπτυξης το αργότερο έως την 1η Νοεμβρίου κάθε Έτους. Η ΡΑΕ θέτει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης σε Δημόσια Διαβούλευση. Η ΡΑΕ, δύναται, κατά την κρίση της, να επιβάλλει τροποποιήσεις στο Πρόγραμμα αυτό. Στο σχέδιο του Προγράμματος Ανάπτυξης ο Διαχειριστής εισηγείται τις επιμέρους περιοχές, εντός της Περιοχής της Αδείας του, στις οποίες θα αναπτύξει το Δίκτυο Διανομής.

4. Κατά την κατάρτιση του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής οφείλει να λάβει υπόψη του, ιδίως τα ακόλουθα:

α) Τις προβλέψεις του Διαχειριστή για την προσφορά και ζήτηση Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής της γεωγραφικής περιοχής της Αδείας του, καθώς και τα αντίστοιχα στοιχεία των Διασυνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής Δικτύων, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που του παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.

β) Τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα στοιχεία κόστους των αναγκαίων έργων ενίσχυσης και επέκτασης του Δικτύου Διανομής.

γ) Τα αιτήματα και τις ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.

δ) Την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας και την ασφάλεια εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο αξιόπιστο.

ε) Την ανάγκη βελτίωσης της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών, την εφαρμογή νέων τεχνολογιών και την εφαρμογή κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.

στ) Τη βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, με στόχο την πρόληψη συμφορήσεων, καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και άρνησης πρόσβασης ή απαγόρευσης σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.

ζ) Την επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.

η) Την προστασία του περιβάλλοντος.

θ) Την οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης με βάση το κριτήριο, όπως περιγράφεται στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

5. Στο σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής αναφέρονται διακριτά:

α) Οι περιοχές στις οποίες προγραμματίζεται η ανα-

βάθμιση υφιστάμενων Δικτύων Διανομής, ο σχετικός προϋπολογισμός και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

β) Οι νέες περιοχές στις οποίες προγραμματίζεται η επέκταση του Δικτύου Διανομής, ο σχετικός προϋπολογισμός και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

γ) Ο προϋπολογισμός έργων για την πραγματοποίηση νέων συνδέσεων σε υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

δ) Ο τρόπος χρηματοδότησης και ο τρόπος ανάκτησης των αντίστοιχων επενδύσεων.

ε) Η επίπτωση στα Τιμολόγια Βασικής Δραστηριότητας Δικτύου Διανομής.

6. Έργα επέκτασης του Δικτύου Διανομής λόγω Σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών δύναται να εκτελεστούν ακόμη και αν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια που τίθενται στο άρθρο 25 και τα Τέλη Επέκτασης χρεωθούν στους νέους Τελικούς Πελάτες.

7. Το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή.».

Επειδή, στην υπ' αρ. 633/2021 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 9) προβλέπονται τα εξής:

« 1. Η παρούσα απόφαση αφορά τα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής τα οποία έχουν ήδη εγκριθεί στα Προγράμματα Ανάπτυξης των Διαχειριστών Διανομής ή μέσω χορήγησης Αδειών Διανομής.

2. Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου δύναται να κατασκευάζει Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής εντός της Περιοχής Αδείας του εφόσον αυτό τεκμηριώνεται από τεchnο-οικονομική μελέτη η οποία αποδεικνύει την οικονομικότητα της πρότασης προς όφελος του Τελικού Καταναλωτή.

3. Κατά την υποβολή προς έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα, ο αρμόδιος Διαχειριστής Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής συνοδεύει την εισήγησή του με τα ακόλουθα:

(α) Τεchnο-οικονομική μελέτη σχετικά με την σύνδεση του Απομακρυσμένου Δικτύου με το υπόλοιπο συνδεδεμένο δίκτυο.

(β) Σχετικά με την τροφοδοσία του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, μελέτη η οποία θα συγκρίνει το τελικό κόστος φυσικού αερίου των Τελικών Πελατών που πρόκειται να συνδεθούν στο δίκτυο διανομής, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους - τεχνικά εφικτούς για το συγκεκριμένο δίκτυο - τρόπους τροφοδοσίας του δικτύου (Εικονικό Αγωγό, 4 τρόποι Εικονικής Διασύνδεσης, Απευθείας Πρόσβαση Χρηστών στο Σημείο Εισόδου).

4. Στα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής ισχύουν όλες οι διατάξεις του Κώδικα και του Κανονισμού Τιμολόγησης, στο βαθμό που δεν αντίκεινται στις ειδικότερες ρυθμίσεις της παρούσας απόφασης.

5. Υπό την προϋπόθεση της παροχής επί ίσοις όροις πρόσβασης σε όλους τους Χρήστες Διανομής, η τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής δύναται να γίνεται είτε με απευθείας πρόσβαση Χρηστών στα Σημεία Εισόδου του, είτε μέσω Εικονικού Αγωγού είτε μέσω Εικονικής Διασύνδεσης.

[...]

7. Αναφορικά με την τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω Εικονικού Αγωγού CNG ισχύουν τα διαλαμβανόμενα στην παρ. 6 του διατακτικού της υπ' αρ. 643/2018 απόφασης, ήτοι:

α. Η εγκατάσταση αποσυμπίεσης Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), στη συνέχεια της οποίας αναπτύσσεται δίκτυο διανομής για την τροφοδοσία περισσοτέρων του ενός Τελικών Πελατών, δεν αποτελεί Σημείο Εισόδου Δικτύου Διανομής κατά την έννοια που του αποδίδεται στον οικείο Κώδικα, αλλά συνέχεια του Δικτύου Διανομής.

β. Η έξοδος μετρητικής διάταξης μέσω της οποίας εγχέεται Φυσικό Αέριο από το Δίκτυο Διανομής προς εγκατάσταση συμπίεσης Φυσικού Αερίου δεν αποτελεί Σημείο Παράδοσης Δικτύου Διανομής κατά την έννοια που αποδίδεται στον οικείο Κώδικα, για τις ποσότητες που αφορούν στον Εικονικό Αγωγό CNG. Η εγκατάσταση συμπίεσης Φυσικού Αερίου διαθέτει ειδικό Μετρητή, εφοδιασμένο με διορθωτή όγκου, ο οποίος μετρά την ποσότητα συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου η οποία αφορά στον Εικονικό Αγωγό CNG.

γ. Ο Διαχειριστής έχει την κατοχή αλλά όχι την κυριότητα του Φυσικού Αερίου κατά τη διάρκεια όλης της διαδικασίας συμπίεσης, μεταφοράς CNG και αποσυμπίεσης του Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κώδικα.

δ. Ο Διαχειριστής διασφαλίζει ότι το Φυσικό Αέριο που εισάγεται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής έχει τις ίδιες ιδιότητες με αυτό του Υφιστάμενου Δικτύου Διανομής.

ε. Ο Διαχειριστής λαμβάνει υπηρεσίες συμπίεσης και μεταφοράς του Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου με μέσα μεταφοράς από φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατόπιν διαγωνισμού, εφαρμόζοντας αντικειμενικά, αμερόληπτα και διαφανή οικονομικά και τεχνικά κριτήρια.

στ. Η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει την εισήγησή του σχετικά με τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και με τη μέγιστη μοναδιαία τιμή, ανά kWh και χιλιομέτρων απόστασης, βάσει στοιχείων.

ζ. Η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και τη μέγιστη μοναδιαία τιμή, ανά kWh και χιλιομέτρων απόστασης, και τεκμηριώνεται βάσει στοιχείων.

η. Το κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού σύμφωνα με την περ. ε εντάσσεται στο Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης ως «Λειτουργικές Δαπάνες» του άρθρου 8 του εν λόγω Κανονισμού. Ειδικά για τις λειτουργικές δαπάνες της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού, κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, λαμβάνονται υπόψη οι απολογιστικές λειτουργικές δαπάνες της υπηρεσίας και όχι οι προβλέψεις του Διαχειριστή που αναφέρονται στην παρ. 2 (iii) του εν λόγω άρθρου. Το συνολικό κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού ανά Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής καθορίζεται από τις ποσότητες Φυσικού Αερίου που μετρώνται από τον Μετρητή ο οποίος είναι εγκατεστημένος μετά τον αποσυμπίεστη και εγχέονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

θ. Ο Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας (ΣΕκ) και ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας (ΣΔκ) που εφαρμόζονται για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής σε Τελικό Πελάτη Κατηγορίας κ, ο οποίος είναι συνδεδεμένος στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής είναι οι ίδιοι με αυτούς που εφαρμόζονται σε Τελικό Πελάτη της ίδιας κατηγορίας κ, ο οποίος είναι συνδεδεμένος στο Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής που βρίσκεται στη συγκεκριμένη γεωγραφική περιοχή από την οποία αναπτύσσεται ο Εικονικός Αγωγός CNG/LNG (ίδια Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση).

ι. Ο Διαχειριστής παρακολουθεί και καταγράφει διακριτά τυχόν απώλειες Φυσικού Αερίου που σημειώνονται κατά τη διαδικασία συμπίεσης-μεταφοράς αποσυμπίεσης του και ενημερώνει τη ΡΑΕ στο πλαίσιο της έκθεσης που υποβάλλει το αργότερο ένα μήνα μετά τη λήξη κάθε ημερολογιακού εξαμήνου. Σε περίπτωση που οι απώλειες που οφείλονται στον εικονικό αγωγό αυξάνουν τη Φαινόμενη Ποσότητα, όπως ορίζεται στο άρθρο 46 του Κώδικα, περισσότερο από 20%, η υπερβάλλουσα ποσότητα βαρύνει το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, χωρίς την ένταξη του κόστους στο Απαιτούμενο Έσοδο.

[...]

13. Κατά την κατάρτιση των επόμενων Προγραμμάτων Ανάπτυξης, ο Διαχειριστής οφείλει να εξετάζει το ενδεχόμενο σύνδεσης των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με αγωγό, και να εισηγείται τη σύνδεσή τους εφόσον πληρούται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας.

14. Η παρούσα ισχύει για ένα έτος από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως ή έως ότου η ΡΑΕ ολοκληρώσει την αναθεώρηση του πλαισίου που διέπει την τροφοδότηση των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου. Έως τότε, η Αρχή δεν εγκρίνει την κατασκευή νέων Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής, παρά μόνο στην περίπτωση που οι δαπάνες τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου, δεν επιβαρύνουν τους Τελικούς Πελάτες άλλων Δικτύων Διανομής με τα οποία έχουν κοινή Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση.».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης (σχετικό 7):

«1. Για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής, ο Διαχειριστής υπολογίζει την επίπτωση που έχει η υλοποίηση του νέου έργου στη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου.

2. Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής υπολογίζεται ως το πηλίκο του αθροίσματος του προϋπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου Δικτύου Διανομής για κάθε έτος (y) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου, ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου προς το άθροισμα των συνολικά προβλεπόμενων διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου από όλα τα Σημεία Παράδοσης του Δικτύου Διανομής για κάθε έτος (y) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου και ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου Αξιολό-

γησης Νέου Έργου. Η Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής εκφράζεται σε €/MWh ΑΘΔ.

3. Για τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μεγεθών της προηγούμενης παραγράφου χρησιμοποιείται ως επιτόκιο αναγωγής το ισχύον Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου.

4. Για τον υπολογισμό της επίπτωσης στη Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής, λαμβάνεται υπόψη το προϋπολογιζόμενο κόστος της υλοποίησης του νέου Έργου Ανάπτυξης αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων και Τελών Σύνδεσης, οι προϋπολογιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες που προκύπτουν από την υλοποίηση του νέου έργου, καθώς και οι προβλεπόμενες επιπρόσθετες Ποσότητες Φυσικού Αερίου που εκτιμάται ότι θα διακινηθούν στο Δίκτυο Διανομής με την υλοποίηση του νέου έργου. Εφόσον με την ένταξη του νέου έργου στη ΡΠΒ δεν προκαλείται αύξηση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου το έργο νοείται ως οικονομικά αποτελεσματικό.»

Επειδή, με τις υπό στοιχεία Ε-174/2023, Ε-175/2023 και Ε-176/2023 αποφάσεις ΡΑΑΕΥ (σχετικά 18 - 20) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΠΑ) των Δικτύων Διανομής Αττικής, Λοιπής Ελλάδας και Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας, αντίστοιχα, για την περίοδο 2023-2027.

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε τον Μάρτιο 2024 με καθυστέρηση πέντε μηνών σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης για την πενταετία 2024-2028 (σχετικό 29) και συμπλήρωσε την εισήγησή του με το υπό σχετικό 32 έγγραφο.

Η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, έθεσε το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης σε δημόσια διαβούλευση από τις 21.03.2024 έως τις 03.04.2024 (σχετικό 40), κατά τη διάρκεια της οποίας υπέβαλαν σχόλια οι εταιρείες Motor Oil, Φυσικό Αέριο ΕΕΕ και οι Παραγωγοί Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιοαέριο.

Η ΡΑΑΕΥ έστειλε στον Διαχειριστή τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση (σχετικό 30) και ο Διαχειριστής απάντησε στα υποβληθέντα σχόλια με το σχετικό 31 έγγραφο του.

- Η εταιρεία Motor Oil αιτείται ενημέρωση-τεκμηρίωση για την αναγκαιότητα επενδύσεων ύψους 700 εκατ. ευρώ, όπως κριτήρια επιλογών, διαδικασίες αναθέσεων και έλεγχοι κόστους, δεδομένου ότι τα ανωτέρω ποσά επιβαρύνουν τον τελικό καταναλωτή. Αναφέρει, ακόμη, ότι το κόστος απωλειών του δικτύου δεν θα πρέπει να μετακυλιέται αποκλειστικά στους χρήστες αλλά να υπάρχει συνυπευθυνότητα με τον Διαχειριστή. Τέλος, η εταιρεία ζητάει έμφαση στην ποιότητα των υπηρεσιών με ενίσχυση του τοπικού δικτύου αναφέροντας το παράδειγμα του Ασπρόπυργου όπου, σύμφωνα με την εταιρεία, υπάρχει πολύ χαμηλή πίεση στο δίκτυο.

Το συνολικό ύψος των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο υπό κρίση Πρόγραμμα Ανάπτυξης ανέρχεται σε 735 εκατομμύρια ευρώ, ποσό το οποίο είναι κατά 2% μειωμένο σε σχέση με τα αντίστοιχα εγκεκριμένα κόστη των Προγραμμάτων Ανάπτυξης των ετών 2023-2027 (σχετικά 18 - 20), συνεπώς δεν αναμένεται να οδηγήσει σε επιπλέον επιβάρυνση των καταναλωτών.

Σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ο Διαχειριστής πρέπει να εισηγείται νέα έργα ανάπτυξης του δικτύου εφόσον αυτά δεν αυξάνουν τη Μέση Χρέωση λαμβάνοντας υπόψη μια εύλογη περίοδο αξιολόγησης του νέου έργου. Δηλαδή, κατά την ανάπτυξη του Δικτύου πρέπει να διασφαλίζεται ότι οι νέοι όγκοι που αυτή θα επιφέρει θα είναι επαρκείς, σε βάθος χρόνου και σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, ώστε να «αποσβέσουν» την επένδυση. Οι επενδύσεις σε έργα ενίσχυσης, αντίθετα, από τη φύση τους, δεν σχετίζονται με νέους όγκους, αλλά είναι απαραίτητες για την ποιότητα και την ασφάλεια των υπηρεσιών. Στην ίδια κατηγορία εντάσσονται και οι επενδύσεις ψηφιοποίησης και αναβάθμισης του δικτύου. Συνεπώς, πρέπει στα Προγράμματα Ανάπτυξης να προκρίνεται ένας εύλογος συνδυασμός των ανωτέρω επενδύσεων. Ο Διαχειριστής κατά την υποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία κόστους για τις επενδύσεις που εισηγείται, ενώ μετά από σχετικό αίτημα της Αρχής υπέβαλε τεκμηρίωση και επιπλέον στοιχεία για τις επενδύσεις που η Αρχή έκρινε ότι δεν ήταν επαρκώς τεκμηριωμένες κατά την αρχική υποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης.

- Η εταιρεία Φυσικό Αέριο ΕΕΕ, στα σχόλια που υπέβαλε αναφέρει ότι το προτεινόμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028 αναμένεται να έχει επίπτωση στη μέση Χρέωση Διανομής κάθε περιοχής, οδηγώντας με βάση την εκτίμηση του Διαχειριστή σε αυξήσεις της τάξης του 10% ή και περισσότερο, ακόμα και σε ήδη υπάρχοντα και αναπτυγμένα δίκτυα, τα οποία προβλέπεται να πυκνώσουν. Προσθέτει, ακόμη, ότι θα πρέπει πλέον να συνυπολογιστεί και η εφαρμογή της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, γεγονός που θα λειτουργήσει ανασταλτικά στις νέες συνδέσεις.

Σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης των ετών 2024-2028, αυτό φαίνεται να έχει ως αποτέλεσμα την αύξηση της Μέσης Χρέωσης των Δικτύων Διανομής Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας, Πελοποννήσου και Δυτικής Ελλάδας, με μείωση ωστόσο, στις υπόλοιπες Περιφέρειες της χώρας (Αττική, Ανατολική Μακεδονία και Θράκη, Κεντρική Μακεδονία, Στερεά Ελλάδα, Δυτική Μακεδονία, Ήπειρος). Κατόπιν επικοινωνίας με το Διαχειριστή, προέκυψε ότι οι εμφανιζόμενες αυξήσεις οφείλονται κυρίως στον τρόπο εφαρμογής του μοντέλου, βάσει του οποίου οι προβλεπόμενες διανεμηθείσες ποσότητες φυσικού αερίου και το απαιτούμενο έσοδο των επενδύσεων υπολογίστηκαν σε βάθος πενταετίας, και όχι σε βάθος εικοσαετίας. Αναφορικά με τη σταδιακή απομείωση των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, σημειώνεται ότι η απομείωση αυτή αφορά μόνο Δήμους όπου η διείσδυση του αερίου κινείται σε υψηλά επίπεδα, προκειμένου να δοθεί κίνητρο στον Διαχειριστή να επενδύσει σε περιοχές με χαμηλή διείσδυση φυσικού αερίου. Στους Δήμους στους οποίους η διείσδυση είναι μικρότερη του 25% εξακολουθεί να εφαρμόζεται έκπτωση 100% στα Τέλη Σύνδεσης. Σε κάθε περίπτωση, αυτό ήταν εκ των προτέρων γνωστό στον Διαχειριστή και έχει ληφθεί υπόψη στην εκτίμησή του για τις νέες συνδέσεις.

- Οι Παραγωγοί Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιοαέριο αναφέρουν ότι οι προβλέψεις άμεσων επενδύσεων για αξιοποίηση του Βιομεθανίου στα δίκτυα διανομής αφορούν συνολικά τρεις φυσικές συνδέσεις σε δίκτυα μέσης πίεσης, δύο στο δίκτυο διανομής της Θεσσαλονίκης και μία στο δίκτυο διανομής της Λάρισας, όλες προγραμματιζόμενες προς υλοποίηση την τριετία 2026-2028. Σε περίπτωση που οι συνδέσεις αυτές υπηρετήσουν μεγάλες μονάδες παραγωγής Βιομεθανίου, επιτυγχάνεται ετήσια ποσότητα Βιομεθανίου στο δίκτυο της τάξεως των 0,1 TWh, που αντιπροσωπεύει λιγότερο από το 8% της συνολικά δυναμεί διαθέσιμης παραγωγής σήμερα, και το 4% του στόχου του ΕΣΕΚ για το 2030. Επισημαίνουν, ακόμη, ότι οι προϋπολογισμένες δαπάνες δεν είναι σε καμία περίπτωση ικανές σε ύψος να καλύψουν το δηλωμένο ενδιαφέρον μονάδων βιοαερίου να μετατραπούν σε παραγωγούς και βιομεθανίου.

Τα δεδομένα αυτά θα ληφθούν υπόψη στην κατάρτιση των επόμενων Προγραμμάτων Ανάπτυξης, βάσει του υπό αναθεώρηση Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ, σχετικό 6) του επικείμενου σχεδίου νόμου για τα ανανεώσιμα αέρια και των σχετικών τεχνικών κανονισμών, που θα επιτρέψουν στον Διαχειριστή και τη ΡΑΑΕΥ καλύτερη εκτίμηση των απαιτούμενων επενδύσεων. Εν γένει, το ΕΣΕΚ, το οποίο θέτει τους εθνικούς στόχους στον ενεργειακό τομέα, εστιάζει, μεταξύ άλλων, στο φυσικό αέριο ως ενδιάμεσο καύσιμο και τονίζει την ανάγκη ανάπτυξης των υποδομών φυσικού αερίου, τόσο των διασυνοριακών όσο και των εγχώριων. Το ΕΣΕΚ βρίσκεται σε στάδιο αναθεώρησης και συνεπώς κρίνεται σκόπιμη μια συντηρητικότερη θεώρηση του Προγράμματος Ανάπτυξης ενόψει του νέου εθνικού σχεδίου για τη διείσδυση του φυσικού αερίου σε νέες περιοχές, ιδίως της νότιας χώρας.

Επειδή, όπως έχει εισηγηθεί ο Διαχειριστής και έχει γίνει αποδεκτό από την Αρχή, για λόγους που αναγονται στις έντονες ιδιαιτερότητες - από πλευράς γεωμορφολογίας αλλά και ζήτησης - των Δικτύων Διανομής που διαχειρίζεται η εναοπ EDA, αναπτύσσονται διακριτά

Δίκτυα Διανομής ανά Περιφέρεια/Περιφερειακή Ενότητα, ήτοι Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας, Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Στερεάς Ελλάδας, Πελοποννήσου, Δυτικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Δυτικής Ελλάδας. Σε κάθε περίπτωση, η διακριτή παρακολούθηση δίνει τη δυνατότητα εξαγωγής συμπερασμάτων σχετικά με την εξέλιξη των επενδύσεων στις επί μέρους περιοχές και την πιθανή ανάγκη ρυθμιστικής ενίσχυσης συγκεκριμένων περιοχών. Μέχρι σήμερα κάθε Δίκτυο Διανομής έχει και/ή θα αναπτύξει τη δική του χωριστή Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και διακριτά τιμολόγια. Πρόσφατα (σχετικό 33), ο Διαχειριστής εισηγήθηκε την ενοποίηση των τιμολογίων σε όλη την Περιουσιακή Βάση της εναοπ EDA, πρόταση που εξετάζεται από την Αρχή.

Η πρόταση του Διαχειριστή για την ανάπτυξη του δικτύου σε καθένα από τα Δίκτυα Διανομής, καθώς και οι κύριοι δείκτες που χρησιμοποιούνται για την αξιολόγησή του, συνοψίζονται στη συνέχεια.

#### Δίκτυο Διανομής Αττικής

Στην Περιφέρεια Αττικής προγραμματίζονται επενδύσεις 175,2 εκατομμυρίων ευρώ για την περίοδο 2024-2028, με στόχευση κατά κύριο λόγο την «πύκνωση» του υφιστάμενου δικτύου. Μεταξύ των νέων περιοχών όπου προβλέπεται να φτάσει το φυσικό αέριο περιλαμβάνονται το Μαρκόπουλο και τα Μέγαρα - Νέα Πέραμος. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 11,86 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 485,64 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 24.201 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 26,6 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου.

Στους Πίνακες 1 και 2 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με ή χωρίς υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 1: Δ.Δ. Αττικής - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					Συνολικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	345,5	1,3	4,0	2,6	3,0	1,0	357,4
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	3.765,5	39,1	113,5	107,0	106,0	100,0	4.231,2
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	106.518	3.464	5.076	5.787	5.211	4.585	130.454
Μετρητές (#)	194.716	13.887	17.925	21.524	20.635	18.372	287.059
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	166	10	6	5	3	2	192



Πίνακας 2: Δ.Δ. Αττικής - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Νέα έργα ανά έτος					Συνολικά έως 2028
	2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	7,2	0	0	0	0	7,2
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	0	0	0	10	10	20
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	1			30	53	84
Μετρητές (#)	1			96	173	270
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0

Στον Πίνακα 3 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Αττικής:

Πίνακας 3: Δ.Δ. Αττικής - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Αττικής						
Κατηγορία	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα ανάπτυξης	4.461.766	10.978.694	10.225.880	11.542.689	10.797.831	48.006.860
Έργα σύνδεσης	9.508.549	10.146.961	11.830.774	11.189.965	10.270.448	52.946.697
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	6.408.530	5.761.064	5.645.578	1.874.550	1.871.118	21.560.840
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	249.000	217.500	45.000	45.000	45.000	601.500
Έργα ψηφιοποίησης	2.620.722	11.453.394	8.156.971	7.780.571	1.770.226	31.781.884
Πρόσθετες επενδύσεις	5.412.947	7.357.760	2.869.227	2.470.656	2.230.640	20.341.230
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>28.661.514</b>	<b>45.915.373</b>	<b>38.773.430</b>	<b>34.903.431</b>	<b>26.985.263</b>	<b>175.239.011</b>

Στον Πίνακα 4 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Αττικής:

Πίνακας 4: Δ.Δ. Αττικής - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,29	1,3	1,32	1,33	1,35	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (Συνδέσεις/m)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.995,09	2.486,89	1.750,89	1.634,66	1.426,43	1.840,13
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	280,13	153,56	77,21	48,11	29,17	68,64
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	8.281,35	9.045,55	6.701,27	6.625,32	5.819,51	7.233,54
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (Πελάτες/m)	0,37	0,16	0,21	0,18	0,17	0,2
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,09	0,04	0,05	0,05	0,04	0,05
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2,61	2,63	4,69	6,22	8,41	5,25

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που συνδέθηκαν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης

Στη Θεσσαλονίκη προγραμματίζονται επενδύσεις 129,1 εκατ. ευρώ για την περίοδο 2024-2028. Αναφορικά με την επέκταση του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης, το έτος 2025 προβλέπεται η σύνδεση των Λαγυνών του Δήμου Λαγκαδά, το έτος 2026 προβλέπεται η σύνδεση του Ηρακλείου, του Καβαλαρίου και του Περιβολακίου του Δήμου

Λαγκαδά, το έτος 2027 προβλέπεται η σύνδεση του Κολχικού του Δήμου Λαγκαδά και το έτος 2028 προβλέπεται η σύνδεση της Ασσήρου του Δήμου Λαγκαδά. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 32,48 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 244,53 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 10.504 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 16,6 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου.

Στον Πίνακα 5 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 5: Δ.Δ. Θεσσαλονίκης - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					Συνολικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	190,4	3,0	10,3	8,8	10,3	0,1	222,8
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	1.543,7	22,5	50,0	53,9	62,2	56,0	1.788,2
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	72.486	1.024	2.466	2.429	2.350	2.235	82.990
Μετρητές (#)	303.369	5.500	13.300	13.100	12.676	12.055	360.000
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	69	3	1	1	-	-	74
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	5	-2	-	-2	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	1	-	-	1

Στον Πίνακα 6 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης:

Πίνακας 6: Δ.Δ. Θεσσαλονίκης - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης						
Κατηγορία	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	5.102.582	9.259.701	10.268.592	10.558.485	7.112.605	42.301.965
Έργα Σύνδεσης	5.400.277	9.277.332	9.168.261	8.969.646	9.241.295	42.056.811
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	479.545	594.044	754.868	559.059	563.638	2.951.154
Έργα Ψηφιοποίησης	834.186	5.015.781	11.757.863	11.869.081	896.043	30.372.954
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	24.000	105.000	210.000	60.000	30.000	429.000
Πρόσθετες Επενδύσεις	2.371.551	3.353.449	2.525.156	1.502.060	1.263.085	11.015.301
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>14.212.141</b>	<b>27.605.307</b>	<b>34.684.739</b>	<b>33.518.330</b>	<b>19.106.665</b>	<b>129.127.182</b>

Στον Πίνακα 7 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης:

Πίνακας 7: Δ.Δ. Θεσσαλονίκης - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,97	1,98	1,99	1,98	1,98	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	2.584,03	2.075,59	2.647,69	2.644,24	1.584,96	2.280,15
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	540,83	246,23	150,88	97,24	41,96	110,52
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	13.879,04	11.194,37	14.279,43	14.263,12	8.548,84	12.293,14

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,24	0,27	0,24	0,20	0,22	0,23
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,17	2,24	4,27	5,54	8,13	4,78

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας

Στη Θεσσαλία προγραμματίζονται επενδύσεις που θα ανέλθουν σε 105,5 εκατ. ευρώ όπου ο προγραμματισμός προβλέπει την έλευση του φυσικού αερίου στο νότιο Πήλιο και τον Δήμο Λίμνης Πλαστήρα το 2027, και στην Αργιθέα και τον Δήμο Ζαγοράς Μουρσειού το 2028. Περαιτέρω:

- Το έτος 2025, προβλέπεται η σύνδεση του Πλατυκάμπου και της Γαλήνης του Δήμου Κιλελέρ, της Όσσης και του Πουρναρίου του Δήμου Τεμπών, του Βρυότοπου του Δήμου Τυρνάβου, του Αρτεσιανού του Δήμου Καρδίτσας, των Κάτω Λεχωνίων του Δήμου Βόλου, του Αγίου Γεωργίου Φερών του Δήμου Ρήγα Φεραίου και του Παλαιομονάστηρου του Δήμου Πύλης.

- Το έτος 2026, προβλέπεται η σύνδεση της Τσαριτσάνης του Δήμου Ελασσόνας, του Μαυροματιού του Δήμου Μουζακίου, των Άνω Λεχωνίων και της Άλλης Μεριάς του Δήμου Βόλου και της Χλόης του Δήμου Ρήγα Φεραίου.

- Το έτος 2027, προβλέπεται η σύνδεση των Καλυβίων-Πεζούλας του Δήμου Λίμνης Πλαστήρα και της Αργαλαστής του Δήμου Νότιου Πηλίου μέσω νέων Σταθμών Αεριοποίησης LNG. Επιπλέον, το έτος 2027 προβλέπεται να συνδεθεί το Μεγάλο Κεφαλόβρυσσο του Δήμου Τρικκαίων.

- Το έτος 2028, προβλέπεται η σύνδεση του Κεφαλόβρυσσου του Δήμου Τρικκαίων, του Κρόκιον του Δήμου Αλμυρού και της Βασιλικής του Δήμου Μετεώρων. Επιπλέον, το ίδιο έτος το Πατητήρι του Δήμου Αλοννήσου, το Ανθηρό του Δήμου Αργιθέας, η Σκιάθος του Δήμου Σκιάθου, η Σκοπέλος του Δήμου Σκοπέλου και η Ζαγορά του Δήμου Ζαγοράς-Μουρσειού προβλέπεται να συνδεθούν μέσω νέων Σταθμών Αεριοποίησης LNG.

Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 48,90 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 256,29 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 10.417 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 12,2 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου.

Στον Πίνακα 8 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 8: Δ.Δ. Θεσσαλίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					Συνολικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	124,6	3,2	8,7	12,1	15,7	9,3	173,5
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	1.218,6	22,5	61,0	55,0	67,8	50,0	1.474,9
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	49.873	896	2.501	2.408	2.348	2.264	60.290
Μετρητές (#)	131.424	2.500	6.993	6.734	6.566	6.333	160.550
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	39	2	2	2	4	2	51
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	13	0	0	-2	-1	0	10
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	0	0	0	2	5	8

Στον Πίνακα 9 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας:

Πίνακας 9: Δ.Δ. Θεσσαλίας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας						
Κατηγορία	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα ανάπτυξης	5.170.642	10.207.918	10.923.181	15.300.991	13.078.989	54.681.721
Έργα σύνδεσης	3.359.259	5.835.130	5.498.573	5.309.119	5.482.116	25.484.197
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	557.562	900.225	944.826	554.170	561.659	3.518.442

Έργα ψηφιοποίησης	603.201	2.874.283	5.152.960	5.224.963	553.354	14.408.761
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	-	195.000	60.000	-	-	255.000
Πρόσθετες επενδύσεις	1.282.651	3.054.147	1.323.855	817.399	712.312	7.190.364
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>10.973.315</b>	<b>23.066.704</b>	<b>23.903.395</b>	<b>27.206.642</b>	<b>20.388.431</b>	<b>105.538.487</b>

Στον Πίνακα 10 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας:

Πίνακας 10: Δ.Δ. Θεσσαλίας - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/m)	1,80	1,80	1,81	1,80	1,80	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	4.389,33	3.298,54	3.549,66	4.143,56	3.219,40	3.623,51
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	281,70	185,55	115,54	94,97	54,79	102,59
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	12.247,00	9.222,99	9.926,66	11.587,16	9.005,49	10.131,37
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,11	0,11	0,12	0,10	0,13	0,11
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,04	0,04	0,04	0,03	0,05	0,04
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,73	2,04	3,77	4,22	7,44	4,01

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

Στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 6,87 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 325,25 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 14.850 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 5,4 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 64,4 εκατομμύρια ευρώ.

Στους Πίνακες 11 και 12 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με ή χωρίς υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 11: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024 έως 2028

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	127,29	1,35	2,02	0,00	0,00	3,50	6,87
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	210,00	215,59	78,04	17,30	5,00	5,00	320,93
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.291	2.267	2.849	3.187	2.856	3.691	14.850
Μετρητές (#)	1.688	5.302	5.065	4.740	4.157	4.053	3.317
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	6	3	0	0	0	9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας 12: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Νέα έργα ανά έτος					2024-2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	0	0	0	0	0	0
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	2,38
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	0	0	0	0
Μετρητές (#)	0	0	0	0	0	0
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

Στον Πίνακα 13 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης:

Πίνακας 13: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης						
Κατηγορία	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	20.011.166	8.024.069	1.641.918	435.416	1.679.602	31.792.171
Έργα Σύνδεσης	5.764.217	5.078.108	5.516.135	5.201.358	6.033.290	27.593.108
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	235.508	175.743	290.558	787.635	186.430	1.675.874
Έργα Ψηφιοποίησης	922.289	312.424	254.021	145.574	171.939	1.806.247
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	12.857	12.643	9.643	8.571	8.571	52.285
Πρόσθετες επενδύσεις	355.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.469.624
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>27.301.505</b>	<b>14.096.303</b>	<b>7.936.220</b>	<b>6.777.733</b>	<b>8.277.548</b>	<b>64.389.309</b>

Στον Πίνακα 14 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης:

Πίνακας 14: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,70	1,81	2,08	2,33	2,56	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00854	0,012790	0,018423	0,023624	0,030284	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.149,28	2.783,08	1.674,31	1.630,44	2.042,33	2.761,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	693,73	60,49	19,53	12,41	12,17	33,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	12.043,01	4.947,81	2.490,19	2.373,16	2.242,63	4.335,98
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,02	0,06	0,27	0,83	0,81	0,07
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,04	0,18	0,57	0,74	0,05

Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,18	2,90	23,48	109,23	136,06	5,86
--	------	------	-------	--------	--------	------

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας

Στην Κεντρική Μακεδονία ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 54 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 272,37 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 15.359 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 7 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 72,8 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 15 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 15: Δ.Δ. Κεντρικής Μακεδονίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	82.782	4.700	30.600	18.700	0	0	54.000
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	150.467	102.674	141.700	8.000	15.000	5.000	272.374
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.200	1.207	4.733	4.856	2.328	2.235	15.359
Μετρητές (#)	2.576	2.823	8.474	7.271	3.390	2.451	24.409
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	4	3	0	4	0	11

Στον Πίνακα 16 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:

Πίνακας 16: Δ.Δ. Κεντρικής Μακεδονίας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας						
Κατηγορία	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα ανάπτυξης	10.697.765	23.600.765	6.804.424	1.518.572	459.021	43.080.547
Έργα σύνδεσης	3.014.504	7.337.758	7.319.177	4.062.467	3.829.106	25.563.011
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	167.100	157.672	572.904	172.296	170.864	1.240.836
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	12.857	12.643	9.643	8.571	8.571	52.286
Έργα ψηφιοποίησης	638.289	276.424	209.521	117.574	114.439	1.356.247
Πρόσθετες επενδύσεις	355.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.469.624
Σύνολο	14.885.984	31.878.577	15.139.614	6.078.659	4.779.717	72.762.552

Στον Πίνακα 17 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:

Πίνακας 17: Δ.Δ. Κεντρικής Μακεδονίας - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	4,29	3,07	3,50	3,75	3,96	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (Συνδέσεις/m)	0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	
πένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.273,11	3.761,93	2.082,19	1.793,11	1.950,11	2.980,97
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	703,14	216,60	43,83	12,16	7,87	44,88

Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	12.333,04	6.735,38	3.117,71	2.611,11	2.138,58	4.737,45
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (Πελάτες/m)	0,03	0,06	0,91	0,23	0,49	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (Συνδέσεις/m)	0,01	0,03	0,61	0,16	0,45	0,06
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,21	1,04	43,18	33,33	121,53	5,95

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας

Στη Στερεά Ελλάδα ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 4,5 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 191,76 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 14.262 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 8,9 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 51,5 εκατομμύρια ευρώ.

Στους Πίνακες 18 και 19 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με ή χωρίς υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 18: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					2024 - 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	133,836	3,6	0	0	0	0	137,436
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	230,643	104,76	50,00	9,00	7,00	6,00	407,404
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	977	1.608	3.842	3.303	2.563	2.946	14.262
Μετρητές (#)	1.220	3.756	6.830	4.912	3.732	3.233	22.463
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	4	3	0	0	0	7
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	1	0	0	0	1
Bio - Methane	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας 19: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Νέα έργα ανά έτος					2024 - 2028
	2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	0	0,9	0	0	0	0,9
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	0	15,00	0	0	0	15,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	36	70	0	106
Μετρητές (#)	0	0	65	100	0	165
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί Αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Bio - Methane (#)	0	0	0	0	0	0

Στον Πίνακα 20 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:

Πίνακας 20: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας						
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	10.966.262	7.990.256	871.515	624.237	544.152	20.996.421

Έργα Σύνδεσης	4.219.520	6.463.839	5.785.925	4.711.032	4.951.458	26.131.773
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	212.061	279.466	382.035	179.762	188.288	1.241.612
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	15.857	12.643	9.643	8.571	8.571	55.286
Έργα Ψηφιοποίησης	846.789	274.424	227.021	127.074	123.439	1.598.747
Πρόσθετες επενδύσεις	372.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.486.624
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>16.632.958</b>	<b>15.513.943</b>	<b>7.500.083</b>	<b>5.849.856</b>	<b>6.013.624</b>	<b>51.510.463</b>

Στον Πίνακα 21 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:

Πίνακας 21: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	4,13	3,94	4,40	4,75	5,02	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	4.428,37	2.271,44	1.526,89	1.567,49	1.860,08	2.293,12
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	461,90	68,41	16,65	9,33	7,81	24,41
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	10.343,88	4.037,99	2.270,69	2.282,43	2.041,28	3.611,73
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,04	0,11	0,55	0,53	0,54	0,12
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,02	0,06	0,37	0,37	0,49	0,07
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,34	3,49	50,04	89,56	128,33	11,00

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου

Στην Περιφέρεια Πελοποννήσου προβλέπεται η έλευση του φυσικού αερίου σε Άργος και Ναύπλιο. Το 2024 θα κατασκευαστεί δίκτυο διανομής Χαμηλής Πίεσης στη Δημοτική ενότητα Άργους. Το 2025 θα συνεχιστεί η πύκνωση στη Δημοτική Ενότητα Άργους, παράλληλα με την κατασκευή του δικτύου διανομής Χαμηλής Πίεσης στη δημοτική ενότητα Ναυπλιέων. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 15 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 60 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 2.185 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 444.661 MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 17,3 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 22 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 22: Δ.Δ. Πελοποννήσου - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	6,9	4,9	10,1	0,0	0,0	0,0	15,0
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)		5,0	55,0	0,0	0,0	0,0	60,0
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	1	0	569	656	620	340	2.185
Μετρητές (#)	1	1	1.010	976	902	372	3.261
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)		2					2



Στον Πίνακα 23 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου:

Πίνακας 23: Δ.Δ. Πελοποννήσου - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου						
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	2.484.512	8.289.829	0	0	0	10.774.341
Έργα Σύνδεσης	37.927	1.006.689	1.247.990	1.193.985	699.868	4.186.459
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	42.275	42.363	44.078	143.553	43.185	315.454
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	9.857	12.643	9.643	8.571	8.571	49.286
Έργα Ψηφιοποίησης	156.789	136.924	91.521	67.074	64.939	517.247
Πρόσθετες Επενδύσεις	338.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.452.624
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.069.829</b>	<b>9.981.763</b>	<b>1.617.176</b>	<b>1.612.363</b>	<b>1.014.279</b>	<b>17.295.410</b>

Στον Πίνακα 24 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου:

Πίνακας 24: Δ.Δ. Πελοποννήσου - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024-2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	9,27	0,88	1,47	1,95	2,34	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (Συνδέσεις/m)	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	2.522.439	9.882,93	1.656,94	1.787,54	2.726,56	5.303,71
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	3.603,48	1.351,08	38,24	22,67	10,68	79,88
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	2.522.439	17.542,64	2.465,21	2.600,59	2.983,17	7.915,52
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (Πελάτες/m)	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,05
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (Συνδέσεις/m)	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,04
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,14	0,13	0,00	0,00	0,00	3,61

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας

Στη Δυτική Μακεδονία, προβλέπεται η «πύκνωση» του δικτύου σε Καστοριά, Γρεβενά, Φλώρινα και Άργος - Ορεστικό, καθώς και η ανάπτυξη δικτύου σε Κοζάνη και Πτολεμαΐδα. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 70,29 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 166,94 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 9.075 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 1,27 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 58,6 εκατομμύρια ευρώ.

Στους Πίνακες 25 και 26 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με ή χωρίς υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 25: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Μονάδα	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Δίκτυο Μέσης πίεσης	m	39.103	9.365	24.300	-	-	7.330	40.995

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	m	57.526,00	75.636	22.000	8.000	1.300	10.000	116.936
Παροχетеυτικοί αγωγοί	#	-	2.458	1.941	2.644	732	675	8.450
Μετρητές	#	-	5.068	3.450	3.936	1.062	739	14.255
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	#	-	2	3	-	-	-	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης	#	1	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί Αεριοποίησης	#	2	-	-	-	-	-	-
Bio-methane	#	-	-	-	-	1	-	1

Πίνακας 26: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Μονάδα	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Δίκτυο Μέσης πίεσης	m	-	-	17.300	-	-	12.000	29.300
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	m	-	-	-	13.000	37.000	-	50.000
Παροχетеυτικοί αγωγοί	#	-	-	1	168	274	182	625
Μετρητές	#	-	-	1	249	398	199	847
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	#	-	-	-	-	1	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης	#	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί Αεριοποίησης	#	-	-	-	-	-	-	-
Bio-methane	#	-	-	-	-	-	-	-

Στον Πίνακα 27 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας:

Πίνακας 27: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας						
Κατηγορία	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	9.637.844	16.911.920	1.921.262	3.655.491	7.402.027	39.528.544
Έργα Σύνδεσης	4.729.414	3.410.998	4.692.834	1.787.262	1.370.158	15.990.666
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	111.462	82.501	89.233	94.433	98.168	475.797
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	151.789	407.924	152.521	108.074	90.939	911.247
Έργα Ψηφιοποίησης	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.285
Πρόσθετες Επενδύσεις	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.605.624
ΣΥΝΟΛΟ	15.158.835	21.319.302	7.089.437	5.853.010	9.167.579	58.588.163

Στον Πίνακα 28 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας:

Πίνακας 28: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024 - 2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0,11	0,64	1,29	1,63	1,81	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (Συνδέσεις/m)	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	

Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	2.991,09	6.177,72	1.694,01	4.008,91	9.773,54	3.879,50
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	836,54	177,92	26,59	14,66	19,84	46,28
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	6.167,14	10.978,01	2.521,14	5.818,10	10.697,29	6.456,00
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (Πελάτες/m)	0,07	0,16	0,2	0,04	0,09	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (Συνδέσεις/m)	0,03	0,09	0,13	0,03	0,09	0,05
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,24	5,45	12,69	10,43	46,2	7,58

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Ηπείρου

Στην Περιφέρεια Ηπείρου, θα τροφοδοτηθούν οι τέσσερις πρωτεύουσες των περιφερειακών ενοτήτων που αποτελούν τα κυριότερα αστικά κέντρα. Ειδικότερα, φέτος προβλέπεται η σύνδεση και η ενεργοποίηση της ΒΙ.ΠΕ. Ιωαννίνων, ενώ παράλληλα η επέκταση και η πύκνωση του δικτύου στις πόλεις των Ιωαννίνων, της Άρτας, της Πρέβεζας και της Ηγουμενίτσας. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 18,31 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 165,4 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 4.294 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 1,28 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 43,6 εκατομμύρια ευρώ.

