



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Μαρτίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2041

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 933/2022

Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» (ΔΕΔΑ Α.Ε.) για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2022-2026.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179/2001), (εφεξής «ο Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 14, 80 και 80Γ αυτού.

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

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

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

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

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

7. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/

2011» (Β' 487/2017), 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 της ΡΑΕ και ισχύει.

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

9. Την υπ' αρ. 1318/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» και τον δ.τ. «ΔΕΔΑ»» (Β' 5905).

10. Την υπ' αρ. 1319/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ»» (Β' 5903), με την οποία χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής στην εταιρεία ΔΕΔΑ (εφεξής, ο «Διαχειριστής»).

11. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-84407/09.10.2020 ηλεκτρονική επιστολή της ΡΑΕ προς τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου με θέμα «Κατευθύνσεις ΡΑΕ σχετικά με την έκπτωση στα τέλη σύνδεσης», καθώς και την συμπληρωματική επί αυτής ηλεκτρονική επιστολή υπό στοιχεία Ο-84419/12.10.2020 ΡΑΕ.

12. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ 1430/2020 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022» (Β' 5071).

13. Την υπ' αρ. 1615/2020 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» (ΔΕΔΑ) για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2021-2025» (Β' 844/2021).

14. Την υπ' αρ. 9701/11.11.2021 (ΡΑΕ Ι-313617/13.11.2021) επιστολή της ΔΕΔΑ με θέμα «ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΕΔΑ».

15. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-90852/18.11.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΕΔΑ ΘΕΣΣ με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΔΑ ΘΕΣΣ για τα έτη 2022-2026 και Τέλη Σύνδεσης 2022».

16. Την υπ' αρ. Ο-90855/18.11.2021 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΔΕΔΑ με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ».

17. Την υπ' αρ. 9853/31.12.2021 (ΡΑΕ Ι-317033/3.1.2022) επιστολή της ΔΕΔΑ με θέμα «Αίτημα χορήγησης παράτασης για την υποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ».

18. Την από 11.1.2022 ηλεκτρονική επιστολή (ΡΑΕ Ι-317808/12.1.2022) με θέμα «Χορήγηση παράτασης για την υποβολή του ΠΑ 2022-2026 της ΔΕΔΑ».

19. Την υπ' αρ. 10077/31.3.2022 (ΡΑΕ Ι-324211/1.4.2022) επιστολή της ΔΕΔΑ με θέμα «Χορήγηση παράτασης υποβολής Προγράμματος Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ».

20. Την υπ' αρ. Ο-94105/11.04.2022 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΑ με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 και Τιμολόγια Διανομής 2023-2026».

21. Την υπ' αρ. 10134/15.4.2022 (Ι-326182/18.4.2022) επιστολή της ΔΕΔΑ με θέμα «Υποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 της ΔΕΔΑ».

22. Την υπ' αρ. Ο-95004/31.05.2022 επιστολή της ΡΑΕ προς τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου με θέμα «Αναστολή της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων των τελών σύνδεσης για το έτος 2022».

23. Την υπ' αρ. 10341/15.7.2022 (Ι-332231/18.7.2022) επιστολή της ΔΕΔΑ με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 της ΔΕΔΑ».

24. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-336733/29.09.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2022-2026 ΔΕΔΑ».

25. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-338150/12.10.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «Τέλη Σύνδεσης ΔΕΔΑ 2023».

26. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-342135/12.12.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «Συμπληρωματικά στοιχεία για το ΠΑ

2022-2026», με το οποίο η ΔΕΔΑ υπέβαλε συμπληρωματικά στοιχεία σχετικά με τους διαγωνισμούς για ανάθεση των κατασκευαστικών έργων, τις αντίστοιχες συμβάσεις, τις αποφάσεις ένταξης των έργων σε αναπτυξιακά προγράμματα, όπως επίσης και τις έρευνες αγοράς στις οποίες βασίστηκαν οι εκτιμήσεις της για τις νέες συνδέσεις και καταναλώσεις.

27. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-342333/13.12.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «Συμπληρωματικά στοιχεία για το ΠΑ 2022-2026», με το οποίο η ΔΕΔΑ υπέβαλε στοιχεία σχετικά με την οικονομική αξιολόγηση των προτεινόμενων έργων.

28. Το γεγονός ότι η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το υποβληθέν Πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας (σχετικό 14) από τις 03.10.2022 έως τις 17.10.2022.

29. Τις απόψεις που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, και συγκεκριμένα τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-338768/17.10.2022, Ι-338826/17.10.2022, Ι-338854/17.10.2022 και Ι-339088/17.10.2022 έγγραφα.

30. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-341767/06.12.2022 έγγραφο του Διαχειριστή με το οποίο απάντησε στα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης.

31. Την υπ' αρ. 666/2022 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2022-2031» (Β' 4545), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 681/2022 απόφαση ΡΑΕ (Β' 5047).

32. Το γεγονός ότι οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσης, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011.

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 25 παρ. 1 της Οδηγίας «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 ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των Προγραμμάτων Ανάπτυξης. Επίσης, η ΡΑΕ παρακολουθεί το 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 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 συνυποβάλλεται με την αίτηση για τη χορήγησή 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 παραγράφους 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. [...]».

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 1318/2018 (σχετικό 9) χορηγήθηκε στη ΔΕΔΑ Άδεια Διανομής για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας, όπως αυτό ορίζεται στην παρ. 2 του άρθρου 2 στοιχεία (θ4) του νόμου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2018-2022 (Β' 5905).

Επειδή, με την απόφαση υπό στοιχεία ΡΑΕ 1319/2018 (σχετικό 10) χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΔΕΔΑ, για το δίκτυο διανομής Λοιπής Ελλάδας, σύμφωνα με τον νόμο, τον Κανονισμό Αδειών και τους όρους που αναφέρονται στην Άδεια (Β' 5903).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 των Ειδικών Όρων της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (σχετικό 10) 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στη ΡΑΕ, 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 ΡΑΕ οποιαδήποτε άλλη διευκρίνιση του ζητηθεί σχετικά.

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

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (σχετικό 7): «

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 Αδείας 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 αναγκών 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 αναβάθμιση 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' αριθμ. 633/2018 Απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 8), σύμφωνα με τις διατάξεις της οποίας εντάχθηκαν τα απομακρυσμένα δίκτυα στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, 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 Απόφασης 643/2018, ήτοι:

- α. Η εγκατάσταση αποσυμπίεσης Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), στη συνέχεια της οποίας αναπτύσσεται δίκτυο διανομής για την τροφοδοσία περισσότερων 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. Οι όροι του διαγωνισμού εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.
- στ. 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.
- ζ. Το κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού σύμφωνα με την περίπτωση 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 παράγραφο 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 αποσυμπιεστή και εγχέονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.
- η. 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).
- θ. 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 εξετάζει το ενδεχόμενο σύνδεσης κάθε Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω αγωγού και εισηγείται τη σύνδεσή του εφόσον πληρούται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας.
14. Η παρούσα ισχύει για ένα έτος από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσης ή έως ότου η ΡΑΕ ολοκληρώσει την αναθεώρηση του πλαισίου που διέπει τη 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 6): «

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 (γ) 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 (γ) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου και ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου Αξιολόγησης 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 την υπ' αριθμ. 1615/2020 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 13) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2021-2025, στο οποίο επανεπενάχθηκαν οι Δήμοι Άργους – Μυκηνών και Ναυπλίων, δεδομένου ότι βρίσκονται πλησίον αγωγού υψηλής πίεσης του ΕΣΦΑ και συνεπώς είναι εφικτή η σύνδεσή τους με αγωγό μέσης πίεσης. Στην ίδια απόφαση απορρίφθηκε η πρόταση επανένταξης των Δήμων Καλαμάτας και Σπάρτης, καθώς δεν προβλεπόταν η έγκριση νέων προτάσεων για ανάπτυξη απομακρυσμένων δικτύων διανομής έως της θέσπιση νέου συνεκτικού ρυθμιστικού πλαισίου που θα διασφαλίζει κατά τρόπο ολοκληρωμένο και οικονομικά αποδοτικό την τροφοδότησή τους σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα.

Επειδή, σε συνέχεια των ανωτέρω, η ΔΕΔΑ υπέβαλε Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την πενταετία 2022-2026 (σχετικό 24) και συμπλήρωσε την εισήγησή της με τα 26 και 27 σχετικά έγγραφα.

Επειδή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το υποβληθέν Πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας από τις 03.10.2022 έως τις 17.10.2022 (σχετικό 28), τα αποτελέσματα της οποίας (σχετικό 29) ανακοινώθηκαν στην ιστοσελίδα της και προωθήθηκαν στον Διαχειριστή, ο οποίος κατέθεσε τις απόψεις του με τη σχετική 21 επιστολή του.

Επειδή, στο υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 δεν εντάσσονται νέες περιοχές σε σύγκριση με το εγκριθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2025, ωστόσο υπάρχουν διαφοροποιήσεις σχετικά με τους ακριβείς αριθμούς χιλιομέτρων δικτύου και εκτιμώμενων συνδέσεων. Υπάρχει επίσης πιο λεπτομερής σχεδιασμός των δικτύου στους Δήμους Άργους και Ναυπλίου οι οποίοι επανεντάχθηκαν στο προηγούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης.

Επειδή, βάσει των διατάξεων των παραγράφων 3 έως 5 του άρθρου 10 του Κανονισμού Τιμολόγησης (σχετικό 6), για τους σκοπούς της διείσδυσης του φυσικού αερίου και της διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εφαρμόζει έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών, το ποσοστό της οποίας εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, εάν βάσει μελέτης κόστους-οφέλους τεκμηριώνεται η μη επιβάρυνση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 11 του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης: «Για τους σκοπούς της διείσδυσης του φυσικού αερίου και διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εντάσσει μέρος ή σύνολο του κόστους κατασκευής της εσωτερικής εγκατάστασης Τελικών Πελατών σε ειδική περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται μόνο ετήσιες αποσβέσεις, και όχι απόδοση. Ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση μελέτη κόστους/οφέλους από την οποία τεκμηριώνεται ότι η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής, όπως ορίζεται στο άρθρο 12 του παρόντος Κανονισμού δεν επιβαρύνεται. Η ΡΑΕ παρακολουθεί διακριτά την ειδική περιουσιακή βάση, εγκρίνει το ύψος της καθώς και τα έτη στα οποία αποσβένεται».

Επειδή, με το σχετικό 11, η ΡΑΕ παρείχε σε όλους τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής κατευθυντήριες οδηγίες σχετικά με το μέγιστο ύψος των προωθητικών ενεργειών το οποίο δύναται να συνυπολογιστεί στο Απαιτούμενο Έσοδό τους με στόχο την αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου, ήτοι της έκπτωσης στα Τέλη Σύνδεσης και της επιδότησης εσωτερικών εγκαταστάσεων νέων πελατών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 παρ. 3 - 5 και στο άρθρο 5 παρ. 11 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Συγκεκριμένα, βάσει ανάλυσης, η Αρχή αναγνωρίζει έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης ανάλογα με το ποσοστό διείσδυσης που έχει επιτευχθεί σε επίπεδο Δήμου και ειδικότερα:

- έκπτωση έως 100% επί των Τελών Σύνδεσης για τους Δήμους όπου η διείσδυση του φυσικού αερίου είναι μικρότερη ή ίση του 25%, για την χρονική περίοδο 2021-25.
- για τους Δήμους όπου η διείσδυση του φυσικού αερίου είναι μεγαλύτερη του 25% και μικρότερη ή ίση του 75%, έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης ως ακολούθως:
 - έκπτωση έως 90% το 2022
 - έκπτωση έως 80% το 2023
 - έκπτωση έως 70% το 2024
 - έκπτωση έως 60% το 2025
- μη παροχή έκπτωσης επί των Τελών Σύνδεσης για τους Δήμους όπου η διείσδυση του φυσικού αερίου είναι μεγαλύτερη του 75%.

Επειδή, η ΡΑΕ, με το σχετικό 15 έγγραφό της ενέκρινε, μετά από σχετικό αίτημα της ΕΔΑ ΘΕΣΣ, την αναστολή έως τις 30 Ιουνίου 2022 της εφαρμογής της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, ώστε να ισχύσει η δυνατότητα 100% έκπτωσης για το 1^ο εξάμηνο του έτους 2022.

Επειδή, οι Διαχειριστές υπέβαλαν εκ νέου αίτημα για πλήρη αναστολή της εφαρμογής της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, ώστε να ισχύσει η δυνατότητα 100% έκπτωσης για το σύνολο του έτους 2022. Ειδικά η ΔΕΔΑ εισηγήθηκε έκπτωση 100% επί των Τελών Σύνδεσης για το έτος 2022, καθώς ο βαθμός διείσδυσης σε όλες τις περιοχές είναι μικρότερος του 25%.

Επειδή, η ΡΑΕ, με το σχετικό **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** έγγραφό της ενέκρινε την αναστολή έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 της εφαρμογής της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, ώστε να ισχύσει η δυνατότητα 100% έκπτωσης για το σύνολο του έτους 2022, λόγω της συνεχιζόμενης ενεργειακής κρίσης.

Επειδή, το πρόγραμμα επιδότησης εσωτερικής εγκατάστασης διατηρείται μόνο για το έτος 2022 με μειούμενο ποσό.

Επειδή, σε κάθε περίπτωση, διευκρινίζεται ότι οι ανωτέρω προσδιορισμοί συνδέονται μόνο με τον συνυπολογισμό των σχετικών ποσών στο Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή και δεν αποκλείουν ούτε άλλως περιορίζουν την ευχέρεια του Διαχειριστή να αναλάβει τυχόν πρόσθετες προωθητικές ενέργειες.

Επειδή, ο Διαχειριστής, με τη σχετική 25 επιστολή του, προτείνει να διατηρηθεί για το έτος 2023 έκπτωση 100% επί των Τελών Σύνδεσης για τους οικιακούς και μικρούς εμπορικούς πελάτες, με εξαίρεση τις περιπτώσεις συνδέσεων μέσω εγκατάστασης αναβατικής στήλης riser στο πλαίσιο μη συγχρηματοδοτούμενων έργων.

Επειδή, όπως έχει εισηγηθεί ο Διαχειριστής και έχει γίνει αποδεκτό από την Αρχή (βλ. ιδίως την απόφαση υπό στοιχεία ΡΑΕ 1430/2020 για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου και την έγκριση του Τιμολογίου της περιόδου 2019-2022), για λόγους που ανάγονται στις έντονες ιδιαιτερότητες -από πλευράς γεωμορφολογίας αλλά της ζήτησης- των περιοχών του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας, αναπτύσσονται διακριτά δίκτυα διανομής ανά Περιφέρεια/Περιφερειακή Ενότητα, ήτοι Στερεάς Ελλάδας, Πελοποννήσου, Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Δυτικής Μακεδονίας, Δυτικής Ελλάδας και Ηπείρου. Συνεπώς, βάσει της διάκρισης του Δικτύου της ΔΕΔΑ ανά Περιφέρεια, είναι σαφές ότι κάθε Δίκτυο Διανομής έχει και/ή θα αναπτύξει τη δική του ξεχωριστή Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και διακριτά τιμολόγια. Η σημασία της ανάπτυξης Δικτύων-τιμολογίων σε διακριτή βάση επιρρωννύεται ιδίως στην περίπτωση όπου εντός της γεωγραφικής περιοχής της άδειας υφίστανται διοικητικές περιοχές (ήτοι περιφέρειες/περιφερειακές ενότητες) με έντονα ανομοιογενή χαρακτηριστικά ως προς την ύπαρξη και την προβλεπόμενη ανάπτυξη δικτύων διανομής, όπως στην περίπτωση της ΔΕΔΑ. Η πρόταση του Διαχειριστή για την ανάπτυξη του δικτύου σε καθένα από τα δίκτυα διανομής συνοψίζεται στη συνέχεια.

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

Επειδή, στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης σήμερα υφίσταται δίκτυο στους Δήμους Αβδήρων, Αλεξανδρούπολης, Δράμας, Κομοτηνής, Μαρωνείας-Σαπών, Νέστου, Ξάνθης, Προσοτσάνης και Τοπίου. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 13,227 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 467,46 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Πέραν της περαιτέρω ανάπτυξης στα όρια των Δήμων Αλεξανδρούπολης, Δράμας, Κομοτηνής και Ξάνθης, προτείνεται η επέκταση του δικτύου στην πόλη της Καβάλας μέσω σύνδεσης με τον αγωγό υψηλής πίεσης του ΕΣΦΑ, όπως επίσης και στην πόλη της Ορεστιάδας μέσω CNG. Προτείνεται επίσης επέκταση του δικτύου στην ευρύτερη περιοχή της Κομοτηνής, και συγκεκριμένα στον δήμο Ιάσμου, προκειμένου να τροφοδοτηθούν οι εγκαταστάσεις της Πανεπιστημιούπολης και λοιποί εμπορικοί πελάτες της περιοχής. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Αλεξανδρούπολης	0,025	86,60	4.683
Δήμος Δράμας	2,002	109,01	3.916
Δήμος Κομοτηνής	2,020	71,85	5.431
Δήμος Μαρωνείας-Σαπών	-	-	1
Δήμος Ξάνθης	1,320	78,19	3.966
Δήμος Προσοτσάνης	-	-	1
Δήμος Ιάσμου	-	2,38	1
Δήμος Καβάλας	7,860	59,86	1.162
Δήμος Ορεστιάδας	-	59,57	2.404
ΣΥΝΟΛΟ	13,227	467,46	21.565

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Αν. Μακεδ. & Θράκης	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	2.931.739	1.004.336	-	-	-	3.936.075
Δίκτυο Χ.Π	6.688.967	17.981.868	10.417.838	-	-	35.088.673
Παροχρεωτικοί Αγωγοί	1.115.688	6.545.709	6.831.242	6.573.250	6.664.702	27.730.591
Μετρητές	198.055	968.755	1.191.186	842.967	855.203	4.056.166
Μ/Ρ 19/4	-	456.933	-	-	-	456.933
Σταθμοί αποσυμπίεσης	781.444	-	-	-	-	781.444
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	853.656	1.616.856	846.724	719.073	724.186	4.760.495
ΣΥΝΟΛΟ	12.569.549	28.574.457	19.286.990	8.135.290	8.244.091	76.810.377

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ		2022	2023	2024	2025	2026	2022 - 2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	4%	9%	12%	17%	21%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	15%	40%	55%	55%	55%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	4%	9%	12%	17%	21%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	3,55	1,37	1,22	1,49	1,67	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	0,00681	0,016303	0,022374	0,032224	0,042027	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	14.154,90	5.640,07	3.600,33	1.606,49	1.635,73	3.600,95
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	5.894,00	904,71	130,65	28,42	21,82	91,75
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	14.154,90	5.640,07	3.600,33	1.606,49	1.635,73	3.600,95
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,01	0,02	0,04	-	-	0,046132
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,009886	0,021688	0,039062	-	-	0,046132

Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,023743	0,135206	1,076424	-	-	1,81
--	-------	----------	----------	----------	---	---	------

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας

Επειδή, στην Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας σήμερα υφίσταται δίκτυο στους Δήμους Αλεξάνδρειας, Αμφίπολης, Κατερίνης, Κιλκίς, Νέας Ζίχνης και Σερρών. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 57 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 357 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Πέραν της περαιτέρω ανάπτυξης στα όρια των Δήμων Αλεξάνδρειας, Κατερίνης, Κιλκίς και Σερρών, προτείνεται η επέκταση του δικτύου στις πόλεις της Βέροιας και των Γιαννιτσών αρχικά μέσω CNG και εν συνεχεία μέσω αγωγού μέσης πίεσης, σε σύνδεση με το δίκτυο μέσης πίεσης της πόλης της Αλεξάνδρειας. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Αλεξάνδρειας	21,96	29,88	570
Δήμος Κατερίνης	7,50	111,86	6.052
Δήμος Κιλκίς	0,70	36,01	1.820
Δήμος Σερρών	0,14	69,36	2.476
Δήμος Βέροιας	8,00	54,93	2.203
Δήμος Πέλλας	18,70	54,96	1.688
ΣΥΝΟΛΟ	57,00	357,00	14.809

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	773.871	4.713.598	5.262.654	4.232.332	-	14.982.455
Δίκτυο Χ.Π	2.804.788	16.575.384	6.398.205	1.165.336	-	26.943.713
Παροχτευτικοί Αγωγοί	810.660	4.513.711	5.735.216	3.828.094	3.690.012	18.577.693
Μετρητές	96.306	660.072	908.549	622.017	501.878	2.788.822
Μ/Ρ 19/4	-	356.706	207.093	-	-	563.799
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	1.590.914	-	-	-	1.590.914
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	733.195	1.388.811	746.915	663.695	660.983	4.193.599
ΣΥΝΟΛΟ	5.218.820	29.799.196	19.258.632	10.511.474	4.852.873	69.640.995

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ		2022	2023	2024	2025	2026	2022-2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	16%	9%	12%	14%	16%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	15%	48%	61%	63%	63%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	16%	9%	12%	15%	17%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	9,141	2,914	2,513	2,656	2,814	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	0,02255	0,01825	0,02558	0,03221	0,03912	

Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	8.066,18	8.485,23	4.282,55	3.318,02	1.672,83	4.750,81
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	4.688,97	1.597,30	190,74	52,9	18,32	120,31
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	8.066,18	8.485,23	4.282,55	3.318,02	1.672,83	4.750,81
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,0173	0,0163	0,0536	0,2112	-	0,0415
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,0173	0,0163	0,0536	0,2112	-	0,0415
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,02969	0,08657	1,20428	13,24621	-	1,63806

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας

Επειδή, στην Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας, σήμερα υφίσταται δίκτυο στους Δήμους Διρφύων – Μεσσαπίων, Θηβαίων, Λαμιέων, Τανάγρας και Χαλκιδέων. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 48,92 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 334,38 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Πέραν της περαιτέρω ανάπτυξης στα όρια των Δήμων Θηβαίων, Λαμιέων, Τανάγρας και Χαλκιδέων, προτείνεται η επέκταση του δικτύου στους Δήμους Λεβαδέων και Στυλίδος μέσω αγωγού μέσης πίεσης, καθώς και στην πόλη της Άμφισσας του Δήμου Δελφών και στην πόλη του Καρπενησίου μέσω CNG. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδος			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Διρφύων-Μεσσαπίων	-	-	1
Δήμος Θηβαίων	0,25	39,31	2.756
Δήμος Λαμιέων	2,10	98,11	6.148
Δήμος Τανάγρας	0,92	0,38	4
Δήμος Χαλκιδέων	0,51	90,90	8.642
Δήμος Δελφών (Άμφισσα)	-	21,46	703
Δήμος Καρπενησίου	-	17,43	465
Δήμος Λεβαδέων	5,54	51,79	1.514
Δήμος Στυλίδος	39,60	15,00	263
ΣΥΝΟΛΟ	48,92	334,38	20.496

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	869.831	15.219.310	-	-	-	16.089.141
Δίκτυο Χ.Π	4.980.297	14.745.488	4.777.146	-	-	24.502.931
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	369.606	4.106.760	7.240.500	7.245.271	7.311.690	26.273.826
Μετρητές	166.545	790.220	955.214	867.445	874.161	3.653.583
M/P 19/4	-	305.023	-	-	-	305.023

Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	1.596.805	-	-	-	1.596.805
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	1.003.736	1.903.230	892.357	786.488	791.376	5.377.187
ΣΥΝΟΛΟ	7.390.014	38.666.835	13.865.217	8.899.203	8.977.226	77.798.496

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ		2022	2023	2024	2025	2026	2022 - 2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	3%	6%	11%	18%	24%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	26%	60%	71%	71%	71%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	3%	6%	11%	18%	24%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	8,144	3,6911	3,8491	4,1089	4,3351	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	0,004964	0,011511	0,023353	0,036718	0,049936	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	25.308,27	11.937,12	2.426,96	1.585,75	1.617,52	3.848,08
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	2.504,11	640,65	37,91	18,74	15,75	53,46
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	25.308,27	11.937,12	2.426,96	1.585,75	1.617,52	3.848,08
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,00427	0,016506	0,088835	-	-	0,0612955
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,00427	0,016506	0,088835	-	-	0,0612955
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	0,043152	0,307559	5,687204	-	-	4,4121963

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου

Επειδή, στην Περιφέρεια Πελοποννήσου σήμερα υφίσταται δίκτυο διανομής μόνο στον Δήμο Λουτρακίου – Αγίων Θεοδώρων, στο οποίο είναι συνδεδεμένη μόνο μία βιομηχανική μονάδα. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 15 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 60 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης στις πόλεις του Άργους και του Ναυπλίου, με τροφοδότηση από τον αγωγό υψηλής πίεσης του ΕΣΦΑ. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Άργους – Μυκηνών	14,9	30,0	1.623
Δήμος Ναυπλίων	0,1	30,0	1.279
ΣΥΝΟΛΟ	15,0	60,0	2.902

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Πελοποννήσου	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	-	2.643.482	2.350.056	-	-	4.993.538
Δίκτυο Χ.Π	-	2.884.066	2.093.008	-	-	4.977.074

Παροχευτικοί Αγωγοί	-	253.827	1.980.415	741.934	761.846	3.738.022
Μετρητές	-	69.378	235.954	88.259	90.566	484.157
M/P 19/4	-	-	102.979	-	-	102.979
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	34.484	277.916	202.127	96.066	95.773	706.366
ΣΥΝΟΛΟ	34.484	6.128.669	6.964.539	926.259	948.185	15.002.136

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ		2022	2023	2024	2025	2026	2022 - 2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	19%	19%	23%	26%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	0%	27%	46%	46%	46%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	0%	19%	19%	23%	26%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	-	1,37	0,96	1,33	1,48	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	-	0,0058	0,02928	0,0388	0,04838	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	-	30.830,08	4.481,69	1.622,17	1.649,02	5.203,70
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	-	7.745,87	669,02	28,4	22,91	177,21
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	-	30.830,08	4.481,69	1.622,17	1.649,02	5.203,70
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	-	0,0058	0,0622	-	-	0,0484
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	-	0,0058	0,0622	-	-	0,0484
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	-	0,023	0,416	-	-	1,42

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας

Επειδή, στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας δεν υφίσταται σήμερα δίκτυο διανομής. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 120,496 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 238 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης στις πόλεις της Καστοριάς, της Κοζάνης, της Φλώρινας, της Πτολεμαΐδας, του Άργους Ορεστικού και των Γρεβενών (με CNG). Ο αρχικός σχεδιασμός προέβλεπε οι περιοχές της Καστοριάς και της Φλώρινας να τροφοδοτηθούν μέσω του αγωγού TAP, ωστόσο προτιμήθηκε η τροφοδότηση μέσω CNG/LNG για λόγους κόστους. Συγκεκριμένα για την πόλη της Φλώρινας, η λύση αυτή είναι προσωρινή, αφού αναμένεται να συνδεθεί με τον αγωγό υψηλής πίεσης του ΕΣΦΑ που θα κατασκευαστεί εντός της δημοτικής ενότητας Πτολεμαΐδας εντός του 2023. Από τον αγωγό αυτό θα τροφοδοτηθεί και η περιοχή της Κοζάνης. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Αμυνταίου	23,090	-	-

Δήμος Γρεβενών	-	36,00	1.116
Δήμος Εορδαίας (Πτολεμαΐδα)	24,366	13,00	480
Δήμος Καστοριάς	15,000	65,00	2.372
Δήμος Κοζάνης	35,680	37,00	1.169
Δήμος Ορέστιδος (Άργος Ορεστικού)	-	37,00	682
Δήμος Φλώρινας	22,360	50,00	5.647
ΣΥΝΟΛΟ	120,496	238,00	11.466

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	3.081.296	17.530.522	7.129.408	9.774.195	-	37.515.421
Δίκτυο Χ.Π	2.310.144	8.161.922	4.542.482	2.846.779	-	17.861.327
Παροχeyτευτικοί Αγωγοί	-	2.978.332	6.326.678	2.690.938	2.723.165	14.719.113
Μετρητές	-	423.156	960.105	320.268	324.148	2.027.677
Μ/Ρ 19/4	-	251.133	51.030	155.847	-	458.010
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	2.350.407	-	-	-	2.350.407
Σταθμοί αεριοποίησης	-	2.734.075	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	146.395	998.266	477.324	413.237	464.355	2.499.577
ΣΥΝΟΛΟ	5.537.835	35.427.813	19.487.027	16.201.264	3.511.668	80.165.607

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ		2022	2023	2024	2025	2026	2022-2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	10%	23%	29%	35%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	10%	47%	67%	79%	79%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	0%	10%	23%	29%	35%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	-	0,038	0,336	0,801	0,975	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	-	0,0168	0,0365	0,0395	0,0482	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	-	15.168,02	3.926,46	7.819,14	1.706,35	7.040,95
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	-	6.636,74	288,86	84,98	15,14	162,93
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	-	15.168,02	3.926,46	7.819,14	1.706,35	7.040,95
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	-	0,022	0,083	0,056	-	0,048
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	-	0,02	0,08	0,06	-	0,05
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	-	0,049	1,12	5,15	-	2,08

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου

Επειδή, στην Περιφέρεια Ηπείρου δεν υφίσταται σήμερα δίκτυο διανομής. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 15,61 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 149 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής

πίεσης στις πόλεις των Ιωαννίνων, της Άρτας, της Πρέβεζας και της Ηγουμενίτσας, που θα τροφοδοτούνται μέσω 7 σταθμών αεριοποίησης LNG. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Αρτέων	-	10,00	783
Δήμος Ζίτσας (ΒΙΠΕ Ιωαννίνων)	6,10	0,40	6
Δήμος Ηγουμενίτσας	-	10,00	677
Δήμος Ιωαννιτών	9,51	118,60	3.110
Δήμος Πρεβέζης	-	10,00	596
ΣΥΝΟΛΟ	15,61	149,00	5.172

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Ηπείρου	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	-	6.792.161	-	-	-	6.792.161
Δίκτυο Χ.Π	238.595	5.589.488	4.056.371	2.147.281	-	12.031.735
Παροχτετευτικοί Αγωγοί	-	755.964	2.885.828	1.772.081	1.251.812	6.665.685
Μετρητές	-	134.464	599.154	363.557	148.844	1.246.019
Μ/Ρ 19/4	-	203.006	-	-	-	203.006
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	-	9.569.263	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	6.797	648.142	347.324	317.367	314.906	1.634.536
ΣΥΝΟΛΟ	245.392	23.692.488	7.888.677	4.600.286	1.715.562	38.142.405

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Ηπείρου:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΗΠΕΙΡΟΥ		2022	2023	2024	2025	2026	2022-2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	4%	12%	14%	17%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	1%	13%	21%	26%	26%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	0%	4%	12%	14%	17%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	-	0,04	0,36	1,17	1,17	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	-	0,0082	0,0233	0,0284	0,0347	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	-	39.905,69	3.489,02	3.372,64	1.815,41	7.298,81
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	-	16.157,67	336,38	43,84	11,84	137,37
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	-	39.905,69	3.489,02	3.372,64	1.815,41	7.298,81
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	-	0,0086	0,0452	0,0525	-	0,0347
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	-	0,01	0,05	0,05	-	0,03
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	-	0,02	0,47	4,04	-	1,84

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας

Επειδή, στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας δεν υφίσταται σήμερα δίκτυο διανομής. Ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 18,75 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 189,25 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθεί δίκτυο στις πόλεις του Πύργου, του Αγρινίου, του Ρίου, της Πάτρας καθώς και της βιομηχανικής περιοχής της τελευταίας. Η τροφοδότηση των περιοχών αυτών θα γίνει μέσω 7 σταθμών αεριοποίησης. Τα προγραμματισμένα έργα δικτύου και ο εκτιμώμενος αριθμός νέων συνδέσεων για την πενταετία 2022-2026 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας			
	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)	Εκτιμώμενες Συνδέσεις
Δήμος Αγρινίου	-	72,00	3.439
Δήμος Δυτικής Αχαΐας (ΒΙΠΕ Πατρών)	2,10	7,70	6
Δήμος Πατρέων	16,65	93,55	7.883
Δήμος Πύργου	-	16,00	853
ΣΥΝΟΛΟ	18,75	189,25	12.181

Το κόστος της ως άνω ανάπτυξης αναλύεται (σε €) στον ακόλουθο πίνακα:

Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας	2022	2023	2024	2025	2026	5 ΕΤΗ
Δίκτυο Μ.Π	421.829	7.517.423	-	-	-	7.939.252
Δίκτυο Χ.Π	97.543	11.722.547	6.820.701	-	-	18.640.791
Παροχτετευτικοί Αγωγοί	-	1.761.616	8.014.165	2.913.518	2.973.236	15.662.535
Μετρητές	-	332.153	1.405.711	347.009	354.074	2.438.947
Μ/Ρ 19/4	-	50.698	-	-	-	50.698
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	-	8.189.926	1.386.827	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	14.729	727.066	365.994	329.696	329.627	1.767.112
ΣΥΝΟΛΟ	534.101	30.301.429	17.993.398	3.590.223	3.656.937	56.076.088

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι βασικότεροι δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ		2022	2023	2024	2025	2026	2022-2026
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	32%	24%	27%	30%	
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	0%	14%	21%	21%	21%	
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	0%	7%	19%	25%	30%	
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	-	0,03	0,34	1,63	1,82	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	-	0,0116	0,0406	0,0525	0,0644	4.591,27
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	-	21.900,30	2.862,91	1.599,21	1.626,75	
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	-	7.934,85	275,73	11,67	10,64	

Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	-	21.900,30	2.862,91	1.599,21	1.626,75	4.591,27
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	-	0,0117	0,0917	-	-	0,06436
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	-	0,0117	0,0917	-	-	0,06436
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	-	0,03	0,95	-	-	3,81

Επί των απομακρυσμένων δικτύων διανομής

Επειδή, η ΔΕΔΑ 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, στο υποβληθέν σχέδιο, ο Διαχειριστής εισηγείται εκ νέου την κατασκευή απομακρυσμένων δικτύων διανομής, δηλαδή δικτύων που δεν συνδέονται με αγωγό υψηλής πίεσης, ωστόσο το σύνολο των προταθέντων απομακρυσμένων δικτύων έχει ήδη εγκριθεί στα προηγούμενα Προγράμματα Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην υπ' αριθμ. 643/2018 Απόφαση ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε με την 633/2021.

Επειδή, παρόλο που στην εν λόγω απόφαση προβλέπεται ότι «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 πληρούνται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας.», η ΔΕΔΑ δεν υπέβαλε στοιχεία εκτιμώμενου κόστους εάν οι περιοχές συνδέονταν με αγωγό υψηλής ή μέσης πίεσης, καθώς επιχειρηματολογεί ότι η σύνδεση των προτεινόμενων απομακρυσμένων δικτύων δεν είναι τεχνικά εφικτή είτε λόγω μεγάλης απόστασης από υφιστάμενο αγωγό είτε λόγω των αντίστοιχων έργων που θα πρέπει να γίνουν από τον ανάντη Διαχειριστή.

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τα ειδικά χαρακτηριστικά των προτεινόμενων Απομακρυσμένων Δικτύων, θεωρεί κατ' αρχήν εύλογες τις παραδοχές για τη σκοπιμότητα τροφοδότησής τους μέσω Εικονικού Αγωγού.

Επί του συνολικού σχεδιασμού του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή

Επειδή, τα υφιστάμενα δίκτυα της ΔΕΔΑ κατά το έτος 2021 εκτείνονται στις Περιφέρειες Στερεάς Ελλάδας, Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, και Πελοποννήσου (όπως ανωτέρω οριοθετείται), τροφοδοτώντας 2.132 Τελικούς Πελάτες (163 βιομηχανικούς, 45 εμπορικούς, 1921 οικιακούς και 3 για χρήση CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων). Επιπλέον, έχουν ενταχθεί από το προηγούμενα πρόγραμμα ανάπτυξης οι Περιφέρειες Δυτικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Δυτικής Ελλάδας.

Επειδή, το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ, σχετικό 4), 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.

Επειδή, η ΔΕΔΑ, τα τελευταία έτη, δέχεται διαρκώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για σύνδεση καταναλωτών με το δίκτυο διανομής και η διεύρυνση της διείσδυσης του φυσικού αερίου σύμφωνα με το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης είναι προς όφελος των καταναλωτών και συμβάλλει στην προώθηση των στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.

Επειδή, 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 2022-2026. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2022-2026, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά έτος και ανά κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου (οικιακή, εμπορική και βιομηχανική χρήση). Η συνολική νέα διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2022-2026 εκτιμάται σε 4.576.951 MWh φυσικού αερίου.

Επειδή, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΡΑΕ συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του δικτύου διανομής το οποίο ανέρχεται σε 418 εκ. €. Το κόστος αυτό περιλαμβάνει τις επενδύσεις σε ανάπτυξη δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, νέες συνδέσεις, αποσυμπίεστες και πρόσθετες επενδύσεις. Περιλαμβάνεται επίσης και μελέτη κόστους 150.000 € για τη διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής σε περιφέρειες της Νησιωτικής Ελλάδας.

Επειδή, το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης προβλέπει πρόσθετες επενδύσεις συνολικού κόστους 4 εκ. € για τη διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων όπως το βιομεθάνιο και το υδρογόνο. Η Αρχή προτίθεται να τις εξετάσει θετικά στα πλαίσια της απανθρακοποίησης του ενεργειακού μίγματος της χώρας, και σε συμφωνία με τους εθνικούς και ευρωπαϊκούς στόχους, ωστόσο στην παρούσα φάση δεν έχει την αντίστοιχη εξουσιοδότηση λόγω απουσίας σχετικού νομοθετικού πλαισίου, επομένως οι επενδύσεις δεν δύναται να εγκριθούν.

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.

ΔΙΚΤΥΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΛΟΙΠΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ 2022-2026			
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ (€)		ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗ	76.810.377	21.565	846.409
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	69.640.995	14.809	584.789
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	77.798.496	20.496	1.475.350
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	15.002.136	2.902	85.065
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	80.165.607	11.466	495.509
ΗΠΕΙΡΟΣ	38.142.405	5.172	274.801
ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	56.076.088	12.181	720.629
ΣΥΝΟΛΟ	413.636.104	88.591	4.482.552

Επειδή, για κάθε δίκτυο διανομής, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στην Αρχή τα ακόλουθα: την προβλεπόμενη κατανάλωση (αριθμό συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών και όγκο φυσικού αερίου) και το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του δικτύου.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (σχετικό 6), για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής υπολογίζεται η επίπτωση που έχει η υλοποίηση του νέου έργου στη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τις επενδύσεις του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026, η μέση χρέωση των δικτύων διανομής θα διαμορφωθεί ως εξής:

- Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης: 10,47 €/MWh
- Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας: 6,60 €/MWh
- Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας: 5,27 €/MWh
- Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου: 11,48 €/MWh
- Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας: 18,80 €/MWh
- Δίκτυο Διανομής Ηπείρου: 13,57 €/MWh
- Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας: 11,48 €/MWh

Επειδή, ο ακόλουθος πίνακας συνοψίζει την προτεινόμενη συνολική ανάπτυξη των δικτύων διανομής φυσικού αερίου από τη ΔΕΔΑ:

Δίκτυο Διανομής	Μέση Πίεση (χλμ.)	Χαμηλή Πίεση (χλμ.)
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	13,23	467,46
Κεντρικής Μακεδονίας	57,00	357,00
Στερεάς Ελλάδας	48,92	334,38
Πελοποννήσου	15,00	60,00
Δυτικής Μακεδονίας	120,50	238,00
Ηπείρου	15,61	149,00
Δυτικής Ελλάδας	18,75	189,25
ΣΥΝΟΛΟ	289,01	1.795,09

Επειδή, ο Διαχειριστής έχει εισηγηθεί την ανάπτυξη δικτύων διανομής σε συνολικά 7 περιφέρειες και 39 Δήμους. Η ανάπτυξη του δικτύου σε όλες τις περιοχές έχει εμπροσθοβαρή χαρακτήρα. Αυτό σημαίνει ότι πρώτα θα αναπτυχθεί το δίκτυο, στο οποίο θα γίνονται παράλληλα συνδέσεις και η πύκνωση αυτών θα γίνει σε δεύτερη φάση.

Επειδή, από την αξιολόγηση του υποβληθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης, προκύπτει ότι αυτό συμβάλλει στην ανάπτυξη νέου δικτύου διανομής σε όλη την ελληνική επικράτεια, ώστε να επιτευχθεί η αύξηση του βαθμού κάλυψης των σχετικών περιοχών, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της Αγοράς Φυσικού Αερίου (σχετικό 3) και το ΕΣΕΚ (σχετικό ...) και προς όφελος όλων των καταναλωτών. Επισημαίνεται, ωστόσο, ότι το υπό έγκριση Πρόγραμμα Ανάπτυξης δεν περιλαμβάνει την επέκταση του δικτύου διανομής σε νέες περιοχές, καθώς τα προηγούμενα Προγράμματα

Ανάπτυξης ήταν ήδη ιδιαίτερα φιλόδοξα. Η Αρχή αναμένει την δρομολογημένη αναθεώρηση του ΕΣΕΚ, ως οδηγό για την έγκριση νέων επεκτάσεων στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου.

Επειδή, βάσει της ανωτέρω συνολικής αξιολόγησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κείμενο πλαίσιο (άρθρα 14, 80 και 80Γ του ν. 4001/2011, άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και αποφάσεις ΡΑΕ 328/2016, 643/2018 και 1430/2020), η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την ένταξη των προτεινόμενων έργων στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας 2022-2026, καθώς εκτιμάται ότι συμβάλλουν στην ανάπτυξη του δικτύου διανομής φυσικού αερίου με στόχο την αύξηση της κάλυψης διείσδυσης του φυσικού αερίου στις περιοχές της Αδείας, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της Αγοράς Φυσικού Αερίου (σχετικό 3).

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

1. Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026 της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου Μον. Α.Ε.», σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή όπως αυτή επισυνάπτεται στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας, πλην των επενδύσεων για τη χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων, οι οποίες θα εξεταστούν σε επόμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, όταν θα έχει διαμορφωθεί το σχετικό νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ



Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 - 2026

Σεπτέμβριος 2022

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>	
2.	<u>Υπάρχουσα κατάσταση</u>	
	<u>I. Δίκτυα Διανομής με υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου</u>	
	<u>II. Πρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές Ενότητες στα υφιστάμενα δίκτυα διανομής</u>	
	<u>III. Πρόσθετα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου</u>	
	<u>IV. Εξειδίκευση Αδειοδοτημένων Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου</u>	
3.	<u>Απολογιστικά και προβλεπτικά στοιχεία προγράμματος ανάπτυξης</u>	
	<u>Συγκεντρωτικά Στοιχεία ενταγμένων και προτεινόμενων έργων</u>	
	<u>Συνολικές επενδύσεις δικτύου</u>	
	<u>Στοιχεία δικτύου</u>	
	<u>Στοιχεία τελικών πελατών</u>	
	<u>Στοιχεία διανεμηθεισών ποσοτήτων</u>	
	<u>Επενδύσεις</u>	
	<u>Χρονοδιάγραμμα υλοποίησης έργων ανάπτυξης δικτύων φυσικού αερίου</u>	
4.	<u>Προτάσεις ένταξης νέων έργων</u>	
5.	<u>Συνοπτική εικόνα δικτύων διανομής</u>	
	<u>Ενότητα Α. Υφιστάμενα Δίκτυα Διανομής</u>	=
	<u>A.(I). Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης</u>	=
	<u>A.(II). Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</u>	=
	<u>A.(III). Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας</u>	=
	<u>A.(IV). Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</u>	=
	<u>A.(V). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</u>	=
	<u>A.(VI). Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</u>	=
	<u>A.(VII). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</u>	=
	<u>Ενότητα Β. Νέα Δίκτυα Διανομής και πρόσθετες επενδύσεις</u>	=
	<u>B.(I). Ανάπτυξη & Ενίσχυση Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας «Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά»</u> -	
	<u>B.(II). Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Στερεάς Ελλάδας «Στυλίδα – Καραβόμυλος – Αχινός – Πελασγία»</u>	=
	<u>B.(III). Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής σε περιφέρειες της</u> <u>Νησιωτικής Ελλάδας</u>	=
	<u>B.(IV). Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων</u> <u>καυσίμων αερίων – υδρογόνου</u>	=
	<u>B.(V). Πρόσθετες επενδύσεις ανάπτυξης δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων -</u> <u>«Βιομεθάνιο»</u>	=
	<u>Ενότητα Γ. Μεθοδολογικές προσεγγίσεις</u>	=

1. Εισαγωγή

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του Άρθρου 80Γ του Ν.4001/2011 όπως ισχύει, η ΔΕΔΑ υπέβαλε στη ΡΑΕ τις υπ' αριθμόν Ι-219643/03.04.2017 και Ι-219644/03.04.2017 αιτήσεις για τη χορήγηση Άδειας Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής αντίστοιχα, συμπεριλαμβανομένου του πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2017-2021. Με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 1318/2018 και 1319/2019, χορηγήθηκαν στη ΔΕΔΑ οι Άδειες Διανομής (ΦΕΚ Β 5905/31.12.2018) και Διαχείρισης (ΦΕΚ Β 5903/31.12.2018) αντίστοιχα.

Επιπλέον με την υπ. αριθμ. 1615/2021 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'844/04-03-2021) επικαιροποιήθηκαν τα στοιχεία της άδειας διανομής, περιλαμβάνοντας σε αυτήν, τις προβλέψεις του προγράμματος ανάπτυξης της περιόδου 2021- 2025.

Σύμφωνα με το Άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β 1507/02.05.2018), η ΔΕΔΑ υποβάλλει στη ΡΑΕ το ετησίως αναθεωρούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την προσεχή πενταετία.

Για την προετοιμασία του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026, του υφιστάμενου δικτύου διανομής ληφθήκαν υπόψη:

- Τα στοιχεία (απολογιστικά/προβλεπτικά) που αφορούν στις ήδη εγκεκριμένες περιοχές (Δήμους και Δημοτικές Ενότητες) δραστηριοποίησης της ΔΕΔΑ, που είχαν συμπεριληφθεί στο προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025
- Τις συνθήκες που επηρέασαν την υλοποίηση του προηγούμενου προγράμματος ανάπτυξης εξαιτίας της υγειονομικής κρίσης που προκάλεσε ο Covid - 19 καθώς και εκείνες που διαμορφώνουν την μετά Covid εποχή.
- Τις απαιτήσεις του ακολουθούμενου θεσμικού πλαισίου (Ν. 4412/16) για την υλοποίηση των διαγωνιστικών διαδικασιών του κατασκευαστικού έργου ανάπτυξης δικτύου φυσικού αερίου και σύνδεσης πελατών

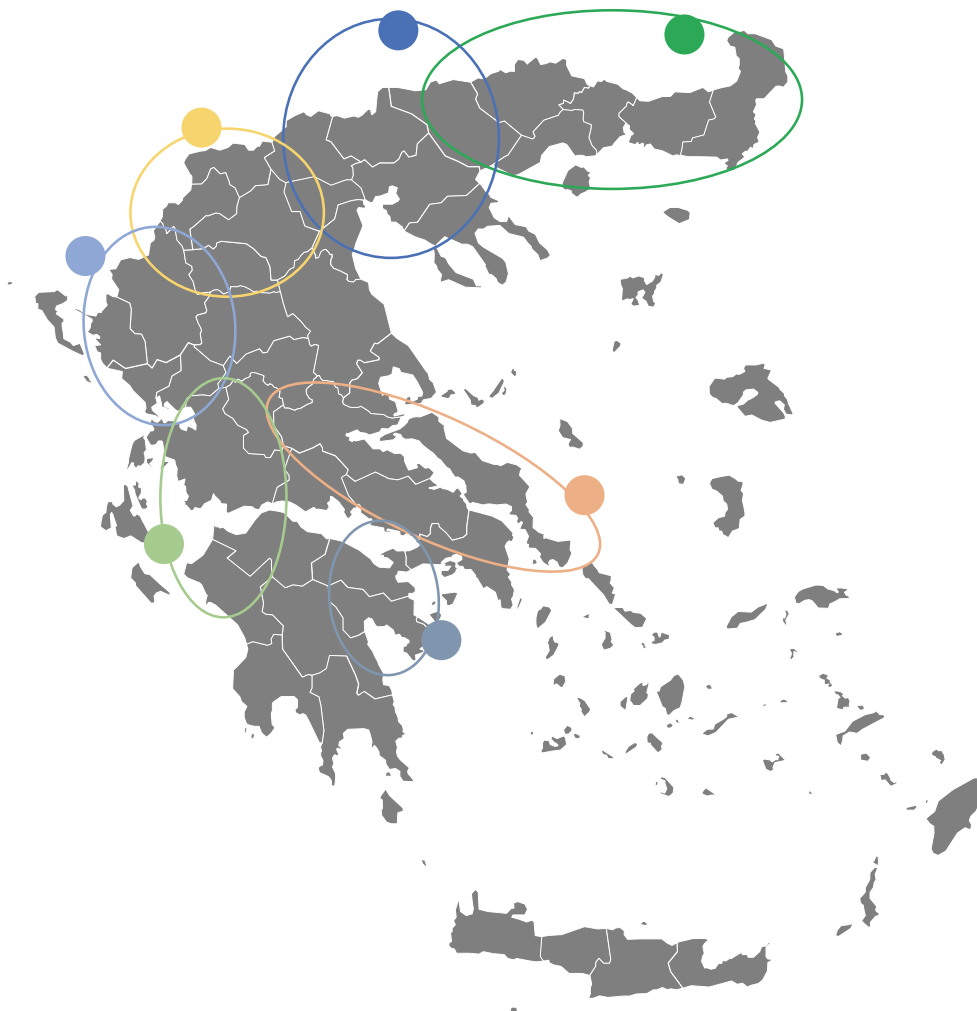
Επιπρόσθετα, κατά τη σύνταξη του προγράμματος ανάπτυξης 2022-2026, η ΔΕΔΑ έλαβε υπόψη:

- Τις προβλέψεις για την προσφορά και ζήτηση Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής της συγκεκριμένης γεωγραφικής περιοχής της Αδείας της, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που της παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.
- Τις εκτιμήσεις της σχετικά με τα στοιχεία κόστους των αναγκαίων έργων ανάπτυξης και επέκτασης του Δικτύου Διανομής, λαμβάνοντας υπόψη και τα αποτελέσματα των διαγωνισμών που έχουν ήδη δημοπρατηθεί και έχει ολοκληρωθεί η διαγωνιστική διαδικασία σύμφωνα με το Ν. 4412/2016.
- Τα αιτήματα και τις ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας και την ασφάλεια εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Την ανάγκη βελτίωσης της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών, την εφαρμογή νέων τεχνολογιών και την εφαρμογή κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών, δεδομένου ότι όλοι οι Τελικοί Πελάτες της ΔΕΔΑ είναι ωρομετρούμενοι.

- 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.
- Τη διάδοση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την καταπολέμηση της ενεργειακής φτώχειας, το άνοιγμα της αγοράς μέσω της δραστηριοποίησης νέων Χρηστών Διανομής, με όρους οικονομικής διαφάνειας και αποτελεσματικότητας, τεχνικής επάρκειας, ασφάλειας και λειτουργικότητας
- Την οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων, σύμφωνα με τα οριζόμενα του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΦΕΚ Β' 3727/12-08.2021- Απόφαση ΡΑΕ 421/2021)
- Την προστασία του περιβάλλοντος
- Το χρηματοδοτικό σχήμα για την ανάπτυξη των δικτύων διανομής Φυσικού Αερίου της Περιφέρειας, όπως αυτό υποβλήθηκε στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας κατά την διαδικασία λήψης των σχετικών Αδειών Διανομής και Διαχείρισης, λαμβάνοντας υπόψη και τις αναθεωρημένες προβλέψεις
- Το Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/ Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018) και την πρόσφατη απόφαση της ΡΑΕ 633/2021.

2. Υπάρχουσα κατάσταση

Η ΔΕΔΑ κατέχει, αναπτύσσει, λειτουργεί και συντηρεί δίκτυα διανομής φυσικού αερίου στην ηπειρωτική Ελλάδα, έχοντας στο τέλος του 2021 παρουσία σε **4** Περιφερειακές Ενότητες, **21** Δήμους και **32** Δημοτικές Ενότητες (*I. Δίκτυα με υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου*).



Επιπρόσθετα, έχει προγραμματίσει να αναπτύξει δίκτυο φυσικού αερίου σε **8** Δήμους και **10** Δημοτικές ενότητες που ανήκουν σε αυτά τα δίκτυα διανομής, ενταγμένα από το προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης (*II. Πρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές Ενότητες*).

Τέλος, έχουν ενταχθεί από το προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης επιπλέον **3** περιφερειακές ενότητες με **16** Δήμους και **33** Δημοτικές ενότητες, για τις οποίες έχει ήδη λάβει έγκριση από το προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025 (*III. Πρόσθετα Δίκτυα Διανομής*).

Ως εκ τούτου, ο συνολικός αριθμός των δικτύων διανομής που διαχειρίζεται η ΔΕΔΑ ανέρχεται σε **7**, που αφορούν σε **7** Περιφέρειες, σε **45** Δήμους και **75** Δημοτικές ενότητες, σε όλη την επικράτεια.

Στους πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζονται αναλυτικά οι Περιφέρειες, οι Δήμοι και οι Δημοτικές ενότητες, για τα δίκτυα διανομής δραστηριοποίησης και ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ.

Ι. Δίκτυα Διανομής με υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου

1^ο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης (I)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΑΜΘ	ΑΒΔΗΡΩΝ	ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
	ΔΡΑΜΑΣ	ΔΡΑΜΑΣ
	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ
	ΝΕΣΤΟΥ	ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ
	ΞΑΝΘΗΣ	ΞΑΝΘΗΣ
	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ
	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΤΟΠΕΙΡΟΥ

2^ο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας (II)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΚΜ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ ΠΛΑΤΕΟΣ
	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ
	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ ΠΑΡΑΛΙΑΣ
	ΚΙΛΚΙΣ	ΓΑΛΛΙΚΟΥ ΚΙΛΚΙΣ
	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ
	ΣΕΡΡΩΝ	ΛΕΥΚΩΝΑ ΣΕΡΡΩΝ

3^ο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας (III)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΣΤΕ	ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ
	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΛΑΜΙΕΩΝ
	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ ΤΑΝΑΓΡΑΣ
	ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	ΑΥΛΙΔΟΣ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ

4^ο Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου (IV)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΠΕΛ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ – ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ ΠΕΡΑΣ ΧΩΡΑΣ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ

II. Πρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές Ενότητες στα υφιστάμενα δίκτυα διανομής

Στους πίνακες που ακολουθούν περιγράφονται επιπρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές ενότητες που ανήκουν στα δίκτυα διανομής με υφιστάμενο δίκτυο φυσικού αερίου, που έχουν περιγραφεί ανωτέρω, και έχουν ήδη ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025.