Στους Πίνακες 29 και 30 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με ή χωρίς υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 29: Δ.Δ. Ηπείρου - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2023	Νέα έργα ανά έτος					2024 - 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	1,03	10,61	-	7,7	-	-	19,34
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	-	-	-	-	-	-	-
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητές (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 30: Δ.Δ. Ηπείρου - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Νέα έργα ανά έτος					2024 - 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	11,0	62,0	44,0	39,0	9,4	165,4
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	5	1.164	1.213	1.073	839	4.294
Μετρητές (#)	5	2.067	1.804	1.558	918	6.352
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	4	-	-	1	-	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	4	-	-	-	5
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	2	2

Στον Πίνακα 31 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Ηπείρου:

Πίνακας 31: Δ.Δ. Ηπείρου - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου						
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	8.667.382	12.705.360	6.367.303	3.354.131	1.659.398	32.753.574
Έργα Σύνδεσης	109.134	2.307.192	2.152.532	2.087.649	1.449.474	8.105.981
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	82.967	42.685	63.386	68.970	69.632	327.640
Έργα Ψηφιοποίησης	196.789	182.924	147.521	93.074	75.439	695.747
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.285
Πρόσθετες επενδύσεις	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.605.624
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>9.584.598</b>	<b>15.744.120</b>	<b>8.964.329</b>	<b>5.811.575</b>	<b>3.460.230</b>	<b>43.564.852</b>

Στον Πίνακα 32 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Ηπείρου:

Πίνακας 32: Δ.Δ. Ηπείρου - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024 - 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,32	0,79	2,12	2,60	3,42	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.916.919,68	7.616,89	4.969,14	3.730,15	3.769,31	6.858,45
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	2.738,46	273,40	36,08	14,33	6,12	34,01
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	1.916.919,68	13.525,88	7.390,21	5.416,19	4.124,23	10.145,52
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,00	0,03	0,04	0,04	0,10	0,04
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,00	0,02	0,03	0,03	0,09	0,03
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,32	0,93	5,65	10,40	60,18	7,74

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας

Στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας προγραμματίζεται για το 2024 η σύνδεση της ΒΙ.ΠΕ. Πατρών και εντός του 2025 το φυσικό αέριο θα φτάσει στην Πάτρα, τον Πύργο και το Αργίνο. Κατά την περίοδο 2025-2028 προγραμματίζονται έργα επέκτασης και πύκνωσης του δικτύου διανομής σε αυτές τις τρεις πόλεις. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 13,5 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 202,45 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 9.058 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 1,05 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 51,36 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 33 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2024-2028:

Πίνακας 33: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2024-2028

Κατηγορία	Νέα έργα ανά έτος					2024 - 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	13,5	-	-	-	-	13,5

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	53,2	93,25	36,0	10,0	10,0	203,45
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	4	2.593	2.991	1.887	1.583	9.058
Μετρητές (#)	5	4.613	4.452	2.749	1.738	13.557
Μετρητικοί και ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	4	-	-	-	-	4

Στον Πίνακα 34 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας:

Πίνακας 34: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2024-2028

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας						
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Έργα Ανάπτυξης	19.618.641	7.982.423	3.187.438	818.485	853.012	32.459.999
Έργα Σύνδεσης	171.016	5.051.419	5.049.098	389.057	2.559.475	12.831.008
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	109.035	74.162	83.704	84.102	94.786	445.789
Έργα Ψηφιοποίησης	240.789	88.424	87.521	68.074	65.439	550.247
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.285
Πρόσθετες επενδύσεις	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.605.624
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>20.667.807</b>	<b>13.702.387</b>	<b>8.641.348</b>	<b>4.567.469</b>	<b>3.779.000</b>	<b>51.358.011</b>

Στον Πίνακα 35 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας:

Πίνακας 35: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας - Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο ΠΑ 2024 - 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,06	0,33	1,14	1,81	2,17	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00	0,02	0,03	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.166.951,77	2.970,39	1.941,00	1.661,50	2.174,34	3.788,58
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση* (€/MWh)	6.278,19	279,97	41,36	13,05	8,57	48,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	5.166.951,77	5.284,38	2.889,12	2.420,49	2.387,24	5.669,91
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,00	0,05	0,12	0,27	0,17	0,07
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,00	0,03	0,08	0,19	0,16	0,04
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,06	0,52	5,80	35,00	44,12	5,20

\*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που αναμένεται να συνδεθούν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

#### Δίκτυο Διανομής Κρήτης

Ο Διαχειριστής εισηγείται να ξεκινήσει το έτος 2028 η κατασκευή των δύο πρώτων απομακρυσμένων δικτύων στην Περιφέρεια της Κρήτης, και συγκεκριμένα στους δήμους Ηρακλείου και Χανίων. Η τροφοδότηση των δύο αυτών δικτύων θα πραγματοποιηθεί αντίστοιχα μέσω δύο Σταθμών Υγροποιημένου Αερίου μικρής κλίμακας (LNG), οι οποίοι θα εγκατασταθούν κατά το ίδιο έτος με την κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης περιορισμένου μήκους για την πρόσκτηση των πρώτων πελατών.

Περαιτέρω, αναφέρει ότι η κυρίως ανάπτυξη του δικτύου διανομής στις δύο πόλεις σχεδιάζεται να πραγματοποιηθεί κατά τα αμέσως επόμενα έτη (μετά το 2028) και θα περιγραφεί αναλυτικότερα στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029.

Επειδή, κατόπιν επικοινωνίας με τον Διαχειριστή επικαιροποιήθηκαν τα στοιχεία των Πινάκων 1 έως 35 προκειμένου να διορθωθούν στοιχεία τα οποία είχαν εκ παραδρομής υποβληθεί εσφαλμένα.

Επί των απομακρυσμένων δικτύων διανομής

Επειδή, η εναοη EDA οφείλει να διασφαλίζει τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο των Πελατών που θα συνδεθούν στα απομακρυσμένα δίκτυα, καθώς και την επί ίσοις όροις πρόσβαση των Χρηστών σε αυτά. Η διαδικασία προμήθειας φυσικού αερίου στα απομακρυσμένα δίκτυα δεν θα διαφέρει από αυτήν στο υφιστάμενο δίκτυο, καθώς η εν λόγω δυνατότητα παρέχεται σε όλους τους Χρήστες. Επιπλέον, θα πρέπει να διασφαλίζεται ότι η ποιότητα του αερίου στο απομακρυσμένο δίκτυο θα είναι η ίδια με αυτή του υφιστάμενου Δικτύου Διανομής καθώς θα εισέρχεται αέριο ίδιων προδιαγραφών.

Επειδή, τα Δίκτυα Διανομής στις δημοτικές ενότητες Στυλίδας, και Εχιναιάς της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας δεν θα αναπτυχθούν ως Απομακρυσμένα Δίκτυα (και άρα δεν εγκρίνονται ως τέτοια) καθώς ο Διαχειριστής ενημέρωσε την Αρχή (σχετικό 36) ότι μετά την υποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 αποφάσισε να χρηματοδοτήσει το έργο με ίδιους πόρους, με βάση το εμπορικό ενδιαφέρον. Συνεπώς, η τροφοδοσία των δημοτικών αυτών ενοτήτων θα γίνει με δίκτυο Μέσης Πίεσης.

Επειδή, τα Απομακρυσμένα Δίκτυα Σοχού και Ζαγκλιβερίου (Δήμος Λαγκαδά), Μακρυχωρίου (Δ. Τεμπών), Ελάτης (Δήμος Πύλης) και Οιχαλίας (Δήμος Φαρκαδόνας) εξαιρέθηκαν από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028, σύμφωνα με τον προγραμματισμό του Διαχειριστή. Κατά συνέπεια, δεν θα αναπτυχθούν σε αυτές τις περιοχές τα Απομακρυσμένα Δίκτυα τα οποία είχαν εγκριθεί υπό προϋποθέσεις στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027.

Επειδή, για τα Απομακρυσμένα Δίκτυα στα Χανιά και στο Ηράκλειο της Κρήτης, ο Διαχειριστής δεν έχει υποβάλει οικονομικά και τεχνικά στοιχεία για την αξιολόγηση των εν λόγω επενδύσεων. Για τα Απομακρυσμένα Δίκτυα στους Δήμους Σκιάθου, Σκοπέλου και Αλοννήσου, η μελέτη που υπέβαλε ο Διαχειριστής δεν τεκμηριώνει την οικονομική αποδοτικότητα των έργων. Περαιτέρω, η σκοπιμότητα της ανάπτυξης ή μη Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου σε νησιά θα εξεταστεί συνολικά μετά τη δημοσίευση του επικαιροποιημένου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.

Σχετικά με τα λοιπά προτεινόμενα επενδυτικά κόστη

Επειδή, για τα έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου, έργα εξοικονόμησης ενέργειας, έργα ψηφιοποίησης και για τις πρόσθετες επενδύσεις, ο Διαχειριστής αναφέρει τα ακόλουθα:

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου: Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, την αντικατάσταση και αναβάθμιση

παλαιών χυτοσιδηρών δικτύων (μόνο για την περιοχή Αττικής), τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα, έλεγχο και διαχείριση των συνθηκών λειτουργίας μέσω smart inspection rigging (μόνο για την περιοχή Αττικής) και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας: Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Έργα ψηφιοποίησης: Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τις ακόλουθες δύο υποκατηγορίες έργων:

α) Επενδύσεις Ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες: περιλαμβάνει έργα που σχετίζονται με τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA, την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS), την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs) και την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

β) Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών: αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης.

Πρόσθετες επενδύσεις: περιλαμβάνουν επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Επειδή, σύμφωνα με τον Διαχειριστή (σχετικό 28):

«Η Εναοη EDA, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 4 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιταχυνθεί η επίτευξη των αναμενόμενων οφελών για τη δραστηριότητα διανομής και κατ' επέκταση για τους Τελικούς Πελάτες.

Επιπλέον, πρόσφατα ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δραστηριότητες έρευνας, σχεδιασμού και ανάπτυξης του νέου έξυπνου μετρητή Nimbus της Italgas. Αυτός ο μετρητής, εκτός από μια σειρά από ιδιαιτερότητες που τον καθιστούν μοναδικό προϊόν στο είδος του, είναι ικανός να δέχεται, να διανέμει και να μετράει πολλαπλούς τύπους αερίων ακόμη και σε ανάμειξη μεταξύ τους, συμπεριλαμβανομένου του υδρογόνου.

Οι πρώτες εγκαταστάσεις Nimbus έχουν ήδη ξεκινήσει στην Ιταλία στα τέλη του 2023 και βρίσκεται σε εξέλιξη μια δοκιμαστική φάση για να εξεταστεί η απόδοσή του, η οποία θα ολοκληρωθεί εντός του τρέχοντος έτους.

Για τους ως άνω λόγους κατά το τρέχον έτος 2024, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα επόμενα 3 έτη (2025-2027) θα εγκατασταθούν έξυπνοι μετρητές Nimbus στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα ψηφιοποίησης των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.».

Βάσει αυτού, στην κατηγορία «Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Μετρητών» ο Διαχειριστής έχει συμπεριλάβει στα επενδυτικά κόστη την αντικατάσταση όλων των συμβατικών μετρητών με έξυπνους μετρητές. Τα επενδυτικά κόστη που εισηγείται ο Διαχειριστής για τα Έργα Ψηφιοποίησης και τις Πρόσθετες Επενδύσεις παρουσιάζονται στον Πίνακα 36 κατωτέρω:

Πίνακας 36: Επενδυτικά κόστη για Έργα Ψηφιοποίησης και Πρόσθετες Επενδύσεις

Δίκτυο Διανομής	Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Δικτύου	Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Μετρητών	Πρόσθετες Επενδύσεις	Σύνολο ανά Περιφέρεια
Αττικής	6.857.500	22.449.103	20.341.230	49.647.833
Θεσσαλονίκης	2.198.500	28.174.453	11.015.301	41.388.254
Θεσσαλίας	1.980.500	12.428.262	7.190.364	21.599.126
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	1.579.000	227.247	1.469.624	3.275.871
Κεντρικής Μακεδονίας	1.129.000	227.247	1.469.624	2.825.871
Στερεάς Ελλάδας	1.371.500	227.247	1.486.624	3.312.618
Πελοποννήσου	290.000	227.247	1.452.624	1.969.871
Δυτικής Μακεδονίας	684.000	227.247	1.605.624	2.744.118
Ηπείρου	468.500	227.247	1.605.624	2.301.371
Δυτικής Ελλάδας	323.000	227.247	1.605.624	2.155.871
Σύνολο	16.881.500	64.642.547	49.242.263	131.220.804

Ωστόσο, λαμβάνοντας υπόψη την υπ' αρ. 4/2023 Γνωμοδότηση ΡΑΕ (σχετικό 16) και την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔ Ε/ 53609/3274/2023 υπουργική απόφαση (σχετικό 17), τα οποία στηρίχθηκαν στη μελέτη Κόστους-Οφέλους που υπέβαλε ο Διαχειριστής (τότε οι εταιρείες ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας), η αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών είναι βέλτιστο να πραγματοποιηθεί σε βάθος δεκαετίας. Συνεπώς, σε κάθε πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης εγκρίνονται αποκλειστικά τα κόστη αντικατάστασης μετρητών που αφορούν τη συγκεκριμένη πενταετία. Δεδομένων των ανωτέρω, τα ποσά που εγκρίνονται στην κατηγορία Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Μετρητών είναι τα ακόλουθα:

Πίνακας 37: Επενδυτικά κόστη που εγκρίνονται για την κατηγορία Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών

Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών 2024 - 2028 (€)						
Δίκτυο Διανομής	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Αττική	2.063.005	2.183.617	2.277.582	1.197.303	3.759.011	11.480.517
Θεσσαλονίκη	3.851.496	3.335.768	2.722.205	2.947.358	3.118.712	15.975.539
Θεσσαλία	1.854.191	1.234.508	694.087	751.411	813.824	5.348.022
Σύνολο	7.768.693	6.753.893	5.693.873	4.896.072	7.691.547	32.804.078

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι ο τύπος του μετρητή που θα εγκατασταθεί είναι απαραίτητο να προκύψει από αγωνιστική διαδικασία, προκειμένου να διασφαλιστεί το χαμηλότερο δυνατό κόστος για τον καταναλωτή.

Επειδή, τέλος, στον επόμενο Πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση των Πρόσθετων Επενδύσεων.

Πίνακας 38: Ανάλυση των Πρόσθετων Επενδύσεων

Πρόσθετες Επενδύσεις 2024 - 2028 (€)						
	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφορικά Συστήματα (IT)	7.652.618	7.525.456	3.650.739	4.658.663	3.374.970	26.862.445
Κτιριακές Εγκαταστάσεις	2.665.000	3.434.000	2.167.500	935.000	765.000	9.966.500

Οχήματα	200.000	340.000	100.000	270.000	100.000	1.010.000
Δικαιώματα Χρήσης	1.445.817	5.919.109	2.367.608	320.707	1.350.078	11.403.319
Σύνολο	11.963.435	17.218.565	8.285.846	6.184.370	5.590.048	49.242.264

Επί του συνολικού σχεδιασμού του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΡΑΑΕΥ συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής ο οποίος ανέρχεται σε 769.373.440 €, ο οποίος περιλαμβάνει τις επενδύσεις σε έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, έργα σύνδεσης, έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου, έργα εξοικονόμησης ενέργειας, έργα ψηφιοποίησης και πρόσθετες επενδύσεις.

Επίσης, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει εκτιμήσεις σχετικά με την εκτιμώμενη κατανάλωση φυσικού αερίου στις περιοχές των δικτύων του, λαμβάνοντας υπόψη υπολογισμούς σχετικά με τον προοδευτικό αριθμό των ενεργών πελατών, δηλαδή τον αριθμό των νέων συνδέσεων των Σημείων Παράδοσης που αναμένεται να πραγματοποιηθούν στο διάστημα 2024-2028. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2024-2028, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά έτος και ανά κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου (οικιακή, εμπορική και βιομηχανική χρήση).

Επειδή, στο υποβληθέν σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης παρατηρούνται σημαντικές καθυστερήσεις και τροποποιήσεις ως προς τα χιλιόμετρα Δικτύου Διανομής που πρόκειται να αναπτύξει ο Διαχειριστής το έτος 2024, σε σχέση με τα χιλιόμετρα Δικτύου Διανομής που προβλέπονταν για το ίδιο έτος στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης των ετών 2023-2027. Οι μειώσεις στα χιλιόμετρα Δικτύου Χαμηλής Πίεσης για το έτος 2024 παρατηρούνται σε όλες τις Περιφέρειες και κυμαίνονται από 20% (στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας) έως 85% (στις Περιφέρειες Πελοποννήσου και Ηπείρου). Η Αρχή ζήτησε διευκρινίσεις από τον Διαχειριστή σχετικά με την μη υλοποίηση των έργων που είχαν εγκριθεί στο πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027 (σχετικό 34). Ο Διαχειριστής ανέφερε ότι η τροποποίηση των χιλιομέτρων Δικτύου Διανομής που πρόκειται να αναπτυχθούν το έτος 2024 έγινε στο πλαίσιο της αναθεώρησης του συνολικού σχεδίου ανάπτυξης όλων των Δικτύων Διανομής λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους κύριους παράγοντες:

- Προτεραιότητα υλοποίησης συγχρηματοδοτούμενων έργων σε έξι Περιφέρειες της χώρας, για τις οποίες έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία μεταφοράς στην τρέχουσα προγραμματική περίοδο (2021-2027) του ΕΣΠΑ.

- Προβλήματα που αντιμετώπιζαν οι εργολάβοι που σχετίζονταν με την αδυναμία εύρεσης εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού καθώς και άλλες δυσκολίες που επηρεάζουν την παραγωγικότητά τους.

- Η εξέλιξη της κατανάλωσης: Ο Διαχειριστής σημείωσε ότι παρατηρείται πτωτική τάση στους διανεμόμενους όγκους για οικιακή χρήση, η οποία δεν συνάδει με τα ιστορικά στοιχεία μέσης κατανάλωσης, λόγω των ασυνήθιστα υψηλών θερμοκρασιών της πρόσφατης περιόδου θέρμανσης. Αυτό το γεγονός έχει αρνητικό αντίκτυπο στα πραγματικά ρυθμιζόμενα έσοδα του Διαχειριστή, οδηγώντας σε υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου.

Περαιτέρω, η Αρχή ζήτησε διευκρινίσεις από τον Διαχειριστή (σχετικό 37) σε σχέση με τις παρατηρούμενες καθυστερήσεις στην έναρξη των εργασιών κατασκευής Δικτύου Διανομής σε αρκετούς Δήμους και τη χρονική μετατόπιση της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των εργασιών. Ο Διαχειριστής παρείχε διευκρινίσεις με τα σχετικά 38 και 39 έγγραφά του, από τις οποίες προκύπτει ότι για το σύνολο των Δήμων στους οποίους παρατηρούνται καθυστερήσεις είτε τα έργα βρίσκονται σε εξέλιξη είτε έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικές προκηρύξεις διαγωνισμών ανάθεσης έργων. Εξαιρέση αποτελεί ο Δήμος της Ηγουμενίτσας, όπου ο σχετικός διαγωνισμός ανάθεσης έργου θα πραγματοποιηθεί εκ νέου τον Ιούλιο του 2024. Η Αρχή θα επανεξετάσει την πορεία των έργων στον Δήμο Ηγουμενίτσας στο επόμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης ετών 2025-2029.

Ως προς τα ανωτέρω, η Αρχή σημειώνει ότι σε κάθε περίπτωση ο Διαχειριστής οφείλει να ενημερώνει την Αρχή για σχεδιαζόμενες «προσαρμογές» του Προγράμματος Ανάπτυξης, οι οποίες δεν μπορεί παρά να τελούν υπό την έγκρισή της. Καλεί το Διαχειριστή όπως εφεξής τηρεί πιστά το Πρόγραμμα Ανάπτυξης, το οποίο ο ίδιος έχει εισηγηθεί.

Η Αρχή έχει επισημάνει στον Διαχειριστή την ανάγκη να εστιάσει τα έργα των Προγραμμάτων Ανάπτυξης στην ανάπτυξη Δικτύου Διανομής και την προσέλκυση νέων πελατών, πεδία στα οποία παρατηρούνται σημαντικές καθυστερήσεις σε σχέση με το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027. Οι συγκεκριμένες επενδύσεις αυξάνουν τις διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου και, κατά συνέπεια, να μειώσουν τη Μέση Χρέωση των Δικτύων Διανομής.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, τα επενδυτικά κόστη που εγκρίνονται για κάθε Δίκτυο Διανομής και το συνολικό εγκεκριμένο κόστος του Προγράμματος Ανάπτυξης της εναεπ EDA για τα έτη 2024-2028 είναι τα ακόλουθα:

Πίνακας 39: Επενδυτικά κόστη (€) ανά Δίκτυο Διανομής

Δίκτυο Διανομής	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028
Αττικής	164.270.425
Θεσσαλονίκης	116.928.268
Θεσσαλίας	95.834.823



Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης	64.162.062
Κεντρικής Μακεδονίας	72.535.305
Στερεάς Ελλάδας	51.283.216
Πελοποννήσου	17.068.163
Δυτικής Μακεδονίας	58.360.916
Ηπείρου	43.337.605
Δυτικής Ελλάδας	51.130.764
ΣΥΝΟΛΟ	734.911.547

Επειδή, το συνολικό ύψος των επενδύσεων οι οποίες εγκρίνονται ανέρχεται σε 735 εκατομμύρια ευρώ, ποσό το οποίο είναι κατά 2% μειωμένο σε σχέση με τα αντίστοιχα εγκεκριμένα κόστη των Προγραμμάτων Ανάπτυξης των ετών 2023-2027 (751 εκατομμύρια ευρώ).

Επειδή, οι επενδύσεις θα χρηματοδοτηθούν μέσω ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, επιχορηγήσεων του ΕΣΠΑ ή από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων καθώς και μέσω λήψης δανείου. Σε περίπτωση λήψης επιχορηγήσεων, το ποσό των επιχορηγήσεων θα αφαιρεθεί από τη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και δεν θα επιβαρύνει τα τιμολόγια διανομής.

Επειδή, από την αξιολόγηση του υποβληθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης, προκύπτει, με τις ανωτέρω επιφυλάξεις, ότι αυτό σε βάθος πενταετίας συμβάλλει στην ανάπτυξη νέου Δικτύου Διανομής σε όλη την ελληνική επικράτεια, ώστε να επιτευχθεί η αύξηση του βαθμού κάλυψης των σχετικών περιοχών, επεκτείνοντάς το κατά κύριο λόγο σε ήδη υπάρχοντα δίκτυα.

Επειδή, βάσει της ανωτέρω συνολικής αξιολόγησης, η ΡΑΑΕΥ κρίνει εύλογη την ένταξη των προτεινόμενων έργων στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας 2024-2028. Δεν εγκρίνονται, για τους λόγους που αναφέρονται ανωτέρω: 1) οι επενδύσεις που σχετίζονται με τα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής στη Σκόπελο, στη Σκιάθο, στην Αλόνησο, στα Χανιά και στο Ηράκλειο Κρήτης 2) οι επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών πέραν των ποσών που είχαν εγκριθεί στη Μελέτη Κόστους-Οφέλους του Διαχειριστή για την πενταετία 2024-2028.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1) Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας όπως αυτό επισυνάπτεται στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης, εξαιρουμένων:

α) Του επενδυτικού κόστους της κατηγορίας «Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών». Συγκεκριμένα, για τα έτη 2024-2028 εγκρίνονται 32.804.078 ευρώ για τα «Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών» των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, όπως αυτά κατανομούνται ανά έτος σύμφωνα με τον Πίνακα 27 της παρούσας απόφασης,

β) των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής στους Δήμους Σκιάθου, Σκοπέλου και Αλοννήσου της Περιφέρειας Θεσσαλίας, και στους Δήμους Χανίων και Ηρακλείου της Περιφέρειας Κρήτης.

2) Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΤΤΙΚΗΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή Προγραμματισμένων Έργων</u> .....	
4.2.	<u>Έργα Ανάπτυξης και Σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.3.	<u>Έργα Ανάπτυξης και Σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> ...	
4.3.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.4.	<u>Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.5.	<u>Έργα Ψηφιοποίησης</u> .....	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.5.2.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη Μέση Χρέωση Δικτύου Διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες Απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	

## Εισαγωγή

Η Επασφ ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επασφ ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επασφ ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επασφ ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.



## Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

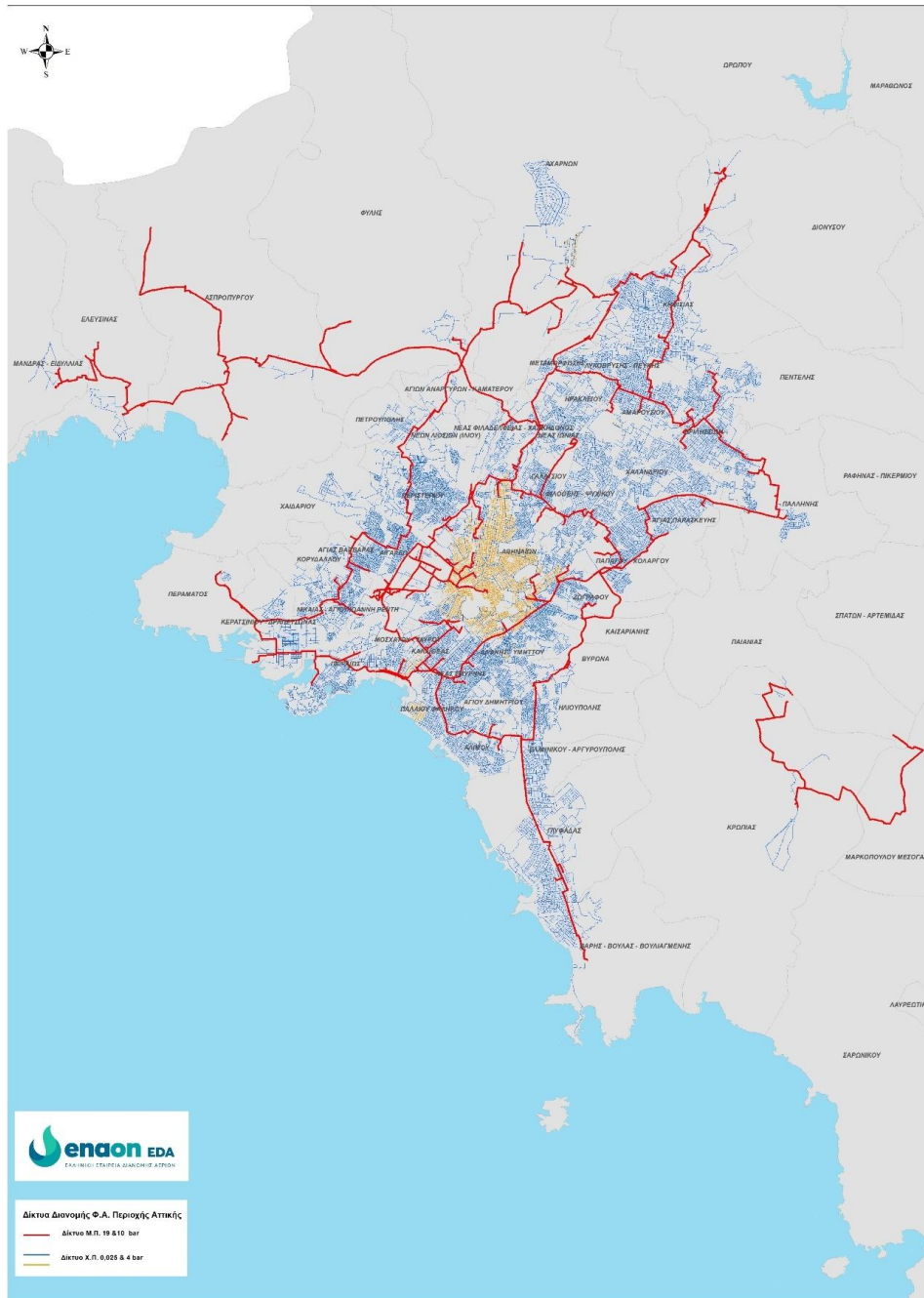
### Γενική περιγραφή

Οι περιοχές που καλύπτονται από το υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής καλύπτουν 52 από τους 58 συνολικά Δήμους της Περιφέρειας Αττικής (πλην νήσων).

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΙΓΑΛΕΩ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΛΙΜΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	Ναι	Όχι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΧΑΡΝΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΒΡΗΛΗΣΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΒΥΡΩΝΑ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ- ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΡΩΠΙΑΣ	Ναι	Όχι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	Ναι	Όχι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ- ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	Όχι	Όχι	
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΧΑΛΛΑΝΔΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΩΡΩΠΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

### Χάρτης Δικτύου Φυσικού Αερίου Περιφέρειας Αττικής





**Ανάπτυξη δικτύου**

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2019-2023.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	1,39	1,53	8,53	0,68	2,26
	Προοδευτικό	332,51	334,04	342,58	343,26	345,52
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	117,58	161,23	155,21	53,48	128,19
	Προοδευτικό	3.267,43	3.428,66	3.583,87	3.637,35	3.765,54
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	2	3	2	2	7
	Προοδευτικό	152	155	157	159	166

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023**

	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	40%	41%	41%	41%	40%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	42%	44%	46%	47%	49%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	46%	49%	51%	51%	53%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	39%	40%	42%	43%	42%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	55%	55%	55%	55%	51%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,22	1,20	1,22	1,17	0,97
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου**

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι υφιστάμενες συμβάσεις σύνδεσης φυσικού αερίου με τοποθετημένους μετρητές ανά κατηγορία πελατών για το σύνολο των Δήμων της Αττικής.

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	18.457	22.167	22.135	10.486	10.399
	Προοδευτικές	142.940	165.107	187.242	197.728	208.127
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	17.912	21.479	21.685	10.461	10.271
	Προοδευτικές	130.035	151.514	173.199	183.660	193.931
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	68	78	33	20	29
	Προοδευτικές	4.964	5.042	5.075	5.095	5.124
Εμπορική χρήση	Νέες	475	604	413	6	102
	Προοδευτικές	7.861	8.465	8.878	8.884	8.986
Βιομηχανικοί	Νέες		5	3	-1	-4
	Προοδευτικές	74	79	82	81	77
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	2	1	1	0	1
	Προοδευτικές	6	7	8	8	9

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι ενεργές συνδέσεις (παροχетеυτικοί αγωγοί που συνδέουν τους πελάτες με το δίκτυο διανομής) ανά κατηγορία πελατών για το σύνολο των Δήμων της Αττικής.

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

Κατηγορία πελάτη		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	7.779	8.303	8.396	4.219	3.201
	Προοδευτικές	82.400	90.703	99.099	103.318	106.519
Οικιακή χρήση	Νέες	7.453	7.960	8.135	4.070	3.057
	Προοδευτικές	73.946	81.906	90.041	94.111	97.167
Εμπορική χρήση	Νέες	325	337	257	150	146
	Προοδευτικές	8.374	8.711	8.968	9.118	9.264
Βιομηχανικοί	Νέες	-1	5	3	-1	-4
	Προοδευτικές	74	79	82	81	77
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	2	1	1	-1	1
	Προοδευτικές	6	7	8	7	8

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι ενεργοί τελικοί πελάτες φυσικού αερίου ανά κατηγορία πελατών για το σύνολο των Δήμων της Αττικής.

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

Κατηγορία πελάτη		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	20.251	25.334	20.111	4.265	5.037
	Προοδευτικοί	375.921	401.255	421.366	425.631	430.668
Οικιακοί – θέρμανση*	Νέοι	20.027	25.050	19.858	4.286	5.113
	Προοδευτικοί	363.756	388.806	408.664	412.950	418.063
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα*	Νέοι	28	23	22	11	-24
	Προοδευτικοί	4.861	4.884	4.906	4.917	4.893
Εμπορική χρήση	Νέοι	195	255	227	-29	-50
	Προοδευτικοί	7.224	7.479	7.706	7.677	7.627
Βιομηχανικοί	Νέοι	-1	5	3	-2	-3
	Προοδευτικοί	74	79	82	80	77
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	2	1	1	-1	1
	Προοδευτικοί	6	7	8	7	8

\*για τους οικιακούς πελάτες κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης.

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι διανεμηθείσες ποσότητες φυσικού αερίου ανά κατηγορία πελάτη για το σύνολο των δήμων της Αττικής.

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

MWh/έτος	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>3.981.246</b>	<b>4.097.581</b>	<b>4.375.080</b>	<b>4.242.654</b>	<b>3.650.123</b>
Οικιακοί – θέρμανση	1.953.061	2.231.150	2.402.100	2.174.001	1.650.110
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	7.991	8.776	9.058	8.158	7.071
Εμπορική χρήση	1.142.730	996.188	1.058.692	1.139.806	1.018.724
Βιομηχανικοί	825.110	793.219	797.349	792.493	826.065
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	52.354	68.248	107.880	128.196	148.153

## Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,3	24,1	49%	22%	34%	99%
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5,2	86,0	76%	63%	52%	98%
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1,2	58,1	39%	30%	34%	99%
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	5,0	21,6	11%	25%	28%	77%
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	37,5	776,7	92%	42%	55%	98%
ΑΙΓΑΛΕΩ	ΑΓΩΓΟΣ	11,6	113,6	78%	23%	31%	97%
ΑΛΙΜΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3,2	70,4	61%	36%	35%	96%
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	9,1	146,7	76%	68%	53%	97%
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	23,9	7,7	12%	5%	3%	24%
ΑΧΑΡΝΩΝ *	ΑΓΩΓΟΣ	15,0	77,7	16%	62%	46%	95%
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,0	50,7	20%	37%	36%	98%
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	3,8	57,6	80%	65%	52%	98%
ΒΥΡΩΝΑ	ΑΓΩΓΟΣ	2,6	36,7	44%	27%	41%	99%
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,0	52,6	75%	43%	50%	97%
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5,6	112,5	47%	36%	38%	97%
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ		42,6	61%	36%	38%	99%
ΔΙΟΝΥΣΟΥ *	ΑΓΩΓΟΣ	4,9	9,2	3%	13%	8%	91%
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	8,1	12,3	14%	21%	14%	98%
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ- ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	4,4	63,6	59%	24%	26%	96%
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,1	48,2	68%	22%	45%	99%
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	4,4	83,6	49%	35%	41%	95%
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1,7	50,0	49%	58%	48%	99%
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,5	27,9	81%	43%	46%	99%
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	10,3	97,8	89%	24%	41%	95%
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	8,2	44,7	26%	18%	19%	97%
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	17,2	215,1	58%	53%	46%	98%
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3,4	30,8	32%	18%	31%	98%
ΚΡΩΠΙΑΣ *	ΑΓΩΓΟΣ	13,9	18,7	19%	15%	8%	97%
ΛΑΥΡΕΩΤΙΚΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ						
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2,1	59,1	79%	64%	56%	100%
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ *	ΑΓΩΓΟΣ	3,1	7,5	10%	24%	8%	86%
ΜΑΡΑΘΩΝΟΣ	ΑΓΩΓΟΣ						
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	7,2	0,0	0%	0%	0%	100%
ΜΕΓΑΡΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ					0%	0%
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	6,0	37,8	42%	46%	38%	99%
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,4	55,2	60%	24%	30%	95%
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5,2	57,3	50%	38%	35%	97%
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	4,4	85,5	98%	49%	59%	99%
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,5	25,1	31%	37%	41%	95%

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση *	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ) *	ΑΓΩΓΟΣ	1,9	45,4	21%	24%	29%	99%
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	ΑΓΩΓΟΣ	9,5	77,2	36%	17%	27%	90%
ΠΑΙΑΝΙΑΣ *	ΑΓΩΓΟΣ	2,2	1,3	2%	1%	10%	84%
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3,8	94,0	98%	52%	57%	98%
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	8,4	60,0	25%	37%	31%	98%
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	8,2	98,2	102%	73%	67%	100%
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	ΑΓΩΓΟΣ	7,9	120,4	44%	24%	31%	99%
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,3	67,7	49%	61%	49%	99%
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ *	ΑΓΩΓΟΣ	3,2	2,5	4%		0%	2%
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,1	166,4	54%	28%	32%	98%
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1,8	24,4	33%	22%	31%	99%
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ			0%		0%	100%
ΣΑΡΩΝΙΚΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ						
ΣΠΑΤΩΝ-ΑΡΤΕΜΙΔΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ						
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	4,3	90,5	83%	58%	56%	99%
ΦΥΛΗΣ *	ΑΓΩΓΟΣ	23,6	9,9	4%	26%	25%	72%
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	0,2	28,9	25%	32%	33%	97%
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1,2	113,4	52%	56%	46%	97%
ΩΡΩΠΟΥ *	ΑΓΩΓΟΣ		0,7			0%	0%

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ	Οικιακή Χρήση	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	737	44	1		782
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	2.835	135		1	2.971
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1.563	111			1.674
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ- ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	413	36			449
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	20.510	3.681	6		24.197
ΑΙΓΑΛΕΩ	3.420	155	3		3.578
ΑΛΙΜΟΥ	1.332	62	2		1.396
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	3.683	268			3.951
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	0	12	7	1	20
ΑΧΑΡΝΩΝ	1.168	57	8		1.233
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	916	43			959
ΒΡΙΑΝΣΣΙΩΝ	1.717	42			1.759
ΒΥΡΩΝΑ	1.229	82			1.311
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	1.855	93			1.948
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	2.151	212			2.363
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	1.584	94	1		1.679
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	5	15	6		26
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	162	12	1		175
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.319	123			1.442

ΔΗΜΟΣ	Οικιακή Χρήση	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1.219	89			1.308
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	2.279	126		1	2.406
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1.675	107			1.783
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	986	79			1.065
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	2.263	278			2.541
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	746	112	2		860
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	4.635	286	5	1	4.927
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	934	89			1.023
ΚΡΩΠΙΑΣ	19	19	9	1	48
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	1.781	109			1.890
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	1	8	8		17
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	0	1			1
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	0	0			0
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	673	88	3		764
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	1.073	130	1		1.204
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	1.706	141			1.847
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	3.364	193			3.557
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	746	80		1	827
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	993	72	1		1.066
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	1.554	181	4	1	1.740
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	5	1	1		7
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	3.104	207			3.312
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	1.156	49			1.205
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	3.490	127			3.617
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	2.910	413	3		3.326
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	1.869	95			1.964
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0	57			57
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	4.268	430	4		4.702
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	716	43			759
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	0	0			0
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	2.492	122			2.614
ΦΥΛΗΣ	110	13			123
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	675	66			741
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	3.127	176		1	3.304
ΩΡΩΠΟΥ	0	0	1		1
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>97.168</b>	<b>9.264</b>	<b>77</b>	<b>8</b>	<b>106.519</b>

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

MWh/έτος	2021	2022	2023
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	14.310	11.918	9.356
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	150.388	138.151	115.280
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	24.529	23.047	19.707
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	6.169	7.136	5.076
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	976.204	905.769	768.765
ΑΙΓΑΛΕΩ	233.107	235.233	218.631
ΑΛΙΜΟΥ	35.109	35.559	29.674
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	247.734	220.167	197.040
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	137.894	109.161	173.707
ΑΧΑΡΝΩΝ	69.353	75.324	64.457
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	29.126	28.668	25.239
ΒΡΙΑΗΣΣΙΩΝ	62.649	55.111	45.608
ΒΥΡΩΝΑ	26.199	25.169	20.177
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	51.699	45.304	34.382
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	65.377	62.126	51.337
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	28.108	24.449	19.129
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	119.830	126.373	128.654
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	3.507	3.436	3.060
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	22.975	24.364	20.587
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	43.160	45.031	42.056
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	59.439	55.923	55.949
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	47.840	52.783	33.388
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	33.748	30.704	24.692
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	66.098	60.104	48.060
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	44.449	40.902	23.405
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	278.944	264.293	229.813
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	16.321	14.271	10.664
ΚΡΟΠΙΑΣ	88.183	85.560	82.404
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	65.503	57.027	45.319
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	65.593	69.369	66.853
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	27.110	31.181	26.116
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	-	-	-
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	78.542	76.482	69.160
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	27.631	26.519	21.208
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	43.079	38.537	31.724
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	98.960	94.847	81.767
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	34.946	36.059	34.118
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	23.739	24.644	21.418
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	104.204	119.152	112.335
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	-	-	296
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	112.262	109.600	75.984
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	23.520	105.862	19.135
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	143.410	122.626	97.214

MWh/έτος	2021	2022	2023
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	109.709	110.560	101.347
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	59.850	53.296	46.881
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	755	1.186	1.550
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	90.739	83.293	67.734
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	11.123	11.519	9.828
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	-	-	-
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	113.028	103.933	83.528
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	3.294	5.379	4.962
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	47.457	46.148	43.544
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	107.988	109.274	87.657
ΩΡΩΠΟΥ	188	129	148
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.375.080</b>	<b>4.242.654</b>	<b>3.650.123</b>



**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2022**

Κατηγορία	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	14,4	12,5
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	1,68	0,68
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	65,75	53,48
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	79,12	59,93
Νέες συνδέσεις (#)	4.734	4.220
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,04	0,03
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	4.867.652	4.242.654
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,19	1,17

## Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### Περιγραφή Προγραμματισμένων Έργων

Τα προγραμματισμένα έργα χωρίζονται στις παρακάτω κατηγορίες:

- **Έργα Ανάπτυξης Δικτύου:** Αφορούν σε επεκτάσεις για την τροφοδοσία καταναλωτών σε νέες περιοχές και πύκνωση σε υφιστάμενες με στόχο την αύξηση της διαθεσιμότητας Φ.Α. σε όσο το δυνατό περισσότερους καταναλωτές.
- **Έργα Μέσης Πίεσης:** Συμπεριλαμβάνονται έργα εγκατάστασης Σταθμών Διανομής 19/4 και έργα ενίσχυσης του συστήματος Μέσης Πίεσης.

Παρακάτω παρουσιάζονται οι νέες περιοχές επέκτασης του Δικτύου Διανομής Αττικής για τα έτη 2024-2028.