1^ο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης (I) – επιπρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές ενότητες

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΑΜΘ	ΙΑΣΜΟΥ	ΣΩΣΤΟΥ
	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ
	ΚΑΒΑΛΑΣ	ΚΑΒΑΛΑΣ

2^ο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας (II) – επιπρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές ενότητες

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΚΜ	ΒΕΡΟΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ
		ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ
	ΠΕΛΛΑΣ	ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ
		ΚΥΡΡΟΥ

3^ο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας (III) – επιπρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές ενότητες

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΣΤΕ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ
	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
	ΔΕΛΦΩΝ	ΑΜΦΙΣΣΗΣ

III. Πρόσθετα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου

Επιπλέον, δίκτυα διανομής για νέες Περιφέρειες, Δήμους και Δημοτικές ενότητες τα οποία είναι ήδη ενταγμένα στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025 παρουσιάζονται παρακάτω:

5^ο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας (V)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΔΜ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ
		ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ
		ΜΑΚΕΔΝΩΝ
	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ
	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ
		ΜΕΛΙΤΗΣ
		ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ
	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ
	ΕΟΡΔΑΙΑΣ	ΦΙΛΩΤΑ
		ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ
		ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ
		ΚΟΖΑΝΗΣ
		ΕΛΙΜΕΙΑΣ
	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ

6° Δίκτυο Διανομής Ηπείρου (VI)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΗΠ	ΖΙΤΣΑΣ	ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ
	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ
		ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
		ΑΝΑΤΟΛΗΣ
		ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ
		ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ
	ΑΡΤΑΙΩΝ	ΑΡΤΑΙΩΝ
	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ
	ΠΡΕΒΕΖΑΣ	ΠΡΕΒΕΖΗΣ

7° Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας (VII)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΔΕ	ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	ΩΛΕΝΙΑΣ
	ΠΑΤΡΕΩΝ	ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ
		ΠΑΡΑΛΙΑΣ
		ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ
		ΠΑΤΡΕΩΝ
		ΡΙΟΥ
	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ
		ΘΕΣΤΙΕΩΝ
	ΠΥΡΓΟΥ	ΠΥΡΓΟΥ

IV. Εξειδίκευση Αδειοδοτημένων Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου

Επιπρόσθετα, η ΔΕΔΑ έχει εξασφαλίσει στο ΦΕΚ 844 Β' / 4-3-2021 του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025 την δραστηριοποίηση της σε επιπρόσθετες πόλεις της περιφέρειας Πελοποννήσου, εξειδικεύοντας στην παρούσα φάση το έργο ανάπτυξης δικτύου για τις παρακάτω πόλεις:

4° Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου (IV) – επιπρόσθετοι Δήμοι και Δημοτικές ενότητες

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΠΕΛ	ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	ΛΥΡΚΕΙΑΣ
		ΑΡΓΟΥΣ
	ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΜΙΔΕΑΣ
		ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ
		ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ

3. Απολογιστικά και προβλεπτικά στοιχεία προγράμματος ανάπτυξης

Συγκεντρωτικά Στοιχεία ενταγμένων και προτεινόμενων έργων

Η δομή του προγράμματος ανάπτυξης 2022-2026 βασίζεται σε δυο βασικά σημεία:

- στην παρουσίαση απολογιστικών αριθμητικών και ποιοτικών δεδομένων του υπάρχοντος δικτύου φυσικού αερίου, των πελατών και των καταναλώσεων αυτών, για τις περιόδους Σεπτέμβριος του 2021 (ζητούμενο βάσει του πρότυπου Π.Α. της ΡΑΕ) και Δεκέμβριος 2021.
- στην παρουσίαση προβλεπτικών αριθμητικών και ποιοτικών δεδομένων σχετικά με τα επίπεδα διαμόρφωσης του μήκους του δικτύου φυσικού αερίου, την εξέλιξη και διάρθρωση του πελατολογίου καθώς και των επιπέδων διαμόρφωσης των καταναλώσεων σε βάθος 5ετίας

Στα προβλεπτικά στοιχεία που παρουσιάζονται στο τέλος του 2026, έχουν συμπεριληφθεί και τα δεδομένα των συμπληρωματικών προτεινόμενων έργων ανάπτυξης δικτύου στα δίκτυα διανομής Κεντρικής Μακεδονίας (Αλεξάνδρεια- Βέροια- Γιαννιτσά,) και Στερεάς Ελλάδας (Στυλίδα -Πελασγία) που παρουσιάζονται στο κεφάλαιο 4 του προοιμίου και αναλύονται περαιτέρω στη σχετική ενότητα Β. Επιπρόσθετα, έχουν συμπεριληφθεί και τα δεδομένα για την υλοποίηση της δράσης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στην πόλη της Φλώρινας για την προώθηση του φυσικού αερίου σε 5.000 καταναλωτές.

Στο συνολικό κόστος των επενδύσεων για το διάστημα 2022-2026 έχουν συμπεριληφθεί και οι επενδύσεις που προβλέπεται να γίνουν για έργα Βιομεθανίου, Υδρογόνου αλλά και για τις μελέτες τροφοδότησης με Φυσικό αέριο Νησιών της Ελλάδας.

Συνολικές επενδύσεις δικτύου

Το φυσικό αντικείμενο των επενδύσεων που θα σχεδιάζεται να υλοποιηθούν στο Π.Α. 2022-2026, παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα.

	Μονάδα	Επενδύσεις ανά έτος					Σύνολο 2022 - 2026
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ	Km	27,37	165,33	49,80	46,50	0	289,00
Δίκτυο ΧΠ	Km	230,87	997,27	488,94	78,00	0	1.795,09
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	#	0	32	7	3	0	42
Παροχетеυτικοί αγωγοί	#	1.671	15.162	27.836	18.058	17.454	80.181
Μετρητές	#	1.827	16.721	30.630	20.096	19.317	88.591
Επενδύσεις Βιομεθανίου, Υδρογόνου και μελέτες νησιών	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί CNG	#	1	7	0	0	0	8
Σταθμοί LNG	#	0	15	1	0	0	16

Στοιχεία δικτύου

Το συνολικό μήκος των δικτύων φυσικού αερίου της εταιρείας, μέχρι τον Σεπτέμβριο του 2021, διαμορφώθηκε σε 330,75 χλμ Μέσης πίεσης και 176 χλμ Χαμηλής πίεσης για τα 7 δίκτυα διανομής της. Η εικόνα αυτή, αναμένεται να διαφοροποιηθεί σημαντικά τα επόμενα 5 έτη, μέσω της υλοποίησης εργασιών ανάπτυξης δικτύου φυσικού αερίου σε πόλεις για τις οποίες οι διαγωνιστικές διαδικασίες ανάθεσης εργασιών έχουν ήδη ολοκληρωθεί ή αναμένεται να ολοκληρωθούν στο άμεσο μέλλον.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το μήκος του δικτύου Χαμηλής και Μέσης πίεσης, όπως αυτό έχει διαμορφωθεί για τα 7 δίκτυα διανομής, μέχρι τον Σεπτέμβριο του 2021 ενώ δίνονται και απολογιστικά στοιχεία για το Δεκέμβριο του 2021.

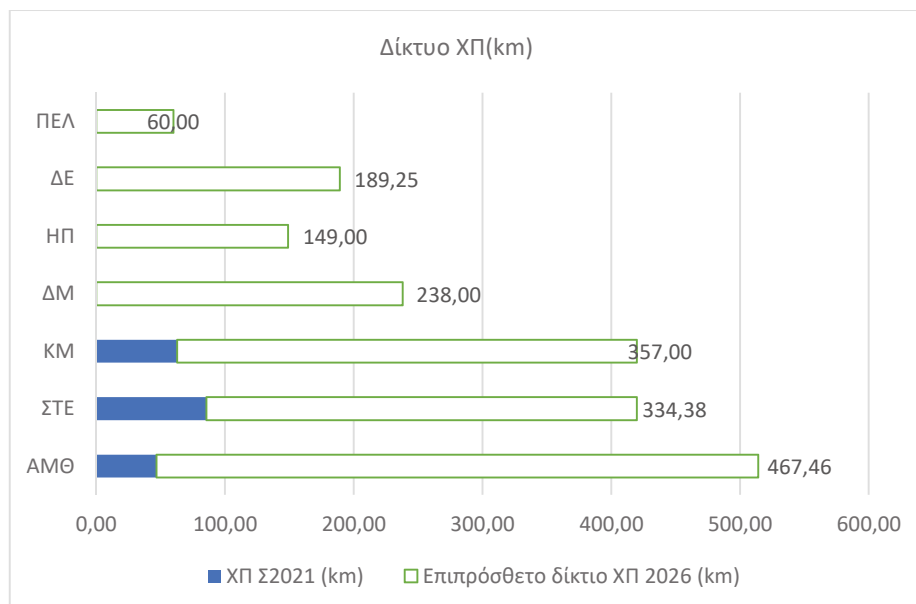
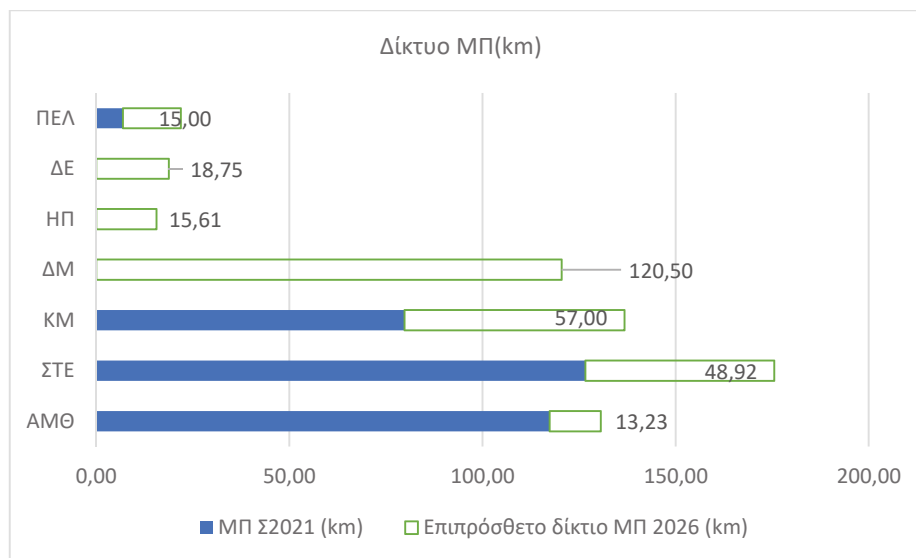
	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Σεπ-21							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (km)	117,43	126,67	79,78	-	-	-	6,87	330,75
ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (km)	29,628	83,89	62,44	-	-	-	-	175,957

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δεκ-21							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (km)	117,43	126,67	79,78	-	-	-	6,87	330,75
ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (km)	46,66	85,52	62,89	-	-	-	-	195,07

Ο προγραμματισμός της ΔΕΔΑ, σχετικά με τα επίπεδα διαμόρφωσης των δικτύων φυσικού αερίου την προσεχή 5ετία, αποτυπώνεται στο πίνακα που ακολουθεί, εντάσσοντας **24** νέους δήμους και **43** νέες Δημοτικές ενότητες στα ενεργά δίκτυα φυσικού αερίου που διαθέτει.

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Προοδευτικά έως το 2026							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (km)	130,66	175,59	136,78	120,50	15,61	18,75	21,87	619,75
ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (km)	514,12	419,90	419,89	238,00	149,00	189,25	60,00	1.990,16

Τα μήκη των υφιστάμενων δικτύων χαμηλής και μέσης πίεσης το 2021, καθώς και τα προβλεπόμενα επίπεδα διαμόρφωσης αυτών το 2026 συμπεριλαμβανομένων των συμπληρωματικών προτεινόμενων έργων (Αλεξάνδρεια- Βέροια- Γιαννιτσά, Στυλίδα - Πελασγία), βάσει του νέου προγράμματος ανάπτυξης (Π.Α.) 2022-2026, παρουσιάζονται στα διαγράμματα που ακολουθούν:



Αναλυτικές πληροφορίες τόσο για το νέο δίκτυο που προβλέπεται ότι θα αναπτυχθεί, συμπεριλαμβανομένων και των νέων προτεινόμενων έργων εντός της περιόδου 2022-2026, όσο και για το είδος των απαραίτητων υποδομών, δίνονται στους πίνακες που ακολουθούν.

ΜΠ	Π.Α. 2022-2026 (Πρόσθετο δίκτυο ΜΠ)					
(km)	2022	2023	2024	2025	2026	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΜΘ	9,86	3,37	-	-	-	13,23
ΔΕ	1,00	17,75	-	-	-	18,75
ΔΜ	10,05	56,95	22,80	30,70	-	120,50
ΗΠ	-	15,61	-	-	-	15,61
ΚΜ	3,00	18,20	20,00	15,80	-	57,00
ΠΕΛ	-	8,00	7,00	-	-	15,00
ΣΤΕ	3,46	45,46	-	-	-	48,92

ΜΠ	Π.Α. 2022-2026 (Πρόσθετο δίκτυο ΜΠ)					
(km)	2022	2023	2024	2025	2026	ΣΥΝΟΛΟ
ΣΥΝΟΛΟ	27,37	165,34	49,80	46,50	-	289,00

ΧΠ	Π.Α. 2022-2026 (Πρόσθετο δίκτυο ΧΠ)					
(km)	2022	2023	2024	2025	2026	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΜΘ	89,82	240,50	137,14	-	-	467,46
ΔΕ	1,00	119,70	68,55	-	-	189,25
ΔΜ	31,18	109,72	60,10	37,00	-	238,00
ΗΠ	3,00	70,00	50,00	26,00	-	149,00
ΚΜ	37,49	220,67	83,84	15,00	-	357,00
ΠΕΛ	-	35,00	25,00	-	-	60,00
ΣΤΕ	68,39	201,68	64,31	-	-	334,38
ΣΥΝΟΛΟ	230,88	997,27	488,94	78,00	-	1.795,09

Δίκτυο Διανομής	Π.Α. 2022-2026 (Πρόσθετες Υποδομές δικτύου)		
	Αριθμός MR 19/4 διανομής	Αριθμός μονάδων αποσυμπίεσης CNG	Αριθμός μονάδων αεριοποίησης LNG
ΑΜΘ	9	1	0
ΔΕ	1	0	7
ΔΜ	9	3	2
ΗΠ	4	0	7
ΚΜ	11	2	0
ΠΕΛ	2	0	0
ΣΤΕ	6	2	0
ΣΥΝΟΛΟ	42	8	16

Στοιχεία τελικών πελατών

Η αναμενόμενη επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος ανάπτυξης στην πελατειακή βάση της εταιρείας (σε αριθμό κατασκευασμένων τελικών πελατών), εκτιμάται πως θα είναι ισχυρά θετική και σημαντικά διαφοροποιημένη ως προς μείγμα του πελατολογίου της.

Η εν λόγω εκτίμηση, στοιχειοθετείται από την ανάπτυξη δικτύου φυσικού αερίου εντός του αστικού ιστού των πόλεων ευθύνης της ΔΕΔΑ, που θα προσθέσει μεγάλο αριθμό οικιακών και εμπορικών πελάτων.

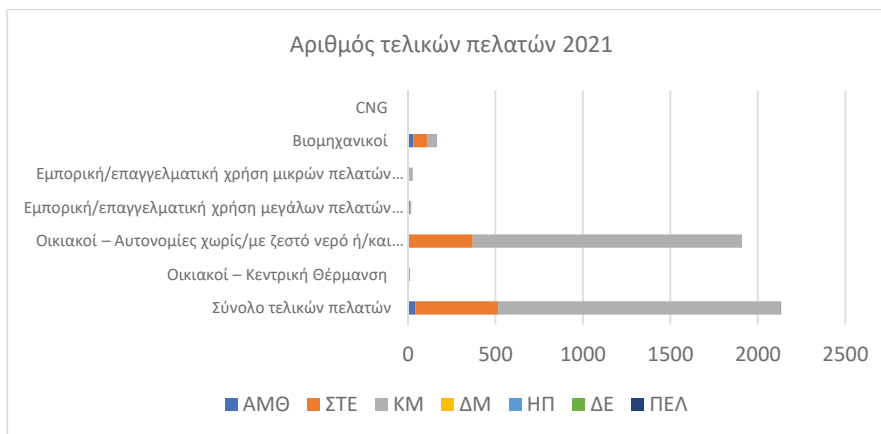
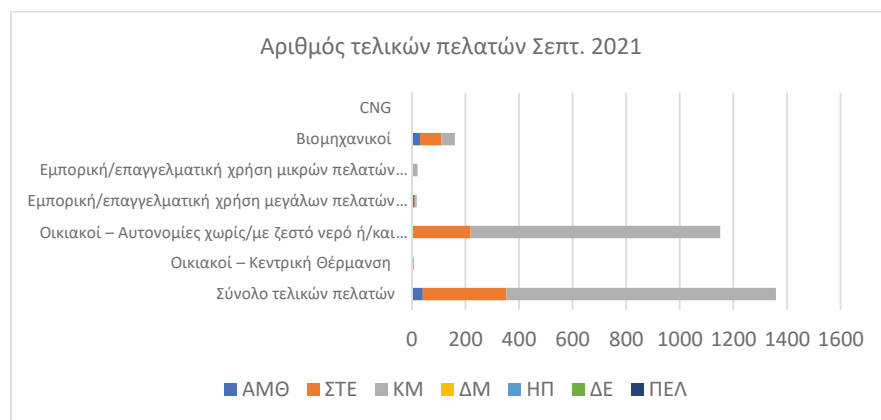
Στους παρακάτω πίνακες περιγράφεται το σύνολο των κατασκευασμένων συνδέσεων τελικών πελατών ανά κατηγορία πελάτη και δίκτυο διανομής απολογιστικά μέχρι τον Σεπτέμβριο 2021 και το Δεκέμβριο του 2021 καθώς και προβλεπτικά μέχρι το 2026.

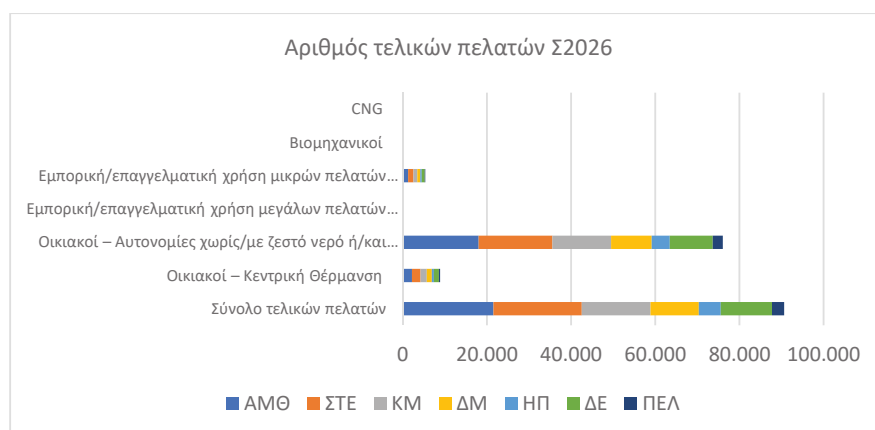
	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ (Υφιστάμενοι)							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	41	313	1.003	-	-	-	1	1.358
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	7	1	-	-	-	-	8
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	219	932	-	-	-	-	1.151

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ (Υφιστάμενοι)							Σεπτ. 2021
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	ΣΥΝΟΛΟ
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	10	3	5	-	-	-	-	18
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	4	17	-	-	-	-	21
Βιομηχανικοί	31	79	48	-	-	-	1	159
CNG	-	1	-	-	-	-	-	1

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ (Υφιστάμενοι)							Δεκ. 2021
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	ΣΥΝΟΛΟ
Σύνολο τελικών πελατών	42	472	1.617	-	-	-	1	2.132
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	9	2	-	-	-	-	11
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1	369	1.540	-	-	-	-	1.910
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	10	3	5	-	-	-	-	18
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	7	20	-	-	-	-	27
Βιομηχανικοί	31	81	50	-	-	-	1	163
CNG	-	3	0	-	-	-	-	3

Το πλήθος και η διάρθρωση υφιστάμενων και μελλοντικών κατασκευασμένων τελικών πελατών ανά κατηγορία τελικού πελάτη και δίκτυο διανομής παρουσιάζεται στα επόμενα διαγράμματα.





Από τα ανωτέρω, προκύπτει ότι το πλήθος των νέων κατασκευασμένων συνδέσεων τελικών πελατών ανά περιφέρεια σύμφωνα με το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης θα διαμορφωθεί ως εξής:

Αριθμός νέων κατασκευασμένων συνδέσεων τελικών πελατών Π.Α. 2022-2026						
	2022	2023	2024	2025	2026	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΜΘ	888	5.216	5.357	5.064	5.040	21.565
ΔΕ	-	1.403	6.285	2.245	2.248	12.181
ΔΜ	-	2.373	4.963	2.072	2.058	11.466
ΗΠ	-	602	2.261	1.364	945	5.172
ΚΜ	647	3.596	4.497	3.168	2.901	14.809
ΠΕΛ	-	202	1.554	571	575	2.902
ΣΤΕ	292	3.329	5.713	5.612	5.550	20.496
ΣΥΝΟΛΟ	1.827	16.721	30.630	20.096	19.317	88.591

Το σύνολο των υφιστάμενων και νέων πελατών ανά κατηγορία κατανάλωσης για τις περιφέρειες δραστηριοποίησης της ΔΕΔΑ, εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στο τέλος του 2026, ως εξής:

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ (Υφιστάμενοι και Νέοι)							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	21.565	20.968	16.426	11.466	5.172	12.181	2.903	90.681
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	2.163	2.071	1.489	1.152	519	1.220	292	8.906
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	18.052	17.539	13.930	9.605	4.323	10.202	2.432	76.083
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	31	12	28	6	5	2	1	85
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	1.304	1.249	921	695	314	733	176	5.392
Βιομηχανικοί	13	91	58	8	11	24	2	207
CNG	2	6	-	-	-	-	-	8

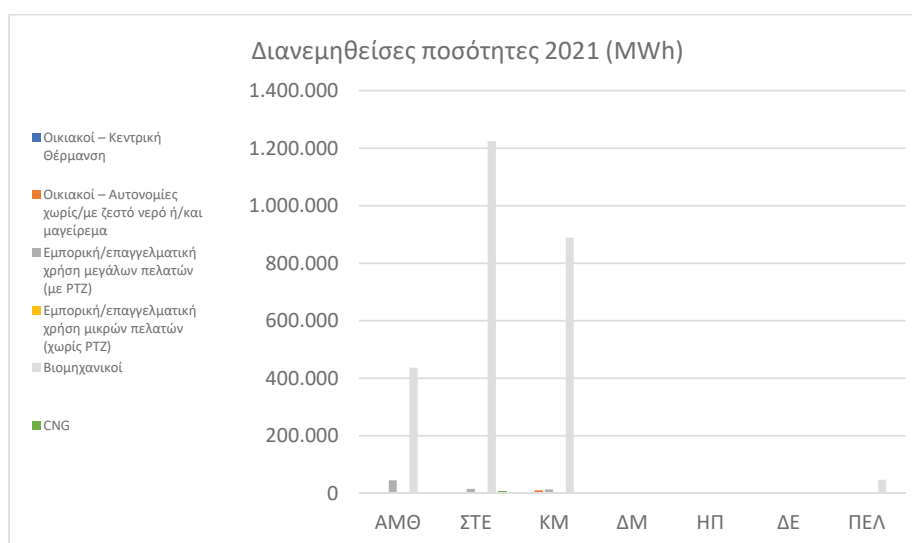
Στοιχεία διανεμηθεισών ποσοτήτων

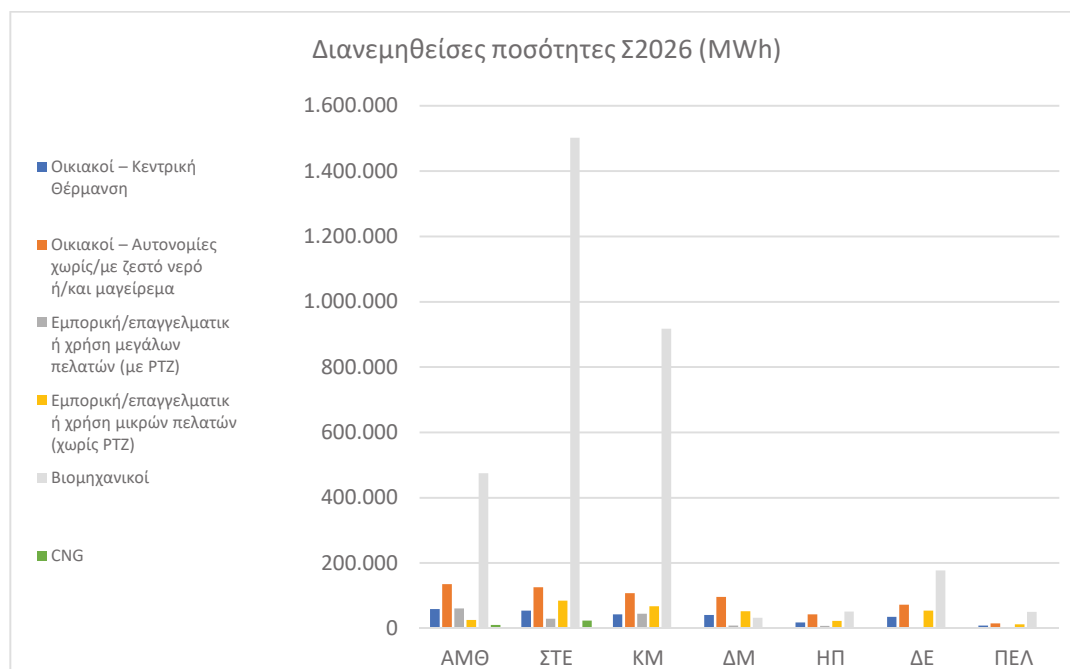
Στους παρακάτω πίνακες περιγράφονται απολογιστικά στοιχεία των διανεμόμενων ποσοτήτων ανά κατηγορία πελάτη και δίκτυο διανομής για το 2021 καθώς και προβλεπτικά για το 2026.

MWh	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Προοδευτικά έως το 2021							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	482.151	1.250.490	916.482	-	-	-	47.299	2.696.422
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	291	181	-	-	-	-	472
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2	2.315	11.168	-	-	-	-	13.485
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	45.322	15.849	14.172	-	-	-	-	75.343
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	176	1.637	-	-	-	-	1.813
Βιομηχανικοί	436.827	1.224.756	889.324	-	-	-	47.299	2.598.206
CNG	-	7.103	-	-	-	-	-	7.103

MWh	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ έως το 2026							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	767.404	1.820.301	1.181.397	231.971	144.927	343.824	88.684	4.578.508
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	59.766	54.853	43.028	41.486	18.602	35.581	8.393	261.709
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	135.372	125.638	108.114	96.641	43.344	72.289	14.987	596.384
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	60.772	29.349	44.622	9.000	7.500	3.000	1.500	155.742
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	25.668	84.659	68.309	52.344	23.481	54.954	13.005	322.420
Βιομηχανικοί	474.827	1.502.198	917.324	32.500	52.000	178.000	50.799	3.207.649
CNG	11.000	23.603	-	-	-	-	-	34.603

Τα απολογιστικά στοιχεία για τις διανεμηθείσες ποσότητες ανά κατηγορία τελικού πελάτη και δίκτυο διανομής για το 2021 και οι προβλέψεις για τη διαμόρφωση τους έως το 2026, παρουσιάζονται στα επόμενα διαγράμματα.





Επενδύσεις

Το συνολικό οικονομικό αντικείμενο των επενδύσεων που προβλέπεται να πραγματοποιηθούν με το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης ανά κατηγορία επένδυσης δίνεται στον παρακάτω πίνακα.

	Μονάδα	Συνολικές Επενδύσεις					Σύνολο
		2022	2023	2024	2025	2026	
				[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ	εκ. €	7,994	55,42	14,742	14,007	0	92,163
Δίκτυο ΧΠ	εκ. €	17,345	77,661	39,106	6,159	0	140,271
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	εκ. €	0	1,638	0,361	0,156	0	2,155
Παροχευτικοί αγωγοί	εκ. €	2,241	20,924	39,015	25,765	25,385	113,33
Μετρητές	εκ. €	0,291	3,2	5,974	3,26	3,106	15,83
Επενδύσεις Βιομεθανίου, Υδρογόνου και μελέτες νησιών	εκ. €	0	4,02	0	0	0	4,02
Σταθμοί CNG	εκ. €	0,781	5,538	0	0	0	6,32
Σταθμοί LNG	εκ. €	0	20,493	1,387	0	0	21,88
ΣΥΝΟΛΟ	εκ. €	28,652	188,894	100,585	49,347	28,491	395,969

Το ύψος των επενδύσεων για την περιφέρεια της ΔΜ, περιλαμβάνει και το κόστος συνδέσεων για την υλοποίηση της δράσης αντικατάστασης συστημάτων θέρμανσης (χρηματοδότηση σε ποσοστό 100% των εσωτερικών εγκαταστάσεων) με συστήματα φυσικού αερίου στην πόλη της Φλώρινας που προωθεί το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Για την υλοποίηση του νέου προγράμματος ανάπτυξης, συνολικού προϋπολογισμού που ξεπερνά τα 395εκ ευρώ, η εταιρεία εξασφάλισε την ένταξη της σε αναπτυξιακά προγράμματα (ΕΣΠΑ, ΠΔΕ).

			εκ. €
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΡΟΓΡ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ (Σύμφωνα με τις αποφάσεις ένταξης)	ΠΟΣΟΣΤΟ (%)
ΑΜΘ	ΕΣΠΑ	26.815.753	49,87
ΚΜ	ΕΣΠΑ	18.384.963	48,10
ΣΤΕ	ΕΣΠΑ	18.094.391	44,84
ΔΕ	ΕΣΠΑ & ΠΔΕ	21.963.660	51,92
ΔΜ	ΕΣΠΑ	12.290.999	68,22
Φλώρινα*	ΕΣΠΑ	13.799.045	68,28
ΗΠ	ΠΔΕ	18.531.095	66,08
ΠΕΛ	ΕΣΠΑ	7.776.937	65,51
Σύνολο:		137.656.843	

*Παρακολουθείται διακριτά λόγω ένταξης της σε ανεξάρτητο έργο από της περιφέρειας στην οποία ανήκει (ΔΜ)

Η χρηματοδότηση των συμπληρωματικών έργων της Κεντρικής Μακεδονίας (Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά) και της Στερεάς Ελλάδας (Στυλίδα- Πελασγία) από το ΠΔΕ και το ΕΣΠΑ αντίστοιχα, δύναται να διεκδικηθεί με την ένταξη τους στο Π.Α. 2022-2026 και την αποδοχή τους από τον ρυθμιστή.

Χρονοδιάγραμμα υλοποίησης έργων ανάπτυξης δικτύων φυσικού αερίου

Το χρονοδιάγραμμά ανάπτυξης των δικτύων χαμηλής και μέσης πίεσης για τα έτη 2022 - 2026, παρουσιάζεται διακριτά για κάθε δίκτυο διανομής, στους πίνακες που ακολουθούν. Οι χρωματισμοί εντός των πινάκων σχετίζονται με τη διάκριση δικτύου χαμηλής (πράσινο) και μέσης (κόκκινο) πίεσης.

1° Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης (Ι)

		ΕΤΟΣ					ΜΠ ΧΠ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	2022	2023	2024	2025	2026	
ΑΜΘ	ΑΒΔΗΡΩΝ						
	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	X	X X	X			
	ΔΡΑΜΑΣ	X X	X	X			
	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	X	X X	X			
	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
	ΝΕΣΤΟΥ						
	ΞΑΝΘΗΣ	X	X X	X			
	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
	ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
	ΙΑΣΜΟΥ			X			
	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	X	X				
	ΚΑΒΑΛΑΣ	X X	X	X			

2^ο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας (II)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2022	2023	2024	2025	2026
ΚΜ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	X	X X			
	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	X	X X	X		
	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	X X	X	X		
	ΚΙΛΚΙΣ	X	X X	X		
	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
	ΣΕΡΡΩΝ	X	X X	X		
	ΒΕΡΟΙΑΣ	X	X X	X X	X	
	ΠΕΛΛΑΣ	X	X	X X	X X	

3^ο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας (III)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2022	2023	2024	2025	2026
ΣΤΕ	ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ					
	ΘΗΒΑΙΩΝ	X	X X			
	ΛΑΜΙΕΩΝ	X	X X	X		
	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	X X				
	ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	X	X X	X		
	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	X X	X X	X		
	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	X	X			
	ΔΕΛΦΩΝ	X	X			
	ΣΤΥΛΙΔΑ		X X			

4^ο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας (V)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2022	2023	2024	2025	2026
ΔΜ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	X X	X X	X		
	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	X	X	X		
	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	X X	X X	X		
	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ		X			
	ΕΟΡΔΑΙΑΣ	X	X	X X	X	
	ΚΟΖΑΝΗΣ			X X	X X	
	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	X	X			

5° Δίκτυο Διανομής Ηπείρου (VI)

		ΜΠ ΧΠ				
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2022	2023	2024	2025	2026
ΗΠ	ΖΙΤΣΑΣ	X	X X			
	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	X	X X	X	X	
	ΑΡΤΑΙΩΝ		X			
	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ		X			
	ΠΡΕΒΕΖΑΣ		X			

6° Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας (VII)

		ΜΠ ΧΠ				
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2022	2023	2024	2025	2026
ΔΕ	ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	X X	X X			
	ΠΑΤΡΕΩΝ		X X	X		
	ΑΓΡΙΝΙΟΥ		X	X		
	ΠΥΡΓΟΥ		X			

4. Προτάσεις ένταξης νέων έργων

Η ΔΕΔΑ έχει επίσης συμπεριλάβει στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026 τις προτάσεις της σχετικά με την ένταξη νέων δικτύων και πρόσθετων επενδύσεων στο χαρτοφυλάκιο της.

Πρόταση (I):

Ανάπτυξη & Ενίσχυση Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας / «Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά»

Αφορά στην ανάπτυξη και ενίσχυση δικτύων φυσικού αερίου, στο ήδη ενταγμένο δίκτυο διανομής της περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας για τις πόλεις της Βέροιας και των Γιαννιτσών, με σκοπό την ενίσχυση της τροφοδοσίας τους. Οι δήμοι και δημοτικές ενότητες στις οποίες αφορά η συγκεκριμένη πρόταση παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΚΜ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
		ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ
	ΒΕΡΟΙΑΣ	ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ
		ΒΕΡΟΙΑΣ
	ΠΕΛΛΑΣ	ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ

Για το σκοπό αυτό, πρόκειται να αναπτυχθεί δίκτυο ΜΠ 45,8km από την πόλη της Αλεξάνδρειας για την τροφοδότηση των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών (οι οποίες από το ήδη εγκεκριμένο έργο έχει δρομολογηθεί να τροφοδοτηθούν μέσω αποσυμπιεστών CNG), και 30km επιπλέον δίκτυο ΧΠ για την εξυπηρέτηση 600 επιπρόσθετων συνδέσεων.

Η χρηματοδότηση του έργου αναμένεται να καλυφθεί εν μέρη μέσω επιχορήγησης από το ΠΔΕ.

Πρόταση (II):

Ανάπτυξη δικτύου διανομής Στερεάς Ελλάδας / «Στυλίδα – Καραβόμυλος – Αχινός – Πελασγία»

Αφορά στην ανάπτυξη δικτύων φυσικού αερίου, στο ήδη ενταγμένο δίκτυο διανομής της Στερεάς Ελλάδας, με σκοπό την τροφοδότηση με φυσικό αέριο των κωμοπόλεων της Στυλίδας, του Καραβόμυλου και του Αχινού καθώς και 3 μεγάλων θερμοκηπίων και μιας μεγάλης χαρτοβιομηχανίας στην περιοχή της Πελασγίας με τη δυνατότητα μελλοντικής ανάπτυξης μονάδων συμπαραγωγής.

Οι δήμοι και δημοτικές ενότητες στις οποίες αφορά η συγκεκριμένη πρόταση παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
ΣΤΕ	ΛΑΜΙΕΩΝ	ΛΑΜΙΕΩΝ
		ΣΤΥΛΙΔΟΣ
	ΣΤΥΛΙΔΟΣ	ΕΧΙΝΑΙΩΝ
		ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ

Για το σκοπό αυτό, θα απαιτηθεί η ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης μήκους περίπου 40km το οποίο θα συνδεθεί με το ενεργό δίκτυο μέσης πίεσης στη ΒΙΠΕ Λαμίας και στη συνέχεια θα διατρέξει τις δημοτικές ενότητες Στυλίδος, Εχιναίων, Πελασγίας και θα καταλήξει στον κόμβο της Νέας Εθνικής οδού με την επαρχιακή οδό Πελασγίας – Γλύφας, κοντά στην κωμόπολη της Πελασγίας.

Για την τροφοδότηση των οικιστικών περιοχών και τη σύνδεση καταναλωτών όλων των κατηγοριών με το δίκτυο φυσικού αερίου, θα χρειαστεί η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης 15 περίπου χλμ, με τα 10km εξ αυτών να αφορούν την κωμόπολη της Στυλίδας και τα υπόλοιπα 5km το παραθαλάσσιο χωρίο Καραβόμυλος και το πεδινό χωρίο Αχινός (βόρεια της παραλίας του Μαλιακού).

Η χρηματοδότηση του έργου αναμένεται να καλυφθεί εν μέρη μέσω επιχορήγησης από το ΕΣΠΑ.

Πρόταση (III):

Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής σε περιφέρειες της Νησιωτικής Ελλάδας.

Η πρόταση αφορά στην ένταξη πρόσθετων επενδύσεων αναφορικά με την εκπόνηση μελετών (τεχνικών και οικονομικών) για την διερεύνηση της αποδοτικής ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής φυσικού αερίου σε 3 επιπλέον περιφέρειες της Νησιωτικής Ελλάδας (Κρήτη, Β. Αιγαίο, Ν. Αιγαίο), 8 περιφερειακές ενότητες και 10 Δήμους, με σκοπό την αξιοποίηση των νέων Εθνικών Υποδομών αποθήκευσης και μεταφοράς υγροποιημένου φυσικού αερίου.

Οι περιφέρειες, περιφερειακές ενότητες και δήμοι στις οποίες αφορά η συγκεκριμένη πρόταση είναι:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΛΕΣΒΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΜΥΤΙΛΙΝΗΣ ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΛΕΣΒΟΥ
	ΠΕ ΧΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΧΙΟΥ
	ΠΕ ΣΑΜΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΣΑΜΟΥ ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΣΑΜΟΥ
	ΠΕ ΡΟΔΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΟΔΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΧΑΝΙΩΝ	ΔΗΜΟΣ ΧΑΝΙΩΝ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΡΗΤΗΣ	ΠΕ ΡΕΘΥΜΝΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΕΘΥΜΝΗΣ
	ΠΕ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ
	ΠΕ ΛΑΣΙΘΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ

Πρόταση (V):

Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων – υδρογόνου.

Η πρόταση αφορά στην ένταξη πρόσθετων επενδύσεων αναφορικά με την υλοποίηση πιλοτικού έργου παραγωγής, διανομής και χρήσης υδρογόνου («Χωριό Υδρογόνου»).

Η ένταξή της πρότασης στο πρόγραμμα ανάπτυξης της επόμενης περιόδου, δίνει τη δυνατότητα στην εταιρεία να αναζητήσει πόρους για την χρηματοδότηση των δράσεων στον τομέα αυτό από Ευρωπαϊκούς και Εθνικούς πόρους.

Πρόταση (VI):

Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων –βιομεθανίου

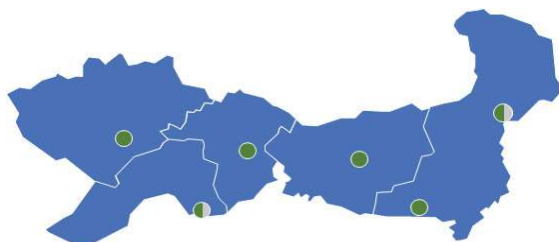
Η πρόταση αφορά στην ένταξη πρόσθετων επενδύσεων αναφορικά με την υλοποίηση δύο πιλοτικών εγκαταστάσεων χρήσης του βιομεθανίου ως ανανεώσιμου καύσιμου αερίου στο δίκτυο διανομής της ΔΕΔΑ, με σκοπό την εξαγωγή των απαραίτητων συμπερασμάτων και καλών πρακτικών (best practices) για όλη την αλυσίδα παραγωγής, διανομής και χρήσης του, αποτελώντας παράλληλα εξαιρετικά χρήσιμα δεδομένα για τη θέσπιση του νέου θεσμικού πλαισίου.

Η ένταξη της πρότασης στο πρόγραμμα ανάπτυξης της επόμενης περιόδου, δίνει τη δυνατότητα στην εταιρεία να αναζητήσει πόρους για την χρηματοδότηση των δράσεων στον τομέα αυτό από Ευρωπαϊκούς και Εθνικούς πόρους.

5. Συνοπτική εικόνα δικτύων διανομής

Στους επόμενους πίνακες παρουσιάζεται η συνοπτική εικόνα των 7 δικτύων διανομής που δραστηριοποιείται η ΔΕΔΑ, συμπεριλαμβανομένων και των προτάσεων νέων έργων.

Ενότητα Α.(Ι)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης

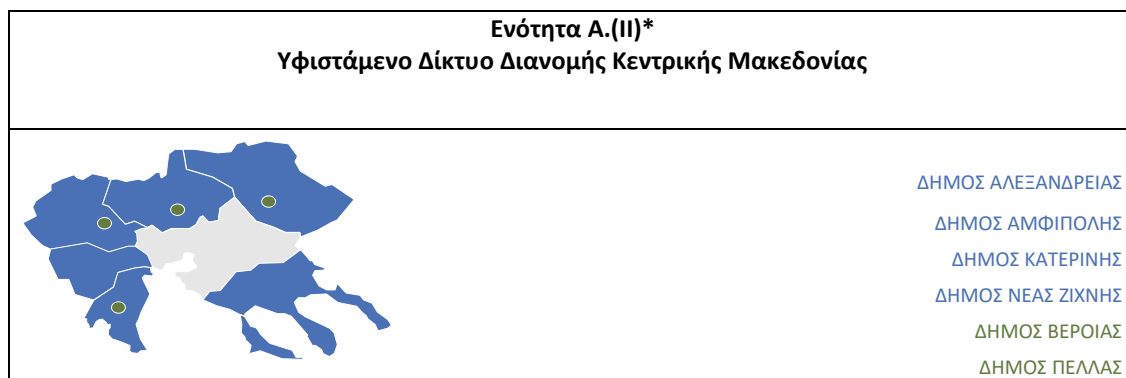


ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΑΜΘ	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	117,43	9,86	3,37	-	-	-	130,66
Δίκτυο ΧΠ (km)	46,66	89,82	240,50	137,14	-	-	514,12
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	42	812	4.745	4.874	4.607	4.584	19.664
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	42	888	5.216	5.357	5.064	5.040	21.607
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	10	-	9	-	-	-	19
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΑΜΘ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	42	888	5.216	5.357	5.064	5.040	21.607
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	91	521	536	509	506	2.163
Οικιακοί – Αυτονομίες	1	738	4.369	4.475	4.245	4.225	18.053
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	10	-	8	15	4	4	41
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	57	313	323	306	305	1.304
Βιομηχανικοί	31	2	5	6	-	-	44
CNG	-	-	-	2	-	-	2

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΑΜΘ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΜWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	482.150	484.682	514.255	599.009	700.870	767.404
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	319	5.009	23.296	41.962	59.766
Οικιακοί – Αυτονομίες	2	703	11.163	52.769	95.063	135.372
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	45.322	45.322	46.522	51.472	58.822	60.772
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	513	3.735	11.745	19.197	25.668
Βιομηχανικοί	436.827	437.827	447.827	458.627	474.827	474.827
CNG	-	-	-	1.100	11.000	11.000



*Συμπεριλαμβάνεται το πρόσθετο έργο Βέροια - Γιαννitsά

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΚΜ	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	79,78	3,00	18,20	20,00	15,80	-	100.98
Δίκτυο ΧΠ (km)	62,89	37,49	220,67	83,84	15,00	-	419,89
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	522	590	3.272	4.092	2.683	2.538	13.697
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	1.617	647	3.596	4.497	3.168	2.901	16.426
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	7	-	7	4	-	-	18
Σταθμοί αποσυμπίεσης(#)	-	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΚΜ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	1.617	647	3.596	4.497	3.168	2.901	16.426
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	2	66	359	451	319	292	1.489
Οικιακοί – Αυτονομίες	1.540	540	3.014	3.760	2.648	2.428	13.930
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	5	-	4	8	8	3	28
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	20	41	217	273	192	178	921
Βιομηχανικοί	50	-	2	5	1	-	58
CNG	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΚΜ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	916.483	917.596	934.486	1.006.748	1.107.976	1.180.397
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	181	412	3.747	16.634	31.957	42.028
Οικιακοί – Αυτονομίες	11.168	11.681	19.161	48.503	83.167	108.114
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	14.172	14.172	14.772	21.372	33.372	44.622
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	1.637	2.006	7.280	27.314	51.155	68.309
Βιομηχανικοί	889.324	889.324	889.524	892.924	908.324	917.124
CNG	-	-	-	-	-	-

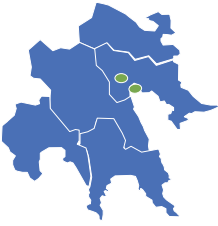


*Συμπεριλαμβάνεται το πρόσθετο έργο Στυλίδα - Πελαγονία

	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΣΤΕ	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	126,67	3,46	45,46	-	-	-	175,59
Δίκτυο ΧΠ (km)	85,52	68,39	201,68	64,31	-	-	419,90
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	435	269	2.977	5.166	5.078	5.029	18.954
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	472	292	3.329	5.713	5.612	5.550	20.968
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	11	-	6	-	-	-	17
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΣΤΕ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	472	292	3.329	5.713	5.612	5.550	20.968
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	9	30	334	574	565	559	2.071
Οικιακοί – Αυτονομίες	369	237	2.784	4.788	4.707	4.654	17.539
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	3	1	5	3	-	-	12
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	7	19	201	345	340	337	1.249
Βιομηχανικοί	81	3	5	2	-	-	91
CNG	3	2	-	1	-	-	6

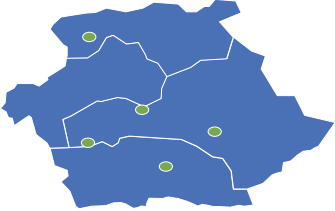
Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΣΤΕ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
MWh/έτος	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.250.491	1.253.442	1.312.519	1.616.235	1.725.307	1.818.744
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	291	396	2.510	15.040	35.099	54.853
Οικιακοί – Αυτονομίες	2.315	2.540	7.211	35.563	80.972	125.638
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	15.849	15.999	18.099	25.299	29.349	29.349
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	176	347	3.632	22.406	52.961	83.102
Βιομηχανικοί	1.224.756	1.225.956	1.262.901	1.498.598	1.502.198	1.502.198
CNG	7.103	8.203	18.103	18.653	23.603	23.603

Ενότητα Α.(ΙV) Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Πελοπόννησος	
	ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ
	ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ
	ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΠΕΛ	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	6,87	-	8,00	7,00	-	-	21,87
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	-	35,00	25,00	-	-	60,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1	-	184	1.413	520	524	2.642
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	1	-	202	1.554	571	575	2.903
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	-	-	-	2	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΠΕΛ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	1	-	202	1.554	571	575	2.903
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	20	156	58	58	292
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	168	1.304	478	482	2.432
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	1	-	-	-	1
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	12	94	35	35	176
Βιομηχανικοί	1	-	1	-	-	-	2
CNG	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΠΕΛ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	47.299	47.299	48.103	57.709	79.916	88.684
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	70	1.246	6.363	8.393
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	126	2.238	11.399	14.987
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	150	1.500	1.500	1.500
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	108	1.926	9.855	13.005
Βιομηχανικοί	47.299	47.299	47.649	50.799	50.799	50.799
CNG	-	-	-	-	-	-

Ενότητα Α.(V) Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας	
	ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΔΜ	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	-	10,05	56,95	22,80	30,70	-	120,50
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	31,18	109,72	60,10	37,00	-	238,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	-	2.159	4.514	1.886	1.873	10.432
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	-	-	2.373	4.963	2.072	2.058	11.466
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	-	-	5	1	3	-	9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	3	-	-	-	3
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	2	-	-	-	2
Αποθήκες LNG (#)	-	-	2	-	-	-	2

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΔΜ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	2.373	4.963	2.072	2.058	11.466
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	238	496	210	208	1.152
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	1.990	4.157	1.734	1.724	9.605
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	1	5	-	-	6
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	143	298	128	126	695
Βιομηχανικοί	-	-	1	7	-	-	8
CNG	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΔΜ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	5.648	69.487	190.652	231.971
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	1.023	12.367	32.465	41.486
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	2.388	28.868	75.845	96.641
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	150	2.250	9.000	9.000
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	1.287	15.552	40.842	52.344
Βιομηχανικοί	-	-	800	10.450	32.500	32.500
CNG	-	-	-	-	-	-

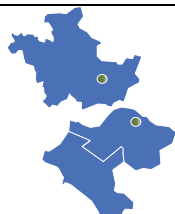
Ενότητα Α.(VI) Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Ήπειρος	
	ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΗΠ	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	-	-	15,61	-	-	-	15,61
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	3,00	70,00	50,00	26,00	-	149,00
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	-	-	548	2.059	1.242	861	4.710
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	-	-	602	2.261	1.364	945	5.172
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	-	-	4	-	-	-	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	7	-	-	-	7

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΗΠ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	602	2.261	1.364	945	5.172
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	60	227	136	96	519
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	504	1.887	1.142	790	4.323
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	2	1	2	-	5
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	36	137	82	59	314
Βιομηχανικοί	-	-	-	9	2	-	11
CNG	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΗΠ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	1.487	23.092	101.696	144.927
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	258	3.556	12.926	18.602
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	605	8.312	30.062	43.344
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	300	3.150	4.800	7.500
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	324	4.473	16.308	23.481
Βιομηχανικοί	-	-	-	3.600	37.600	52.000
CNG	-	-	-	-	-	-

Ενότητα Α.(VII)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας



ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ

ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ

ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ

ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΔΕ	Σ2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	-	1,00	17,75	-	-	-	18,75
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	1,00	119,70	68,55	-	-	189,25
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	-	-	1.277	5.718	2.042	2.045	11.082
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	-	-	1.403	6.285	2.245	2.248	12.181
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	-	-	1	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	6	1	-	-	7
Αποθήκες LNG (#)	-	-	6	1	-	-	7

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΔΕ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Σ2026
	Προοδευτικά έως [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	1.403	6.285	2.245	2.248	12.181
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	140	628	226	226	1.220
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	1.176	5.257	1.883	1.886	10.202
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	-	2	-	-	2
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	84	377	136	136	733
Βιομηχανικοί	-	-	3	21	-	-	24
CNG	-	-	-	-	-	-	-

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΔΕ	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E – 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	15.846	173.015	307.666	343.824
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	490	7.098	27.671	35.581
Οικιακοί – Αυτονομίες	-	-	1.000	14.464	56.281	72.289
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	-	-	-	300	3.000	3.000
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	756	10.953	42.714	54.954
Βιομηχανικοί	-	-	13.600	140.200	178.000	178.000
CNG	-	-	-	-	-	-



Ενότητα Α.

Υφιστάμενα Δίκτυα Διανομής



Ενότητα Α. Υφιστάμενα Δίκτυα Διανομής

- Α.(Ι). Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης
- Α.(ΙΙ). Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας
- Α.(ΙΙΙ). Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας
- Α.(ΙV). Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου
- Α.(V). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας
- Α.(VI). Δίκτυο Διανομής Ηπείρου
- Α.(VII). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας



Ενότητα Α.(Ι)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Ανατολικής Μακεδονίας
& Θράκης

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</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 [2020] – [2024]</u>	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</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>	
	<u>Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος</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>Πρόσθετες επενδύσεις</u>	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>	
7.	<u>Παράρτημα Α.(Ι)</u>	
7.1.	<u>Α.(Ι). Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης</u>	

2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

2.1. Γενική περιγραφή

Τα υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου ΧΠ & ΜΠ της ΔΕΔΑ για την περιφέρεια της Ανατολικής Μακεδονίας Θράκης, εκτείνονται έως το Δεκέμβριο του 2021 στις ακόλουθες περιοχές:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ

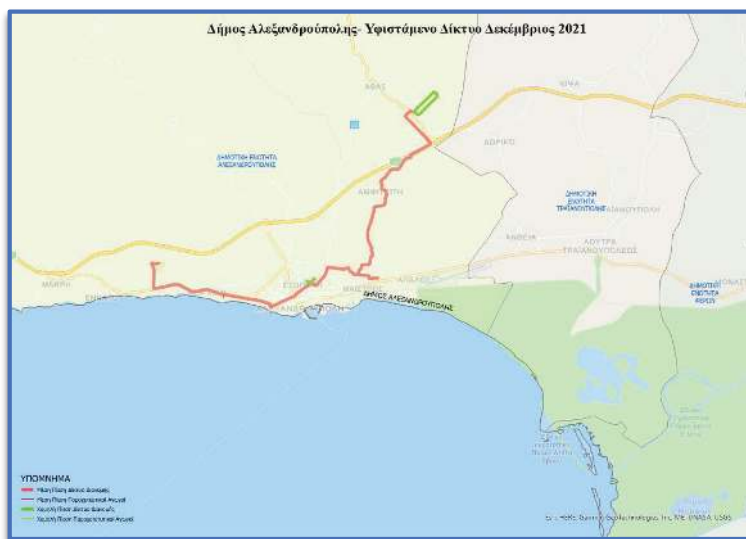
Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο:

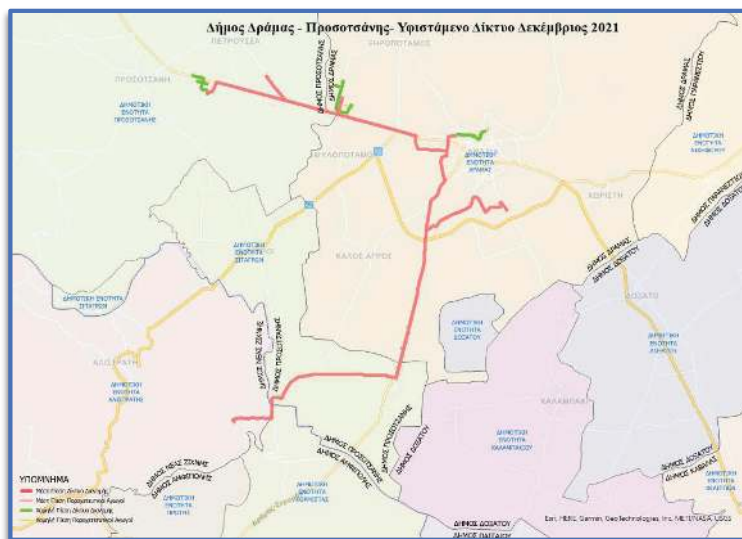
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ

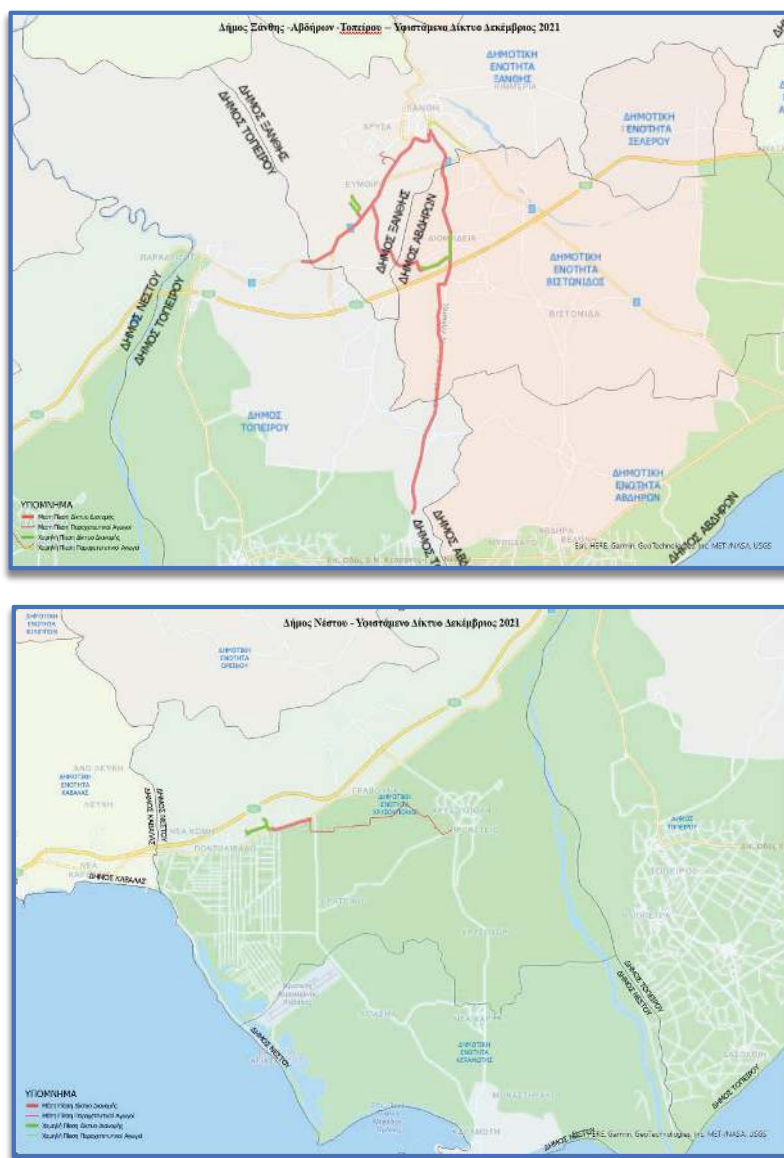
Επιπρόσθετα, έως τον Δεκέμβριο του 2021, έχουν συνδεθεί με το δίκτυο φυσικού αερίου οι κάτωθι τελικοί πελάτες:

Κατηγορίες Πελατών	Σεπ -21	Δεκ -21
	Πλήθος	Πλήθος
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	10	10
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	-
Βιομηχανικοί πελάτες	31	31
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	41	42

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου (Δίκτυο χαμηλής, μέσης πίεσης και παροχετευτικοί αγωγοί) αποτυπώνεται στους παρακάτω χάρτες για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα διακριτά.