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με φυσικό αέριο*
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

### Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2024] έως [2028]

€	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα ανάπτυξης*	4.461.766	10.978.694	10.225.880	11.542.689	10.797.831
Έργα σύνδεσης*	9.508.549	10.146.961	11.830.774	11.189.965	10.270.448
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου*	6.408.530	5.761.064	5.645.578	1.874.550	1.871.118
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας*	249.000	217.500	45.000	45.000	45.000
Έργα ψηφιοποίησης	2.620.722	11.453.394	8.156.971	7.780.571	1.770.226
Πρόσθετες επενδύσεις*	5.412.947	7.357.760	2.869.227	2.470.656	2.230.640
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>28.661.514</b>	<b>45.915.373</b>	<b>38.773.430</b>	<b>34.903.431</b>	<b>26.985.263</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	345,5	1,3	4,0	2,6	3,0	1,0	357,4
Δίκτυο Χ.Π. (km)	3.765,5	39,1	113,5	107,0	106,0	100,0	4.231,2
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	106.518	3.464	5.076	5.787	5.211	4.585	130.454
Μετρητές (#)	194.716	13.887	17.925	21.524	20.635	18.372	287.059
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	166	10	6	5	3	2	192

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	7,2	0	0	0	0	7,2
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0	0	0	10	10	20
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	1			30	53	84
Μετρητές (#)	1			96	173	270
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	40%	41%	42%	42%	43%	44%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	49%	48%	49%	51%	52%	53%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	39%	43%	44%	45%	46%	46%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	106.517	109.978	115.054	120.840	126.081	130.718
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	3.650.123	4.908.374	5.105.056	5.308.236	5.527.849	5.731.084
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		102.315	298.997	502.177	721.791	925.026
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	3.650.123	4.806.059	4.806.059	4.806.059	4.806.059	4.806.059

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>106.519</b>	<b>3.464</b>	<b>5.076</b>	<b>5.787</b>	<b>5.211</b>	<b>4.585</b>	<b>24.122</b>
Οικιακή Χρήση	97.168	3.190	4.802	5.488	4.926	4.311	22.717
Εμπορική χρήση	9.264	263	273	298	284	273	1391
Βιομηχανικοί	77	8	1	0	1	0	10
CNG	8	3	0	1	0	1	5

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>3.650.123</b>	<b>4.908.374</b>	<b>5.105.056</b>	<b>5.308.236</b>	<b>5.500.596</b>	<b>5.702.473</b>
Οικιακοί – θέρμανση	1.650.110	2.785.070	2.925.405	3.101.186	3.290.804	3.465.939
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	7.071	9.639	9.809	10.014	10.211	10.392
Εμπορική χρήση	1.018.724	1.110.112	1.140.296	1.163.311	1.150.093	1.056.341
Βιομηχανικοί	826.065	839.467	857.695	857.955	862.550	862.553
CNG	148.153	164.087	171.851	175.769	176.218	181.319

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	0	30	53	83
Οικιακή Χρήση	0	0	0	28	50	78
Εμπορική χρήση	0	0	0	2	3	5
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0	0
CNG	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	0	27.254	28.611
Οικιακοί – θέρμανση	0	0	0	408	1.695
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0
Εμπορική χρήση	0	0	0	26.846	26.916
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0
CNG	0	0	0	0	0

**Έργα Ανάπτυξης και Σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες 2024	Νέες 2025	Νέες 2026	Νέες 2027	Νέες 2028	Προοδευτικά έως 2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	782	10	29	53	47	37	958
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	2.971	121	180	186	154	119	3.731
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1.674	58	92	136	132	121	2.213
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ- ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	449	12	15	19	20	15	529
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	24.197	793	1.063	1.128	1.037	899	29.118
ΑΙΓΑΛΕΩ	3.578	67	84	80	63	62	3.933
ΑΛΙΜΟΥ	1.396	76	100	96	75	62	1.807
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	3.951	117	148	143	111	85	4.554
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	20	-	-	-	-	-	20
ΑΧΑΡΝΩΝ	1.233	17	35	41	42	39	1.407
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ- ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	959	33	54	81	90	76	1.293
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	1.759	55	80	78	61	48	2.082
ΒΥΡΩΝΑ	1.311	64	151	219	207	166	2.117
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	1.948	58	114	118	85	91	2.413
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	2.363	108	172	209	171	159	3.182
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	1.679	43	59	72	79	72	2.004
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	26	1	3	3	5	5	44
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	175	3	4	6	5	5	200
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.442	73	107	123	101	78	1.924
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1.308	105	169	286	294	246	2.408
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	2.406	73	118	137	127	113	2.973
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1.783	38	56	73	76	59	2.084
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	1.065	40	65	86	74	64	1.394
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	2.541	100	197	214	158	171	3.381
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	860	21	50	71	70	72	1.143
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	4.927	98	134	144	137	113	5.553
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	1.023	32	72	97	90	121	1.434
ΚΡΩΠΙΑΣ	48	3	1	1	1	1	55
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	1.890	38	47	48	39	29	2.091
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	17	-	-	-	-	-	17
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	764	18	29	28	25	36	901
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	1.204	37	62	63	48	36	1.451
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	1.847	73	88	138	175	156	2.477
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	3.557	139	174	175	141	106	4.292
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	827	20	23	25	22	26	942
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1.066	24	40	58	51	39	1.278
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	1.740	43	74	93	88	90	2.127

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες 2024	Νέες 2025	Νέες 2026	Νέες 2027	Νέες 2028	Προοδευτικά έως 2028
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	7	-	-	1	-	-	8
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	3.312	137	172	164	128	97	4.008
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	1.205	53	81	87	80	74	1.580
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	3.617	104	128	122	96	73	4.139
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	3.326	132	229	269	291	267	4.515
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	1.964	47	58	55	43	37	2.204
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	57	-	-	-	-	-	57
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	4.702	123	165	178	151	133	5.452
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	759	37	60	77	73	83	1.089
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	2.614	55	74	85	71	61	2.960
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	741	4	3	3	2	2	755
ΧΑΛΛΑΝΔΡΙΟΥ	3.304	26	33	32	27	20	3.441
ΦΥΛΗΣ	123	134	185	187	145	125	899
ΩΡΩΠΟΥ	1	1	-	-	-	-	2
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>106.518</b>	<b>3.464</b>	<b>5.076</b>	<b>5.787</b>	<b>5.211</b>	<b>4.585</b>	<b>130.640</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	22%	23%	22%	22%	24%	25%
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	63%	66%	67%	70%	72%	74%
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	30%	32%	32%	32%	34%	35%
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	25%	27%	28%	28%	29%	31%
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	42%	43%	44%	44%	45%	45%
ΑΙΓΑΛΕΩ	23%	24%	25%	26%	27%	28%
ΑΛΙΜΟΥ	36%	38%	40%	42%	45%	46%
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	68%	69%	71%	72%	74%	75%
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	5%	5%	5%	5%	5%	5%
ΑΧΑΡΝΩΝ	62%	63%	58%	59%	56%	56%
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	37%	37%	37%	38%	39%	41%
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	65%	67%	69%	71%	74%	75%
ΒΥΡΩΝΑ	27%	28%	28%	30%	33%	35%
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	43%	44%	43%	45%	47%	46%
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	36%	37%	38%	38%	41%	41%
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	36%	37%	38%	39%	39%	40%
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	13%	13%	12%	15%	12%	16%
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	21%	19%	19%	20%	20%	20%
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ- ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	24%	25%	27%	29%	31%	33%
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	22%	23%	24%	25%	27%	29%

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	35%	37%	37%	38%	39%	40%
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	58%	59%	59%	59%	59%	61%
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	43%	44%	45%	45%	47%	48%
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	24%	25%	25%	27%	28%	28%
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ- ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	18%	18%	18%	18%	19%	19%
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	53%	54%	56%	57%	58%	60%
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	18%	19%	19%	20%	22%	22%
ΚΟΡΩΠΙΟΥ	15%	16%	17%	18%	19%	19%
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	64%	65%	66%	67%	69%	70%
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	24%	24%	24%	24%	24%	24%
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	46%	47%	47%	49%	50%	48%
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	24%	25%	26%	28%	29%	30%
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	38%	39%	41%	38%	38%	39%
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	49%	51%	53%	54%	56%	57%
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	37%	38%	39%	39%	40%	40%
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	24%	25%	25%	25%	27%	28%
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	17%	17%	18%	18%	19%	20%
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	1%	1%	1%	2%	2%	2%
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	52%	54%	55%	57%	59%	61%
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	37%	39%	41%	44%	45%	47%
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	73%	75%	77%	79%	81%	83%
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	24%	25%	25%	26%	26%	28%
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	61%	63%	65%	67%	69%	70%
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	NA	NA	NA	NA	NA	NA
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	28%	29%	30%	31%	32%	33%
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	22%	24%	25%	26%	27%	27%
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	58%	59%	61%	61%	63%	64%
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	26%	28%	29%	30%	31%	32%
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	32%	33%	33%	34%	34%	35%
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	56%	58%	60%	62%	64%	64%
ΩΡΩΠΟΥ	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>40%</b>	<b>41%</b>	<b>42%</b>	<b>42%</b>	<b>43%</b>	<b>44%</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	39	141	219	159	135
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	485	833	812	692	527



ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	224	415	594	515	479
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	45	64	90	80	58
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	2903	4568	4776	4445	3743
ΑΙΓΑΛΕΩ	267	381	367	302	310
ΑΛΙΜΟΥ	290	434	415	333	288
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	457	664	642	522	406
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	0	0	0	0	0
ΑΧΑΡΝΩΝ	55	157	153	168	146
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	114	245	346	359	277
ΒΡΗΛΗΣΣΙΩΝ	224	367	343	280	222
ΒΥΡΩΝΑ	257	700	892	770	613
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	224	521	454	338	419
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	404	746	861	658	680
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	171	253	308	337	281
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	1	13	10	26	18
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	8	21	28	21	24
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	283	485	536	418	332
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	427	740	1278	1104	929
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	290	545	587	543	474
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	147	259	325	319	225
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	161	300	381	294	270
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	374	892	825	612	769
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	85	225	279	262	280
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	350	583	608	590	454
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	113	320	369	327	515
ΚΡΩΠΙΑΣ	5	5	5	4	3
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	149	208	218	178	132
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	0	0	0	0	0
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	72	130	116	107	172
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	140	276	256	196	156
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	295	355	631	712	572
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	548	789	810	663	496
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	66	88	107	85	117
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	91	181	251	191	152
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	168	325	375	350	365
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	0	1	0	0	0
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	540	778	752	618	469
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	206	365	369	352	312
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	399	574	554	456	346
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	508	988	1066	1193	997
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	182	261	251	207	182
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0	0	0	0	0
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	468	743	784	663	583
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	154	275	331	303	357

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	220	340	384	308	277
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	7	11	10	8	6
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	95	142	140	119	89
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	521	821	806	643	571
ΩΡΩΠΟΥ	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>13.232</b>	<b>22.528</b>	<b>24.714</b>	<b>21.830</b>	<b>19.228</b>

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικ ά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικ ά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	5,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	37,5	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1
ΑΙΓΑΛΕΩ	11,6	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7
ΑΛΙΜΟΥ	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	23,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΧΑΡΝΩΝ	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	3,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΒΥΡΩΝΑ	2,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	5,6	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	4,9	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	4,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	17,2	0,0	2,0	0,0	0,0	0,2	2,2
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	3,4	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8
ΚΡΩΠΙΑΣ	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικ ά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικ ά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	5,2	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,9
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	4,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	3,3	0,0	0,0	0,3	1,2	0,0	1,5
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	6,1	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΦΥΛΗΣ	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΩΡΩΠΟΥ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>345,5</b>	<b>1,3</b>	<b>4,0</b>	<b>2,6</b>	<b>3,0</b>	<b>1,0</b>	<b>11,9</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικ ά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	24,1	0,0	3,0	3,6	0,0	1,2	7,7
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	86,0	0,1	3,2	0,9	1,6	0,5	6,3
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	58,1	0,4	3,3	7,0	2,8	4,2	17,7
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	21,6	0,0	0,0	1,5	0,8	0,0	2,3
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	776,7	4,4	8,9	8,9	15,4	8,3	46,0
ΑΙΓΑΛΕΩ	113,6	0,2	0,0	0,0	0,0	3,0	3,1
ΑΛΙΜΟΥ	70,4	0,6	1,2	0,3	0,0	1,6	3,7
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	146,7	1,7	0,6	0,3	0,0	0,5	3,1
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΧΑΡΝΩΝ	77,7	0,0	7,6	1,9	7,8	2,9	20,2
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ -ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	50,7	3,5	4,2	6,5	6,9	1,5	22,6
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	57,6	0,2	1,6	0,0	0,3	0,5	2,5
ΒΥΡΩΝΑ	36,7	0,4	4,7	4,0	2,3	1,4	12,8
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	52,6	0,2	3,2	0,0	0,0	2,9	6,3
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	112,5	1,3	7,8	7,8	0,0	9,4	26,3
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	42,6	0,7	0,8	1,9	3,3	1,0	7,7
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	9,2	0,2	1,7	0,0	3,9	0,0	5,8
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	12,3	2,0	0,7	0,7	0,0	0,8	4,2
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	63,6	0,3	2,4	2,5	0,0	1,0	6,2
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	48,2	0,9	2,0	6,8	2,1	2,1	13,9
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	83,6	0,1	3,8	2,7	3,7	2,6	12,9
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	50,0	0,2	1,4	2,3	2,5	0,0	6,4
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	27,9	0,0	1,0	1,5	0,0	1,0	3,4
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	97,8	1,2	4,8	0,6	0,0	4,7	11,4
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	44,7	0,4	3,9	3,1	2,8	3,7	13,9
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	215,1	3,7	4,9	3,8	9,2	1,4	23,0
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	30,8	0,4	4,0	2,4	2,0	7,2	16,1
ΚΡΩΠΙΑΣ	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	59,1	0,2	0,0	0,6	0,0	0,0	0,8
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	37,8	0,2	1,2	0,0	1,0	4,2	6,5
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	55,2	0,4	2,4	0,3	0,0	0,5	3,5
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	57,3	2,0	0,0	7,5	7,7	1,8	19,1
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	85,5	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	25,1	0,2	0,0	0,6	0,0	1,4	2,3
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	45,4	0,1	2,5	4,1	0,0	1,0	7,7
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	77,2	0,7	3,2	2,8	2,9	3,9	13,4
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	94,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικ ά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	60,0	1,9	4,1	1,9	4,8	3,2	15,8
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	98,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	120,4	2,3	8,2	5,3	13,8	3,8	33,3
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	67,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	166,4	1,4	3,4	3,8	2,3	4,6	15,5
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	24,4	0,4	1,8	2,4	2,0	4,3	10,9
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	90,5	0,7	1,3	3,3	0,0	3,0	8,4
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	28,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	113,4	0,9	1,2	0,9	1,3	0,0	4,3
ΦΥΛΗΣ	9,9	0,0	3,6	1,6	2,7	3,9	11,7
ΩΡΩΠΟΥ	0,7	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.765,5</b>	<b>39,1</b>	<b>113,5</b>	<b>107,0</b>	<b>106,0</b>	<b>100,0</b>	<b>465,6</b>

*Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*  
**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	€	27.567,19	309.131,40	412.457,00	96.558,92	190.736,28	1.036.450,79
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	€	348.082,89	636.448,79	492.241,91	487.367,92	319.454,99	2.283.596,50
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	€	197.674,06	464.009,53	881.724,66	532.278,24	653.904,96	2.729.591,46
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	€	32.720,71	29.492,02	171.875,17	111.239,82	32.620,30	377.948,03
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	€	2.511.543,32	2.869.362,46	3.083.429,95	3.885.088,28	2.783.678,24	15.133.102,25
ΑΙΓΑΛΕΩ	€	201.649,86	171.207,53	169.473,80	306.803,23	424.179,49	1.273.313,90
ΑΛΙΜΟΥ	€	264.781,50	304.183,00	228.460,99	166.571,81	292.422,83	1.256.420,13
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	€	469.434,16	351.144,40	327.867,83	249.441,50	246.107,73	1.643.995,62
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	€	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΑΧΑΡΝΩΝ	€	44.453,85	712.050,71	246.868,80	796.731,42	355.681,31	2.155.786,08
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	€	389.425,11	466.970,22	803.860,75	819.160,32	301.573,47	2.780.989,87
ΒΡΙΛΗΣΙΩΝ	€	173.073,23	293.907,14	164.597,04	163.358,27	157.139,93	952.075,61
ΒΥΡΩΝΑ	€	388.587,18	694.716,76	783.190,29	635.225,44	486.105,60	2.987.825,27
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	€	177.470,42	493.490,73	239.058,20	182.123,89	473.558,65	1.565.701,88
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	€	407.800,95	1.075.321,07	1.100.811,55	364.178,39	1.237.216,92	4.185.328,87
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	€	179.689,74	186.073,19	308.512,83	468.169,10	248.898,22	1.391.343,07
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	€	22.606,00	379.508,67	5.910,42	366.481,95	11.321,02	785.828,07
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	€	178.110,44	70.219,58	72.916,69	11.317,42	85.781,57	418.345,70
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	€	223.814,01	419.202,78	470.981,08	217.325,42	268.638,11	1.599.961,39
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	€	360.703,18	508.807,25	1.155.536,54	804.083,63	724.893,55	3.554.024,15

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	€	214.600,66	561.787,50	510.978,27	630.018,58	498.035,28	2.415.420,29
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	€	137.478,58	230.727,68	347.615,31	387.576,06	130.118,70	1.233.516,33
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	€	113.972,25	212.029,41	305.031,16	158.384,57	232.738,38	1.022.155,78
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	€	377.435,50	794.648,71	485.093,19	336.620,17	818.713,17	2.812.510,75
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	€	88.721,48	427.997,14	411.079,62	402.613,93	501.563,22	1.831.975,40
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	€	581.264,65	1.142.114,64	626.186,50	1.131.457,39	444.165,29	3.925.188,47
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	€	116.858,62	482.528,03	593.373,05	368.296,17	936.716,14	2.497.772,00
ΚΡΩΠΙΑΣ	€	6.335,12	2.287,86	2.412,42	1.960,41	1.517,49	14.513,29
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	€	123.589,64	95.590,68	155.361,79	87.049,00	66.953,26	528.544,37
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	€	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	€	64.005,58	157.918,01	58.099,53	144.553,98	474.864,66	899.441,75
ΜΟΣΧΑΤΟΥ -ΤΑΥΡΟΥ	€	132.303,13	324.209,31	151.433,11	103.829,37	128.256,94	840.031,86
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	€	368.478,71	176.083,75	1.136.009,26	1.066.673,39	502.751,54	3.249.996,66
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	€	391.077,19	366.582,57	438.454,55	316.244,96	248.904,55	1.761.263,82
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	€	162.234,49	43.881,30	104.592,63	45.913,92	193.243,40	549.865,74
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	€	77.265,16	290.842,97	467.801,81	107.122,33	183.402,13	1.126.434,40
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	€	173.346,28	414.345,42	425.306,02	449.408,92	751.365,56	2.213.772,20
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	€	0,00	0,00	1.554,33	0,00	0,00	1.554,33
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	€	385.947,00	350.280,01	347.036,82	289.676,85	229.937,03	1.602.877,71
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	€	307.323,22	510.569,27	342.192,01	611.729,54	462.368,31	2.234.182,34
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	€	289.531,28	260.786,70	257.925,50	215.436,91	171.467,81	1.195.148,20
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	€	553.926,69	1.140.848,87	994.467,48	1.859.083,76	932.996,19	5.481.322,99
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	€	130.726,48	118.503,78	195.566,46	375.222,46	204.136,36	1.024.155,53
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	€	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	€	463.990,59	761.259,27	701.127,46	535.592,87	730.490,24	3.192.460,43
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	€	136.695,14	273.659,10	367.300,73	335.035,22	586.359,51	1.699.049,70
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	€	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	€	218.064,09	262.511,70	463.659,70	155.086,77	421.506,25	1.520.828,51
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	€	42.814,88	5.401,17	5.510,38	4.907,24	4.195,07	62.828,75
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	€	145.318,22	168.073,97	143.449,85	176.950,18	45.455,07	679.247,29
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	€	371.490,01	672.861,01	522.426,06	565.174,94	655.746,78	2.787.698,80
ΩΡΩΠΟΥ	€	392.320,92	0,00	0,00	0,00	0,00	392.320,92
ΝΟΜΟΣ ΑΤΤΙΚΗΣ	€	804.010,86	442.077,64	375.833,47	234.584,29	161.737,90	2.018.244,15
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>€</b>	<b>13.970.314,22</b>	<b>21.125.654,69</b>	<b>22.056.653,9</b>	<b>21.759.709,1</b>	<b>20.013.619,40</b>	<b>98.925.951,41</b>

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο  
**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

	NPV	IRR	DPP
Περιφέρεια Αττικής	25.011.015,70	13%	2029

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο  
**Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2024-2028 (€/πελάτη)**

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	€/πελάτη	641,10	3.122,54	2.330,27	585,21	1.456,00
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	€/πελάτη	645,79	934,58	655,45	722,03	592,68
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	€/πελάτη	827,09	1.410,36	1.806,81	1.073,14	1.443,50
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	€/πελάτη	654,41	536,22	2.354,45	1.444,67	543,67
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	€/πελάτη	788,80	744,71	703,50	907,52	739,95
ΑΙΓΑΛΕΩ	€/πελάτη	700,17	536,70	507,41	1.050,70	1.514,93
ΑΛΙΜΟΥ	€/πελάτη	832,65	817,70	585,80	497,23	1.033,30
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	€/πελάτη	944,54	627,04	555,71	487,19	604,69
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	€/πελάτη	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΑΧΑΡΝΩΝ	€/πελάτη	717,00	6.246,06	1.763,35	5.347,19	2.558,86
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ- ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	€/πελάτη	2.995,58	2.444,87	2.781,53	2.505,08	1.073,22
ΒΡΗΛΗΣΙΩΝ	€/πελάτη	706,42	969,99	512,76	591,88	707,84
ΒΥΡΩΝΑ	€/πελάτη	1.413,04	1.315,75	1.010,57	834,72	777,77
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	€/πελάτη	742,55	1.236,82	543,31	524,85	1.297,42
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	€/πελάτη	906,22	1.740,00	1.422,24	533,99	1.951,45
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	€/πελάτη	1.069,58	890,30	1.173,05	1.565,78	905,08
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	€/πελάτη	11.303,00	47.438,58	591,04	20.360,11	595,84
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	€/πελάτη	17.811,04	4.388,72	3.170,29	538,92	4.289,08
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	€/πελάτη	721,98	1.061,27	991,54	517,44	804,31
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	€/πελάτη	769,09	790,07	1.063,05	698,60	740,44
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	€/πελάτη	679,12	1.303,45	977,01	1.232,91	1.087,41
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	€/πελάτη	853,90	1.093,50	1.241,48	1.300,59	546,72
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	€/πελάτη	636,72	879,79	927,15	526,19	891,72
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	€/πελάτη	900,80	1.138,47	606,37	521,89	1.196,95
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	€/πελάτη	1.031,65	2.562,86	1.705,72	1.636,64	1.982,46
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	€/πελάτη	1.471,56	2.364,63	1.136,45	2.049,74	957,25
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	€/πελάτη	1.016,16	2.062,09	1.831,40	1.172,92	2.230,28
ΚΡΩΠΙΑΣ	€/πελάτη	1.055,85	571,96	482,48	490,10	505,83
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	€/πελάτη	772,44	540,06	796,73	500,28	499,65
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	€/πελάτη	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	€/πελάτη	810,20	1.503,98	523,42	1.417,20	3.391,89
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	€/πελάτη	859,11	1.473,68	628,35	519,15	816,92
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	€/πελάτη	1.325,46	562,57	2.304,28	1.687,77	878,94
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	€/πελάτη	645,34	548,78	600,62	486,53	490,94
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	€/πελάτη	2.421,41	592,99	1.175,20	553,18	1.971,87
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	€/πελάτη	780,46	2.048,19	2.249,05	555,04	1.206,59
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	€/πελάτη	1.019,68	1.631,28	1.296,66	1.370,15	2.263,15
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	€/πελάτη	0,00	0,00	1.554,33	0,00	0,00
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	€/πελάτη	651,94	536,42	505,88	481,99	486,12
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	€/πελάτη	1.342,02	1.719,09	1.012,40	1.859,36	1.541,23
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	€/πελάτη	655,05	536,60	506,73	484,13	489,91
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	€/πελάτη	1.090,41	1.464,50	1.039,15	1.742,35	945,28
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	€/πελάτη	643,97	529,03	842,96	1.848,39	1.166,49

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	€/πελάτη	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	€/πελάτη	916,98	1.262,45	1.010,27	843,45	1.311,47
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	€/πελάτη	833,51	1.238,28	1.275,35	1.163,32	1.867,39
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	€/πελάτη	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	€/πελάτη	912,40	934,21	1.379,94	510,15	1.596,61
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	€/πελάτη	4.757,21	675,15	612,26	613,41	699,18
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	€/πελάτη	1.424,69	1.424,36	1.138,49	1.552,19	505,06
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	€/πελάτη	659,84	992,42	707,89	890,04	1.196,62
ΩΡΩΠΟΥ	€/πελάτη	392.320,92	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>€/πελάτη</b>	<b>467.678,85</b>	<b>109.443,06</b>	<b>54.590,17</b>	<b>89.064,98</b>	<b>68.590,46</b>

**Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (πελάτες/m)**

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	Πελάτες/m	0,00	0,03	0,05	0,00	0,11
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	Πελάτες/m	8,29	0,21	0,87	0,41	1,11
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	Πελάτες/m	0,55	0,10	0,07	0,18	0,11
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	Πελάτες/m	0,00	0,00	0,05	0,10	0,00
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	Πελάτες/m	0,73	0,43	0,49	0,28	0,45
ΑΙΓΑΛΕΩ	Πελάτες/m	1,85	0,00	0,00	0,00	0,09
ΑΛΙΜΟΥ	Πελάτες/m	0,50	0,31	1,24	0,00	0,18
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	Πελάτες/m	0,30	0,93	1,87	0,00	0,84
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	Πελάτες/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΑΧΑΡΝΩΝ	Πελάτες/m	0,00	0,02	0,07	0,02	0,05
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	Πελάτες/m	0,04	0,05	0,04	0,05	0,19
ΒΡΗΛΗΣΣΙΩΝ	Πελάτες/m	1,28	0,20	0,00	0,91	0,46
ΒΥΡΩΝΑ	Πελάτες/m	0,73	0,11	0,19	0,33	0,46
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	Πελάτες/m	1,26	0,13	0,00	0,00	0,13
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	Πελάτες/m	0,35	0,08	0,10	0,00	0,07
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	Πελάτες/m	0,23	0,26	0,14	0,09	0,28
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	Πελάτες/m	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	Πελάτες/m	0,01	0,02	0,03	0,00	0,03
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	Πελάτες/m	1,23	0,16	0,19	0,00	0,34
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	Πελάτες/m	0,55	0,31	0,16	0,54	0,47
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	Πελάτες/m	2,70	0,11	0,20	0,14	0,18
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	Πελάτες/m	0,81	0,15	0,12	0,12	0,00
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	Πελάτες/m	0,00	0,25	0,22	0,00	0,27
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	Πελάτες/m	0,35	0,15	1,27	0,00	0,14
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	Πελάτες/m	0,24	0,04	0,08	0,09	0,07
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	Πελάτες/m	0,11	0,10	0,14	0,06	0,33
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	Πελάτες/m	0,29	0,06	0,13	0,15	0,06
ΚΡΩΠΙΑΣ	Πελάτες/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	Πελάτες/m	0,75	0,00	0,31	0,00	0,00
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	Πελάτες/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	Πελάτες/μ	0,52	0,09	0,00	0,10	0,03
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	Πελάτες/μ	0,44	0,09	0,95	0,00	0,32
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	Πελάτες/μ	0,14	0,00	0,07	0,08	0,32
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	Πελάτες/μ	0,36	0,00	0,14	0,00	0,07
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	Πελάτες/μ	0,74	0,06	0,05	0,00	0,15
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	Πελάτες/μ	0,26	0,08	0,12	0,11	0,09
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	Πελάτες/μ	0,12	0,07	0,18	0,07	0,09
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	Πελάτες/μ	0,22	0,10	0,18	0,08	0,26
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	Πελάτες/μ	0,35	0,18	0,18	0,28	0,12
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	Πελάτες/μ	0,45	0,12	0,12	0,15	0,07
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	Πελάτες/μ	0,33	0,21	0,10	0,00	0,09
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	Πελάτες/μ	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	Πελάτες/μ	0,12	0,10	0,14	0,09	0,00
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	Πελάτες/μ	0,00	0,19	0,47	0,24	0,14
ΩΡΩΠΟΥ	Πελάτες/μ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>Πελάτες/μ</b>	<b>0,37</b>	<b>0,00</b>	<b>0,21</b>	<b>0,18</b>	<b>0,17</b>

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2024-2028 (€/MWh)**

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	€/MWh	183,51	844,46	597,97	148,27	350,65
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	€/MWh	114,98	170,31	118,66	129,62	104,50
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	€/MWh	199,63	371,38	464,13	274,36	356,03
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	€/MWh	152,15	134,48	605,34	341,16	135,48
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	€/MWh	138,02	186,30	160,67	233,06	188,81
ΑΙΓΑΛΕΩ	€/MWh	195,34	155,00	146,03	298,89	413,35
ΑΛΙΜΟΥ	€/MWh	205,05	215,81	157,20	130,70	271,62
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	€/MWh	161,15	112,25	98,95	86,33	106,19
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	€/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΑΧΑΡΝΩΝ	€/MWh	25,14	1.068,98	309,89	944,21	457,01
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	€/MWh	162,43	466,83	534,54	472,93	198,06
ΒΡΙΑΝΣΙΩΝ	€/MWh	127,58	177,01	92,94	106,14	124,53
ΒΥΡΩΝΑ	€/MWh	381,13	355,32	267,87	219,70	200,49
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	€/MWh	114,02	332,21	146,48	140,01	344,37
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	€/MWh	226,72	459,12	371,74	139,54	500,44
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	€/MWh	256,70	230,76	301,29	405,07	229,66
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	€/MWh	5,01	9.651,80	121,99	3.998,28	120,81
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	€/MWh	54,82	1.320,91	923,11	158,11	1.194,90
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	€/MWh	179,31	282,56	261,82	136,79	138,34
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	€/MWh	213,55	225,37	300,92	194,67	202,21
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	€/MWh	181,09	358,93	262,22	333,22	283,90
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	€/MWh	61,30	199,02	221,55	227,07	94,96
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	€/MWh	173,97	243,51	254,39	142,31	236,00
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	€/MWh	211,05	294,48	158,56	136,22	308,57
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	€/MWh	264,09	660,47	428,36	408,41	478,37
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	€/MWh	228,53	399,05	191,93	144,14	159,74
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	€/MWh	190,70	488,10	437,45	283,02	540,07
ΚΡΩΠΙΑΣ	€/MWh	2,79	107,36	106,79	98,17	95,26
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	€/MWh	129,36	94,38	139,01	86,04	86,39
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	€/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	€/MWh	40,71	36,31	92,56	235,03	573,74
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	€/MWh	205,33	374,95	165,10	133,36	210,96
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	€/MWh	211,43	96,24	395,18	285,95	147,54
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	€/MWh	173,28	153,19	167,23	135,35	133,48
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	€/MWh	392,10	120,18	266,25	122,92	451,51
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	€/MWh	186,15	540,46	587,65	142,85	298,47
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	€/MWh	236,99	415,77	325,06	348,84	558,60
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	€/MWh	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	€/MWh	73,16	148,86	141,60	135,02	133,51
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	€/MWh	69,15	329,48	195,32	356,62	286,66
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	€/MWh	109,55	94,60	89,75	85,42	84,54
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	€/MWh	247,06	307,85	262,44	438,66	234,29
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	€/MWh	108,13	92,82	149,84	325,34	201,89
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	€/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	€/MWh	98,82	334,77	267,71	222,38	100,66

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	€/MWh	239,31	352,05	345,41	312,70	476,82
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	€/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	€/MWh	159,34	169,42	245,69	89,85	276,78
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	€/MWh	424,96	96,29	95,67	89,86	83,95
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	€/MWh	313,63	346,62	294,54	394,38	134,02
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	€/MWh	109,65	171,95	122,48	154,70	202,98
ΩΡΩΠΟΥ	€/MWh	76,98	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>€/MWh</b>	<b>136,54</b>	<b>250,82</b>	<b>219,08</b>	<b>236,00</b>	<b>237,93</b>

**Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (MWh/m)**

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	MWh/m	0,00	5,41	4,82	0,00	3,98
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	MWh/m	2.757,40	58,13	225,48	124,29	74,02
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	MWh/m	90,25	12,58	6,40	17,62	3,70
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	MWh/m	0,00	0,00	6,38	13,82	0,00
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	MWh/m	235,86	120,36	124,34	74,88	21,01
ΑΙΓΑΛΕΩ	MWh/m	1.570,48	0,00	0,00	0,00	3,61
ΑΛΙΜΟΥ	MWh/m	71,77	40,35	164,60	0,00	8,35
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	MWh/m	146,24	418,55	823,00	0,00	61,14
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΑΧΑΡΝΩΝ	MWh/m	0,00	9,78	39,68	9,99	3,18
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	MWh/m	10,83	10,31	7,20	7,22	12,52
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	MWh/m	402,48	51,95	0,00	291,15	31,83
ΒΥΡΩΝΑ	MWh/m	101,35	8,83	11,64	23,34	16,18
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	MWh/m	342,87	21,80	0,00	0,00	5,40
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	MWh/m	56,20	9,87	10,58	0,00	2,57
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	MWh/m	58,25	55,90	24,85	14,91	9,56
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	MWh/m	551,79	78,85	0,00	34,28	0,00
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	MWh/m	3,25	12,54	13,24	0,00	8,07
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	MWh/m	154,93	17,42	18,11	0,00	16,05
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	MWh/m	68,58	30,75	10,31	36,59	14,58
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	MWh/m	695,51	21,98	33,22	24,91	6,32
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	MWh/m	363,71	55,83	35,14	33,83	0,00
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	MWh/m	0,00	45,06	30,57	0,00	9,85
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	MWh/m	67,58	18,01	147,41	0,00	5,29
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	MWh/m	88,71	8,36	10,98	12,85	2,06
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	MWh/m	69,64	53,28	70,11	30,44	23,85
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	MWh/m	50,69	5,35	9,94	13,43	1,55
ΚΡΩΠΙΑΣ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	MWh/m	390,89	0,00	139,14	0,00	0,00
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	MWh/m	556,20	76,19	0,00	92,76	2,65
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	MWh/m	92,67	14,52	143,91	0,00	15,94
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	MWh/m	34,39	0,00	10,43	11,10	14,60
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	MWh/m	0,00	0,00	160,87	0,00	0,00

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	MWh/m	253,96	0,00	77,45	0,00	2,63
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	MWh/m	230,16	12,78	8,21	0,00	6,01
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	MWh/m	193,81	40,46	47,06	45,76	2,83
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	MWh/m	19,85	10,30	24,37	10,38	6,76
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	MWh/m	51,10	15,36	25,40	10,40	9,36
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	9,71
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	MWh/m	72,00	32,29	30,04	53,31	7,03
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	MWh/m	45,52	9,97	8,23	11,42	2,10
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	MWh/m	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	MWh/m	130,91	74,49	30,53	0,00	5,39
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	MWh/m	13,91	0,00	0,00	0,00	0,00
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	MWh/m	57,79	42,89	59,31	41,45	0,00
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	MWh/m	0,00	42,48	102,90	62,68	9,48
ΩΡΩΠΟΥ	MWh/m	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>MWh/m</b>	<b>125,41</b>	<b>44,98</b>	<b>49,61</b>	<b>47,65</b>	<b>0,00</b>

**Έργα Ανάπτυξης και Σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες 2024	Νέες 2025	Νέες 2026	Νέες 2027	Νέες 2028	Προοδευτικά έως 2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	1				15	28	44
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	0				15	25	40
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1</b>				<b>30</b>	<b>53</b>	<b>84</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ				79	110
ΜΕΓΑΡΕΩΝ -ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ				79	98
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>				<b>158</b>	<b>208</b>

*Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (km) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2024-2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	0	0	0	5,00	5,00	10,00
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	0	0	0	5,00	5,00	10,00

*Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση**	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2024-2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	Αγωγός	-	-	-	486.472	531.114	1.017.586
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	Αγωγός	-	-	-	486.472	523.547	1.010.019

*Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

	NPV	IRR	DPP
Περιφέρεια Αττικής	25.011.015,70	13%	2029

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028****Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2024-2028 (€/πελάτη)**

	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	€/πελάτη				10.135	5.773
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	€/πελάτη	-	-	-	10.135	6.464

**Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (πελάτες/m)**

	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	Πελάτες/m	-	-	-	0,01	0,02
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	Πελάτες/m	-	-	-	0,01	0,02

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2024-2028 (€/MWh)**

	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	€/MWh	-	-	-	2.040	1.098
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	€/MWh	-	-	-	2.423	1.508

**Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (MWh/m)**

	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	MWh/m	-	-	-	5,4	0,2
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	MWh/m	-	-	-	0,0	0,2

### Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, την αντικατάσταση και αναβάθμιση παλαιών χυτοσιδηρών δικτύων( μόνο για την περιοχή Αττικής) , τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα , έλεγχο και διαχείριση των συνθηκών λειτουργίας μέσω smart inspection rigging ( μόνο για την περιοχή Αττικής) και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η εναση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η εναση EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επασφ θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επασφ θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
<b>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</b>	6.408.530	5.761.064	5.645.578	1.874.550	1.871.118	<b>21.560.840</b>

### Έργα ψηφιοποίησης

*Επενδύσεις Ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επασφ EDA ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες. Ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη,



εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά στη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και στον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.

- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάρτησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	533.000	1.024.000	1.558.000	1.068.000	1.113.000	5.296.000

Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	217.000	605.000	1.139.000	649.000	694.000	<b>3.304.000</b>
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	19.000	0	0	0	0	<b>19.000</b>
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	297.000	419.000	419.000	419.000	419.000	<b>1.973.000</b>
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	1.277.500	91.000	60.500	30.500	15.500	<b>1.475.000</b>
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	55.500	15.500	15.500	0	0	<b>86.500</b>
Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου	1.866.000	1.130.500	1.634.000	1.098.500	1.128.500	<b>6.857.500</b>

*Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών*

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι κύριες επενδύσεις στο πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Πέραν αυτών, στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

**Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2024 - 2028**

Αντικατάσταση συμβατικών μετρητών με έξυπνους μετρητές (CBA)	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
--	------	------	------	------	------	------------------

Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	731	55.754	63.921	63.921	-	184.327
€	618.916	9.842.781	5.876.163	6.068.574	42.669	22.449.103

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης συγκαταλέγεται στις σημαντικότερες πρωτοβουλίες για την ψηφιοποίηση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.

Η Επασφ ΕΔΑ, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 4 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιταχυνθεί η επίτευξη των αναμενόμενων οφελών για τη δραστηριότητα διανομής και κατ' επέκταση για τους Τελικούς Πελάτες.

Επιπλέον, πρόσφατα ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δραστηριότητες έρευνας, σχεδιασμού και ανάπτυξης του νέου έξυπνου μετρητή Nimbus της Italgas. Αυτός ο μετρητής, εκτός από μια σειρά από ιδιαιτερότητες που τον καθιστούν μοναδικό προϊόν στο είδος του, είναι ικανός να δέχεται, να διανέμει και να μετράει πολλαπλούς τύπους αερίων ακόμη και σε ανάμειξη μεταξύ τους, συμπεριλαμβανομένου του υδρογόνου.

Οι πρώτες εγκαταστάσεις Nimbus έχουν ήδη ξεκινήσει στην Ιταλία στα τέλη του 2023 και βρίσκεται σε εξέλιξη μια δοκιμαστική φάση για να εξεταστεί η απόδοσή του, η οποία θα ολοκληρωθεί εντός του τρέχοντος έτους.

Για τους ως άνω λόγους κατά το τρέχον έτος 2024, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα επόμενα 3 έτη (2025–2027) θα εγκατασταθούν έξυπνοι μετρητές Nimbus στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.

#### Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) εξοικονόμησης 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	249.000	217.500	45.000	45.000	45.000	601.500

#### Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις (€) 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	3.082.304	3.031.086	1.470.436	1.876.406	1.359.363	10.819.596
Κτιριακές εγκαταστάσεις	1.611.000	1.232.500	255.000	255.000	255.000	3.608.500
Οχήματα	80.000	40.000	30.000	200.000	30.000	380.000
Δικαιώματα χρήσης	639.643	3.054.174	1.113.790	139.250	586.277	5.533.134
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>5.412.947</b>	<b>7.357.760</b>	<b>2.869.227</b>	<b>2.470.656</b>	<b>2.230.640</b>	<b>20.341.230</b>

### **Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη Μέση Χρέωση Δικτύου Διανομής**

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

## Δείκτες Απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

		2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	1,29	1,3	1,32	1,33	1,35	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	1.995,09	2.486,89	1.750,89	1.634,66	1.426,43	1.840,13
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	280,13	153,56	77,21	48,11	29,17	68,64
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	8.281,35	9.045,55	6.701,27	6.625,32	5.819,51	7.233,54
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,37	0,16	0,21	0,18	0,17	0,2
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,09	0,04	0,05	0,05	0,04	0,05
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	2,61	2,63	4,69	6,22	8,41	5,25

### Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών (ενεργών μετρητών) και την μέση κατανάλωση ανά κατηγορία καταναλωτή. Για τους Οικιακούς καταναλωτές, που είναι θερμοκρασιακά επηρεαζόμενη κατηγορία, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων 5 ετών και σε ιστορικά δεδομένα θερμοκρασιών, καθώς και στη δυναμικότητα των πελατών. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων πέντε ετών και στη δυναμικότητα των πελατών, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών και τη δυναμικότητα των πελατών.

**Πίνακας: Εκτιμήσεις Μέσης Ετήσιας Κατανάλωσης 2024 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	24,7	15,5	12,6	11,7	11,3	11,2
Οικιακοί – θέρμανση	15,0	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Εμπορική χρήση	143,4	140,4	107,6	101,3	94,4	90,6
Βιομηχανικοί	10.632,9	4.400,1	4.358,2	4.358,2	4.382,1	4.382,1
CNG	19.470,0	4.022,7	4.022,7	4.091,7	4.091,7	4.259,8

**Σημείωση:** η Μέση Ετήσια Κατανάλωση για το 2023 αφορά στους υφιστάμενους πελάτες (με σύνδεση πριν το πρόγραμμα ανάπτυξης), ενώ για τα έτη 2024-2028 αφορά στο σύνολο των νέων πελατών που συνδέθηκαν με το δίκτυο διανομής μέχρι και το συγκεκριμένος έτος.



## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο...</u>	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.3.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.4.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....	
4.4.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.4.2.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.5.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.6.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	

## 1. Εισαγωγή

Η Επασφ ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

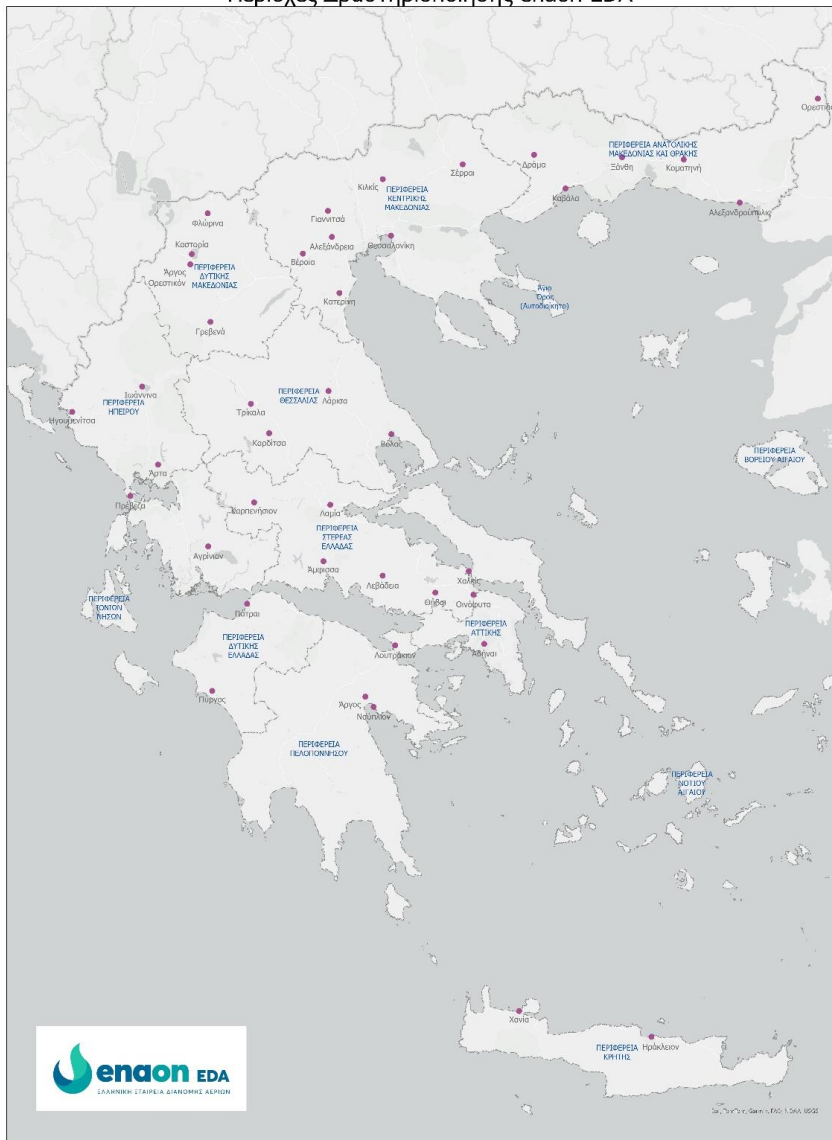
1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επασφ ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΠΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επασφ ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΠΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επασφ ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΠΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.

Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

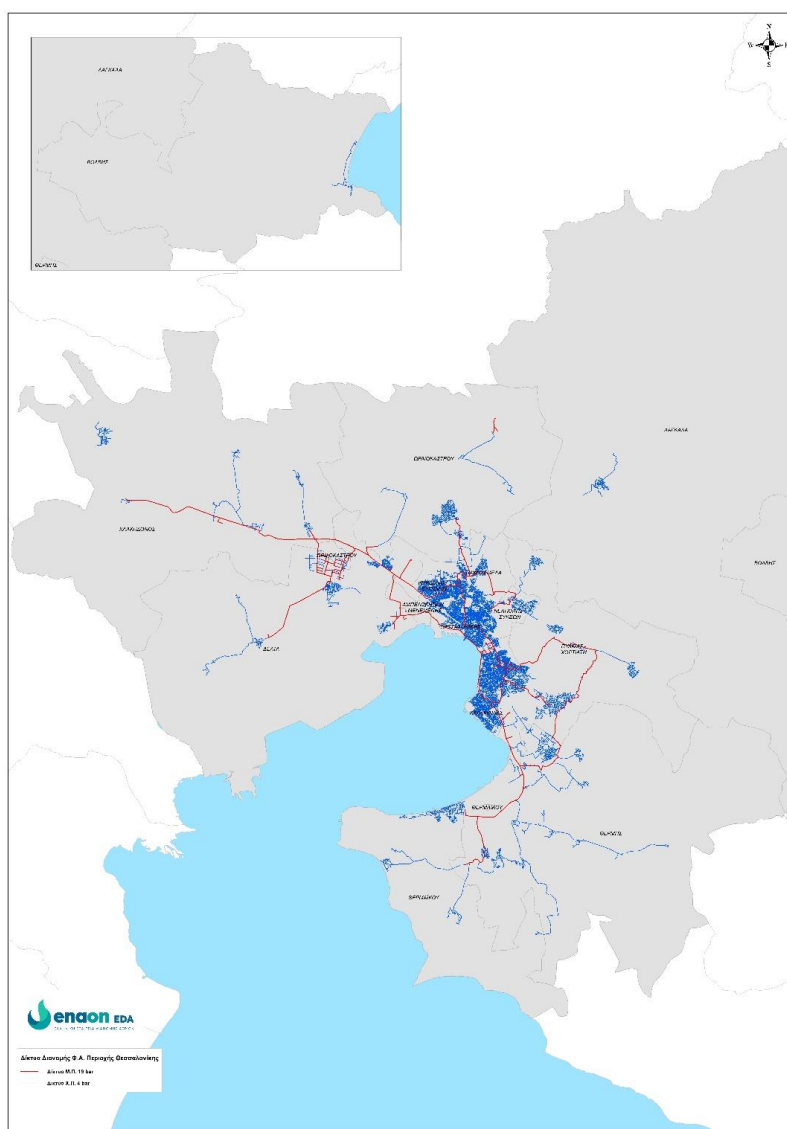
Περιοχές Δραστηριοποίησης εναon EDA



## Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

### Γενική περιγραφή

Στην Περιφερειακή Ενότητα Θεσσαλονίκης έχει τροφοδοτηθεί το σύνολο των 14 Καλλικρατικών Δήμων από το Δίκτυο Διανομής της Epsan Eda.



Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης ανά δήμο	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
Δήμος Θεσσαλονίκης	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Δέλτα	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Δήμος Θερμαϊκού	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Θέρμης	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Καλαμαριάς	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Κορδελίου-Ευόσμου	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Παύλου Μελά	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Χαλκηδόνος*	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Ωραιοκάστρου	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Λαγκαδά	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Βόλβης	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

\* Τα Κουφάλια του Δήμου Χαλκηδόνος τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή.

\*\* Οι περιοχές των Κουφαλιών του Δήμου Χαλκηδόνος και του Λαγκαδά του Δήμου Λαγκαδά οι οποίες τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή, θα συνδεθούν με δίκτυο μέσης πίεσης 19 bar τα έτη 2024 και 2025 αντίστοιχα.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2023.

		2023
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	1.543,7
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	190,4
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	278.449
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	2.783.448

**Ανάπτυξη δικτύου**

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2019-2023.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	1,2	19,7	13,6	12,3	7,6
	Προοδευτικό	137,2	156,8	170,4	182,7	190,4
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	54,7	82,4	70,9	72,5	75,4
	Προοδευτικό	1.242,5	1.324,9	1.395,8	1.468,3	1.543,7
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	0	1	2	3	2
	Προοδευτικό	61	62	64	67	69
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	Νέοι	1	2	0	0	0
	Προοδευτικοί	3	5	5	5	5
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	Νέοι	0	0	0	0	0
	Προοδευτικοί	0	0	0	0	0

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη της κάλυψης του δικτύου και της διείσδυσης αερίου για την περίοδο 2019-2023.

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	53%	54%	56%	56%	56%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	47%	50%	50%	53%	56%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	52%	56%	57%	60%	63%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	72%	73%	76%	76%	74%

<b>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	86%	86%	96%	96%	96%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	2,3	2,4	2,7	2,2	1,8
Συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. ανά ενεργή σύνδεση (m/σύνδεση service line)	21,1	20,9	20,5	20,7	21,3



**Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου**

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της σύνδεσης και ενεργοποίησης νέων πελατών και της ποσότητας αερίου που διανεμήθηκε.

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	16.904	15.702	17.194	9.291	8.681
	Προοδευτικές	255.121	270.823	288.017	297.308	305.989
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	16.648	15.415	16.877	9.082	8.527
	Προοδευτικές	247.947	263.362	280.239	289.321	297.848
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	0	1	-19	3	2
	Προοδευτικές	79	80	61	64	66
Εμπορική χρήση	Νέες	224	246	274	180	101
	Προοδευτικές	5.433	5.679	5.953	6.133	6.234
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	29	35	60	25	48
	Προοδευτικές	1.599	1.634	1.694	1.719	1.767
Βιομηχανικοί	Νέες	3	1	0	0	2
	Προοδευτικές	63	64	64	64	66
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	4	2	1	1
	Προοδευτικές	0	4	6	7	8

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	5.278	4.522	4.748	2.757	1.594
	Προοδευτικές	58.865	63.387	68.135	70.892	72.486
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	5.022	4.236	4.408	2.551	1.438
	Προοδευτικές	51.770	56.006	60.414	62.965	64.403
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Εμπορική χρήση	Νέες	224	246	276	180	103
	Προοδευτικές	5.433	5.679	5.955	6.135	6.238
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	29	35	61	25	50
	Προοδευτικές	1.599	1.634	1.695	1.720	1.770
Βιομηχανικοί	Νέες	3	1	1	0	2
	Προοδευτικές	63	64	65	65	67
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	4	2	1	1
	Προοδευτικές	0	4	6	7	8

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	18.028	15.738	15.838	8.159	6.118
	Προοδευτικοί	232.596	248.334	264.172	272.331	278.449
Οικιακοί – θέρμανση	Νέοι	17.864	15.508	15.570	8.136	6.141
	Προοδευτικοί	227.767	243.275	258.845	266.981	273.122
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέοι	-1	2	0	1	3
	Προοδευτικοί	40	42	42	43	46
Εμπορική χρήση	Νέοι	126	217	224	8	-19
	Προοδευτικοί	3.628	3.845	4.069	4.077	4.058
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέοι	38	12	39	14	-10
	Προοδευτικοί	1.121	1.133	1.172	1.186	1.176
Βιομηχανικοί	Νέοι	1	-4	3	0	1
	Προοδευτικοί	40	36	39	39	40
	Νέοι	-	3	2	0	2

		2019	2020	2021	2022	2023
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Προοδευτικοί	-	3	5	5	7

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

MWh/έτος	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>2.903.943</b>	<b>3.129.102</b>	<b>3.741.051</b>	<b>3.262.597</b>	<b>2.783.448</b>
Οικιακοί – θέρμανση	1.931.433	2.169.450	2.597.083	2.251.082	1.915.850
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	106	69	115	111	108
Εμπορική χρήση	381.709	348.472	420.783	383.260	338.289
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	78.668	67.229	81.646	80.647	59.432
Βιομηχανικοί	512.026	541.859	599.713	499.254	414.085
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	2.022	41.711	48.243	55.684

**Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή**

Στην υποεπένδυση αυτή παρουσιάζεται η κατάσταση για το έτος 2023 του Δικτύου Διανομής και οι δείκτες κάλυψης δικτύου και διείσδυσης αερίου ανά δήμο. Παρουσιάζεται επίσης ο αριθμός τελικών πελατών ανά κατηγορία, και οι διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά δήμο.

**Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
Δήμος Θεσσαλονίκης	Αγωγός	22,8	290,8	78%	57%	80%	100%
Δήμος Δέλτα	Αγωγός	48,8	100,5	44%	56%	73%	100%
Δήμος Θερμαϊκού	Αγωγός	4,4	73,6	41%	46%	65%	100%
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	Αγωγός	2,8	68,8	53%	77%	85%	100%
Δήμος Θέρμης	Αγωγός	18,9	142,9	76%	24%	62%	100%
Δήμος Καλαμαριάς	Αγωγός	7,0	152,1	76%	64%	81%	100%
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	Αγωγός	4,6	122,4	66%	66%	80%	100%
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	Αγωγός	2,9	101,7	55%	69%	81%	100%
Δήμος Παύλου Μελά	Αγωγός	10,6	138,6	81%	44%	75%	100%
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	Αγωγός	34,1	171,4	65%	57%	65%	100%
Δήμος Χαλκηδόνας*	Αγωγός	22,4	48,9	34%	18%	54%	100%
Δήμος Ωραιοκαστρου	Αγωγός	11,2	97,7	45%	53%	59%	100%
Δήμος Λαγκαδά	CNG	-	18,1	9%	68%	92%	70%
Δήμος Βόλβης	CNG	-	16,2	17%	1%	4%	60%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	<b>190,4</b>	<b>1.543,7</b>	<b>56%</b>	<b>56%</b>	<b>74%</b>	<b>96%</b>

\*Τα Κουφάλια του Δήμου Χαλκηδόνας τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή.

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
Δήμος Θεσσαλονίκης	14.909	0	3.321	596	2	1	18.829
Δήμος Δέλτα	2.375	0	236	194	43	3	2.851
Δήμος Θερμαϊκού	1.925	0	89	48	-	-	2.062

Δήμος Αμπελοκήπων- Μενεμένης	3.633	0	250	79	-	-	3.962
Δήμος Θέρμης	3.005	0	207	109	6	-	3.327
Δήμος Καλαμαριάς	6.877	0	596	130	1	1	7.605
Δήμος Κορδελιού- Ευόσμου	6.837	0	391	112	-	-	7.340
Δήμος Νεάπολης- Συκεών	6.809	0	356	142	-	-	7.307
Δήμος Παύλου Μελά	7.578	0	281	122	2	1	7.984
Δήμος Πυλαίας- Χορτιάτη	6.765	0	295	93	-	2	7.155
Δήμος Χαλκηδόνος	887	0	54	36	5	-	982
Δήμος Ωραιόκαστρου	2.270	0	126	86	7	-	2.489
Δήμος Λαγκαδά	514	0	31	12	1	-	558
Δήμος Βόλβης	19	0	5	11	-	-	35
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>64.403</b>	<b>0</b>	<b>6.238</b>	<b>1.770</b>	<b>67</b>	<b>8</b>	<b>72.486</b>

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

<b>MWh/έτος</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Δήμος Θεσσαλονίκης	1.420.367	1.228.807	1.052.243
Δήμος Δέλτα	477.444	437.109	364.768
Δήμος Θερμαϊκού	56.440	53.616	45.869
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	158.946	136.804	115.106
Δήμος Θέρμης	149.098	132.043	111.620
Δήμος Καλαμαριάς	327.923	284.067	241.571
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	292.930	256.312	217.430
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	233.733	203.525	173.803
Δήμος Παύλου Μελά	252.342	225.571	191.647
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	176.959	160.023	137.007
Δήμος Χαλκηδόνας	55.244	35.313	30.203
Δήμος Ωραιοκαστρου	112.834	84.665	80.960
Δήμος Λαγκαδά	26.677	24.071	20.617
Δήμος Βόλβης	113	671	605
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.741.051</b>	<b>3.262.597</b>	<b>2.783.448</b>

**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2022**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	18,6	17,8
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	11,2	12,3
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	53,8	72,5
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	285,3	209,7
Νέες συνδέσεις (#)	12.508	9.291
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,23	0,13
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	3.639.365	3.262.597
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	2,5	2,2

## Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Παρακάτω παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης για τα έτη 2024-2028.

- Το έτος 2025 προβλέπεται η σύνδεση των Λαγυνών (δίκτυο διανομής) του Δήμου Λαγκαδά.
- Το έτος 2026 προβλέπεται η σύνδεση του Ηρακλείου, του Καβαλαρίου και του Περιβολακίου (δίκτυο διανομής) του Δήμου Λαγκαδά.
- Το έτος 2027 προβλέπεται η σύνδεση του Κολχικού (δίκτυο διανομής) του Δήμου Λαγκαδά.
- Το έτος 2028 προβλέπεται η σύνδεση της Ασσήρου (δίκτυο διανομής) του Δήμου Λαγκαδά.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης, οι οποίες θα τροφοδοτηθούν τα έτη 2024-2028.

### Πίνακας: Περιοχές επέκτασης Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης για τα έτη 2024 έως 2028

Δήμοι/Περιοχές Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης	Έτος σύνδεσης	Τρόπος σύνδεσης με Φυσικό Αέριο
Δήμος Λαγκαδά (Λαγυνά)	2025	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Λαγκαδά (Ηράκλειο)	2026	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Λαγκαδά (Περιβολάκι)	2026	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Λαγκαδά (Καβαλάρι)	2026	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Λαγκαδά (Κολχικό)	2027	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Λαγκαδά (Άσσηρος)	2028	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου



**Πίνακας: Επενδύσεις (€) ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης	5.102.582	9.259.701	10.268.592	10.558.485	7.112.605
Έργα Σύνδεσης	5.400.277	9.277.332	9.168.261	8.969.646	9.241.295
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	479.545	594.044	754.868	559.059	563.638
Έργα Ψηφιοποίησης	834.186	5.015.781	11.757.863	11.869.081	896.043
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	24.000	105.000	210.000	60.000	30.000
Πρόσθετες Επενδύσεις	2.371.551	3.353.449	2.525.156	1.502.060	1.263.085
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>14.212.141</b>	<b>27.605.307</b>	<b>34.684.739</b>	<b>33.518.330</b>	<b>19.106.665</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	190,4	3,0	10,3	8,8	10,3	0,1	222,8
Δίκτυο Χ.Π. (km)	1.543,7	22,5	50,0	53,9	62,2	56,0	1.788,2
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	72.486	1.024	2.466	2.429	2.350	2.235	82.990
Μετρητές (#)	303.369	5.500	13.300	13.100	12.676	12.055	360.000
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	69	3	1	1	-	-	74
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	5	-2	-	-2	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	1	-	-	1

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	56,5%	56,5%	58,2%	59,8%	61,2%	62,4%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	56,7%	56,7%	58,5%	60,4%	62,7%	64,7%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	74,6%	74,6%	75,3%	75,9%	76,1%	76,4%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	72.486	73.510	75.976	78.405	80.755	82.990
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	2.783.448	3.091.204	3.199.800	3.316.153	3.429.701	3.539.195
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		26.279	112.111	229.877	344.686	455.406
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)		3.064.926	3.087.689	3.086.276	3.085.015	3.083.789

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>72.486</b>	<b>1.024</b>	<b>2.466</b>	<b>2.429</b>	<b>2.350</b>	<b>2.235</b>	<b>82.990</b>
Οικιακοί – θέρμανση	64.403	890	2.358	2.338	2.257	2.178	74.424
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	6.238	93	92	79	81	46	6.629
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.770	38	12	8	8	7	1.843
Βιομηχανικοί	67	3	4	4	4	4	86
CNG	8	-	-	-	-	-	8

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>2.783.448</b>	<b>3.091.204</b>	<b>3.199.800</b>	<b>3.316.153</b>	<b>3.429.701</b>	<b>3.539.195</b>
Οικιακοί – θέρμανση	1.915.850	2.097.791	2.173.325	2.268.611	2.361.515	2.450.508

Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	108	104	114	121	128	133
Εμπορική χρήση	338.289	357.636	373.251	381.502	389.434	397.259
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	59.432	81.198	83.139	83.691	84.140	84.554
Βιομηχανικοί	414.085	484.435	496.394	508.651	520.907	533.164
CNG	55.684	70.041	73.577	73.577	73.577	73.577

### Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

*Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι εκτιμήσεις εξέλιξης των ενεργών συνδέσεων, της διείσδυσης και της ζήτησης αερίου για τα έτη 2023 έως 2028.

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Θεσσαλονίκης	Αγωγός	18.829	140	568	560	537	536	21.170
Δήμος Δέλτα	Αγωγός	2.851	67	124	122	118	110	3.392
Δήμος Θερμαϊκού	Αγωγός	2.062	51	112	110	106	99	2.540
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	Αγωγός	3.962	37	84	82	79	74	4.318
Δήμος Θέρμης	Αγωγός	3.327	122	287	280	272	257	4.545
Δήμος Καλαμαριάς	Αγωγός	7.605	46	143	140	133	146	8.213
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	Αγωγός	7.340	96	190	185	179	165	8.155
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	Αγωγός	7.307	95	183	179	173	159	8.096
Δήμος Παύλου Μελά	Αγωγός	7.984	110	202	196	188	173	8.853
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	Αγωγός	7.155	119	239	247	248	215	8.218
Δήμος Χαλκηδόνος	Αγωγός	982	44	104	102	98	93	1.423
Δήμος Ωραιοκάστρου	Αγωγός	2.489	57	131	129	125	118	3.049
Δήμος Λαγκαδά	CNG/Αγωγός	558	30	72	70	68	65	863
Δήμος Βόλβης	CNG	35	10	27	27	26	25	150
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	<b>72.486</b>	<b>1.024</b>	<b>2.466</b>	<b>2.429</b>	<b>2.350</b>	<b>2.235</b>	<b>82.990</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	57%	58%	60%	62%	64%	66%
Δήμος Δέλτα	56%	56%	58%	61%	63%	65%
Δήμος Θερμαϊκού	46%	46%	47%	47%	46%	47%
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	77%	78%	80%	82%	84%	85%
Δήμος Θέρμης	24%	25%	27%	30%	31%	32%
Δήμος Καλαμαριάς	64%	65%	67%	69%	71%	72%
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	66%	66%	68%	70%	72%	73%
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	69%	69%	71%	73%	74%	76%
Δήμος Παύλου Μελά	44%	45%	47%	49%	50%	52%
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	57%	58%	60%	62%	63%	64%
Δήμος Χαλκηδόνας	18%	19%	23%	27%	28%	31%
Δήμος Ωραιοκαστρου	53%	53%	53%	53%	53%	53%
Δήμος Λαγκαδά	68%	70%	53%	35%	28%	23%
Δήμος Βόλβης	1%	2%	3%	4%	5%	6%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>56%</b>	<b>57%</b>	<b>58%</b>	<b>60%</b>	<b>61%</b>	<b>62%</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	6.067	3.892	9.391	9.249	8.946	8.509
Δήμος Δέλτα	579	351	850	838	810	771
Δήμος Θερμαϊκού	797	464	1.119	1.102	1.068	1.015
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	619	348	841	830	803	761
Δήμος Θέρμης	1.015	673	1.620	1.596	1.546	1.469
Δήμος Καλαμαριάς	1.495	830	2.001	1.974	1.909	1.813
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	1.374	911	2.202	2.169	2.098	1.994
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	1.309	882	2.131	2.099	2.029	1.931
Δήμος Παύλου Μελά	1.641	1.036	2.504	2.465	2.388	2.269
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	947	656	1.578	1.556	1.504	1.430
Δήμος Χαλκηδόνας	516	242	586	578	560	531
Δήμος Ωραιοκαστρου	445	308	748	736	713	675
Δήμος Λαγκαδά	130	124	296	294	282	270
Δήμος Βόλβης	39	39	114	114	110	106
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>16.973</b>	<b>10.756</b>	<b>25.981</b>	<b>25.600</b>	<b>24.766</b>	<b>23.544</b>

*Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επεκτάσεις δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης για τα έτη 2023 έως 2028.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Θεσσαλονίκης	22.776	5	0	0	0	0	22.781
Δήμος Δέλτα	48.799	0	0	5.370	5.700	0	59.869
Δήμος Θερμαϊκού	4.364	0	0	0	0	0	4.364
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	2.762	0	0	0	0	0	2.762
Δήμος Θέρμης	18.889	0	0	0	0	0	18.889
Δήμος Καλαμαριάς	6.979	0	0	0	0	0	6.979
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	4.575	0	0	0	0	0	4.575
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	2.912	0	0	3.450	0	0	6.362
Δήμος Παύλου Μελά	10.585	0	0	0	0	0	10.585
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	34.123	0	0	5	4.550	100	38.778
Δήμος Χαλκηδόνος	22.413	3.000	0	0	0	0	25.413
Δήμος Ωραιοκάστρου	11.188	0	0	0	0	0	11.188
Δήμος Λαγκαδά	-	0	10.300	0	0	0	10.300
Δήμος Βόλβης	-	0	0	0	0	0	-
Σύνολο	190.365	3.005	10.300	8.825	10.250	100	222.845

Προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης για τη σύνδεση των περιοχών των Κουφαλιών (το έτος 2024) και του Λαγκαδά (το έτος 2025) του Δήμου Λαγκαδά, καθώς οι εν λόγω περιοχές τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Θεσσαλονίκης	290.821	430	800	600	600	600	293.851
Δήμος Δέλτα	100.461	2.150	4.736	2.006	3.006	2.756	115.115
Δήμος Θερμαϊκού	73.588	1.900	6.300	7.200	7.750	3.700	100.438
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	68.837	200	325	300	300	300	70.262

Δήμος Θέρμης	142.870	2.700	4.000	3.556	4.700	7.950	165.776
Δήμος Καλαμαριάς	152.123	200	400	350	350	350	153.773
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	122.367	1.350	1.345	1.050	2.050	2.050	130.212
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	101.680	1.975	2.550	1.550	2.050	2.000	111.805
Δήμος Παύλου Μελά	138.592	1.350	2.300	1.550	2.050	1.550	147.392
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	171.408	1.545	3.604	2.750	3.250	4.100	186.657
Δήμος Χαλκηδόνος	48.920	1.900	3.950	2.200	5.315	3.207	65.492
Δήμος Ωραιοκαστρου	97.687	4.700	7.700	7.400	9.900	7.400	134.787
Δήμος Λαγκαδά	18.118	400	8.700	18.850	16.800	17.937	80.805
Δήμος Βόλβης	16.217	1.700	3.290	4.500	4.050	2.100	31.857
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.543.691</b>	<b>22.500</b>	<b>50.000</b>	<b>53.862</b>	<b>62.171</b>	<b>56.000</b>	<b>1.788.224</b>

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις για την έγχυση των ανανεώσιμων αερίων στο δίκτυο διανομής. Συγκεκριμένα, οι επενδύσεις περιλαμβάνουν:

- Σημεία έγχυσης βιομεθανίου: αριθμός σημείων στα οποία θα εγχέεται το βιομεθάνιο στο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου (#)

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανανεώσιμων αερίων 2024 έως 2028**

Σημεία έγχυσης βιομεθανίου	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
αριθμός	0	0	1	0	1	2
€	-	-	400.000	-	380.000	780.000

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο για τα έτη 2024 έως 2028.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	Προσθετικά έως 2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	1.828.429	3.027.527	2.966.446	2.896.629	3.023.276	13.742.306
Δήμος Δέλτα	565.524	868.759	2.588.495	2.821.102	680.047	7.523.926
Δήμος Θερμαϊκού	538.136	1.085.538	1.182.622	1.226.845	837.989	4.871.129
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	212.189	340.393	333.667	326.333	336.749	1.549.332
Δήμος Θέρμης	852.035	1.179.008	1.124.170	1.230.029	1.681.081	6.066.323
Δήμος Καλαμαριάς	391.937	698.075	683.495	665.896	716.067	3.155.469
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	681.880	906.812	863.723	954.268	989.763	4.396.446
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	766.837	1.011.063	2.188.581	930.142	959.242	5.855.864
Δήμος Παύλου Μελά	748.220	1.096.441	1.002.037	1.034.814	1.013.079	4.894.591
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	662.321	1.065.475	1.070.832	2.748.966	1.288.459	6.836.052
Δήμος Χαλκηδόνος	1.879.375	696.354	506.422	833.479	647.186	4.562.815
Δήμος Ωραιοκαστρου	928.440	1.172.463	1.142.609	1.398.656	1.594.265	6.236.432
Δήμος Λαγκαδά	154.407	4.973.626	2.604.047	1.964.913	2.276.402	11.973.397
Δήμος Βόλβης	293.130	415.501	1.179.706	496.058	310.295	2.694.690
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>10.502.859</b>	<b>18.537.033</b>	<b>19.436.853</b>	<b>19.528.131</b>	<b>16.353.899</b>	<b>84.358.774</b>

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι οικονομικοί δείκτες ανά Δήμο του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης.

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
Δήμος Θεσσαλονίκης	13.717.792	22%	2035
Δήμος Δέλτα	3.245.241	24%	2031
Δήμος Θερμαϊκού	184.100	9%	2037
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	950.918	17%	2034

Δήμος Θέρμης	188.296	9%	2038
Δήμος Καλαμαριάς	3.678.034	25%	2032
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	2.255.243	16%	2034
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	2.051.081	15%	2035
Δήμος Παύλου Μελά	2.671.353	16%	2034
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	415.175	10%	2037
Δήμος Χαλκηδόνος	114.544	9%	2038
Δήμος Ωραιοκαστρου	12.113	8%	2038
Δήμος Λαγκαδά	172.737	9%	2038
Δήμος Βόλβης	108.805	9%	2038



Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι δείκτες απόδοσης ανά Δήμο για τα έτη 2024 έως 2028.

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2024-2028 (€/πελάτη)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	918	630	626	632	694
Δήμος Δέλτα	3.142	1.997	6.034	6.798	1.722
Δήμος Θερμαϊκού	2.271	1.894	2.097	2.247	1.615
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	1.192	792	787	796	863
Δήμος Θέρμης	2.484	1.422	1.376	1.555	2.235
Δήμος Καλαμαριάς	924	681	677	682	771
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	1.463	805	778	889	969
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	1.700	927	2.038	895	970
Δήμος Παύλου Μελά	1.412	855	794	847	872
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	1.983	1.319	1.345	3.570	1.760
Δήμος Χαλκηδόνος	15.156	2.321	1.717	2.914	2.379
Δήμος Ωραιοκάστρου	5.876	3.069	3.039	3.842	4.608
Δήμος Λαγκαδά	2.451	32.721	17.360	13.551	16.496
Δήμος Βόλβης	14.656	7.164	20.340	8.858	5.746
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.910</b>	<b>1.394</b>	<b>1.484</b>	<b>1.541</b>	<b>1.357</b>

**Πίνακας: Νέοι ενεργό πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (πελάτες/μ)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	4,633	6,010	7,892	7,635	7,260
Δήμος Δέλτα	0,084	0,092	0,214	0,138	0,143
Δήμος Θερμαϊκού	0,125	0,091	0,078	0,070	0,140
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	0,890	1,323	1,413	1,367	1,300
Δήμος Θέρμης	0,127	0,207	0,230	0,168	0,095
Δήμος Καλαμαριάς	2,120	2,563	2,886	2,791	2,654
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	0,345	0,838	1,057	0,524	0,498
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	0,228	0,428	0,693	0,507	0,495
Δήμος Παύλου Μελά	0,393	0,557	0,814	0,596	0,750
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	0,216	0,224	0,289	0,237	0,179
Δήμος Χαλκηδόνος	0,065	0,076	0,134	0,054	0,085
Δήμος Ωραιοκάστρου	0,034	0,050	0,051	0,037	0,047
Δήμος Λαγκαδά	0,158	0,017	0,008	0,009	0,008
Δήμος Βόλβης	0,012	0,018	0,013	0,014	0,026
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0,244</b>	<b>0,266</b>	<b>0,243</b>	<b>0,204</b>	<b>0,215</b>

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2024-2028 (€/MWh)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	236	87	40	26	21
Δήμος Δέλτα	750	93	104	70	12
Δήμος Θερμαϊκού	546	254	134	92	48
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	320	113	52	34	26
Δήμος Θέρμης	599	190	88	64	67
Δήμος Καλαμαριάς	63	42	28	20	18
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	370	111	50	37	29
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	430	127	132	37	29
Δήμος Παύλου Μελά	353	117	51	35	26
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	491	179	87	149	53
Δήμος Χαλκηδόνος	4.063	321	110	120	71
Δήμος Ωραιοκαστρου	1.575	436	201	163	140
Δήμος Λαγκαδά	657	4.613	1.159	587	517
Δήμος Βόλβης	3.929	1.137	1.478	405	190
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>400</b>	<b>165</b>	<b>85</b>	<b>57</b>	<b>36</b>

**Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (MWh/m)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Θεσσαλονίκης	18,050	43,676	122,097	184,182	243,834
Δήμος Δέλτα	0,351	1,965	12,424	13,474	20,305
Δήμος Θερμαϊκού	0,519	0,679	1,229	1,718	4,750
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	3,320	9,275	21,215	32,134	42,631
Δήμος Θέρμης	0,527	1,554	3,599	4,069	3,171
Δήμος Καλαμαριάς	31,173	41,425	70,618	93,294	115,019
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	1,363	6,100	16,328	12,608	16,691
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	0,904	3,121	10,729	12,213	16,548
Δήμος Παύλου Μελά	1,571	4,080	12,614	14,368	25,125
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	0,873	1,650	4,484	5,693	5,960
Δήμος Χαλκηδόνος	0,243	0,549	2,088	1,303	2,860
Δήμος Ωραιοκαστρου	0,125	0,349	0,767	0,869	1,543
Δήμος Λαγκαδά	0,588	0,124	0,119	0,199	0,245
Δήμος Βόλβης	0,044	0,111	0,177	0,302	0,778
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1,168</b>	<b>2,242</b>	<b>4,268</b>	<b>5,544</b>	<b>8,132</b>

### Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η επαση EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία

είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.

- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επασφ θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επασφ θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 - 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
<b>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</b>	479.545	594.044	754.868	559.059	563.638	<b>2.951.153</b>

#### Έργα ψηφιοποίησης

##### *Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επασφ EDA ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες. Ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά στη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και στον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.

- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	413.000	506.500	496.500	256.500	196.500	1.869.000

· Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	405.500	310.000	300.000	60.000	0	1.075.500
· Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	7.500	0	0	0	0	7.500
· Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H <sub>2</sub> /NG)	0	196.500	196.500	196.500	196.500	786.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	255.500	18.500	12.500	6.500	3.500	296.500
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	26.000	3.500	3.500	0	0	33.000
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>694.500</b>	<b>528.500</b>	<b>512.500</b>	<b>263.000</b>	<b>200.000</b>	<b>2.198.500</b>

#### Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι κύριες επενδύσεις στο πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Πέραν αυτών, στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

**Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2024 - 2028**

Αντικατάσταση συμβατικών μετρητών με έξυπνους μετρητές (CBA)	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028 €
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	387	38.673	115.279	115.279	-	269.618
€	304.441	4.284.960	10.597.428	10.841.536	3.378	26.031.743

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης συγκαταλέγεται στις σημαντικότερες πρωτοβουλίες για την ψηφιοποίηση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.

Η Επαση EDA, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 4 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιταχυνθεί η επίτευξη των αναμενόμενων οφελών για τη δραστηριότητα διανομής και κατ' επέκταση για τους Τελικούς Πελάτες.

Επιπλέον, πρόσφατα ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δραστηριότητες έρευνας, σχεδιασμού και ανάπτυξης του νέου έξυπνου μετρητή Nimbus της Italgas. Αυτός ο μετρητής, εκτός από μια σειρά από ιδιαιτερότητες που τον καθιστούν μοναδικό προϊόν στο είδος του, είναι ικανός να δέχεται, να διανέμει και να μετράει πολλαπλούς τύπους αερίων ακόμη και σε ανάμειξη μεταξύ τους, συμπεριλαμβανομένου του υδρογόνου.

Οι πρώτες εγκαταστάσεις Nimbus έχουν ήδη ξεκινήσει στην Ιταλία στα τέλη του 2023 και βρίσκεται σε εξέλιξη μια δοκιμαστική φάση για να εξεταστεί η απόδοσή του, η οποία θα ολοκληρωθεί εντός του τρέχοντος έτους.

Για τους ως άνω λόγους κατά το τρέχον έτος 2024, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα επόμενα 3 έτη (2025–2027) θα εγκατασταθούν έξυπνοι μετρητές Nimbus στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα ψηφιοποίησης των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.



**Έργα εξοικονόμησης ενέργειας**

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

**Πίνακας: Έργα εξοικονόμησης 2024 - 2028**

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.000	105.000	210.000	60.000	30.000	429.000

### Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

#### Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2028

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	1.992.231	1.959.127	950.409	1.212.805	878.617	6.993.190
Κτιριακές εγκαταστάσεις	80.880	353.850	1.052.200	202.200	101.100	1.790.230
Οχήματα	32.775	131.100	32.775	32.775	32.775	262.200
Δικαιώματα χρήσης	265.665	909.372	489.772	54.280	250.593	1.969.681
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>2.371.551</b>	<b>3.353.449</b>	<b>2.525.156</b>	<b>1.502.060</b>	<b>1.263.085</b>	<b>11.015.301</b>

### Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

### Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,97	1,98	1,99	1,98	1,98	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	

Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)						
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)						
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)						
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,24	0,27	0,24	0,20	0,22	0,23
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,17	2,24	4,27	5,54	8,13	4,78

### Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά κατηγορία. Για τους Οικιακούς καταναλωτές και τις θερμοκρασιακά επηρεαζόμενες κατηγορίες πελατών, η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών 5 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές λαμβάνεται υπ' όψιν η κατανάλωση της τετραετίας.

#### Πίνακας: Εκτιμήσεις Μέσης Ετήσιας Κατανάλωσης 2024 έως 2028

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	18.450,3	21.031,1	21.472,4	21.476,3	21.480,0	21.483,6
Οικιακοί – θέρμανση	7,0	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2,4	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1
Εμπορική χρήση	83,4	87,9	89,8	90,1	90,4	90,7
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	50,5	67,7	68,8	68,8	68,9	68,9
Βιομηχανικοί	10.352,1	12.110,9	12.107,2	12.110,7	12.114,1	12.117,4
CNG	7.954,9	8.755,1	9.197,1	9.197,1	9.197,1	9.197,1

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.4.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.5.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο διανομής</u> .....	
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.4.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.5.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.5.2.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	

## 2. Εισαγωγή

Η Επαιε EDA είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

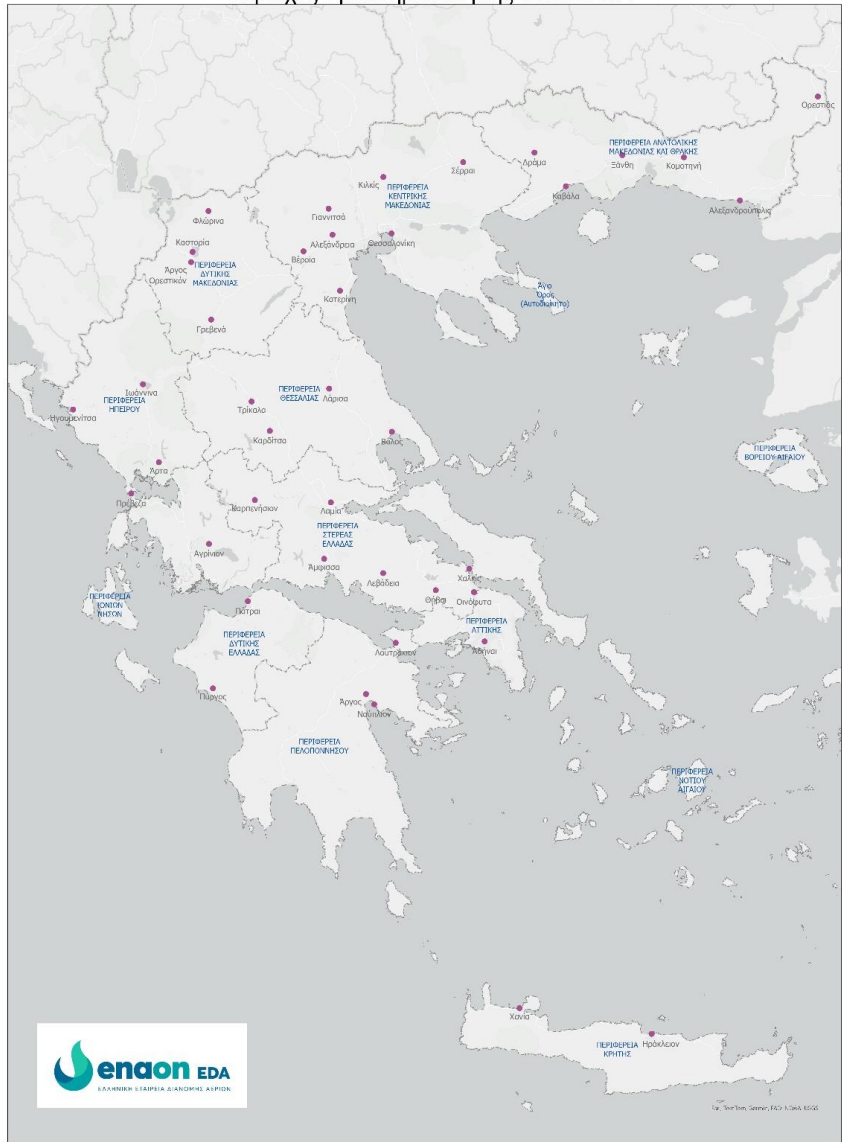
1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDA για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΠΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDA για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΠΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDA για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΠΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.



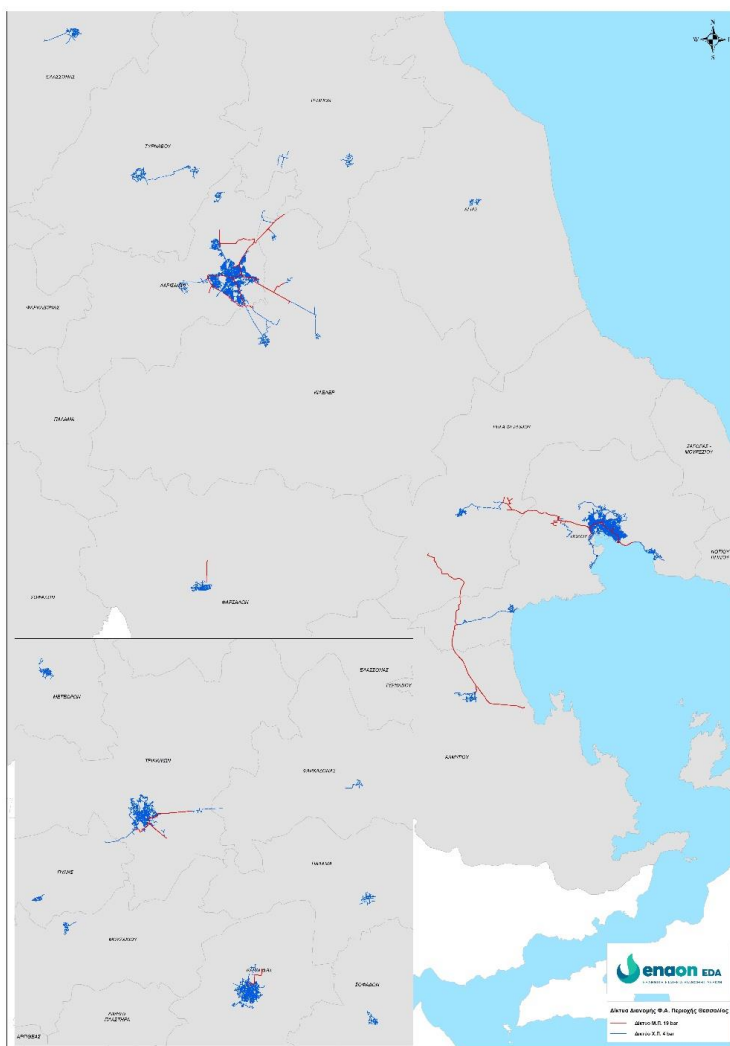
Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA



## Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

### Γενική περιγραφή

Στην Περιφέρεια Θεσσαλίας τροφοδοτούνται συνολικά 18 Καλλικρατικοί Δήμοι, ενώ έως το 2028 θα έχει τροφοδοτηθεί το σύνολο των Καλλικρατικών Δήμων από το Δίκτυο Διανομής της Epaon Eda.



Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας ανά δήμο	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
Δήμος Λαρισαίων	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας ανά δήμο	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
Δήμος Βόλου	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Καρδίτσας	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Τρικκαίων	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Αλμυρού	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Φαρσάλων	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Κιλελέρ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Ρήγα Φεραίου	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Τυρνάβου	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Ελασσόνας	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Μετεώρων	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Αγιάς	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Παλαμά	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Σοφάδων	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Πύλης	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Μουζακίου	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Τεμπών	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Φαρκαδόνας	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Νότιου Πηλίου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Σκιάθου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Σκοπέλου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Αλοννήσου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Αργιθέας	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG

\*Η Φαλάνη του Δήμου Λαρισαίων τροφοδοτείται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή.

\*\*Ο Αμπελώνας και ο Τύρναβος του Δήμου Τυρνάβου θα συνδεθούν με δίκτυο μέσης πίεσης 19 bar τα έτη 2025 και 2026 αντίστοιχα, η Φαλάνη του Δήμου Λαρισαίων το έτος 2025 και η Καλαμπάκα του Δήμου Μετεώρων το έτος 2028.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2023.

		2023
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	1.218,6
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	124,6
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	119.486
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	1.828.038

**Ανάπτυξη δικτύου**

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2019-2023.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	0,6	2,7	4,7	5,3	5,9
	Προοδευτικό	106,0	108,7	113,4	118,7	124,6
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	47,1	69,7	61,2	78,8	67,8
	Προοδευτικό	941,1	1.010,9	1.072,0	1.150,8	1.218,6
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	2	2	2	3	1
	Προοδευτικό	31	33	35	38	39
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	Νέοι	3	4	1	2	0
	Προοδευτικοί	6	10	11	13	13
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	Νέες	0	0	0	1	0
	Προοδευτικές	0	0	0	1	1
Αποθήκες LNG (#)	Νέοι	0	0	0	0	0
	Προοδευτικοί	0	0	0	0	0

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη της κάλυψης του δικτύου και της διείσδυσης αερίου για την περίοδο 2019-2023.

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	51%	52%	54%	50%	52%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	50%	53%	56%	59%	58%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	56%	58%	62%	65%	64%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	74%	74%	79%	71%	73%

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	90%	94%	94%	96%	95%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,9	2,0	2,2	1,8	1,5
Συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. ανά ενεργή σύνδεση (m/σύνδεση service line)	23,9	23,9	23,3	23,8	24,4

**Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου**

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της σύνδεσης και ενεργοποίησης νέων πελατών και της ποσότητας αερίου που διανεμήθηκε.

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	8.037	7.138	8.823	4.771	5.297
	Προοδευτικές	107.973	115.111	123.934	128.705	134.002
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	7.751	6.863	8.592	4.632	5.217
	Προοδευτικές	104.719	111.582	120.174	124.806	130.023
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	1	1	6	0	0
	Προοδευτικές	124	125	131	131	131
Εμπορική χρήση	Νέες	234	205	199	104	67
	Προοδευτικές	2.071	2.276	2.475	2.579	2.646
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	49	63	21	31	12
	Προοδευτικές	1.021	1.084	1.105	1.136	1.148
Βιομηχανικοί	Νέες	2	2	5	4	1
	Προοδευτικές	38	40	45	49	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	4	0	0	0
	Προοδευτικές	0	4	4	4	4

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	3.657	2.795	3.888	2.167	1.603
	Προοδευτικές	39.420	42.215	46.103	48.270	49.873
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	3.372	2.521	3.671	2.028	1.523
	Προοδευτικές	36.300	38.821	42.492	44.520	46.043
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Εμπορική χρήση	Νέες	234	205	190	104	67
	Προοδευτικές	2.069	2.274	2.464	2.568	2.635
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	49	63	22	31	12
	Προοδευτικές	1.013	1.076	1.098	1.129	1.141

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Βιομηχανικοί	Νέες	2	2	5	4	1
	Προοδευτικές	38	40	45	49	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	4	0	0	0
	Προοδευτικές	0	4	4	4	4

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	8.098	7.072	7.853	3.828	3.146
	Προοδευτικοί	97.587	104.659	112.512	116.340	119.486
Οικιακοί – θέρμανση	Νέοι	7.943	6.836	7.594	3.755	3.139
	Προοδευτικοί	95.419	102.255	109.849	113.604	116.743
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	-2	1	1	0	-1
	Προοδευτικοί	84	85	86	86	85
Εμπορική χρήση	Νέοι	133	224	194	44	12
	Προοδευτικοί	1.355	1.579	1.773	1.817	1.829
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέοι	21	12	51	26	-6
	Προοδευτικοί	701	713	764	790	784
Βιομηχανικοί	Νέοι	3	-5	13	3	2
	Προοδευτικοί	28	23	36	39	41
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	0	4	0	0	0
	Προοδευτικοί	0	4	4	4	4



**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

MWh/έτος	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>1.773.692</b>	<b>1.974.872</b>	<b>2.331.923</b>	<b>2.038.942</b>	<b>1.828.038</b>
Οικιακοί – θέρμανση	1.019.463	1.134.856	1.325.054	1.155.983	963.897
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	140	133	226	256	170
Εμπορική χρήση	157.953	212.520	228.314	196.748	206.296
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	42.857	37.289	39.725	42.944	32.565
Βιομηχανικοί	553.280	589.291	715.760	624.236	606.843
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	783	22.843	18.775	18.268

**Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή**

Στην υποενοότητα αυτή παρουσιάζεται η κατάσταση για το έτος 2023 του Δικτύου Διανομής και οι δείκτες κάλυψης δικτύου και διείσδυσης αερίου ανά δήμο. Παρουσιάζεται επίσης ο αριθμός τελικών πελατών ανά ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ, και οι διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά δήμο.

**Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
Δήμος Λαρισαίων	Αγωγός	35,6	377,6	76%	60%	77%	100%
Δήμος Βόλου	Αγωγός	30,1	329,2	78%	45%	79%	100%
Δήμος Καρδίτσας	Αγωγός	4,4	117,9	76%	63%	79%	100%
Δήμος Τρικκαίων	Αγωγός	12,5	136,1	68%	52%	63%	100%
Δήμος Αλμυρού	Αγωγός	13,2	17,8	24%	30%	79%	100%
Δήμος Φαρσάλων	Αγωγός	2,7	26,7	42%	61%	76%	100%
Δήμος Κυλελλέρ	Αγωγός	10,7	44,4	51%	17%	24%	75%
Δήμος Ρήγα Φεραίου	Αγωγός	15,4	18,7	37%	23%	55%	50%
Δήμος Τυρνάβου	CNG	0	37,4	26%	42%	66%	100%
Δήμος Ελασσόνας	CNG	0	24,5	49%	41%	78%	100%
Δήμος Μετεώρων	CNG	0	20,2	28%	52%	50%	68%
Δήμος Αγιάς	CNG	0	8,0	38%	15%	60%	100%
Δήμος Παλαμά	CNG	0	14,3	17%	40%	46%	100%
Δήμος Σοφάδων	CNG	0	12,1	26%	36%	55%	100%
Δήμος Πύλης	CNG	0	7,9	32%	36%	81%	100%
Δήμος Μουζακίου	CNG	0	10,5	49%	19%	78%	100%
Δήμος Τεμπών	CNG	0	10,0	29%	42%	63%	100%
Δήμος Φαρκαδόνας	CNG	0	5,4	11%	5%	38%	50%
<b>Σύνολο</b>	-	<b>124,6</b>	<b>1.218,6</b>	<b>58%</b>	<b>52%</b>	<b>73%</b>	<b>95%</b>

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
Δήμος Λαρισαίων	16.684	0	953	402	15	2	18.056
Δήμος Βόλου	15.149	0	724	362	19	1	16.255
Δήμος Καρδίτσας	4.216	0	438	88	1	0	4.743
Δήμος Τρικκαίων	4.450	0	205	88	4	1	4.748
Δήμος Αλμυρού	388	0	18	19	2	0	427
Δήμος Φαρσάλων	919	0	26	28	0	0	973
Δήμος Κιλελέρ	516	0	11	15	2	0	544
Δήμος Ρήγα Φεραίου	422	0	19	12	1	0	454
Δήμος Τυρνάβου	794	0	41	21	0	0	856
Δήμος Ελασσόνας	645	0	44	20	4	0	713
Δήμος Μετεώρων	485	0	56	22	0	0	563
Δήμος Αγιάς	140	0	9	10	0	0	159
Δήμος Παλαμά	264	0	40	10	0	0	314
Δήμος Σοφάδων	305	0	23	10	0	0	338
Δήμος Πύλης	179	0	6	10	1	0	196
Δήμος Μουζακίου	209	0	9	9	0	0	227
Δήμος Τεμπών	244	0	7	6	1	0	258
Δήμος Φαρκαδόνας	34	0	6	9	15	0	49
<b>Σύνολο</b>	<b>46.043</b>	<b>0</b>	<b>2.635</b>	<b>1.141</b>	<b>50</b>	<b>4</b>	<b>49.873</b>

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

MWh/έτος	2021	2022	2023
Δήμος Λαρισαίων	924.384	796.674	710.765
Δήμος Βόλου	656.571	560.365	491.598
Δήμος Καρδίτσας	291.591	246.496	218.889
Δήμος Τρικκαίων	201.525	175.325	166.913
Δήμος Αλμυρού	25.677	21.675	20.498
Δήμος Φαρσάλων	22.116	20.405	17.478
Δήμος Κιλελέρ	27.287	38.808	20.454
Δήμος Ρήγα Φεραίου	46.319	38.115	35.027
Δήμος Τυρνάβου	12.889	14.125	12.851
Δήμος Ελασσόνας	73.435	78.245	72.509
Δήμος Μετεώρων	15.683	14.513	13.752
Δήμος Αγιάς	1.653	2.014	1.999
Δήμος Παλαμά	4.934	4.940	4.767
Δήμος Σοφάδων	3.535	4.529	4.416
Δήμος Πύλης	21.229	18.316	16.910
Δήμος Μουζακίου	1.508	2.054	2.296

<b>MWh/έτος</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Δήμος Τεμπών	1.588	2.292	16.767
Δήμος Φαρκαδόνας	0	51	149
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>2.331.923</b>	<b>2.038.942</b>	<b>1.828.038</b>

**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2022**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	15,0	14,3
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	5,6	5,3
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	66,8	78,8
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	207,5	170,4
Νέες συνδέσεις (#)	6.100	4.771
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,09	0,06
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	2.395.586	2.038.942
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	2,10	1,77

## Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Παρακάτω παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας για τα έτη 2024-2028.

Με τη σύνδεση των Δήμων Νότιου Πηλίου και Λίμνης Πλαστήρα το 2027 και των Δήμων Σκιάθου, Σκοπέλου, Αλοννήσου, Αργιθέας και Ζαγοράς-Μουρεσίου το 2028, θα έχουν τροφοδοτηθεί και οι 25 Καλλικρατικοί Δήμοι της Περιφέρειας Θεσσαλίας από το Δίκτυο Διανομής της Επασφ Εδα.

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας ανά δήμο	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
Δήμος Νότιου Πηλίου	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Σκιάθου	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Σκοπέλου	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Αλοννήσου	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Ζαγοράς-Μουρεσίου	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Αργιθέας	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG

- Το έτος 2025, προβλέπεται η σύνδεση του Πλατυκάμπου και της Γαλήνης του Δήμου Κιλελέρ, της Όσσης και του Πουρναρίου του Δήμου Τεμπών, του Βρυότοπου του Δήμου Τυρνάβου, του Αρτεσιανού του Δήμου Καρδίτσας, των Κάτω Λεχωνίων του Δήμου Βόλου, του Αγίου Γεωργίου Φερών του Δήμου Ρήγα Φεραίου και του Παλαιομονάστηρου του Δήμου Πύλης (δίκτυο διανομής)
- Το έτος 2026, προβλέπεται η σύνδεση της Τσαριτσάνης του Δήμου Ελασσόνας, του Μαυροματιού του Δήμου Μουζακίου, των Άνω Λεχωνίων και της Άλλης Μεριάς του Δήμου Βόλου και της Χλόης του Δήμου Ρήγα Φεραίου (δίκτυο διανομής)
- Το έτος 2027, προβλέπεται η σύνδεση των Καλυβίων-Πεζούλας του Δήμου Λίμνης Πλαστήρα και της Αργαλαστής του Δήμου Νότιου Πηλίου μέσω νέων Σταθμών Αεριοποίησης LNG. Επιπλέον, το έτος 2027 προβλέπεται να συνδεθεί το Μεγάλο Κεφαλόβρυσσο του Δήμου Τρικκαίων (δίκτυο διανομής)
- Το έτος 2028, προβλέπεται η σύνδεση του Κεφαλόβρυσσου του Δήμου Τρικκαίων, του Κρόκιον του Δήμου Αλμυρού και της Βασιλικής του Δήμου Μετεώρων (δίκτυο διανομής). Επιπλέον, το ίδιο έτος το Πατητήρι του Δήμου Αλοννήσου, το Ανθηρό του

Δήμου Αργιθέας, η Σκιάθος του Δήμου Σκιάθου, η Σκοπέλος του Δήμου Σκοπέλου και η Ζαγορά του Δήμου Ζαγοράς-Μουρεσίου προβλέπεται να συνδεθούν μέσω νέων Σταθμών Αεριοποίησης LNG

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας, οι οποίες θα τροφοδοτηθούν τα έτη 2024-2028.

**Πίνακας: Περιοχές επέκτασης Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας για τα έτη 2024 έως 2028**

Δήμοι/Περιοχές Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας	Έτος σύνδεσης	Τρόπος σύνδεσης με Φυσικό Αέριο
Δήμος Κιλελέρ (Πλατύκαμπος, Γαλήνη)	2025	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Τεμπών (Όσσα, Πουρνάρι)	2025	Επέκταση Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου από υφιστάμενο Εικονικό Δίκτυο
Δήμος Τυρνάβου (Βρυότοπος)	2025	Επέκταση Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου από υφιστάμενο Εικονικό Δίκτυο
Δήμος Καρδίτσας (Αρτεσιανό)	2025	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Βόλου (Κάτω Λεχώνια)	2025	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Ρήγα Φεραίου (Άγιος Γεώργιος Φερών)	2025	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Πύλης (Παλαιομονάστηρο)	2025	Επέκταση Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου από υφιστάμενο Εικονικό Δίκτυο
Δήμος Ελασσόνας (Τσαριτσάνη)	2026	Επέκταση Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου από υφιστάμενο Εικονικό Δίκτυο
Δήμος Μουζακίου (Μαυρομάτι)	2026	Επέκταση Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου από υφιστάμενο Εικονικό Δίκτυο
Δήμος Βόλου (Άνω Λεχώνια, Άλλη Μεριά)	2026	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Ρήγα Φεραίου (Χλόη)	2026	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Νότιου Πηλίου (Αργαλαστή)	2027	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα (Καλύβια-Πεζούλα)	2027	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Τρικκαίων (Μεγάλο Κεφαλόβρυσο)	2027	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου (Ζαγορά)	2028	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG

<b>Δήμοι/Περιοχές Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας</b>	<b>Έτος σύνδεσης</b>	<b>Τρόπος σύνδεσης με Φυσικό Αέριο</b>
Δήμος Σκιάθου (Σκιάθος)	2028	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Σκοπέλου (Σκόπελος)	2028	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Αλοννήσου (Πατητήρι)	2028	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Αργιθέας (Ανθηρό)	2028	Εικονικό Δίκτυο με σταθμό αεριοποίησης LNG
Δήμος Τρικκαίων (Κεφαλόβρυσο)	2028	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Αλμυρού (Κρόκιο)	2028	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
Δήμος Μετεώρων (Βασιλική)	2028	Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου



**Πίνακας: Επενδύσεις (€) ανά ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ έργου 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα ανάπτυξης	5.170.642	10.207.918	10.923.181	15.300.991	13.078.989
Έργα σύνδεσης	3.359.259	5.835.130	5.498.573	5.309.119	5.482.116
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	557.562	900.225	944.826	554.170	561.659
Έργα ψηφιοποίησης	603.201	2.874.283	5.152.960	5.224.963	553.354
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	-	195.000	60.000	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	1.282.651	3.054.147	1.323.855	817.399	712.312
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>10.973.315</b>	<b>23.066.704</b>	<b>23.903.395</b>	<b>27.206.642</b>	<b>20.388.431</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	124,6	3,2	8,7	12,1	15,7	9,3	173,5
Δίκτυο Χ.Π. (km)	1.218,6	22,5	61,0	55,0	67,8	50,0	1.474,9
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	49.873	896	2.501	2.408	2.348	2.264	60.290
Μετρητές (#)	131.424	2.500	6.993	6.734	6.566	6.333	160.550
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	39	2	2	2	4	2	51
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	13	0	0	-2	-1	0	10
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	0	0	0	2	5	8

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	52,4%	53,0%	54,0%	55,1%	56,1%	57,2%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	58,1%	59,2%	62,1%	64,7%	65,6%	65,4%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	72,9%	73,8%	74,4%	75,1%	75,8%	76,9%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	49.873	50.769	53.270	55.678	58.026	60.290
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.828.038	2.230.076	2.338.872	2.449.680	2.558.492	2.653.664
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		38.954	124.317	206.888	286.486	372.097
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)		2.191.122	2.214.555	2.242.792	2.272.006	2.281.567

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	

Σύνολο τελικών πελατών	49.873	896	2.501	2.408	2.348	2.264	60.290
Οικιακοί – θέρμανση	46.043	784	2.394	2.321	2.267	2.189	55.998
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0	0	0
Εμπορική χρήση	2.635	81	80	62	59	55	2.972
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.141	26	23	22	18	17	1.247
Βιομηχανικοί	50	4	4	3	4	3	68
CNG	4	1	0	0	0	0	5

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>1.828.038</b>	<b>2.230.076</b>	<b>2.338.872</b>	<b>2.449.680</b>	<b>2.558.492</b>	<b>2.653.664</b>
Οικιακοί – θέρμανση	963.897	1.117.249	1.167.182	1.227.012	1.284.862	1.340.867
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	170	182	183	183	183	183
Εμπορική χρήση	206.296	307.348	333.555	375.087	416.710	437.830
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	32.565	41.112	41.437	42.148	42.754	43.333
Βιομηχανικοί	606.843	744.968	777.298	786.031	794.765	812.232
CNG	18.268	19.217	19.217	19.217	19.217	19.217

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι εκτιμήσεις εξέλιξης των ενεργών συνδέσεων, της διείσδυσης και της ζήτησης αερίου για τα έτη 2023 έως 2028.

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Λαρισαίων	Αγωγός	18.056	199	782	758	712	648	21.155
Δήμος Βόλου	Αγωγός	16.255	294	619	592	581	563	18.904
Δήμος Καρδίτσας	Αγωγός	4.743	76	197	187	183	168	5.554
Δήμος Τρικκαίων	Αγωγός	4.748	143	387	373	362	337	6.350
Δήμος Αλμυρού	Αγωγός	427	21	57	56	54	52	667
Δήμος Φαρσάλων	Αγωγός	973	11	33	31	31	30	1.109
Δήμος Κιλελέρ	Αγωγός	544	24	68	66	64	61	827
Δήμος Ρήγα Φεραίου	Αγωγός	454	3	8	8	8	8	489
Δήμος Τυρνάβου	CNG/ Αγωγός	856	42	116	111	108	103	1.336
Δήμος Ελασσόνας	CNG/LNG	713	17	49	48	46	44	917
Δήμος Μετεώρων	CNG/ Αγωγός	563	11	33	31	31	30	699
Δήμος Αγιάς	CNG	159	3	8	8	8	8	194
Δήμος Παλαμά	CNG	314	12	34	33	32	31	456
Δήμος Σοφάδων	CNG	338	12	34	33	32	31	480
Δήμος Πύλης	CNG	196	3	8	8	8	8	231
Δήμος Μουζακίου	CNG	227	12	34	33	32	31	369
Δήμος Τεμπών	CNG	258	7	17	16	16	15	329
Δήμος Φαρκαδόνας	CNG	49	6	17	16	16	15	119
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	<b>49.873</b>	<b>896</b>	<b>2.501</b>	<b>2.408</b>	<b>2.324</b>	<b>2.183</b>	<b>60.185</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου (%) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Λαρισαίων	60%	61%	62%	64%	65%	66%
Δήμος Βόλου	45%	46%	48%	49%	49%	51%
Δήμος Καρδίτσας	63%	64%	62%	63%	63%	64%
Δήμος Τρικκαίων	52%	52%	54%	56%	57%	56%
Δήμος Αλμυρού	30%	30%	32%	36%	38%	36%
Δήμος Φαρσάλων	61%	60%	62%	63%	64%	65%
Δήμος Κιλελέρ	17%	24%	24%	25%	24%	26%
Δήμος Ρήγα Φεραίου	23%	30%	28%	25%	33%	39%
Δήμος Τυρνάβου	42%	43%	44%	45%	46%	48%
Δήμος Ελασσόνας	41%	42%	44%	40%	40%	41%
Δήμος Μετεώρων	52%	52%	53%	54%	59%	74%
Δήμος Αγιάς	15%	15%	16%	17%	18%	19%
Δήμος Παλαμά	40%	42%	46%	48%	51%	54%
Δήμος Σοφάδων	36%	37%	40%	44%	47%	51%
Δήμος Πύλης	36%	36%	28%	27%	27%	28%
Δήμος Μουζακίου	19%	20%	22%	19%	19%	21%
Δήμος Τεμπών	42%	38%	34%	34%	34%	36%
Δήμος Φαρκαδόνας	5%	6%	12%	14%	24%	41%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>52%</b>	<b>53%</b>	<b>54%</b>	<b>55%</b>	<b>56%</b>	<b>57%</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Λαρισαίων	3.737	1.663	4.644	4.475	4.316	4.141
Δήμος Βόλου	2.737	1.503	4.202	4.046	3.907	3.676
Δήμος Καρδίτσας	963	374	1.044	1.005	980	908
Δήμος Τρικκαίων	1.323	744	2.078	2.002	1.950	1.842
Δήμος Αλμυρού	96	69	190	185	181	174
Δήμος Φαρσάλων	106	39	110	106	104	100
Δήμος Κιλελέρ	156	77	218	211	206	196
Δήμος Ρήγα Φεραίου	31	10	29	25	25	25
Δήμος Τυρνάβου	317	137	382	370	358	345
Δήμος Ελασσόνας	156	57	164	157	155	149
Δήμος Μετεώρων	163	39	110	106	104	100
Δήμος Αγιάς	36	10	29	25	25	25
Δήμος Παλαμά	100	39	110	106	104	100
Δήμος Σοφάδων	134	39	110	106	104	100
Δήμος Πύλης	40	10	29	25	25	25
Δήμος Μουζακίου	148	39	110	106	104	100

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Τεμπών	57	19	55	54	51	49
Δήμος Φαρκαδόνας	51	20	55	54	51	49
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>10.351</b>	<b>4.888</b>	<b>13.669</b>	<b>13.164</b>	<b>12.750</b>	<b>12.104</b>

*Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επεκτάσεις δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης για τα έτη 2023 έως 2028.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Λαρισαίων	35.626	1.150	5.750	0	0	0	42.526
Δήμος Βόλου	30.122	0	0	0	1.300	200	31.622
Δήμος Καρδίτσας	4.398	0	0	3.800	0	0	8.198
Δήμος Τρικκαίων	12.478	0	0	0	11.000	-	23.478
Δήμος Αλμυρού	13.240	2.000	0	0	0	0	15.240
Δήμος Φαρσάλων	2.666	0	0	0	0	0	2.666
Δήμος Κιλελέρ	10.691	0	0	0	0	0	10.691
Δήμος Ρήγα Φεραίου	15.370	0	0	0	0	0	15.370
Δήμος Τυρνάβου	0	0	2.900	8.300	0	0	11.200
Δήμος Ελασσόνας	0	0	0	0	0	0	-
Δήμος Μετεώρων	0	0	0	0	3.400	9.100	12.500
Δήμος Αγιάς	0	0	0	0	0	0	0
Δήμος Παλαμά	0	0	0	0	0	0	0
Δήμος Σοφάδων	0	0	0	0	0	0	0
Δήμος Πύλης	0	0	0	0	0	0	0
Δήμος Μουζακίου	0	0	0	0	0	0	0
Δήμος Τεμπών	0	0	0	0	0	0	0
Δήμος Φαρκαδόνας	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>124.592</b>	<b>3.150</b>	<b>8.650</b>	<b>12.100</b>	<b>15.700</b>	<b>9.300</b>	<b>173.492</b>

Προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης για τη σύνδεση των περιοχών του Αμπελώνα (το έτος 2025) και του Τυρνάβου (το έτος 2026) του Δήμου Τυρνάβου, της Φαλάνης του Δήμου Λαρισαίων (το έτος 2025) και της Καλαμπάκας του Δήμου Μετεώρων (το έτος 2028), καθώς οι εν λόγω περιοχές τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Λαρισαίων	377.623	3.700	11.170	4.750	6.450	6.500	410.193

Δήμος Βόλου	329.196	3.300	7.628	11.950	12.640	3.950	368.664
Δήμος Καρδίτσας	117.871	1.500	7.750	3.250	4.450	1.850	136.671
Δήμος Τρικκαίων	136.060	3.500	4.250	4.250	5.250	12.450	165.760
Δήμος Αλμυρού	17.775	1.800	1.552	1.000	1.000	4.000	27.127
Δήμος Φαρσάλων	26.710	500	250	250	250	189	28.149
Δήμος Κιλελέρ	44.410	1.000	8.100	6.100	9.800	2.700	72.110
Δήμος Ρήγα Φεραίου	18.677	100	1.850	3.050	1.150	150	24.977
Δήμος Τυρνάβου	37.351	1.800	6.300	4.500	6.000	2.000	57.951
Δήμος Ελασσόνας	24.518	500	500	4.200	2.200	911	32.829
Δήμος Μετεώρων	20.222	500	500	500	2.500	400	24.622
Δήμος Αγιάς	8.022	200	250	250	250	250	9.222
Δήμος Παλαμά	14.271	500	1.000	1.500	1.000	1.000	19.271
Δήμος Σοφάδων	12.110	600	700	550	550	250	14.760
Δήμος Πύλης	7.892	200	3.300	700	700	200	12.992
Δήμος Μουζακίου	10.489	200	1.500	4.350	2.350	800	19.689
Δήμος Τεμπών	9.971	1.600	3.600	1.700	1.700	500	19.071
Δήμος Φαρκαδόνας	5.437	1.000	800	2.100	600	400	10.337
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.218.606</b>	<b>22.500</b>	<b>61.000</b>	<b>54.950</b>	<b>58.840</b>	<b>38.500</b>	<b>1.454.396</b>

*Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο για τα έτη 2024 έως 2028.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Δήμος Λαρισαίων	2.184.451	5.619.702	2.289.632	2.745.072	2.424.898	15.263.755
Δήμος Βόλου	1.662.928	2.411.538	2.752.305	3.355.945	2.026.315	12.209.032
Δήμος Καρδίτσας	497.736	1.255.010	2.443.364	855.798	609.460	5.661.369
Δήμος Τρικκαίων	1.054.169	1.334.934	1.281.565	5.979.728	2.289.467	11.939.863
Δήμος Αλμυρού	1.326.446	267.772	205.242	198.397	544.996	2.542.853
Δήμος Φαρσάλων	109.551	87.561	83.159	81.492	79.196	440.960
Δήμος Κιλελέρ	222.618	964.388	747.541	1.096.847	416.780	3.448.174
Δήμος Ρήγα Φεραίου	24.030	206.693	328.510	129.539	31.907	720.679
Δήμος Τυρνάβου	397.175	2.202.170	4.246.515	797.660	422.644	8.066.166
Δήμος Ελασσόνας	127.235	143.709	520.330	304.367	187.001	1.282.642
Δήμος Μετεώρων	109.551	113.448	108.903	1.885.055	4.301.770	6.518.728
Δήμος Αγιάς	39.219	41.017	40.178	39.344	43.002	202.760
Δήμος Παλαμά	111.309	166.374	214.158	157.782	170.374	819.997
Δήμος Σοφάδων	126.497	135.310	116.331	112.685	87.160	577.983
Δήμος Πύλης	39.219	356.837	86.517	84.442	37.454	604.469
Δήμος Μουζακίου	65.743	218.148	507.639	293.074	148.184	1.232.788
Δήμος Τεμπών	262.456	404.184	204.336	198.948	84.370	1.154.295
Δήμος Φαρκαδόνας	169.568	114.251	245.526	88.710	73.275	691.330
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>8.529.901</b>	<b>16.043.046</b>	<b>16.421.751</b>	<b>18.404.885</b>	<b>13.978.253</b>	<b>73.377.843</b>



Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι δείκτες απόδοσης ανά Δήμο για τα έτη 2024 έως 2028.

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2024-2028 (€/πελάτη)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Λαρισαίων	2.570	2.364	1.000	1.242	1.144
Δήμος Βόλου	2.162	1.121	1.329	1.678	1.077
Δήμος Καρδίτσας	2.606	2.350	4.754	1.705	1.313
Δήμος Τρικκαίων	2.774	1.256	1.252	5.992	2.428
Δήμος Αλμυρού	37.898	2.732	2.183	2.156	6.124
Δήμος Φαρσάλων	5.478	1.564	1.540	1.538	1.553
Δήμος Κιλελέρ	5.565	8.611	6.922	10.446	4.127
Δήμος Ρήγα Φεραίου	4.806	14.764	25.270	9.965	2.454
Δήμος Τυρνάβου	5.674	11.236	22.468	4.335	2.388
Δήμος Ελασσόνας	4.241	1.711	6.424	3.853	2.461
Δήμος Μετεώρων	5.478	2.026	2.017	35.567	84.348
Δήμος Αγιάς	7.844	2.930	3.091	3.026	3.308
Δήμος Παλαμά	5.565	2.971	3.966	2.977	3.341
Δήμος Σοφάδων	6.325	2.416	2.154	2.126	1.709
Δήμος Πύλης	7.844	25.488	6.655	6.496	2.881
Δήμος Μουζακίου	3.287	3.895	9.401	5.530	2.906
Δήμος Τεμπών	26.246	14.435	7.568	7.652	3.375
Δήμος Φαρκαδόνας	16.957	4.080	9.094	3.412	2.931
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.412</b>	<b>2.294</b>	<b>2.439</b>	<b>2.759</b>	<b>2.256</b>

**Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (πελάτες/m)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Λαρισαίων	0,230	0,213	0,482	0,343	0,326
Δήμος Βόλου	0,233	0,282	0,173	0,158	0,476
Δήμος Καρδίτσας	0,127	0,069	0,158	0,113	0,251
Δήμος Τρικκαίων	0,109	0,250	0,241	0,190	0,076
Δήμος Αλμυρού	0,019	0,063	0,094	0,092	0,022
Δήμος Φαρσάλων	0,040	0,224	0,216	0,212	0,270
Δήμος Κιλελέρ	0,040	0,014	0,018	0,011	0,037
Δήμος Ρήγα Φεραίου	0,050	0,008	0,004	0,011	0,087
Δήμος Τυρνάβου	0,039	0,031	0,042	0,031	0,089
Δήμος Ελασσόνας	0,060	0,168	0,019	0,036	0,083
Δήμος Μετεώρων	0,040	0,112	0,108	0,021	0,128
Δήμος Αγιάς	0,025	0,056	0,052	0,052	0,052
Δήμος Παλαμά	0,040	0,056	0,036	0,053	0,051
Δήμος Σοφάδων	0,033	0,080	0,098	0,096	0,204
Δήμος Πύλης	0,025	0,004	0,019	0,019	0,065
Δήμος Μουζακίου	0,100	0,037	0,012	0,023	0,064
Δήμος Τεμπών	0,006	0,008	0,016	0,015	0,050
Δήμος Φαρκαδόνας	0,010	0,035	0,013	0,043	0,063
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0,111</b>	<b>0,115</b>	<b>0,123</b>	<b>0,111</b>	<b>0,161</b>

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2024-2028 (€/MWh)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Λαρισαίων	101	99	28	24	16
Δήμος Βόλου	409	123	65	52	24
Δήμος Καρδίτσας	510	255	227	52	28
Δήμος Τρικκαίων	524	139	62	189	54
Δήμος Αλμυρού	8.187	308	106	67	139
Δήμος Φαρσάλων	597	140	73	50	37
Δήμος Κιλελέρ	1.202	100	38	53	19
Δήμος Ρήγα Φεραίου	1.038	1.860	1.391	363	67
Δήμος Τυρνάβου	1.226	1.338	1.176	145	57
Δήμος Ελασσόνας	916	216	364	140	65
Δήμος Μετεώρων	1.183	255	114	1.301	2.228
Δήμος Αγιάς	1.694	369	170	110	90
Δήμος Παλαμά	1.202	374	225	109	88
Δήμος Σοφάδων	1.366	304	122	78	45
Δήμος Πύλης	1.694	3.212	366	237	79
Δήμος Μουζακίου	710	491	532	202	77
Δήμος Τεμπών	30	23	11	11	5
Δήμος Φαρκαδόνας	3.663	514	515	123	76
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>219</b>	<b>129</b>	<b>79</b>	<b>63</b>	<b>38</b>

**Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (MWh/m)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Λαρισαίων	5,857	5,080	17,403	17,899	23,971
Δήμος Βόλου	1,231	2,575	3,549	5,076	21,469
Δήμος Καρδίτσας	0,650	0,635	3,306	3,691	11,723
Δήμος Τρικκαίων	0,574	2,264	4,857	6,013	3,383
Δήμος Αλμυρού	0,090	0,560	1,939	2,982	0,978
Δήμος Φαρσάλων	0,367	2,505	4,542	6,524	11,176
Δήμος Κιλελέρ	0,185	1,185	3,183	2,110	8,112
Δήμος Ρήγα Φεραίου	0,231	0,060	0,077	0,310	3,179
Δήμος Τυρνάβου	0,180	0,261	0,802	0,920	3,686
Δήμος Ελασσόνας	0,278	1,333	0,341	0,987	3,171
Δήμος Μετεώρων	0,185	0,889	1,907	0,580	4,826
Δήμος Αγιάς	0,116	0,444	0,944	1,426	1,907
Δήμος Παλαμά	0,185	0,444	0,636	1,449	1,930
Δήμος Σοφάδων	0,154	0,635	1,734	2,634	7,722
Δήμος Πύλης	0,116	0,034	0,337	0,509	2,384
Δήμος Μουζακίου	0,463	0,296	0,219	0,617	2,413
Δήμος Τεμπών	5,472	4,900	10,527	10,671	36,754
Δήμος Φαρκαδόνας	0,046	0,278	0,227	1,204	2,396
<b>Σύνολο</b>	<b>1,731</b>	<b>2,038</b>	<b>3,765</b>	<b>4,866</b>	<b>9,639</b>

*Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι οικονομικοί δείκτες ανά Δήμο του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας.

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
Δήμος Λαρισαίων	- 2.271.449,45	6%	-
Δήμος Βόλου	- 7.189.192,32	-4%	-
Δήμος Καρδίτσας	- 4.807.312,45	0%	-
Δήμος Τρικκαίων	- 9.163.685,65	-15%	-
Δήμος Αλμυρού	- 2.233.921,52	-10%	-
Δήμος Φαρσάλων	- 556.711,65	0%	-
Δήμος Κιλελέρ	- 3.843.026,76	0%	-
Δήμος Ρήγα Φεραίου	- 768.931,38	0%	-
Δήμος Τυρνάβου	- 7.499.650,79	0%	-
Δήμος Ελασσόνας	- 1.402.763,08	0%	-
Δήμος Μετεώρων	- 4.821.417,89	0%	-
Δήμος Αγιάς	- 297.206,52	0%	-
Δήμος Παλαμά	- 991.625,87	0%	-
Δήμος Σοφάδων	- 700.098,58	0%	-
Δήμος Πύλης	- 675.354,18	0%	-
Δήμος Μουζακίου	- 1.404.078,58	0%	-
Δήμος Τεμπών	10.552,06	9%	-
Δήμος Φαρκαδόνας	- 782.030,95	0%	-

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο διανομής***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο*

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι εκτιμήσεις εξέλιξης των ενεργών συνδέσεων, της διείσδυσης και της ζήτησης αερίου για τα έτη 2023 έως 2028.

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Νότιου Πηλίου	LNG	0	0	0	0	12	11	23
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	LNG	0	0	0	0	0	12	12
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	LNG	0	0	0	0	12	11	23
Δήμος Σκιάθου	LNG	0	0	0	0	0	11	11
Δήμος Σκοπέλου	LNG	0	0	0	0	0	12	12
Δήμος Αλοννήσου	LNG	0	0	0	0	0	12	12
Δήμος Αργιθέας	LNG	0	0	0	0	0	12	12
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>81</b>	<b>105</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης (0%) της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Νότιου Πηλίου	0%	0%	0%	0%	25%	45%
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	0%	0%	0%	0%	0%	17%
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	0%	0%	0%	0%	44%	78%
Δήμος Σκιάθου	0%	0%	0%	0%	0%	6%
Δήμος Σκοπέλου	0%	0%	0%	0%	0%	7%
Δήμος Αλοννήσου	0%	0%	0%	0%	0%	15%
Δήμος Αργιθέας	0%	0%	0%	0%	0%	44%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>	<b>30%</b>



**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δήμος Νότιου Πηλίου	0	0	0	0	4.500	500	5.000
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	0	0	0	0	0	2.500	2.500
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	0	0	0	0	4.500	500	5.000
Δήμος Σκιάθου	0	0	0	0	0	2.000	2.000
Δήμος Σκοπέλου	0	0	0	0	0	2.000	2.000
Δήμος Αλοννήσου	0	0	0	0	0	2.000	2.000
Δήμος Αργιθέας	0	0	0	0	0	2.000	2.000
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.000</b>	<b>11.500</b>	<b>20.500</b>

*Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο για τα έτη 2024 έως 2028.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	-	1.102.612	76.957	1.179.569
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	-	930.495	930.495
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	-	1.102.612	76.957	1.179.569
Δήμος Σκιάθου	-	-	-	-	873.385	873.385
Δήμος Σκοπέλου	-	-	-	-	875.019	875.019
Δήμος Αλοννήσου	-	-	-	-	875.019	875.019
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	-	875.019	875.019
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.205.224</b>	<b>4.582.851</b>	<b>6.788.075</b>

*Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι δείκτες απόδοσης ανά Δήμο για τα έτη 2024 έως 2028.

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2024-2028 (€/πελάτη)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	-	55.131	4.050
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	-	46.525
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	-	55.131	4.050
Δήμος Σκιάθου	-	-	-	-	45.968
Δήμος Σκοπέλου	-	-	-	-	43.751
Δήμος Αλοννήσου	-	-	-	-	43.751
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	-	43.751
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	-	-	<b>55.131</b>	<b>33.451</b>

**Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (πελάτες/m)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	-	0,004	0,038
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	-	0,008
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	-	0,004	0,038
Δήμος Σκιάθου	-	-	-	-	0,010
Δήμος Σκοπέλου	-	-	-	-	0,010
Δήμος Αλοννήσου	-	-	-	-	0,010
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	-	0,010
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	-	-	<b>0,004</b>	<b>0,012</b>

**Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2024-2028 (€/MWh)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	-	11.909	282
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	-	10.050
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	-	11.909	282
Δήμος Σκιάθου	-	-	-	-	9.930
Δήμος Σκοπέλου	-	-	-	-	9.451
Δήμος Αλοννήσου	-	-	-	-	9.451
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	-	9.451
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11.909</b>	<b>4.562</b>

**Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2024-2028 (MWh/m)**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	-	0,021	0,546
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	-	0,037
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	-	0,021	0,546
Δήμος Σκιάθου	-	-	-	-	0,044
Δήμος Σκοπέλου	-	-	-	-	0,046
Δήμος Αλοννήσου	-	-	-	-	0,046
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	-	0,046
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,021</b>	<b>0,087</b>



*Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι οικονομικοί δείκτες ανά Δήμο του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας.

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

	NPV	IRR	DPP
Δήμος Νότιου Πηλίου	-1.064.197	0%	-
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-625.746	-20%	-
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-1.064.197	0%	-
Δήμος Σκιάθου	-659.704	0%	-
Δήμος Σκοπέλου	-658.311	0%	-
Δήμος Αλοννήσου	-658.311	0%	-
Δήμος Αργιθέας	-658.311	0%	-

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις για την έγχυση των ανανεώσιμων αερίων στο δίκτυο διανομής. Συγκεκριμένα, οι επενδύσεις περιλαμβάνουν:

- Σημεία έγχυσης βιομεθανίου: αριθμός σημείων στα οποία θα εγχέεται το βιομεθάνιο στο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου (#)

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανανεώσιμων αερίων 2024 έως 2028**

Σημεία έγχυσης βιομεθανίου	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
αριθμός	0	0	0	1	0	1
€	-	-	-	400.000	-	400.000

**Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου**

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η επασφ EDΑ επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,

- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η Επαση EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επαση θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επαση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 - 2028**

Επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	557.562	900.225	944.826	554.170	561.659	3.518.443

**Έργα ψηφιοποίησης**

*Επενδύσεις Ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επαιον ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες. Ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας ΙΟΤ, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά στη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και στον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους

χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	354.500	414.500	429.500	349.500	219.500	1.767.500
· Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	328.500	240.000	255.000	175.000	45.000	1.043.500
· Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	26.000	0	0	0	0	26.000

· Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	0	174.500	174.500	174.500	174.500	698.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	161.000	11.500	8.000	4.000	2.000	186.500
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	22.500	2.000	2.000	0	0	26.500
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>538.000</b>	<b>428.000</b>	<b>439.500</b>	<b>353.500</b>	<b>221.500</b>	<b>1.980.500</b>

#### Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι κύριες επενδύσεις στο πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Πέραν αυτών, στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

#### Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2024 - 2028

Αντικατάσταση συμβατικών μετρητών με έξυπνους μετρητές (CBA)	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
Ετήσιος αριθμός (χιλ.)	229	18.970	47.873	47.873	-	114.945
€	180.147	2.332.153	4.400.894	4.509.812	3.378	11.426.384

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης συγκαταλέγεται στις σημαντικότερες πρωτοβουλίες για την ψηφιοποίηση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.

Η Εnaon EDA, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 4 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιταχυνθεί η επίτευξη των αναμενόμενων οφελών για τη δραστηριότητα διανομής και κατ' επέκταση για τους Τελικούς Πελάτες.

Επιπλέον, πρόσφατα ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δραστηριότητες έρευνας, σχεδιασμού και ανάπτυξης του νέου έξυπνου μετρητή Nimbus της Italgas. Αυτός ο μετρητής, εκτός από μια σειρά από ιδιαιτερότητες που τον καθιστούν μοναδικό προϊόν στο είδος του, είναι ικανός να δέχεται, να διανέμει και να μετράει πολλαπλούς τύπους αερίων ακόμη και σε ανάμειξη μεταξύ τους, συμπεριλαμβανομένου του υδρογόνου.

Οι πρώτες εγκαταστάσεις Nimbus έχουν ήδη ξεκινήσει στην Ιταλία στα τέλη του 2023 και βρίσκεται σε εξέλιξη μια δοκιμαστική φάση για να εξεταστεί η απόδοσή του, η οποία θα ολοκληρωθεί εντός του τρέχοντος έτους.

Για τους ως άνω λόγους κατά το τρέχον έτος 2024, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα επόμενα 3 έτη (2025–2027) θα εγκατασταθούν έξυπνοι μετρητές Nimbus στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.

**Έργα εξοικονόμησης ενέργειας**

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

**Πίνακας: Έργα εξοικονόμησης 2024 – 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	-	195.000	60.000	-	-	255.000

**Πρόσθετες επενδύσεις**

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2028**

	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>Σύνολο 2024-2028</b>
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	1.026.301	1.009.247	489.605	624.778	452.621	3.602.552
Κτιριακές εγκαταστάσεις	55.120	1.346.150	477.800	137.800	68.900	2.085.770
Οχήματα	17.225	68.900	17.225	17.225	17.225	137.800
Δικαιώματα χρήσης	184.005	629.849	339.226	37.595	173.566	1.364.241
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>1.282.651</b>	<b>3.054.147</b>	<b>1.323.855</b>	<b>817.399</b>	<b>712.312</b>	<b>7.190.364</b>



### Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

### Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
-----------	------	------	------	------	------	-------------------------

Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/m)	1,80	1,80	1,81	1,80	1,80	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)						
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)						
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)						
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,11	0,11	0,12	0,10	0,13	0,11
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,04	0,04	0,04	0,03	0,05	0,04
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,73	2,04	3,77	4,22	7,44	4,01

### Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ. Για τους Οικιακούς καταναλωτές και τις θερμοκρασιακά επηρεαζόμενες κατηγορίες πελατών, η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών 5 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές λαμβάνεται υπ' όψιν η κατανάλωση της τετραετίας.