Στους Πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται απολογιστικά το μήκος ενεργού δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, που έχει αναπτυχθεί για τις περιόδους Σεπτέμβριος του 2021 και Δεκέμβριος του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπτ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	m	13.168	13.168
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	m	23.884	23.884
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	m	22.209	22.209
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	m	9.461	9.461
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	m	3.631	3.631
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	m	9.991	9.991
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	m	14.846	14.846
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	m	7.783	7.783
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΩΝ	m	7.024	7.024
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ		5.437	5.437
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	117.434	117.434

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπτ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	m	2.601	2.601
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	m	3.621	5.920
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	m	4.864	7.657
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	m	5.734	10.830
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	m	5.169	5.169
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	m	1.705	1.705
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	m	3.829	10.675
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	m	2.105	2.105
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	29.628	46.662

Η ανάπτυξη του δικτύου στους Δήμους Καβαλάς, Ορεστιάδας και Ιάσμου, παρατίθεται σε επόμενες ενότητες αφού πρόκειται για περιοχές με υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ και χωρίς δίκτυο ΧΠ.

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπτ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	#	4	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	#	7	7
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	#	6	7
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	#	5	5
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	#	4	4
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	#	1	1

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπτ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	#	6	6
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	#	8	8
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		41	42

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των όγκων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2020 καθώς και για τις περιόδους Σεπτέμβριος 2021 και Δεκέμβριος 2021.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2020	Σεπτ-21	Δεκ. -21
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	MWh	18.619	14.492	20.866
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	MWh	36.369	23.847	36.490
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	MWh	104.218	69.238	108.734
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	MWh	24.767	16.991	25.073
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	MWh	32.717	22.761	34.838
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	MWh	680	289	1.239
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	MWh	39.920	30.610	45.741
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	MWh	200.761	138.344	209.168
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		458.051	316.572	482.150

Διευκρινίζεται, ότι στην περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας Θράκης, δεν υφίσταται ενεργό απομακρυσμένο δίκτυο.

2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Για τις περιοχές της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης για τις οποίες υφίσταται ενεργό δίκτυο Μέσης ή/και χαμηλής πίεσης, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Αλεξανδρούπολης | Δήμος Αλεξανδρούπολης:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την πόλη της Αλεξανδρούπολης και τη ΒΙΠΕ δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Αλεξανδρούπολης και τη ΒΙΠΕ δεν έχουν σημειώσει σημαντική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω δυο σταθμών MR19/4 (1 για την πόλη και 1 για την ΒΙ.ΠΕ).

Ευρύτερη περιοχή Κομοτηνής | Δήμος Κομοτηνής, Δήμος Μαρώνας- Σαπών:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την πόλη της Κομοτηνής και της ΒΙΠΕ που μοιράζεται μεταξύ των Δήμων Μαρώνας - Σαπών και Κομοτηνής, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.

- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Κομοτηνής και τη ΒΙΠΕ δεν έχουν σημειώσει σημαντική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω δυο σταθμών MR19/4 (1 στην δημοτική ενότητα Κομοτηνής για την πόλη και έναν στην δημοτική ενότητα Μαρώνειας για την ΒΙ.ΠΕ).

Ευρύτερη περιοχή Ξάνθης | Δήμος Ξάνθης, Δήμος Αβδήρων, Δήμος Τοπείρου:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την πόλη της Ξάνθης και τη ΒΙΠΕ δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Ξάνθης και τη ΒΙΠΕ δεν έχουν σημειώσει σημαντική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω δυο σταθμών MR19/4.

Ευρύτερη περιοχή Δράμας | Δήμος Δράμας, Δήμος Προσοτσάνης- Δημοτική ενότητα Προσοτσάνης:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017, τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ διερχόμενο από την περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας, Δήμο Νέας Ζίχνης και εξυπηρετεί την πόλη της Δράμας και τις ΒΙΠΕ Δράμας και Προσοτσάνης, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Δράμας και τις δυο ΒΙΠΕ δεν έχουν σημειώσει σημαντική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω τριών σταθμών MR19/4 (ένα για την Πόλη της Δράμας και δυο για τις ΒΙΠΕ).

Ευρύτερη περιοχή Καβάλας | Δήμος Νέστου:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την πόλη την περιοχή της Δημοτικής Ενότητας Χρυσούπολης αλλά και τη ΒΙΠΕ Καβάλας, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Το υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και εξυπηρετεί τη ΒΙΠΕ Καβάλας, δεν έχει αναπτυχθεί περαιτέρω.
- Το υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης, τροφοδοτείται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω ενός σταθμού MR19/4.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	117,43	-	-	-	-
	Προοδευτικό	117,43	117,43	117,43	117,43	117,43
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	0,014	17,03
	Προοδευτικό	29,61	29,61	29,61	29,628	46,66
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	10	-	-	-	-
	Προοδευτικό	10	10	10	10	10

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Βαθμός διείσδυσης, κάλυψης δικτύου & συνδέσεων κτηρίων, διανεμηθείσας ποσότητας και ενεργών συνδέσεων

Δεδομένο ότι, το δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, περιορίζεται κυρίως σε δίκτυο μέσης πίεσης ή και χαμηλής πίεσης σε βιομηχανικές ζώνες, οι βαθμοί διείσδυσης αερίου, κάλυψης δικτύου και σύνδεσης κτηρίων, δεν είναι αντιπροσωπευτικοί. Για τους ίδιους ακριβώς λόγους, οι υπολογισμοί των δεικτών, «Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης» και «Ενεργών συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης», είναι ενδεικτικοί και δύναται να μεταβληθούν σημαντικά στο μέλλον.

Βαθμός μελέτης δικτύου

Στοιχεία για το μελετημένο δίκτυο, υφίστανται για τις πόλεις της Αλεξανδρούπολης, Κομοτηνής, Ξάνθης, Δράμας, Καβάλας και Ορεστιάδας για τις οποίες η ΔΕΔΑ είχε λάβει έγκριση δραστηριοποίησης σε προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης και όχι για το σύνολο του οδικού δικτύου που καλύπτουν οι ευρύτερες περιοχές των δημοτικών ενότητων από τις οποίες διέρχεται το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης, κυριότητας της. Στοιχεία για το οδικό δίκτυο, υπάρχουν επίσης για τις ανωτέρω πόλεις τα οποία αφορούν στον ευρύτερο αστικό ιστό αυτών. Ως εκ τούτου, ο υπολογιζόμενος βαθμός μελέτης δικτύου, υπόκειται στους ανωτέρω περιορισμούς.

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου [2017] έως [2021]

	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,76%	0,79%	0,79%	0,65%	0,42%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	5,0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	16%	16%	16%	16%	17%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων* (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1,7%	1,7%	1,7%	1,4%	0,9%
Βαθμός μελέτης δικτύου** (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	72%				
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	15.074	14.603	15.405	15.460	10.333
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/km)	1,621	1,688	1,688	1,384	0,9

* Ο βαθμός σύνδεσης κτηρίων υπολογίζεται επί του κατασκευασμένου δικτύου ΧΠ, δεδομένου του ότι εκεί υπάρχει και η μεγαλύτερη συγκέντρωση κτηρίων

** Ο δείκτης έχει υπολογιστεί σε επίπεδο Περιφέρειας

2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Η εξέλιξη του αριθμού των συμβάσεων, ενεργών συνδέσεων και τελικών πελατών, περιορίζεται από το είδος του δικτύου που έχει αναπτύξει η ΔΕΔΑ από το 2017 έως το Δεκέμβριο του 2021 και κατ' επέκταση της δυνητικής αγοράς στην οποία μέχρι σήμερα δύναται να απευθυνθεί. Η εικόνα, αναμένεται να διαφοροποιηθεί σημαντικά τα αμέσως επόμενα έτη, μέσω της υλοποίησης του νέου προγράμματος ανάπτυξης και της διεύθυνσης του φυσικού αερίου, στους αστικούς ιστούς των πόλεων. Η τάση αυτή ήδη διαφαίνεται στην απεικόνιση του αριθμού των υπογεγραμμένων συμβάσεων το Δεκέμβριο του 2021.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	2	-	-9 *	343
	Προοδευτικές	48	50	50	41	384
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	337
	Προοδευτικές	-	-	-	-	337
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	-	-	-	-	5
	Προοδευτικές	-	-	-	-	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10
Βιομηχανικοί	Νέες	-	2	-	-9	1
	Προοδευτικές	38	40	40	31	32

* Οι 9 συμβάσεις αφορούν βιομηχανικούς καταναλωτές που διέκοψαν τη δραστηριότητα τους το 2020

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	2	-	-9	-
	Προοδευτικές	48	50	50	41	42
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	1
	Προοδευτικές	-	-	-	-	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10
Βιομηχανικοί	Νέες	-	2	-	-9	-
	Προοδευτικές	38	40	40	31	31

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2017] έως [Δεκ. 2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	2	-	-9	-
	Προοδευτικές	48	50	50	41	42
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	1
	Προοδευτικές	-	-	-	-	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10
Βιομηχανικοί	Νέες	-	2	-	-9	-
	Προοδευτικές	38	40	40	31	31

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2017] έως [2021]

Η συνολική διανεμηθείσα ποσότητα προέρχεται κυρίως από δυο κατηγορίες πελατών, δεδομένης της φύσης του δικτύου που έχει αναπτύξει από το 2017 έως το Δεκέμβριο του 2021 η ΔΕΔΑ.

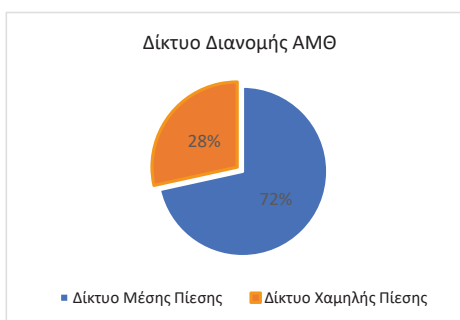
MWh/έτος	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	446.404	432.442	456.191	458.051	482.150
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα					2
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	45.011	42.941	44.432	44.704	45.322
Βιομηχανικοί	401.393	389.501	411.759	413.347	436.827

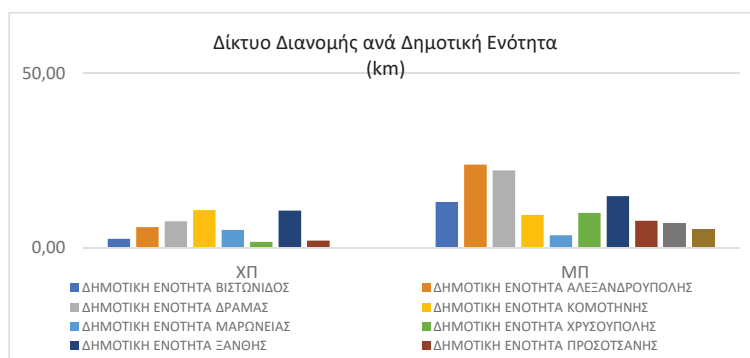
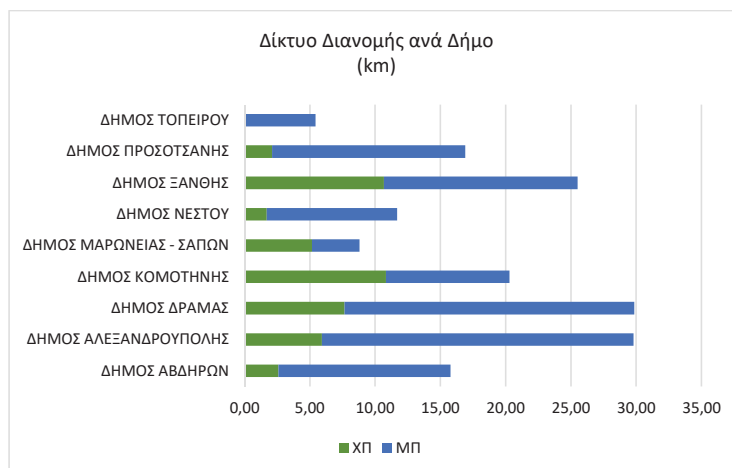
Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, ανέρχεται σε 164,09 km με το δίκτυο μέσης πίεσης να ανέρχεται στα 117,43 km (71,6%) και το δίκτυο χαμηλής πίεσης να διαμορφώνεται στα 46,66 km (28,4%).

Η κατανομή του δικτύου διανομής ανά δήμο και δημοτική ενότητα αποτυπώνεται στα παρακάτω γραφήματα

Για όλες τις περιπτώσεις, υφίσταται σύνδεση μέσω αγωγού με το ΕΣΦΑ από το οποίο γίνεται η τροφοδότηση των περιοχών της περιφέρειας με φυσικό αέριο.





Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [2021]

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγός	13,168	2,601	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	23,884	5,920	4,17%	0,62%	1,22%	75%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	22,209	7,657	3,86%	1,07%	0,95%	71%
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	9,461	10,830	5,89%	0,27%	0,48%	65%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	3,631	5,169	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	9,991	1,705	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	14,846	10,675	8,70%	0,48%	0,58%	75%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							

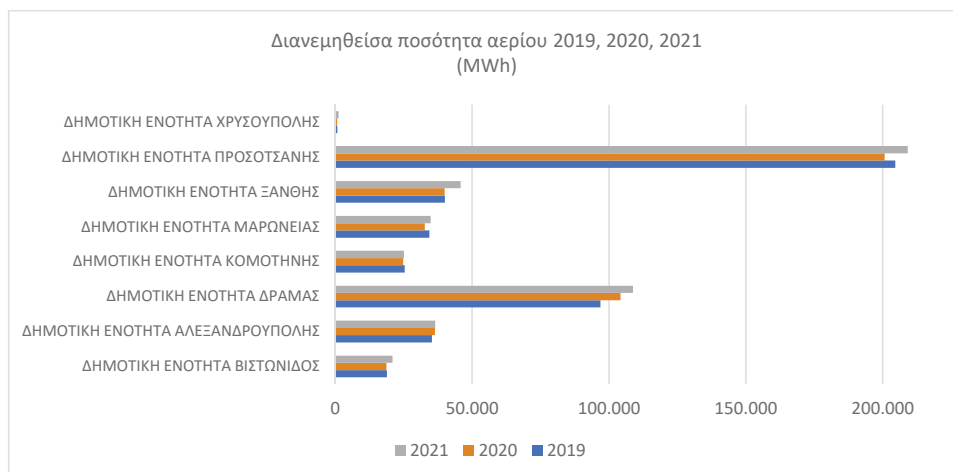
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	7,783	2,105	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	7,024	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	5,437	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ		117,43	46,662				

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το [2021]

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	2	2	-	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	5	2	-	7
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	-	1	-	2	4	-	7
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	-	-	-	-	5	-	5
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	4	-	4
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	1	-	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	-	-	-	1	5	-	6
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-	-	8	-	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ		1		10	31		42

Οι διανεμηθείσες ποσότητες στις δημοτικές ενότητες, για τα έτη 2019 και 2021, παρουσιάζουν μια σταθερότητα, σε τιμές άνω των 450 χιλιάδων MWh ετησίως. Η μεγαλύτερη κατανάλωση, προσδιορίζεται στη δημοτική ενότητα Προσοτσάνης και ακολουθεί η δημοτική ενότητα Δράμας, όπως απεικονίζεται στο διάγραμμα που ακολουθεί.



Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από [2019] έως [2021]

	2019	2020	2021
MWh/έτος	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	18.859	18.619	20.866
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	35.294	36.369	36.490
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	96.853	104.218	108.734
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	25.309	24.767	25.073
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	34.386	32.717	34.838
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	777	680	1.239
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	40.052	39.920	45.441
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	204.660	200.761	209.168
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ*	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ*	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	456.191	458.051	482.150

* Στη δημοτική ενότητα, διέρχεται δίκτυο ΜΠ χωρίς να υφίσταται ενεργό πελατολόγιο

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]

Για το έτος 2020, δεν υπήρξε περαιτέρω εξέλιξη στην ανάπτυξη του δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης.

Το δίκτυο, περιορίστηκε κυρίως στο υφιστάμενο μέσης ή και χαμηλής πίεσης σε βιομηχανικές ζώνες και ως εκ τούτου, οι υπολογισμοί των συνδέσεων ανά μήκος δικτύου ΧΠ αλλά και των διανεμηθέντων ποσοτήτων αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ, δεν είναι αντιπροσωπευτικοί.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2020]

	2020 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020 -2024 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	7,456 €	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	5,365	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	57,259	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (€/km)	119.058 €	-
Νέες συνδέσεις (#)	1.043	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	18	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)**	27.545	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	481	-

*Αναγωγή ανά χιλιόμετρο, **Ποσότητες Νέων Πελατών

Όπως είχε αναφερθεί στο προοίμιο του Προγράμματος Ανάπτυξης της περιόδου 2021 -2025, οι διαγωνισμοί των κατασκευαστικών έργων στις πόλεις της Περιφέρειας της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, θα ολοκληρώνονταν εντός του 2021 και το ίδιο έτος θα ξεκινούσαν οι εργασίες στις πόλεις. Πράγματι οι διαγωνισμοί έχουν ολοκληρωθεί στο σύνολο τους και ήδη έχουν ξεκινήσει οι κατασκευαστικές εργασίες στις πόλεις της Ξάνθης, της Δράμας, της Κομοτηνής, της Αλεξανδρούπολης, της Καβάλας και της Ορεστιάδας.

Σε ότι αφορά το δίκτυο διανομής στην πόλη της Ορεστιάδας το οποίο θα τροφοδοτηθεί με συμπιεσμένο Φυσικό Αέριο, έχει ληφθεί η άδεια εγκατάστασης του σταθμού αποσυμπίεσης επί οικοπέδου που διέθεσε ο Δήμος Ορεστιάδας. Με βάση τις προβλέψεις της απόφασης της ΡΑΕ, δημοπρατήθηκε ο διαγωνισμός για την παροχή των υπηρεσιών συμπίεσης και μεταφοράς του φυσικού αερίου από υποδομή συμπίεσης που θα προσφέρει ο πάροχος σε γειτονιάζουσα περιοχή που υφίσταται δίκτυο διανομής. Σε ότι αφορά το κατασκευαστικό έργο, οι εργασίες έχουν ξεκινήσει, έτσι ώστε με την ανάδειξη παρόχου των υπηρεσιών εικονικού αγωγού να ξεκινήσει άμεσα η διανομή αερίου στην πόλη.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

1.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται (α) οι περιοχές στις οποίες υφίσταται δίκτυο χαμηλής ή/και μέσης πίεσης το οποίο θα επεκταθεί και (β) οι περιοχές στις οποίες θα κατασκευαστεί για πρώτη φορά νέο δίκτυο και είχαν λάβει έγκριση με το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

Δήμοι ή/και δημοτικές ενότητες στους οποίους υφίσταται δίκτυο φυσικού αερίου ΧΠ ή ΜΠ κυριότητας της ΔΕΔΑ (ενότητα «Υφιστάμενο δίκτυο διανομής») χωρίς να έχει προβλεφθεί η περαιτέρω ανάπτυξη του στο παρόν πρόγραμμα ανάπτυξης, δύναται να ενταχθούν σε μελλοντικά προγράμματα ανάπτυξης της εταιρείας, αν και εφόσον απαιτηθεί.

		Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ				X
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ			X	X
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ*				X

*τροφοδότηση μέσω CNG

Πιο συγκεκριμένα:

Στο δήμο Αλεξανδρούπολης

- Στη δημοτική ενότητα Αλεξανδρούπολης έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του υφιστάμενου ενεργοποιημένου δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Αλεξανδρούπολης

Στο δήμο Δράμας

- Στη δημοτική ενότητα Δράμας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του υφιστάμενου ενεργοποιημένου δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Δράμας.

Στο δήμο Ιάσμου

- Στη δημοτική ενότητα Σώστου, έχει προβλεφθεί η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης από την επέκταση του αντίστοιχου δικτύου χαμηλής πίεσης που θα αναπτυχθεί στην πόλη της Κομοτηνής, προκειμένου να τροφοδοτηθούν οι εγκαταστάσεις της Πανεπιστημιούπολης και λοιποί εμπορικοί πελάτες της περιοχής. Η επέκταση αυτή είχε ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025 (στα πλαίσια του έργου ανάπτυξης δικτύου φυσικού αερίου στην πόλη της Κομοτηνής).

Στο δήμο Καβάλας

- Στη δημοτική ενότητα Καβάλας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Καβάλας, με την τροφοδότηση τους να γίνεται μέσω σύνδεσης με τον ΕΣΦΑ στην περιοχή του Χαλκερού.

Στο δήμο της Κομοτηνής

- Στη δημοτική ενότητα Κομοτηνής έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του υφιστάμενου ενεργοποιημένου δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Κομοτηνής

Στο δήμο της Ξάνθης

- Στη δημοτική ενότητα Ξάνθης έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του υφιστάμενου ενεργοποιημένου δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Ξάνθης

Στο δήμο της Ορεστιάδας

- Στη δημοτική ενότητα Ορεστιάδας είχε προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης και η τροφοδότηση του μέσω μονάδας αποσυμπίεσης CNG, προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Ορεστιάδας.

Οι παραπάνω δήμοι/ δημοτικές ενότητες στους οποίους δραστηριοποιείται ή θα δραστηριοποιηθεί η ΔΕΔΑ, διακρίνονται σύμφωνα με την κατηγοριοποίηση που θέσπισε η ΡΑΕ, σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης και σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης για το έτος αναφοράς (2021). Η συγκεκριμένη διάκριση για τους δήμους της περιφέρειας, αποτυπώνεται στους κάτωθι πίνακες:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΧΩΡΙΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	11,72	26,96	18,44	7,42	7,52
Πρόσθετες Επενδύσεις**	0,85	2,46	0,85	0,72	0,72
Σύνολο	12,57	29,42	19,29	8,14	8,24

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για τη συγκεκριμένη περιφέρεια, έως και το 2026, ξεπερνά τα 77,6 εκ €

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν τόσο σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ όσο και σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους για το σύνολο του δικτύου [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	117,43	9,86	3,37	-	-	-	130,66
Δίκτυο ΧΠ (km)	46,66	89,82	240,50	137,14	-	-	514,12
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	42	812	4.745	4.874	4.607	4.584	19.664
Μετρητές (#)	42	888	5.216	5.357	5.064	5.040	21.607
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	10	-	9	-	-	-	19
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)	-	1	-	-	-	-	1

Τα ανωτέρω στοιχεία δύναται να εξειδικευθούν σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης και δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	104,97	2,00	3,37	-	-	-	110,34
Δίκτυο ΧΠ (km)	46,66	53,79	173,04	118,82	-	-	392,31
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	42	747	3.794	3.989	3.927	3.918	16.417
Μετρητές (#)	42	817	4.171	4.385	4.317	4.308	18.040
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	10	-	8	-	-	-	18

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διεύθυνσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)*	7,86	-	-	-	-	20,32*
Δίκτυο ΧΠ (km)	36,03	67,46	18,32	-	-	121,81
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	65	951	885	680	666	3.247
Μετρητές (#)	71	1.045	972	747	732	3.567
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	1	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	-	-	-	-	1

* Στο δίκτυο ΜΠ προστίθενται και 12,46 km δικτύου που υφίσταται στις εν λόγω περιοχές. Ως εκ τούτου, το συνολικό δίκτυο ΜΠ (υφιστάμενο και νέο), θα ανέλθει σε 20,32 km

Για την πρόβλεψη των παροχетеυτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχетеυτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	0,42%	3,19%	7,65%	10,49%	15,11%	19,71%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	5%	15%	40%	55%	55%	55%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων* (%)	1,02%	7,41%	15,76%	11,87%	11,22%	11,16%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	42	930	6.146	11.503	16.567	21.607
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	482.150	484.682	514.255	599.009	700.870	767.404
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	2	2.533	29.572	84.754	101.862	66.534
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	482.148	482.150	484.682	514.255	599.009	700.870

*Ο Βαθμός σύνδεσης κτηρίων, υπολογίζεται στο σύνολο της Περιφέρειας.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους με και χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:

- a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
- b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

- a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
- b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Προσδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	42	817	4.171	4.385	4.317	4.308	18.040
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	84	416	439	433	432	1.804
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1	680	3.494	3.665	3.621	3.613	15.074
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	10	-	6	10	3	3	32
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	52	250	265	260	260	1.087
Βιομηχανικοί	31	1	5	5	-	-	42
CNG	-			1	-	-	1

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία τόσο από την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	482.150	2.208	24.585	63.031	72.260	52.333
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	294	4.102	14.641	15.344	15.152
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2	646	9.133	33.355	34.776	34.392
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	45.322	-	900	1.500	450	450
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	468	2.250	2.385	2.340	2.340
Βιομηχανικοί	436.827	800	8.200	10.600	14.400	-
CNG	-	-	-	550	4.950	-

Για τον υπολογισμό της μέσης κατανάλωσης πελατών που ανήκουν στις κατηγορίες «Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση», «Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» καθώς και «Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)» χρησιμοποιήθηκαν αριθμητικά δεδομένα του προγράμματος 2021-2025 και στατιστικά στοιχεία της εταιρείας στα οποία εφαρμόστηκαν οι ανάλογες σταθμίσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	482.150	484.358	508.943	571.974	644.234	696.567
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	294	4.396	19.037	34.381	49.532
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2	648	9.781	43.136	77.912	112.304
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	45.322	45.322	46.222	47.722	48.172	48.622
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	468	2.718	5.103	7.443	9.783
Βιομηχανικοί	436.827	437.627	445.827	456.427	470.827	470.827
CNG (πρατήριο)	-	-	-	550	5.500	5.500

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	71	1.045	972	747	732	3.567
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	7	105	97	76	74	359
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	58	875	810	624	612	2.979
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	2	5	1	1	9
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	5	63	58	46	45	217
Βιομηχανικοί	1	-	1	-	-	2
CNG (πρατήριο)	-	-	1	-	-	1
ΣΥΝΟΛΟ						7.134

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	325	4.987	21.723	29.602	14.201
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	25	588	3.647	3.322	2.653
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	55	1.327	8.251	7.518	5.917
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	3.450	6.900	1.500
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	45	972	5.625	5.112	4.131
Βιομηχανικοί	200	1.800	200	1.800	-
CNG (πρατήριο)	-	-	550	4.950	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	325	5.312	27.035	56.636	70.837
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	25	613	4.260	7.581	10.234
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	55	1.382	9.633	17.151	23.068
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	3.750	10.650	12.150
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	45	1.017	6.642	11.754	15.885
Βιομηχανικοί	200	2.000	2.200	4.000	4.000
CNG (πρατήριο)	-	-	550	5.500	5.500

1.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

1.2.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Στους πίνακες που ακολουθούν, γίνεται παρουσίαση των εκτιμώμενων συνδέσεων, της εξέλιξης διείσδυσης του αερίου και της ζήτησης που θα προκύψει από τις νέες συνδέσεις στις δημοτικές ενότητες της περιφέρειας. Οι σημαντικότερες μεταβολές εξ αυτών, αναμένεται να συμβούν εντός των αστικών ιστών των πόλεων που είχε συμπεριλάβει κατά το παρελθόν η ΔΕΔΑ, στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Στα δίκτυα που πρόκειται να κατασκευαστούν στους δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν 18.040 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2021 [Ε – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγός	4	-	-	-	-	-	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	7	101	1.203	1.121	1.130	1.128	4.690
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	7	421	703	874	960	958	3.923
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ								

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	5	119	1.303	1.448	1.283	1.278	5.436
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	4	-	-	1	-	-	5
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	1	-	-	-	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	6	176	962	940	944	944	3.972
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	8	-	-	1	-	-	9
ΣΥΝΟΛΟ								
		42	817	4.171	4.385	4.317	4.308	18.040

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	0,48%	2,34%	9,08%	16,84%	24,66%	32,47%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	0,44%	10,01%	7,70%	8,26%	12,21%	16,15%
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	0,20%	2,55%	9,98%	14,74%	21,31%	27,86%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	0,22%	2,50%	6,31%	9,31%	13,53%	17,75%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-	-	-	-

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	20.866	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	36.490	180	3.582	16.743	15.397	13.721
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	108.734	719	6.096	12.612	10.795	11.678
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	25.073	1.007	11.110	18.873	23.988	15.573
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	34.838	-	-	800	7.200	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1.239	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	45.741	302	3.798	13.804	13.079	11.362
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	209.168	-	-	200	1.800	-
Σύνολο	482.150					

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
			2022 [E]	2023 [E + 1]	2024 [E + 2]	2025 [E + 3]	2026 [E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	Αγωγός	4	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	7	22	908	1.066	1.058	1.059	4.113
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	7	133	602	785	884	899	3.303
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	5	13	985	1.327	1.237	1.201	4.763
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	Αγωγός	5	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	Αγωγός	1	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	6	56	745	885	885	887	3.458
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	8	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ		42	224	3.240	4.063	4.064	4.046	15.637

1.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

km	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022 [E]	2023 [E + 1]	2024 [E + 2]	2025 [E + 3]	2026 [E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	13,168	-	-	-	-	-	13,168
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	23,884	-	0,025	-	-	-	23,909
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	22,209	2,002	-	-	-	-	24,211
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	9,461	-	2,02	-	-	-	11,481
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	3,631	-	-	-	-	-	3,631
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	9,991	-	-	-	-	-	9,991

km	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	14,846	-	1,32	-	-	-	16,166
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	7,783	-	-	-	-	-	7,783
ΣΥΝΟΛΟ	104,97						110,34

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

km	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	2,6	-	-	-	-	-	2,6
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	5,92	12,89	40,00	33,71	-	-	92,52
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	7,66	12,89	50,00	46,12	-	-	116,667
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	10,83	9,76	40,00	22,09	-	-	82,68
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	5,17	-	-	-	-	-	5,17
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1,71	-	-	-	-	-	1,71
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	10,68	18,25	43,04	16,90	-	-	88,87
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	2,11	-	-	-	-	-	2,11
ΣΥΝΟΛΟ	46,66						392,31

1.2.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2026]

€*	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.102.744 €	4.832.374 €	4.219.749 €	1.656.467 €	1.684.717 €	13.496.051 €
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	2.145.358 €	4.820.815 €	4.780.038 €	1.409.037 €	1.432.585 €	14.587.832 €
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	945.690 €	5.619.061 €	3.817.743 €	1.878.441 €	1.906.074 €	14.167.009 €
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	53.960 €	-	-	53.960 €
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	1.606.504 €	5.093.500 €	2.669.247 €	1.371.532 €	1.397.591 €	12.138.372 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	16.344 €	-	-	16.344 €
ΣΥΝΟΛΟ						54.459.569 €

1.2.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για τους Δήμους και τις Δημοτικές Ενότητες με και χωρίς Υφιστάμενο Δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης με υφιστάμενο δίκτυο

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης	NPV	IRR	DPP
	14.357.630	14,7%	11,04

1.2.5. 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 [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	2.882 €	54	272 €	573
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	3.725 €	36	348 €	384
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	2.609 €	76	201 €	982
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	53.960 €	-	7 €	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	3.061 €	51	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	16.344 €	-	8 €	-

Σημειώνεται ότι οι Δήμοι Αβδηρών και Νέστου, αφορούν σε περιοχές για τις οποίες η ΔΕΔΑ δεν περιγράφει σχέδιο επέκτασης του υφιστάμενου δικτύου στο παρόν πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

Ειδικότερα για το Δήμο Μαρώνειας- Σαπών, δύναται να προκύψουν βιομηχανικοί πελάτες της ευρύτερης ΒΙΠΕ Κομοτηνής- Μαρώνειας.

Στις περιπτώσεις για τις οποίες, δεν υφίσταται ενεργός πελάτης, οι δείκτες που συνδέονται με τις καταναλώσεις, δεν μπορούν να προσδιοριστούν.

1.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

1.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για τις περιοχές της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης για τις οποίες ΔΕΝ υφίσταται ενεργό δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης και έχουν ήδη ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Ορεστιάδας | Δήμος Ορεστιάδας:

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης στην πόλη της Ορεστιάδας που θα αναπτυχθεί, θα τροφοδοτηθεί από σταθμό αποσυμπίεσης, συμπίεσμένου φυσικού αερίου που θα εγκατασταθεί (CNG)

Ευρύτερη περιοχή Κομοτηνής | Δήμος Ιάσμου :

- Το δίκτυο χαμηλής πίεσης που θα αναπτυχθεί, αφορά σε επέκταση του βρόγχου του δικτύου χαμηλής πίεσης της πόλης της Κομοτηνής
- Από την επέκταση, δύναται να τροφοδοτηθεί, τουλάχιστον ένας μεγάλος εμπορικός πελάτης που βρίσκεται εντός της δημοτικής ενότητας Σώστου του Δήμου Ιάσμου.
- Ο χρόνος υλοποίησης της εν λόγω επεκτάσεως, θα εξαρτηθεί από τον χρόνο ολοκλήρωσης των απαιτούμενων εργασιών από πλευράς πελάτη.

Ευρύτερη περιοχή Δράμας | Δήμος Προσοτσάνης - Δημοτική ενότητα Σιταγρών

- Από τη δημοτική ενότητα Σιταγρών (7,02km), διέρχεται δίκτυο μέσης πίεσης χωρίς να τροφοδοτείται κάποιος πελάτης. Η ΔΕΔΑ, δύναται να εξετάσει τυχόν επεκτάσεις στη συγκεκριμένη περιοχή στο μέλλον

Ευρύτερη περιοχή Καβάλας | Δήμος Καβάλας:

- Το δίκτυο μέσης και χαμηλής πίεσης που πρόκειται να αναπτυχθεί για την εξυπηρέτηση του ευρύτερου αστικού ιστού της πόλης της Καβάλας , θα συνδεθεί με το υφιστάμενο δίκτυο του ΕΣΦΑ.

Ευρύτερη περιοχή Ξάνθης | Δήμος Τοπείρου

- Από το Δήμο Τοπείρου, διέρχεται δίκτυο μέσης πίεσης (5,44km) χωρίς να τροφοδοτείται κάποιος πελάτης. Η ΔΕΔΑ, δύναται να εξετάσει τυχόν επεκτάσεις στη συγκεκριμένη περιοχή στο μέλλον.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	-	-	1	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΙΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	CNG	70	744	506	544	540	2.404
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	1	301	465	203	192	1.162
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ							3.567

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	4,40%	14,86%	17,91%	21,76%	25,55%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	6,05%	7,21%	8,49%	9,75%	10,91%
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	150	1.350	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	125	2.531	14.878	20.818	10.711
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	200	2.456	6.695	7.434	3.489
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος. Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	CNG	-	563	518	501	507	2.089
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	-	222	404	243	182	1.051
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ		-	785	922	744	689	3140

1.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες περιγράφονται πληροφορίες σχετικά με τους δήμους για τους οποίους δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης (δύναται να έχει αναπτυχθεί δίκτυο μέσης πίεσης όπως για παράδειγμα στους Δήμους Τοπείρου και Προσοτσάνης) και έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	Δεκ. 2021	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ*							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	7,02	-	-	-	-	-	7,02
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	7,86	-	-	-	-	7,86
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ**							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	5,44	-	-	-	-	-	5,44
ΣΥΝΟΛΟ							20,32

* Το υφιστάμενο μήκος δικτύου ΜΠ για το Δήμο Προσοτσάνης – Δ.Ε. Σιταγρών ανέρχεται στα 7,02km

** Το υφιστάμενο μήκος δικτύου ΜΠ για το Δήμο Τοπείρου ανέρχεται στα 5,44km

Πίνακας: Αριθμός αποσυμπίεστων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	1	-	-	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2020] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	2,38	-	-	2,38
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	30,11	29,46	-	-	-	59,57
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	5,92	38,00	15,94	-	-	59,86
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ						121,81

1.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

€*	Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	-	-	197.141 €	-	-	197.141 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	CNG	3.122.116 €	3.262.349 €	811.695 €	805.407 €	814.264 €	8.815.830 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	2.793.482 €	3.329.503 €	1.874.349 €	295.335 €	284.675 €	8.577.343 €
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-

€*	Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΣΥΝΟΛΟ							17.590.314 €

1.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι υπολογισμοί έχουν γίνει στην ενότητα 4.2.4.

1.3.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	3.667 €	40	180 €	824
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	7.382 €	19	423 €	339
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-

Οι Δήμοι Προσοτσάνης (Δημοτική ενότητα Σιταγρών) και Τοπείρου, αφορούν σε περιοχές για τις οποίες η ΔΕΔΑ δεν έχει προγραμματίσει σχέδιο επέκτασης του υφιστάμενου δικτύου και ανάπτυξης δικτύου χαμηλής πίεσης, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

Για το Δήμο Ιάσμου, δεν είναι αντιπροσωπευτικός ο υπολογισμός των παραπάνω δεικτών δεδομένης της ύπαρξης ενός δυνητικού μεγάλου εμπορικού πελάτη.

1.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	244.540	330.982	-	-	-	575.522
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	436.347	-	-	-	436.347
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	609.116	849.527	846.724	719.073	724.186	3.748.625
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	844.129	-	-	-	844.129
Σύνολο	853.656	2.460.985	846.724	719.073	724.186	5.604.624

2. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση του δικτύου διανομής, περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 – 2026 [E] – [E + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	8,9	10,47	1,5	17%

3. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2021 έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E - 1] - [E + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	3.551	1.000	1.165	1.363	1.493	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	7	12	22	32	42	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	13.194 €	5.168 €	3.442 €	1.464 €	1.492 €	3.335 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	4.626 €	912 €	218 €	73 €	113 €	94 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	13.194 €	5.168 €	3.442 €	1.464 €	1.492 €	3.335 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	9	21	-	-	-	45
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	9	21	-	-	-	45
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	25	121	-	-	-	1.596

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

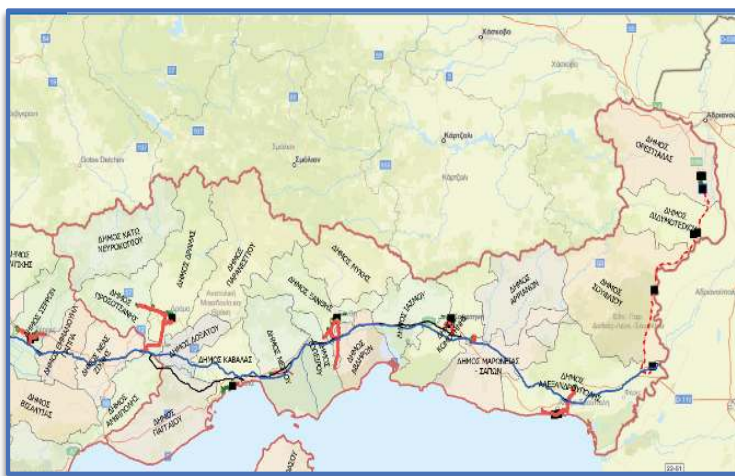
4. Παράρτημα Α.(Ι)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Ανατολικής Μακεδονίας
& Θράκης

Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου & Μελλοντικού Δικτύου

2022-2026

4.1. Α.(Ι). Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης



Στους χάρτες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, όπως επίσης και η εκτίμηση για τη διαμόρφωση του ενδεικτικά καθώς δύναται να διαφοροποιηθεί κατά την φάση της υλοποίησης του κατασκευαστικού έργου.

ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ

Πόλη της Αλεξανδρούπολης



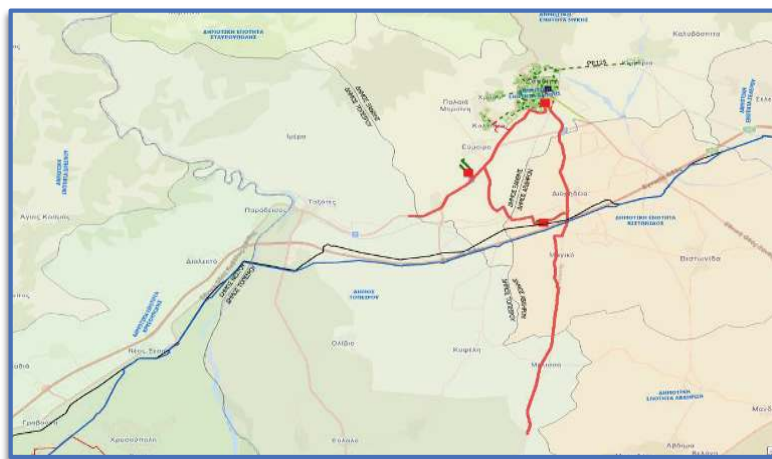
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΙΑΣΜΟΥ	ΣΩΣΤΟΥ

Πόλη της Κομοτηνής

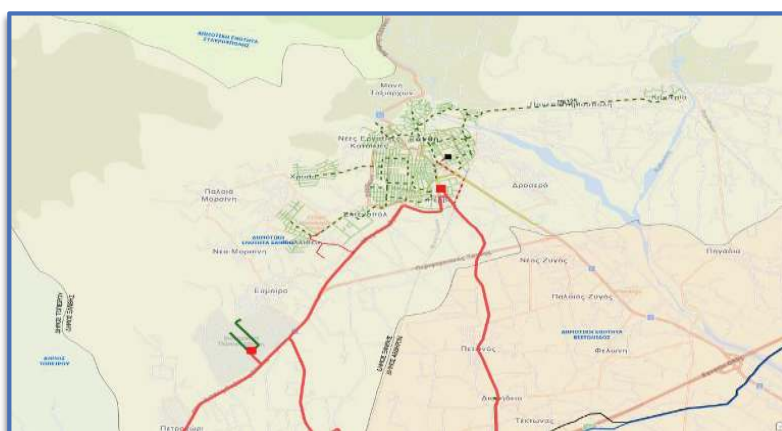


ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΒΔΗΡΩΝ	ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
ΤΟΠΕΙΟΥ	ΤΟΠΕΙΟΥ
ΞΑΝΘΗΣ	ΞΑΝΘΗΣ
ΝΕΣΤΟΥ	ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ

Ευρύτερη περιοχή της πόλης της Ξάνθης

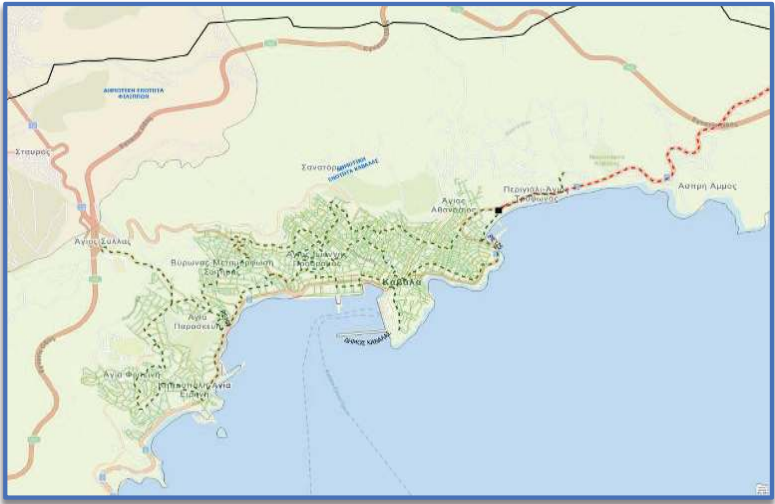


Πόλη της Ξάνθης



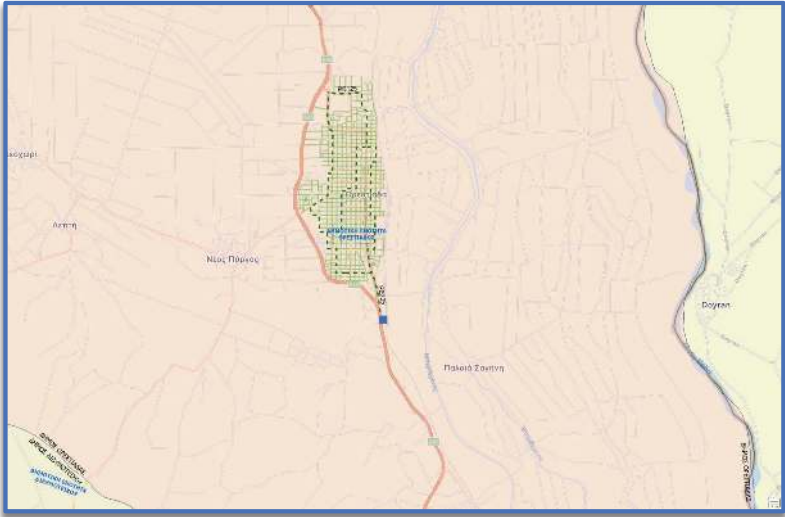
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΑΒΑΛΑΣ	ΚΑΒΑΛΑΣ

Πόλη της Καβάλας



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ

Πόλη της Ορεστιάδας





Ενότητα Α.(II)

**Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Κεντρικής Μακεδονίας**

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</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 [2020] – [2024]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</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>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
7.	<u>Παράρτημα Α.(II)</u>
7.1.	<u>Α.(II). Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας</u>

Α.(II) Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου Κεντρικής Μακεδονίας

2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

2.1. Γενική περιγραφή

Τα υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου της ΔΕΔΑ για την περιφέρεια της Κεντρικής Μακεδονίας, εκτείνονται έως το Δεκέμβριο του 2021 στις ακόλουθες περιοχές:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ

Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο.

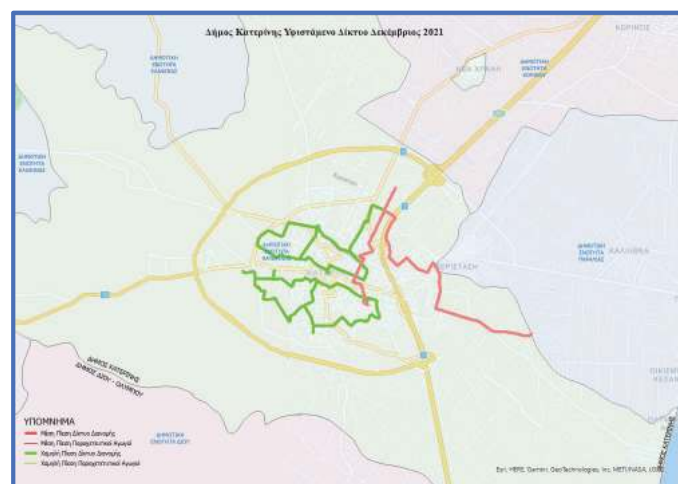
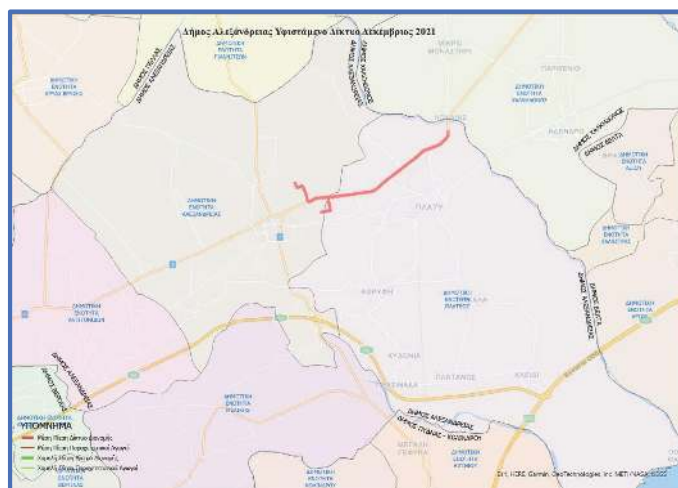
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ

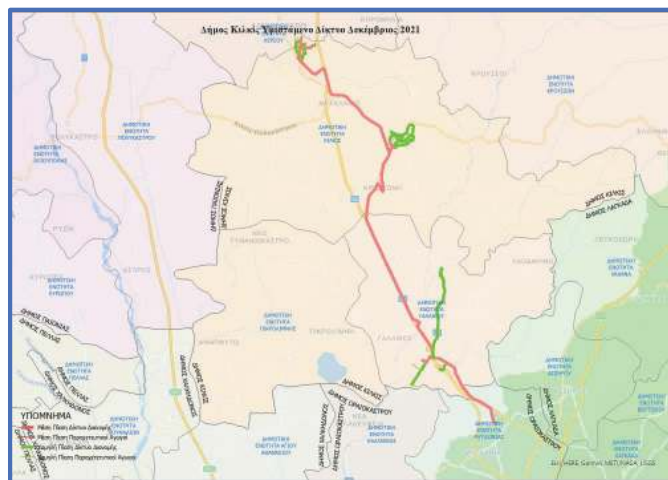
Επιπρόσθετα, έως τον Δεκέμβριο του 2021, έχουν συνδεθεί με το δίκτυο φυσικού αερίου οι κάτωθι τελικοί πελάτες:

Κατηγορίες Πελατών	Σεπ. -21	Δεκ. -21
	Πλήθος	Πλήθος
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	1	2
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	932	1.540
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	5	5

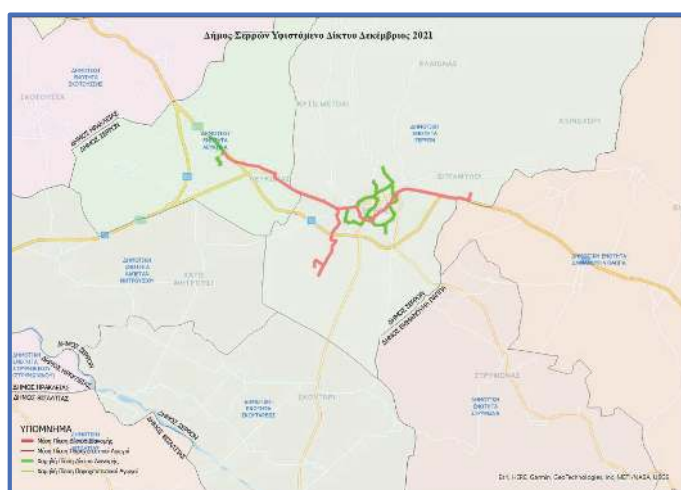
Κατηγορίες Πελατών	Σεπ. -21	Δεκ. -21
	Πλήθος	Πλήθος
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	17	20
Βιομηχανικοί πελάτες	48	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	1.003	1.617

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου (Δίκτυο χαμηλής, μέσης πίεσης και παροχετευτικοί αγωγοί) αποτυπώνονται στους παρακάτω χάρτες για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα διακριτά.





Τμήμα του Αγωγού Μέσης Πίεσης, διέρχεται της Δ.Ε. Μυγδονιάς του Δήμου Ωραιοκάστρου και συνδέεται με το ΕΣΦΑ





Στους κάτωθι πίνακες, παρουσιάζεται απολογιστικά το μήκος ενεργού δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, που έχει αναπτυχθεί για τις περιόδους Σεπτέμβριος του 2021 και Δεκέμβριος του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπ-21	Δεκ-21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	m	2.954	2.954
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΩΣ	m	7.822	7.822
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	m	718	718
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	m	8.447	8.447
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	m	3	3
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	m	17.334	17.334
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	m	23.214	23.214
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	m	1.839	1.839
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	m	3.513	3.513
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	m	13.938	13.938
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	79.782	79.782

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-21	Δεκ-21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	m		
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΩΣ	m		
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	m		
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	m	17.229	17.229
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	m		
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	m	14.432	14.432
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	m	17.114	17.114
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	m		
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	m	2.174	2.174
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	m	11.490	11.940
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	62.439	62.889

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	#	3	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	#	3	3
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	#		
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	#	328	556
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	#		
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	#	9	9
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	#	27	190
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	#		
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	#	5	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	#	628	850
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	#	1.003	1.617

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των όγκων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2020 καθώς και για τις περιόδους Σεπτέμβριος 2021 και Δεκέμβριος 2021.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2020	Σεπ-21	Δεκ. -21
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	MWh	83.734	5.817	9.840
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	MWh			0,2
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	MWh			
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	MWh	112.540	72.822	113.704
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	MWh			
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	MWh	339.677	220.167	350.716
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	MWh	155.294	112.005	163.242
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	MWh			
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	MWh	6.824	4.642	6.950
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	MWh	197.770	167.662	272.031
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	MWh	895.839	583.115	916.483

Διευκρινίζεται, ότι στην περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας, δεν υφίσταται ενεργό απομακρυσμένο δίκτυο.

2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Για τις περιοχές της Κεντρικής Μακεδονίας για τις οποίες υφίσταται ενεργό δίκτυο Μέσης ή/και χαμηλής πίεσης, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Αλεξάνδρειας | Δήμος Αλεξάνδρειας:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 (και διέρχεται και από τις δύο δημοτικές ενότητες Πλατέος και Αλεξάνδρειας) και τροφοδοτείται απευθείας από το ΕΣΦΑ, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.

Ευρύτερη περιοχή Νέας Ζίχνης | Δήμος Νέας Ζίχνης (Δημοτική ενότητα Αλιστράτη):

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται απευθείας από το ΕΣΦΑ, με σκοπό την τροφοδότηση της πόλης της Δράμας, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.

Ευρύτερη περιοχή Αμφίπολης | Δήμος Αμφίπολης (Δημοτική ενότητα Κορμίστα):

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 συνδέοντας τον Δήμο Νέας Ζίχνης (από όπου και τροφοδοτείται) με τον Δήμο Προσοτσάνης και εξυπηρετεί την τροφοδότηση της πόλης της Δράμας, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.

Ευρύτερη περιοχή Κατερίνης | Δήμος Κατερίνης:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από το ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την πόλη της Κατερίνης δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Το υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και εξυπηρετεί την πόλη της Κατερίνης δεν έχει αναπτυχθεί περαιτέρω.
- Το υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης, τροφοδοτείται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω δυο σταθμών MR19/4.

Ευρύτερη περιοχή Κιλκίς | Δήμος Κιλκίς:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017, τροφοδοτείται από το ΕΣΦΑ διερχόμενο από το Δήμο Ωραιοκάστρου, εξυπηρετεί την πόλη του Κιλκίς, την περιοχή του οικισμού Νέα Σάντα και την ΒΙΠΕ Κιλκίς και δεν έχει αναπτυχθεί περαιτέρω μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν τις περιοχές Νέα Σάντα, Παντελεήμονας, Μάνδρες, Καμπάνης της Δ.Ε. Γαλλικού και την πόλη του Κιλκίς και την ΒΙΠΕ Κιλκίς, δεν έχουν αναπτυχθεί περαιτέρω μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω τριών σταθμών MR19/4 (έναν για την πόλη, έναν για την περιοχή του οικισμού Νέα Σάντα, και έναν για τη ΒΙΠΕ).

Ευρύτερη περιοχή Σερρών | Δήμος Σερρών:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017, τροφοδοτείται από το ΕΣΦΑ, εξυπηρετεί την πόλη των Σερρών και την ΒΙΠΕ Σερρών και δεν έχει αναπτυχθεί περαιτέρω μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Επιπλέον, τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη των Σερρών και τη ΒΙΠΕ Σερρών, δεν έχουν καταγράψει κάποια ουσιαστική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω δυο σταθμών MR19/4 (έναν για την πόλη και έναν για τη ΒΙΠΕ).

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	79,78	-	-	-	-
	Προοδευτικό	79,78	79,78	79,78	79,78	79,78
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	62,37	-	-	0,07	0,45
	Προοδευτικό	62,37	62,37	62,37	62,44	62,89
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	7	-	-	-	-
	Προοδευτικό	7	7	7	7	7

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Βαθμός διείσδυσης, κάλυψης δικτύου & συνδέσεων κτηρίων, διανεμηθείσας ποσότητας και ενεργών συνδέσεων

Δεδομένο ότι, το δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, περιορίζεται κυρίως σε δίκτυο μέσης πίεσης ή και χαμηλής πίεσης σε βιομηχανικές ζώνες, οι βαθμοί διείσδυσης αερίου, κάλυψης δικτύου και σύνδεσης κτηρίων, δεν είναι αντιπροσωπευτικοί. Για τους ίδιους ακριβώς λόγους, οι υπολογισμοί των δεικτών, «Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης» και «Ενεργών συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης», είναι ενδεικτικοί και δύναται να μεταβληθούν σημαντικά στο μέλλον.

Βαθμός μελέτης δικτύου

Στοιχεία για το μελετημένο δίκτυο, υφίστανται για τις πόλεις της Κατερίνης, Κιλκίς, Σέρρες, Βέροια, Γιαννιτσά και Αλεξάνδρεια για τις οποίες η ΔΕΔΑ είχε λάβει έγκριση δραστηριοποίησης στο πρόγραμμα ανάπτυξης της περιόδου 2021-2025 και όχι για το σύνολο του οδικού δικτύου που καλύπτουν οι ευρύτερες περιοχές των δημοτικών ενότητων από τις οποίες διέρχεται το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης, κυριότητας της. Στοιχεία για το οδικό δίκτυο, υπάρχουν επίσης για τις ανωτέρω πόλεις τα οποία αφορούν στον ευρύτερο αστικό ιστό αυτών.

Ως εκ τούτου, ο υπολογιζόμενος βαθμός μελέτης δικτύου, υπόκειται στους ανωτέρω περιορισμούς.

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου [2017] έως [2021]

	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)*	0,4%	1,4%	3,5%	5,0%	12%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)*	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%	10%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)*	21%	21%	21%	21%	22%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)*	0,9%	3,4%	8,1%	11,8%	27%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)*	75%				
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	14.217	12.971	13.592	14.364	14.573
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/km)	1	3	8	11	26

* Πρόκειται για αρχικές εκτιμήσεις λόγω έλλειψης επαρκών στατιστικών στοιχείων

2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Η εξέλιξη του αριθμού των συμβάσεων, ενεργών συνδέσεων και τελικών πελατών, περιορίζεται από το είδος του δικτύου που έχει αναπτύξει η ΔΕΔΑ από το 2017 έως το Δεκέμβριο του 2021 και κατ' επέκταση της δυνητικής αγοράς στην οποία μέχρι σήμερα δύναται να απευθυνθεί. Η εικόνα, αναμένεται να διαφοροποιηθεί σημαντικά τα αμέσως επόμενα έτη, μέσω της υλοποίησης του νέου προγράμματος ανάπτυξης και της διείσδυσης του φυσικού αερίου, στους αστικούς ιστούς των πόλεων. Η τάση αυτή ήδη διαφαίνεται στην απεικόνιση του αριθμού των υπογεγραμμένων συμβάσεων τον Δεκέμβριο του 2021.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	51	148	282	214	1.183
	Προοδευτικές	51	199	481	695	1.878
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	-	-	1	-	1
	Προοδευτικές	-	-	1	1	2
	Νέες	-	141	275	213	1.155

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Προοδευτικές	-	141	416	629	1.784
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	4	-	-	1	-
	Προοδευτικές	4	4	4	5	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	-	5	5	2	25
	Προοδευτικές	-	5	10	12	37
Βιομηχανικοί πελάτες	Νέες	47	2	1	-2 *	2
	Προοδευτικές	47	49	50	48	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

* Οι 2 βιομηχανικοί πελάτες σταμάτησαν την δραστηριότητά τους

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	51	148	282	214	922
	Προοδευτικές	51	199	481	695	1.617
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	-	-	1	-	1
	Προοδευτικές	-	-	1	1	2
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	141	275	213	911
	Προοδευτικές	-	141	416	629	1.540
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	4	-	-	1	-
	Προοδευτικές	4	4	4	5	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	-	5	5	2	8
	Προοδευτικές	-	5	10	12	20
Βιομηχανικοί πελάτες	Νέες	47	2	1	-2	2
	Προοδευτικές	47	49	50	48	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2017] έως [2021]

Ο αριθμός των ενεργών τελικών πελατών είναι ίδιος με τον αριθμό των συνδέσεων δεδομένου ότι δεν υπάρχουν οικιακοί πελάτες με πολλαπλούς μετρητές στις εγκαταστάσεις τους.

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	51	148	282	214	922
	Προοδευτικοί	51	199	481	695	1.617
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέοι	-	-	1	-	1
	Προοδευτικοί	-	-	1	1	2
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	-	141	275	213	911
	Προοδευτικοί	-	141	416	629	1.540
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέοι	4	-	-	1	-
	Προοδευτικοί	4	4	4	5	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέοι	-	5	5	2	8
	Προοδευτικοί	-	5	10	12	20
Βιομηχανικοί πελάτες	Νέοι	47	2	1	-2	2
	Προοδευτικοί	47	49	50	48	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2017] έως [2021]

Η συνολική διανεμηθείσα ποσότητα προέρχεται κυρίως από δυο κατηγορίες πελατών, δεδομένης της φύσης του δικτύου που έχει αναπτύξει από το 2017 έως το Δεκ. 2021 η ΔΕΔΑ.

MWh/έτος	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	886.727	808.982	847.705	895.839	916.483
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	64	165	181
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	469	2.465	5.174	11.168
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	9.688	13.183	13.083	13.328	14.172
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	219	885	946	1.637
Βιομηχανικοί πελάτες	877.039	795.111	831.207	876.225	889.324

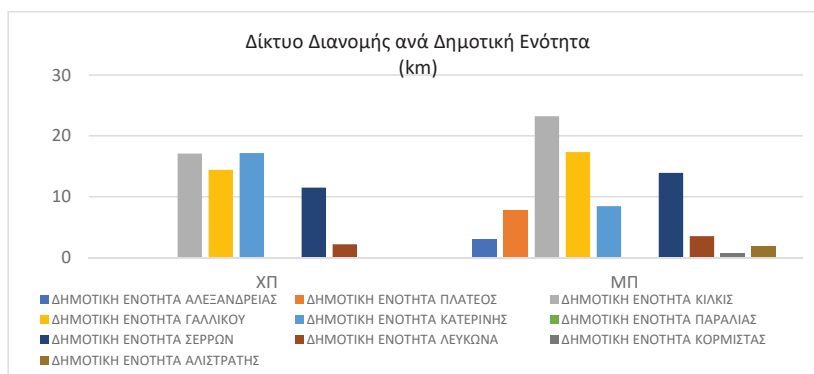
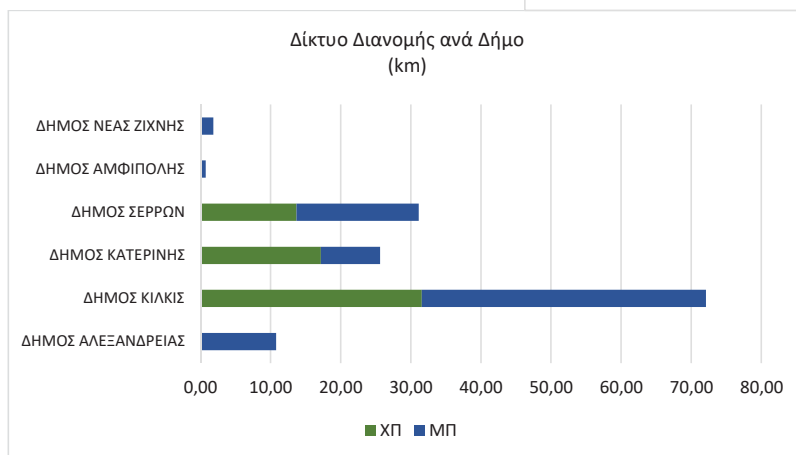
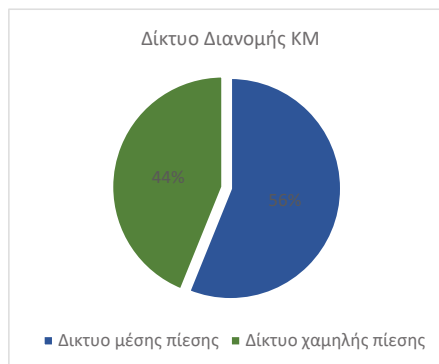
MWh/έτος	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-	-	-	-

2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, ανέρχεται σε 142,67km με το δίκτυο μέσης πίεσης να ανέρχεται στα 79,78km (56%) και το δίκτυο χαμηλής πίεσης να διαμορφώνεται στα 62,89 km (44%).

Η κατανομή του δικτύου διανομής ανά δήμο και δημοτική ενότητα αποτυπώνεται στα παρακάτω γραφήματα

Για όλες τις περιπτώσεις, υφίσταται σύνδεση μέσω αγωγού με το ΕΣΦΑ από τον οποίο γίνεται η τροφοδότηση του με φυσικό αέριο.



Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [2021]

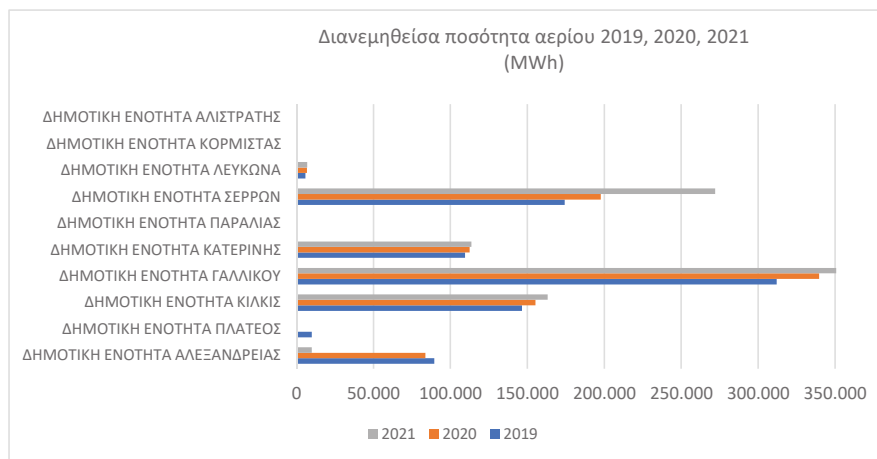
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Σύνδεση	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	2,954	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Αγωγός	7,822	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Αγωγός	0,718	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	8,447	17,229	12%	21,71%	30,04%	85%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	0,003	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Αγωγός	17,334	14,432	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	23,214	17,114	27%	17,82%	11,71%	77%
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Αγωγός	1,839	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Αγωγός	3,513	2,174	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	13,938	11,940	7%	46,23%	75,08%	70%
ΣΥΝΟΛΟ		79,78	62,889				

Στις δημοτικές ενότητες Κορμίστας και Αλίστρατης δεν υφίστανται ενεργοί πελάτες, καθώς το δίκτυο φυσικού αερίου ΜΠ διέρχεται των ανωτέρω περιοχών, όπως έχει περιγράψει παραπάνω.

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2021

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	3	-	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	3	-	3
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	-	550	-	2	4	-	556
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-	9	-	9
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	1	166	1	2	20	-	190
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	6	-	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	1	824	4	16	5	-	850
ΣΥΝΟΛΟ	1	1.540	5	20	50	-	1.617

Οι διανεμηθείσες ποσότητες στις δημοτικές ενότητες, για τα έτη 2019 έως και 2021, παρουσιάζουν μια αυξητική τάση, σε τιμές άνω των 850 χιλιάδων MWh ετησίως. Η μεγαλύτερη κατανάλωση, προσδιορίζεται στη δημοτική ενότητα Γαλλικού και ακολουθεί η δημοτική ενότητα Σερρών, όπως απεικονίζεται στο διάγραμμα που ακολουθεί.



Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από [2019] έως [2021]

MWh/έτος	2019	2020	2021
	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	89.518	83.734	9.840
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	9.964	-	0,21
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	109.506	112.540	113.704
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	312.039	339.677	350.716
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	146.523	155.294	163.242
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	5.821	6.824	6.950
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	174.334	197.770	272.031
ΣΥΝΟΛΟ			
	847.705	895.839	916.483

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]

Για το έτος 2020, δεν υπήρξε περαιτέρω εξέλιξη στην ανάπτυξη του δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης. Το δίκτυο, περιορίστηκε κυρίως στο υφιστάμενο μέσης ή και χαμηλής πίεσης σε βιομηχανικές ζώνες και ως εκ τούτου, οι υπολογισμοί των συνδέσεων ανά μήκος δικτύου ΧΠ αλλά και των διανεμηθέντων ποσοτήτων αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ, δεν είναι αντιπροσωπευτικοί.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2020]

	2020 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020 -2024 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	6,17 €	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	5,84	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	42,57	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/km)	127 €	-
Νέες συνδέσεις (#)	1.011	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	24	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	44.897	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	1.055	-

Όπως είχε αναφερθεί στο προοίμιο του Προγράμματος Ανάπτυξης της περιόδου 2021 -2025, οι διαγωνισμοί των κατασκευαστικών έργων στις πόλεις της Περιφέρειας της Κεντρικής Μακεδονίας, θα ολοκληρώνονταν εντός του 2021 και το ίδιο έτος θα ξεκινούσαν οι εργασίες στις πόλεις. Πράγματι στο σύνολο τους οι σχετικοί διαγωνισμοί δημοπρατήθηκαν εντός του 2021. Λόγω ενστάσεων που υπέβαλλαν ορισμένοι οικονομικοί φορείς που συμμετείχαν στην διαδικασία, υπήρξε καθυστέρηση στην ολοκλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την ανάδειξη αναδόχου στις πόλεις της Κατερίνης, της Αλεξάνδρειας, των Σερρών και του Κιλκίς. Για την επίλυση του θέματος επιλύθηκαν οι αρμόδιες αρχές οι οποίες καταρχήν δικαίωσαν τις απόψεις της ΔΕΔΑ. Οι κατασκευαστικές εργασίες στις ανωτέρω πόλεις εκτιμάται ότι θα ξεκινήσουν στο 4^ο τρίμηνο του 2022.

Σε ότι αφορά την έναρξη των κατασκευαστικών εργασιών στις πόλεις της Βέροιας και των Γιαννιτσών, έχει ολοκληρωθεί η διάθεση των οικοπέδων από τις τοπικές αρχές και έχουν εγκριθεί οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας των σταθμών αποσυμπίεσης από τις αρμόδιες αρχές. Μετά την ολοκλήρωση αυτών των προ απαιτούμενων ενεργειών δημοπρατήθηκαν οι διαγωνισμοί για το κατασκευαστικό έργο και για την προμήθεια των σταθμών αποσυμπίεσης. Οι διαγωνισμοί ολοκληρώθηκαν στις αρχές του 2022 οπότε και πραγματοποιήθηκε η έναρξη των εργασιών στο 3ο τρίμηνο του 2022.

Επιπλέον σημειώνεται ότι για την παροχή των υπηρεσιών συμπίεσης και μεταφοράς του φυσικού αερίου από υποδομή συμπίεσης που θα προσφέρει ο πάροχος σε γειτονιάζουσα περιοχή δημοπρατήθηκε σχετικός διαγωνισμός, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Απόφασης της ΡΑΕ.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται οι περιοχές στις οποίες υφίσταται δίκτυο χαμηλής ή και μέσης πίεσης το οποίο θα επεκταθεί, είτε περιοχές στις οποίες θα κατασκευαστεί για πρώτη φορά νέο δίκτυο και είχαν λάβει έγκριση στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

Δήμοι ή και δημοτικές ενότητες στους οποίους υφίσταται δίκτυο φυσικού αερίου ΧΠ ή ΜΠ κυριότητας της ΔΕΔΑ (ενότητα «Υφιστάμενο δίκτυο διανομής») χωρίς να έχει προβλεφθεί η περαιτέρω ανάπτυξη του στο παρόν πρόγραμμα, δύναται να ενταχθούν σε μελλοντικά προγράμματα ανάπτυξης της εταιρείας, αν και εφόσον απαιτηθεί.

		Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ		X	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ		X		
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ		X		
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	X	X	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ		X		
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ*				X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ				X
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ				X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ*				X

*CNG

Ειδικότερα:

Στο δήμο Αλεξάνδρειας

- Στη δημοτική ενότητα Αλεξάνδρειας έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Αλεξάνδρειας

Στο δήμο Κατερίνης

- Στη δημοτική ενότητα Κατερίνης, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Κατερίνης.
- Στη δημοτική ενότητα Παραλίας έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει το παραλιακό τμήμα της περιοχής

Στο δήμο Κιλκίς

- Στη δημοτική ενότητα Κιλκίς, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης του Κιλκίς.

Στο δήμο Σερρών

- Στη δημοτική ενότητα Σερρών, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης των Σερρών.

Στο δήμο της Βέροιας

- Στη δημοτική ενότητα Βέροιας έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή του δικτύου χαμηλής πίεσης και η τροφοδότηση του μέσω μονάδας αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) που θα εγκατασταθεί έξω από την πόλη, προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Βέροιας.
- Στη δημοτική ενότητα Αποστόλου Παύλου, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή του δικτύου χαμηλής πίεσης, επεκτείνοντας το δίκτυο χαμηλής πίεσης της γειτονικής δημοτικής ενότητας Βέροιας, προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό του οικισμού Απόστολος Παύλος.

Στο δήμο της Πέλλας

- Στη δημοτική ενότητα Γιαννιτσών έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης των Γιαννιτσών. Η τροφοδότηση του δικτύου θα γίνει από την γειτονική δημοτική ενότητα Κύρρου.
- Στη δημοτική ενότητα Κύρρου, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης και η εγκατάσταση μονάδας αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG), προκειμένου να τροφοδοτηθεί η πόλη των Γιαννιτσών.

Οι παραπάνω δήμοι/ δημοτικές ενότητες στους οποίους δραστηριοποιείται ή θα δραστηριοποιηθεί η ΔΕΔΑ, διακρίνονται σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ και σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ το έτος αναφοράς (2021). Η συγκεκριμένη διάκριση, γίνεται εμφανής στους κάτωθι πίνακες:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΧΩΡΙΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	4,49	25,82	11,9	4,14	4,04
Πρόσθετες Επενδύσεις**	0,73	2,10	0,75	0,66	0,66
Σύνολο	5,22	27,92	12,65	4,80	4,70

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για τη συγκεκριμένη περιφέρεια, έως και το 2026, προσεγγίζει τα 55,30 εκ. €.

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν τόσο σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ όσο και σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική

ποσότωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	79,78	3,00	8,20	-	-	-	90,982
Δίκτυο ΧΠ (km)	62,89	37,49	220,67	68,84	-	-	389,889
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	516	590	3.272	4.092	2.522	2.456	13.448
Μετρητές (#)	1.617	647	3.596	4.497	2.770	2.699	15.826
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	-	7	-	-	-	14
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Τα ανωτέρω στοιχεία δύναται να εξειδικευθούν σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης και δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	66,446	0,40	5,34	0,00	0,00	0,00	72,19
Δίκτυο ΧΠ (km)	62,889	11,19	133,70	68,84	0,00	0,00	276,62
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	516	590	2.223	2.843	1.901	1.859	9.932
Μετρητές (#)	1.611	647	2.444	3.125	2.088	2.044	11.959
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	-	5	-	-	-	12
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διείσδυσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)*	2,60	2,86	-	-	-	18,80
Δίκτυο ΧΠ (km)	26,30	86,97	-	-	-	113,27
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)**	-	1.049	1.249	621	597	3.522
Μετρητές (#)**	-	1.152	1.372	682	655	3.867
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)						
Αποθήκες LNG (#)						

* Στο δίκτυο ΜΠ προστίθενται και 13,34 km δικτύου που υφίσταται στις εν λόγω περιοχές. Ως εκ τούτου, το συνολικό δίκτυο ΜΠ (υφιστάμενο και νέο), θα ανέλθει σε 18,80km.

***Πελάτες που τροφοδοτούνται από την ΜΠ, σε περιοχές που δεν υφίσταται δίκτυο ΧΠ (δεν εμφανίζεται στον πίνακα)

Για την πρόβλεψη των παροχетеυτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχетеυτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022 - 2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	11,34%	10,04%	8,24%	12,04%	15,73%	19,12%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	9,44%	15,07%	48,20%	58,53%	58,53%	58,53%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	8,65%	30,32%	30,35%	28,77%	34,23%	38,84%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.617	2.264	5.860	10.357	13.127	15.826
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου	916.483	917.596	934.486	1.006.748	1.107.103	1.172.324

(σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά						
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	20.644	1.113	16.890	72.263	100.355	65.220
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	895.839	916.483	917.596	934.486	1.006.748	1.107.103

*Ο Βαθμός σύνδεσης κτηρίων, υπολογίζεται στο σύνολο της Περιφέρειας.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους με και χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:
 - a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
 - b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	1.611	647	2.444	3.125	2.088	2.044	11.959
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	2	66	244	313	209	205	1.039
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.540	540	2.048	2.614	1.745	1.712	10.199
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	5	-	2	6	8	3	24
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	20	41	148	189	126	124	648
Βιομηχανικοί	44	-	2	3	-	-	49
CNG	-	-	-	-	-	-	-

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία τόσο την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E – 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	906.643	1.113	14.649	49.064	71.941	53.619
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	181	231	2.933	8.782	10.591	7.301
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	11.168	513	6.563	19.994	24.007	16.546
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	14.172	-	300	3.600	9.300	11.250
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.637	369	4.653	13.689	16.443	11.322
Βιομηχανικοί	879.485	-	200	3.000	11.600	7.200
CNG	-	-	-	-	-	-

Για τον υπολογισμό της μέσης κατανάλωσης πελατών που ανήκουν στις κατηγορίες «Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση», «Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» καθώς και «Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)» χρησιμοποιήθηκαν αριθμητικά

δεδομένα του προγράμματος 2021-2025 και στατιστικά στοιχεία της εταιρείας στα οποία εφαρμόστηκαν οι ανάλογες σταθμίσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	906.643	907.756	922.404	971.469	1.043.410	1.097.029
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	181	412	3.345	12.126	22.717	30.018
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	11.168	11.681	18.244	38.237	62.245	78.791
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	14.172	14.172	14.472	18.072	27.372	38.622
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.637	2.006	6.659	20.348	36.791	48.113
Βιομηχανικοί	879.485	879.485	879.685	882.685	894.285	901.485
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών*	-	1.152	1.372	682	655	3.867
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	115	138	70	66	389
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	966	1.146	570	548	3.230
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	2	2	-	-	4
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	69	84	42	41	236
Βιομηχανικοί *	-	-	2	-	-	8
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-	-

*Στο συνολικό αριθμό, προστίθενται και 6 πελάτες που ήδη τροφοδοτούνται από δίκτυο ΜΠ το 2021 από περιοχές στις οποίες δεν υφίσταται δίκτυο ΧΠ (δεν εμφανίζονται στον πίνακα σε διακριτή στήλη)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	2.241	23.199	28.414	11.601
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	403	4.106	4.592	2.436
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	918	9.348	10.340	5.394
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	3.000	2.700	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	621	6.345	7.182	3.771
Βιομηχανικοί	-	-	400	3.600	-
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών*	9.840	12.081	35.280	63.693	75.295
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	403	4.508	9.100	11.536
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	918	10.266	20.606	26.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	3.300	6.000	6.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	621	6.966	14.148	17.919
Βιομηχανικοί*	9.840	9.840	10.240	13.840	13.840
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

*Πελάτες που τροφοδοτούνται από την ΜΠ σε περιοχές που δεν υφίσταται δίκτυο ΧΠ (δεν εμφανίζεται στον πίνακα)

Συνδυασμός εγκεκριμένου και συμπληρωματικού έργου

Στη συνέχεια, παρατίθεται στοιχεία που αφορούν στην ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συνδυαστικά με το πρόσθετο έργο της Αλεξάνδρειας – Βέροιας -Γιαννιτσών, όπως αυτό παρουσιάζεται αναλυτικά στην ενότητα Β.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου έργου Αλεξάνδρειας -Βέροιας -Γιαννιτσών [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [Ε + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	3,00	18,20	20,00	15,80	0,00	57,00
Δίκτυο ΧΠ (km)	37,49	220,67	83,84	15,00	0,00	357,00
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	590	3.272	4.092	2.683	2.538	13.175
Μετρητές (#)	647	3.596	4.497	3.168	2.901	14.809
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	7	4	-	-	11
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το ύψος των επενδύσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων της περιφέρειας (κύριο και πρόσθετο), περιγράφεται στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου, συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου έργου Αλεξάνδρειας- Βέροιας- Γιαννιτσών [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	4,49 €	28,41 €	18,51 €	9,85 €	4,19 €
Πρόσθετες Επενδύσεις**	-	-	-	-	-
Σύνολο					

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

** Εκκρεμεί ο προσδιορισμός τους ο οποίος θα δοθεί με την ολοκλήρωση του Επιχειρησιακού Σχεδίου και την υποβολή των τιμολογίων

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

Στους πίνακες που ακολουθούν, γίνεται παρουσίαση των εκτιμώμενων συνδέσεων, της εξέλιξης διείσδυσης του αερίου και της ζήτησης που θα προκύψει από τις νέες συνδέσεις στις δημοτικές ενότητες της περιφέρειας. Οι σημαντικότερες μεταβολές εξ αυτών, αναμένεται να συμβούν εντός των αστικών ιστών των πόλεων που είχε συμπεριλάβει κατά το παρελθόν η ΔΕΔΑ, στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Στα δίκτυα που πρόκειται να κατασκευαστούν, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν 11.959 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2021 [Ε – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	556	206	1.321	1.939	1.307	1.279	6.608
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Αγωγός	9	-	-	-	-	-	9
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	190	105	402	487	417	409	2.010
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Αγωγός	6	-	-	-	-	-	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	850	336	721	699	364	356	3.326
ΣΥΝΟΛΟ								11.959

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	13,16%	14,09%	11,02%	13,06%	15,21%	17,31%
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	4,56%	6,24%	5,39%	9,15%	10,78%	12,39%
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	29,54%	30,74%	12,97%	13,30%	14,25%	15,17%

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	113.704	354	5.570	25.436	38.432	26.389
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	350.716	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	163.242	184	2.683	10.353	11.790	15.725
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	6.950	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	272.031	575	6.396	13.275	21.720	11.505

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	556	81	1.017	1.695	1.351	1.205	5.349
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	199	40	317	438	404	385	1.584
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	856	130	600	659	405	335	2.129
ΣΥΝΟΛΟ		1.611	251	1.934	2.792	2.160	1.925	9.062

4.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

km	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	8,45	0,40	4,50	-	-	-	13,35
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	17,33	-	-	-	-	-	17,33

km	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	23,21	-	0,70	-	-	-	23,91
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	3,51	-	-	-	-	-	3,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	13,94	-	0,14	-	-	-	14,08
ΣΥΝΟΛΟ	66,45						72,19

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

km	Προοδευτικά έως 2021 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	17,23	4,81	55,00	48,55			125,59
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	14,43	-	-	-	-	-	14,43
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	17,11	2,31	33,70	-	-	-	53,12
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	2,17	-	-	-	-	-	2,17
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	11,940	4,07	45,00	20,29	-	-	81,30
ΣΥΝΟΛΟ	62,889						276,62

4.2.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2026]

€*	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	750.641 €	7.267.021 €	6.529.590 €	1.942.596 €	1.922.310 €	18.412.158 €
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	321.728 €	3.356.984 €	776.135 €	621.343 €	620.257 €	5.696.446 €
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	774.952 €	4.582.566 €	2.574.859 €	588.778 €	527.138 €	9.048.291 €
ΣΥΝΟΛΟ						33.156.896

4.2.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για τους Δήμους και τις Δημοτικές Ενότητες με και χωρίς Υφιστάμενο Δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

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

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας	NPV	IRR	DPP
	8.001.320	11,9%	20,63

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το νέο έργο του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας που περιγράφεται στην ενότητα Β (II).

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 [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	3.042 €	56	191 €	888
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	3.130 €	51	140 €	1.131
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	3.654 €	36	169 €	771

Σημειώνεται ότι οι δημοτικές ενότητες Γαλλικού και Λευκώνα, αφορούν σε περιοχές για τις οποίες η ΔΕΔΑ δεν έχει προγραμματίσει σχέδιο επέκτασης του υφιστάμενου δικτύου, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

Στις περιπτώσεις για τις οποίες, δεν υφίσταται ενεργός πελάτης, οι δείκτες που συνδέονται με τις καταναλώσεις, δεν μπορούν να προσδιοριστούν.

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για τις περιοχές της Κεντρικής Μακεδονίας για τις οποίες ΔΕΝ υφίσταται ενεργό δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης και έχουν ήδη ενταχθεί στο πρόγραμμα της ΔΕΔΑ, στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Αλεξάνδρειας, Δήμος Αλεξάνδρειας – Δημοτικές Ενότητες Αλεξάνδρειας / Πλατεός:

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης που θα αναπτυχθεί στην πόλη της Αλεξάνδρειας, θα τροφοδοτηθεί από επέκταση του υφιστάμενου δικτύου μέσης πίεσης που συνδέεται ήδη με τον ΕΣΦΑ
- Από τη δημοτική ενότητα Πλατεός, διέρχεται υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης, χωρίς να έχει προβλεφθεί περαιτέρω ανάπτυξη του. Η ΔΕΔΑ, δύναται να εξετάσει τυχόν επεκτάσεις στη συγκεκριμένη περιοχή στο μέλλον.

Ευρύτερη περιοχή Αμφίπολης | Δήμος Αμφίπολης :

- Από το δήμο της Αμφιπόλεως, διέρχεται δίκτυο μέσης πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθεί η πόλη της Δράμας. Δεν προβλέπεται περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου, στο πρόγραμμα της ΔΕΔΑ, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

Ευρύτερη περιοχή Κατερίνης | Δήμος Κατερίνης - Δημοτική ενότητα Παραλίας

- Στη δημοτική ενότητα Παραλίας έχει προβλεφθεί επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετηθεί το παραλιακό τμήμα της περιοχής.

Ευρύτερη περιοχή Νέας Ζίχνης | Δήμος Νέας Ζίχνης - Δημοτική ενότητα Αλίστρατης

- Από το δήμο Νέας Ζίχνης, διέρχεται δίκτυο μέσης πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθεί η πόλη της Δράμας. Δεν προβλέπεται περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου, στο πρόγραμμα της ΔΕΔΑ, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

Ευρύτερη περιοχή Βέροιας | Δήμος Βέροιας - Δημοτικές ενότητες Βέροιας – Αποστόλου Παύλου

- Στη δημοτική ενότητα Βέροιας έχει προβλεφθεί κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης με την τροφοδότηση να γίνεται μέσω σταθμού αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου CNG, προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης της Βέροιας
- Στη δημοτική ενότητα Αποστόλου Παύλου, έχει προβλεφθεί η κατασκευή αντένας δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο κεντρικός αστικός ιστός του οικισμού Απόστολος Παύλος.

Ευρύτερη περιοχή Πέλλας | Δήμος Πέλλας - Δημοτικές ενότητες Γιαννιτσών – Κύρρου

- Στη δημοτική ενότητα Γιαννιτσών έχει προβλεφθεί, κατασκευή του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης των Γιαννιτσών
- Στη δημοτική ενότητα Κύρρου, έχει προβλεφθεί, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης και η εγκατάσταση σταθμού αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου CNG, προκειμένου να τροφοδοτηθεί η πόλη των Γιαννιτσών.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ*	Αγωγός	-	300	158	56	56	573
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ*	Αγωγός	-	-	-	-	-	3
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	CNG	-	401	736	393,00	370	1.900
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	-	451	478	233	229	1.391
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	CNG	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ							3.867

*Τρεις πελάτες στη Δ.Ε. Αλεξάνδρειας και τρεις στη Δ.Ε. Πλατεών τροφοδοτούνται από δίκτυο ΜΠ όπου δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο ΧΠ. Το πλήθος τους ωστόσο, προσμετράται στο συνολικό αριθμό του 2026.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	6,70%	10,23%	11,48%	12,73%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	4,73%	13,42%	18,06%	22,43%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	6,27%	12,92%	16,16%	19,35%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	506	5.177	5.676	1.007
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	825	9.025	15.053	6.648
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	910	8.996	7.685	3.946
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	-	222	175	72	52	527*
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ**	Αγωγός/CNG	-	296	623	487	402	1.808
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ**	Αγωγός/CNG	-	333	443	318	266	1.360
ΣΥΝΟΛΟ		-	851	1.241	877	720	3.689

*Τρείς πελάτες στη Δ.Ε. Αλεξάνδρειας και τρεις στη Δ.Ε. Πλατειών τροφοδοτούνται από δίκτυο ΜΠ όπου δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο ΧΠ. Το πλήθος τους ωστόσο, προσμετράται στο συνολικό αριθμό του 2026.

**Οι εκτιμήσεις έχουν δοθεί συνδυαστικά με το συμπληρωματικό έργο "Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά".

4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες περιγράφονται πληροφορίες σχετικά με τους δήμους για τους οποίους δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής και έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	2,60	-	-	-	-	2,60
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ						2,60

Πίνακας: Αριθμός αποσυμπίεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						

	202 2	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-		-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ						2

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδ ευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2,00	27,88	-	-	-	29,88
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	3,50	-	-	-	-	3,50
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	7,58	29,75	-	-	-	37,33
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	2,60	-	-	-	2,60
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	12,38	26,74	-	-	-	39,12
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0,84	-	-	-	-	0,84
ΣΥΝΟΛΟ						113,27

4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
€*	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	149.629 €	3.358.226 €	254.705 €	81.423 €	82.970 €	3.926.952 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	932.538 €	-	-	-	-	932.538 €
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	567.092 €	3.607.746 €	1.079.691 €	571.539 €	548.243 €	6.374.312 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	195.295 €	-	-	-	195.295 €
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	926.201 €	3.452.658 €	682.260 €	338.495 €	339.935 €	5.739.550 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	62.844 €	-	-	-	-	62.844 €
ΣΥΝΟΛΟ						17.231.491 €

4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι υπολογισμοί έχουν γίνει στην ενότητα 4.2.4.

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 [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	6.853 €	19	318 €	414
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	3.355 €	51	202 €	845
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	4.126 €	36	266 €	551
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου έργου της Αλεξάνδρειας-Βέροιας-Γιαννιτσών [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	321.987	279.837	-	-	-	601.825
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	368.921	-	-	-	368.921
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	411.207	740.053	746.915	663.695	660.983	3.222.852
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	713.691	-	-	-	713.691
Σύνολο	733.195	2.102.502	746.915	663.695	660.983	4.907.289

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής, συνδυαστικά με την επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Ανάπτυξης Υφιστάμενου δικτύου διανομής (Ενότητα Α), περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	5,9	6,60	0,7	12%

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το νέο έργο του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας που περιγράφεται στην ενότητα Β.

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2021 έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε-1] - [Ε + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	9.043	2.372	2.557	2.814	2.982	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	22	15	27	34	41	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	6.933 €	7.180 €	2.646 €	1.496 €	1.497 €	3.185 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	4.030 €	1.529 €	165 €	41 €	62 €	43 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	6.933 €	7.180 €	2.646 €	1.496 €	1.497 €	3.185 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	16	16	-	-	-	59
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	16	16	-	-	-	47
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	27	74	-	-	-	3.437

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

7. Παράρτημα Α.(II)

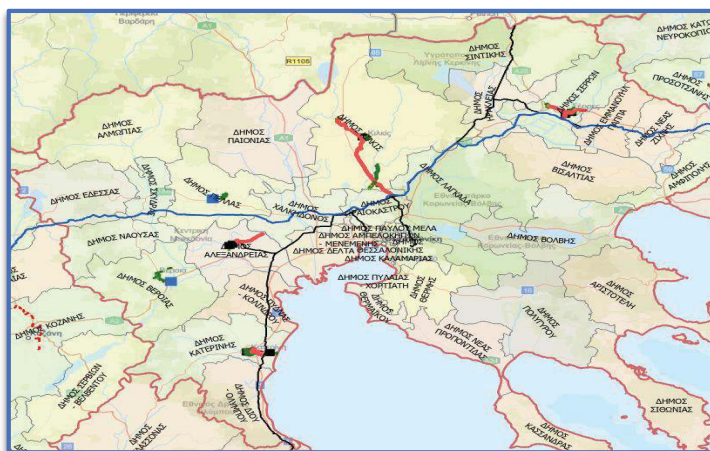
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Κεντρικής Μακεδονίας

Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου & Μελλοντικού Δικτύου

2022-2026

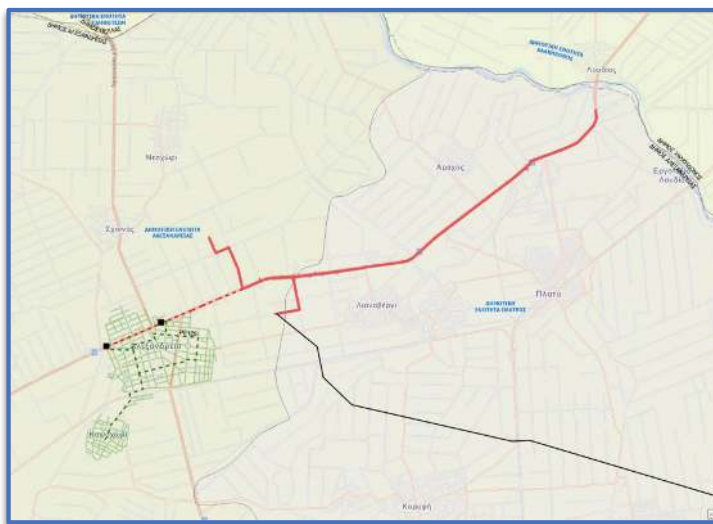
7.1. Α.(II). Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας



Στους χάρτες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα της Κεντρικής Μακεδονίας, όπως επίσης και η εκτίμηση για τη διαμόρφωση του ενδεικτικά καθώς δύναται να διαφοροποιηθεί κατά την φάση της υλοποίησης του κατασκευαστικού έργου.

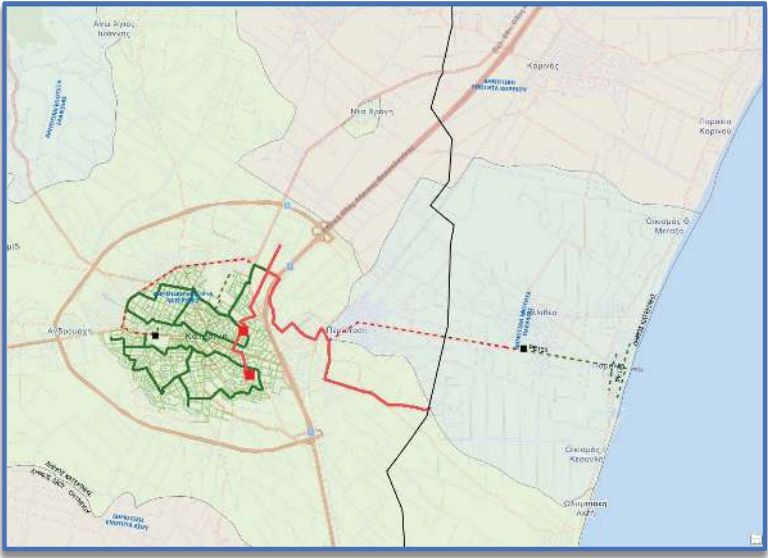
ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
	ΠΛΑΤΕΟΣ

Πόλη της Αλεξάνδρειας



ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
	ΠΑΡΑΛΙΑΣ

Πόλη της Κατερίνης

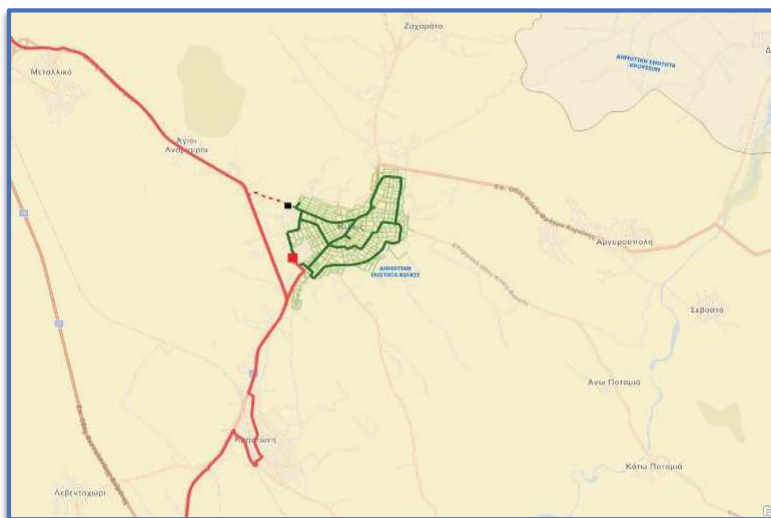


ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΙΛΚΙΣ	ΓΑΛΛΙΚΟΥ
	ΚΙΛΚΙΣ

Ευρύτερη περιοχή δήμου Κιλκίς



Πόλη Κιλκίς



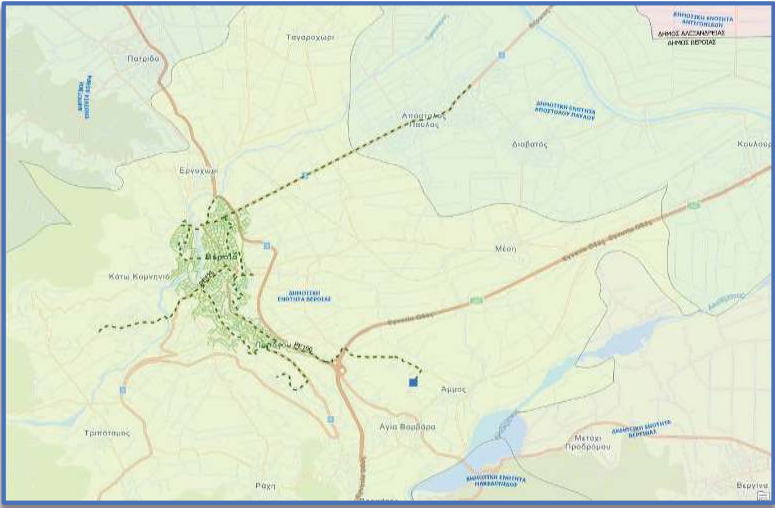
ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΣΕΡΡΩΝ	ΛΕΥΚΩΝΑ
	ΣΕΡΡΩΝ

Πόλη των Σερρών



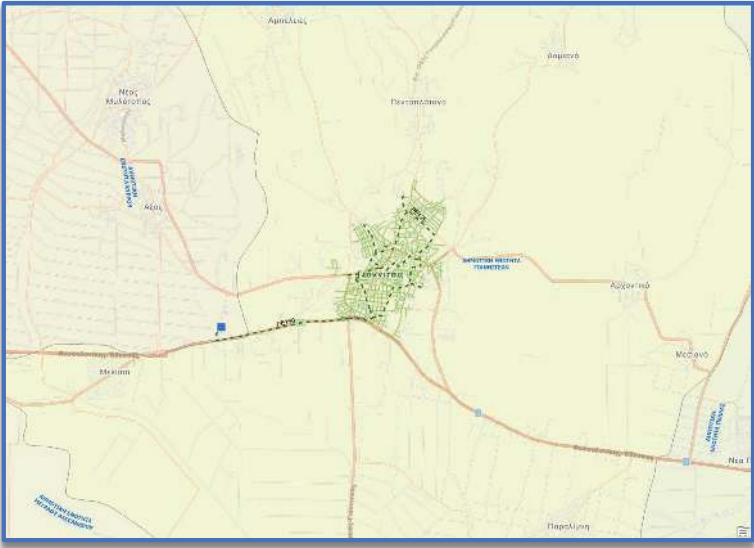
ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΒΕΡΟΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ
	ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ

Πόλη της Βέροιας



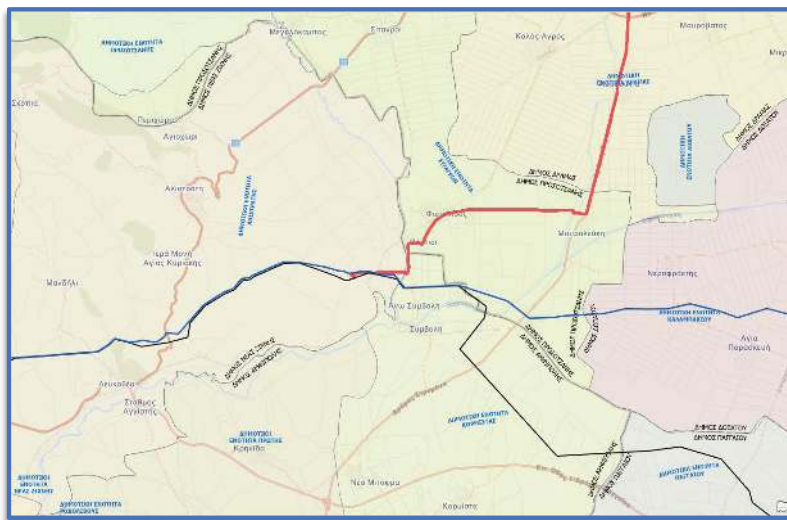
ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΠΕΛΛΑΣ	ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ
	ΚΥΡΡΟΥ

Πόλη των Γιαννιτσών



Για την τροφοδότηση της Δράμας (Δήμος Νέας Ζίχνης, Δήμος Αμφίπολης)

ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ
ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ





Ενότητα Α.(III)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Στερεάς Ελλάδας

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</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] – [2024]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</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>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
	<u>Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος</u>
4.2.2.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης 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>
	<u>Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος</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>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
7.	<u>Παράρτημα Α.(III)</u>
7.1.	<u>Α.(III). Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας</u>

2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

2.1. Γενική περιγραφή

Τα υφιστάμενα δίκτυα της ΔΕΔΑ για την περιφέρεια της Στερεάς Ελλάδας, εκτείνονται έως το Δεκέμβριο του 2021 στις ακόλουθες περιοχές:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ

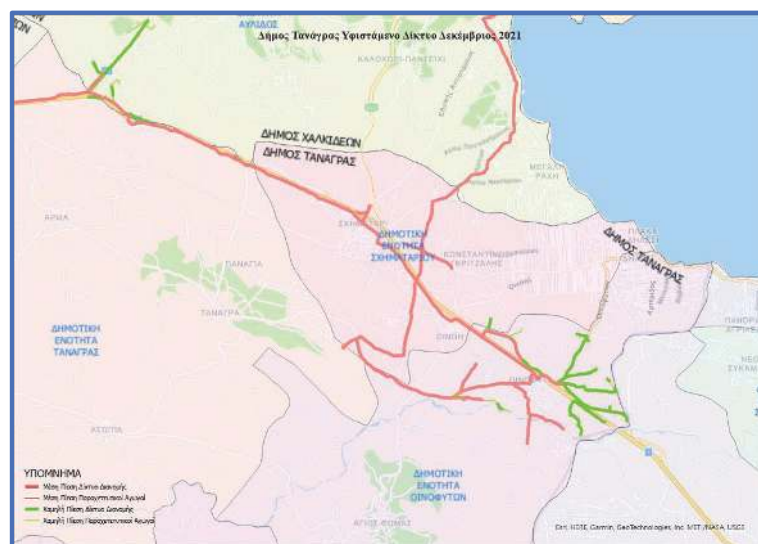
Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο:

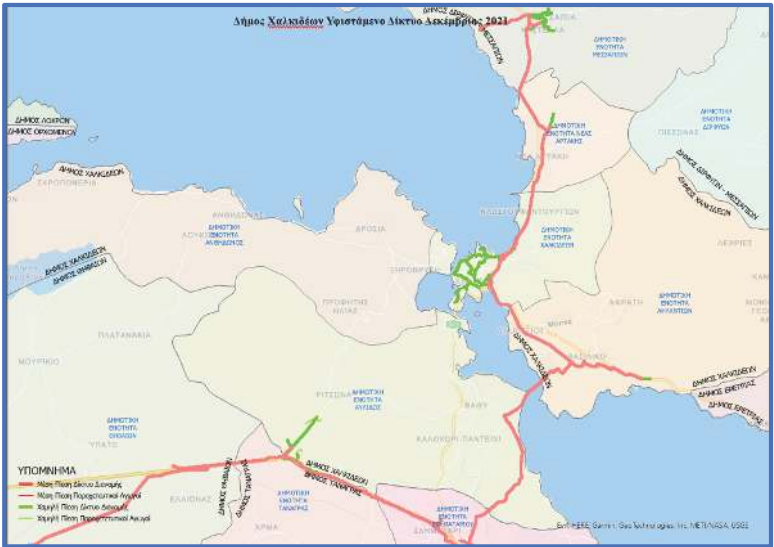
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ

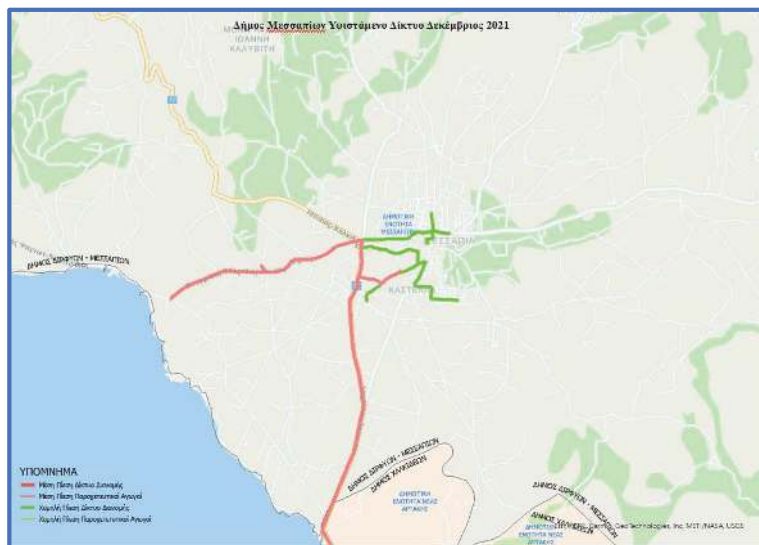
Επιπρόσθετα, έως τον Δεκέμβριο του 2021, έχουν συνδεθεί με το δίκτυο φυσικού αερίου οι κάτωθι τελικοί πελάτες:

Κατηγορίες Πελατών	Δεκ. -21
	Πλήθος
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	9
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	369
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	3
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	7
Βιομηχανικοί πελάτες	81
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	3
ΣΥΝΟΛΟ	472

Τα υφιστάμενα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου (χαμηλής, μέσης πίεσης και παροχετευτικοί αγωγοί) αποτυπώνονται στους χάρτες που ακολουθούν για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα διακριτά.