**Πίνακας: Εκτιμήσεις μέσης ετήσιας κατανάλωσης 2024 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	19.532,6	21.966,0	22.316,4	22.527,2	22.353,7	22.363,6
Οικιακοί – θέρμανση	8,3	9,4	9,3	9,2	9,2	9,2
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Εμπορική χρήση	112,8	166,4	175,3	191,9	208,3	214,1
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	41,5	52,8	52,2	52,3	52,3	52,3
Βιομηχανικοί	14.801,0	16.931,1	17.273,3	17.467,4	17.277,5	17.281,5
CNG	4.567,0	4.804,3	4.804,3	4.804,3	4.804,3	4.804,3

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 –2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 –2028</u> .....	
4.1	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.2	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.2	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.4	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.5	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.3	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.1	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.2	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.3	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.4	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.5	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.4	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.5	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....	
4.5.1	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.5.2	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.6	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.7	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	

## 1. Εισαγωγή

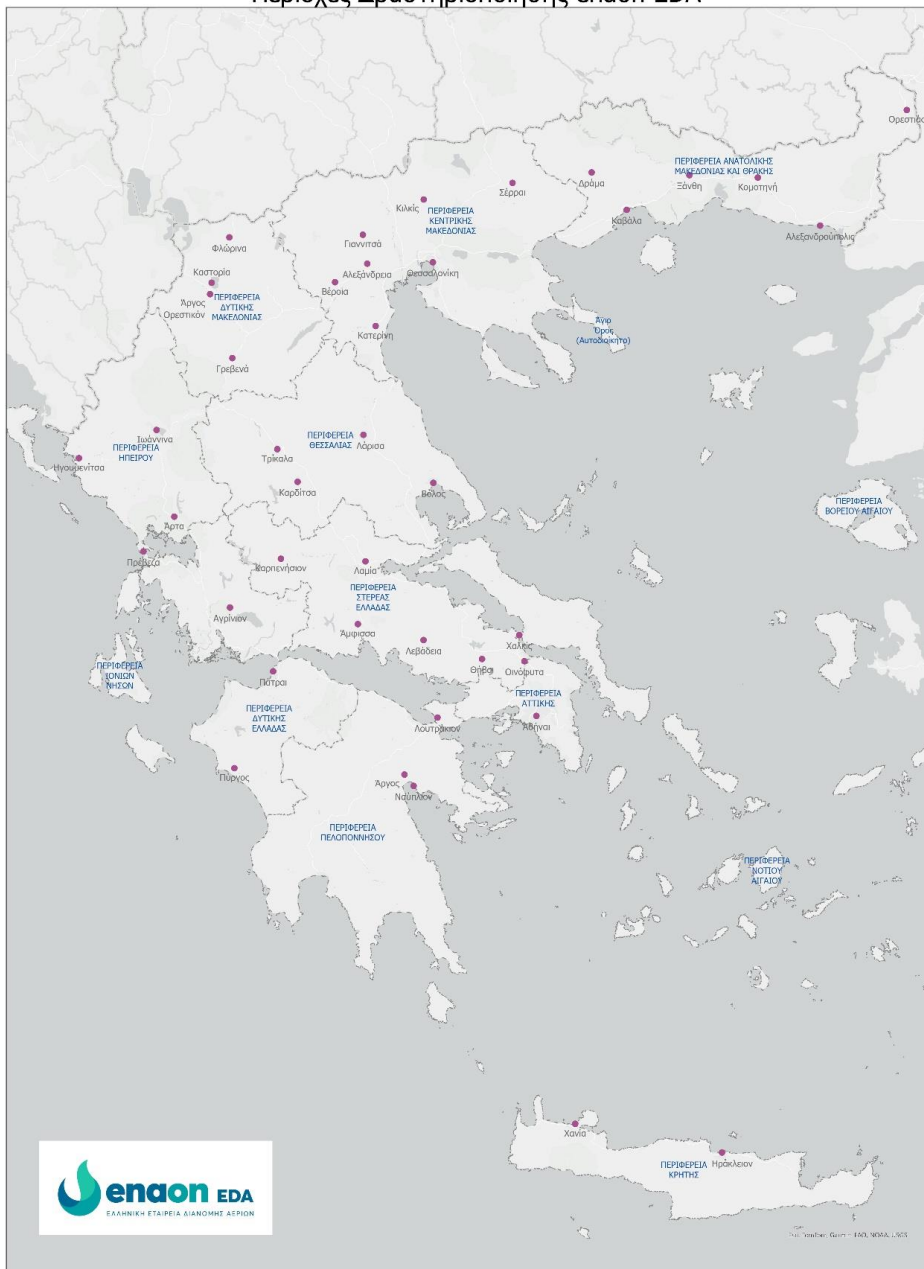
Η ΕπαΟη ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕπαΟη ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΠΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕπαΟη ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΠΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕπαΟη ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΠΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

### Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA



## 2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

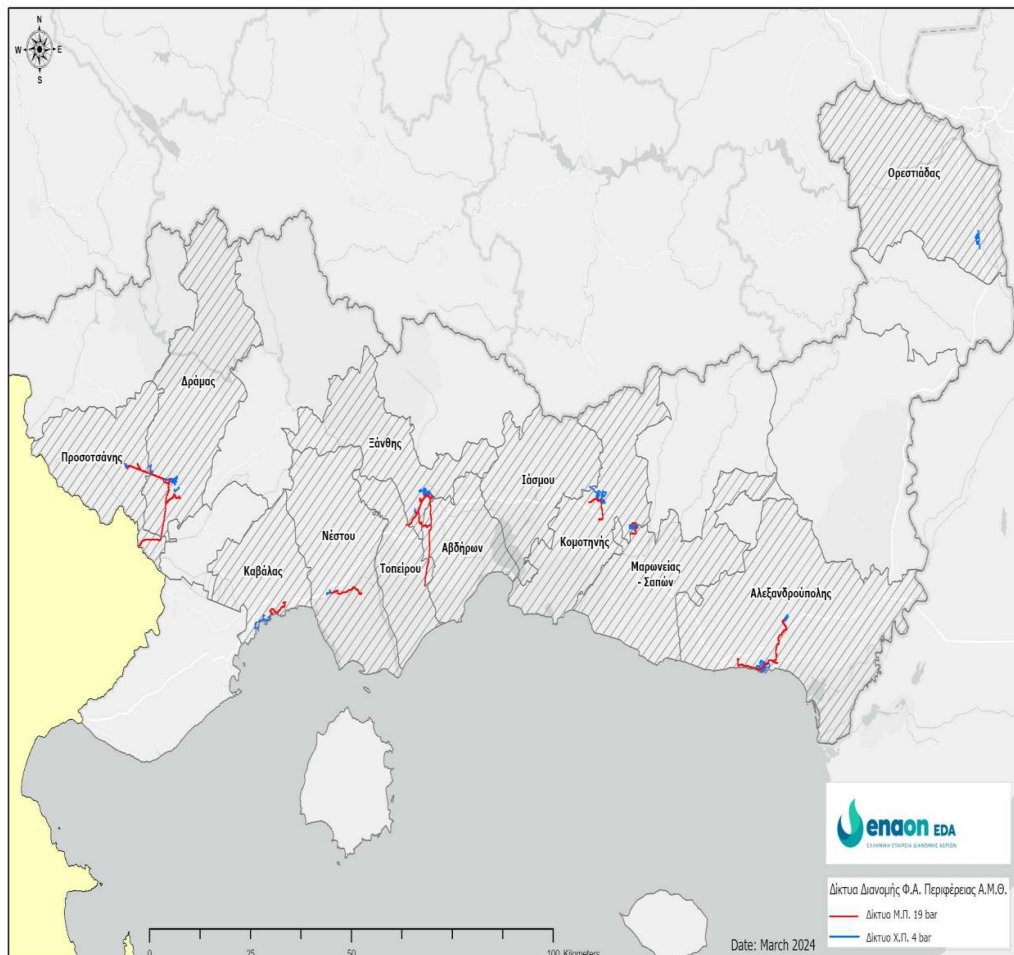
### 2.1. Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής στους δήμους και δημοτικές ενότητες της περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης φαίνεται στους παρακάτω πίνακες και τον εποπτικό χάρτη.

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ



### Ανατολική Μακεδονία & Θράκη



## 2.2. Ανάπτυξη δικτύου

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,00	7,78	1,90
	Προοδευτικό	117,43	117,43	117,43	125,21	127,29
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	17,04	88,62	8,74
	Προοδευτικό	29,62	29,62	46,66	135,28	210,00
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	0	0	0	0	0
	Προοδευτικό	10	10	10	10	11
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	0	0	0	0	1
	Προοδευτικοί	0	0	0	0	1
Σταθμοί Αεριοποίησης (#)*	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	0	0	0	0	0
	Προοδευτικοί	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019-2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,8%	0,6%	0,7%	3,5%	6,6%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3%	3%	5%	15%	22%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	16%	16%	17%	28%	36%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1%	1%	1%	3%	5%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	72%	72%	72%	72%	72%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	15,40	15,46	10,33	3,03	3,27

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,0017	0,0014	0,0009	0,0068	0,0066

### 2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-9	1	889	465
	Προοδευτικές	50	41	42	931	1.396
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	-	-	-	91	-
	Προοδευτικές	-	-	-	91	91
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	-	-	1	738	459
	Προοδευτικές	-	-	1	739	1.198
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	57	5
	Προοδευτικές	-	-	-	57	62
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	-	-	-	-	1
	Προοδευτικές	10	10	10	10	11
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-9	-	3	-
	Προοδευτικές	40	31	31	34	34
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-9	1	889	465
	Προοδευτικές	50	41	42	931	1.396
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	-	-	-	91	-
	Προοδευτικές	-	-	-	91	91
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	-	-	1	738	459
	Προοδευτικές	-	-	1	739	1.198
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	57	5
	Προοδευτικές	-	-	-	57	62
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	-	-	-	-	1
	Προοδευτικές	10	10	10	10	11
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-9	-	3	-
	Προοδευτικές	40	31	31	34	34
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
	Νέοι	-	-9	1	889	465

Σύνολο τελικών πελατών	Προοδευτικοί	50	41	42	931	1.396
Οικιακοί – Θέρμανση	Νέοι	-	-	-	91	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	91	91
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	-	-	1	738	459
	Προοδευτικοί	-	-	1	739	1.198
Εμπορική χρήση	Νέοι	-	-	-	57	5
	Προοδευτικοί	-	-	-	57	62
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέοι	-	-	-	-	1
	Προοδευτικοί	10	10	10	10	11
Βιομηχανικοί	Νέοι	-	-9	-	3	-
	Προοδευτικοί	40	31	31	34	34
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh) 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>456.191</b>	<b>458.051</b>	<b>482.150</b>	<b>412.922</b>	<b>690.660</b>
Οικιακοί – Θέρμανση	-	-	-	-	49
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	2	143	2.885
Εμπορική χρήση	-	-	-	-	14
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	44.432	44.704	45.322	43.054	43.524
Βιομηχανικοί	411.759	413.347	436.827	369.725	644.188
CNG	-	-	-	-	-

## 2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση *	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγός	13,17	2,60	0,28%	-	-	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	23,88	32,34	3,44%	3.44%	3.44%	23%
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	24,27	31,93	3,40%	9.70%	9.70%	28%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	9,46	32,72	3,48%	10.76%	10.76%	18%
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	3,63	5,17	0,55%	-	-	
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	9,99	1,71	0,18%	-	-	
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	14,85	34,85	3,71%	6.77%	6.77%	20%
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	7,78	2,11	0,22%	-	-	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός						
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	5,44			-	-	
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	7,02			-	-	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Αγωγός		46,32	4,93%	0.96%	0.96%	34%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	5,90	11,51	1,22%	0.09%	0.09%	9%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>125,39</b>	<b>201,26</b>				

Στις δημοτικές ενότητες Σιταγρών και Τοπείρου, δεν υφίστανται ενεργοί πελάτες, καθώς το δίκτυο φυσικού αερίου ΜΠ διέρχεται των ανωτέρω περιοχών.

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί θέρμανση	Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	ΣΥΝΟΛΟ
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	0	0	0	0	0	0	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	0	157	1	0	0	0	158
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	0	177	1	0	0	0	178
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	0	228	2	1	0	0	231
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	0	222	1	0	0	0	223
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0	0	0	1	0	0	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>784</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>791</b>

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh/έτος) ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2021	2022	2023
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	20.866	17.492	7.214
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	36.490	34.601	29.483
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	108.734	60.791	513.919
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	25.073	25.632	65.895
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	34.838	32.807	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1.239	1.136	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	45.741	40.135	52.443
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	209.168	200.328	20.136
<b>ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ</b>	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	-	1.570
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>482.150</b>	<b>412.922</b>	<b>690.660</b>



### 3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 –2026

**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2022**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 – 2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	11,72	9,99
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	9,86	9,86
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	89,82	89,82
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	117,58	99,32
Νέες συνδέσεις (#)	888	857
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,01	0,01
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	484.682	412.922
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	3,55	3,03

#### 4. Προγραμματισμένα έργα 2024 –2028

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΕπαΟη ΕΔΑ προβλέπει επενδύσεις που αφορούν σε έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης και συνδέσεις καταναλωτών στους δήμους που εμφανίζονται στους παρακάτω πίνακες. Σημειώνεται ότι περίπου 27 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, αφορούν στο αντίστοιχο συγχρηματοδοτούμενο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 49,9% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-25.

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ

Ειδικότερα για την πόλη της Ορεστιάδας, η ενεργοποίηση του δικτύου διανομής και η υλοποίηση των πρώτων συνδέσεων αναμένονται εντός του 2024 .

#### 4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

**Πίνακας: Επενδύσεις (€) ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης	20.011.166 €	8.024.069€	1.641.918€	435.416€	1.679.602€
Έργα Σύνδεσης	5.764.217 €	5.078.108€	5.516.135€	5.201.358€	6.033.290€
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	235.508 €	175.743 €	290.558 €	787.635 €	186.430€
Έργα Ψηφιοποίησης	922.289 €	312.424 €	254.021 €	145.574 €	171.939€
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	12.857 €	12.643 €	9.643 €	8.571 €	8.571€
Πρόσθετες επενδύσεις	355.469 €	493.316 €	223.944€	199.179 €	197.716€
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>27.301.505 €</b>	<b>14.096.303 €</b>	<b>7.936.220 €</b>	<b>6.777.733 €</b>	<b>8.277.548€</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2023-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	127,29	1,35	2,02	0,00	0,00	3,50	6,87
Δίκτυο Χ.Π. (km)	210,00	215,59	78,04	17,30	5,00	5,00	320,93
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	1.291	2.267	2.849	3.187	2.856	3.691	14.850
Μετρητές (#)	1.688	5.302	5.065	4.740	4.157	4.053	23.317
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	6	3	0	0	0	9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)							

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	0	0	0	0	0	0
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	2,38
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	0	0	0	0	0	0
Μετρητές (#)	0	0	0	0	0	0

Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	4,5%	8%	12%	16%	20%	23%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	22%	46%	54%	56%	57%	57%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	5%	5%	7%	10%	13%	17%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.722	7.024	12.089	16.829	20.986	25.039
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	690.660	730.015	923.677	1.096.950	1.236.824	1.370.976
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	39.355	233.017	406.290	546.164	680.316
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	690.660	730.015	923.677	1.096.950	1.236.824	1.370.976

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>1.722</b>	<b>5.302</b>	<b>5.065</b>	<b>4.740</b>	<b>4.157</b>	<b>4.053</b>	<b>23.317</b>
Οικιακοί – θέρμανση	91	91	86	82	71	69	399
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.523	5.055	4.833	4.523	3.967	3.869	22.247
Εμπορική χρήση	11	47	47	43	38	37	212
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	62	87	81	84	71	66	389
Βιομηχανικοί	35	21	18	8	10	12	69
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	1	0	0	0	0	1

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου (MWh/έτος) σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>690.660</b>	<b>730.015</b>	<b>923.677</b>	<b>1.096.950</b>	<b>1.236.824</b>	<b>1.370.976</b>
Οικιακοί – θέρμανση	49	413	2.213	3.917	5.513	6.925
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2.885	12.490	60.090	105.415	147.327	184.827
Εμπορική χρήση	43.524	57.624	128.124	197.424	260.424	317.124
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	14	1.580	9.302	16.646	23.972	30.272
Βιομηχανικοί	644.188	657.208	720.448	770.048	796.088	828.328
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	700	3.500	3.500	3.500	3.500

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>

Οικιακοί – θέρμανση	0	1	0	0	0	1
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0	0
Εμπορική χρήση	0	0	0	0	0	0
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	0	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0	0
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	0	0	0	0	0

#### 4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

##### 4.2.1 Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση *	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγός	4	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	266	1.185	1.099	998	949	899	5.130
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	606	1.145	959	865	767	760	4.496
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	355	1.202	1.185	979	863	773	5.002
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	4	1	0	0	0	0	1
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	406	834	881	938	825	969	4.447
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	8	0	0	130	171	1	304
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Αγωγός	70	698	636	439	342	412	2.527

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση *	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	2	237	302	391	240	239	1.409

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	3,44%	8,69%	11,80%	15,54%	19,69%	23,63%
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	9,90%	9,70%	11,59%	14,35%	17,43%	20,48%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	4,97%	10,76%	15,12%	19,27%	23,74%	27,74%
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	5,14%	6,77%	10,18%	14,68%	18,64%	23,30%
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0,96%	8,56%	15,65%	20,55%	24,36%	28,95%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0,09%	2,56%	5,12%	8,82%	11,09%	13,36%

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						



ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	7.214	7.214	7.214	7.214	7.214	7.214
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	29.483	37.850	78.555	112.392	136.739	161.514
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	513.919	523.212	567.653	602.947	633.478	661.086
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	65.895	74.915	119.343	158.234	185.080	210.308
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	2	10	10	10	10
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	52.443	59.444	93.615	124.591	155.540	184.631
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	20.136	20.136	20.758	24.445	30.837	37.833
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	-	3.935	24.093	43.919	54.180	63.449
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	1.570	3.307	12.434	23.190	33.737	44.923
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>690.660</b>	<b>730.015</b>	<b>923.677</b>	<b>1.096.950</b>	<b>1.236.824</b>	<b>1.370.976</b>



<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	34,41	36,41	20,00	5,00	0,00	0,00	61,41
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	34,13	57,10	25,50	7,30	0,00	0,00	89,90
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	35,06	31,00	15,54	5,00	0,00	0,00	51,54
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	35,17	41,33	10,00	0,00	0,00	0,00	51,33
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	2,11	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	46,32	10,45	0,00	0,00	0,00	0,00	10,45
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	13,33	39,30	7,00	0,00	0,00	0,00	46,30
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>210,00</b>	<b>215,59</b>	<b>78,04</b>	<b>17,30</b>	<b>5,00</b>	<b>5,00</b>	<b>320,93</b>

#### 4.2.3 Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	4.481.823 €	2.870.106 €	1.634.820 €	1.186.244 €	1.338.592 €	11.511.584 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>						

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	6.182.547 €	3.271.249 €	1.701.040 €	959.745 €	1.131.197 €	13.245.778 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	4.092.986 €	3.365.207 €	1.613.574 €	1.078.738 €	1.150.735 €	11.301.241 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	1.944 €	0 €	0 €	0 €	0 €	1.944 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	4.943.122 €	1.768.902 €	1.090.834 €	1.032.496 €	1.441.928 €	10.277.282 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	1.944 €	54.547 €	151.949 €	649.985 €	1.681.194 €	2.539.618 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0	0	0			
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	2.486.935 €	637.913 €	510.696 €	427.961 €	613.069 €	4.676.573 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	3.584.083 €	922.231 €	455.142 €	301.604 €	356.177 €	5.619.236 €
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>25.775.382,17 €</b>	<b>12.890.154,66 €</b>	<b>7.158.053,65 €</b>	<b>5.636.773,71 €</b>	<b>7.712.892,00 €</b>	<b>59.173.256,19 €</b>

4.2.4 Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	- 190.124,54	8%	2042
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	- 1.435.498,00	7%	2043
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	695.701,99	9%	2041
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	84.622,15	33%	2043
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	2.008.826,85	11%	2040
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	- 374.512,66	4%	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	644.200,78	10%	2040

ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	- 2.225.023,75	2%	-
---------------	----------------	----	---

4.2.5 Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο  
**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2024 - 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	2.244	0,084	21,842	8,582
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	2.946	0,049	4,432	32,789
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	2.259	0,096	15,111	14,316
<b>ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	1.944	-	48,711	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	2.311	0,087	16,638	12,036
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	8.348	0,030	18,937	13,401
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	1.851	0,242	24,669	18,141
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	3.988	0,030	47,786	2,540

#### 4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

4.3.1 Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	0	1	0	0	0	1

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ					

4.3.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (km) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0	2,38	0	0	0	2.38

4.3.3 Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	Αγωγός						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ		0 €	212.023€	0 €	0 €	0 €	212.023 €

4.3.4 Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	-	-	-

## 4.3.5 Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	212.023	-	6.974,429	0,013

#### 4.4. Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	235.508	175.743	290.558	787.635	186.430	<b>1.675.874</b>

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται η συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η ΕπαΟη ΕΔΑ επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η ΕπαΟη ΕΔΑ παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτυού διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει



γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Ricarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Ricarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας. Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η EpaOn θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η EpaOn θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

#### 4.5. Έργα ψηφιοποίησης

##### 4.5.1 Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επασφ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες. Ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας ΙΟΤ, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά στη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και στον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·

- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	750.500	247.500	192.500	92.500	122.500	1.405.500
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	647.500	145.000	100.000	0	30.000	922.500
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	26.000	0	0	0	0	26.000
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	77.000	102.500	92.500	92.500	92.500	457.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	134.500	10.000	6.500	3.500	2.000	156.500

Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	13.000	2.000	2.000	0	0	17.000
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>898.000</b>	<b>259.500</b>	<b>201.000</b>	<b>96.000</b>	<b>124.500</b>	<b>1.579.000</b>

#### 4.5.2 Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

Η ΕπαΟη ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.288,66	52.924,43	53.021,17	49.574,14	47.438,76	227.247,16

#### 4.6. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2024 έως 2028**

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
	12.857	12.643	9.643	8.571	8.571	52.286

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

#### 4.7. Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 (€) έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	76.987	71.643	54.643	48.571	48.571	300.415
Οχήματα	5.870	14.286	2.857	2.857	2.857	28.728
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>355.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.469.624</b>

### **5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής**

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

## 6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024 έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,70	1,81	2,08	2,33	2,56	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00854	0,012790	0,018423	0,023624	0,030284	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.149,28	2.783,08	1.674,31	1.630,44	2.042,33	2.761,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	693,73	60,49	19,53	12,41	12,17	33,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	12.043,01	4.947,81	2.490,19	2.373,16	2.242,63	4.335,98
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,02	0,06	0,27	0,83	0,81	0,07
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,04	0,18	0,57	0,74	0,05
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,18	2,90	23,48	109,23	136,06	5,86



### **Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης**

Η Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης δεν διαθέτει στατιστικά σημαντικό δείγμα απολογιστικών στοιχείων κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές όπως ενδεικτικά η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών και στη δυναμικότητα των πελατών, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών και στην δυναμικότητα των πελατών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....
2.3.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2022] – [2026]</u> .....
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2024] – [2028]</u> .....
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ---
4.3.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....
4.4.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....
4.4.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....
4.4.1.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....
4.5.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....
4.6.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....

## Εισαγωγή

Η Επαση ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

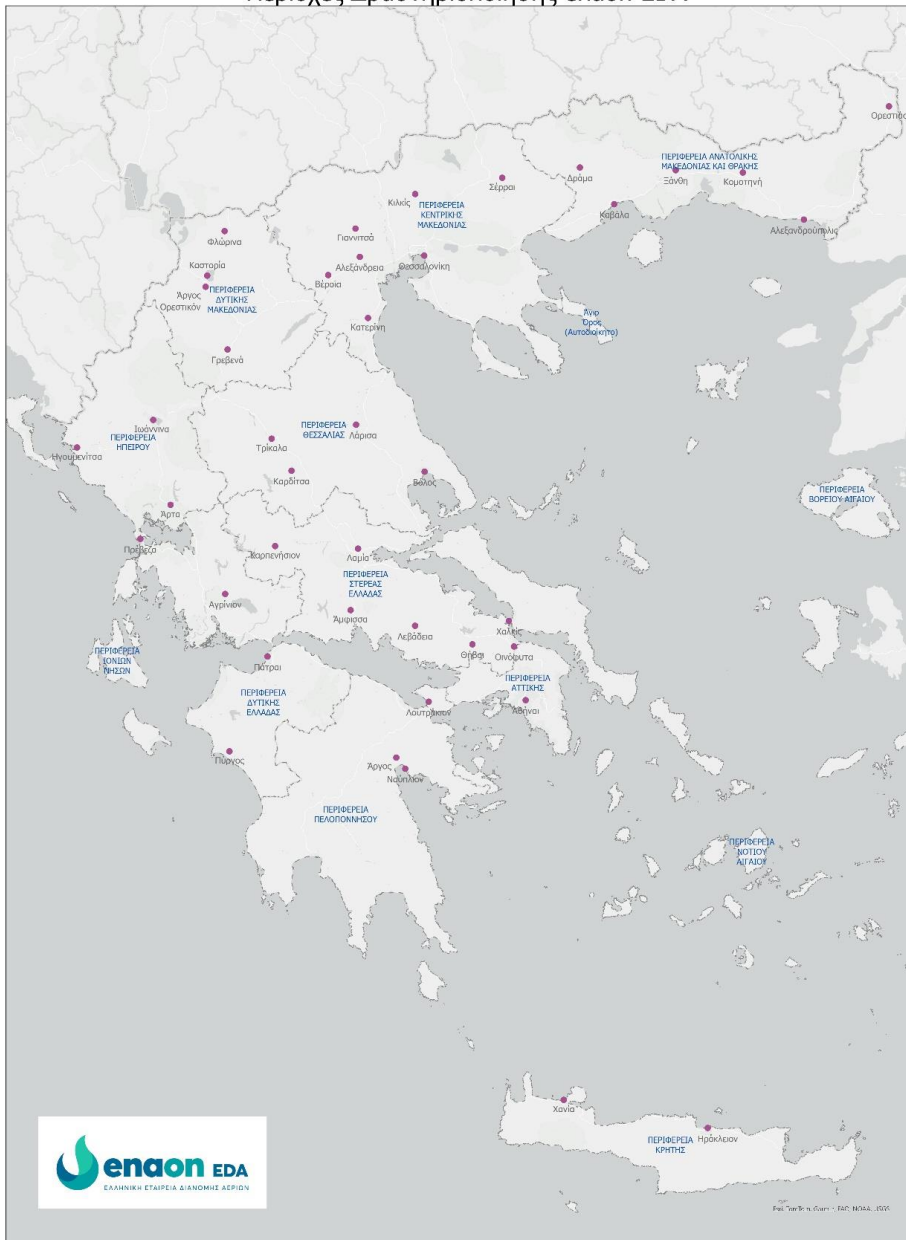
1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαση ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαση ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαση ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.

- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναοη EDA



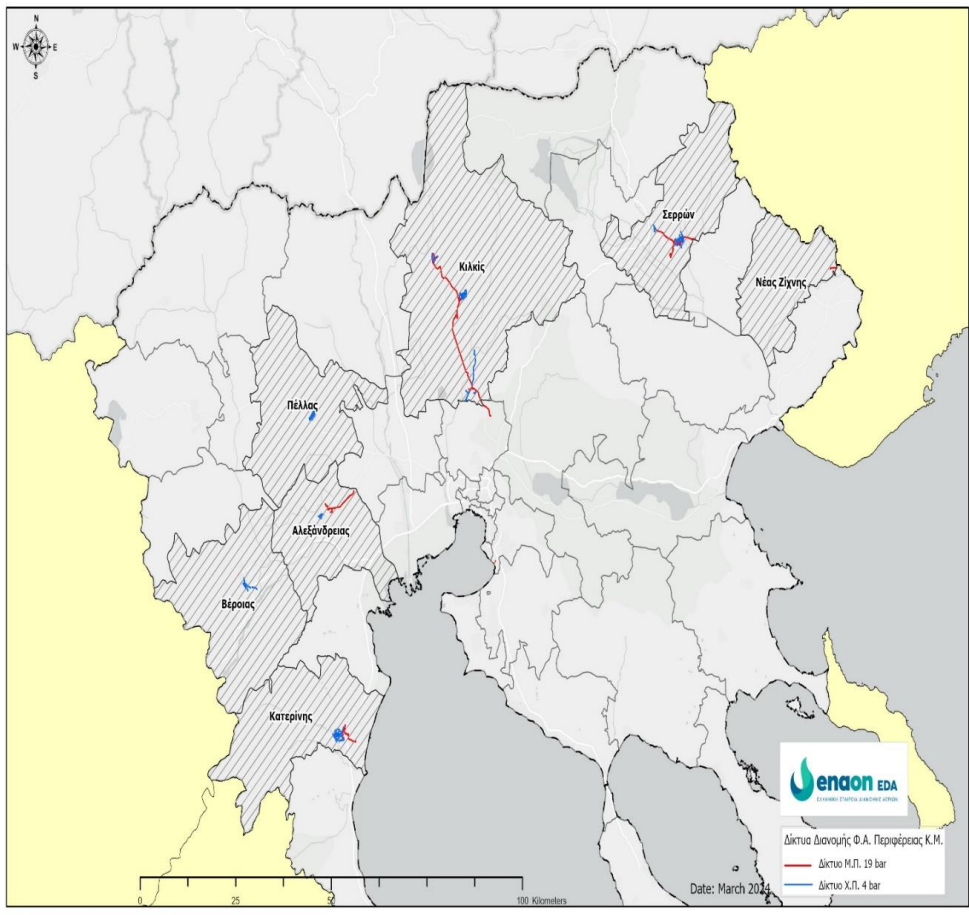
## Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

### Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής στους δήμους και δημοτικές ενότητες της περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (εκτός περιφερειακής ενότητας Θεσσαλονίκης) φαίνεται στους παρακάτω πίνακες και τον εποπτικό χάρτη

	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με φυσικό αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Όχι	Ναί	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Όχι	Ναί	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Όχι	Ναί	
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Ναί	Ναί	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

### Κεντρική Μακεδονία



## Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023

		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο μέσης πίεσης	Νέο	m	-	-	-	3.000	-
	Προοδευτικό	m	79.782	79.782	79.782	82.782	82.782
Δίκτυο χαμηλής πίεσης	Νέο	m	-	-	-	37.490	50.608
	Προοδευτικό	m	62.369	62.369	62.369	99.859	150.467
Παροχетеυτικοί αγωγοί	Νέοι	#	141	87	171	593	157
	Προοδευτικοί	#	192	279	450	1.043	1.200
Μετρητές	Νέοι	#	282	214	922	646	461
	Προοδευτικοί	#	333	547	1.469	2.115	2.576
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	7	7	7	7	7

Πίνακας: Διείδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023

	Μονάδες	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείδυσης αερίου	%	4%	5%	12%	13%	45%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	9%	9%	9%	15%	23%
Βαθμός κάλυψης δικτύου	%	21%	21%	21%	28%	35%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	4%	6%	13%	16%	0%
Βαθμός μελέτης δικτύου	%	76%	76%	76%	76%	76%
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	1359%	1436%	1469%	820%	708%
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	1%	1%	3%	2%	2%



Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	282	214	922	646	461
	Προοδευτικές	#	481	695	1.617	2.263	2.724
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	#	1	0	1	66	0
	Προοδευτικές	#	1	1	2	68	68
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	#	275	213	911	540	447
	Προοδευτικές	#	416	629	1.540	2.080	2.527
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	#	5	2	8	40	13
	Προοδευτικές	#	10	12	20	60	73
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	#	0	1	0	0	0
	Προοδευτικές	#	4	5	5	5	5
Βιομηχανικοί	Νέες	#	1	-2	2	0	1
	Προοδευτικές	#	50	48	50	50	51
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	#	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	#	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	282	214	922	646	157
	Προοδευτικές	#	481	695	1.617	2.263	2.420
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	#	1	0	1	66	0
	Προοδευτικές	#	1	1	2	68	68
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	#	275	213	911	540	150
	Προοδευτικές	#	416	629	1.540	2.080	2.230
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	#	5	2	8	40	7
	Προοδευτικές	#	10	12	20	60	67
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	#	0	1	0	0	0
	Προοδευτικές	#	4	5	5	5	5
Βιομηχανικοί	Νέες	#	1	-2	2	0	0
	Προοδευτικές	#	50	48	50	50	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	#	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	#	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	282	214	922	646	461
	Προοδευτικές	#	481	695	1.617	2.263	2.724

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	#	1	0	1	66	0
	Προοδευτικές	#	1	1	2	68	68
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	#	275	213	911	540	447
	Προοδευτικές	#	416	629	1.540	2.080	2.527
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	#	5	2	8	40	13
	Προοδευτικές	#	10	12	20	60	73
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	#	0	1	0	0	0
	Προοδευτικές	#	4	5	5	5	5
Βιομηχανικοί	Νέες	#	1	-2	2	0	1
	Προοδευτικές	#	50	48	50	50	51
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	#	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	#	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

	Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	MWh	847.705	895.839	916.483	818.728	1.064.839
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	MWh	64	165	181	151	183
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	MWh	2.465	5.174	11.168	15.862	17.900
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	MWh	885	946	1.637	1.510	2.005
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	MWh	13.083	13.328	14.172	11.129	12.116
Βιομηχανικοί	MWh	831.207	876.225	889.324	790.075	1.032.635
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	MWh	-	-	-	-	-

## Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

**Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [2023]**

	Σύνδεση*	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	CNG	0,00	13,13	6%	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	0,00	0,00	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	2,95	8,34	6%	0.32%	0.32%	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Αγωγός	7,82	0,00	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	0,00	25,90	14%	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	CNG	0,00	0,84	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	2,60	3,5	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Αγωγός	0,71	0,00	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Αγωγός	1,83	0,00	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Αγωγός	17,33	14,43	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	23,21	25,75	11%	13.29%	13.29%	83%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	8,85	30,93	13%	29.54%	29.54%	75%
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Αγωγός	3,51	2,174	-	-	-	-

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγής	13,94	25,467	11%	37.75%	37.75%	86%
----------------------------	--------	-------	--------	-----	--------	--------	-----

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0	0	0	0	3	0	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	3	0	3
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	1	25	2	0	9	0	37
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	11	261	8	1	20	0	301
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	21	776	17	0	4	0	818
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0	0	0	0	7	0	7
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	35	1.168	40	4	4	0	1.251
Σύνολο Δήμων	68	2.230	67	5	50	0	2.420

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

MWh/έτος	2021	2022	2023
----------	------	------	------

ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	9.839,69	146,99	146,99
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0,21	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	350.716,22	279.192,47	279.192,47
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	163.241,66	148.197,80	148.197,80
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	113.704,15	153.302,61	153.302,61
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	6.949,77	5.950,34	5.950,34
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	272.031,03	231.937,42	231.937,42
<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>916.482,72</b>	<b>818.727,62</b>	<b>818.727,62</b>

**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 –2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026**

	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	4,49	2,98
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	3	3
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	37,49	37,49
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (€/m)	110,89	73,59
Νέες συνδέσεις (#)	647	646
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/m)	0,01	0,01
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	917.596	916.483
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/m)	9,14	9,13

## Προγραμματισμένα έργα 2024 –2028

### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της επαΟη ΕΔΑ προβλέπει επενδύσεις που αφορούν σε έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης και συνδέσεις καταναλωτών στους δήμους που εμφανίζονται στους παρακάτω πίνακες. Σημειώνεται ότι περίπου 26 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, αφορούν στο αντίστοιχο συγχρηματοδοτούμενο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Κεντρικής Μακεδονίας. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 48,1% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-25.

ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	Ύφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με φυσικό αέριο*
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Όχι	Ναί	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Όχι	Ναί	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Όχι	Ναί	
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Ναί	Ναί	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Ειδικότερα για τις πόλεις της Βέροιας, Γιαννιτσών και Αλεξάνδρειας, η ενεργοποίηση του δικτύου διανομής και η υλοποίηση των πρώτων συνδέσεων αναμένονται εντός του 2024.

**Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028**

€	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα ανάπτυξης*	10.697.764,90	23.600.764,68	6.804.424,49	1.518.572,18	459.021,12
Έργα σύνδεσης*	3.014.504,08	7.337.757,55	7.319.177,15	4.062.466,52	3.829.105,96
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου*	167.100,00	157.672,00	572.904,00	172.296,00	170.864,00
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας*	12.857,14	12.642,86	9.642,86	8.571,43	8.571,43
Έργα ψηφιοποίησης *	638.288,66	276.424,43	209.521,17	117.574,14	114.438,76
Πρόσθετες επενδύσεις*	355.469,41	493.315,58	223.944,09	199.179,20	197.715,86
<b>Σύνολο</b>	<b>14.885.984,20</b>	<b>31.878.577,09</b>	<b>15.139.613,76</b>	<b>6.078.659,46</b>	<b>4.779.717,13</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024- 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (km)	82.782	4.700	30.600	18.700	0	0	54.000
Δίκτυο ΧΠ (km)	150.467	102.674	141.700	8.000	15.000	5.000	272.374
Παροχρεωτικοί αγωγοί (#)	1.200	1.207	4.733	4.856	2.328	2.235	15.359
Μετρητές (#)	2.576	2.823	8.474	7.271	3.390	2.451	24.409
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	4	3	0	4	0	11



**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	45%	19%	23%	34%	40%	43%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	23%	38%	60%	61%	63%	64%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	0%	12%	13%	21%	25%	28%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.200	2.407	7.140	11.996	14.324	16.559
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.064.839	1.086.009	1.212.017	1.410.269	1.564.837	1.672.472
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		21.171	147.178	345.430	499.998	607.634
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	1.064.839	1.064.839	1.064.839	1.064.839	1.064.839	1.064.839

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	2.420	1.207	4.733	4.856	2.328	2.235	15.359
Οικιακοί – θέρμανση	68	48	166	146	58	44	462
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2.230	1.076	4.419	4.605	2.175	2.123	14.398
Εμπορική χρήση	67	48	92	63	59	41	303
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	5	25	47	33	29	22	156
Βιομηχανικοί	50	10	8	8	6	5	37
CNG	0	0	1	1	1	0	3

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	1.064.838,59	1.086.009,39	1.212.016,59	1.410.268,59	1.564.836,89	1.672.472,19
Οικιακοί – θέρμανση	182,72	374,72	1.806,72	5.046,72	7.614,72	8.718,72

Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	17.900,13	23.014,93	58.978,13	134.332,13	193.834,43	222.879,73
Εμπορική χρήση	2.005,00	2.869,00	7.981,00	15.739,00	21.337,00	26.323,00
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	12.116,00	22.116,00	80.916,00	169.316,00	233.716,00	288.916,00
Βιομηχανικοί	1.032.634,74	1.037.634,74	1.061.634,74	1.081.634,74	1.100.634,74	1.115.134,74
CNG	0	0	700,00	4.200,00	7.700,00	10.500,00

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες 2024	Νέες 2025	Νέες 2026	Νέες 2027	Νέες 2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	208	1.340	1.492	318	405	3.763
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	6	96	476	526	28	39	1.171
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	3	0	0	0	0	0	3
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	129	846	862	173	254	2.264
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	30	0	0	0	0	0	30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	135	130	308	276	323	311	1.483
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	425	342	1.381	1.460	1.329	1.003	5.940
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	6	0	0	0	0	0	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	595	302	382	240	157	223	1.899
<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>1.200</b>	<b>1.207</b>	<b>4.733</b>	<b>4.856</b>	<b>2.328</b>	<b>2.235</b>	<b>16.559</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2023] έως [2028]**

ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0%	17%	45%	80%	87%	94%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0%	15%	33%	57%	58%	48%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0%	18%	82%	140%	151%	164%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	18%	16%	15%	20%	26%	30%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	85%	15%	16%	24%	32%	36%
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	45%	28%	18%	20%	21%	23%
<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>45%</b>	<b>19%</b>	<b>23%</b>	<b>34%</b>	<b>40%</b>	<b>43%</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	652	3.227	3.000	621	594
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	301	1.152	1.063	53	55
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	407	2.035	1.736	339	372
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	404	730	549	630	456
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	1.071	3.300	2.914	2.594	1.475
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	946	909	478	304	327

<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>3.781</b>	<b>11.353</b>	<b>9.740</b>	<b>4.541</b>	<b>3.279</b>
---------------------	--------------	---------------	--------------	--------------	--------------

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ - m	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024- 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	8.000	0	0	0	8.000
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2.954	2.860	19.100	0	0	0	21.960
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	7.822	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0	18.700	0	0	18.700
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	2.603	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	718	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	1.839	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	17.334	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	23.214	700	0	0	0	0	700
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	8.847	1.000	3.500	0	0	0	4.500
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	3.513	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	13.938	140	0	0	0	0	140
<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>82.782</b>	<b>4.700</b>	<b>30.600</b>	<b>18.700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>54.000</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ - m	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024- 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	13.130	12.341	16.000	8.000	10.000	0	46.341

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	8.344	10.082	12.000	0	0	5.000	27.082
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	25.896	9.097	3.000	0	5.000	0	17.097
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	840	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	3.500	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΑΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	14.432	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΑΚΙΣ	25.753	9.254	16.000	0	0	0	25.254
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	30.930	42.401	59.700	0	0	0	102.101
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	2.174	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	25.469	19.499	35.000	0	0	0	54.499
<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>150.467</b>	<b>102.674</b>	<b>141.700</b>	<b>8.000</b>	<b>15.000</b>	<b>5.000</b>	<b>272.374</b>

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	€	1.612.599	6.308.072	2.964.533	1.529.044	693.805	13.108.053
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	€	2.031.476	8.650.265	794.431	48.553	525.511	12.050.236

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	€	1.128.665	1.568.802	7.391.032	846.351	434.932	11.369.781
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	€	1.350.151	1.891.479	415.022	563.511	532.796	4.752.959
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	€	5.012.449	8.483.133	2.197.552	2.319.856	1.719.263	19.732.253
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	€						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	€	2.576.929	3.627.705	361.032	273.724	381.820	7.221.210
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΑΛΤΙΑΣ	€	-	409.066	-	-	-	409.066
<b>Σύνολο Δήμων</b>	<b>€</b>	<b>13.712.269</b>	<b>30.938.522</b>	<b>14.123.602</b>	<b>5.581.039</b>	<b>4.288.127</b>	<b>68.643.559</b>

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	-8.877.782,30	-8,7%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-9.407.887,57	-14,2%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	-7.624.054,10	-8%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ	-1.916.841,92	1%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	-10.290.983,53	-2%	-
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	-3.881.110,57	-2%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο [2024] – [2028]**

	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	2.170	0,130	46,669	6,061
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	6.148	0,072	105,781	4,206
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	3.117	0,213	59,208	11,232
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΙΚΟΥ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	2.301	0,082	2,229	84,433
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	2.327	0,083	13,394	14,429
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	3.259	0,041	4,345	30,495



### Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

#### **Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου [2024] έως [2028]**

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η εναση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η εναση EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δεκάτομμυριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία

είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.

- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επασφ θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επασφ θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	167.100	157.672	572.904	172.296	170.864	1.240.836

## Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η επαση EDA ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες· ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του ΠΑ 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	517.500	215.500	150.500	65.500	65.500	1.014.500
· Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	451.000	150.000	75.000	0	0	676.000
· Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	11.500	0	0	0	0	11.500
· Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	55.000	65.500	75.500	65.500	65.500	327.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	87.000	6.500	4.500	2.500	1.500	102.000
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	9.500	1.500	1.500	0	0	12.500
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>614.000</b>	<b>223.500</b>	<b>156.500</b>	<b>68.000</b>	<b>67.000</b>	<b>1.129.000</b>

#### 2.1.1. Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαοη ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφύων συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.288,66	52.924,43	53.021,17	49.574,14	47.438,76	227.247,16

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης [2024] έως [2028]**

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	12.857	12.643	9.643	8.571	8.571	52.286

Πρόσθετες επενδύσεις

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2024] έως [2024]**

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρίας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρίας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρίας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2024-2028</b>
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	76.987	71.643	54.643	48.571	48.571	300.415
Οχήματα	5.870	14.286	2.857	2.857	2.857	28.728
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>355.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.469.624</b>

## Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωρισθεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

## Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

### Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

		2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	4,29	3,07	3,50	3,75	3,96	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	5.273,11	3.761,93	2.082,19	1.793,11	1.950,11	2.980,97
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	703,14	216,60	43,83	12,16	7,87	44,88
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	12.333,04	6.735,38	3.117,71	2.611,11	2.138,58	4.737,45
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,03	0,06	0,91	0,23	0,49	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,01	0,03	0,61	0,16	0,45	0,06
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,21	1,04	43,18	33,33	121,53	5,95

### Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας δεν διαθέτει στατιστικά σημαντικό δείγμα απολογιστικών στοιχείων κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο



Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές όπως ενδεικτικά η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάση για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών και στη δυναμικότητα των πελατών, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών και στην δυναμικότητα των πελατών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
	<u>ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ</u> .....	
	<u>ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> ...	
4.3.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	

### 3. Εισαγωγή

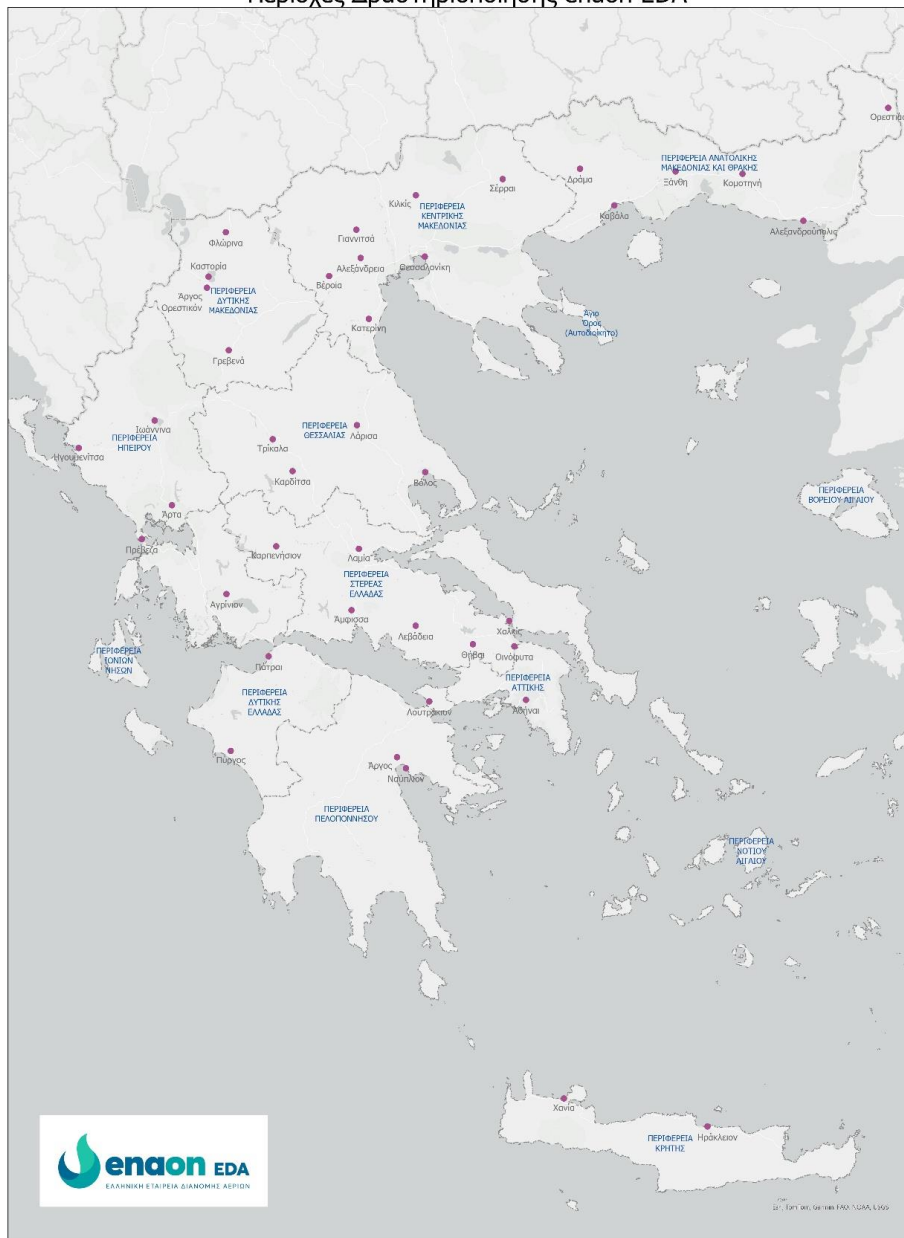
Η Επαιε EDA είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDA για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΠΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDA για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΠΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDA για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΠΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA

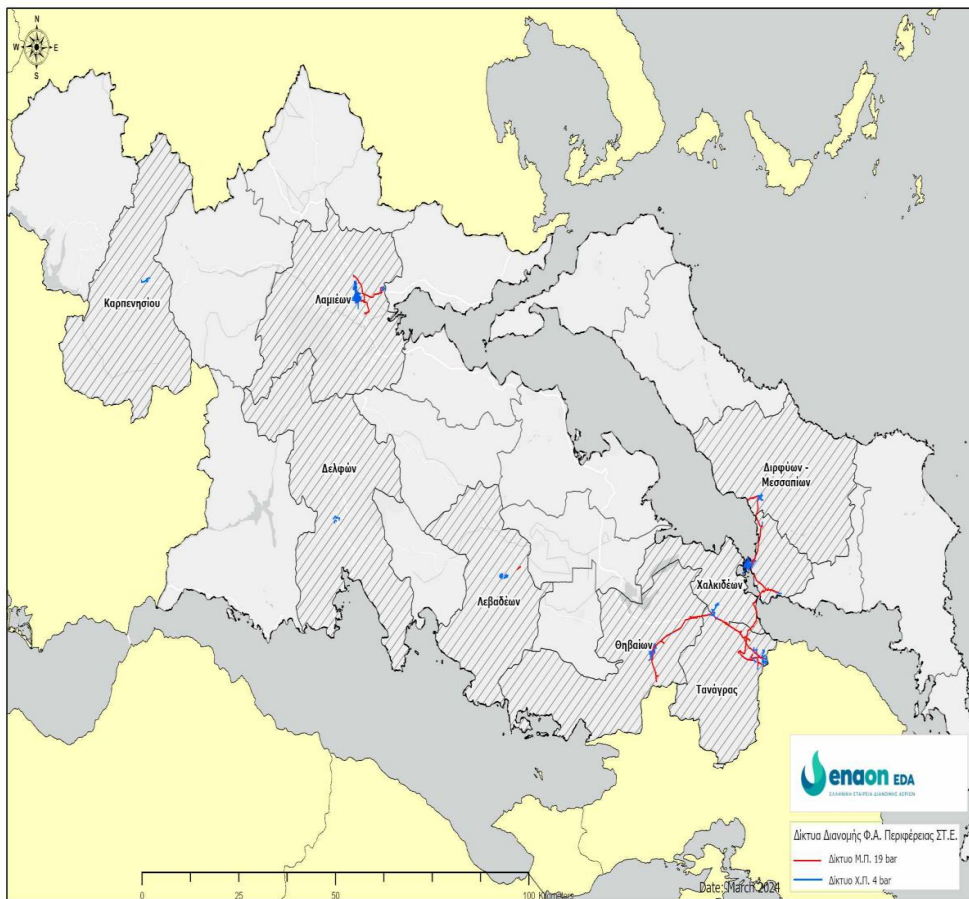


**Υφιστάμενο δίκτυο διανομής**  
Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής στους δήμους και δημοτικές ενότητες της περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας φαίνεται στους παρακάτω πίνακες και τον εποπτικό χάρτη

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή

### Στερεά Ελλάδα



**Ανάπτυξη δικτύου**  
**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	9.860	2.075
	Προοδευτικό	117.434	117.434	117.434	127.294	129.369
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	14	17.034	89.820	74.721
	Προοδευτικό	29.614	29.628	46.662	136.482	211.203
Μετρητικοί & Ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-9	1	784	465
	Προοδευτικό	50	41	42	826	1.291
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	9	1	855	791
	Προοδευτικοί	50	41	42	897	1.688
Σταθμοί Αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	1	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	1	1

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,8%	0,6%	0,7%	3,5%	6,6%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3%	3%	5%	15%	22%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	16%	16%	17%	28%	36%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1%	1%	1%	3%	5%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	72%	72%	72%	72%	72%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	15,40	15,46	10,33	3,03	3,27
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,0017	0,0014	0,0009	0,0068	0,0066

**Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσα ποσότητας αερίου**

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
-----------	------	------	------	------	------



Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	88	47	237	294	272
	Προοδευτικές	188	235	472	766	1.038
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	3	1	5	30	-
	Προοδευτικές	3	4	9	39	39
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	86	61	221	237	254
	Προοδευτικές	87	148	369	606	860
Εμπορική χρήση	Νέες	1	1	5	19	10
	Προοδευτικές	1	2	7	26	36
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	1	-	-	1	-
	Προοδευτικές	3	3	3	4	4
Βιομηχανικοί	Νέες	3	16	4	5	8
	Προοδευτικές	93	77	81	86	94
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	2	2	-
	Προοδευτικές	1	1	3	5	5

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	88	47	237	294	454
	Προοδευτικές	188	235	472	766	1.220
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	3	1	5	30	-
	Προοδευτικές	3	4	9	39	39
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	86	61	221	237	435
	Προοδευτικές	87	148	369	606	1.041
Εμπορική χρήση	Νέες	1	1	5	19	11
	Προοδευτικές	1	2	7	26	37
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	1	-	-	1	-
	Προοδευτικές	3	3	3	4	4
Βιομηχανικοί	Νέες	3	16	4	5	8
	Προοδευτικές	93	77	81	86	94
	Νέες	-	-	2	2	-

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Προοδευτικές	1	1	3	5	5

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	88	47	237	294	454
	Προοδευτικοί	188	235	472	766	1.220
Οικιακοί – θέρμανση*	Νέοι	3	1	5	30	-
	Προοδευτικοί	3	4	9	39	39
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα*	Νέοι	86	61	221	237	435
	Προοδευτικοί	87	148	369	606	1.041
Εμπορική χρήση	Νέοι	1	1	5	19	11
	Προοδευτικοί	1	2	7	26	37
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέοι	1	-	-	1	-
	Προοδευτικοί	3	3	3	4	4
Βιομηχανικοί	Νέοι	-3	-16	4	5	8
	Προοδευτικοί	93	77	81	86	94
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	2	2	-
	Προοδευτικοί	1	1	3	5	5

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

MWh/έτος	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>1.160.884</b>	<b>1.153.156</b>	<b>1.250.491</b>	<b>1.190.631</b>	<b>1.349.789</b>
Οικιακοί – θέρμανση	27	115	291	478	473
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	6	1.114	2.315	3.659	4.292
Εμπορικοί – θέρμανση / ψύξη / ζεστό νερό / μαγείρεμα	30	63	176	302	1.109
Εμπορική χρήση	12.784	13.975	15.849	15.301	31.288
Βιομηχανικοί	1.144.924	1.132.719	1.224.756	1.163.187	1.312.627
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	1.160.884	1.153.156	1.250.491	1.190.631	1.349.789

## Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

## Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον 2023

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	6,98	4,85	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	24,78	43,65	15%	1,17%	1,17%	83%
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	18,43	63,57	22%	7,43%	7,43%	65%
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	15,2	19,75	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	18,82	0,3	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	7,01	1,58	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	9,08	7,96	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	11,13	1,42	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	6,51	0,89	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	9,61	65,43	11%	0,89%	0,89%	73%
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	6,25	10,9	6%	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Αγωγός		3,6	3%	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Αγωγός		6,76	4%	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	1	-	1
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	5	70	3	-	1	-	79
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	27	823	29		2		881
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	-	1	2	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	2		2
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-		1	1
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	1		1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	7	147	5	1	4	1	165
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

MWh/έτος	2021	2022	2023
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	5.672	6.375	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	88.477	83.167	659.973
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	63.596	55.756	62.532
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	992.398	929.990	527.307
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	40.428	60.201	32.497
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	20.044	15.412	4.468
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	24.911	20.166	3.764
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1.270	1.306	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	13.689	18.258	59.248
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>			
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>			

<b>MWh/έτος</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-

**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	[Ε – 2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [Ε – 2] – [Ε + 2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	4,49	6,45
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	3,46	3,46
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	68,39	68,39
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	62,49	89,77
Νέες συνδέσεις (#)	292	2,94
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,01	0,01
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	1.253.442	1.190.631
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	8,14	7,74



### Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της Επαση ΕΔΑ προβλέπει επενδύσεις που αφορούν σε έργα ανάπτυξης δικτύου Μέσης και Χαμηλής Πίεσης και συνδέσεις καταναλωτών στους δήμους που εμφανίζονται στους παρακάτω πίνακες. Σημειώνεται ότι περίπου 20 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, αφορούν στο αντίστοιχο συγχρηματοδοτούμενο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Κεντρικής Μακεδονίας. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 44,8% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-25.

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή

Ειδικότερα για τις πόλεις της Λειβαδειάς, Καρπενησίου και Άμφισσας, η ενεργοποίηση του δικτύου διανομής και η υλοποίηση των πρώτων συνδέσεων αναμένονται εντός του 2024..

**Περιγραφή προγραμματισμένων έργων**

**Πίνακας: Επενδύσεις (€) ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης*	10.966.262,06	7.990.255,58	871.514,54	624.237,21	544.151,87
Έργα Σύνδεσης*	4.219.519,50	6.463.838,60	5.785.925,16	4.711.031,64	4.951.457,84
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου*	212.061,00	279.466,00	382.035,00	179.762,00	188.288,00
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας*	15.857,14	12.642,86	9.642,86	8.571,43	8.571,43
Έργα Ψηφιοποίησης *	846.788,66	274.424,43	227.021,17	127.074,14	123.438,76
Πρόσθετες επενδύσεις*	372.469,41	493.315,58	223.944,09	199.179,20	197.715,86
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>16.632.957,78</b>	<b>15.513.943,04</b>	<b>7.500.082,82</b>	<b>5.849.855,61</b>	<b>6.013.623,76</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	3,76	3,6	0	0	0	0	4,5
Δίκτυο Χ.Π. (km)	76,73	104,76	50,00	9,00	7,00	6,00	191,76
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	977	1.608	3.842	3.303	2.563	2.946	14.262
Μετρητές (#)	1.220	3.756	6.830	4.912	3.732	3.233	22.463
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	4	3	0	0	0	7
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	1	0	0	0	1
Bio - Methane	0	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	0	0,9	0	0	0	0,9
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0	15,00	0	0	0	15,00

Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	0	0	36	70	0	106
Μετρητές (#)	0	0	65	100	0	165
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί Αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Βιο - Methane (#)	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	2,91%	7,88%	15,69%	21,70%	26,17%	29,88%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	35%	52%	62%	63%	64%	65%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	56%	4%	9%	13%	17%	20%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.120	4.976	6.830	16.718	20.450	23.683
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.349.789	1.385.799	1.576.583	1.800.160	30.111	2.119.784
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	36.010	46.743	450.371	-	22.647
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	1.349.789	1.349.789	1.529.840	1.763.555	1.946.580	2.097.137

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>272</b>	<b>1.608</b>	<b>3.777</b>	<b>3.203</b>	<b>2.563</b>	<b>2.946</b>	<b>14.097</b>
Οικιακοί – θέρμανση	-	65	131	85	63	55	399
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	254	1.426	3.463	2.989	2.395	2.800	13.073
Εμπορική χρήση	10	65	118	87	62	59	391
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	34	61	34	33	29	191
Βιομηχανικοί	8	17	4	8	10	3	42
CNG	-	1	-	-	-	-	1

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>1.349.789</b>	<b>1.385.799</b>	<b>1.575.820</b>	<b>1.796.022</b>	<b>1.971.257</b>	<b>2.114.350</b>
Οικιακοί – θέρμανση	473	668	1.841	3.668	4.877	5.798
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	4.292	10.010	43.206	91.993	126.978	14.363
Εμπορική χρήση	1.109	2.279	9.083	18.965	25.625	31.151
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	31.288	48.288	146.788	290.788	395.288	475.788
Βιομηχανικοί	1.312.627	1.323.854	1.371.403	1.387.252	1.414.989	1.443.386
CNG	-	700	3.500	3.500	3.500	3.500

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	-	65	100	-	-	165
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	64	90	-	-	154
Εμπορική χρήση	-	-	10	-	-	10
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	1	-	-	-	1
CNG	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	-	763	4.138	5.434	5.434
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	102	512	1.232	1.232
Εμπορική χρήση	-	-	180	900	900
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	660	3.302	3.302	3.302
CNG	-	-	-	-	-

## Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	1	-	-	2	-	-	2
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	79	450	1.156	2.164	407	407	2.978
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	881	1.441	1.559	5.222	1.051	944	7.217
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	1	11	4	75	3	3	81
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	-2	-	-	8	-	-	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	1	1	-	5	-	-	5
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	1	-	-	6	-	-	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	-	-	-	1	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	157	700	3.068	6.465	2.004	.725	10.194
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	-	501	645	1.467	136	82	1.685
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Αγωγός	-	334	104	477	21	18	516
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	CNG	-	318	229	660	110	54	824

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
------------------------	------	------	------	------	------	------

<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1,17%	5,72%	16,02%	19,61%	22,82%	25,89%
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	7,43%	12,78%	17,07%	22,26%	25,98%	29,07%
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	0,89%	3,77%	14,36%	23,61%	30,93%	37,23%
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0%	6,01%	11,14%	13,74%	14,75%	15,23%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0%	18,81%	24,66%	25,37%	26,49%	27,45%
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0%	13,01%	22,38%	25,42%	29,66%	31,74%

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

MWh/m	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	15	13	12	12	12	12
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	1	1	1	2	2	2
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	27	27	29	29	30	30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	109	109	109	109	109	109
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	3	2	3	2	2	1
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1	1	1	2	3	4
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	0	1	1	1	1
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	0	1	1	1	1
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	0	1	1	1	1



Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (km) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6,98	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	24,78	0,25	0	0	0	0	0,25
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	18,44	1,20	0	0	0	0	1,20
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	15,23	1,50	0	0	0	0	1,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	18,82	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	7,01	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	9,08	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	11,14	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	6,51	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	9,61	0,51	0	0	0	0	0,51
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	6,25	0,14	0	0	0	0	0,14
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (km) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	15,73	8,42	5,00	2,00	1,00	1,00	17,42
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	17,44	25,57	20,00	3,00	3,00	3,00	56,57
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0	1,14	0	1,00	1,00	1,00	4,14
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	32,16	15,00	15,00	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	6,46	28,47	10,00	2,00	1,00	1,00	42,47
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0,6	13,28	0	1,00	0	0	14,28
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	4,76	10,87	0	0	1,00	0,00	11,87
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>76,73</b>	<b>104,76</b>	<b>50,00</b>	<b>9,00</b>	<b>7,00</b>	<b>6,00</b>	<b>176,761</b>

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€\*) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικ ά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1.344.701 €	1.533.712 €	748.791 €	603.535 €	714.188 €	4.944.927 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	4.357.125 €	3.240.524 €	1.859.851 €	1.594.499 €	1.717.601 €	12.769.600 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	456.511 €	5.604 €	4.654 €	4.920 €	4.923 €	476.613 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	96.554 €	160.992 €	96.835 €	89.177 €	90.692 €	534.249 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	2.257.278 €	4.223.627 €	2.977.645 €	2.526.976 €	2.639.595 €	14.625.122 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.070.054 €	1.492.618 €	571.950 €	260.372 €	216.623 €	5.611.617 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	2.325.716 €	106.218 €	143.657 €	27.206 €	28.305 €	2.631.103 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	1.277.842 €	221.071 €	133.121 €	228.584 €	83.682 €	1.944.301 €
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>15.185.782 €</b>	<b>10.984.367 €</b>	<b>6.536.505 €</b>	<b>5.335.269 €</b>	<b>5.495.610 €</b>	<b>43.537.532 €</b>

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ	2.123.799,40	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΑΣ	6.330.136,90	-1%	-
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	1.186.800,00	26%	2033
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	5.619.063,69	1%	-
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.940.641,36	1%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	1.972.418,52	-8%	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	1.290.554,61	-6%	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	2.773.081,86	-10%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2024 – 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1.710	0,166	1,394	203,631
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	2.018	0,112	14,874	15,177
<b>ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	19.859	0	0,166	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	534.249	0	14,424	8,947
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1.458	0,334	14,380	33,899
<b>ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.330	0,040	30,864	4,281
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	5.099	0,036	36,077	5,107
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	2.360	0,069	24,336	6,730

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο**

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	LNG	-	763	324	-	-	1.087
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	LNG	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου (%) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

MWh/m	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	0,08	0,41	0,54	0,54
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (km) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0,	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0,90	0	0	0	0,90

**Πίνακας: Αριθμός αποσυμπιεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0	1	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0	10,00	0	0	0	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	5,00	0	0	0	0,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0	0	0

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	LNG	0 €	2.693.885 €	120.934 €	0 €	0 €	2.814.819 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	LNG	0 €	442.047 €	0 €	0 €	0 €	442.047 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	LNG	0 €	333.796 €	0 €	0 €	0 €	333.796 €

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	2.773.081,86	-10%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028**

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ/ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	17.060	0,017	178,506	1,577
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0

**Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου****Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
<b>Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου</b>	212.061	279.466	382.035	179.762	188.288	<b>1.241.612</b>

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η Επασφ ΕΔΑ επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων:

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η Επασφ ΕΔΑ παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Γι' αυτόν τον λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη



τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας. Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επαση θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επαση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

### **Έργα ψηφιοποίησης**

*Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με

στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επασφ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες. Ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας ΙΟΤ, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά στη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και στον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
<b>Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:</b>	<b>701.000</b>	<b>212.000</b>	<b>167.000</b>	<b>74.500</b>	<b>74.500</b>	<b>1.229.000</b>
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	634.500	137.500	92.500	0	0	864.500
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	11.500	0	0	0	0	11.500
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	55.000	74.500	74.500	74.500	74.500	353.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	111.000	8.000	5.500	3.000	1.500	129.000
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	10.500	1.500	1.500	0	0	13.500
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>822.500</b>	<b>221.500</b>	<b>174.000</b>	<b>77.500</b>	<b>76.000</b>	<b>1.371.500</b>

*3.1.1. Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών*

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.288,66	52.924,43	53.021,17	49.574,14	47.438,76	<b>227.247,16</b>

**Έργα εξοικονόμησης ενέργειας**

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	15.857	12.643	9.643	8.571	8.571	55.286

### Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

#### **Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	92.782	71.643	54.643	48.571	48.571	316.211
Οχήματα	7.075	14.286	2.857	2.857	2.857	29.932
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>372.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.486.624</b>

#### **Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής**

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

## Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024 έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	4,13	3,94	4,40	4,75	5,02	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	4.428,37	2.271,44	1.526,89	1.567,49	1.860,08	2.293,12
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	461,90	68,41	16,65	9,33	7,81	24,41
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	10.343,88	4.037,99	2.270,69	2.282,43	2.041,28	3.611,73
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,04	0,11	0,55	0,53	0,54	0,12
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,02	0,06	0,37	0,37	0,49	0,07
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,34	3,49	50,04	89,56	128,33	11,00



### **Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης**

Η Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας δεν διαθέτει στατιστικά σημαντικό δείγμα απολογιστικών στοιχείων κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές όπως ενδεικτικά η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών και στη δυναμικότητα των πελατών, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών και στην δυναμικότητα των πελατών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2022] – [2026]</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2024] – [2028]</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.5.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.6.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 2: Μεθοδολογία ανάλυσης ανταγωνιστικότητας αερίου</u> .....	

## Εισαγωγή

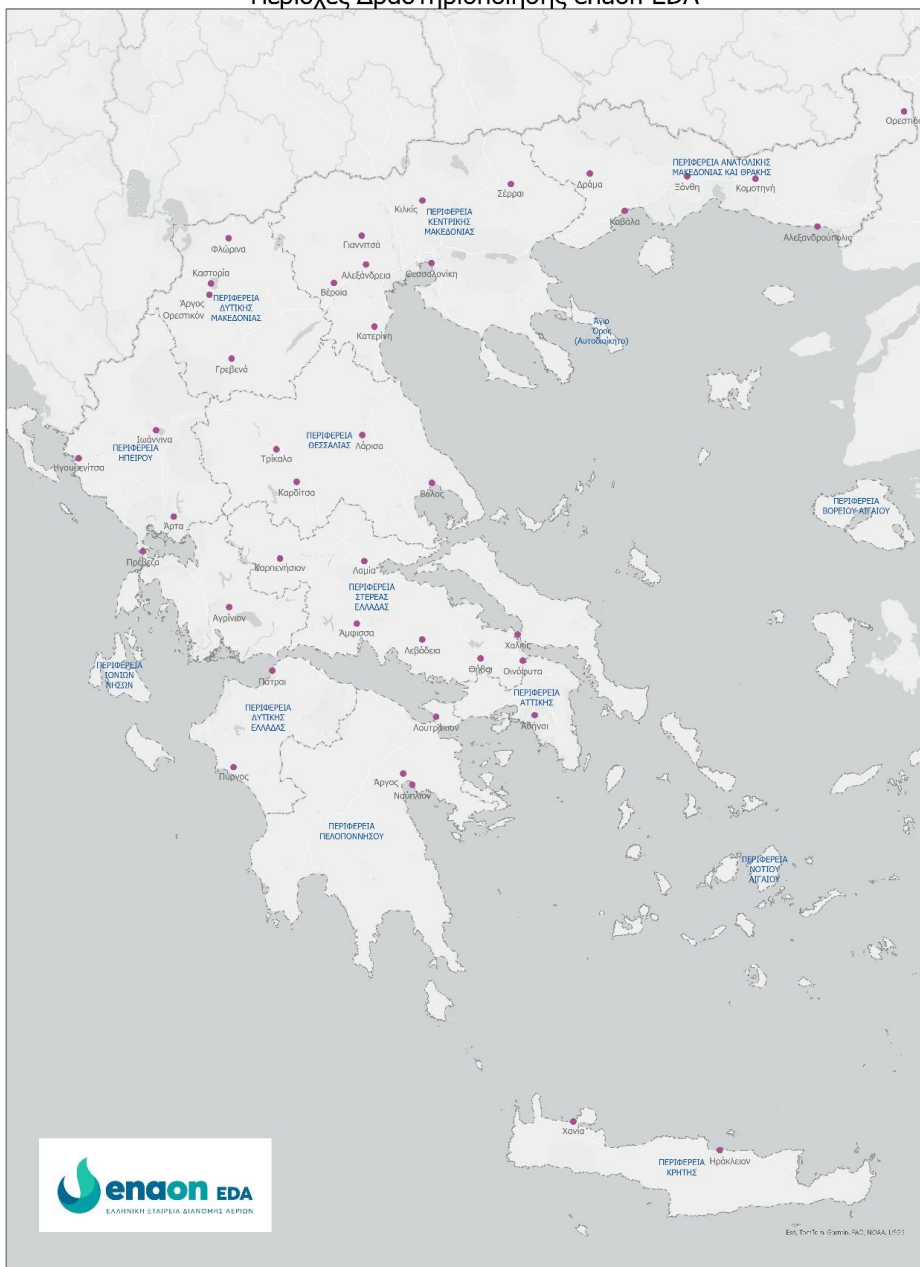
Η Επαι ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

### Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA



Εκδ. Επ' 16 η Δεκεμβ. 1942, ΝΟΜΑ, 1157

### Υφιστάμενο δίκτυο διανομής Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής μέσης πίεσης της επαση ΕΔΑ για την περιφέρεια της Πελοποννήσου απεικονίζεται στον παρακάτω πίνακα

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Στο υπάρχον δίκτυο είναι συνδεδεμένος ένας μεγάλος βιομηχανικός πελάτης.

### Πελοπόννησος



**Ανάπτυξη δικτύου**

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2019-2023.

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	m	6.868	6.868	6.868	6.868	6.868
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	m	-	-	-	-	-
Παροχτευτικοί αγωγοί	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	1	1	1	1	1
Μετρητές	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	1	1	1	1	1

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδες	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π.	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός μελέτης δικτύου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	-	-	-	-	-
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις /m	-	-	-	-	-



Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

**Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης, ενεργών συνδέσεων & τελικών πελατών 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	MWh	35.826	44.450	43.588	47.299	45.631
Βιομηχανικοί	MWh	35.826	44.450	43.588	47.299	45.631

## Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

## Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον 2023

	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	1,55	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	5,32	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ		0,00	0,00	0%	0%	0%	0%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>6,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>

## Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

<b>ΔΗΜΟΣ</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	43.588	47.299	45.631
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>43.588</b>	<b>47.299</b>	<b>45.631</b>

**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	[Ε – 2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [Ε – 2] – [Ε + 2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	0	0
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	0	0
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	0	0
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	0	0
Νέες συνδέσεις (#)	0	0
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0	0

### Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται οι περιοχές επέκτασης του δικτύου διανομής για την τροφοδότηση των πόλεων του Άργους και του Ναυπλίου.

Δήμος	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Η υλοποίηση του προγράμματος ανάπτυξης αυτής της περιοχής θα πραγματοποιηθεί μέσω της κατασκευής νέου δικτύου Μέσης Πίεσης συνολικού μήκους 15km, ξεκινώντας τις εργασίες κατασκευής από τον Δήμο Άργους-Μυκηνών, όπου θα τροφοδοτηθεί από το δίκτυο μεταφοράς ΔΕΣΦΑ, καταλήγοντας στο δήμο Ναυπλιέων.

Το 2024 θα κατασκευαστεί δίκτυο διανομής Χαμηλής Πίεσης στη Δημοτική ενότητα Άργους. Το 2025 θα συνεχιστεί η πύκνωση στη Δημοτική Ενότητα Άργους, παράλληλα με την κατασκευή του δικτύου διανομής Χαμηλής Πίεσης στη δημοτική ενότητα Ναυπλιέων.

#### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

##### Πίνακας: Επενδύσεις (€) ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης*	2.484.511,80	8.289.828,72	0,00	0,00	0,00
Έργα Σύνδεσης*	37.926,80	1.006.688,65	1.247.989,62	1.193.985,34	699.868,19
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου*	42.275,00	42.363,00	44.078,00	143.553,00	43.185,00
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας*	9.857,14	12.642,86	9.642,86	8.571,43	8.571,43
Έργα Ψηφιοποίησης *	156.788,66	136.924,43	91.521,17	67.074,14	64.938,76

Πρόσθετες Επενδύσεις*	338.469,41	493.315,58	223.944,09	199.179,20	197.715,86
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.069.828,82</b>	<b>9.981.763,24</b>	<b>1.617.175,73</b>	<b>1.612.363,11</b>	<b>1.014.279,24</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	6,9	4,9	10,1	0,0	0,0	0,0	15,0
Δίκτυο Χ.Π. (km)		5,0	55,0	0,0	0,0	0,0	60,0
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1	0	569	656	620	340	2.185
Μετρητές (#)	1	1	1.010	976	902	372	3.261
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)		2					2

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2024 - 2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	9%	17%	25%	28%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π.	%	4%	46%	46%	46%	46%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	0%	5%	10%	16%	19%	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	€/πελάτη	700,00	7.388,00	42.293,50	71.115,50	95.009,00	216.506,00
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	€/MWh	700,00	7.388,00	42.293,50	71.115,50	95.009,00	216.506,00

Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	€/σύνδεση	-	-	-	-	-	-
---	-----------	---	---	---	---	---	---

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	0	0	569	656	620	340	2.185
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	18	17	15	7	57
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	523	611	580	323	2.037
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	0	16	17	15	6	54
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	0	9	9	8	3	29
Βιομηχανικοί	0	0	2	2	2	1	7
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	0	1	0	0	0	1

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος				
		2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	1	0	569	656	620	340
Οικιακοί – θέρμανση		0	18	17	15	7
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα		0	523	611	580	323
Εμπορική χρήση		0	16	17	15	6
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες		0	9	9	8	3
Βιομηχανικοί	1	0	2	2	2	1
CNG		0	1	0	0	0

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

MWh/έτος	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	700	7.388	42.294	71.116	95.009	216.506
Οικιακοί – θέρμανση	0	54	321	570	771	1.716
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	1.446	8.627	15.506	21.210	46.788
Εμπορική χρήση	0	288	1.746	3.240	4.428	9.702
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	0	0	16.200	29.400	39.900	85.500
Βιομηχανικοί	700	4.900	11.900	18.900	25.200	61.600
CNG	0	700	3.500	3.500	3.500	11.200



**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής****Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	Αγωγός	0	479	347	323	89	1.238
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ		0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	Αγωγός	0	90	309	297	251	947
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>0</b>	<b>569</b>	<b>656</b>	<b>620</b>	<b>340</b>	<b>2.185</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Νέες ανά έτος				
	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0%	16%	25%	34%	36%
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0%	2%	10%	16%	21%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0%</b>	<b>9%</b>	<b>17%</b>	<b>25%</b>	<b>28%</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Νέες ανά έτος				
	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		0	0	0	0

ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ		1.137	690	630	129
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ		0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ		212	617	579	369
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>1.349</b>	<b>1.307</b>	<b>1.209</b>	<b>498</b>

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος				
		2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	1.545	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	5.323	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0	4.900	10.000	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	0	0	100	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>6.868</b>	<b>4.900</b>	<b>10.100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος				
		2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0	5.000	25.000	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	0	0	30.000	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>5.000</b>	<b>55.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ	Μονάδα	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	€	2.468.305	6.547.787	660.010	622.071	182.989	10.481.162
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	€	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	€	54.133	2.748.731	587.980	571.915	516.879	4.479.638
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>€</b>	<b>2.522.439</b>	<b>9.296.517</b>	<b>1.247.990</b>	<b>1.193.985</b>	<b>699.868</b>	<b>14.960.799</b>

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	- 5.254.751,88	-2%	-
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	- 546.429,84	6%	2043

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028**

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	2.468.305	7.694	1.279	1.324	1.886
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	17.288	1.278	1.324	1.880
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>2.522.439</b>	<b>9.204</b>	<b>1.279</b>	<b>1.324</b>	<b>1.881</b>

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0	0	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	0	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	3.526	689	18	12	3
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0	4.651	103	30	16
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.603</b>	<b>922</b>	<b>30</b>	<b>17</b>	<b>7</b>

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ -ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0,14	0,38	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0,14</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

### Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η εναση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- Και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η εναση EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δεκάτομμυριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία

εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επασθ θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επασθ θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	42.275	42.363	44.078	143.553	43.185	315.454

### Έργα ψηφιοποίησης

*Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η επασθ EDA ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες· ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση

μιας νέας πλατφόρμας IOT , που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η εννοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.

- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.



Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024- 2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	111.500	82.000	37.000	17.000	17.000	264.500
· Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	89.500	65.000	20.000	0	0	174.500
· Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	0	0	0	0	0	0

· Ακεραιότητα πάγων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	22.000	17.000	17.000	17.000	17.000	90.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	18.500	1.500	1.000	500	500	22.000
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	2.500	500	500	0	0	3.500
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>132.500</b>	<b>84.000</b>	<b>38.500</b>	<b>17.500</b>	<b>17.500</b>	<b>290.000</b>

### 3.1.2. Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.289	52.924	53.021	49.574	47.439	227.247

### Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	9.857	12.643	9.643	8.571	8.571	49.286

**Πρόσθετες επενδύσεις**

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	61.191	71.643	54.643	48.571	48.571	284.620
Οχήματα	4.666	14.286	2.857	2.857	2.857	27.523

Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>338.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.452.624</b>

### Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

**Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης****Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

		2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	9,27	0,88	1,47	1,95	2,34	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	3.069.828,82	9.882,93	1.656,94	1.787,54	2.726,56	5.303,71
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	4.385,47	1.351,08	38,24	22,67	10,68	79,88
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	0,00	17.542,64	2.465,21	2.600,59	2.983,17	7.915,52
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,05
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,04
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,14	0,13	0,00	0,00	0,00	3,61

**Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης**

Η Περιφέρεια Πελοποννήσου δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου

να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές όπως ενδεικτικά η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών από άλλες Περιφέρειες, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u> .....	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.5.2.	<u>Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	



## 1. Εισαγωγή

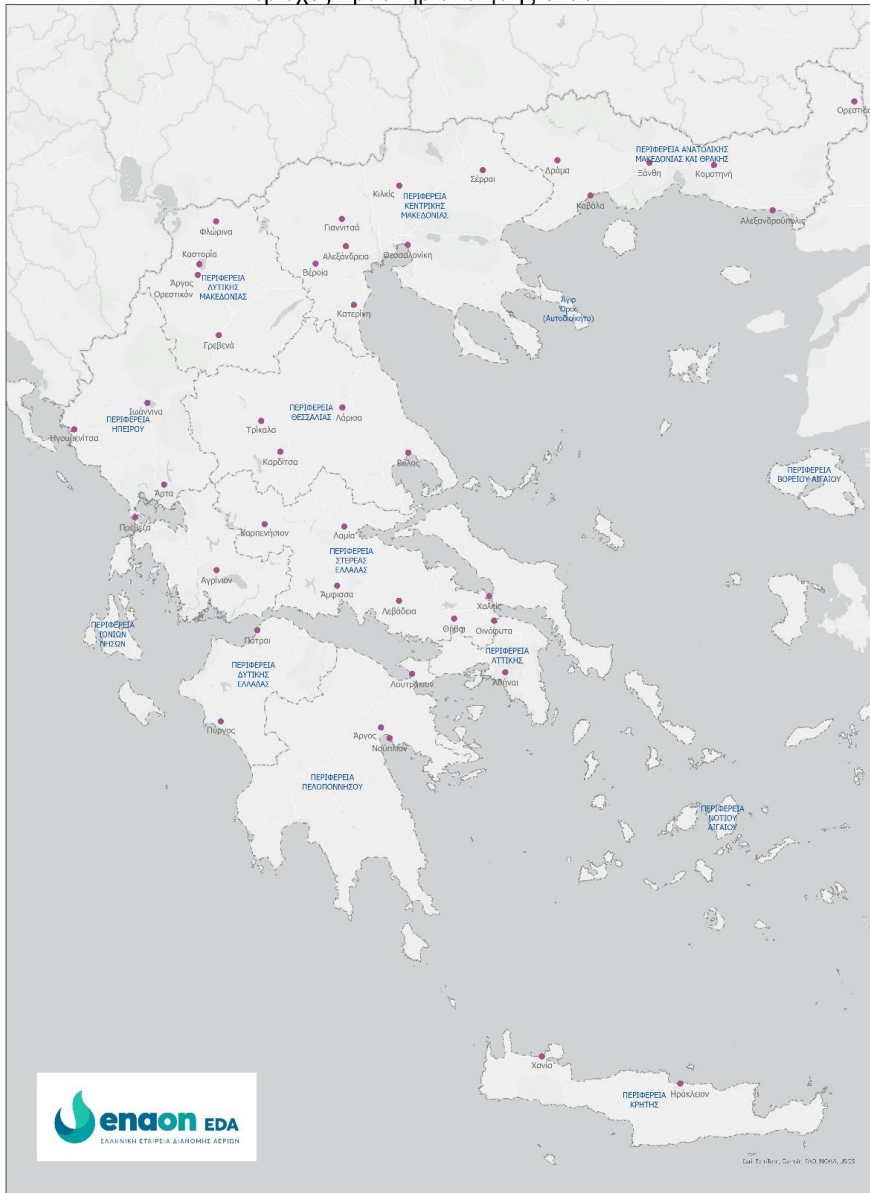
Η Επαιον ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

5. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
6. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΠΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
7. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΠΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
8. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΠΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

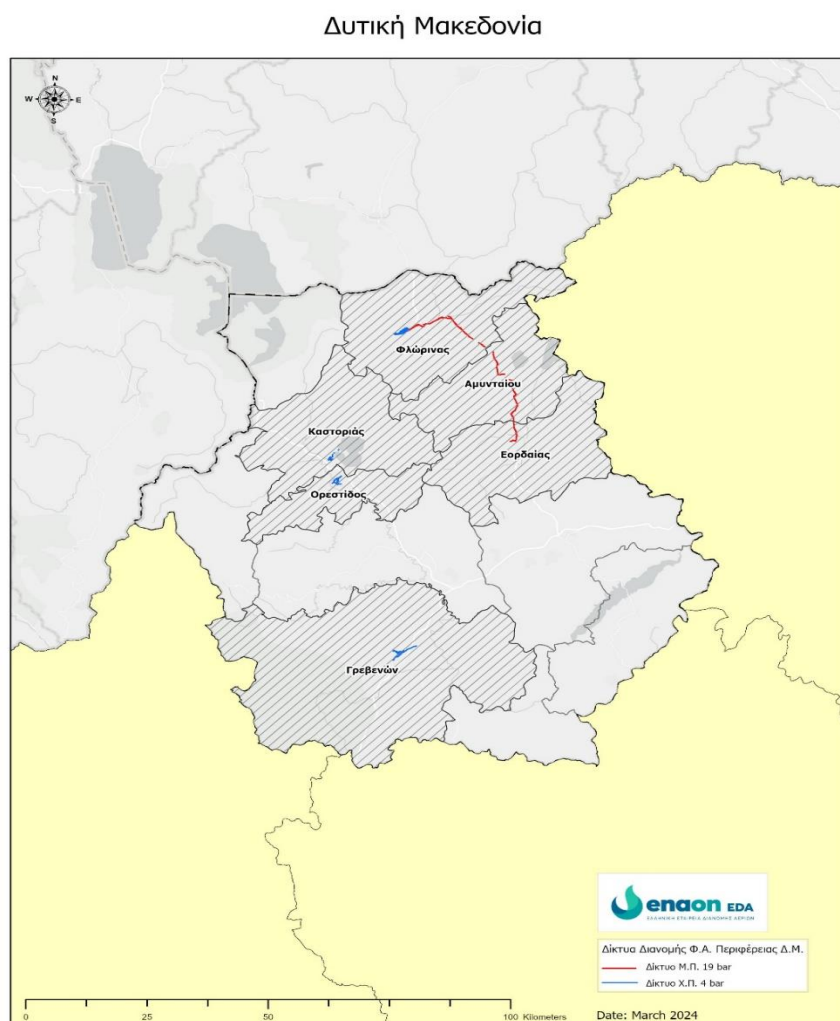
- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA



## Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

### Γενική περιγραφή



Στην περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας έχουν κατασκευαστεί απομακρυσμένα δίκτυα με προβλεπόμενη τροφοδότηση μέσω δύο Σταθμών Υγροποιημένου Αερίου (LNG) για τις πόλεις της Φλώρινας και της Καστοριάς-Μανιακών-Άργους Ορεστικού και μέσω μονάδων αποσυμπίεσης CNG για την πόλη των Γρεβενών.

Οι εργασίες εγκατάστασης των σταθμών υγροποιημένου αερίου LNG για τα απομακρυσμένα δίκτυα στις περιοχές Φλώρινας, και Καστοριάς-Άργους Ορεστικού-Μανιακών έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί. Και οι δύο περιοχές αναμένεται να έχουν ενεργοποιηθεί εντός του 2024. Ο

σταθμός αποσυμπίεσης CNG στην πόλη των Γρεβενών έχει ενεργοποιηθεί και τροφοδοτεί ήδη το κατασκευασμένο δίκτυο της πόλης.

### Ανάπτυξη δικτύου

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	10.050	39.103
	Προοδευτικό	m	-	-	-	10.050	49.153
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	27.039	57.526
	Προοδευτικό	m	-	-	-	27.039	84.565
Παροχευτικοί αγωγοί	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	-
Μετρητές	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης	Νέοι	#	-	-	-	-	1
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	1
Σταθμοί Αεριοποίησης	Νέοι	#	-	-	-	-	2
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	2
Αποθήκες LNG	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδες	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π.	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός μελέτης δικτύου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	-	-	-	-	-
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π	Συνδέσεις/m	-	-	-	-	-

**Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου****Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορικοί – θέρμανση / ψύξη / ζεστό νερό / μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh/έτος) 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορικοί – θέρμανση / ψύξη / ζεστό νερό / μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-	-	-	-

**Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή**  
**Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (m)	Δίκτυο Χ.Π. (m)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	3.866	13.974	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	3.000	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	500	17.670	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	37.237	32.051	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	4.550	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%



ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (m)	Δίκτυο Χ.Π. (m)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	-	20.870	0%	0%	0%	0%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>49.153</b>	<b>84.565</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	-	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh/έτος) ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2021	2022	2023
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	-	-	-

**Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026****Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 – 2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	5,39	7,80
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	10,05	14,76
Κατασκευή δικτύου ΧΠ. (km)	31,18	27,55
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	130,73	184,47
Νέες συνδέσεις (#)	0	0
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/m)	0	0

## Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Κατωτέρω εμφανίζονται οι περιοχές ανάπτυξης στην περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας.

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγό που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
<b>Σύνολο Επενδύσεων</b>	€	<b>15.158.836</b>	<b>21.319.302</b>	<b>7.089.436</b>	<b>5.853.011</b>	<b>9.167.579</b>	<b>58.588.164</b>
Έργα Ανάπτυξης	€	9.637.844	16.911.920	1.921.262	3.655.491	7.402.027	39.528.544
Έργα Σύνδεσης	€	4.729.414	3.410.998	4.692.834	1.787.262	1.370.158	15.990.666
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	€	111.462	82.501	89.233	94.433	98.168	475.797
Έργα Ψηφιοποίησης	€	151.789	407.924	152.521	108.074	90.939	911.247
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	€	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.286
Πρόσθετες Επενδύσεις	€	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.605.624

Σημειώνεται ότι περίπου 12 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, αφορούν στο αντίστοιχο συγχρηματοδοτούμενο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Δυτικής Μακεδονίας. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 68,3% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-25.