Στους κάτωθι πίνακες, παρουσιάζονται απολογιστικά τα μέτρα ενεργού δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, για τις περιόδους Σεπτέμβριος του 2021 και Δεκέμβριος του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπ-21	Δεκ-21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ- ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	m	6.978	6.978
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	m	24.778	24.778
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	m	18.433	18.433
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	m	15.202	15.202
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	m	18.815	18.815
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	m	6.126	6.126
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	m	9.081	9.081
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	m	11.135	11.135
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	m	6.513	6.513
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	m	9.609	9.609
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	126.670	126.670

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-21	Δεκ-21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ- ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	m	4.852	4.852
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	m	15.388	15.388
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	m	19.761	20.762
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	m	18.743	19.373
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	m	299	299
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	m	1.581	1.581
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	m	7.955	7.955
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	m	1.416	1.416
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	m	880	880
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	m	13.013	13.013
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	83.888	85.519

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-21	Δεκ-21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ- ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	#	1	1
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	#	7	7
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	#	213	340
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	#	48	50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	#	6	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	#	3	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	#	5	5
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	#	1	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	#	29	58
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	#	313	472

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των όγκων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2020 καθώς και για τις περιόδους Σεπτέμβριος 2021 και Δεκέμβριος 2021.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2020	Σεπ-21	Δεκ. -21
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ- ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	MWh	4.721	3.674	5.672
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	MWh	92.953	59.459	88.477
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	MWh	57.981	42.115	63.596
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	MWh	908.309	657.857	992.398
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	MWh	36.194	28.124	40.428
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	MWh	19.321	12.416	20.050
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	MWh	21.757	16.117	24.911
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	MWh	1.378	913	1.270
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	MWh	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	MWh	10.542	9.839	13.689
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	MWh	1.153.156	830.514	1.250.491

Διευκρινίζεται, ότι στην περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας, δεν υφίσταται ενεργό απομακρυσμένο δίκτυο.

2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Για τις περιοχές της Στερεάς Ελλάδας για τις οποίες υφίσταται ενεργό δίκτυο Μέσης ή/και χαμηλής πίεσης, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Χαλκίδας | Δήμος Μεσσαπίων, Δήμος Χαλκιδέων:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ (μέσω του Δήμου Τανάγρας), εξυπηρετώντας την πόλη της Χαλκίδας και τις ΒΙΠΕ Αυλίδας, Χαλκίδας, Νέας Αρτάκης και Μεσσαπίων, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν :
 - ο την πόλη της Χαλκίδας,
 - ο την περιοχή Μεσσαπίων,
 - ο την περιοχή της Ριτσώνας της Δημοτικής ενότητας Αυλίδας,
 - ο την περιοχή Νέας Αρτάκης και
 - ο την περιοχή νοτιοανατολικά της περιοχής Βασιλικό, της Δημοτικής ενότητας Ληλαντιών,
 δεν έχουν αναπτυχθεί περαιτέρω.

- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω πέντε σταθμών MR19/4 (στις αντίστοιχες με ανωτέρω περιοχές).

Ευρύτερη περιοχή Τανάγρας | Δήμος Τανάγρας :

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ (μέσω του Δήμου Θηβαίων), εξυπηρετώντας τον Δήμο Τανάγρας (με την ΒΙΠΕ Οиноφύτων), δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν κυρίως τη ΒΙΠΕ των Οиноφύτων αλλά και τη Δημοτική Ενότητα Σχηματαρίου δεν έχουν καταγράψει σημαντική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω ενός σταθμού MR19/4 στην περιοχή των Οиноφύτων.

Ευρύτερη περιοχή Θήβας | Δήμος Θηβαίων:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται απευθείας από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την πόλη της Θήβας (Δημοτική ενότητα Θήβας) δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν αποκλειστικά την πόλη της Θήβας δεν έχουν αναπτυχθεί περαιτέρω.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω ενός σταθμού MR19/4 στη νότια πλευρά της πόλης και ένα στα βορειοανατολικά αυτής εξυπηρετώντας μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες.

Ευρύτερη περιοχή Λαμίας | Δήμος Λαμιέων:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017, τροφοδοτείται απευθείας από τον ΕΣΦΑ και εξυπηρετεί την πόλη της Λαμίας και τη ΒΙΠΕ, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν τόσο την πόλη της Λαμίας όσο και τη ΒΙΠΕ ανατολικά της πόλης, δεν έχουν καταγράψει σημαντική περαιτέρω ανάπτυξη.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω δυο σταθμών MR19/4 (ένα για την πόλη και ένα για τη ΒΙΠΕ).

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	126,67	126,67	126,67	126,67	126,67
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	0,55	1,63
	Προοδευτικό	83,33	83,33	83,33	83,89	85,52
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	11	11	11	11	11

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Βαθμός διείσδυσης, κάλυψης δικτύου & συνδέσεων κτηρίων, διανεμηθείσας ποσότητας και ενεργών συνδέσεων

Δεδομένο ότι, το δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, περιορίζεται κυρίως σε δίκτυο μέσης πίεσης ή και χαμηλής πίεσης σε βιομηχανικές ζώνες, οι βαθμοί διείσδυσης αερίου, κάλυψης δικτύου και σύνδεσης κτηρίων, δεν είναι αντιπροσωπευτικοί. Για τους ίδιους ακριβώς λόγους, οι υπολογισμοί των δεικτών, «Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης» και «Ενεργών συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης», είναι ενδεικτικοί και δύναται να μεταβληθούν σημαντικά στο μέλλον.

Βαθμός μελέτης δικτύου

Στοιχεία για το μελετημένο δίκτυο, υφίστανται για τις πόλεις της Χαλκίδας, Θήβας, Λιβαδειάς, Λαμίας, Άμφισσας και Καρπενησίου για τις οποίες η ΔΕΔΑ είχε λάβει έγκριση δραστηριοποίησης στο πρόγραμμα ανάπτυξης της περιόδου 2021-2025 και όχι για το σύνολο του οδικού δικτύου που καλύπτουν οι ευρύτερες περιοχές των δημοτικών ενοτήτων από τις οποίες διέρχεται το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης, κυριότητας της. Στοιχεία για το οδικό δίκτυο, υπάρχουν επίσης για τις ανωτέρω πόλεις τα οποία αφορούν στον ευρύτερο αστικό ιστό αυτών. Ως εκ τούτου, ο υπολογιζόμενος βαθμός μελέτης δικτύου, υπόκειται στους ανωτέρω περιορισμούς.

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου [2017] έως [2021]

	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,5%	0,6%	1,1%	1,3%	3%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	14,0%	14,0%	14,0%	14,1%	14%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	35%	35%	35%	35%	36%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,9%	1,0%	1,8%	2,2%	4%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	69%	69%	69%	69%	69%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	13.229	13.701	13.933	13.746	9.711
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/km)	1,164	1,200	2,256	2,801	5,519

2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Η εξέλιξη του αριθμού των συμβάσεων, ενεργών συνδέσεων και τελικών πελατών, περιορίζεται από το είδος του δικτύου που έχει αναπτύξει η ΔΕΔΑ από το 20217 έως το Δεκέμβριο του 2021 και κατ' επέκταση του πελατολογίου στο οποίο έχει μέχρι σήμερα απευθυνθεί. Η εικόνα, αναμένεται να διαφοροποιηθεί σημαντικά τα αμέσως επόμενα έτη, μέσω της υλοποίησης του νέου προγράμματος ανάπτυξης και της διείσδυσης του φυσικού αερίου, στους αστικούς ιστούς των πόλεων. Η τάση αυτή ήδη διαφαίνεται στην απεικόνιση του αριθμού των υπογεγραμμένων συμβάσεων τον Δεκέμβριο του 2021.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	3	88	47	292
	Προοδευτικές	97	100	188	235	527
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	-	-	3	1	3
	Προοδευτικές	-	-	3	4	7
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	1	86	61	272
	Προοδευτικές	-	1	87	148	420
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	-	-	1	-	-
	Προοδευτικές	2	2	3	3	3
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	-	-	1	1	7
	Προοδευτικές	-	-	1	2	9
Βιομηχανικοί	Νέες	-	2	-3*	-16*	10
	Προοδευτικές	94	96	93	77	87
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1

* πρόκειται για βιομηχανικούς πελάτες που σταμάτησαν την δραστηριότητα τους.

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	3	88	47	237
	Προοδευτικές	97	100	188	235	472
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	-	-	3	1	5
	Προοδευτικές	-	-	3	4	9
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	1	86	61	221
	Προοδευτικές	-	1	87	148	369
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	-	-	1	-	4
	Προοδευτικές	2	2	3	3	7
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	-	-	1	1	1
	Προοδευτικές	-	-	1	2	3
Βιομηχανικοί	Νέες	-	2	-3	-16	4
	Προοδευτικές	94	96	93	77	81
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	2
	Προοδευτικές	1	1	1	1	3

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες		3	88	47	237
	Προοδευτικές	97	100	188	235	472
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες		-	3	1	5
	Προοδευτικές	-	-	3	4	9
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες		1	86	61	221
	Προοδευτικές	-	1	87	148	369
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες		0	1	-	4
	Προοδευτικές	2	2	3	3	7
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες		-	1	1	1
	Προοδευτικές	-	-	1	2	3
Βιομηχανικοί	Νέες		2	-3*	-16*	4
	Προοδευτικές	94	96	93	77	81
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες		-	-	-	2
	Προοδευτικές	1	1	1	1	3

*Οι 19 συμβάσεις αφορούν βιομηχανικούς καταναλωτές που διέκοψαν τη δραστηριότητα τους το 2020

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2017] έως [2021]

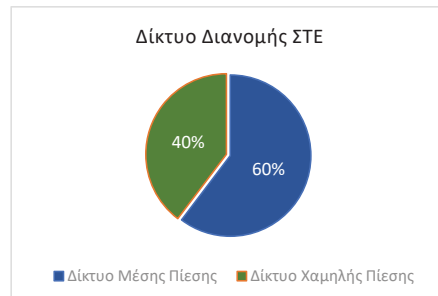
Η συνολική διανεμηθείσα ποσότητα προέρχεται κυρίως από τρεις κατηγορίες πελατών, δεδομένης της φύσης του δικτύου που έχει αναπτύξει από το 2017 έως το Δεκ. 2021 η ΔΕΔΑ.

MWh/έτος	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	1.102.407	1.141.727	1.161.128	1.153.156	1.250.491
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	27	115	291
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	6	251	1.114	2.315
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	12.070	11.472	12.784	13.975	15.849
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	-	30	63	176
Βιομηχανικοί	1.089.779	1.128.728	1.144.924	1.132.719	1.224.756
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	557	1.521	3.112	5.171	7.103

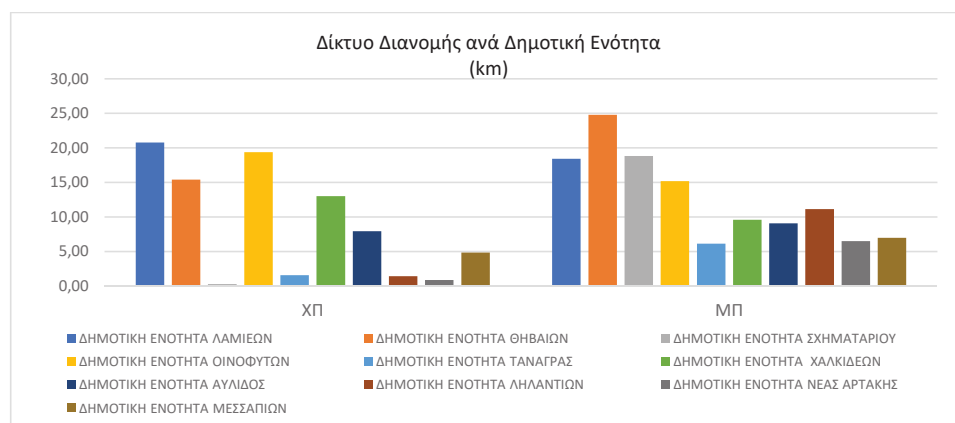
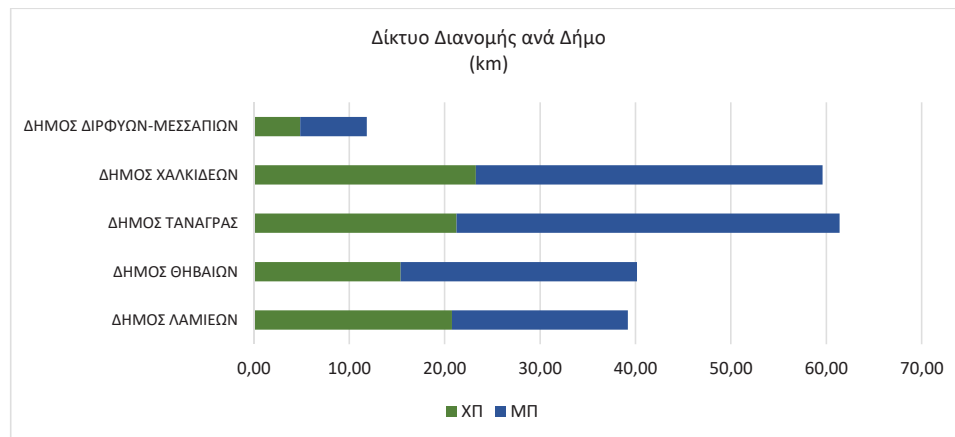
2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, ανέρχεται σε 212,2km με το δίκτυο μέσης πίεσης να ανέρχεται στα 126,67km (60%) και το δίκτυο χαμηλής πίεσης να διαμορφώνεται στα 85,52 km (40%).

Η κατανομή του δικτύου διανομής ανά δήμο και δημοτική ενότητα αποτυπώνεται στα παρακάτω γραφήματα



Για όλες τις περιπτώσεις, υφίσταται σύνδεση μέσω αγωγού με το ΕΣΦΑ από το οποίο γίνεται η τροφοδότηση του με φυσικό αέριο.



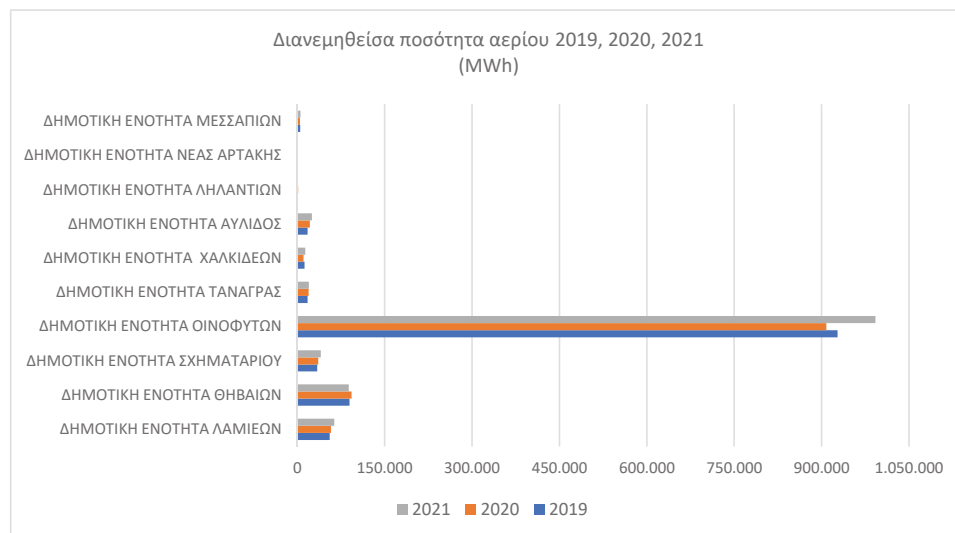
Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [2021]

	Σύνδεση	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	6,978	4,852	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	24,778	15,388	19,6%	0,6%	0,4%	83%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	18,433	20,762	11,3%	8,9%	13,0%	65%
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	15,202	19,373	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	18,815	0,299	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	6,126	1,581	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	9,081	7,955	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	11,135	1,416	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	6,513	0,880	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	9,609	13,013	13,0%	4,5%	3,5%	92%

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή τον [2021]

	Οικιακοί – Κεντρική ή Θέρμανση	Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	1	-	1
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	-	-	1	-	6	-	7
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	6	319	1	7	6	1	340
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	-	50	-	50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	6	-	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-	3	1	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	5	-	5
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	6	-	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	3	50	1	-	3	1	58
ΣΥΝΟΛΟ							
	9	369	3	7	81	3	472

Οι διανεμηθείσες ποσότητες στις δημοτικές ενότητες, για τα έτη 2019 και 2021, παρουσιάζουν μια σταθερότητα, σε τιμές άνω των 1,1 εκ MWh ετησίως. Η μεγαλύτερη κατανάλωση, προσδιορίζεται στη δημοτική ενότητα Οινόφυτων και ακολουθεί η δημοτική ενότητα Θηβαίων, όπως απεικονίζεται στο διάγραμμα που ακολουθεί.



Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από [2019] έως [2021]

	2019	2020	2021
MWh/έτος	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	4.942	4.721	5.672
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	89.591	92.953	88.477
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	55.773	57.981	63.596
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	927.430	908.309	992.398
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	34.289	36.194	40.428
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	17.860	19.321	20.050
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	17.814	21.757	24.911
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1.016	1.378	1.270
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	12.413	10.542	13.689
ΣΥΝΟΛΟ	1.161.128	1.153.156	1.250.491

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2022] – [2024]

Για το έτος 2020, δεν υπήρξε περαιτέρω εξέλιξη στην ανάπτυξη του δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης. Το δίκτυο, περιορίστηκε κυρίως στο υφιστάμενο μέσης ή και χαμηλής πίεσης σε βιομηχανικές ζώνες και ως εκ τούτου, οι υπολογισμοί των συνδέσεων ανά μήκος δικτύου ΧΠ αλλά και των διανεμηθέντων ποσοτήτων αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ, δεν είναι αντιπροσωπευτικοί.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2020]

	[2020]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [2022] – [2024]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	5,34 €	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	1,96	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	41,26	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/km)	123.501 €	-
Νέες συνδέσεις (#)	1.281	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)	31	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	45.904	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	1.113	-

Όπως είχε αναφερθεί στο προοίμιο του Προγράμματος Ανάπτυξης της περιόδου 2021 -2025, οι διαγωνισμοί των κατασκευαστικών έργων στις πόλεις της Περιφέρειας της Στερεάς Ελλάδας, θα ολοκληρώνονταν εντός του 2021 και το ίδιο έτος θα ξεκινούσαν οι εργασίες στις πόλεις. Πράγματι στο σύνολο τους οι σχετικοί διαγωνισμοί δημοπρατήθηκαν εντός του 2021.

Σε ότι αφορά στην πόλη της Λαμίας οι κατασκευαστικές εργασίες ξεκίνησαν τον Νοέμβριο του 2021. ενώ στις πόλεις της Χαλκίδας και της Θήβας, στα μέσα του 2022 και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθούν έως το 2023 σύμφωνα με τις αρχικές προβλέψεις της εταιρείας.

Σε ότι αφορά το έργο στην πόλη της Λιβαδειάς, αναμένεται η εγκατάσταση του σημείου εξόδου από το ΕΣΦΑ. Το έργο είναι αρμοδιότητας του ΔΕΣΦΑ και είναι σε εξέλιξη. Η ΔΕΔΑ προκειμένου να είναι σε θέση να τροφοδοτήσει άμεσα την πόλη με Φυσικό Αέριο έχει ολοκληρώσει τις διαγωνιστικές διαδικασίες για το κατασκευαστικό έργο της πόλης της Λιβαδειάς και έχουν ήδη ξεκινήσει οι εργασίες ανάπτυξης δικτύου.

Σε ότι αφορά στην έναρξη των κατασκευαστικών εργασιών στις πόλεις της Αμφισσας και του Καρπενησίου, έχει ολοκληρωθεί η διάθεση των οικοπέδων από τις τοπικές αρχές και έχουν εγκριθεί οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας των σταθμών αποσυμπίεσης από τις αρμόδιες αρχές. Μετά την ολοκλήρωση αυτών των προ απαιτούμενων ενεργειών δημοπρατήθηκαν οι διαγωνισμοί για το κατασκευαστικό έργο και για την προμήθεια των σταθμών αποσυμπίεσης. Οι εργασίες ανάπτυξης δικτύου ξεκίνησαν το 3^ο τρίμηνο του 2022.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται οι περιοχές στις οποίες υφίσταται δίκτυο χαμηλής ή και μέσης πίεσης το οποίο θα επεκταθεί, είτε περιοχές στις οποίες θα κατασκευαστεί για πρώτη φορά νέο δίκτυο και είχαν λάβει έγκριση στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

Δήμοι ή/και δημοτικές ενότητες στους οποίους υφίσταται δίκτυο φυσικού αερίου ΧΠ ή ΜΠ κυριότητας της ΔΕΔΑ (ενότητα «Υφιστάμενο δίκτυο διανομής») χωρίς να έχει προβλεφθεί η περαιτέρω ανάπτυξη του στο παρόν πρόγραμμα, δύναται να ενταχθούν σε μελλοντικά προγράμματα ανάπτυξης της εταιρείας, αν και εφόσον απαιτηθεί.

		Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	X	X		
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	X	X		
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			X	X
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ*				X
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ*				X

*τροφοδότηση μέσω CNG

Ειδικότερα:

Στο δήμο Θηβαίων

- Στη δημοτική ενότητα Θηβαίων έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Θήβας

Στο δήμο Λαμιέων

- Στη δημοτική ενότητα Λαμιέων, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Λαμίας.

Στο δήμο Χαλκιδέων

- Στη δημοτική ενότητα Χαλκιδέων, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Χαλκίδας.

Στο δήμο Λεβαδέων

- Στη δημοτική ενότητα Λεβαδέων, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Λιβαδειάς.

Στο δήμο της Καρπενησίου

- Στη δημοτική ενότητα Καρπενησίου έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης του Καπερνησίου

Στο δήμο των Δελφών

- Στη δημοτική ενότητα Αμφίσσης έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Άμφισσας

Οι παραπάνω δήμοι/ δημοτικές στους οποίους δραστηριοποιείται ή θα δραστηριοποιηθεί η ΕΕΔΑ, διακρίνονται σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης και σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης για το έτος αναφοράς (2021). Η συγκεκριμένη διάκριση, γίνεται εμφανής στους κάτωθι πίνακες:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗΣ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΩΝ	
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΧΩΡΙΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης*	6,39	21,28	12,93	8,07	8,16
Πρόσθετες Επενδύσεις**	1,00	2,98	0,89	0,79	0,79
Σύνολο	7,39	24,26	13,82	8,86	8,95

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για τη συγκεκριμένη περιφέρεια, έως και το 2026, προσεγγίζει τα 63,28 εκ €

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν τόσο σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ όσο και σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	126,67	3,46	4,96	-	-	-	135,09
Δίκτυο ΧΠ (km)	85,52	68,39	186,68	64,31	-	-	404,90
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	435	269	2.930	5.140	5.056	5.013	18.843
Μετρητές (#)	472	292	3.221	5.651	5.558	5.511	20.705
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	-	4	-	-	-	15
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	2	-	-	-	2

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Τα ανωτέρω στοιχεία δύναται να εξειδικευθούν σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης και δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	126,67	0,92	1,96	-	-	-	129,55
Δίκτυο ΧΠ (km)	85,52	58,53	116,79	53,38	-	-	314,22
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	435	269	2.093	4.156	4.730	4.717	16.400
Μετρητές (#)	472	292	2.301	4.570	5.201	5.187	18.023
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	-	3	-	-	-	14
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διεύθυνσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	2,54	3	-	-	-	5,54
Δίκτυο ΧΠ (km)	9,86	69,89	10,93	-	-	90,68
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	-	837	984	326	296	2.443
Μετρητές (#)	-	920	1.081	357	324	2.682
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	1	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	2	-	-	-	2

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Για την πρόβλεψη των παροχευτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχευτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)*	2,60%	2,34%	5,51%	11,21%	17,68%	24,09%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)*	14,41%	25,94%	57,40%	68,24%	68,24%	68,24%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)**	4,05%	3,64%	8,48%	17,23%	27,16%	37,01%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	472	764	3.985	9.636	15.194	20.705
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh) - Προοδευτικά	1.250.491	1.253.442	1.286.094	1.351.860	1.459.750	1.553.708
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	2.951	32.652	65.767	107.890	93.958
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	1.250.491	1.250.491	1.253.442	1.286.094	1.351.860	1.459.750

* Αρχικές εκτιμήσεις λόγω περιορισμένων στατιστικών στοιχείων

** Ο Βαθμός σύνδεσης κτηρίων υπολογίζεται στο σύνολο της Περιφέρειας.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους με και χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελάτων, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντιέται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε ατομική υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της

εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

- a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
- b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίησης των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	Προσδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	472	292	2.301	4.570	5.201	5.187	18.023
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	9	30	230	457	522	520	1.768
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	369	237	1.929	3.835	4.366	4.354	15.090
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	3	1	3	2	-	-	9
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	7	19	138	274	313	313	1.064
Βιομηχανικοί	81	3	1	1	-	-	86
CNG (πρατήριο)	3	2	-	1	-	-	6

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία

τόσο την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.250.491	2.951	31.090	49.525	87.620	87.899
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	291	105	1.750	8.845	16.223	18.263
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2.315	225	3.859	20.136	36.937	41.466
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	15.849	150	1.800	4.350	2.700	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	176	171	2.781	13.644	25.011	28.170
Βιομηχανικοί	1.224.756	1.200	11.000	2.000	1.800	-
CNG	7.103	1.100	9.900	550	4.950	-

Για τον υπολογισμό της μέσης κατανάλωσης πελατών που ανήκουν στις κατηγορίες «Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση», «Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» καθώς και «Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)» χρησιμοποιήθηκαν αριθμητικά δεδομένα του προγράμματος 2021-2025 και στατιστικά στοιχεία της εταιρείας στα οποία εφαρμόστηκαν οι ανάλογες σταθμίσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.250.491	1.253.442	1.284.532	1.334.056	1.421.677	1.509.576
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	291	396	2.146	10.991	27.213	45.476
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2.315	2.540	6.399	26.535	63.472	104.938
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	15.849	15.999	17.799	22.149	24.849	24.849
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	176	347	3.128	16.772	41.783	69.953
Βιομηχανικοί	1.224.756	1.225.956	1.236.956	1.238.956	1.240.756	1.240.756
CNG	7.103	8.203	18.103	18.653	23.603	23.603

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	920	1.081	357	324	2.682
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	93	109	37	34	273
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	771	904	298	269	2.242
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	1	-	-	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	56	66	22	21	165
Βιομηχανικοί	-	-	1	-	-	1
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	1.562	16.242	20.269	6.059
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	326	3.311	3.563	1.285
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	732	7.451	8.012	2.803
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	150	1.350	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	504	5.130	5.544	1.971
Βιομηχανικοί	-	-	200	1.800	-
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	1.562	17.804	38.073	44.132
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	326	3.637	7.200	8.484
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	732	8.183	16.196	18.999
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	150	1.500	1.500

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	504	5.634	11.178	13.149
Βιομηχανικοί	-	-	200	2.000	2.000
CNG	-	-	-	-	-

Συνδυασμός εγκεκριμένου και συμπληρωματικού έργου

Στη συνέχεια, παρατίθεται στοιχεία που αφορούν στην ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συνδυαστικά με το πρόσθετο έργο της Στυλίδας - Πελασγίας, όπως αυτό παρουσιάζεται αναλυτικά στην ενότητα Β.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου έργου Στυλίδας - Πελασγίας [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	3,46	45,46	-	-	-	48,92
Δίκτυο ΧΠ (km)	68,39	201,68	64,31	-	-	334,38
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	269	2.977	5.165	5.078	5.030	18.519
Μετρητές (#)	292	3.329	5.713	5.612	5.550	20.496
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	6	-	-	-	6
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το ύψος των επενδύσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων της περιφέρειας (κύριο και πρόσθετο), περιγράφεται στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου, συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου έργου Στυλίδας - Πελασγίας [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	6,39 €	36,76 €	12,97 €	8,11 €	8,19 €
Πρόσθετες Επενδύσεις**	-	-	-	-	-
Σύνολο					

** Εκκρεμεί ο προσδιορισμός τους ο οποίος θα δοθεί με την ολοκλήρωση του Επιχειρησιακού Σχεδίου και την υποβολή των τιμολογίων

	Σύνδεση*	Προσθευτικά έως 2021 [Ε – 1]	Νέες ανά έτος					Προσθευτικά έως 2026 [Ε + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	1	1	-	-	-	-	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	7	42	698	1.367	328	321	2.763
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	340	204	1.102	2.202	1.312	1.328	6.488
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	50	-	-	-	-	-	50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	6	4	-	-	-	-	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	4	-	-	-	-	-	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	5	-	-	-	-	-	5
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	1	-	-	-	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	58	41	501	1.001	3.561	3.538	8.700
ΣΥΝΟΛΟ								18.023

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	0,20%	0,75%	5,85%	16,57%	19,14%	21,66%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	7,24%	5,21%	7,99%	14,31%	19,19%	24,13%
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1,51%	1,01%	2,59%	5,21%	16,80%	28,32%

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	5.672	800	7.200	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	88.477	77	2.020	14.466	23.121	5.561
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	63.596	352	5.375	23.875	38.341	22.215
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	992.398	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	40.428	1.500	13.500	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	20.050	-	-	-	-	-

km	Προοδευτικά έως 2021 [E - 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	18,43	-	1,20	-	-	-	19,63
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	15,20	0,03	-	-	-	-	15,23
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	18,82	-	-	-	-	-	18,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	6,13	0,89	-	-	-	-	7,02
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	9,08	-	-	-	-	-	9,08
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	11,13	-	-	-	-	-	11,13
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	6,51	-	-	-	-	-	6,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	9,61	-	0,51	-	-	-	10,12
ΣΥΝΟΛΟ	126,67						129,55

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2021] έως [2026]

km	Προοδευτικά έως 2021 [Ε – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	4,85	-	-	-	-	-	4,85
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	15,39	12,52	26,79	-	-	-	54,70
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	20,76	25,37	45,00	27,74	-	-	118,87
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	19,37	0,38	-	-	-	-	19,75
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0,30	-	-	-	-	-	0,30

€*	2022	2023	2024	2025	2026	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1.548.029 €	4.187.981 €	3.348.064 €	5.170.388 €	5.234.471 €	19.488.933 €
ΣΥΝΟΛΟ						43.274.854 €

4.2.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψη τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για τους Δήμους και τις Δημοτικές Ενότητες με και χωρίς Υφιστάμενο Δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας*	NPV	IRR	DPP
	6.683.410	10,8%	22,20

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το νέο έργο του δικτύου διανομής Στερεάς Ελλάδας που περιγράφεται στην ενότητα Β.

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 [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	2.523 €	65	154 €	1.151
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	2.676 €	66	183 €	919
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	2.255 €	103	194 €	1.108

Σημειώνεται ότι, ο Δήμος Τανάγρας και Μεσσαπίων και οι Δημοτικές ενότητες Αυλίδος, Ληλαντίων και Νέας Αρτάκης του Δήμου Χαλκιδέων, αφορούν σε περιοχές για τις οποίες η ΔΕΔΑ δεν έχει προγραμματίσει σχέδιο επέκτασης του υφιστάμενου δικτύου, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

Στις περιπτώσεις για τις οποίες, δεν υφίσταται ενεργός πελάτης, οι δείκτες που συνδέονται με τις καταναλώσεις, δεν μπορούν να προσδιοριστούν.

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο**4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο**

Για τις περιοχές της Στερεάς Ελλάδας για τις οποίες ΔΕΝ υφίσταται ενεργό δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης και έχουν ήδη ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Λεβαδέων | Δήμος Λεβαδέων:

- Το δίκτυο μέσης και χαμηλής πίεσης που πρόκειται να αναπτυχθεί για την εξυπηρέτηση του ευρύτερου αστικού ιστού της πόλης της Λιβαδειάς, θα συνδεθεί με το υφιστάμενο δίκτυο του ΕΣΦΑ.

Ευρύτερη περιοχή Καρπενησίου | Δήμος Καρπενησίου

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης που θα αναπτυχθεί στην πόλη του Καρπενησίου, θα τροφοδοτηθεί από σταθμό αποσυμπίεσης, συμπιεσμένου φυσικού αερίου που θα εγκατασταθεί (CNG)

Ευρύτερη περιοχή Δελφών | Δήμος Δελφών:

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης που θα αναπτυχθεί στην πόλη της Άμφισσας, θα τροφοδοτηθεί από σταθμό αποσυμπίεσης, συμπιεσμένου φυσικού αερίου που θα εγκατασταθεί (CNG)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	-	600	548	194	172	1.514
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	CNG	-	133	244	49	39	465
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	CNG	-	187	289	114	113	703
ΣΥΝΟΛΟ							2.682

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	7,55%	11,40%	13,33%	15,04%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ					

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	7,37%	20,90%	23,62%	25,78%
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	5,77%	14,69%	18,20%	21,69%

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	1.013	10.042	8.670	3.285
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	226	2.603	5.172	822
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	323	3.597	6.427	1.952
Σύνολο	-	1.562	16.242	20.269	6.059

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	-	444	525	253	166	1.388
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	CNG	-	98	206	84	38	426
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	CNG	-	138	250	141	106	635
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ*	Αγωγός	-	79	67	52	39	237
ΣΥΝΟΛΟ			759	1.048	530	349	2.686

*Οι εκτιμήσεις έχουν δοθεί συνδυαστικά με το συμπληρωματικό έργο " Στυλίδα – Πελασγία ".

4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες περιγράφονται πληροφορίες σχετικά με τους δήμους για τους οποίους δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης και έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	2,54	3,00	-	-	-	5,54
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ						5,54

Πίνακας: Αριθμός αποσυμπίεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026	2026 Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	1	-	-	-	1
ΣΥΝΟΛΟ						2

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	4,86	36,00	10,93	-	-	51,79
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	3,00	14,43	-	-	-	17,43
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	2,00	19,46	-	-	-	21,46
ΣΥΝΟΛΟ						90,68

4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

€*	2022	2023	2024	2025	2026	2026 Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	992.461 €	4.282.993 €	1.594.503 €	282.529 €	255.354 €	7.407.841 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	218.466 €	2.040.222 €	362.825 €	71.780 €	58.483 €	2.751.776 €
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	145.644 €	2.483.648 €	427.122 €	166.008 €	167.550 €	3.389.972 €
ΣΥΝΟΛΟ						13.549.589 €

4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι υπολογισμοί έχουν γίνει στην ενότητα 4.2.4.

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 [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	4.893 €	29	322 €	444
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	5.918 €	27	312 €	506

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	4.822 €	33	276 €	573

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	2026 Προσθετικά έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	275.594	420.263	-	-	-	695.856
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	554.049	-	-	-	554.049
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	728.142	928.919	892.357	786.488	791.376	4.127.283
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	1.071.828	-	-	-	1.071.828
Σύνολο	1.003.736	2.975.058	892.357	786.488	791.376	6.449.016

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής, συνδυαστικά με την επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Ανάπτυξης Υφιστάμενου δικτύου διανομής (Ενότητα Α), περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 – 2026 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	6,7	5,27	-1,4	-21%

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το νέο έργο του δικτύου διανομής Στερεάς Ελλάδας που περιγράφεται στην ενότητα Β.

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2021 έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E - 1] - [E + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	8.144	2.622	2.757	2.977	3.168	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	5	8	20	31	42	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	21.871 €	6.607 €	2.288 €	1.452 €	1.480 €	2.744 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2.164 €	652 €	197 €	75 €	87 €	37 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	21.871 €	6.607 €	2.288 €	1.452 €	1.480 €	2.744 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	4	17	-	-	-	38
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	4	17	-	-	-	38
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	41	170	-	-	-	562

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

7. Παράρτημα Α.(ΙΙΙ)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Στερεάς Ελλάδας

Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου & Μελλοντικού Δικτύου

2022-2026

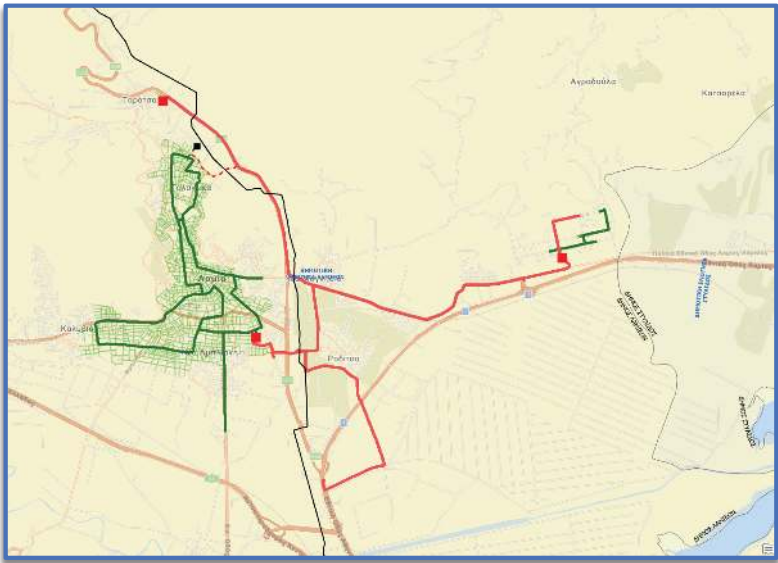
7.1.Α.(ΙΙΙ). Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας



Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα της Στερεάς Ελλάδας, όπως επίσης και η εκτίμηση για τη διαμόρφωση του ενδεικτικά καθώς δύναται να διαφοροποιηθεί κατά την φάση της υλοποίησης του κατασκευαστικού έργου.

ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΛΑΜΙΕΩΝ	ΛΑΜΙΕΩΝ

Πόλη της Λαμίας

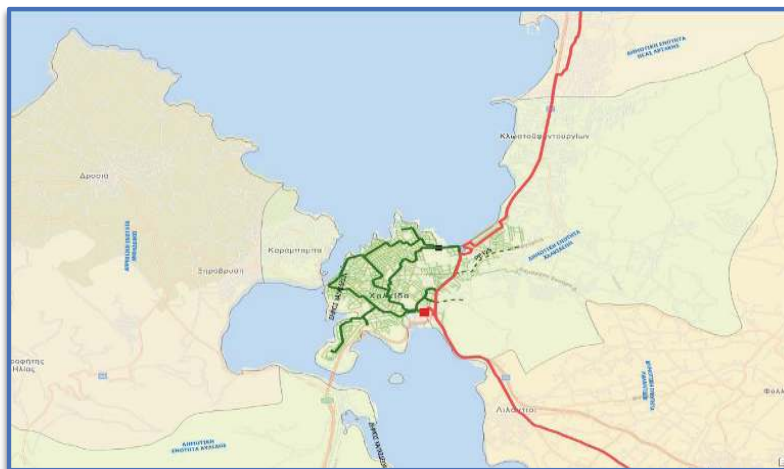


ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	ΑΥΛΙΔΟΣ
	ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ
	ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ
	ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ

Ευρύτερη περιοχή της πόλης της Χαλκίδας

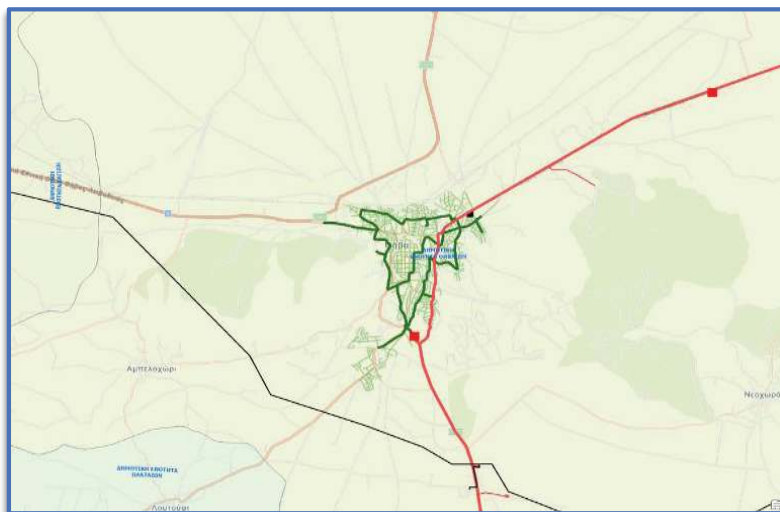


Πόλη της Χαλκίδας



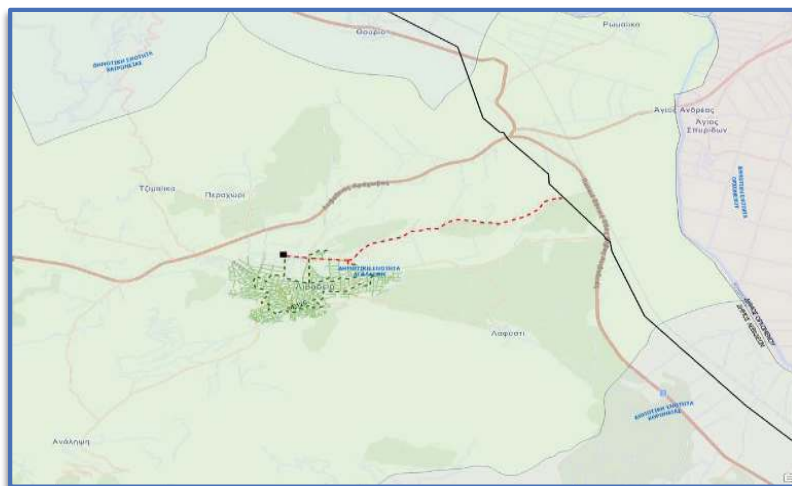
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ

Πόλη της Θήβας



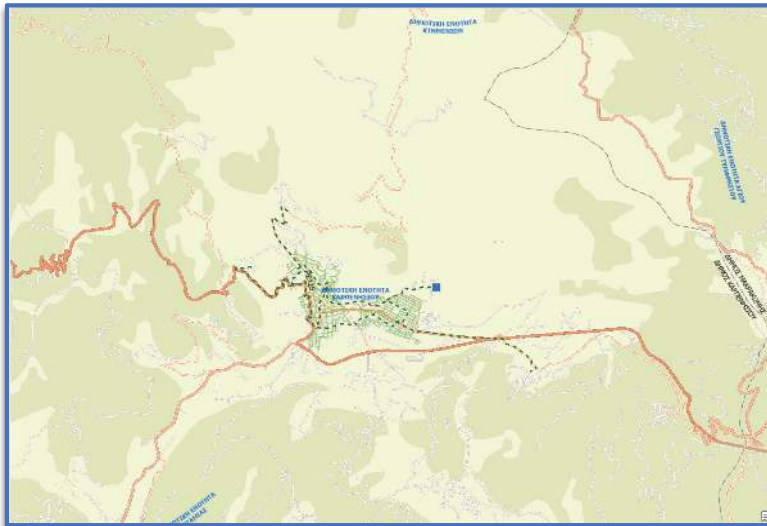
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ

Πόλη της Λιβαδειάς



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ

Πόλη του Καρπενησίου

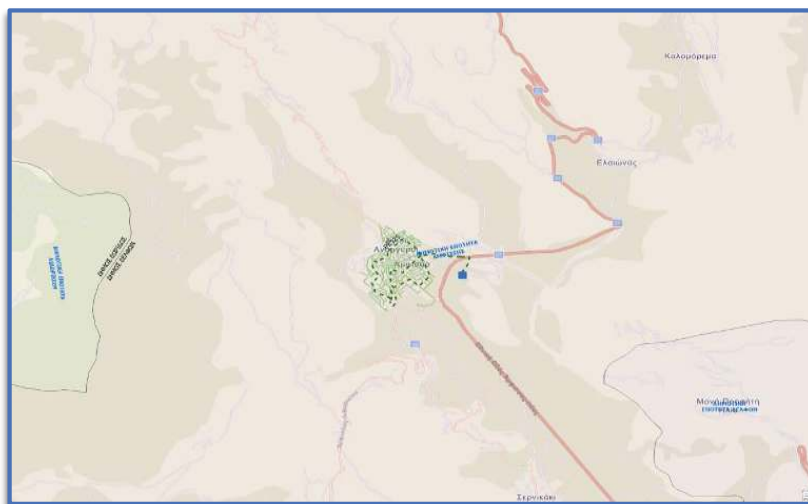


ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΕΛΦΩΝ	ΑΜΦΙΣΣΗΣ

Ευρύτερη περιοχή της Άμφισσας



Πόλη της Άμφισσας





Ενότητα Α.(ΙV)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Πελοπόννησος

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</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 [2020] – [2024]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</u>
4.1	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.1.1	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.1.1.1	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.1.1.2	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.1.1.3	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης</u>
4.1.1.4	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης</u>
4.1.1.5	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.2	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
6.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
7.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
8.	<u>Παράρτημα Α.(IV)</u>
A.(IV).	<u>Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου</u>

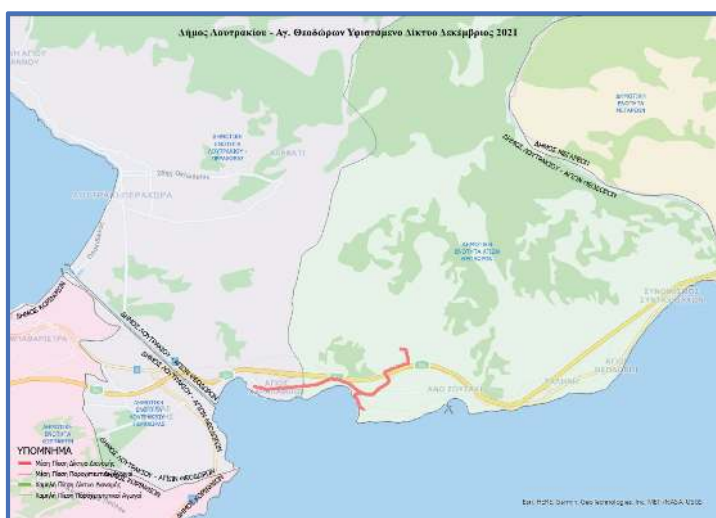
2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

2.1. Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο φυσικού αερίου ΜΠ της ΔΕΔΑ για την περιφέρεια της Πελοποννήσου, εκτείνεται έως το Δεκέμβριο του 2021 στις ακόλουθες περιοχές:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ – ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ ΠΕΡΑΣ ΧΩΡΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ

Στο υπάρχον δίκτυο, υφίσταται ένας μεγάλος βιομηχανικός πελάτης.



Η ΔΕΔΑ, έχει επίσης εξασφαλίσει βάσει του ΦΕΚ 844 Β' / 4-3-2021 του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές.

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ

Στους κάτωθι πίνακες, παρουσιάζονται απολογιστικά τα μέτρα ενεργού δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, για τις περιόδους Σεπτέμβριος 2021 και Δεκέμβριος του 2021.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	m	1.545	1.545
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	m	5.323	5.323
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		6.868	6.868

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	m	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	m	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		-	-

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-21	Δεκ- 21
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	m	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	m	1	1
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		1	1

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των ποσοτήτων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2020 καθώς και για τις περιόδους Σεπτέμβριος 2021 και Δεκέμβριος 2021.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2020	Σεπ-21	Δεκ. -21
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	MWh	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	MWh	43.588	32.397	47.299
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		43.588	32.397	47.299

Διευκρινίζεται, ότι στην περιφέρεια Πελοποννήσου, δεν υφίσταται ενεργό απομακρυσμένο δίκτυο.

2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Για τις περιοχές της Πελοποννήσου για τις οποίες υφίσταται ενεργό δίκτυο Μέσης πίεσης, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Λουτρακίου | Δημοτικές ενότητες Λουτρακίου – Πέραχωρας και Αγίων Θεοδώρων

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας ανάγκες μεγάλου βιομηχανικού πελάτη της ΔΕΔΑ, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Δεκέμβριο του 2021.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	1	1	1	1	1

Δεδομένου ότι, στο δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, υφίσταται ένας ενεργός πελάτης, οι δείκτες που αφορούν στην διείσδυση και κάλυψη δικτύου από το 2017 έως τον Δεκ. 2021 δεν υπολογίζονται.

2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2017] έως [2021]

		2017	2018	2019	2020	2021
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	1	1	1	1	1

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2017] έως [2021]

MWh/έτος	2017	2018	2019	2020	2021
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	35.655	35.826	44.450	43.588	47.299
Βιομηχανικοί	35.655	35.826	44.450	43.588	47.299

2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Δεκέμβριο του 2021, ανέρχεται σε 6,868 km και αφορά αποκλειστικά δίκτυο μέσης πίεσης.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [2021]

	Σύνδεση	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	1.545	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	5.323	-	-	-	--	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή τον [2021]

	Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Βιομηχανικοί	CN G	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	1	-	1

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από [2019] έως [2021]

	2019	2020	2021
MWh/έτος	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	44.450	43.588	47.299

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]

Το έτος 2020, δεν υπήρξε εξέλιξη στην ανάπτυξη του δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης για την περιφέρεια της Πελοποννήσου καθώς δεν προβλεπόταν στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης 2020-2024.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2024]

	2020 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020 -2024 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	-	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	-	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	-	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (€/km)	-	-
Νέες συνδέσεις (#)	-	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)**	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	-	-

*Αναγωγή ανά χιλιόμετρο **Ποσότητες Νέων Πελατών

Η ΔΕΔΑ σε συνέχεια σχετικού αιτήματος της αρμόδιας υπηρεσίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, υπέβαλε τα στοιχεία για την εξειδίκευση του ήδη αδειοδοτημένου από το προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης έργου κατασκευής δικτύων διανομής Φυσικού Αερίου της περιφέρειας Πελοποννήσου για τις πόλεις του Άργους και του Ναυπλίου ώστε να λάβει επιχορήγηση για την υλοποίηση του, μέσω του Επιχειρησιακού Προγράμματος του ΕΣΠΑ 2014 -2020 της Περιφέρειας Πελοποννήσου.

Η πρόταση της ΔΕΔΑ αφορά στην κατασκευή 75 km δικτύων φυσικού αερίου, στην κατασκευή συνδέσεων καταναλωτών όλων των κατηγοριών και στην διασύνδεση του δικτύου αυτού με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ). Ο προϋπολογισμός του νέου έργου ανέρχεται σε 14,73εκ€ και θα χρηματοδοτηθεί σε ποσοστό 68,04% από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2014 -2020 της Περιφέρειας Πελοποννήσου.

Η πρόσκληση από την Περιφέρεια της Πελοποννήσου για την υποβολή της πρότασης χρηματοδότησης εκδόθηκε τον Νοέμβριο του 2021 και η ΔΕΔΑ έχει υποβάλει στη διαχειριστική αρχή της περιφέρειας Πελοποννήσου την πρόταση της. Το νέο έργο, με τα μέχρι σήμερα δεδομένα, θα πρέπει να ολοκληρωθεί τεχνικά και διαχειριστικά έως την 31/12/2023.

Τέλος θα πρέπει να σημειωθεί ότι ο ΔΕΣΦΑ έχει συμπεριλάβει στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης του για την περίοδο 2022 -2031, την εγκατάσταση του Μετρητικού/ Ρυθμιστικού Σταθμού που θα τροφοδοτήσει το δίκτυο των πόλεων του Άργους και του Ναυπλίου με προγραμματισμένη ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του, τον Οκτώβριο του 2022.

Μέσω αυτής της προσθήκης του νέου έργου στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, επιτυγχάνεται και η ενσωμάτωση των δύο πόλεων στις άδειες διαχείρισης δικτύων και διανομής φυσικού αερίου της εταιρείας.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1 Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται (α) οι περιοχές στις οποίες υφίσταται δίκτυο και (β) οι περιοχές στις οποίες θα κατασκευαστεί για πρώτη φορά νέο δίκτυο αλλά η ΔΕΔΑ είχε λάβει άδεια δραστηριοποίησης στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

Δήμοι ή/και δημοτικές ενότητες στους οποίους υφίσταται δίκτυο φυσικού αερίου ΜΠ κυριότητας της ΔΕΔΑ (ενότητα «Υφιστάμενο δίκτυο διανομής») χωρίς να έχει προβλεφθεί η περαιτέρω ανάπτυξη του (ΜΠ ή και ΧΠ) στο παρόν πρόγραμμα ανάπτυξης (Δήμος Λουτρακίου – Αγίων Θεοδώρων) δύναται να ενταχθούν σε μελλοντικά προγράμματα ανάπτυξης της εταιρείας, αν και εφόσον απαιτηθεί.

		Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ- ΜΥΚΗΝΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ			X	
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ			X	X
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ			X	
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ				X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ				X
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ – ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ ΠΕΡΑΣ ΧΩΡΑΣ		X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		X		

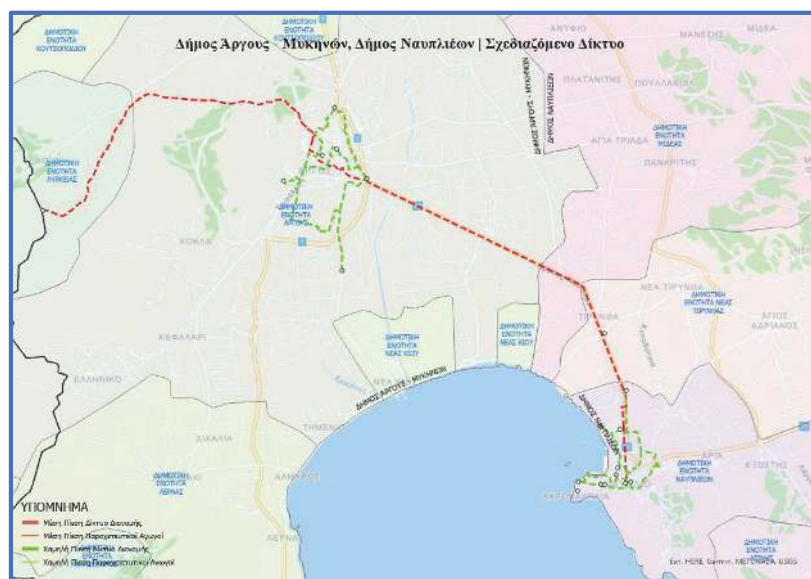
Η υλοποίηση του προγράμματος ανάπτυξης της συγκεκριμένης περιοχής, θα πραγματοποιηθεί μέσω της κατασκευής νέου δικτύου Μέσης πίεσης συνολικού μήκους 15km, ξεκινώντας τις εργασίες κατασκευής, από την Δημοτική ενότητα Λυρκείας του Δήμου Άργους Μυκηνών και καταλήγοντας στη δημοτική ενότητα Ναυπλιέων του ομώνυμου δήμου.

Με τον τρόπο αυτό, θα δοθεί δυνατότητα τροφοδότησης των πόλεων του Άργους και του Ναυπλίου, για τις οποίες έχει προβλεφθεί η ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης, συνολικού μήκους 60km.

Η ενεργοποίηση του νέου δικτύου που προγραμματίζεται, δύναται να πραγματοποιηθεί σταδιακά, με την προσέγγιση των πόλεων των οποίων θα διέλθει ο αγωγός Μέσης πίεσης.

Περιοχές από τις οποίες, σχεδιαστικά, διέρχεται ο αγωγός μέσης πίεσης αλλά δεν έχει προβλεφθεί η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, δύναται να επαναξιολογηθούν στο μέλλον από τη ΔΕΔΑ, με σκοπό την τροφοδότηση περαιτέρω πόλεων ή και οικισμών.

Γεωγραφική απεικόνιση του σχεδιαζόμενου νέου δικτύου, παρουσιάζεται στον χάρτη που ακολουθεί. Διευκρινίζεται, πως πρόκειται για ενδεικτική όδευση η οποία δύναται να τροποποιηθεί κατά την υλοποίηση του έργου.



Ειδικότερα προβλέπονται τα κάτωθι:

Στο δήμο Άργους – Μικηνών

- Στη δημοτική ενότητα Λυρκείας, προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να καταστεί εφικτή η τροφοδότηση της δημοτικής ενότητας Άργους με το υπάρχον δίκτυο του ΕΣΦΑ.
- Στη δημοτική ενότητα Άργους, προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης προκειμένου να καταστεί εφικτή η τροφοδότηση του αστικού ιστού της πόλεως του Άργους

Στο δήμο Ναυπλίων

- Στη δημοτική ενότητα Μιδέας, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, προκειμένου να είναι δυνατή η σύνδεση των δικτύων μεταξύ των δημοτικών ενότητων Άργους και Νέας Τίρυνθας
- Στη δημοτική ενότητα Νέας Τίρυνθας, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να γίνει η σύνδεση των δικτύων, μεταξύ των δημοτικών ενότητων Μιδέας και Ναυπλίων
- Στη δημοτική ενότητα Ναυπλίων, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθεί ο αστικός ιστός της πόλης του Ναυπλίου μέσω της διασύνδεσης του με το δίκτυο της δημοτικής ενότητας Νέας Τίρυνθας.

Σημειώνεται, ότι στην παρούσα περίοδο δεν έχει σχεδιαστεί η περαιτέρω επέκταση του υφιστάμενου δικτύου του Δήμου Λουτρακίου – Αγίων Θεοδώρων.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	-	5,85	6,76	0,83	0,85
Πρόσθετες Επενδύσεις**	0,03	0,38	0,2	0,09	0,09
Σύνολο	0,03	6,23	6,96	0,92	0,94

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

** Έχουν συμπεριληφθεί με την προϋπόθεση υλοποίησης του έργου μαζί με τα υπόλοιπα έργα ανάπτυξης των υφιστάμενων δικτύων διανομής. Εκκρεμεί ο προσδιορισμός τους ο οποίος θα δοθεί με την ολοκλήρωση του Επιχειρησιακού Σχεδίου και την υποβολή των τιμολογίων

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για το νέο έργο της συγκεκριμένης περιφέρειας, έως και το 2026, ξεπερνά τα 15 εκ €

Για την υλοποίηση του νέου προγράμματος ανάπτυξης και την τροφοδότηση των περιοχών ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ, έχει προβλεφθεί η κατασκευή 15 km δικτύου μέσης πίεσης και 60 km χαμηλής πίεσης σε διάστημα 2 ετών (2022-2023), με ταυτόχρονη εγκατάσταση 2 νέων μετρητικών σταθμών MR 19/4.

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους και όχι στους ενεργοποιημένους μετρητές. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km) *	-	8,00	7,00	-	-	21,87*
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	35,00	25,00	-	-	60
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	-	184	1.413	520	524	2.642**
Μετρητές (#)	-	202	1.554	571	575	2.903**
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	2	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

* Στο δίκτυο ΜΠ προστίθενται 6,868 km που υφίστανται στο δίκτυο διανομής της Περιφέρεια Πελοποννήσου (Δήμος Λουτρακίου- Αγ. Θεοδώρων) και ως εκ τούτου το συνολικό δίκτυο ΜΠ (υφιστάμενο και νέο) θα ανέλθει σε 21,868km

** Στον συνολικό αριθμό των παροχετευτικών αγωγών και μετρητών προστίθεται και ο 1 υφιστάμενος βιομηχανικός πελάτης που βρίσκεται στο Δήμος Λουτρακίου- Αγ. Θεοδώρων.

Για την πρόβλεψη των παροχетеυτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχетеυτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	-	3,05%	15,40%	20,41%	25,45%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	-	27%	46%	46%	46%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	-	-	2,88%	14,57%	19,31%	24,09%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1	1	203	1.757	2.328	2.903
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά*	47.299	47.299	48.103	57.709	79.916	88.684
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	-	804	9.606	22.207	8.768
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	47.299	47.299	48.103	57.709	79.916

* Συμπεριλαμβάνεται η κατανάλωση ενός βιομηχανικού πελάτη που υφίσταται στο δίκτυο διανομής

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:
 - a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
 - b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί).

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία τόσο από την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος						Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	1	-	202	1.554	571	575	2.903
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	20	156	58	58	292
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	168	1.304	478	482	2.432
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	1	-	-	-	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	-	12	94	35	35	176
Βιομηχανικοί *	1	-	1	-	-	-	2
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-	-	-

*Στον πίνακα έχει ληφθεί υπόψη και ο υφιστάμενος βιομηχανικός πελάτης του Δήμου Λουτρακίου -Αγ. Θεοδώρων

Για τον υπολογισμό της μέσης κατανάλωσης πελατών που ανήκουν στις κατηγορίες «Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση», «Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» καθώς και «Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)» χρησιμοποιήθηκαν αριθμητικά

δεδομένα του προγράμματος 2021-2025 και στατιστικά στοιχεία της εταιρείας στα οποία εφαρμόστηκαν οι ανάλογες σταθμίσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	804	9.606	22.207	8.768
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	70	1.176	5.117	2.030
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	126	2.112	9.161	3.588
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	-	150	1.350	-	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	108	1.818	7.929	3.150
Βιομηχανικοί	-	350	3.150	-	-
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

Επισημαίνεται ότι ο παραπάνω πίνακας αναφέρεται σε ποσότητες των νέων πελατών

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	47.299	48.103	57.709	79.916	88.684
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	70	1.246	6.363	8.393
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	126	2.238	11.399	14.987
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	-	150	1.500	1.500	1.500
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	108	1.926	9.855	13.005
Βιομηχανικοί *	47.299	47.649	50.799	50.799	50.799
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

*Στον πίνακα έχει ληφθεί υπόψη και ο υφιστάμενος βιομηχανικός πελάτης του Δήμου Λουτρακίου -Αγ. Θεοδώρων

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος						Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	1	-	-	-	-	-	1

*Στον πίνακα έχει ληφθεί υπόψη και ο υφιστάμενος βιομηχανικός πελάτης του Δήμου Λουτρακίου - Αγ. Θεοδώρων

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	-	19%	22%	26%	30%
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	13,44%	16,49%	19,55%	22,62%
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	-

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	-	654	7.098	11.389	4.790
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	150	2.508	10.818	3.978
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ					

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	47.299	47.299	47.299	47.299	47.299

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος						Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	Αγωγός	-	-	148	628	389	295	1.460
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	Αγωγός	-	-	0	561	343	244	1.148
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΣΥΝΟΛΟ		1	0	148	1.189	732	539	2.609

*Στον πίνακα έχει ληφθεί υπόψη και ο υφιστάμενος βιομηχανικός πελάτης του Δήμου Λουτρακίου -Αγ. Θεοδώρων

4.1.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για την υλοποίηση του νέου προγράμματος ανάπτυξης και την τροφοδότηση των δυο νέων πόλεων ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ, έχει προβλεφθεί η κατασκευή 15km δικτύου μέσης πίεσης και 60km χαμηλής πίεσης σε διάστημα 2 ετών (2023- 2024), με ταυτόχρονη εγκατάσταση 2 νέων μετρητικών σταθμών MR 19/4

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	3,40	-	-	-	3,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	-	4,60	6,90	-	-	11,50
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	0,10	-	-	0,10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	-	-

€*	Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	Αγωγός	-	1.123.480 €	-	-	-	1.123.480 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	Αγωγός	-	3.882.131 €	3.920.618 €	453.436 €	466.885 €	8.723.070 €
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	Αγωγός	-	82.402 €	33.572 €	-	-	115.974 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	Αγωγός	-	197.765 €	-	-	-	197.765 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	Αγωγός	-	564.977 €	2.808.222 €	376.757 €	385.527 €	4.135.483 €
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ							

€*	Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ		-	5.850.754 €	6.762.412 €	830.193 €	852.413 €	14.295.772 €

4.1.4 Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για τους Δήμους και τις Δημοτικές Ενότητες με και χωρίς Υφιστάμενο Δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης, συμπεριλαμβανομένης της παρούσας πρότασης επενδύσεων καθώς και όλων των προτεινόμενων Νέων έργων του προγράμματος ανάπτυξης 2022-2026, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

Επισημαίνεται ότι για τους λογαριασμούς που δεν συνδέονται αποκλειστικά και μόνο με την υλοποίηση επενδύσεων ενός και μόνο δικτύου διανομής (ενδεικτικά αναφέρονται λειτουργικά έξοδα, τραπεζικός δανεισμός και ίδια κεφάλαια εταιρείας) εφαρμόζεται κλείδα μερισμού, για τον ορθότερο επιμερισμό τους.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

	NPV	IRR	DPP
Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου	629.510	9,5%	22,43

4.1.5 Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	5.375 €	54	365 €	798
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-			

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	3.233 €	48	237 €	656
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-

4.2 Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	12.714	38.820	-	-	-	51.534
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	51.178	-	-	-	51.178
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	21.770	187.918	202.127	96.066	95.773	603.654
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	99.006	-	-	-	99.006
ΣΥΝΟΛΟ	34.484	376.922	202.127	96.066	95.773	805.372

5. Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036 και περιγράφεται στην παράγραφο 4.1.4.

6. Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής, περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Η μικρή (φαινομενικά) επιδείνωση, δύναται να ερμηνευθεί και να αποδοθεί στο Μη επαρκώς ανεπτυγμένο δίκτυο διανομής καθώς και στην ιδιαιτερότητα της σύνθεσης του υφιστάμενου πελατολογίου.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής Με την Υλοποίηση της Νέας Επένδυσης

€/MWh Μέση χρέωση δικτύου διανομής	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [E] – [E + 4] (€/MWh)
	11,48

7. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2021 έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E - 1] - [E + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	-	13	174	544	690	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	-	3	29	39	48	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	28.964 €	4.352 €	1.454 €	1.482 €	4.926 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	7.277 €	704 €	37 €	97 €	345 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	28.964 €	4.352 €	1.454 €	1.482 €	4.926 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	5	-	-	-	39
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	5	-	-	-	39
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	19	-	-	-	552

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

8. Παράρτημα Α.(ΙV)

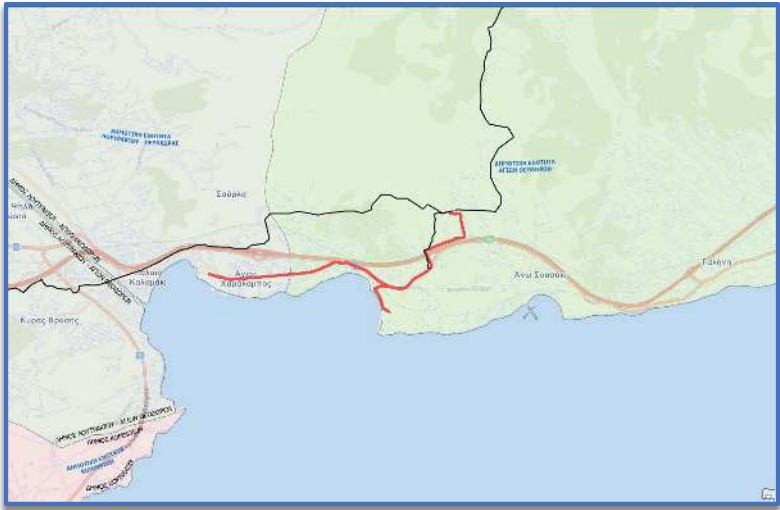
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου Δικτύου 2022-2026

Α.(ΙV). Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου



Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα της Πελοποννήσου, όπως επίσης και η εκτίμηση για τη διαμόρφωση του ενδεικτικά καθώς δύναται να διαφοροποιηθεί κατά την φάση της υλοποίησης του κατασκευαστικού έργου.

ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ – ΑΠΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ ΠΕΡΑΣ ΧΩΡΑΣ
	ΑΠΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ





Ενότητα Α.(V)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Δυτικής Μακεδονίας

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με 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>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
7.	<u>Παράρτημα Α.(V)</u>
7.1.	<u>Α.(V). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</u>

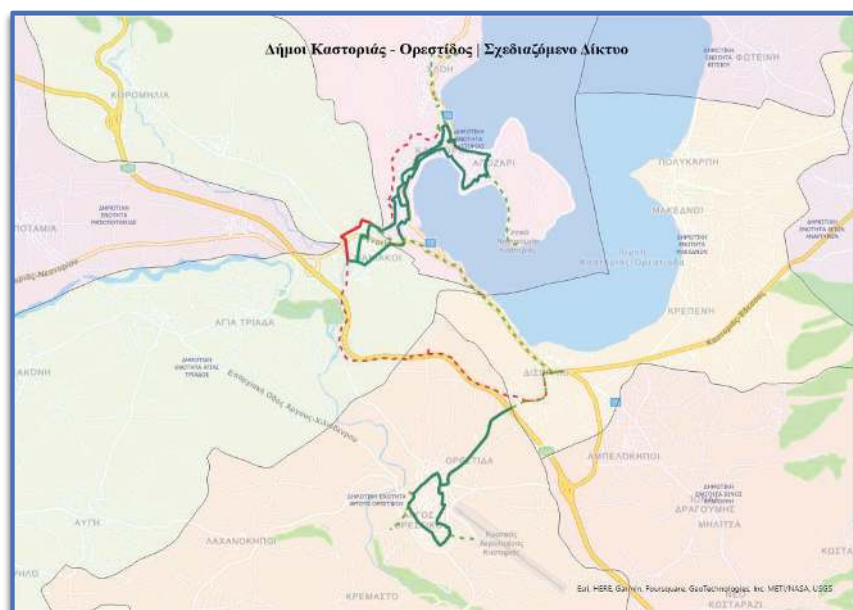
2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

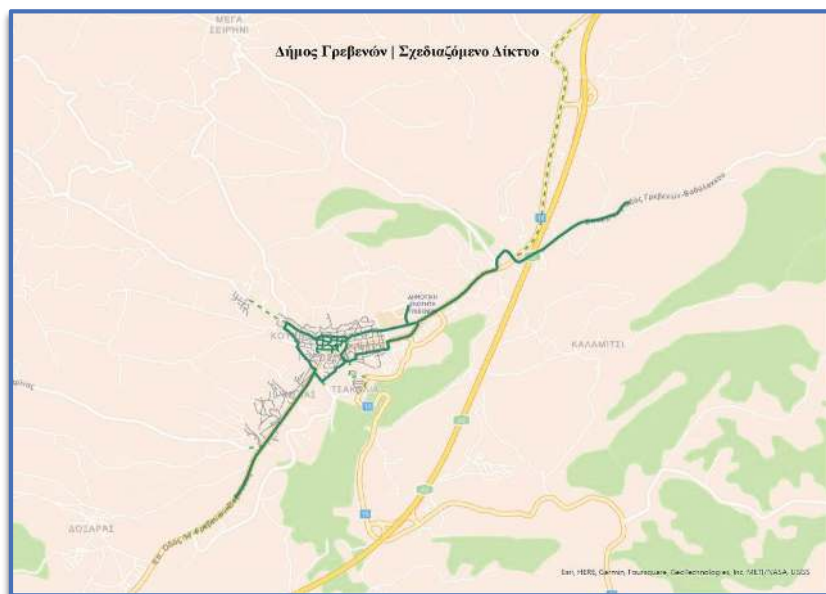
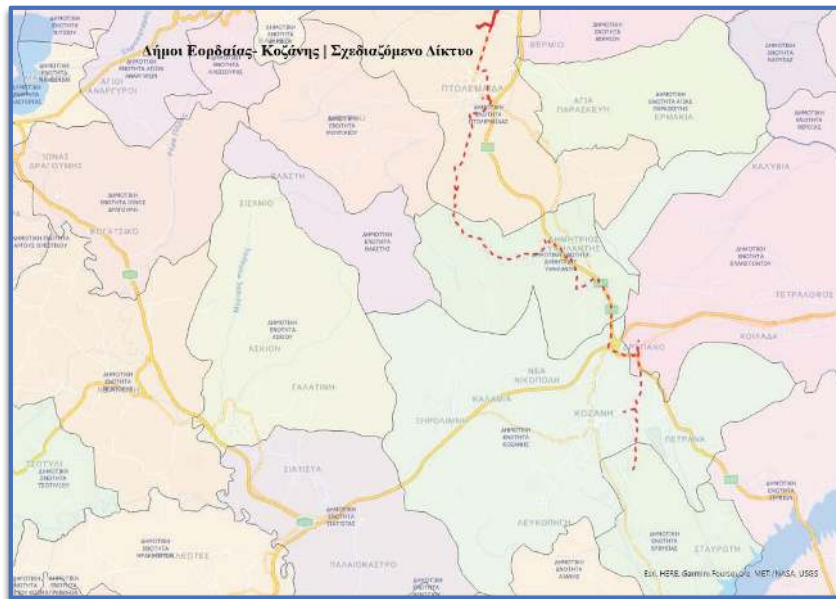
2.1. Γενική περιγραφή

Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ

Χάρτες του σχεδιαζόμενου δικτύου φυσικού αερίου, παρατίθενται στη συνέχεια. Διευκρινίζεται, πως πρόκειται για ενδεικτική όδευση η οποία δύναται να τροποποιηθεί κατά την υλοποίηση του έργου.





3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]

Για το έτος 2020, δεν υπήρχε απαίτηση για περαιτέρω εξέλιξη στην ανάπτυξη του δικτύου φυσικού αερίου στην περιοχή. Ως εκ τούτου, δεν απαιτείται η συμπλήρωση του πίνακα σχετικά με την υλοποίηση του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2024]

	2020 [E-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020 -2024 [E-2] – [E+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	-	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	-	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	-	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/m)	-	-
Νέες συνδέσεις (#)	-	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	-	-

Στην Περιφέρεια της Δυτικής Μακεδονίας τα έργα στις πόλεις της Καστοριάς, των Μανιακών, του Άργους Ορεστικού, των Γρεβενών και την Φλώρινας έχουν ενταχθεί στο ΕΣΠΑ. Για το σύνολο των πόλεων αυτών ολοκληρώθηκαν οι διαδικασίες δημοπράτησης των κατασκευαστικών έργων. Οι εργασίες ξεκίνησαν στα μέσα του 2022.

Σημειώνεται ότι για την περιοχή των Γρεβενών που θα τροφοδοτηθεί με εικονικό αγωγό, έχουν ληφθεί όλες οι απαιτούμενες άδειες εγκατάστασης της μονάδας αποσυμπίεσης σε χώρο που έχει διαθέσει ο Δήμος. Για την προμήθεια του συμπιεσμένου φυσικού αερίου, δημοπρατήθηκε διαγωνισμός μετά την απόφαση της ΡΑΕ.

Σε ότι αφορά την ανάπτυξη δικτύων διανομής στις πόλεις Περδίκκα, Μαυροδένδρι, Δρέπανο και Κρόκο, αρχικά η εταιρεία είχε αιτηθεί να συμπεριληφθούν στα έργα που θα ενισχυθούν από το Ταμείο Ανάκαμψης. Ύστερα από την αρνητική εξέλιξη για την εταιρεία μας, όπου όλα τα έργα Φυσικού Αερίου, εξαιρέθηκαν από τις ενισχυόμενες δράσεις του Ταμείου Ανάκαμψης, η ΔΕΔΑ έχει αιτηθεί την χρηματοδότηση τους από το ΠΔΕ ή άλλους πόρους Εθνικούς ή και Ευρωπαϊκούς, δεδομένου ότι οι πόλεις αυτές είναι στην περιοχή που η Ελληνική Κυβέρνηση έχει σχεδιάσει την απολιγνιτοποίηση. Εκκρεμεί η απόφαση της Ελληνικής κυβέρνησης για την χρηματοδότηση του έργου.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται οι περιοχές στις οποίες για πρώτη φορά θα κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής / μέσης πίεσης και είχαν λάβει έγκριση στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

		Περιοχές ενδιαφέροντος	Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	-	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΟΝΩΝ*	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	X	X
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	-	X	X
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ**	ΦΛΩΡΙΝΑ	-	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	X	-
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	X	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	X	-
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	X	
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	-		X	X
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	-	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	X	X
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	-	-	-	X

*CNG/LNG **CNG/LNG/ΑΓΩΓΟΣ

Σημείωση: Στη στήλη "Περιοχές ενδιαφέροντος" παρουσιάζονται οι πόλεις/ οικισμοί της Δυτικής Μακεδονίας, για τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει ήδη εκδηλώσει ενδιαφέρον τροφοδότησης τους με φυσικό αέριο ή πιθανά να το έπραττε στο μέλλον κατόπιν υποβολής σχετικού αιτήματος. Όσον αφορά στην δεύτερη κατηγορία περιοχών, αυτές επισημαίνονται εντός παρενθέσεων

Ειδικότερα:

Στο δήμο Καστοριάς

- Στη δημοτική ενότητα Αγίας Τριάδος έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον οικισμό της Λεύκης καθώς και να τροφοδοτήσει με φυσικό αέριο το δίκτυο που περιβάλλει τον αστικό ιστό της πόλης της Καστοριάς.
- Στη δημοτική ενότητα Καστοριάς έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Καστοριάς.
- Στη δημοτική ενότητα Μακεδνών, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον οικισμό Δισπηλιό και να τροφοδοτήσει το δίκτυο χαμηλής πίεσης που οδεύει προς την πόλη του Άργους Ορεστικού καθώς και το δίκτυο μέσης πίεσης που οδεύει προς τις πόλεις των Μανιακών και Καστοριάς. Η τροφοδότηση του αγωγού, θα γίνει μέσω σταθμών CNG/LNG.

Στο δήμο Ορεστίδος

- Στη δημοτική ενότητα Άργους Ορεστικού, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης του Άργους Ορεστικού και να τροφοδοτήσει με φυσικό αέριο το δίκτυο μέσης πίεσης που οδεύει προς τη δημοτική ενότητα Αγ. τριάδος.

Στο δήμο Φλώρινας

- Στη δημοτική ενότητα Φλώρινας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης, προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης της Φλώρινας. Η τροφοδότηση του δικτύου θα γίνει αρχικά μέσω σταθμών CNG/LNG και στη συνέχεια από αγωγό υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ που θα κατασκευαστεί εντός της δημοτικής ενότητας Πτολεμαΐδας στο τέλος του 2023.
- Στη δημοτική ενότητα Μελίτη, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει την τροφοδότηση της ΒΙΠΕ Φλώρινας και μετέπειτα της πόλης της Φλώρινας με την κατασκευή του δικτύου υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ στην δημοτική ενότητα Πτολεμαΐδας.
- Στη δημοτική ενότητα Περάσματος, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει την τροφοδότηση της πόλης της Φλώρινας, όταν ολοκληρωθεί η κατασκευή και ενεργοποίηση του αγωγού υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ.

Στο δήμο Αμύνταιου

- Στις δημοτικές ενότητες Αμύνταιο και Φιλώτα, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει την τροφοδότηση της πόλης της Φλώρινας όταν ολοκληρωθεί η κατασκευή και ενεργοποίηση του αγωγού υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ.

Στο δήμο Εορδαίας

- Στη δημοτική ενότητα Πτολεμαΐδας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να τροφοδοτηθεί από το βόρειο τμήμα του η πόλη της Φλώρινας αλλά και από το αντίστοιχο νότιο τμήμα του, που διασχίζει τις περιοχές Μαυροδένδρι, Δρέπανο, Κοζάνη, την περιοχή του Κρόκου. Η τροφοδότηση του αγωγού θα γίνει μέσω σύνδεσης με τον αγωγό του ΔΕΣΦΑ.

Στο δήμο Κοζάνης

- Στη δημοτική ενότητα Δημητρίου Υψηλάντη, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να τροφοδοτηθεί η περιοχή του Μαυροδενδρίου εξυπηρετώντας και την τροφοδότηση της περιοχής του Κρόκου.
- Στη δημοτική ενότητα Ελλησπόντου, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να τροφοδοτηθεί η περιοχή του Δρέπανου εξυπηρετώντας και την τροφοδότηση της περιοχής του Κρόκου.
- Στη δημοτική ενότητα Κοζάνης έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετηθεί η τροφοδότηση της περιοχής του Κρόκου, τροφοδοτώντας και την περιοχή Κοΐλα και την ΒΙΠΕ Κάσλα.
- Στη δημοτική ενότητα Ελιμείας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 - 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να τροφοδοτηθεί η περιοχή του Κρόκου.

Στο δήμο των Γρεβενών

- Στη δημοτική ενότητα Γρεβενών έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η κατασκευή του δικτύου χαμηλής πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης των Γρεβενών. Η τροφοδότηση του δικτύου, πρόκειται να γίνει μέσω της εγκατάστασης και λειτουργίας ενός σταιθμού αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG).

Κανένας από τους παραπάνω δήμους/ δημοτικές ενότητες δεν διαθέτει μέχρι σήμερα υφιστάμενο ενεργό δίκτυο. Ως εκ τούτου εξετάζονται σύμφωνα με την διάκριση της ΠΑΕ ως δήμοι χωρίς υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ.

Επιπρόσθετα των έργων ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων που προβλέπονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, τον Φεβρουάριο του 2022, εγκρίθηκε από το υπουργείο Ανάπτυξης, πράξη για την αντικατάσταση συστημάτων θέρμανσης με συστήματα φυσικού αερίου στην πόλη της Φλώρινας. Η υλοποίηση του εν λόγω έργου - δικαιούχος του οποίου είναι το Υπουργείο περιβάλλοντος και ενέργειας - αναμένεται να επηρεάσει θετικά την εξέλιξη των συνδέσεων και καταναλώσεων, συνεισφέροντας στην επίτευξη των στόχων του έργου της ΔΕΔΑ.

Ο συνολικός προϋπολογισμός της πράξης, ανέρχεται σε 19,99εκ. €, με την πρόβλεψη να αφορά σε 5.000 νέες συνδέσεις εντός της περιόδου 2023 -2024 και να αφορά αποκλειστικά φυσικά πρόσωπα (Αυτονομίες και κεντρικές θερμάνσεις). Το ποσό της επιχορήγησης αφορά στην κάλυψη του κόστους των εσωτερικών εγκαταστάσεων .

Προκειμένου να καταστεί εφικτή η σύνδεση των νέων πελατών με το μελλοντικό δίκτυο της ΔΕΔΑ, θα απαιτηθεί η καταβολή επιπλέον δαπανών ύψους 4,87εκ. € από τη ΔΕΔΑ, τα οποία θα χρηματοδοτηθούν από ίδια ή και δανειακά κεφάλαια και θα βαρύνουν τον προϋπολογισμό των ετών 2023 - 2024.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	5,39	34,43	19,01	15,79	3,05
Πρόσθετες Επενδύσεις	0,15	1,56	0,48	0,41	0,46
Σύνολο	5,5	35,99	19,49	16,20	3,51

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για τη συγκεκριμένη περιφέρεια, έως και το 2026, αναμένεται να ξεπεράσει τα 80,7 €εκ έχοντας συνυπολογίσει και το κόστος υλοποίησης της πράξης αντικατάστασης συστημάτων θέρμανσης με συστήματα φυσικού αερίου στην πόλη της Φλώρινας

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	10,05	56,95	22,80	30,70	-	120,50
Δίκτυο ΧΠ (km)	31,18	109,72	60,10	37,00	-	238,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	2.159	4.514	1.886	1.873	10.432
Μετρητές (#)	-	2.373	4.963	2.072	2.058	11.466
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	5	1	3	-	9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	3	-	-	-	3
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	2	-	-	-	2
Αποθήκες LNG (#)	-	2	-	-	-	-

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διείσδυσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Για την πρόβλεψη των παροχетеυτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχетеυτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να

επικαιροποιηθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε επόμενα προγράμματα ανάπτυξης.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου* (%)	-	-	9,07%	19,65%	21,28%	25,94%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	10%	47%	67%	79%	79%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	-	-	24,95%	54,05%	58,55%	71,37%
Προσδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	-	-	-	-	-
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προσδευτικά*	-	-	5.648	69.487	190.652	231.971
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)*	-	-	5.648	63.839	121.165	41.319
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)*	-	-	-	5.648	69.487	190.652

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:
 - a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
 - b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	2.373	4.963	2.072	2.058	11.466
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	238	496	210	208	1.152
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1.990	4.157	1.734	1.724	9.605
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	1	5	-	-	6
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	143	298	128	126	695
Βιομηχανικοί	-	1	7	-	-	8
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	5.648	63.839	121.165	41.319
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	1.023	11.343	20.098	9.021
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	2.388	26.480	46.976	20.796
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	150	2.100	6.750	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	1.287	14.265	25.290	11.502
Βιομηχανικοί	-	800	9.650	22.050	-
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	5.648	69.487	190.652	231.971
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	1.023	12.367	32.465	41.486

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	2.388	28.868	75.845	96.641
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	-	150	2.250	9.000	9.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	1.287	15.552	40.842	52.344
Βιομηχανικοί	-	800	10.450	32.500	32.500
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με δίκτυο

Δεν αφορά το συγκεκριμένο δίκτυο διανομής

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους πίνακες που ακολουθούν, γίνεται παρουσίαση των εκτιμώμενων συνδέσεων, της εξέλιξης διείσδυσης του αερίου και της ζήτησης που θα προκύψει από τις νέες συνδέσεις στις δημοτικές ενότητες της περιφέρειας.

Στα δίκτυα που πρόκειται να κατασκευαστούν, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν 11.466 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [Ε + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	Αγωγός	-	300	912	584	576	2.372
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΑΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	CNG, LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Αγωγός	-	100	245	171	166	682
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	CNG, LNG, Αγωγός	-	1.672	3.503	236	236	5.647
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ								

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
			2022	2023	2024	2025	2026	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	Αγωγός	-	-	-	240	240	480
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	Αγωγός	-	-	3	583	583	1.169
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	CNG	-	301	300	258	257	1.116
ΣΥΝΟΛΟ			-	2.373	4.963	2.072	2.058	11.466

* Στο τέλος του 2023, θα είναι δυνατή η τροφοδότηση της περιοχής και μέσω αγωγού υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ (Πτολεμαΐδα).

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

		2022	2023	2024	2025	2026
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	-	5,50%	11,17%	16,54%	21,85%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	2,32%	6,49%	9,70%	12,83%
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	-	24,42%	54,91%	57,41%	59,92%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	-	-	-

		2022	2023	2024	2025	2026
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	-	4,38%	8,74%	12,49%	16,23%

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος		2022	2023	2024	2025	2026
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	-	593	8.141	26.371	11.625
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	198	2.269	4.743	3.451
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	-	4.114	44.597	68.632	4.746
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	-	-	-	479	4.794

MWh/έτος		2022	2023	2024	2025	2026
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	-	-	1.050	10.606	11.555
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	-	743	7.782	10.334	5.149
ΣΥΝΟΛΟ		-	5.648*	63.839*	121.165	41.319

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

Σύνδεση*		Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	CNG, LNG	-	222	731	613	543	2.109
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	Αγωγός	-	74	201	175	157	607
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	CNG, LNG Αγωγός	-	1.236	2.924	874	221	5.255
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	Αγωγός	-	-	-	177	225	402
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ	Αγωγός	-	-	-	431	548	979
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	CNG	-	222	280	250	241	993
ΣΥΝΟΛΟ		-	1.754	4.136	2.520	1.935	10.345

4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km		2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	3,00	3,70	-	-	-	6,70
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	5,80	-	-	-	5,80
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	2,50	-	-	-	2,50

km		2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	3	5,74	-	-	-	8,24
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	13,12	-	-	-	13,12
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	1,00	-	-	-	1,00
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	14,56	-	-	-	14,56
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	8,53	-	-	-	8,53
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	4,55	2,00	17,82	-	-	24,37
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	4,98	15,84	-	20,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	-	3,00	-	3,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	-	-	-	9,86	-	9,86
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	2,00	-	2,00
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ		10,05	56,95	22,80	30,70	-	120,50

Πίνακας: Αριθμός αποσυμπίεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

		2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	-	-	-	-

		2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	-	1	-	-	-	1
ΣΥΝΟΛΟ		-	3	-	-	-	3

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km		2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	4,14	22,50	26,36	-	-	53,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	4,50	7,50	-	-	-	12,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	5,93	24,00	7,07	-	-	37,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	6,33	30,00	13,67	-	-	50,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-	-

km		2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	-	-	4,00	9,00	-	13,00
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	5,00	11,00	-	16,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	4,00	7,00	-	11,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΣΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	10,00	-	10,00
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	10,28	25,72	-	-	-	36,00
ΣΥΝΟΛΟ		31,18	109,72	60,10	37,00	-	238,00

4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

€		Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	Αγωγός	1.226.535 €	5.485.101 €	3.362.900 €	847.897 €	852.570 €	11.775.003 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	Αγωγός	333.418 €	2.343.294 €	-	-	-	2.676.712 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	CNG, LNG	-	769.558 €	-	-	-	769.558 €
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	Αγωγός	439.445 €	1.925.822 €	884.021 €	249.012 €	245.686 €	3.743.986 €
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	CNG, LNG, Αγωγός	1.235.278 €	8.699.438 €	6.080.911 €	343.240 €	349.761 €	16.708.628 €

€		Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	Αγωγός	-	4.038.638 €	-	-	-	4.038.638 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		Αγωγός	-	307.823 €	-	-	-	307.823 €
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ)	Αγωγός	-	4.481.903 €	-	-	-	4.481.903 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	Αγωγός	-	2.625.731 €	-	-	-	2.625.731 €
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	Αγωγός	1.395.015 €	615.646 €	5.925.271 €	1.042.025 €	356.207 €	9.334.163 €
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	Αγωγός	-	-	1.935.384 €	5.941.391 €	-	7.876.775 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	Αγωγός	-	-	302.318 €	1.545.662 €	-	1.847.980 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	Αγωγός	-	-	56.295 €	3.985.520 €	862.396 €	4.904.211 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	Αγωγός	-	-	-	1.458.104 €	-	1.458.104 €
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	CNG	761.750 €	3.136.594 €	462.602 €	375.176 €	380.693 €	5.116.815 €
ΣΥΝΟΛΟ			5.391.440 €	34.429.547 €	19.009.703 €	15.788.026 €	3.047.313 €	77.666.030 €

* Στο τέλος του 2023, θα είναι δυνατή η τροφοδότηση της περιοχής και μέσω αγωγού υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ (Πτολεμαΐδα).

4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

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

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας	NPV	IRR	DPP
	1.805.550	9,8%	22,44

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 [2022] – [2026]

	Περιοχές ενδιαφέροντος	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	4.964 €	45	252 €	882
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	5.490 €	18	351 €	288
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	2.959 €	113	137 €	2.442
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	19.446 €	37	1.770 €	406
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	4.195 €	-	211 €	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	4.585 €	31	213 €	667

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	40.195	221.892	-	-	-	262.087
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	292.529	-	-	-	292.529
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	106.199	483.845	477.324	413.237	464.355	1.944.960
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	565.909	-	-	-	565.909
Σύνολο	146.395	1.564.175	477.324	413.237	464.355	3.065.485

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση του δικτύου διανομής, περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 [E] – [E + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	18,80	N/A	N/A

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης*

	2022	2023	2024	2025	2026	2021 έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E-1] - [E + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	-	24	292	801	975	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	-	10	31	40	48	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	14.509 €	3.830 €	7.620 €	1.481 €	6.774 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	6.095 €	298 €	130 €	74 €	335 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	14.509 €	3.830 €	7.620 €	1.481 €	6.774 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	14	60	-	-	32
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	14	60	-	-	32
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	34	770	-	-	647

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

7. Παράρτημα Α.(V)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Δυτικής Μακεδονίας

Χάρτες Όδευσης Δικτύου

2022-2026

7.1. Α.(V). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας



Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα της Δυτικής Μακεδονίας, όπως επίσης και η εκτίμηση για τη διαμόρφωση του ενδεικτικά καθώς δύναται να διαφοροποιηθεί κατά την φάση της υλοποίησης του κατασκευαστικού έργου.

ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ

Πόλη των Γρεβενών



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΑΣΤΟΡΙΑ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ
	ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ
	ΜΑΚΕΔΩΝ
ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΦΛΩΡΙΝΑ	ΦΛΩΡΙΝΑ
	ΜΕΛΙΤΗΣ
	ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ
ΕΟΡΔΑΙΑ	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ
ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ
	ΦΙΛΩΤΑ



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΟΖΑΝΗ	ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ
	ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ
	ΚΟΖΑΝΗΣ
	ΕΛΙΜΕΙΑΣ





Ενότητα Α.(VI)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Ήπειρος

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</u>	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]</u>	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</u>	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και 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>Πρόσθετες επενδύσεις</u>	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>	
7.	<u>Παράρτημα Α.(VI)</u>	
7.1.	<u>Α.(VI). Δίκτυο Διανομής Ηπείρου</u>	

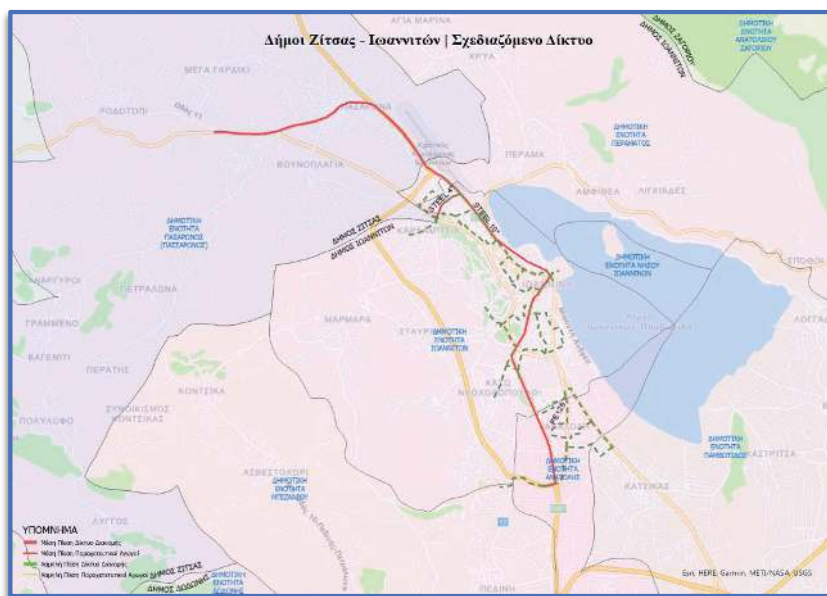
2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

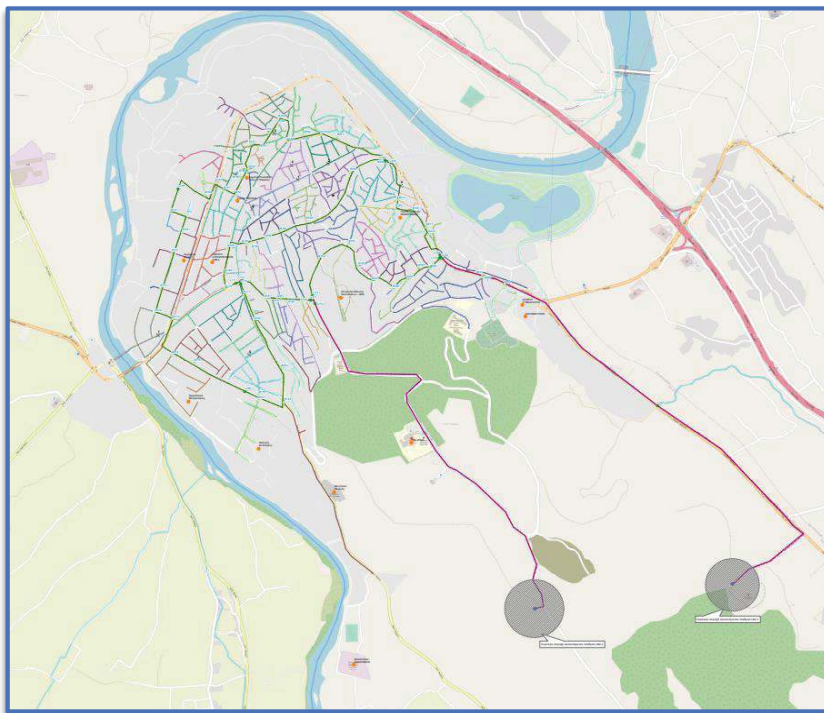
2.1. Γενική περιγραφή

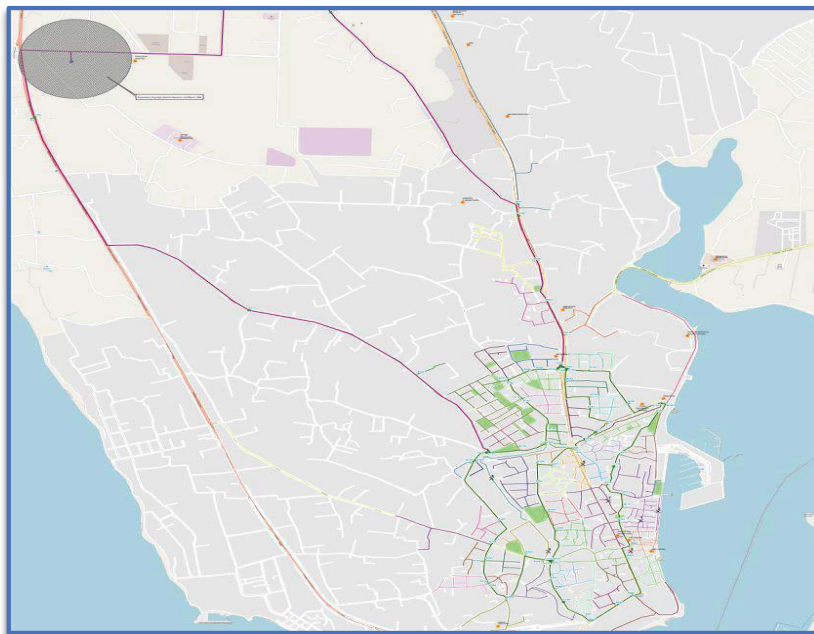
Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτύξει δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ

Γεωγραφική απεικόνιση του σχεδιαζόμενου δικτύου, παρουσιάζεται στους χάρτες που ακολουθούν. Διευκρινίζεται, πως πρόκειται για ενδεικτική όδευση η οποία δύναται να τροποποιηθεί κατά την υλοποίηση του έργου.



Δήμος Αρταίων**Δήμος Ηγουμενίστας**

Δήμος Πρέβεζας

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]

Για το έτος 2020, δεν πραγματοποιήθηκαν εργασίες ανάπτυξης δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης, καθώς δεν προβλεπόταν στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2024]

	2020 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020 -2024 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)		
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)		
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)		
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/km)		
Νέες συνδέσεις (#)		
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*		
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)		
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*		

Στην Περιφέρεια της Ηπείρου τα έργα στις πόλεις των Ιωαννίνων, της Άρτας, της Ηγουμενίτσας και της Πρέβεζας έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων. Η σύμβαση του κατασκευαστικού έργου στην πόλη των Ιωαννίνων έχει υπογραφεί και τα έργα αναμένεται να ξεκινήσουν πριν τον Νοέμβριο του 2022.

Σε ότι αφορά την τροφοδότηση των πόλεων αυτών με Φυσικό Αέριο, θα εφαρμοστούν οι οδηγίες της ΡΑΕ όπως αυτές περιλαμβάνονται στην υπ' αριθμ. 633/2021 απόφαση της που δημοσιεύθηκε τον Αύγουστο του 2021, σχετικά με την τροφοδότηση απομακρυσμένων δικτύων διανομής Φυσικού Αερίου με εικονική διασύνδεση.

Οι μονάδες αποθήκευσης του υδροποιημένου φυσικού αερίου και των αεριοποιητών θα εγκατασταθούν σε χώρους που τηρούν τις κατάλληλες προδιαγραφές. Δεδομένου ότι οι συγκεκριμένες εγκαταστάσεις είναι πρωτοποριακές σε εθνικό επίπεδο, δεν υπάρχουν σχετικές προδιαγραφές που να είναι σύμφωνες με τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα ενώ επιπλέον είναι απαραίτητο οι εγκαταστάσεις αυτές να αδειοδοτηθούν περιβαλλοντικά σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Για την δημιουργία των απαιτούμενων προδιαγραφών και την εκπόνηση των περιβαλλοντικών αδειοδοτήσεων (Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και Μελέτη Θερμικής Ακτινοβολίας) η ΔΕΔΑ έχει προβεί στις σχετικές διαβουλεύσεις με το Υπουργείο Ενέργειας και έχει παραλάβει από εξειδικευμένους συμβούλους, τις σχετικές μελέτες. Η έναρξη λειτουργίας των δικτύων διανομής, θα πραγματοποιηθεί μετά την έκδοση άδειας λειτουργίας της κάθε εγκατάστασης.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται οι περιοχές στις οποίες για πρώτη φορά θα κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής / μέσης πίεσης και είχαν λάβει έγκριση στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

		Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ*			X	
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ			X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ			X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ			X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ				X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ				X
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ*				X
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ*				X
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ*				X

*LNG

Πιο συγκεκριμένα:

Στο δήμο Ζίτσας

- Στη δημοτική ενότητα Πασάρωνος έχει προβλεφθεί, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης για την τροφοδότηση της ΒΙΠΕ Ιωαννίνων και την διασύνδεση του αγωγού με αυτό της πόλης των Ιωαννίνων με την εγκατάσταση τεσσάρων σταθμών LNG.

Στο δήμο Ιωαννινών

- Στη δημοτική ενότητα Περάματος, έχει προβλεφθεί, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης (τμήμα εξωτερικού βρόγχου) προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης των Ιωαννίνων. Επίσης, διέρχεται δίκτυο μέσης πίεσης, το οποίο καταλήγει εντός της δημοτικής ενότητας Ιωαννινών με σκοπό την τροφοδότηση της πόλης.
- Στη δημοτική ενότητα Ιωαννινών, έχει προβλεφθεί η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης, με σκοπό την εξυπηρέτηση του αστικού ιστού της πόλης των Ιωαννίνων.
- Στη δημοτική ενότητα Ανατολής, έχει προβλεφθεί, η κατασκευή δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, με σκοπό την εξυπηρέτηση του οικισμού Ανατολή.

- Στη δημοτική ενότητα Μπιζανίου, έχει προβλεφθεί, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης, με σκοπό την τροφοδότηση των κτηριακών εγκαταστάσεων του Πανεπιστημιακού Νοσοκομείου Ιωαννίνων
- Στη δημοτική ενότητα Παμβώτιδας, έχει προβλεφθεί, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης με σκοπό την εξυπηρέτηση του οικισμού Κατσικάς

Στο δήμο Αρταίων

- Στη δημοτική ενότητα Αρταίων, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης και η εγκατάσταση σταθμού αεριοποίησης (LNG), προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης της Άρτας

Στο δήμο Ηγουμενίτσας

- Στη δημοτική ενότητα Ηγουμενίτσας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης και η εγκατάσταση σταθμού αεριοποίησης (LNG), προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης της Ηγουμενίτσας

Στο δήμο Πρέβεζας

- Στη δημοτική ενότητα Πρεβέζης, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης και η εγκατάσταση σταθμού αεριοποίησης (LNG), προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης της Πρεβέζης

Κανένας από τους παραπάνω δήμους/ δημοτικές ενότητες δεν διαθέτει μέχρι σήμερα υφιστάμενο ενεργό δίκτυο.

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	0,24	23,04	7,54	4,28	1,4
Πρόσθετες Επενδύσεις	0,01	0,98	0,35	0,32	0,31
Σύνολο	0,25	24,02	7,89	4,60	1,71

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για τη συγκεκριμένη περιφέρεια, έως και το 2026, προσεγγίζει τα 38,5 εκ €

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022- 2026, αφορά στους κατασκευασμένους. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	-	15,61	-	-	-	15,61
Δίκτυο ΧΠ (km)	3,00	70,00	50,00	26,00	-	149,00
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	-	548	2.059	1.242	861	4710
Μετρητές (#)	-	602	2.261	1.364	945	5172
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	4	-	-	-	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Μονάδες LNG (#)	-	7	-	-	-	7

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διείσδυσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Για την πρόβλεψη των παροχτετευτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχτετευτικών αγωγών, θα παραμένει σταθερός σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	-	3,49%	9,86%	12,01%	14,70%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	1%	13%	21%	26%	26%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	-	-	14,30%	40,37%	49,20%	60,21%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	-	602	2.863	4.227	5.172
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	-	-	1.487	23.092	101.696	144.927
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	-	1.487	21.605	78.605	43.231
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	-	-	1.487	23.092	101.696

*Ο Βαθμός σύνδεσης κτηρίων υπολογίζεται στο σύνολο της Περιφέρειας.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους

χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:
 - a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
 - b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	602	2.261	1.364	945	5.172
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	60	227	136	96	519
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	504	1.887	1.142	790	4.323
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	2	1	2	-	5

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	36	137	82	59	314
Βιομηχανικοί	-	-	9	2	-	11
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-	-

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία τόσο από την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	1.487	21.605	78.605	43.231
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	258	3.298	9.370	5.676
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	605	7.708	21.750	13.282
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	2.850	1.650	2.700
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	324	4.149	11.835	7.173
Βιομηχανικοί	-	-	3.600	34.000	14.400
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

Για τον υπολογισμό της μέσης κατανάλωσης πελατών που ανήκουν στις κατηγορίες «Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση», «Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» καθώς και «Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)» χρησιμοποιήθηκαν αριθμητικά δεδομένα του προγράμματος 2021-2025 και στατιστικά στοιχεία της εταιρείας στα οποία εφαρμόστηκαν οι ανάλογες σταθμίσεις.

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	1.487	23.092	101.696	144.927
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	258	3.556	12.926	18.602
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	605	8.312	30.062	43.344
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	3.150	4.800	7.500

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	324	4.473	16.308	23.481
Βιομηχανικοί	-	-	3.600	37.600	52.000
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Δεν εφαρμόζεται στο συγκεκριμένο δίκτυο διανομής

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για τις περιοχές της Ηπείρου, για τις οποίες ΔΕΝ υφίσταται ενεργό δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης και έχουν ήδη ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

Ευρύτερη περιοχή Ιωαννίνων | Δήμοι Ζίτσας & Ιωαννινών

- Το δίκτυο χαμηλής και μέσης πίεσης που θα κατασκευαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης των Ιωαννίνων και της ΒΙΠΕ Ιωαννίνων, θα τροφοδοτηθεί από τέσσερις σταθμούς αεριοποίησης (LNG) στη δημοτική ενότητα Πασαρώνος του δήμου Ζίτσας. Επιπρόσθετα, θα εξυπηρετηθούν οι οικισμοί Ανατολή και Κατσικά ενώ υπάρχει πρόβλεψη και για τροφοδότηση του Πανεπιστημιακού Νοσοκομείου Ιωαννίνων

Ευρύτερη περιοχή Άρτας | Δήμος Αρταίων

- Το δίκτυο χαμηλής πίεσης που πρόκειται να κατασκευαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης της Άρτας, πρόκειται να τροφοδοτηθεί μέσω σταθμού αεριοποίησης (LNG) που θα εγκατασταθεί στην ίδια περιοχή

Ευρύτερη περιοχή Ηγουμενίστας | Δήμος Ηγουμενίστας

- Το δίκτυο χαμηλής πίεσης που πρόκειται να κατασκευαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης της Ηγουμενίστας, πρόκειται να τροφοδοτηθεί μέσω σταθμού αεριοποίησης (LNG) που θα εγκατασταθεί στην ίδια περιοχή

Ευρύτερη περιοχή Πρέβεζας | Δήμος Πρέβεζας

- Το δίκτυο χαμηλής πίεσης που πρόκειται να κατασκευαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης της Πρέβεζας, πρόκειται να τροφοδοτηθεί μέσω σταθμού αεριοποίησης (LNG) που θα εγκατασταθεί στην ίδια περιοχή

Στους πίνακες που ακολουθούν, γίνεται παρουσίαση των εκτιμώμενων συνδέσεων, της εξέλιξης διείσδυσης του αερίου και της ζήτησης που θα προκύψει από τις νέες συνδέσεις στις δημοτικές ενότητες της περιφέρειας.