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδα	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Νέο	m	39.103,00	7.480	-	-	-	7.480
	Προοδευτικό	m	44.603,00	52.083	52.083	52.083	52.083	
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Νέο	m	57.526,00	75.636	22.000	8.000	1.300	116.936
	Προοδευτικό	m	84.565,00	160.201	182.201	190.201	191.501	
Παροχетеυτικοί αγωγοί	Νέοι	#	-	2.458	1.941	2.644	732	8.450
	Προοδευτικοί	#	-	2.458	4.399	7.043	7.775	
Μετρητές	Νέοι	#	-	5.068	3.450	3.936	1.062	14.255
	Προοδευτικοί	#	-	5.068	8.518	12.454	13.516	
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	Νέοι	#	-	2	3	-	-	5
	Προοδευτικοί	#	-	2	5	5	5	
Σταθμοί αποσυμπίεσης	Νέοι	#	1	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	1	1	1	1	1	
Σταθμοί Αεριοποίησης	Νέοι	#	2	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	2	2	2	2	2	
Bio-methane	Νέες	#	-	-	-	-	1	1
	Προοδευτικές	#	-	-	-	-	1	

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδα	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
	Νέο	m	-	1.885	41.600	-	-	62.815

Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Προοδευτικό	m	62.815,00	64.700	106.300	106.300	106.300	125.630	
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	13.000	37.000	-	50.000
	Προοδευτικό	m	50.000,00	50.000	50.000	63.000	100.000	100.000	
Παροχетеυτικοί αγωγοί	Νέοι	#	-	-	1	168	274	182	625
	Προοδευτικοί	#	-	-	1	169	443	625	
Μετρητές	Νέοι	#	-	-	1	249	398	199	847
	Προοδευτικοί	#	-	-	1	250	648	847	
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	Νέοι	#	-	-	-	-	1	-	1
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	1	1	
Σταθμοί αποσυμπίεσης	Νέοι	#	-	-	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	-	-	
Σταθμοί Αεριοποίησης	Νέοι	#	-	-	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	-	-	-	-	-	-	
Bio-methane	Νέες	#	-	-	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	-	-	-	-	-	-	

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγό που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2024 - 2028

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγή που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028**

Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	18%	26%	37%	41%	42%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	34%	38%	43%	51%	53%	



ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΑΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγή που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028

Βαθμός σύνδεσης κτιρίων	%	31%	25%	36%	41%	41%	
-------------------------	---	-----	-----	-----	-----	-----	--

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγό που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028**

Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	0,11	0,66	1,31	1,65	1,84	
---	-------	------	------	------	------	------	--

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΑΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγή που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028**

Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/μ	0,02	0,02	0,04	0,03	0,04	
---	-------------	------	------	------	------	------	--

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγό που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028**

Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	2.991,09	6.177,72	1.694,01	4.008,91	9.773,54	3.879,50
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	836,54	177,92	26,59	14,66	19,84	46,28

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΑΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγή που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028**

Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	6.167,14	10.978,01	2.521,14	5.818,10	10.697,29	6.456,00
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,07	0,16	0,20	0,04	0,09	0,09

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*	Σχόλια
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG	
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG	Η τροφοδότηση θα γίνει αρχικά μέσω CNG/LNG και στη συνέχεια με αγωγό που θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΕΣΜΦΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	Απαιτείται η πρότερη κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΕΣΜΦΑ
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028**

Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,03	0,09	0,13	0,03	0,09	0,05
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,24	5,45	12,69	10,43	46,20	7,58

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	-	2.458	1.941	2.644	732	675	8.450
	Προοδευτικές	#	-	2.458	4.399	7.043	7.775	8.450	
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	#	-	58	60	67	19	13	217
	Προοδευτικές	#	-	58	118	185	204	217	
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	#	-	2.369	1.784	2.465	681	639	7.938
	Προοδευτικές	#	-	2.369	4.153	6.618	7.299	7.938	
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	#	-	19	56	72	17	11	175
	Προοδευτικές	#	-	19	75	147	164	175	
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	#	-	10	31	35	10	7	93
	Προοδευτικές	#	-	10	41	76	86	93	
Βιομηχανικοί	Νέες	#	-	2	10	5	5	5	27
	Προοδευτικές	#	-	2	12	17	22	27	
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	#	-	-	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	-	-	-	-	-	-	

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
<b>Σύνολο τελικών πελατών</b>	<b>MWh</b>	<b>18.121</b>	<b>119.821</b>	<b>265.104</b>	<b>389.400</b>	<b>440.536</b>	<b>1.232.982</b>
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	MWh	392	2.200	3.428	4.576	4.932	15.528
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	MWh	11.854	67.171	107.801	146.294	157.687	490.807
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	MWh	342	2.718	8.046	13.536	14.958	39.600
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	MWh	4.000	32.400	96.000	156.000	174.800	463.200
Βιομηχανικοί	MWh	1.533	15.332	49.829	68.994	88.159	223.847
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	MWh	0	0	0	0	0	0

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	-	-	1	168	274	182	625
	Προοδευτικές	#	-	-	1	169	443	625	
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	#	-	-	-	5	6	4	15
	Προοδευτικές	#	-	-	-	5	11	15	
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	#	-	-	1	157	258	174	590
	Προοδευτικές	#	-	-	1	158	416	590	
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	#	-	-	-	4	6	3	13
	Προοδευτικές	#	-	-	-	4	10	13	
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	#	-	-	-	2	4	1	7
	Προοδευτικές	#	-	-	-	2	6	7	
Βιομηχανικοί	Νέες	#	-	-	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	-	-	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	#	-	-	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	-	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Σύνολο τελικών πελατών	MWh	0	2	1.475	9.977	21.500	32.955
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	MWh	-	-	20	124	236	380
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	MWh	-	2	583	3.785	7.910	12.281
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	MWh	-	-	72	468	954	1.494
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	MWh	-	-	800	5.600	12.400	18.800
Βιομηχανικοί	MWh	-	-	-	-	-	0
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	MWh	-	-	-	-	-	0



**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το ΕΣΜΦΑ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	3.866	7.090	0	0	0	0	10.956
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	3.000	0	0	0	0	0	3.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	500	390	0	0	0	0	890
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	37.237	0	0	0	0	0	37.237
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>44.603</b>	<b>7.480</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52.083</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	6,77%	27,98%	52,12%	56,24%	58,23%
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	5,55%	16,19%	27,27%	31,32%	30,10%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ					
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	5,47%	15,70%	30,62%	32,63%	34,00%
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	40,02%	41,52%	43,88%	44,99%	46,05%

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
------------------------	------	------	------	------	------

<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	409	1.604	1.741	299	142
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	677	2.010	2.144	829	605
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ					
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	332	803	1.075	143	100
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	6.445	203	316	149	140
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>7.863</b>	<b>4.620</b>	<b>5.276</b>	<b>1.420</b>	<b>987</b>

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	3.866	7.090	0	0	0	0	10.956
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	3.000	0	0	0	0	0	3.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	500	390	0	0	0	0	890
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	37.237	0	0	0	0	0	37.237
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>44.603</b>	<b>7.480</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52.083</b>

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος	Προοδευτικά έως 2028
------------------------	----------------------	--------------	----------------------

		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	20.870	11.711	0	4.000	0	0	36.581
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	13.974	28.105	16.000	4.000	1.300	10.000	73.379
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	17.670	14.281	6.000	0	0	0	37.951
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	32.051	21.540	0	0	0	0	53.591
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>84.565</b>	<b>75.636</b>	<b>22.000</b>	<b>8.000</b>	<b>1.300</b>	<b>10.000</b>	<b>201.501</b>

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	1.236.199	1.185.808	1.821.690	271.798	156.561	4.672.057
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	5.270.156	2.950.593	2.157.075	1.303.507	1.471.778	13.153.109
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	1.533.687	1.102.249	900.921	132.859	108.523	3.778.239
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	5.677.021	199.705	265.097	138.027	155.006	6.434.856
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>13.717.063</b>	<b>5.438.355</b>	<b>5.144.783</b>	<b>1.846.191</b>	<b>1.891.868</b>	<b>28.038.261</b>

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	4.602.035	23,40%	2034
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1.326.713	10,00%	2040
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	861.902	12,00%	2039
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	-1.116.904	5,80%	2037

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2024 – 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
<b>ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	1.491	0,199	13,124	22,659
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2.812	0,079	29,060	7,619
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	2.065	0,090	23,617	7,889
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	1.395	0,214	24,340	12,274

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο**

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Από M/R σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	0	1	100	137	46	284
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	68	137	136	341
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>0</b>	<b>1</b>	<b>168</b>	<b>274</b>	<b>182</b>	<b>625</b>

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
-----------	------	------	------	------	------

<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΑΝΩΝ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	200	267	67
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ			-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ			-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	133	267	200
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ			-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>333</b>	<b>534</b>	<b>267</b>

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	0	1	100	137	46	284
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	68	137	136	341
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>0</b>	<b>1</b>	<b>168</b>	<b>274</b>	<b>182</b>	<b>625</b>

**Πίνακας: Αριθμός αποσυμπιεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΠΕΡΙΟΧΗ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	0	0	0	0	0	0
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	0	0	13.000	0	0	13.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>						



ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	0	0	0	37.000	0	37.000
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.000</b>	<b>37.000</b>	<b>0</b>	<b>50.000</b>

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΟΝΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	2.498.734	2.498.734
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	650.195	8.695.181	1.356.307	298.004	73.386	11.073.073
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	6.189.382	113.005	3.298.558	4.308.197	13.909.142
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>650.195</b>	<b>14.884.563</b>	<b>1.469.313</b>	<b>3.596.561</b>	<b>6.880.317</b>	<b>27.480.949</b>

*Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ			
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	-7.701.445,52	-7,9%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ	-8.438.760,63	-7,3%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	--	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	27.683	0,031	657,421	1,296
<b>ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ</b>				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	31.117	0,012	863,300	0,435
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-			

#### Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η Επαση ΕΔΑ επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,

- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η Επαση ΕΔΑ παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας. Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επασφ θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επασφ θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	111.462	82.501	89.233	94.433	98.168	475.797

### Έργα ψηφιοποίησης

*Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επασφ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου με βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες· ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας ΙΟΤ, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·

- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

<b>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2024-2028</b>
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	103.000	353.000	98.000	58.000	43.000	655.000
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	81.000	310.000	55.000	15.000	0	461.000
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	0	0	0	0	0	0
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	22.000	43.000	43.000	43.000	43.000	194.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	18.500	1.500	1.000	500	500	22.000
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	6.000	500	500	0	0	7.000
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>127.500</b>	<b>355.000</b>	<b>99.500</b>	<b>58.500</b>	<b>43.500</b>	<b>684.000</b>



*Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών*

Η Επαιση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.288,66	52.924,43	53.021,17	49.574,14	47.438,76	227.247,16

**Έργα εξοικονόμησης ενέργειας****Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.286

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και

διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων. Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2024**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προσθετικά έως 2028
Συστήματα και εξοπλισμός μηχανογράφησης	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	<b>778.158</b>
Κτίρια	203.351	71.643	54.643	48.571	48.571	<b>426.780</b>
Αυτοκίνητα	15.506	14.286	2.857	2.857	2.857	<b>38.363</b>
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	<b>362.323</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>491.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.605.624</b>

### **Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής**

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες

επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

### Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΔΕΙΚΤΗΣ	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2024 - 2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	18%	26%	37%	41%	42%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π.	%	35%	39%	44%	52%	54%	
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων	%	31%	25%	36%	41%	41%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	0,11	0,64	1,29	1,63	1,81	

Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	2.991,09	6.177,72	1.694,01	4.008,91	9.773,54	3.879,50
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	836,54	177,92	26,59	14,66	19,84	46,28
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	6.167,14	10.978,01	2.521,14	5.818,10	10.697,29	6.456,00
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,07	0,16	0,2	0,04	0,09	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,03	0,09	0,13	0,03	0,09	0,05
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,24	5,45	12,69	10,43	46,2	7,58

**Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης**

Η Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές όπως ενδεικτικά η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικές εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών από άλλες Περιφέρειες, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΠΕΙΡΟΥ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u> .....	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u> .....	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u> .....	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u> .....	
2.3.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u> .....	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026</u> .....	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028</u> .....	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u> .....	
4.1.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..	
4.1.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> .....	
4.1.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.1.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.1.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> ...	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> .....	
4.3.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u> .....	
4.4.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u> .....	
4.4.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u> .....	
4.4.2.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών</u> .....	
4.5.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u> .....	
4.6.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u> .....	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u> .....	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u> .....	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u> .....	

## Εισαγωγή

Η Επαιε EDΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

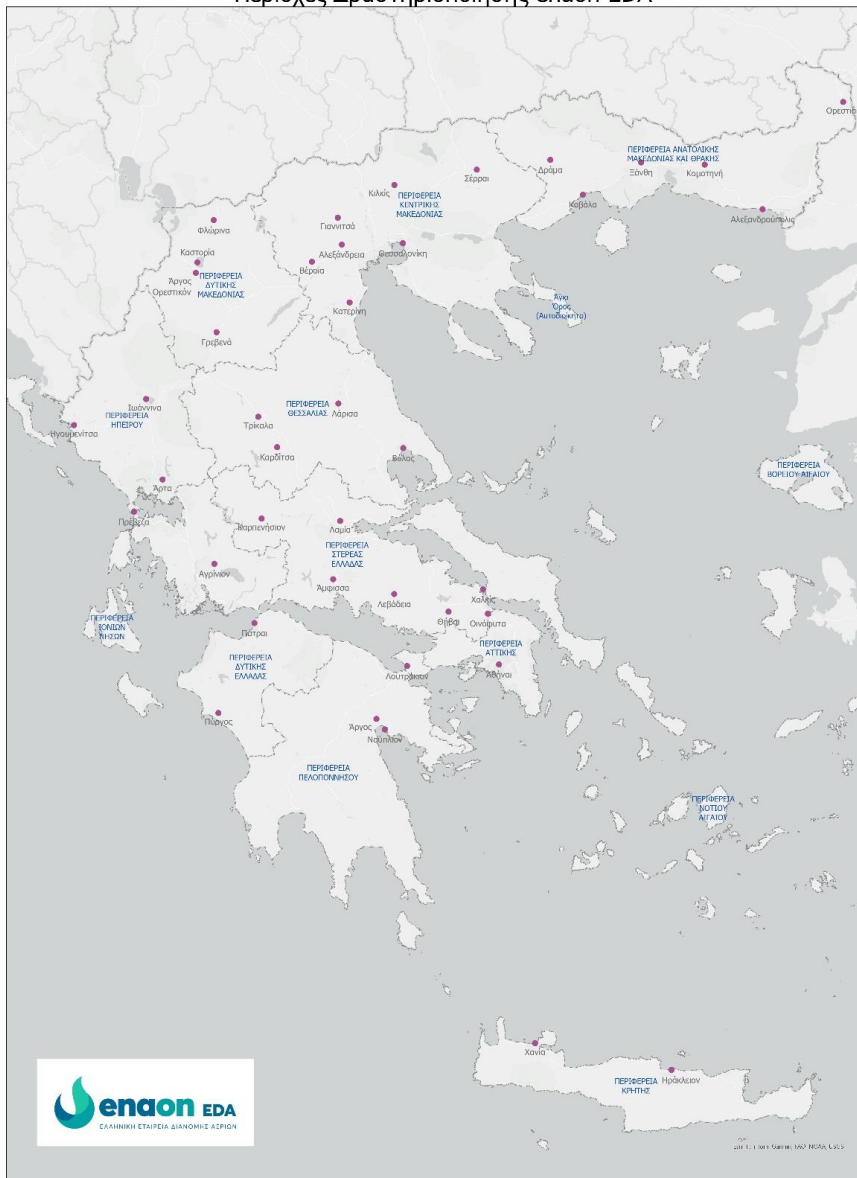
9. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
10. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
11. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
12. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιε EDΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.



Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA



**Υφιστάμενο δίκτυο διανομής****Γενική περιγραφή**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG

### Ήπειρος



**Ανάπτυξη δικτύου**

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	1.030
	Προοδευτικό	-	-	-	-	1.030
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

## Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ				0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ</b>	Αγωγός			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ		1,03		0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ				0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ				0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ				0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές			0%	0%	0%	0%

	αποθήκευσης LNG						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ				0%	0%	0%	0%

### Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026

**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	[Ε – 2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [Ε – 2] – [Ε + 2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	0,24	0
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	0	0
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	3	0
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	0,08	0
Νέες συνδέσεις (#)	0	0
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0	0

## Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το πρόγραμμα ανάπτυξης περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων καταναλωτών. Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του δικτύου διανομής περιφέρειας Ηπείρου για τα έτη 2024-2028.

Με την σύνδεση των παρακάτω δήμων και περιοχών θα τροφοδοτηθούν και οι τέσσερις πρωτεύουσες των περιφερειακών ενοτήτων που αποτελούν τα κυριότερα αστικά κέντρα της περιφέρειας Ηπείρου.

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Φέριο*
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG

Το 2024 προβλέπεται η σύνδεση και η ενεργοποίηση της ΒΙ.ΠΕ. Ιωαννίνων, ενώ παράλληλα η επέκταση και η πύκνωση του δικτύου στις πόλεις των Ιωαννίνων, της Άρτας, της Πρέβεζας και της Ηγουμενίτσας.

Το 2025 προβλέπεται η σύνδεση και η ενεργοποίηση και των τεσσάρων πόλεων .

**Πίνακας: Επενδύσεις (Εκατ. €) κατηγορία έργου 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης	8.667.382	12.705.360	6.367.303	3.354.131	1.659.398
Έργα Σύνδεσης	109.134	2.307.192	2.152.532	2.087.649	1.449.474
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	82.967	42.685	63.386	68.970	69.632
Έργα Ψηφιοποίησης	196.789	182.924	147.521	93.074	75.439
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571
Πρόσθετες επενδύσεις	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>9.584.598</b>	<b>15.744.120</b>	<b>8.964.329</b>	<b>5.811.575</b>	<b>3.460.230</b>

Σημειώνεται ότι περίπου 16 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, συγχρηματοδοτούνται από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 66% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-26.

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	1.030,00	10.610	-	7.700	-	-	18.310
Δίκτυο Χ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-	-
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητές (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	



Δίκτυο Μ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χ.Π. (km)	11.000	62.000	44.000	39.000	9.400	165.400
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	5	1.164	1.213	1.073	839	4.294
Μετρητές (#)	5	2.067	1.804	1.558	918	6.352
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	4	-	-	1	-	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	4	-	-	-	5
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	2	2

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	0%	0%	14%	14%	15%	16%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	0%	2%	13%	20%	27%	28%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	0%	0%	8%	8%	9%	11%
Προσδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	0	5	1.169	2.382	3.455	4.294
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	0,00	3.500,00	57.587,20	248.422,80	405.610,00	565.723,60
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		3.500,00	57.587,20	248.422,80	405.610,00	565.723,60

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	5	1.164	1.213	1.073	839	4.294
Οικιακοί – θέρμανση	-	35	31	27	17	110
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1.070	1.131	1.000	795	3.996
Εμπορική χρήση	-	34	35	26	16	111
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	19	16	19	10	64
Βιομηχανικοί	5	6	-	1	1	13
CNG	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου (MWh/έτος) σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	700,00	3.597,13	8.647,77	9.109,71	10.392,38
Οικιακοί – θέρμανση	-	4,00	12,48	15,35	17,53
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	2,40	7,53	9,25	10,61
Εμπορική χρήση	-	18,00	53,48	70,29	79,62
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	1.600,00	5.074,29	5.748,15	7.000,00
Βιομηχανικοί	700,00	1.972,73	3.500,00	3.266,67	3.284,62
CNG	-	-	-	-	-

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ			-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	864	947	1.063	440	3.314
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΟΥΤΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή		-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	0,00%	0,00%	8,10%	8,39%	9,42%	10,09%

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ</b>	-	3.500	18.202	21.012	21.825	25.891
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	16.492	99.371	190.628	295.848
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-

*Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο*

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (m) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ</b>							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	1.030	4.510		7.700			13.240
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ							-

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ		10.000	33.000	44.000	36.000	9.400	132.400
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ							-

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€\*) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	3.301.693	3.777.422	7.495.210	4.468.901	2.352.811	21.396.037
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
-----------------------------------	---	---	---	---	---	---

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	- 8.697.156,24	0%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2024 – 2028**

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	4.372	7.915	4.204	5.347
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	229	75	23	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ</b>	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	0	2	5	31
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-



**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	5	2	-	41	41	89
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	437	345	183	176	1.141
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	434	244	102	99	879
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	330	268	169	162	929

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	0,00%	0,00%	31,28%	38,60%	45,64%
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	0,00%	29,32%	45,81%	52,70%	59,39%
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	0,00%	12,50%	22,65%	29,05%	35,19%
---------------------------	-------	--------	--------	--------	--------

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	3.500	18.202	21.012	21.825	25.891
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	8.273	47.088	75.268	100.071
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	8.250	45.146	62.609	71.986
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	6.370	35.806	55.280	71.928

*Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο*

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	6.100					6.100
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ						-
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ						-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ						-

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ				3.000		3.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	1.000	9.000				10.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ		10.000				10.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ						10.000

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

€*	Σύνδεση	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές	5.385.339	1.858.011	-	362.930	65.353	7.671.634
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές	89.484	3.109.813	411.682	245.172	278.065	4.134.216
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	3.191.370	292.233	137.587	156.922	3.778.113
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές	-	3.075.935	320.710	227.190	255.721	3.879.556

	αποθήκευσης LNG						
--	--------------------	--	--	--	--	--	--

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	- 4.585.502,67	-3%	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	- 8.697.156,24	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	- 483.196,63	6%	2043
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	- 825.826,10	5%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	- 591.386,22	6%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 έως 2028**

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	1.077.068	929.006	-	8.852	1.594
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	7.116	1.193	1.340	1.580
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	7.353	1.198	1.349	1.585
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	9.321	1.197	1.344	1.579

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/μ)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	0	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	0	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	0	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	0	-	-	-

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	1.539	102	-	17	3
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	376	9	3	3
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	387	6	2	2
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	483	9	4	4

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	7	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	1	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	1	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	1	-	-	-

### **Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου**

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η Επαοη ΕΔΑ επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η Επαοη ΕΔΑ παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτυού διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δεκάτομμυριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης

την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Ricarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας. Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επαση θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επαση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028**

Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	2024	2025	2026	2027	2028	Προσθετικά έως 2028
	2.967	2.685	3.386	8.970	69.632	327.640

### Έργα ψηφιοποίησης

*Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες*

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή



ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επαση ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου με βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες· ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας ΙΟΤ, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- τη βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- τη διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο και
- τη μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

#### 4.5.1 Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	142.000	127.500	92.500	42.500	27.500	432.000
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	131.000	100.000	65.000	15.000	0	311.000
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	0	0	0	0	0	0
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	11.000	27.500	27.500	27.500	27.500	121.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	26.500	2.000	1.500	1.000	500	31.500
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	4.000	500	500	0	0	5.000

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου	172.500	130.000	94.500	43.500	28.000	468.500
---------------------------------	---------	---------	--------	--------	--------	---------

*Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών*

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

€	2024	2025	2026	2027	2028	Προσδευτικά έως 2028
<b>Ψηφιοποίηση μετρητών</b>	24.289	52.924	53.021	49.574	47.439	<b>227.247</b>

**Έργα εξοικονόμησης ενέργειας**

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης [2024] έως [2028]**

€	2024	2025	2026	2027	2028	Προσδευτικά έως 2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	<b>76.286</b>

**Πρόσθετες επενδύσεις**

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων. Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	203.351	71.643	54.643	48.571	48.571	426.780
Οχήματα	15.506	14.286	2.857	2.857	2.857	38.363
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>491.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.605.624</b>

## Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωρισθεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία

## Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

### Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,32	0,79	2,12	2,60	3,42	

Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/μ)	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.916.919,68	7.616,89	4.969,14	3.730,15	3.769,31	6.858,45
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2.738,46	273,40	36,08	14,33	6,12	34,01
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	1.916.919,68	13.525,88	7.390,21	5.416,19	4.124,23	10.145,52
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/μ)	0,00	0,03	0,04	0,04	0,10	0,04
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/μ)	0,00	0,02	0,03	0,03	0,09	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/μ)	0,32	0,93	5,65	10,40	60,18	7,74



## Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Ηπείρου δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές, όπως η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών από άλλες Περιφέρειες, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1.	Εισαγωγή.....	.....
2.	Υφιστάμενο δίκτυο διανομής.....	.....
2.1.	Γενική περιγραφή.....	.....
2.2.	Ανάπτυξη δικτύου.....	.....
2.3.	Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου.....	.....
2.4.	Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή.....	.....
3.	Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026.....	.....
4.	Προγραμματισμένα έργα [2024] – [2028].....	.....
4.1.	Περιγραφή προγραμματισμένων έργων.....	.....
4.2.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής.....	.....
4.2.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο..	.....
4.2.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο.....	.....
4.2.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	.....
4.2.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	.....
4.2.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	.....
4.3.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	.....
4.3.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	.....
4.3.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	.....
4.3.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	.....
4.3.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο ...	.....
4.3.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	.....
4.4.	Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου.....	.....
4.5.	Έργα ψηφιοποίησης.....	.....
4.6.	Έργα εξοικονόμησης ενέργειας.....	.....
4.7.	Πρόσθετες επενδύσεις.....	.....
5.	Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής.....	.....
6.	Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης.....	.....
	Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης.....	.....

## Εισαγωγή

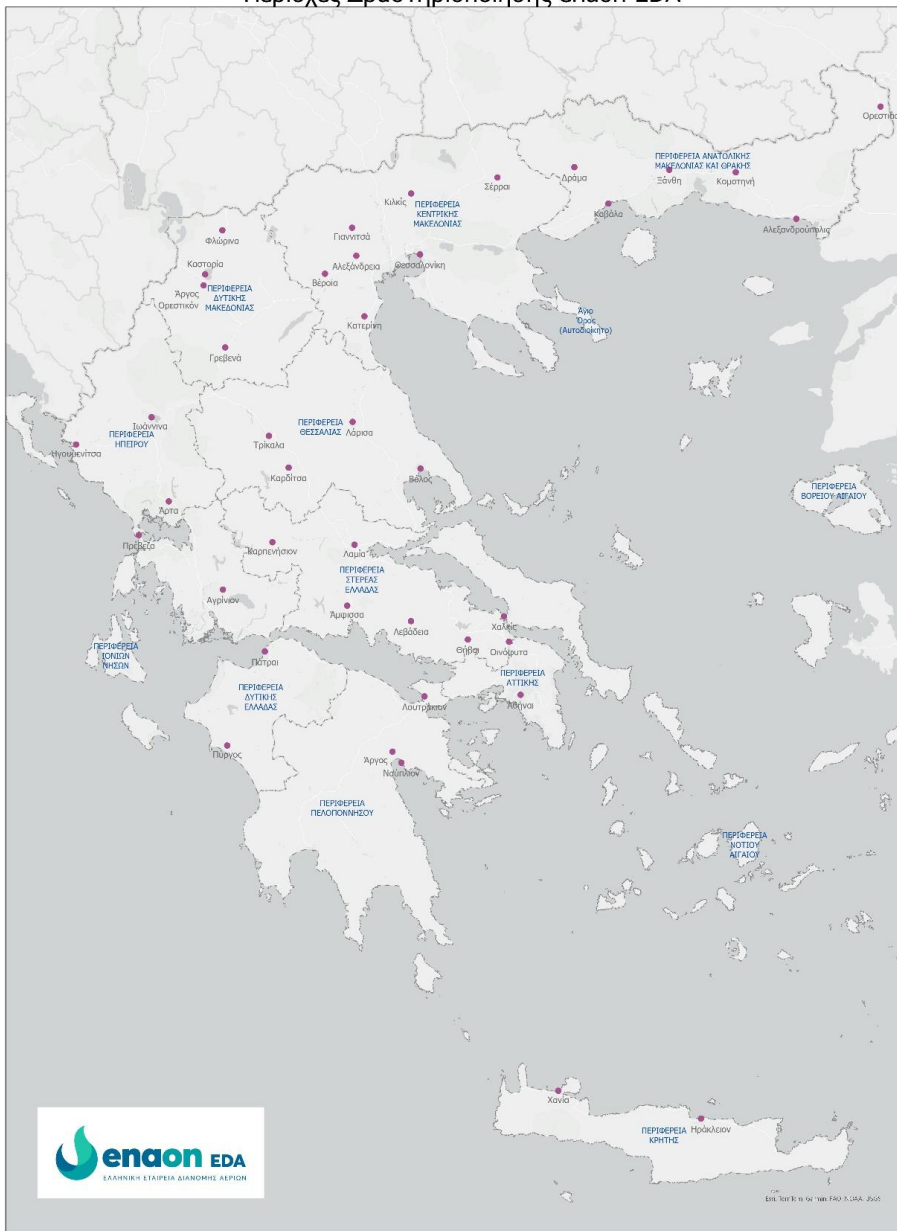
Η Επαι ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΠΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΠΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΠΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Η οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον ΕΔΑ



## Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

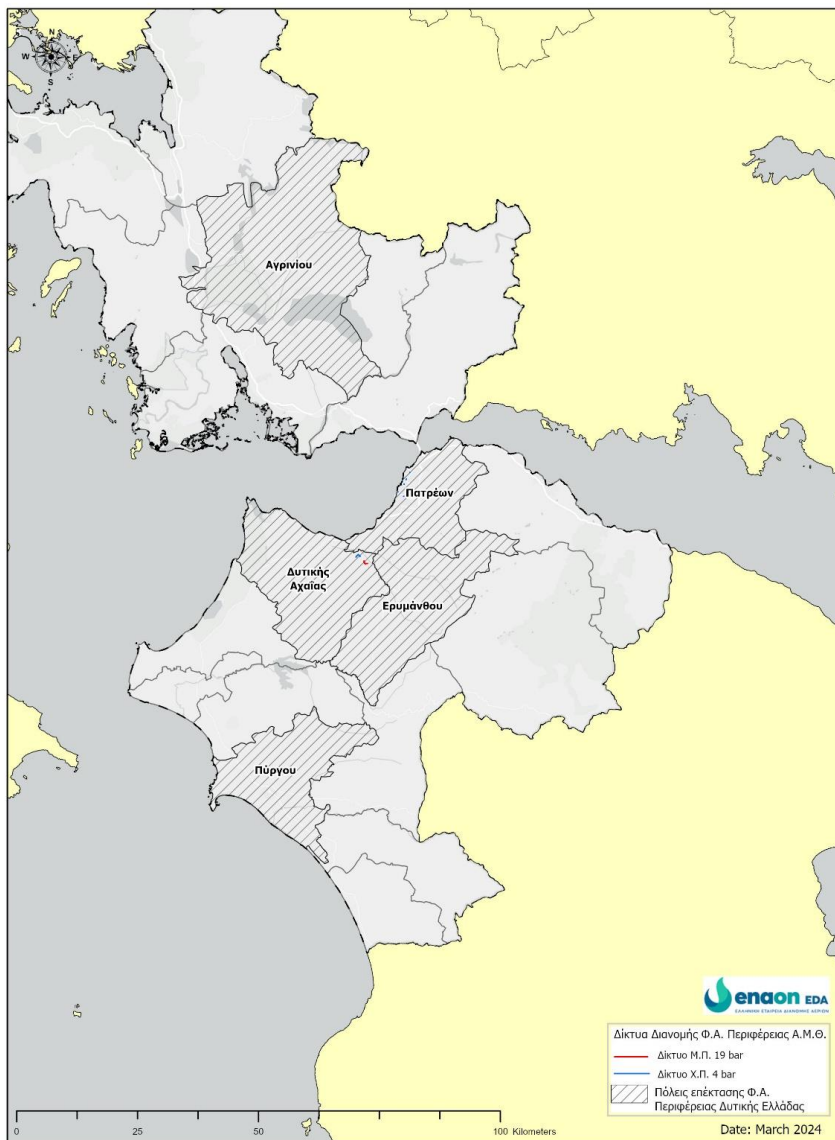
### Γενική περιγραφή

Το 2023 ξεκίνησε η κατασκευή δικτύου διανομής στην περιφέρεια και συγκεκριμένα εντός και πλησίον της ΒΙ.ΠΕ. Πατρών στη δημοτική ενότητα Ωλενίας του Δήμου Δυτικής Αχαΐας.

Στην ίδια ΒΙ.ΠΕ. προβλέπεται να εγκατασταθούν δύο σταθμοί υγροποιημένου αερίου (LNG) για την τροφοδότηση βιομηχανικών καταναλωτών εντός της ΒΙ.ΠΕ. και για τη σύνδεση της πόλης των Πατρών αντίστοιχα, μέσω δικτύου Μέσης και Χαμηλής πίεσης.

Η ολοκλήρωση της κατασκευής των εγκαταστάσεων αυτών και η ενεργοποίηση των πρώτων δικτύων αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα στο 2024.

### Δυτική Ελλάδα



## Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023

		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	2.100,00
	Προοδευτικό	-	-	-	-	2.100,00
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	1.000,00
	Προοδευτικό	-	-	-	-	1.000,00
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023

	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	0%	0%	0%	0%	0%



Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/m)	0	0	0	0	0
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/m)	0	0	0	0	0

## Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023

		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
CNG για αεροκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023

		2019	2020	2021	2022	2023
	Νέες	-	-	-	-	-

Σύνολο τελικών πελατών	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023**

		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
	Νέοι	-	-	-	-	-

CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
--	--------------	---	---	---	---	---

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023**

MWh/έτος	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	-	-	-
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορικοί – θέρμανση / ψύξη / ζεστό νερό / μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-	-	-	-

**Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή**  
**Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (kKTm)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ</b>		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	Αγωγός	2,1	1,0	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ		-	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ		-	-	0%	0%	0%	0%
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>		-	-	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ		-	-	0%	0%	0%	0%

**Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ</b>	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh/έτος) ανά περιοχή από 2021 έως 2023**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2021	2022	2023
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	-	-

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2021	2022	2023
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΙΩΝ	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	-	-

### Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2022	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	0,52	0
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	1	0
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	1	0
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	0,26	0
Νέες συνδέσεις (#)	0	0
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0	0

## Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Παρακάτω παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του δικτύου διανομής περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας για τα έτη 2024-2028:

	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
<b>ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG

- Το 2024 προβλέπεται η σύνδεση της ΒΙ.ΠΕ. Πατρών και εντός του 2025 της πόλης της Πάτρας και των πόλεων του Αγρινίου και του Πύργου.
- Τα έτη 2025-2028 θα εκτελεστούν έργα επέκτασης και πύκνωσης του δικτύου διανομής σε αυτές τις τρεις πόλεις καθώς και συνδέσεις καταναλωτών.

### Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου (Εκατ. €) 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης*	19.618.641	7.982.423	3.187.438	818.485	853.012
Έργα Σύνδεσης*	171.016	5.051.419	5.049.098	.389.057	2.559.475
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου*	109.035	74.162	83.704	84.102	94.786
Έργα Ψηφιοποίησης	240.789	88.424	87.521	68.074	65.439
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας*	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571
Πρόσθετες επενδύσεις*	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>20.667.807</b>	<b>13.702.387</b>	<b>8.641.348</b>	<b>4.567.469</b>	<b>3.779.000</b>

Σημειώνεται ότι περίπου 28 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, συγχρηματοδοτούνται από το αντίστοιχο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Περιφέρειας



Δυτικής Ελλάδος και από Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 51,9% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-26.

**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	13.500	-	-	-	-	13.500
Δίκτυο Χ.Π. (km)	53.200	93.250	36.000	10.000	10.000	202.450
Παροχρεωτικοί αγωγοί (#)	4	2.593	2.991	1.887	1.583	9.058
Μετρητές (#)	5	4.613	4.452	2.749	1.738	13.557
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	4	-	-	-	-	4

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	0%	0%	13%	22%	27%	29%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	0%	6%	17%	21%	22%	23%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	0%	0%	7%	14%	17%	19%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (Συνδέσεις/m)	0,00	0,02	0,03	0,04	0,04	0,00
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	6.278,19	279,97	41,36	13,05	8,57	6.278,19
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (€/MWh)	6.278,19	279,97	41,36	13,05	8,57	6.278,19

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	4	2.593	2.991	1.887	1.583	-
Οικιακοί – θέρμανση	4	2.597	5.588	7.475	9.058	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	79	76	46	31	-
Εμπορική χρήση	-	79	155	201	232	-
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	2.384	2.789	1.763	1.504	-
Βιομηχανικοί	-	2.384	5.173	6.936	8.440	-
CNG	-	73	74	43	32	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου (MWh/έτος) σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	3.292	48.943	208.935	349.984	441.191
Οικιακοί – θέρμανση	-	237	1.413	2.463	3.108
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	7.487	44.659	78.022	98.692
Εμπορική χρήση	-	1.314	7.902	14.004	17.676
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	11.100	66.900	119.700	153.000
Βιομηχανικοί	3.292	28.805	88.061	135.795	168.715
CNG	-	-	-	-	-

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ		-	4	3	3	1	-	11

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-	-

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	3	18	26	30	33

*Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο**Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο***Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€\*) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	986.880	1.599	1.476	1.579	-	986.880

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο  
 Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2024 – 2028**

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	986.880	1.599	1.476	1.579	-

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	1.199	0	0	0	-
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-

**Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο***Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός	-	2.555	2.463	2.306	1.304	8.628
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ		-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Αγωγός	-	1.511	1.727	364	358	3.960
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ		-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	Αγωγός	-	544	259	78	76	957

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		8,96%	17,59%	23,22%	24,96%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ					
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ		27,05%	33,81%	37,61%	41,35%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ					
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ		29,57%	27,28%	29,93%	32,51%

**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	-	0,2	2	2
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	-	0,3	2	2
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	-	0,2	1	1

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (m) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	13.500					13.500
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ						
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ						
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ						

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	40.200	54.250		10.000	10.000	114.450
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ						-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	10.000	32.000	30.000			72.000
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ						-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	3.000	7.000	6.000			16.000

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€\*) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση**	2024	2025	2026	2027	2028	Προσδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		10.639.569	7.440.394	2.792.581	3.659.285	2.772.536	27.304.365
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ		-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ		2.976.015	4.393.486	4.614.556	450.010	527.126	12.961.193
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ		-	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ		2.226.552	1.195.165	824.972	96.667	112.825	4.456.181



Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο**

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	- 2.262.292,20	-2%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ	- 5.375.099,56	5%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	- 1.233.336,87	7%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ	- 1.762.159,93	1%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028**

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	2.912	1.134	1.587	2.126
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	2.908	2.672	1.236	1.472
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	2.197	3.185	1.239	1.485

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	2024	2025	2026	2027	2028
---	------	------	------	------	------

<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		0,05		0,23	0,13
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ					
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ		0,05	0,06		
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ					
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ		0,08	0,04		

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	421	27	20	11
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	390	67	4	4
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	630	83	8	9

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	0	-	18	25
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	0	2	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
<b>ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ</b>	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	0	2	-	-

### Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η Επαιον ΕΔΑ επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων:

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η Επαιον ΕΔΑ παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια

ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Ricarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας. Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Επαση θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Επαση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028**

	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	109.035	74.162	83.704	84.102	94.786	445.789

## Έργα ψηφιοποίησης

### 4.5.1 Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η Επαση ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες· ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT , που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- της τυποποίησης των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- τη βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση,
- τη διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο και
- τη μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ.

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
<b>Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:</b>	<b>185.000</b>	<b>32.500</b>	<b>32.500</b>	<b>17.500</b>	<b>17.500</b>	<b>285.000</b>
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	174.000	15.000	15.000	0	0	204.000
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	0	0	0	0	0	0
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	11.000	17.500	17.500	17.500	17.500	81.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	29.000	2.500	1.500	1.000	500	34.500
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	2.500	500	500	0	0	3.500
<b>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου</b>	<b>216.500</b>	<b>35.500</b>	<b>34.500</b>	<b>18.500</b>	<b>18.000</b>	<b>323.000</b>



#### 4.5.2 Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαιον ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή. Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων ΡΤΖ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

€	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Αντικαταστάσεις μετρητών	24.289	52.924	53.021	49.574	47.439	227.247

#### Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

#### Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2024 έως 2028

€	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.286

**Πρόσθετες επενδύσεις**

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων. Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2024**

<b>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2024-2028</b>
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	203.351	71.643	54.643	48.571	48.571	426.780
Οχήματα	15.506	14.286	2.857	2.857	2.857	38.363
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
<b>Πρόσθετες επενδύσεις</b>	<b>491.469</b>	<b>493.316</b>	<b>223.944</b>	<b>199.179</b>	<b>197.716</b>	<b>1.605.624</b>

### **Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής**

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο "Επίπτωση στη μέση χρέωση" του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωρισθεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

## Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024 έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,06	0,33	1,14	1,81	2,17	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00	0,02	0,03	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.166.951,77	2.970,39	1.941,00	1.661,50	2.174,34	3.788,58
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	6.278,19	279,97	41,36	13,05	8,57	48,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	5.166.951,77	5.284,38	2.889,12	2.420,49	2.387,24	5.669,91
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,00	0,05	0,12	0,27	0,17	0,07
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,00	0,03	0,08	0,19	0,16	0,04
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,06	0,52	5,80	35,00	44,12	5,20

### Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές, όπως η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο Προγράμματα Ανάπτυξης (*Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027*), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών από άλλες Περιφέρειες, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών.

## Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

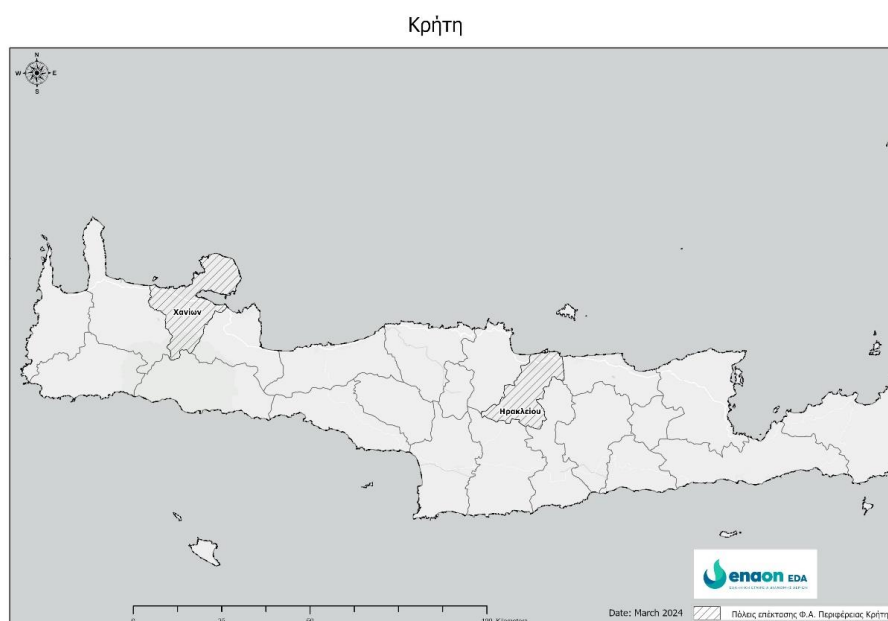
### ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΡΗΤΗΣ



## ΚΡΗΤΗ

Εντός του 2028 σχεδιάζεται να ξεκινήσει η κατασκευή των δύο πρώτων απομακρυσμένων δικτύων στην Περιφέρεια της Κρήτης, και συγκεκριμένα στους δήμους Ηρακλείου και Χανίων. Η τροφοδότηση των δύο αυτών δικτύων θα πραγματοποιηθεί αντίστοιχα μέσω δύο Σταθμών Υγροποιημένου Αερίου μικρής κλίμακας (LNG), οι οποίοι θα εγκατασταθούν κατά το ίδιο έτος με την κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης περιορισμένου μήκους για την πρόσκτηση των πρώτων πελατών.

Η κυρίως ανάπτυξη του δικτύου διανομής στις δύο πόλεις σχεδιάζεται να πραγματοποιηθεί κατά τα αμέσως επόμενα έτη και θα περιγραφεί αναλυτικότερα στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029. Στο ενδιάμεσο χρονικό διάστημα η εταιρεία θα αιτηθεί τη σχετική Άδεια Διανομής στην εν λόγω Περιφέρεια.



**Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χ.Π. (km)	-	-	-	-	-	6	6
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητές (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-



Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	2	2
--------------------------	---	---	---	---	---	---	---

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΝΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΚΡΩΤΗΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛ. ΒΕΝΙΖΕΛΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΡΙΣΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΕΡΑΜΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΟΥΔΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΝΙΩΝ	-	-	-	-	-	3.000	3.000
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	-	-	-	-	-	3.000	3.000

**Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€\*) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028**

€*	Σύνδεση	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
<b>ΔΗΜΟΣ ΧΑΝΙΩΝ</b>							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΚΡΩΤΗΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛ. ΒΕΝΙΖΕΛΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΡΙΣΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΕΡΑΜΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΟΥΔΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΝΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	-	-	-	-	730.236 €	730.236 €
<b>ΔΗΜΟΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ</b>		-					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG	-	-	-	-	730.236 €	730.236 €

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 18 Ιουλίου 2024

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου Ενέργειας

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ





## ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

### 1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

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

#### • Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

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

### 2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

**ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ:** 210 5279000 - fax: 210 5279054

#### ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

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

**Πείτε μας τη γνώμη σας,**

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