Στα δίκτυα που πρόκειται να κατασκευαστούν, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν 5.172 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	-	-	6	-	-	6
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	-	302	1.532	804	472	3.110
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	-	100	294	200	189	783
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	-	100	272	200	105	677
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	-	100	157	160	179	596
Σύνολο		-	602	2.261	1.364	945	5.172

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	3,87%	10,27%	10,96%	12,92%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ*	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ*	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	4,01%	15,81%	23,83%	31,41%

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	6,79%	25,25%	38,83%	45,96%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	3,80%	9,76%	15,84%	22,64%

*Οι εκτιμήσεις της εξέλιξης διείσδυσης αερίου έχουν ενσωματωθεί στην εκτίμηση της Δημοτικής Ενότητας Ιωαννινών

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	2.100	18.900	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	893	12.716	45.562	32.283
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	198	2.366	5.671	3.940
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	198	2.326	5.308	3.775
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	198	2.096	3.164	3.233
Σύνολο	-	1.487	21.605	78.605	43.231

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου, υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	LNG	-	-	-	-	-	-

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	-	222	1.190	897	509	2.818
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	-	74	237	206	179	696
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	LNG	-	74	221	202	-	497
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	LNG	-	74	-	-	-	74
Σύνολο		-	444	1.648	1.305	688	4.085

4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες περιγράφονται πληροφορίες σχετικά με τους δήμους για τους οποίους δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης και έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Το δίκτυο χαμηλής πίεσης που θα κατασκευαστεί το έτος 2022, πρόκειται να ενεργοποιηθεί εντός του 2023 με την ολοκλήρωση της εγκατάστασης των πρόσθετων υποδομών αεριοποίησης.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	6,100	-	-	-	6,100
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	0,900	-	-	-	0,900
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	6,410	-	-	-	6,410
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	2,200	-	-	-	2,200
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	-	-	-	-	-
Σύνολο	-	15,610	0,000	0,000	0,000	15,610

Πίνακας: Αριθμός σταθμών αεριοποίησης και αποθήκες LNG ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως 2026]

	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	4	-	-	-	4
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	1	-	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	1	-	-	-	1
Σύνολο	-	7	-	-	-	7

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022*	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	0,40	-	-	-	-	0,40
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0,90	-	-	-	-	0,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	1,70	29,84	40,68	25,10	-	97,32
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	10,00	-	-	-	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	0,16	0,22	-	-	0,38
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	9,10	0,90	-	10,00
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	10,00	-	-	-	10,00
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	10,00	-	-	-	10,00

ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	10,00	-	-	-	10,00
Σύνολο	3,00	70,00	50,00	26,00	0,00	149,00

*Ενεργοποίηση το 2023

4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

€	Σύνδεση	2022 [Ε]	2023 [Ε + 1]	2024 [Ε + 2]	2025 [Ε + 3]	2026 [Ε + 4]	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	31.813 €	8.173.110 €	144.950 €	-	-	8.349.872 €
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	71.579 €	391.604 €	-	-	-	463.183 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	135.204 €	5.793.059 €	5.606.885 €	3.394.365 €	699.522 €	15.629.035 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	-	1.755.754 €	-	-	-	1.755.754 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	-	12.776 €	17.848 €	-	-	30.624 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	-	-	738.260 €	74.329 €	-	812.589 €
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	-	2.306.014 €	420.260 €	290.591 €	279.840 €	3.296.706 €
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	-	2.306.014 €	388.888 €	290.591 €	156.113 €	3.141.607 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	-	2.306.014 €	224.263 €	233.043 €	265.180 €	3.028.501 €
Σύνολο		238.595 €	23.044.346 €	7.541.353 €	4.282.919 €	1.400.656 €	36.507.869 €

4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα

και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

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

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου	NPV	IRR	DPP
	122.050	7,5%	22,85

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 [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	5.025 €	32	171 €	940
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	4.210 €	78	271 €	1.218
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	4.640 €	68	271 €	1.161
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	5.081 €	60	348 €	869

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	1.866	129.682	-	-	-	131.549

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προσδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	170.965	-	-	-	170.965
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	4.931	347.494	347.324	317.367	314.906	1.332.021
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	330.739	-	-	-	330.739
ΣΥΝΟΛΟ	6.797	978.881	347.324	317.367	314.906	1.965.274

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση του δικτύου διανομής, περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	13,57	N/A	N/A

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2022 έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε] - [Ε + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	-	63	651	831	1.007	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	-	11	20	28	35	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	11.793 €	1.711 €	908 €	254 €	6.999 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	2.110 €	58 €	142 €	50 €	241 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	11.793 €	1.711 €	908 €	254 €	6.999 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	28	-	-	-	31
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	28	-	-	-	31
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	156	-	-	-	911

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

7. Παράρτημα Α.(VI)

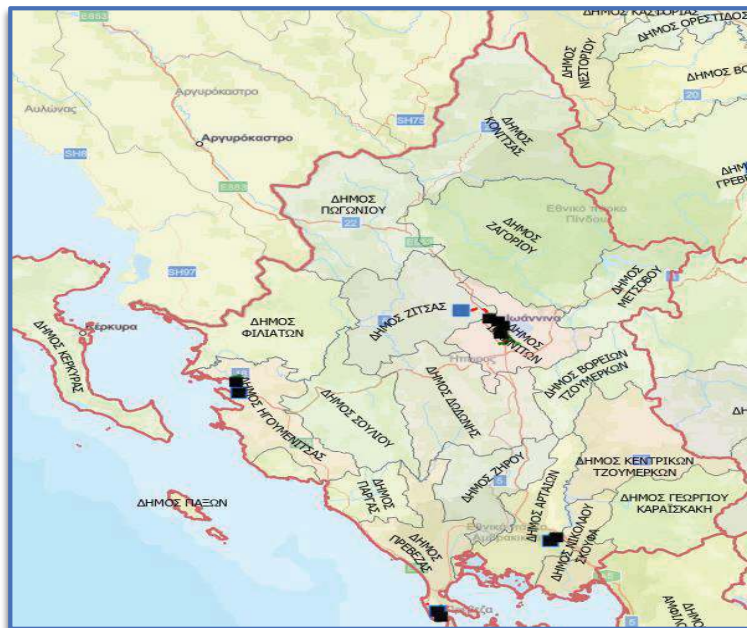
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Ήπειρος

Χάρτες Όδευσης Δικτύου

2022-2026

7.1. Α.(VI). Δίκτυο Διανομής Ηπείρου



Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται το υφιστάμενο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης για κάθε Δήμο/ Δημοτική Ενότητα της Ηπείρου, όπως επίσης και η εκτίμηση για τη διαμόρφωση του ενδεικτικά καθώς δύναται να διαφοροποιηθεί κατά την φάση της υλοποίησης του κατασκευαστικού έργου.

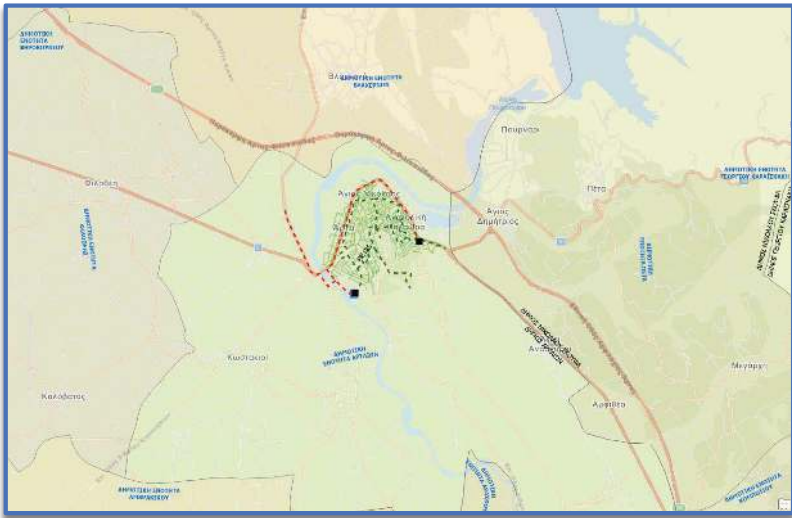
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ
	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
	ΑΝΑΤΟΛΗΣ
	ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ
	ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ

Πόλη των Ιωαννίνων



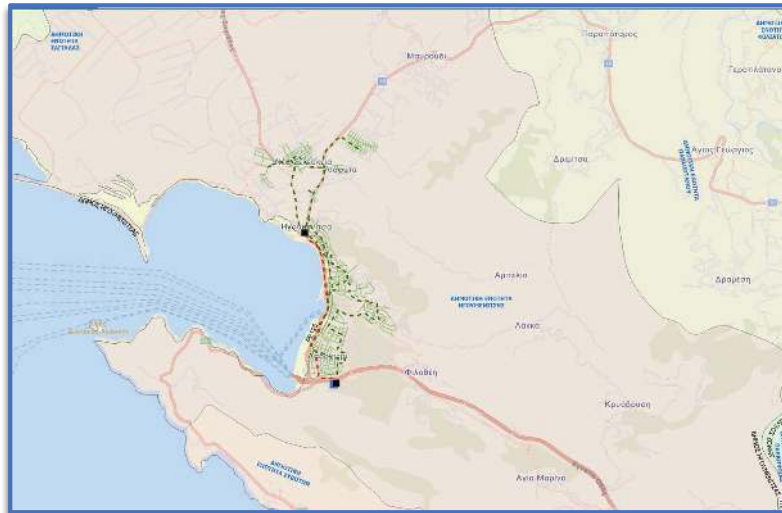
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΡΤΑΙΩΝ	ΑΡΤΑΙΩΝ

Πόλη της Άρτας



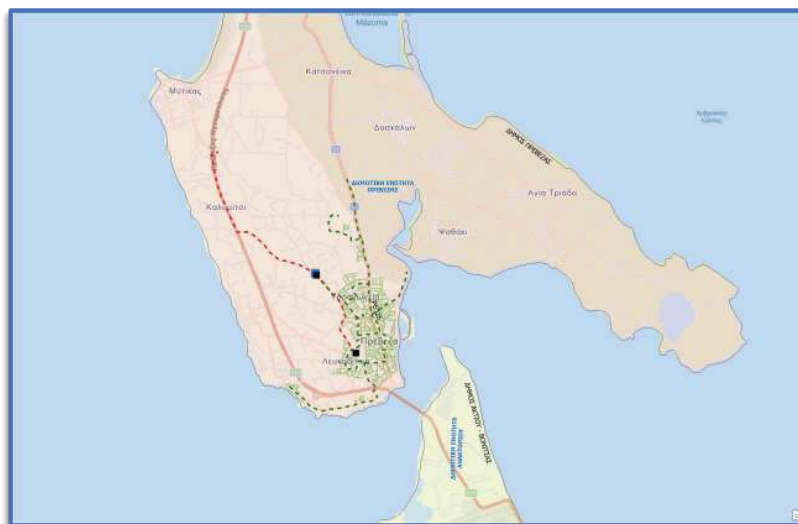
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ

Πόλη της Ηγουμενίτσας



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΠΡΕΒΕΖΑΣ	ΠΡΕΒΕΖΗΣ

Πόλη της Πρέβεζας



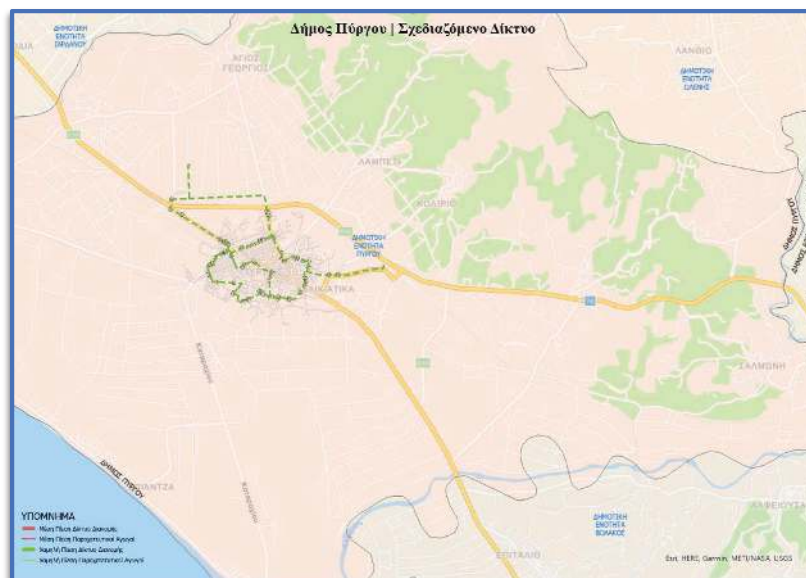
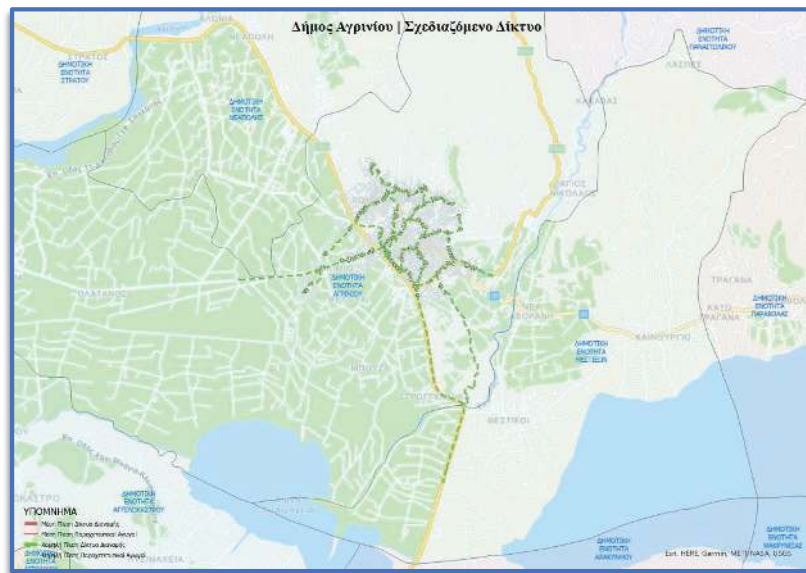


Ενότητα Α.(VII)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Δυτικής Ελλάδας

2022-2026

1. Περιεχόμενα Ενότητας

1.	<u>Περιεχόμενα Ενότητας</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με 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>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
7.	<u>Παράρτημα Α.(VII)</u>
7.1.	<u>Α.(VII). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας</u>



3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2020] – [2024]

Το έτος 2020, δεν πραγματοποιήθηκαν εργασίες ανάπτυξης δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης, καθώς δεν προβλεπόταν στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2024]

	2020 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020 -2024 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	-	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	-	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	-	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/km)	-	-
Νέες συνδέσεις (#)	-	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	-	-

Στην Περιφέρεια της Δυτικής Ελλάδας τα έργα στις πόλεις της Πάτρας του Αγρινίου και του Πύργου έχουν ενταχθεί στο ΕΣΠΑ μέσω του Επιχειρησιακού Προγράμματος της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας. Το έργο θα χρηματοδοτηθεί επίσης και από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων. Για το σύνολο των πόλεων αυτών, ολοκληρώθηκαν οι διαδικασίες δημοπράτησης των κατασκευαστικών έργων.

Σε ότι αφορά την τροφοδότηση των πόλεων αυτών με Φυσικό Αέριο, θα εφαρμοστούν οι οδηγίες της ΡΑΕ όπως αυτές περιλαμβάνονται στην υπ' αριθμ. 633/2021 απόφαση της που δημοσιεύθηκε τον Αύγουστο του 2021, σχετικά με την τροφοδότηση απομακρυσμένων δικτύων διανομής Φυσικού Αερίου με εικονική διασύνδεση.

Οι μονάδες αποθήκευσης του υδροποιημένου φυσικού αερίου και των αεριοποιητών θα εγκατασταθούν σε χώρους που τηρούν τις κατάλληλες προδιαγραφές. Δεδομένου ότι οι συγκεκριμένες εγκαταστάσεις είναι πρωτοποριακές σε εθνικό επίπεδο, δεν υπάρχουν σχετικές προδιαγραφές που να είναι σύμφωνες με τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα ενώ επιπλέον είναι απαραίτητο οι εγκαταστάσεις αυτές να αδειοδοτηθούν περιβαλλοντικά σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Για την δημιουργία των απαιτούμενων προδιαγραφών και την εκπόνηση των περιβαλλοντικών αδειοδοτήσεων (Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και Μελέτη Θερμικής Ακτινοβολίας) η ΔΕΔΑ έχει προβεί στις σχετικές διαβουλεύσεις με το Υπουργείο Ενέργειας και έχει παραλάβει από εξειδικευμένους συμβούλους, τις σχετικές μελέτες. Η έναρξη λειτουργίας των δικτύων διανομής θα πραγματοποιηθεί μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας της κάθε εγκατάστασης.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων στους δήμους και δημοτικές ενότητες που παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα. Στον πίνακα αυτό, αποτυπώνονται οι περιοχές στις οποίες για πρώτη φορά θα κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής / μέσης πίεσης και είχαν λάβει έγκριση στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025.

		Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ*			X	X
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΚΩΝ			X	
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ			X	
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ			X	
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ*			X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ				X
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ*				X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ				X
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ*				X

*τροφοδοσία με αεριοποίηση υδροποιημένου φυσικού αερίου (LNG)

Ειδικότερα:

Στο δήμο Δυτικής Αχαΐας

- Στη δημοτική ενότητα Ωλένιας έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετηθεί η ΒΙΠΕ Πατρών. Η τροφοδότηση του δικτύου με φυσικό αέριο, θα πραγματοποιηθεί μέσω της εγκατάστασης 4 σταθμών αεριοποίησης (LNG), που θα χρησιμοποιηθούν και για την υποστήριξη των αναγκών της πόλης της Πάτρας.

Στο δήμο Πατρέων

- Στη δημοτική ενότητα Βραχναϊκών, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης που θα συνδεθεί με τις εγκαταστάσεις των σταθμών αεριοποίησης LNG της ΒΙΠΕ Πατρών, έτσι ώστε να είναι εφικτή η τροφοδότηση του αστικού ιστού της πόλης της Πάτρας.
- Στη δημοτική ενότητα Παραλίας, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, προκειμένου να καταστεί εφικτή η τροφοδότηση της πόλης της Πάτρας
- Στη δημοτική ενότητα Μεσσατίδος, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, προκειμένου να καταστεί εφικτή η τροφοδότηση του αστικού ιστού της Πάτρας

- Δημοτική ενότητα Πατρέων, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθεί με φυσικό αέριο, ο αστικός ιστός της πόλης της Πάτρας. Επιπρόσθετα, προβλέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού αεριοποίησης και για την εξυπηρέτηση της περιοχής ΒΙΟΠΑ Γλαύκου.
- Δημοτική ενότητα Ρίου, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθεί η ευρύτερη περιοχή του Ρίου.

Στο δήμο Αργινίου

- Στη δημοτική ενότητα Αργινίου, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης του Αργινίου.
- Στη δημοτική ενότητα Θεσιέων, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να είναι εφικτή η σύνδεση του σταθμού αεριοποίησης (LNG) που θα εγκατασταθεί στην περιοχή, με το υπόλοιπο δίκτυο χαμηλής πίεσης που θα αναπτυχθεί περιμετρικά του αστικού ιστού της πόλης του Αργινίου.

Στο δήμο Πύργου

- Στη δημοτική ενότητα Πύργου, έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021- 2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο αστικός ιστός της πόλης του Πύργου. Η τροφοδότηση του δικτύου με φυσικό αέριο, θα πραγματοποιηθεί μέσω της εγκατάστασης 1 σταθμού αεριοποίησης (LNG)

Κανένας από τους παραπάνω δήμους/ δημοτικές ενότητες δεν διαθέτει μέχρι σήμερα υφιστάμενο ενεργό δίκτυο.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	0,52	29,57	17,63	3,26	3,33
Πρόσθετες Επενδύσεις**	0,01	1,15	0,37	0,33	0,33
Σύνολο	0,53	30,72	18,00	3,59	3,66

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για τη συγκεκριμένη περιφέρεια, έως και το 2026, προσεγγίζει τα 56,5 εκ. €.

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022*	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	1,00	17,75	-	-	-	18,75
Δίκτυο ΧΠ (km)	1,00	119,70	68,55	-	-	189,25
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	-	1.277	5.718	2.042	2.045	11.082
Μετρητές (#)	-	1.403	6.285	2.245	2.248	12.181
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	1	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης LNG (#)	-	6	1	-	-	7

*Το δίκτυο χαμηλής και μέσης πίεσης που θα κατασκευαστεί εντός του 2022, θα ενεργοποιηθεί το 2023 με την ολοκλήρωση εγκατάστασης των απαραίτητων υποδομών αεριοποίησης.

Ο χρόνος εγκατάστασης του μετρητικού και ρυθμιστικού σταθμού 19/4 που πρόκειται να εγκατασταθεί, εξαρτάται από το βαθμό διείσδυσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Για την πρόβλεψη των παροχτευτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχτευτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2021] έως [2026]

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	-	4,63%	16,19%	20,91%	25,65%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	-	14%	21%	21%	21%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	-	-	8,46%	29,54%	38,17%	46,80%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	-	1.403	7.688	9.933	12.181
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	-	-	15.846	173.015	307.666	343.824
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	-	15.846	157.170	134.651	36.158
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	-	-	15.846	173.015	307.666

*Ο Βαθμός σύνδεσης κτηρίων, υπολογίζεται στο σύνολο της Περιφέρειας.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες ενεργές συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική

αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:
 - a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)
 - b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί).

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	1.403	6.285	2.245	2.248	12.181
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	140	628	226	226	1.220
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1.176	5.257	1.883	1.886	10.202
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	-	-	2	-	-	2
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	-	84	377	136	136	733
Βιομηχανικοί	-	3	21	-	-	24

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	15.846	157.170	134.651
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	490	6.608	20.573
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	1.000	13.465	41.817
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	-	300	2.700
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	-	756	10.197	31.761
Βιομηχανικοί	-	-	13.600	126.600	37.800
CNG (πρατήριο)	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	15.846	173.015	307.666	343.824
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	490	7.098	27.671	35.581
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1.000	14.464	56.281	72.289
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	300	3.000	3.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	756	10.953	42.714	54.954
Βιομηχανικοί	-	13.600	140.200	178.000	178.000
-	-	-	-	-	-

4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με δίκτυο

Δεν εφαρμόζεται στο συγκεκριμένο δίκτυο διανομής

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο**4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο**

Στους πίνακες που ακολουθούν, γίνεται παρουσίαση των εκτιμώμενων συνδέσεων, της εξέλιξης διείσδυσης του αερίου και της ζήτησης που θα προκύψει από τις νέες συνδέσεις στις δημοτικές ενότητες της περιφέρειας.

Στα δίκτυα που πρόκειται να κατασκευαστούν, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν 12.181 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	LNG	-	2	4	-	-	6
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	-	-	1	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός, LNG	-	601	4.368	1.456	1.457	7.882
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	LNG	-	500	1.648	645	646	3.439
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	-	300	264	144	145	853
Σύνολο		-	1.403	6.285	2.245	2.248	12.181

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-

	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	38,95%	21,34%	24,80%	28,26%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	40,62%	33,02%	35,05%	37,09%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	19,20%	22,44%	25,71%	29,01%

Για τον υπολογισμό της εξέλιξης διείσδυσης αερίου, έχουν ληφθεί υπόψη προοδευτικά στοιχεία που αφορούν στο δίκτυο ΧΠ και στις κατασκευασμένες συνδέσεις

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	1.000	9.800	7.200	-
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	200	1.800	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	13.562	131.853	90.466	23.418
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	802	10.410	29.770	10.384
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	481	4.906	5.415	2.356
Σύνολο	-	15.846	157.170	134.651	36.158

Η ζήτηση αφορά σε νέα κατανάλωση αερίου υπολογισμένη για το εκάστοτε έτος

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός/LNG	-	444	3.341	1.948	1.369	7.102
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	LNG/ Αγωγός	-	370	1.317	806	607	3.100
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	-	222	254	159	136	771
Σύνολο		-	1.036	4.912	2.913	2.112	10.973

4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι σχεδιαζόμενες επεκτάσεις δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, έχουν περιγραφεί σε προηγούμενη ενότητα.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022*	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	1,00	1,10	-	-	-	2,10
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	9,10	-	-	-	9,10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	4,50	-	-	-	4,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	1,90	-	-	-	1,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	1,15	-	-	-	1,15
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	-	-	-	-	-
Σύνολο	1,00	17,75	-	-	-	18,75

*Το δίκτυο που θα κατασκευαστεί εντός του 2022, θα ενεργοποιηθεί το 2023 με την ολοκλήρωση εγκατάστασης των απαραίτητων υποδομών αεριοποίησης.

Πίνακας: Αριθμός σταθμών αεριοποίησης και αποθηκών LNG ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	4	-	-	-	4
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	-	1	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	1	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	1	-	-	-	-
Σύνολο	-	6	1	-	-	7

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

km	2022*	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	1,00	6,70	-	-	-	7,70
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	53,75	38,55	-	-	92,30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	1,25	-	-	-	1,25
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	39,90	30,00	-	-	69,90

km	2022*	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΙΩΝ	-	2,10	-	-	-	2,10
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	16,00	-	-	-	16,000
Σύνολο	1,00	119,70	68,55	-	-	189,250

*Το δίκτυο που θα κατασκευαστεί εντός του 2022, θα ενεργοποιηθεί το 2023 με την ολοκλήρωση εγκατάστασης των απαραίτητων υποδομών αεριοποίησης.

4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει το προσεχές διάστημα, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2026]

€	Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	LNG	519.372 €	6.655.925 €	84.721 €	-	-	7.260.019 €
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	Αγωγός	-	3.854.003 €	-	-	-	3.854.003 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	-	1.905.825 €	19.779 €	-	-	1.925.604 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	Αγωγός	-	804.682 €	-	-	-	804.682 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός	-	6.697.608 €	11.730.368 €	2.114.131 €	2.155.911 €	22.698.019 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Αγωγός	-	122.416 €	-	-	-	122.416 €
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	LNG	-	5.974.897 €	5.395.047 €	937.227 €	956.645 €	13.263.816 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΙΩΝ	Αγωγός	-	205.659 €	-	-	-	205.659 €
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	-	3.353.347 €	397.490 €	209.168 €	214.754 €	4.174.759 €
Σύνολο		519.372 €	29.574.362 €	17.627.404 €	3.260.526 €	3.327.311 €	54.308.975 €

4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

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

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας	NPV	IRR	DPP
	3.050.040	9,8%	23,19

4.3.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προσδευτικά για την περίοδο [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	1.210.003 €	1	403 €	2.338
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΚΩΝ	--	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	2.880 €	85	88 €	2.809
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.857 €	49	258 €	735
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-		-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	4.894 €	53	317 €	822

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2022] έως [2026]

€	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επενδύσεις Κτιριακών Υποδομών	4.044	166.523	-	-	-	170.567
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	-	219.534	-	-	-	219.534
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	10.685	341.009	365.994	329.696	329.627	1.377.011
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	-	424.697	-	-	-	424.697
Σύνολο	14.729	1.151.763	365.994	329.696	329.627	2.191.809

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση του δικτύου διανομής, περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [E] – [E + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	11,48	N/A	N/A

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2021 έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E - 1] - [E + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	-	84	914	1.626	1.817	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	-	7	41	52	64	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	21.079 €	2.805 €	1.452 €	1.480 €	4.458 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	1.866 €	112 €	24 €	92 €	158 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	21.079 €	2.805 €	1.452 €	1.480 €	4.458 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	10	-	-	-	59
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	10	-	-	-	59
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	115	-	-	-	1.653

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
3. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
5. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
6. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
7. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
8. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.

7. Παράρτημα Α.(VII)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Δυτικής Ελλάδας

Χάρτες Όδευσης Δικτύου

2022-2026

7.1. Α.(VII). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας



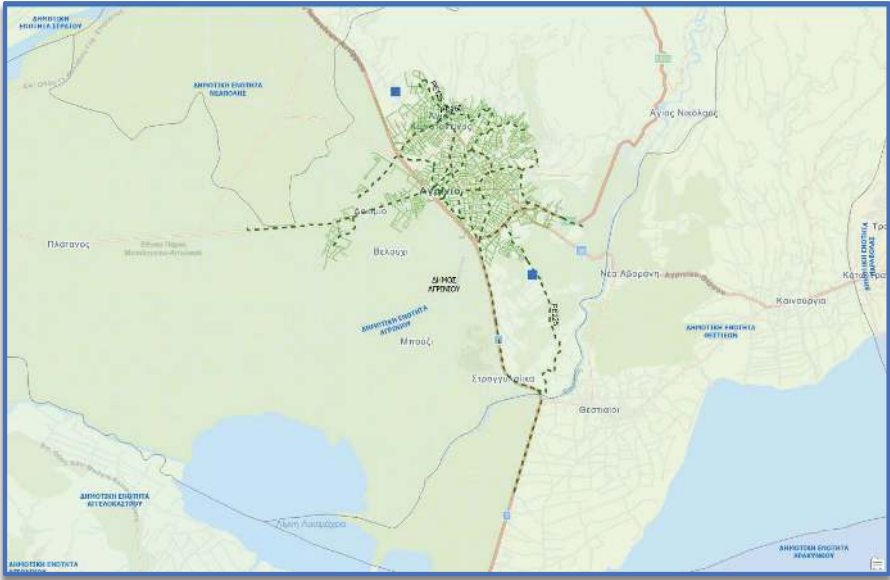
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΠΑΤΡΕΩΝ	ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ
	ΠΑΡΑΛΙΑΣ
	ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ
	ΠΑΤΡΕΩΝ
	ΡΙΟΥ

Πόλη της Πάτρας



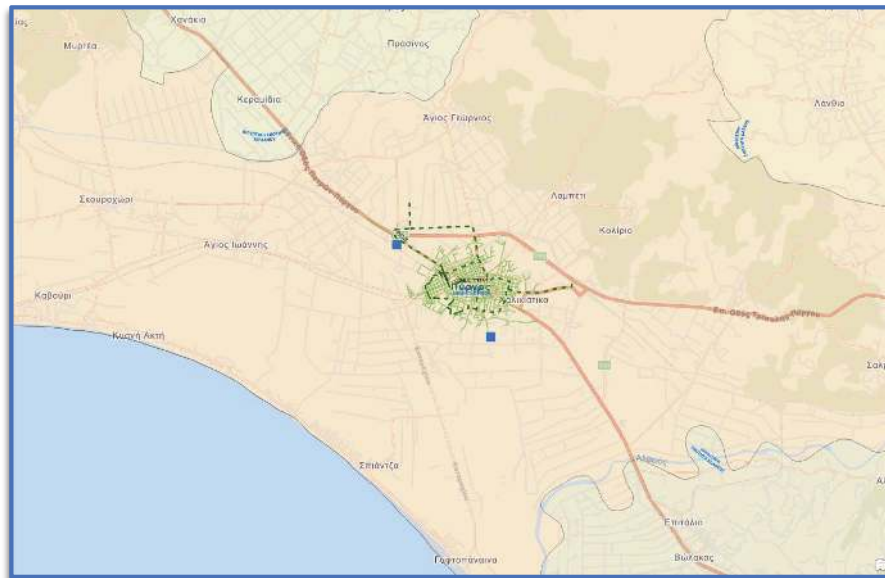
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ
	ΘΕΣΤΙΕΩΝ

Πόλη του Αγρινίου



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΠΥΡΓΟΥ	ΠΥΡΓΟΥ

Πόλη του Πύργου





Ενότητα Β. Νέα Δίκτυα Διανομής και πρόσθετες επενδύσεις



Ενότητα Β. Νέα Δίκτυα Διανομής και πρόσθετες επενδύσεις

Β.(Ι). Ανάπτυξη & Ενίσχυση Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας | «Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά»

Β.(ΙΙ). Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Στερεάς Ελλάδας | «Στυλίδα – Καραβόμυλος – Αχινός – Πελασγία»

Β.(ΙΙΙ). Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής σε περιφέρειες της Νησιωτικής Ελλάδας.

Β.(ΙV). Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων – υδρογόνου

Β.(V). Πρόσθετες επενδύσεις ανάπτυξης δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων - «Βιομεθάνιο»



Ενότητα Β.(Ι)
Νέα Δίκτυα Διανομής -
Ανάπτυξη & Ενίσχυση Δικτύου Διανομής
Κεντρικής Μακεδονίας

«Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά»

2022-2026

1. Περιεχόμενα

1.	<u>Περιεχόμενα</u>
2.	<u>Εισαγωγή</u>
3.	<u>Περιγραφή νέου δικτύου</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</u>
4.1.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης</u>
4.1.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου</u>
4.1.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
4.1.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης</u>
4.1.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης</u>
4.1.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης</u>
5.	<u>Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
6.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
7.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>

2. Εισαγωγή

Η ΔΕΔΑ στο πλαίσιο εφαρμογής της οδηγίας της ΡΑΕ σε ότι αφορά στη σύνδεση Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου με αγωγό και εξελίσσοντας το ήδη δρομολογημένο από το προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης έργο ανάπτυξης δικτύου διανομής φυσικού αερίου στην περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας, σχεδιάζει την κατασκευή επιπρόσθετων δικτύων διανομής για την τροφοδότηση των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών.

Σύμφωνα με το εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης της περιόδου 2021 -2025, η τροφοδότηση των πόλεων αυτών με φυσικό αέριο θα γίνει με την χρήση αποσυμπιεστή συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG).

Η ΔΕΔΑ με την υλοποίηση του προτεινόμενου έργου, στοχεύει στην τροφοδότηση των πόλεων μέσω αγωγού μέσης πίεσης καθώς και στην αύξηση της διείσδυσης του Φυσικού Αερίου αναπτύσσοντας περαιτέρω το δίκτυο χαμηλής πίεσης στον αστικό ιστό των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών.

Σημειώνεται, ότι με την πρόταση αυτή, δεν καταργείται ο αρχικά προβλεπόμενος τρόπος τροφοδότησης των πόλεων (CNG), αλλά λειτουργεί ως μεταβατικός, μέχρι την κατασκευή και ενεργοποίηση του αγωγού Μέσης πίεσης που προτείνεται.

Το εν λόγω έργο, αρχικά η εταιρεία είχε αιτηθεί να συμπεριληφθεί στα έργα που θα ενισχυθούν από το Ταμείου Ανάκαμψης. Ύστερα από την αρνητική εξέλιξη εξαίρεσης όλων των έργων Φυσικού Αερίου από τις ενισχυόμενες δράσεις του Ταμείου Ανάκαμψης, η ΔΕΔΑ έχει προγραμματίσει την χρηματοδότηση του εν λόγω επιπρόσθετου έργου, από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (ΠΔΕ) του ΥΠΕν, υπό την προϋπόθεση ότι θα συμπεριληφθεί στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ. Ο προϋπολογισμός του επιπρόσθετου έργου εκτιμάται σε 15,3εκ€, ενώ αναμένεται η επιχορήγηση να είναι περίπου 9εκ€. Αυτή η δυνατότητα παρουσιάστηκε μετά την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2021-2025 και είναι δυνατό να αξιοποιηθεί στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2022-2026.

3. Περιγραφή νέου δικτύου

Η ΔΕΔΑ, έχει σχεδιάσει την υλοποίηση επιπρόσθετου δικτύου διανομής φυσικού αερίου σε περιοχές της περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, με τρόπο που λειτουργεί συμπληρωματικά των υφιστάμενων περιοχών δραστηριοποίησης της, βάσει του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025.

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ

Πρόθεση της εταιρείας, είναι η αλλαγή του τρόπου τροφοδότησης του δικτύου φυσικού αερίου που πρόκειται να αναπτυχθεί στις περιοχές της Βέροιας και των Γιαννιτσών, από εικονικό αγωγό (CNG) σε σύνδεση με το δίκτυο φυσικού αερίου του ΕΣΦΑ.

Το εν λόγω εγχείρημα, θα υλοποιηθεί μέσω της κατασκευής νέου δικτύου Μέσης πίεσης συνολικού μήκους 45,8km, και Χαμηλής πίεσης 30km επιπλέον των προβλεπόμενων στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2022, τα οποία θα κατασκευαστούν εντός των αστικών ιστών των πόλεων.

Με την πρόταση αυτή, δεν καταργείται ο αρχικά προβλεπόμενος τρόπος τροφοδότησης των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών (CNG), αλλά λειτουργεί ως μεταβατικός, μέχρι την κατασκευή και ενεργοποίηση του αγωγού Μέσης πίεσης που περιγράφεται ανωτέρω.

Ειδικότερα προβλέπονται τα κάτωθι:

Στο δήμο Αλεξάνδρειας

- Στη δημοτική ενότητα Αλεξάνδρειας, προβλέπεται η επέκταση του υφιστάμενου δικτύου μέσης πίεσης τόσο προς την κατεύθυνση της πόλης της Βέροιας όσο και αυτής των Γιαννιτσών, προκειμένου να τροφοδοτηθούν οι πόλεις, με φυσικού αέριο μέσω του δικτύου του ΕΣΦΑ.
- Στη δημοτική ενότητα Αντιγονιδών, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, προκειμένου να γίνει η διασύνδεση της πόλης της Βέροιας, με το δίκτυο του ΕΣΦΑ, που βρίσκεται εντός της δημοτικής ενότητας Αλεξάνδρειας

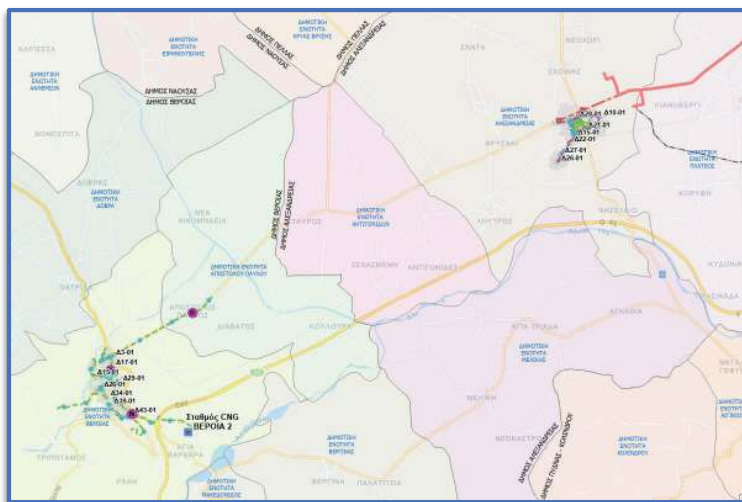
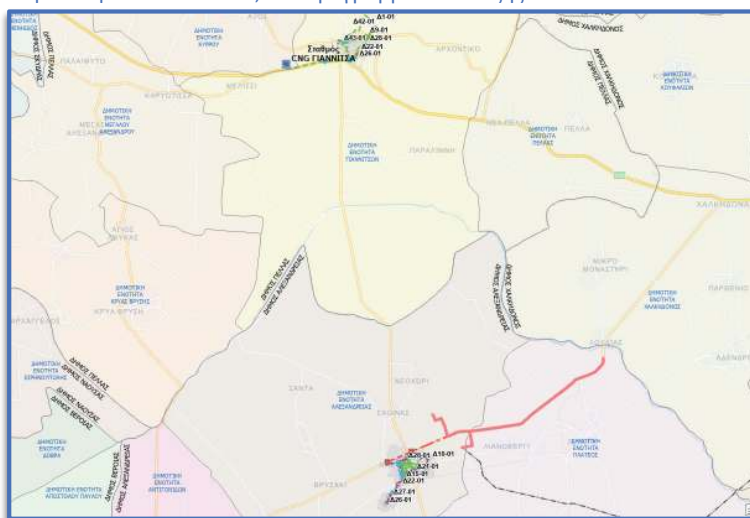
Στο δήμο Βέροιας

- Στη δημοτική ενότητα Αποστόλου Παύλου, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, ως συνέχεια του δικτύου που ξεκινά από τη δημοτική ενότητα Αλεξάνδρειας και διέρχεται της δημοτικής ενότητας Αντιγονιδών, με σκοπό την τροφοδότηση της πόλης της Βέροιας από το δίκτυο φυσικού αερίου του ΕΣΦΑ.

- Στη δημοτική ενότητα Βέροιας, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, προκειμένου να γίνει η διασύνδεση του νέου αγωγού μέσης πίεσης που ξεκινάει από την πόλη της Αλεξάνδρειας, με το δίκτυο του ΕΣΦΑ. Επιπρόσθετα, έχει προγραμματιστεί η περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου χαμηλής πίεσης που είχε προβλεφθεί για την πόλη της Βέροιας, στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Στο δήμο Πέλλας

- Στη δημοτική ενότητα Γιαννιτσών, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να συνδεθεί η πόλη των Γιαννιτσών με το δίκτυο φυσικού αερίου του ΕΣΦΑ που βρίσκεται εντός της δημοτικής ενότητας Αλεξάνδρειας. Επιπρόσθετα, έχει προγραμματιστεί η περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου χαμηλής πίεσης που είχε προβλεφθεί για την πόλη των Γιαννιτσών, στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.



Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	-	2,59 €	6,61 €	5,70 €	0,15 €
Σύνολο	-	2,59 €	6,61 €	5,70 €	0,15 €

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων, όπως περιγράφεται στο εγχειρίδιο που διανεμήθηκε.

Το ύψος των συνολικών επενδύσεων για το επιπρόσθετο έργο της συγκεκριμένης περιφέρειας, έως και το 2026, ξεπερνά τα 15εκ €

Για την υλοποίηση του συγκεκριμένου επιπρόσθετου έργου του προγράμματος ανάπτυξης και την τροφοδότηση των περιοχών ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ (με ή και χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης), έχει προβλεφθεί η κατασκευή 45,8 km δικτύου μέσης πίεσης και 30 km χαμηλής πίεσης σε διάστημα 2 ετών (2023-2024), με ταυτόχρονη εγκατάσταση 4 νέων μετρητικών σταθμών MR 19/4.

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους και όχι ενεργοποιημένους μετρητές. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών αλλά και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	-	10,00	20,00	15,80	-	45,80
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	0,00	15,00	15,00	-	30,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	161	82	243
Μετρητές (#)	-	-	-	398	202	600
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	4,0	-	-	4

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διείσδυσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Για την πρόβλεψη των παροχетеυτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχетеυτικών αγωγών, θα παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να

μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)*	10,04%	8,24%	12,04%	15,73%	19,12%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)*	15%	48%	59%	59%	59%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)*	30,32%	30,35%	28,77%	34,23%	38,84%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	-	-	398	600
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	-	-	-	872	9.074

* Οι παραπάνω τρεις δείκτες υπολογίζονται συνδυαστικά με τα στοιχεία που αναλύονται στο ήδη εγκεκριμένο έργο ανάπτυξης του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας [Ενότητα Α.(II)], λόγω της συμπληρωματικότητας των έργων.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσοτήτων αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελάτων, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:
 - a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
 - b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και

δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	-	398	202	600
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	-	40	21	61
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	333	168	501
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	-	-	-	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	-	-	24	13	37
Βιομηχανικοί	-	-	-	1	-	1
CNG	-	-	-	-	-	-

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία τόσο από την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	-	872	8.201
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	-	-	140	1.334
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	316	3.007
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	-	-	-	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	-	-	216	2.061
Βιομηχανικοί	-	-	-	200	1.800
CNG	-	-	-	-	-

Στη συνέχεια, παρατίθεται στοιχεία που αφορούν στην ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συνδυαστικά με το κύριο έργο της Κεντρικής Μακεδονίας, όπως αυτό παρουσιάζεται αναλυτικά στην ενότητα Α (II).

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συμπεριλαμβανομένου του κύριου έργου της Κεντρικής Μακεδονίας [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	3,00	18,20	20,00	15,80	-	57,00
Δίκτυο ΧΠ (km)	37,49	220,67	83,84	15,00	-	357,00
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	590	3.272	4.092	2.683	2.538	13.175
Μετρητές (#)	647	3.596	4.497	3.168	2.901	14.809
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	7	4	-	-	11
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το ύψος των επενδύσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων της περιφέρειας (κύριο και πρόσθετο), περιγράφεται στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου, συμπεριλαμβανομένου του κύριου έργου Κεντρικής Μακεδονίας [2022] έως [2026]*

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης*	4,49 €	28,41 €	18,51 €	9,85 €	4,19 €
Πρόσθετες Επενδύσεις*	0,73	2,10	0,75	0,66	0,66
Σύνολο	5,22	30,51	19,26	10,51	4,85

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης

4.1.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου

Για τις περιοχές της Κεντρικής Μακεδονίας στις οποίες προγραμματίζεται να κατασκευαστεί δίκτυο φυσικού αερίου, ισχύουν ειδικότερα τα κάτωθι:

Ευρύτερη περιοχή Αλεξάνδρειας| Δήμος Αλεξάνδρειας

- Το δίκτυο μέσης πίεσης που θα κατασκευαστεί με σκοπό την εξυπηρέτηση των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών, θα τροφοδοτηθεί μέσω της διασύνδεσης με τον υφιστάμενο αγωγό μέσης πίεσης που βρίσκεται στη δημοτική ενότητα Αλεξάνδρειας και τροφοδοτείται ήδη από το δίκτυο του ΕΣΦΑ

Ευρύτερη περιοχή Βέροιας| Δήμος Βέροιας

- Το δίκτυο μέσης πίεσης που θα αναπτυχθεί με σκοπό την τροφοδότηση της πόλεως της Βέροιας, θα τροφοδοτηθεί από το δίκτυο του ΕΣΦΑ, το οποίο διέρχεται του δήμου Αλεξάνδρειας. Επιπρόσθετα, θα κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής πίεσης, με σκοπό την αύξηση του βαθμού κάλυψης δικτύου της περιοχής σε σχέση με τα όσα προβλέπονταν στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025.

Ευρύτερη περιοχή Γιαννιτσών| Δήμος Πέλλας

- Το δίκτυο μέσης πίεσης που θα αναπτυχθεί με σκοπό την τροφοδότηση της πόλεως των Γιαννιτσών, θα τροφοδοτηθεί από το δίκτυο του ΕΣΦΑ, το οποίο διέρχεται του δήμου Αλεξάνδρειας. Επιπρόσθετα, θα κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής πίεσης, με σκοπό την αύξηση του βαθμού κάλυψης δικτύου της περιοχής σε σχέση με τα όσα προβλέπονταν στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 -2025.

Στους πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζεται η επίπτωση της υλοποίησης του συμπληρωματικού έργου στις πόλεις της Βέροιας και των Γιαννιτσών, τόσο σε επίπεδο συνδέσεων όσο και διανεμηθεισών ποσοτήτων (MWh/έτος) και όχι αθροιστικά με το ήδη εγκεκριμένο έργο του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας [Ενότητα Α. (II)].

Εξαίρεση αποτελούν οι δείκτες διείσδυσης για τους οποίους είναι πιο αντιπροσωπευτικοί η συνδυαστική αποτύπωση.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού επιπρόσθετων συνδέσεων ανά περιοχή [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Αγωγός	-	-	-	200	103	303
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	-	-	-	198	99	297
Σύνολο		-	-	-	398	202	600

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος				
	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ*	-	4,78%	11,28%	14,70%	18,72%
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ*	-	6,27%	10,84%	13,68%	16,97%

* Οι παραπάνω δείκτες υπολογίζονται συνδυαστικά με τα στοιχεία του εγκεκριμένου έργου του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας [Ενότητα Α.(ΙΙ)], λόγω της συμπληρωματικότητας των έργων.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή [2022] έως [2026]

MWh/έτος	Νέες ανά έτος				
	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	-	537	5.012
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	-	336	3.189
Σύνολο	-	-	-	872	8.201

ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Αρχικό έργο αποκλειστικά με CNG					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	-	401	1.137	1.530	1.900
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	-	825	9.850	24.903	31.551
Συνδυασμός έργων					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	-	401	1.137	1.730	2.203
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	-	825	9.850	25.440	37.100

ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΝΝΙΤΣΩΝ	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Αρχικό έργο αποκλειστικά με CNG					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	-	451	929	1.162	1.391
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	-	910	9.906	17.591	21.537
Συνδυασμός έργων					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	-	451	929	1.360	1.688
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	-	910	9.906	17.926	25.062

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού επιπρόσθετων ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο συνδυαστικά με το κύριο έργο της Κεντρικής Μακεδονίας [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	-	222	175	72	52	527*
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	Αγωγός/CNG	-	296	623	487	402	1.808
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	Αγωγός/CNG	-	333	443	318	266	1.360
ΣΥΝΟΛΟ		-	851	1.241	877	720	3.689

* Συμπεριλαμβάνονται οι 6 υφιστάμενοι πελάτες.

4.1.2. Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	10,00	2,40	-	-	12,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	-	-	6,70	-	-	6,70
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	6,70	-	-	6,70
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	1,30	-	-	1,30
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	2,90	15,80	-	18,70
Σύνολο	-	10,00	20,00	15,8	-	45,8

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή [2022] έως [2026]

km	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ*						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	7,50	7,50	-	15,00
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ*						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	7,50	7,50	-	15,00
Σύνολο	-	-	15,00	15,00	-	30,00

* Αφορά μόνο το νέο έργο

4.1.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης

Οι επενδύσεις τις οποίες η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει να υλοποιήσει, παρουσιάζονται στη συνέχεια, έχοντας κάνει τη διάκριση ανά δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή [2022] έως [2026]

€	Σύνδεση**	2022	2023	2024	2025	2026	Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	-	2.589.889 €	631.518 €	-	-	3.221.407 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	Αγωγός	-	-	1.762.989 €	-	-	1.762.989 €
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	-	-	1.762.989 €	-	-	1.762.989 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Αγωγός	-	-	1.017.985 €	743.857 €	75.833 €	1.837.675 €
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	-	-	1.438.997 €	4.959.748 €	75.203 €	6.473.948 €
Σύνολο		-	2.589.889	6.614.478	5.703.605	151.037	15.059.008

4.1.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για τους Δήμους και τις Δημοτικές Ενότητες με και χωρίς Υφιστάμενο Δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης, συμπεριλαμβανομένης της παρούσας πρότασης επενδύσεων καθώς και όλων των προτεινόμενων Νέων έργων του προγράμματος ανάπτυξης 2022-2026, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

Επισημαίνεται ότι για τους λογαριασμούς που δεν συνδέονται αποκλειστικά και μόνο με την υλοποίηση επενδύσεων ενός και μόνο δικτύου διανομής (ενδεικτικά αναφέρονται λειτουργικά έξοδα, τραπεζικός δανεισμός και ίδια κεφάλαια εταιρείας) εφαρμόζεται κλείδα μερισμού, για τον ορθότερο επιμερισμό τους.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας*	NPV	IRR	DPP
	8.001.320	11,9%	20,63

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το υφιστάμενο έργο του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας που περιγράφεται στην ενότητα Α.

4.1.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή προοδευτικά για την περίοδο [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	6.065 €	20	331 €	370
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	21.798 €	20	1.837 €	235

5. Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης

Η οικονομική βιωσιμότητα του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στην ενότητα 4.1.4

6. Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής, συνδυαστικά με την επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Ανάπτυξης Υφιστάμενου δικτύου διανομής (Ενότητα Α), περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής Με την Υλοποίηση της Νέας Επένδυσης **

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 – 2026 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	5,9	6,60	0,7	12%

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το υφιστάμενο έργο του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας που περιγράφεται στην ενότητα Α.

7. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2022 έως 2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E] έως [E + 4]
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	-	-	14.331 €	748 €	25.098 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	-	-	6.538 €	18 €	1.660 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	-	-	14.331 €	748 €	25.098 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	-	-	-	-	8
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	-	-	-	-	8
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	-	-	-	-	120

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
2. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
3. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
5. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
6. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.



ΕΝΟΤΗΤΑ Β.(ΙΙ)
Νέα Δίκτυα Διανομής -
Ανάπτυξη δικτύου διανομής Στερεάς Ελλάδας
« Στυλίδα – Καραβόμυλος – Αχινός -Πελασγία »

2022-2026

1. Περιεχόμενα

1.	<u>Περιεχόμενα</u>
2.	<u>Εισαγωγή</u>
3.	<u>Περιγραφή νέου δικτύου</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]</u>
4.1.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης</u>
4.1.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου</u>
4.1.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
4.1.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης</u>
4.1.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης</u>
4.1.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης</u>
5.	<u>Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
6.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
7.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>

2. Εισαγωγή

Η ΔΕΔΑ, στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, φιλοδοξεί να εντάξει σχέδιο επέκτασης του υφιστάμενου δικτύου διανομής της περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας, προκειμένου να καταστεί εφικτή η τροφοδότηση της κωμόπολης της Στυλίδας, των χωριών Καραβόμυλου και Αχινού καθώς και μεγάλων βιομηχανικών μονάδων της ευρύτερης περιοχής.

Για το σκοπό αυτό, θα απαιτηθεί η ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης μήκους περίπου 40km το οποίο θα συνδεθεί με το ενεργό δίκτυο μέσης πίεσης στη ΒΙΠΕ Λαμίας και στη συνέχεια θα διατρέξει τις δημοτικές ενότητες Στυλίδος, Εχιναίων, Πελασγίας και θα καταλήξει στον κόμβο της Νέας Εθνικής οδού με την επαρχιακή οδό Πελασγίας – Γλύφας, κοντά στην κωμόπολη της Πελασγίας.

Για την τροφοδότηση των οικιστικών περιοχών και τη σύνδεση καταναλωτών όλων των κατηγοριών με το δίκτυο φυσικού αερίου, θα χρειαστεί η κατασκευή δικτύου χαμηλής πίεσης 15 περίπου χλμ, με τα 10km εξ αυτών να αφορούν την κωμόπολη της Στυλίδας και τα υπόλοιπα 5km το παραθαλάσσιο χωρίο Καραβόμυλος και το πεδινό χωρίο Αχινός (βόρεια της παραλίας του Μαλιακού).

Ο προϋπολογισμός του νέου έργου, υπερβαίνει τα 15 εκ. ευρώ, με το 66,08% της χρηματοδότησης να αναμένεται να καλυφθεί μέσω επιχορήγησης από το ΕΠΑΝΕΚ (ή ΠΔΕ).

3. Περιγραφή νέου δικτύου

Η ΔΕΔΑ, έχει σχεδιάσει την υλοποίηση επιπρόσθετου δικτύου διανομής φυσικού αερίου σε περιοχές της περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας, με τρόπο που λειτουργεί συμπληρωματικά των υφιστάμενων περιοχών δραστηριοποίησης της, βάσει του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025.

Οι Δήμοι και Δημοτικές ενότητες που περιλαμβάνονται στην πρόταση της ΔΕΔΑ, παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ

Το εν λόγω εγχείρημα, θα υλοποιηθεί μέσω της κατασκευής νέου δικτύου Μέσης πίεσης συνολικού μήκους 40,5km, και Χαμηλής πίεσης 15km, επιπλέον των προβλεπόμενων στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2022 για την συγκεκριμένη περιφέρεια.

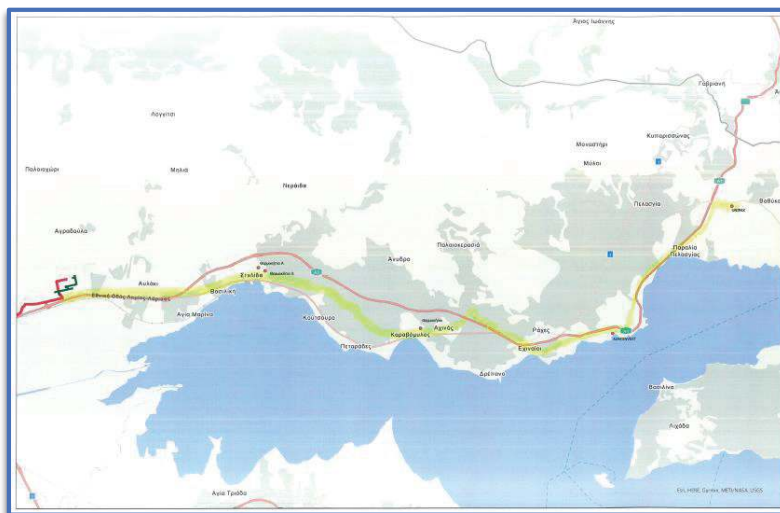
Ειδικότερα προβλέπονται τα κάτωθι:

Στο δήμο Λαμιέων

- Στη δημοτική ενότητα Λαμιέων, προβλέπεται η επέκταση του υφιστάμενου δικτύου μέσης πίεσης, από τη βιομηχανική περιοχή (ΒΙΠΕ) της Λαμίας, με κατεύθυνση προς την κωμόπολη της Στυλίδας, προκειμένου να είναι δυνατή η τροφοδότηση της Στυλίδας, με φυσικού αέριο από το δίκτυο του ΕΣΦΑ.

Στο δήμο Στυλίδος

- Στη δημοτική ενότητα Στυλίδος, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, ως συνέχεια του δικτύου που ξεκινά από τη δημοτική ενότητα Λαμιέων, με σκοπό την τροφοδότηση της κωμόπολης της Στυλίδος. Επιπρόσθετα, έχει προγραμματιστεί η ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης για την τροφοδότηση καταναλωτών όλων των κατηγοριών, που εδρεύουν εντός του αστικού ιστού.
- Στη δημοτική ενότητα Εχιναιών, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, προκειμένου να γίνει η διασύνδεση του νέου αγωγού μέσης πίεσης με τα χωρία Καραβόμυλος και Αχινός. Επιπρόσθετα, έχει προγραμματιστεί η ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης για την εξυπηρέτηση πελατών των περιοχών αυτών.
- Στη δημοτική ενότητα Πελασγίας, προβλέπεται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης, προκειμένου να είναι εφικτή η τροφοδότηση μεγάλων βιομηχανικών πελατών που δραστηριοποιούνται στην ευρύτερη περιοχή.



Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης*	-	15,48	0,05	0,04	0,03
Πρόσθετες Επενδύσεις	-	-	-	-	-
Σύνολο	-	15,48	0,05	0,04	0,03

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων.

Το ύψος των επενδύσεων για το επιπρόσθετο έργο της συγκεκριμένης περιφέρειας, έως και το 2026, ξεπερνά τα 15 εκ €.

Οι υποδομές που πρόκειται να αναπτυχθούν περιγράφονται στους πίνακες που ακολουθούν.

Σημειώνεται, ότι η αποτύπωση του αριθμού των μετρητών αλλά και των συνδέσεων για τα έτη 2022-2026, αφορά στους κατασκευασμένους και όχι ενεργοποιημένους μετρητές. Δεδομένου του ετεροχρονισμού που παρατηρείται στην ενεργοποίηση των μετρητών αλλά και των εσωτερικών εγκαταστάσεων έχει ληφθεί υπόψη σχετική ποσόστωση στους υπολογισμούς των αντίστοιχων ετήσιων ποσοτήτων που διανέμονται. Οι εκτιμήσεις αυτές, αναθεωρούνται τακτικά, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	-	40,50	-	-	-	40,50
Δίκτυο ΧΠ (km)	-	15,00	-	-	-	15,00

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	47	26	22	16	111
Μετρητές (#)	-	108	62	54	39	263
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	2	-	-	-	2

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διείσδυσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Για την πρόβλεψη των παροχетеυτικών αγωγών που αφορούν στους οικιακούς πελάτες ενός μη ώριμου δικτύου χαμηλής πίεσης, έχει γίνει παραδοχή σύμφωνα με την οποία η σχέση μεταξύ πρόσθετων μετρητών και παροχетеυτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2022-2026, έχουν ληφθεί υπόψη στατιστικά δεδομένα μελετών της ΕΛΣΤΑΤ, τα οποία αναμένεται να μεταβληθούν με την ολοκλήρωση της νέας απογραφής πληθυσμού και κτηρίων. Ως εκ τούτου, οι τιμές τους, δύναται να διαφοροποιηθούν σε περίπτωση επανυπολογισμού.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου [2022] έως [2026]

	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	4,95%	7,79%	10,27%	12,06%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	35%	35%	35%	35%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	-	4,33%	6,64%	8,67%	10,23%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	108	170	224	263
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	-	26.363	263.700	264.432	265.036

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι εκτιμώμενες κατασκευασμένες συνδέσεις και οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου αυτών, σε βάθος 5ετίας, ανά κατηγορία τελικών πελατών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο διανομής. Διευκρινίζεται, ότι για πιο αντιπροσωπευτική αποτύπωση των τελικών πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

1. Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:
 - a. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
 - b. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα

Σύμφωνα με ιστορικά δεδομένα της ΔΕΔΑ αλλά και μελλοντικών εκτιμήσεων μας, η κατηγορία «Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα» συναντάται πολύ σπάνια, οπότε δεν απαιτείται να αποτυπωθεί.

Αντιθέτως, η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου σε αυτόνομη υποδομή ή κεντρική εγκατάσταση υπήρξε μέχρι σήμερα, ιδιαίτερα αντιπροσωπευτική της τάξης μεγέθους της ετήσιας κατανάλωσης τους. Επιπρόσθετα, τα πληροφοριακά συστήματα της

εταιρείας είναι προσαρμοσμένα σε αυτήν την κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών ώστε να υπάρχει η βέλτιστη ομαδοποίηση στην καταγραφή της ιστορικότητας της κατανάλωσης.

2. Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

- a. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
- b. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)

Η ένταξη των εμπορικών πελατών σε κατηγορίες με βάση την δραστηριότητα τους έχει αυξημένη πολυπλοκότητα και δύναται να οδηγήσει σε λανθασμένα συμπεράσματα κατανάλωσης λόγω διαφορετικού μεγέθους των υποδομών τους.

Επιπρόσθετα, η προσπάθεια ένταξης των καταναλώσεων του υφιστάμενου πελατολογίου της εταιρείας, σε διαφορετικές από τις παραπάνω κατηγορίες, δημιουργεί σημαντικές στρεβλώσεις και δυσκολεύει τον υπολογισμό της απαραίτητης μέσης ετήσιας κατανάλωσης, παρά την εφαρμογή μεσοσταθμικών κριτηρίων.

Ως εκ τούτου, προτιμήθηκε η διατήρηση της υφιστάμενης διαφοροποίηση των εμπορικών πελατών της ΔΕΔΑ, η οποία είναι απόλυτα συμβατή και με τις δύο κατηγοριοποιήσεις των τιμολογίων διανομής (Οικιακοί, Εμπορικοί)

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	-	108	62	54	39	263
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	11	8	6	5	30
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	84	49	43	31	207
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	2	-	-	-	2
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	7	5	5	3	20
Βιομηχανικοί	-	4	-	-	-	4
CNG	-	-	-	-	-	-

Για την πρόβλεψη του πλήθους των μεγάλων εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (με PTZ) έναντι των μικρών εμπορικών/ επαγγελματικών πελατών (χωρίς PTZ), λήφθηκαν υπόψη στατιστικά στοιχεία τόσο από την ΕΛΣΤΑΤ όσο και από γεωγραφική διερεύνηση της περιοχής, στα οποία εφαρμόστηκαν μεσοσταθμικά κριτήρια.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	26.426	237.949	1.183	1.036
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	39	375	273	207

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	80	765	460	397
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	2.700	-	-
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	63	612	450	432
Βιομηχανικοί	-	25.944	233.498	-	-
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου [2022] έως [2026]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	-	26.426	264.375	265.557	266.593
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	39	413	686	893
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	80	845	1.304	1.701
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	-	300	3.000	3.000	3.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	-	63	675	1.125	1.557
Βιομηχανικοί	-	25.944	259.442	259.442	259.442
CNG	-	-	-	-	-

Στη συνέχεια, παρατίθεται στοιχεία που αφορούν στην ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συνδυαστικά με το κύριο έργο της Στερεάς Ελλάδας, όπως αυτό παρουσιάζεται αναλυτικά στην ενότητα Α (III).

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών για το σύνολο του δικτύου, συμπεριλαμβανομένου του κύριου έργου της Στερεάς Ελλάδας [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	3,46	45,46	-	-	-	48,92
Δίκτυο ΧΠ (km)	68,39	201,68	64,31	-	-	334,38
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	269	2.977	5.165	5.078	5.030	18.519
Μετρητές (#)	292	3.329	5.713	5.612	5.550	20.496
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	6	-	-	-	6

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	2	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το ύψος των επενδύσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων της περιφέρειας (κύριο και πρόσθετο), περιγράφεται στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου, συμπεριλαμβανομένου του κύριου έργου της Στερεάς Ελλάδας [2022] έως [2026]

Εκατ. €	2022	2023	2024	2025	2026
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης	6,39 €	36,76 €	12,97 €	8,11 €	8,19 €
Πρόσθετες Επενδύσεις*	1,00	2,98	0,89	0,79	0,79
Σύνολο	7,39 €	39,74 €	13,86 €	8,90 €	8,98 €

*Εκκρεμεί ο προσδιορισμός τους ο οποίος θα δοθεί με την ολοκλήρωση του Επιχειρησιακού Σχεδίου και την υποβολή των τιμολογίων.

4. Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]

4.1. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης

4.1.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου

Για τις περιοχές της Στερεάς Ελλάδας στις οποίες προγραμματίζεται να κατασκευαστεί το επιπρόσθετο δίκτυο φυσικού αερίου, ισχύουν ειδικότερα τα κάτωθι:

Ευρύτερη περιοχή Λαμιέων| Δήμος Λαμιέων

- Το δίκτυο μέσης πίεσης που θα κατασκευαστεί με σκοπό την τροφοδότηση των κωμοπόλεων – οικισμών Στυλίδας, Καραβόμυλου και Αχινού του Δήμου Στυλίδας, θα τροφοδοτηθεί μέσω της διασύνδεσης με τον υφιστάμενο αγωγό μέσης πίεσης που βρίσκεται στη δημοτική ενότητα Λαμιέων, εντός ΒΙΠΕ Λαμίας και τροφοδοτείται ήδη από το δίκτυο του ΕΣΦΑ

Ευρύτερη περιοχή Στυλίδας| Δήμος Στυλίδος

- Το δίκτυο μέσης πίεσης που θα αναπτυχθεί με σκοπό την τροφοδότηση αστικών περιοχών που βρίσκονται εντός των γεωγραφικών ορίων των δημοτικών ενότητων Στυλίδας, Εχιναιών και Πελασγίας, θα τροφοδοτηθεί από το δίκτυο του ΕΣΦΑ, το οποίο διέρχεται του δήμου Λαμιέων. Επιπρόσθετα, θα κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής πίεσης, για την εξυπηρέτηση πελατών των οικισμών Στυλίδας, Καραβόμυλου και Αχινού.

Στους πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζεται η επίπτωση της υλοποίησης του συμπληρωματικού έργου στις κωμοπόλεις – οικισμούς που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή [2022] έως [2026]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	-	68	41	37	27	173
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Αγωγός	-	39	21	17	12	89
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Αγωγός	-	1	0	0	0	1

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή [2022] έως [2026]

	Νέες ανά έτος				
	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	9,90%	15,87%	21,26%	25,19%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	10,99%	16,91%	21,70%	25,08%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή [2022] έως [2026]

MWh/έτος	Νέες ανά έτος				
	2022	2023	2024	2025	2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	13.234	119.181	752	675
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	6.706	60.394	431	361
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	6.486	58.374	-	-

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται εκτίμηση εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή συνδυαστικά με το κύριο έργο της Στερεάς Ελλάδας [2022] έως [2026]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προσθευτικά έως 2026 [Ε + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	128	854	1.848	1.410	1.245	5.485
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	-	79	67	52	39	237
ΣΥΝΟΛΟ		128	933	1.915	1.462	1.284	5.722

€	Σύνδεση	2022	2023	2024	2025	2026	Προσθετικά έως 2026 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	-	6.190.405 €	28.650 €	25.694 €	18.792 €	6.263.541 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Αγωγός	-	5.824.102 €	17.204 €	14.042 €	10.614 €	5.865.962 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Αγωγός	-	3.156.977 €	-	-	-	3.156.977 €
Σύνολο		-	15.481.870 €	45.855 €	39.736 €	29.405 €	15.596.866 €

4.1.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

Για τους υπολογισμούς της καθαρής παρούσας αξίας ελήφθησαν υπόψιν τα έσοδα, τα τέλη σύνδεσης των καταναλωτών, οι επιχορηγήσεις, τα λειτουργικά έξοδα, τα κατασκευαστικά έξοδα και η υπολειμματική αξία των επενδύσεων και δεν περιλαμβάνονται τα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για τους Δήμους και τις Δημοτικές Ενότητες με και χωρίς Υφιστάμενο Δίκτυο φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης, συμπεριλαμβανομένης της παρούσας πρότασης επενδύσεων καθώς και όλων των προτεινόμενων Νέων έργων του προγράμματος ανάπτυξης 2022-2026, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων, ήτοι έως το 2036.

Επισημαίνεται ότι για τους λογαριασμούς που δεν συνδέονται αποκλειστικά και μόνο με την υλοποίηση επενδύσεων ενός και μόνο δικτύου διανομής (ενδεικτικά αναφέρονται λειτουργικά έξοδα, τραπεζικός δανεισμός και ίδια κεφάλαια εταιρείας) εφαρμόζεται κλείδα μερισμού, για τον ορθότερο επιμερισμό τους.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης **

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας*	NPV	IRR	DPP
	6.683.410	10,8%	22,20

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το υφιστάμενο έργο του δικτύου διανομής Στερεάς Ελλάδας που περιγράφεται στην ενότητα Α.

4.1.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή προοδευτικά για την περίοδο [2022] – [2026]

	Επένδυση ανά νέο πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (πελάτες/km)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου ΧΠ (MWh/km)
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	36.205 €	17	47 €	13.384
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	65.910 €	18	86 €	13.578
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-

5. Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης

Η οικονομική βιωσιμότητα του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στην ενότητα 4.1.4

6. Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής, συνδυαστικά με την επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος Ανάπτυξης Υφιστάμενου δικτύου διανομής (Ενότητα Α), περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής Με την Υλοποίηση της Νέας Επένδυσης *

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022 – 2026 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	6,7	5,27	-1,4	-21%

*Στους υπολογισμούς έχει συμπεριληφθεί το υφιστάμενο έργο του δικτύου διανομής Στερεάς Ελλάδας που περιγράφεται στην ενότητα Α (ΙΙΙ).

7. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2022	2023	2024	2025	2026	2022 έως 2026
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε] έως [Ε + 4]
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	143.351 €	740 €	736 €	754 €	59.304 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	586 €	-	34 €	28 €	59 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	143.351 €	740 €	736 €	754 €	59.304 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	2	-	-	-	5
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	2	-	-	-	5
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	476	-	-	-	4.803

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

1. Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων πελατών, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
2. Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
3. Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση) : Το κόστος της ετήσιας επένδυσης ανά συνολικό αριθμό νέων συνδέσεων, υπολογισμένο σε επίπεδο έτους.
4. Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km) : Συνολικός αριθμός νέων πελατών ανά συνολικό μήκος δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
5. Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km) : Συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ανά συνολικό μήκος δικτύου, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.
6. Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km) : Η συνολική ποσότητα νέων καταναλώσεων έτους ανά συνολικό μήκος νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, κατασκευασμένου στο έτος αναφοράς.



ΕΝΟΤΗΤΑ Β.(ΙΙΙ)
Νέα Δίκτυα Διανομής -
Πρόσθετες επενδύσεις για την
ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής σε
περιφέρειες της Νησιωτικής Ελλάδας
«Λέσβος- Χίος-Σάμος-Ρόδος-Χανιά-Ρέθυμνο-Ηράκλειο-Αγ.
Νικόλαος»

Περιεχόμενα

1. [Εισαγωγή](#).....

1.1. [Πρόσθετες επενδύσεις](#).....

1. Εισαγωγή

Η ΔΕΔΑ συνεκτιμώντας την ταχεία ανάπτυξη του κλάδου του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) και την κατασκευή από τον ΔΕΣΦΑ της Νέα προβλήτας Small Scale LNG στον Τερματικό σταθμό Ρεβυθούσας, προγραμματίζει να αναπτύξει δίκτυα διανομής Φυσικού Αερίου στις περιοχές που αναφέρονται εντός του πίνακα που ακολουθεί.

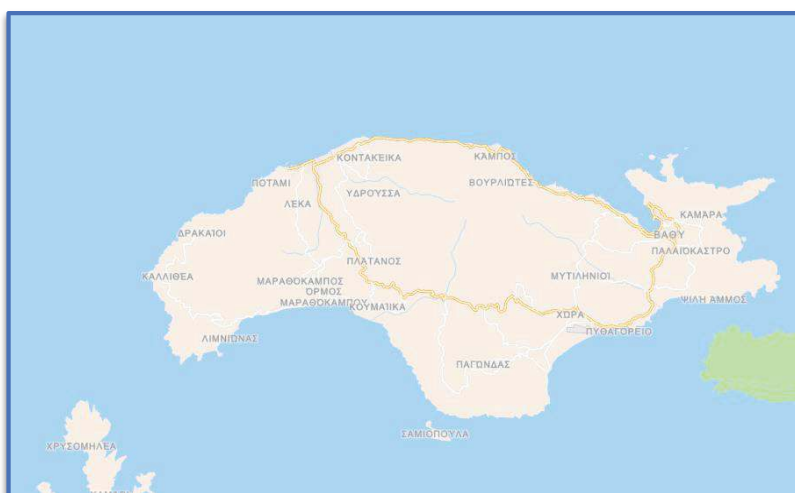
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΛΕΣΒΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΜΥΤΙΛΙΝΗΣ
		ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΛΕΣΒΟΥ
	ΠΕ ΧΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΧΙΟΥ
	ΠΕ ΣΑΜΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΣΑΜΟΥ
		ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΣΑΜΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΡΟΔΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΟΔΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΡΗΤΗΣ	ΠΕ ΧΑΝΙΩΝ	ΔΗΜΟΣ ΧΑΝΙΩΝ
	ΠΕ ΡΕΘΥΜΝΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΕΘΥΜΝΗΣ
	ΠΕ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ
	ΠΕ ΛΑΣΙΘΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ



Π.Ε. ΛΕΣΒΟΥ



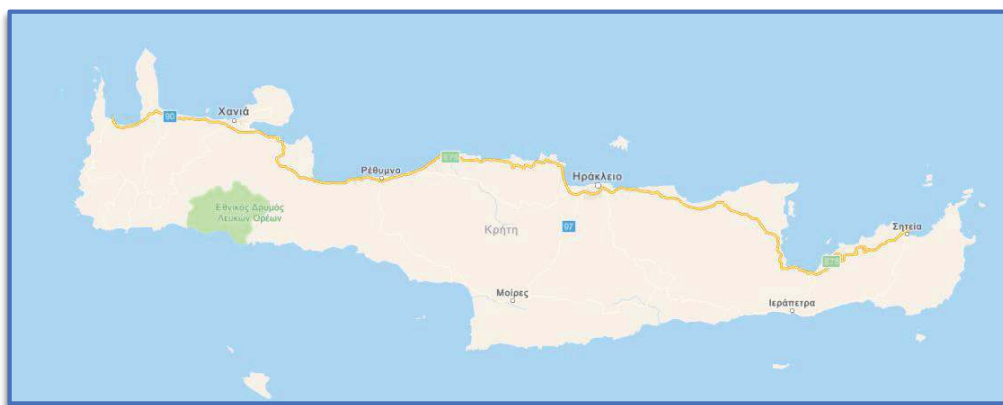
Π.Ε. ΧΙΟΥ



Π.Ε. ΣΑΜΟΥ



Π.Ε. ΡΟΔΟΥ



Π.Ε. ΧΑΝΙΩΝ – ΡΕΘΥΜΝΟΥ- ΡΕΘΥΜΝΟΥ – ΛΑΣΙΘΙΟΥ

Η έναρξη λειτουργίας της νέας προβλήτας small scale lng στο τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας από τον ΔΕΣΦΑ, εκτιμάται ότι θα πραγματοποιηθεί τον Οκτώβριο του 2022 και θα δώσει την δυνατότητα για την οικονομικά αποδοτική τροφοδοσία νησιών, η οποία δεν υφίσταται μέχρι σήμερα και για τον λόγο αυτό δεν είχε ληφθεί υπόψη στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2025.

Προκειμένου η ΔΕΔΑ να είναι σε θέση να αξιοποιήσει την ευκαιρία αυτή, θα πρέπει στις αρχές του επόμενου έτους να προβεί στην εκπόνηση των αναγκαίων μελετών (τεχνικών και οικονομικών) για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής στις εν λόγω περιοχές.

Οι μελέτες θα αφορούν στον βασικό σχεδιασμό των δικτύων διανομής που θα αναπτυχθούν στον αστικό ιστό των μεγαλύτερων περιοχών κάθε νήσου.

Πέραν των τεχνικών χαρακτηριστικών των δικτύων διανομής (όπως ενδεικτικά το πλήθος χιλιομέτρων ανά κλάση πίεσης, διάσταση αγωγού των δικτύων, εγκατάσταση σταθμών διανομής - εφόσον απαιτούνται-, ειδικών χαρακτηριστικών ανά δίκτυο κ.λπ.), αλλά και μελετών έρευνας αγοράς και εκτίμησης της ζήτησης και ανταγωνιστικότητας καυσίμων, θα περιληφθούν στα παραδοτέα των μελετών και ο βασικός σχεδιασμός των μονάδων αποθήκευσης του υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) και των μονάδων αεριοποίησης αλλά και η μελέτη τροφοδότησης αυτών των δικτύων διανομής.

Ειδικότερα για το τελευταίο, ο τρόπος μεταφοράς του LNG σε κάθε περίπτωση δύναται να μεταβληθεί, ενώ η οριστικοποίηση της επιλεγόμενης μεθόδου, θα προκύψει κατόπιν αξιολόγησης των διαθέσιμων εναλλακτικών λύσεων σε συνεργασία με τους λοιπούς ενδιαφερόμενους.

Η περιφερειακή ενότητα του Ηρακλείου Κρήτης, αποτελεί την πρώτη περιοχή για την οποία θα μπορούσε να εξεταστεί ο σχεδιασμός ενός τέτοιου έργου, δεδομένου του γεγονότος ότι υπάρχουν ενδείξεις έντονου ενδιαφέροντος από βιομηχανικούς πελάτες του Δήμου.

1.1. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι αρχικές δαπάνες που απαιτούνται για την εκπόνηση των αναγκαίων μελετών (τεχνικών και οικονομικών, έρευνας αγοράς κ.α.) για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής στις εν λόγω περιοχές της Νησιωτικής Ελλάδας, εκτιμώνται στα 150.000€.

Σημειώνεται, ότι για την περίοδο 2022-2026, δύναται να προκύψουν πρόσθετες δαπάνες, που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν εκ των προτέρων και θα συμπληρωθούν με την επόμενη επικαιροποίηση του προγράμματος ανάπτυξης.



ΕΝΟΤΗΤΑ Β.(ΙV)
Νέα Δίκτυα Διανομής
Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση
ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση
ανανεώσιμων καυσίμων αερίων
«Υδρογόνο »

Περιεχόμενα

1. [Πιλοτικό έργο παραγωγής, διανομής και χρήσης του υδρογόνου \(«Χωριό Υδρογόνου»\)](#).....

1.1. [Εισαγωγή](#).....

1.2. [Περιγραφή του Πιλοτικού «Χωριό Υδρογόνου»](#)

1.3. [Στόχοι του πιλοτικού έργου](#)

1.4. [Περιγραφή του έργου](#)

1.5. [Εκτίμηση προϋπολογισμού του έργου](#).....

1. Πιλοτικό έργο παραγωγής, διανομής και χρήσης του υδρογόνου («Χωριό Υδρογόνου»)

1.1. Εισαγωγή

Το υδρογόνο μπορεί να παραχθεί από ανανεώσιμες πηγές (αιολική και ηλιακή ενέργεια) χωρίς εκπομπές CO₂ (πράσινο υδρογόνο). Ωστόσο, η μεγάλη ενεργειακή κατανάλωση κατά τη διαδικασία της ηλεκτρόλυσης του νερού καθιστά το πράσινο υδρογόνο πολύ ακριβό.

Η εναλλακτική λύση που περιλαμβάνεται στο πιλοτικό έργο της ΔΕΔΑ για την παραγωγή υδρογόνου είναι η αναμόρφωση φυσικού αερίου με ατμό.

Η διαδικασία αυτή έχει σημαντικά πλεονεκτήματα, όπως:

- α) περιορισμένες εκπομπές CO₂ ανά μονάδα μάζας παραγόμενου υδρογόνου,
- β) τεχνολογική ωριμότητα,
- γ) διαθεσιμότητα εκτεταμένου δικτύου φυσικού αερίου σε πολλά μέρη, όπου δραστηριοποιείται η ΔΕΔΑ,
- δ) χρήση νερού μειωμένη κατά 50%.

Επιπλέον, εάν η διαδικασία αναμόρφωσης με ατμό ακολουθείται από δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (CCS) ή δέσμευση και αξιοποίηση άνθρακα (CCU), τότε το υδρογόνο που προκύπτει (μπλε υδρογόνο) είναι ουσιαστικά απαλλαγμένο από εκπομπές άνθρακα.

Το ανθρακικό αποτύπωμα της χρήσης του φυσικού αερίου για την παραγωγή υδρογόνου μπορεί να μειωθεί περαιτέρω εάν, αντί της κεντρικής πραγματοποιείται διάσπαρτη παραγωγή ενέργειας. Σε αυτή την περίπτωση, η θερμότητα που παράγεται κατά τη διαδικασία μπορεί να αξιοποιηθεί σε λειτουργία συμπαραγωγής, οπότε ο συνολικός βαθμός απόδοσης (ηλεκτρική + θερμική) μπορεί να ξεπεράσει το 85%, σε σύγκριση με το 40-45% απόδοσης από την κεντρική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και διανομής της μέσω του δικτύου.

Στο πιλοτικό έργο της ΔΕΔΑ, όλες αυτές οι μέθοδοι αξιοποιούνται έτσι ώστε να μειωθεί ή και να εξαλειφθεί το αποτύπωμα άνθρακα με μια ολιστική προσέγγιση της χρήσης καθαρού υδρογόνου στον οικιακό τομέα (νοικοκυριά).

1.2. Περιγραφή του Πιλοτικού «Χωριό Υδρογόνου»

Στο πιλοτικό έργο περιλαμβάνονται τα ακόλουθα:

- α) Κεντρική παραγωγή υδρογόνου με αναμόρφωση φυσικού αερίου με ατμό και μεταφορά του παραγόμενου CO₂ με αγωγό και χρήση σε τοπικά θερμοκήπια ή
- β) κεντρική παραγωγή υδρογόνου με αναμόρφωση με ατμό βιοαερίου ή βιομεθανίου χωρίς χρήση CO₂
- γ) Μεταφορά του υδρογόνου με αγωγό προς 2 ομάδες σπιτιών (που αποτελούνται από περίπου 5 έως 10 νοικοκυριά η καθεμιά)
- δ) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και για τις δύο ομάδες κατοικιών και θερμότητας για τη μία από τις δύο, με σύστημα ηλεκτροπαραγωγής από κυψέλες υδρογόνου

- ε) Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τις κυψέλες υδρογόνου στα νοικοκυριά και των δύο ομάδων, μέσω του υφιστάμενου δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας του ΔΕΔΔΗΕ.
- στ) Διανομή της θερμότητας (με τη μορφή ζεστού νερού) στα νοικοκυριά της 1ης ομάδας κατοικιών, για χρήση και θέρμανση.
- ζ) Διανομή υδρογόνου στη 2η ομάδα κατοικιών, μέσω της εγκατάστασης δικτύου διανομής υδρογόνου και εγκατάστασης ατομικού λέβητα υδρογόνου σε κάθε κατοικία της ομάδας, για την παραγωγή ζεστού νερού και θέρμανσης.

1.3. Στόχοι του πιλοτικού έργου

Σκοπός του προτεινόμενου έργου είναι να επιδείξει, σε επίπεδο γειτονιάς ή "χωριού", την ιδέα που περιγράφεται παραπάνω και να ποσοτικοποιήσει τα οφέλη που σχετίζονται με την ενεργειακή απόδοση, τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και άλλες περιβαλλοντικές παραμέτρους. Συγκεκριμένα, το αντικείμενο του έργου περιλαμβάνει:

- α) Η παραγωγή υδρογόνου και ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο μέσω αναμόρφωσης με ατμό με τρόπο φιλικό προς το περιβάλλον, με ελάχιστες ή μηδενικές εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου και μηδενικές εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων.
- β) Η παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας μέσω υδρογόνου και κυψελών καυσίμου.
- γ) Καθορισμός των κατάλληλων υλικών για την κατασκευή αγωγών και του εξοπλισμού διανομής υδρογόνου.
- δ) Καθορισμός, εγκατάσταση και παρακολούθηση κατάλληλων μετρητών για τη μέτρηση του καταναλισκόμενου υδρογόνου
- ε) Καθορισμός, εγκατάσταση, χρήση και παρακολούθηση των οικιακών λεβήτων υδρογόνου

1.4. Περιγραφή του έργου

Στο πιλοτικό έργο περιλαμβάνονται:

- α) Μια καινοτόμος και ενεργειακά αποδοτική γεννήτρια υδρογόνου, δυναμικότητας 50 Nm³/h υδρογόνου υψηλής καθαρότητας. Η μονάδα θα εγκατασταθεί σε κεντρικό σημείο και θα τροφοδοτείται με φυσικό αέριο μέσω αγωγών.
- β) Δύο ομάδες κατοικιών, αποτελούμενες από 5 έως 10 νοικοκυριά η καθεμία, στις οποίες το παραγόμενο υδρογόνο θα διανέμεται μέσω αγωγών υδρογόνου.
- γ) Μία μονάδα συστοιχιών κυψελών καυσίμου PEM που θα παρέχει ηλεκτρική ισχύ 5 kW και θερμική ισχύ 7 kW, μαζί με κατάλληλο σύστημα διαχείρισης θερμότητας.
- δ) Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στα νοικοκυριά μέσω του ηλεκτρικού δικτύου του ΔΕΔΔΗΕ και διανομή θερμικής ενέργειας (ζεστό νερό) με ειδικό δίκτυο αγωγών σε κάθε νοικοκυριό της 1ης ομάδας κατοικιών
- ε) Το CO₂ που παράγεται στην κεντρική μονάδα θα μεταφέρεται μέσω αγωγού και θα αξιοποιείται σε κοντινά θερμοκήπια

στ) Εγκατάσταση και λειτουργία ατομική λεβήτων υδρογόνου σε κάθε νοικοκυριό της 2ης ομάδας κατοικιών.

Όλο το έργο θα είναι πλήρως αυτοματοποιημένο και δεν θα υπάρχει ανάγκη συμμετοχής προσωπικού για τη λειτουργία του. Το λογισμικό ελέγχου και οι διαδικασίες αυτοματοποίησης του συστήματος επιτρέπουν την αυτόματη εκκίνηση, τη σταθερή λειτουργία και τη διακοπή λειτουργίας, χωρίς να απαιτείται παρέμβαση του χρήστη, με αποτέλεσμα ένα πλήρως αυτόνομο και αυτόματο σύστημα. Η λειτουργία του πιλοτικού θα μπορεί να παρακολουθείται και εξ αποστάσεως.

1.5. Εκτίμηση προϋπολογισμού του έργου

Το κόστος του πιλοτικού έργου εκτιμάται μεταξύ των 2.000.000€ και 3.200.000€, αναλόγως με την τελική επιλογή της ισχύος της γεννήτριας υδρογόνου (20, 50 ή 100 m³/h) και της συστοιχίας κυψελών καυσίμου.

Σημειώνεται, ότι για την περίοδο 2022-2026, δύναται να προκύψουν πρόσθετες δαπάνες, που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν εκ των προτέρων και θα συμπληρωθούν με την επόμενη επικαιροποίηση του προγράμματος ανάπτυξης.



ΕΝΟΤΗΤΑ Β.(V)

**Πρόσθετες επενδύσεις ανάπτυξης δικτύων διανομής
με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων.**

«Βιομεθάνιο»

Περιεχόμενα

<u>1.</u>	<u>Εισαγωγή.....</u>
<u>2.</u>	<u>Βιομεθάνιο.....</u>
<u>2.1.</u>	<u>Αναγκαιότητα υλοποίησης πιλοτικών εγκαταστάσεων</u>
<u>2.2.</u>	<u>Χρησιμότητα των πιλοτικών εγκαταστάσεων</u>
<u>2.3.</u>	<u>Περιγραφή των 2 πιλοτικών έργων.....</u>
<u>2.3.1.</u>	<u>Πιλοτικό έργο 1: Βιομεθάνιο για αστικές, εμπορικές και βιομηχανικές χρήσεις.....</u>
<u>2.3.2.</u>	<u>Πιλοτικό έργο 2: Βιομεθάνιο για βιομηχανικές χρήσεις.....</u>

1. Εισαγωγή

Η ένταξη του βιομεθανίου και του υδρογόνου στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας αποτελεί αδήριτη και επιτακτική ανάγκη προερχόμενη από τους όρους του ΕΣΕΚ και την Ενωσιακή νομοθεσία.

Η ΔΕΔΑ έχει ξεκινήσει τις ενέργειες/πρωτοβουλίες για την ένταξη των δύο ανανεώσιμων καυσίμων στο ενεργειακό της portfolio.

Στις μέχρι σήμερα ενέργειες της ΔΕΔΑ περιλαμβάνονται:

- ο προσδιορισμός των διαθέσιμων πρώτων υλών για την παραγωγή βιομεθανίου από βιομάζα σε όλους τους δήμους στους οποίους η ΔΕΔΑ διαθέτει δίκτυα διανομής,
- ο προσδιορισμός των απαιτούμενων προσθηκών/αναθεωρήσεων του ρυθμιστικού/θεσμικού πλαισίου
- ο προσδιορισμός της μεθοδολογίας για την ενίσχυση της τιμής του βιομεθανίου, της τεχνολογίας παραγωγής και των απαραίτητων επενδύσεων για την κατασκευή και λειτουργία σταθμών παραγωγής βιομεθανίου από βιομάζα

Για την τεχνικά ορθή ένταξη του βιομεθανίου στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου και για την εξαγωγή των απαραίτητων συμπερασμάτων και καλών πρακτικών, που θα χρησιμεύσουν και στη σύνταξη του νέου θεσμικού πλαισίου, η ΔΕΔΑ προτίθεται να υλοποιήσει δύο πιλοτικά έργα.

Προς αυτή την κατεύθυνση, η ΔΕΔΑ έχει έλθει σε προκαταρκτικές συμφωνίες με παραγωγούς, έτοιμων να αναβαθμίσουν υφιστάμενες μονάδες βιοαερίου.

2. Βιομεθάνιο

Όπως είναι γνωστό το βιομεθάνιο παραγόμενο από βιομάζα, οργανικό κλάσμα των Αστικών Στερεών Αποβλήτων (ΑΣΑ) και την ενεργό υλύ των βιολογικών, αποτελεί Ανανεώσιμο Καύσιμο Αέριο και οι σχετικές επενδύσεις για την παραγωγή και χρήση του θεωρούνται ως βιώσιμες υπό την έννοια των όρων του Κανονισμού για τις Βιώσιμες Επενδύσεις (EU Taxonomy).

Είναι επίσης γνωστό ότι για τη χρήση του Βιομεθανίου δεν απαιτείται ουδεμία μετατροπή των συσκευών που έχουν εγκαταστήσει και χρησιμοποιούν οι Τελικοί Καταναλωτές που είναι συνδεδεμένοι με δίκτυα φυσικού αερίου.

Για τους λόγους αυτούς, το έτος 2020 λειτουργούσαν στην Ευρώπη 729 μονάδες Βιομεθανίου με συνολική ετήσια παραγωγή 22.787 TWh¹.

Στη χώρα μας δε λειτουργεί μέχρι σήμερα καμία μονάδα παραγωγής Βιομεθανίου². Ως εκ τούτου δεν υφίσταται και το σχετικό θεσμικό και ρυθμιστικό πλαίσιο παραγωγής, διάθεσης, υποδοχής, διανομής, χρήσης και τιμολόγησης αυτού.

Η ένταξη του Βιομεθανίου (και των μειγμάτων του), ως διανεμόμενου αερίου καυσίμου από τις υποδομές διανομής της ΔΕΔΑ αποτελεί αδήριτη ανάγκη για τους εξής κυρίως λόγους:

1. ευνοεί περαιτέρω τις νέες επενδύσεις στις υποδομές διανομής φυσικού αερίου, όπως υπαγορεύει η Οδηγία για τις Βιώσιμες Επενδύσεις και η κατ' εξουσιοδότηση Πράξη της ΕΕ της 24/04/2021,
2. συνεισφέρει στη μείωση του ενεργειακού κόστους ορισμένων βιομηχανικών κλάδων που υπόκεινται στη φορολογία άνθρακα
3. βοηθά τη συμμετοχή της εταιρίας στην επίτευξη των στόχων της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας, του πακέτου "Fit for 55" και του νέου ΕΣΕΚ 2021
4. καθιστά την εταιρία συνοδοιπόρο στην προσπάθεια διεύρυνσης της κυκλικής οικονομίας στη χώρα μας

Η ΔΕΔΑ από τα μέσα του 2020 έχει αναλάβει πρωτοβουλίες προς την κατεύθυνση της ένταξης του βιομεθανίου στα διανεμόμενα καύσιμα, συντάσσοντας προτάσεις προς τη ΡΑΕ κατά την διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης ρυθμιστικών κειμένων.

Επιπρόσθετα:

- συνέπραξε με επιστημονικό φορέα, για την εκπόνηση μελέτης προσδιορισμού του δυναμικού παραγωγής βιομεθανίου από βιομάζα, οργανικό κλάσμα των ΑΣΑ, κάθε περιοχής στην οποία η ΔΕΔΑ λειτουργεί ή/και πρόκειται να κατασκευάσει δίκτυα διανομής φυσικού αερίου. Η μελέτη χωρίζεται σε 3 μέρη, το πρώτο και δεύτερο μέρος που αφορούν στις περιοχές της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης και Κεντρικής Μακεδονίας βρίσκεται ήδη στη διάθεση της ΔΕΔΑ, ενώ το τρίτο μέρος, ολοκληρώνεται το επόμενο διάστημα και αφορά στη μελέτη της περιφέρειας της Στερεάς Ελλάδας. Τα μέχρι σήμερα αποτελέσματα και οι ενδείξεις από τη μελέτη είναι άκρως ενθαρρυντικά και δείχνουν ότι υφίσταται το απαραίτητο δυναμικό για την παραγωγή των απαραίτητων ποσοτήτων βιομεθανίου που θα καταστήσουν την παραγωγή του, οικονομικά βιώσιμη.

¹ Πηγή: <http://www.ergar.org/>

² Πηγή: <https://www.europeanbiogas.eu/european-biomethane-roadmap/>

- συνέπραξε με εταιρία συμβούλων για την καταγραφή των απαραίτητων θεσμικών και ρυθμιστικών προσθηκών/αναθεωρήσεων του υφιστάμενου πλαισίου που διέπει τη διανομή του φυσικού αερίου και τις ΑΠΕ καθώς και για τη σύνταξη των σχετικών προτάσεων προσθηκών/αναθεώρησης, προκειμένου να υποβληθούν στις αρμόδιες Αρχές.
- συνέπραξε με επιστημονικό φορέα για τον προσδιορισμό της μεθοδολογίας ενίσχυσης της τιμής του βιομεθανίου (και δευτερευόντως του υδρογόνου) καθώς και για τον καθορισμό της τιμής αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, ο ίδιος φορέας προσδιορίζει και το ύψος της επένδυσης (CAPEX) καθώς και τα λειτουργικά κόστη (OPEX) της καταλληλότερης δυναμικότητας (με βάση τη διαθέσιμη α' ύλη των υπό εξέταση περιοχών) μονάδος παραγωγής βιομεθανίου

Σημαντικό είναι τέλος να υπογραμμίσουμε ότι κάθε τοπικό δίκτυο διανομής της ΔΕΔΑ (χαμηλής και μέσης πίεσης) έχει υψηλή αποθηκευτική ικανότητα, πράγμα που επιτρέπει την υποδοχή του συνόλου της ωριαίας παραγωγής βιομεθανίου από παρακείμενη/γειτνιάζουσα μονάδα παραγωγής.

Τέλος, επισημαίνεται ότι η ΔΕΔΑ με την υπ' αριθ. πρωτοκόλλου 9768/06.12.2021 επιστολή της προς την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, έχει αιτηθεί την χορήγηση προσωρινής Άδειας Διανομής Βιομεθανίου προκειμένου να εγκαταστήσει και λειτουργήσει πιλοτικά σε δύο περιοχές (Νομό Σερρών και Νομό Ημαθίας) απαραίτητο εξοπλισμό για την έκχυση και διανομή του βιομεθανίου που παράγεται σε γειτνιάζουσες περιοχές. Ταυτόχρονα προτρέπει για την χορήγηση προσωρινών Αδειών Λειτουργίας συστημάτων αναβάθμισης του βιοαερίου σε βιομεθάνιο στους συνεργαζόμενους με την ΔΕΔΑ παραγωγούς βιοαερίου.

2.1. Αναγκαιότητα υλοποίησης πιλοτικών εγκαταστάσεων

Δεδομένου του πλήθους των αναγκών προσθηκών/ρυθμίσεων που απαιτούνται για το νέο πλαίσιο, εκτιμάται ότι η ολοκλήρωση του θα γίνει μετά από άροδο 8 έως 12 μηνών. Επιπρόσθετα, θα πρέπει να βασίζεται, πέραν της ευρωπαϊκής εμπειρίας και νομοθεσίας, σε στοιχεία και δεδομένα προερχόμενα από την Ελληνική πραγματικότητα και συνθήκες.

Για τον λόγο αυτόν θεωρούμε επιβεβλημένη την υλοποίηση πιλοτικών εγκαταστάσεων προκειμένου να προκύψουν από τη λειτουργία τους τα άκρως απαραίτητα τεχνικά, οικονομικά, λειτουργικά συμπεράσματα και οι βέλτιστες πρακτικές που παράλληλα θα αποτελέσουν εξαιρετικά χρήσιμα στοιχεία στη θέσπιση του νέου θεσμικού πλαισίου.

2.2. Χρησιμότητα των πιλοτικών εγκαταστάσεων

Η χρησιμότητα των πιλοτικών αφορά στην εξαγωγή των απαραίτητων συμπερασμάτων και καλών πρακτικών (best practices) για όλη την αλυσίδα παραγωγής, διανομής και χρήσης του βιομεθανίου ως ανανεώσιμων καυσίμων αερίων.

Τα βασικότερα συμπεράσματα που θα εξαχθούν από την υλοποίηση των πιλοτικών έργων αφορούν σε:

Αναφορικά με το βιομεθάνιο, στον προσδιορισμό:

1. της βέλτιστης, οικονομικά και τεχνικά, τεχνολογίας για τον καθαρισμό του βιοαερίου και την αναβάθμισή του σε βιομεθάνιο.
2. της βέλτιστης σύνθεσης των πρώτων υλών (βιομάζα, ενσιρώματα κ.λπ.) για την παραγωγή βιομεθανίου.
3. της βέλτιστης εγκατεστημένης ισχύος (Mw) των μονάδων παραγωγής βιομεθανίου

4. των ποιοτικών χαρακτηριστικών του παραγόμενου βιομεθανίου, προκειμένου να ταυτίζεται με το διανεμόμενο φυσικό αέριο.
5. της ποσότητας και του τύπου της οσμητικής ουσίας που πρέπει να εγχέεται στο βιομεθάνιο προκειμένου να αποκτά την χαρακτηριστική οσμή.
6. της βέλτιστης μεθοδολογίας και του εξοπλισμού για τον προσδιορισμό και την καταγραφή του ενεργειακού περιεχομένου του εγχέομένου βιομεθανίου στα δίκτυα διανομής.
7. της βέλτιστης θέσης και του τύπου του συστήματος συμπίεσης του βιομεθανίου προκειμένου να εγχυθεί στα δίκτυα διανομής χαμηλής πίεσης και στα δίκτυα διανομής μέσης πίεσης.
8. του κόστους εγκατάστασης (CAPEX) και του κόστους λειτουργίας (OPEX) της μονάδας παραγωγής βιομεθανίου προκειμένου να προσδιοριστεί η μεθοδολογία και το ύψος (τιμή) της ενίσχυσης
9. των παραμέτρων και των ρυθμίσεων (ροές, ποσότητες, θερμοκρασία, υγρασία κ.λπ.) ανάμειξης του βιομεθανίου με το φυσικό αέριο στο δίκτυο διανομής
10. της μεθοδολογίας έκδοσης των Πιστοποιητικών Προέλευσης για τις εγχέομενες ποσότητες βιομεθανίου
11. του ποσοστού μείωσης του ανθρακικού αποτυπώματος και της μεθοδολογίας διάθεσης στο Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου
12. των τυπικών διαδικασιών απαραίτητων για την έγχυση του βιομεθανίου στα τοπικά δίκτυα διανομής (δεσμευτικές συμβάσεις κ.λπ.)
13. του κόστους σύνδεσης και έγχυσης του βιομεθανίου στα τοπικά δίκτυα διανομής
14. της τεκμηρίωσης των προτάσεων για να συμπεριληφθεί το κόστος σύνδεσης και έγχυσης στη ΡΠΒ κάθε περιοχής.
15. Τα συμπεράσματα από την υλοποίηση των πιλοτικών εγκαταστάσεων θα τεθούν, όπως προαναφέρθηκε, υπόψη και εις γνώση των αρμοδίων αρχών (ΡΑΕ, ΥΠΕΝ, κλπ) ώστε να βοηθήσουν στην σύνταξη του οριστικού θεσμικού και ρυθμιστικού πλαισίου.

2.3. Περιγραφή των 2 πιλοτικών έργων

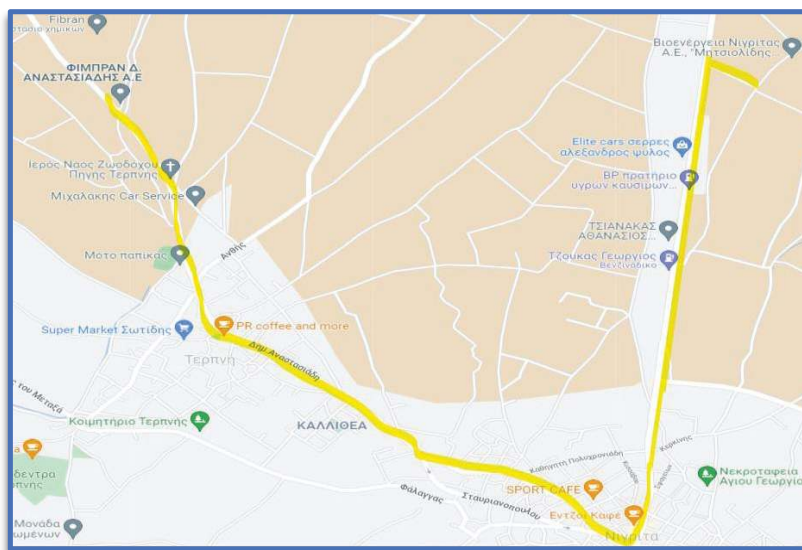
2.3.1. Πιλοτικό έργο 1: Βιομεθάνιο για αστικές, εμπορικές και βιομηχανικές χρήσεις.

Το έργο ενδεικτικά περιλαμβάνει:

1. Αναβάθμιση υφιστάμενης μονάδας παραγωγής βιοαερίου εγκατεστημένης ισχύος 2 Mwe σε μονάδα βιομεθανίου και έγχυση σε δίκτυο Χαμηλής Πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθούν αστικές, εμπορικές χρήσεις και μία βιομηχανική κατανάλωση.
2. Εγκατάσταση συστήματος έγχυσης του βιομεθανίου σε δίκτυο χαμηλής πίεσης
3. Κατασκευή νέου ανεξάρτητου δικτύου διανομής χαμηλής πίεσης μήκους περίπου 7 χλμ
4. Εγκατάσταση 40- 100 παροχών οικιακών και εμπορικών καταναλωτών
5. Εγκατάσταση ενός βιομηχανικού σταθμού τροφοδοσίας της βιομηχανίας

Ο προϋπολογισμός για την υλοποίηση του πιλοτικού ανέρχεται σε περίπου 1.500.000€ για την αναβάθμιση της μονάδας παραγωγής βιομεθανίου (αποτελεί το ποσό συμμετοχής του παραγωγού στο πιλοτικό) και έως 970.000€ για την εγκατάσταση του συστήματος έγχυσης, του δικτύου χαμηλής πίεσης, για την τροφοδοσία των καταναλωτών αλλά και το κόστος μελετών.

Ενδεικτικός χάρτης με την όδευση του δικτύου χαμηλής πίεσης που δύναται να αναπτυχθεί περιγράφεται παρακάτω.



2.3.2. Πιλοτικό έργο 2: Βιομεθάνιο για βιομηχανικές χρήσεις.

Το έργο περιλαμβάνει

1. Αναβάθμιση υφιστάμενης μονάδας παραγωγής βιοαερίου εγκατεστημένης ισχύος 1 Mwe σε μονάδα βιομεθανίου και έγχυση σε δίκτυο Μέσης Πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθούν βιομηχανικές καταναλώσεις.
2. Εγκατάσταση συστήματος έγχυσης του βιομεθανίου σε δίκτυο μέσης πίεσης

Ο προϋπολογισμός για την υλοποίηση του πιλοτικού ανέρχεται σε περίπου 1.200.000€ για την αναβάθμιση της μονάδας παραγωγής βιομεθανίου (αποτελεί το ποσό συμμετοχής του παραγωγού στο πιλοτικό) και περίπου 300.000€ για την εγκατάσταση του συστήματος έγχυσης.

Το έργο σχεδιάζεται να υλοποιηθεί στον Δήμο Αλεξάνδρειας, στη Δημοτική ενότητα Αλεξάνδρειας, με έκχυση του παραγόμενου βιομεθανίου στο υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης, όπως φαίνεται στο παρακάτω χάρτη.





Ενότητα Γ. Μεθοδολογικές προσεγγίσεις



Ενότητα Γ. Μεθοδολογικές προσεγγίσεις

1. Προσδιορισμός πλήθους και μείγματος δυνητικών πελατών

Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος*, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, η ΔΕΔΑ 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 2021-2025), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2022-2026, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2021-2025 στόχους.

Αναγνωρίζοντας την αναγκαιότητα λεπτομερέστερου προσδιορισμού του πλήθους και του είδους των δυνητικών της πελατών, δύναται να ενταχθεί στη μεθοδολογική προσέγγιση, η διενέργεια ερευνών, αγοράς και ανταγωνιστικότητας καυσίμων.

* Το πλήθος των πελατών, αναφέρεται σε όσους διαθέτουν κατασκευασμένες συνδέσεις και όχι απαραίτητα ενεργοποιημένες

2. Προσδιορισμός Μέσης κατανάλωσης

Για τον υπολογισμό της μέσης ετήσιας κατανάλωσης για κάθε κατηγορία πελατών, έχουν αναγνωρισθεί, και διαμορφωθεί, μετά από σχετική επικοινωνία με τη ΡΑΕ, οι εξής κατηγορίες:

1. Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση
2. Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα
3. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)
4. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)
5. Βιομηχανικοί πελάτες
6. CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων

Για τον υπολογισμό των μέσων ετήσιων καταναλώσεων, χρησιμοποιούνται ιστορικά δεδομένα προηγούμενων ετών υφιστάμενων πελατών ανά κατηγορία και ανά περιφέρεια. Τα στοιχεία αυτά αφορούν κατ' ελάχιστο περίοδο κατανάλωσης 12 μηνών για κάθε καταναλωτή.

Τα ανωτέρω δεδομένα, μετά από σχετική αξιολόγηση και επεξεργασία, χρησιμοποιούνται και για τον υπολογισμό των αντίστοιχων στοιχείων καταναλώσεων για τις περιοχές στις οποίες δεν υπάρχει ενεργό δίκτυο (Νέες Περιοχές), αλλά διαθέτουν παρόμοια κλιματολογικά, οικονομικά και γεωγραφικά χαρακτηριστικά.

Επιπρόσθετα, για ορισμένες κατηγορίες πελατών (π.χ. βιομηχανικοί), τα διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία καταναλώσεων αξιολογούνται περαιτέρω, προκειμένου να διαπιστωθεί εάν στη νέα περιοχή υπάρχουν δυνητικοί πελάτες παρόμοιας δυνητικής κατανάλωσης.

Για την αντιπροσωπευτικότερη πρόβλεψη των ετήσιων διανεμηθεισών ποσοτήτων των νέων πελατών, εξαιτίας του ετεροχρονισμού της ενεργοποίησης παροχетеυτικών αγωγών και εσωτερικών εγκαταστάσεων εφαρμόζεται ποσόστωση στον υπολογισμό των ετήσιων δυνητικών ποσοτήτων που διανέμονται.

Αναγνωρίζοντας την αναγκαιότητα λεπτομερέστερου προσδιορισμού των μέσων ετήσιων καταναλώσεων για κάθε κατηγορία πελατών, η εταιρεία σχεδιάζει να εντάξει στη μεθοδολογική της προσέγγιση, έρευνες αγορών στις οποίες πέραν της εκδήλωσης ενδιαφέροντος, θα προσδιορίζουν και τις εκτιμώμενες καταναλώσεις αερίου.

3. Προσδιορισμός μέσου κόστους

Για τον προσδιορισμό του μέσου κόστους της επένδυσης, εκτιμάται το σύνολο των δαπανών που αφορούν τόσο στην ανάπτυξη του σχεδιαζόμενου δικτύου διανομής όσο και σε αυτήν των συνδέσεων, για κάθε περιφέρεια.

Για τις περιπτώσεις που κατά την σύνταξη του προγράμματος ανάπτυξης, υφίσταται υπογεγραμμένη σύμβαση υλοποίησης του έργου τα μοναδιαία κόστη αντλούνται από τους εκάστοτε ολοκληρωμένους προϋπολογισμούς κατασκευής του έργου (τιμολόγια), μειωμένα κατά το ποσοστό της δοθείσας έκπτωσης. Στους υπολογισμούς αυτούς εμπεριέχονται και τα κόστη που αφορούν στην επίβλεψη και την επιθεώρηση των σχετικών έργων.

Στον υπολογισμό του κόστους των συνδέσεων έχει επίσης συμπεριληφθεί και το κόστος προμήθειας των μετρητικών διατάξεων.

Για τις περιπτώσεις που οι σχετικοί διαγωνισμοί βρίσκονται σε εξέλιξη, τα δεδομένα αντλούνται από τον προϋπολογισμό των έργων του σχεδίου προκήρυξης αυτών.

Ειδικά για τις περιπτώσεις νέων έργων, το μέσο κόστος υπολογίζεται βάσει των ιστορικών στοιχείων που διαθέτει η εταιρεία από διαγωνισμούς με παρόμοια οικονομοτεχνικά χαρακτηριστικά, στο ίδιο ή όμορο δίκτυο διανομής. Εάν τα στοιχεία αυτά δεν είναι διαθέσιμα, καθώς η νέα επένδυση πρόκειται να πραγματοποιηθεί σε νέο δίκτυο διανομής, ο προσδιορισμός του κόστους γίνεται μέσω διενέργειας έρευνας αγορών.

4. Προσδιορισμός δεικτών διείσδυσης

Στο πλαίσιο κατάρτισης του νέου προγράμματος ανάπτυξης απαιτείται η παροχή πληροφοριών σχετικά με την εξέλιξη της διείσδυσης αερίου και την ανάπτυξη του δικτύου στις περιοχές των δικτύων διανομής.

Οι δείκτες που παρουσιάζονται σχετίζονται με το βαθμό διείσδυσης αερίου**, το βαθμό κάλυψης δικτύου ΧΠ**, το βαθμό κάλυψης δικτύου ΧΠ και ΜΠ***, το βαθμό σύνδεσης κτηρίων και το βαθμό μελέτης δικτύου για το εκάστοτε δίκτυο διανομής ή/και δήμους.

Ο τρόπος υπολογισμού τους, έχει προσδιοριστεί από τη ΡΑΕ και παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

Δείκτης	Ορισμός
Βαθμός διείσδυσης αερίου	Ο βαθμός διείσδυσης υπολογίζεται ως ο λόγος του συνόλου των πελατών (συνδέσεων), προς σύνολο δυνητικών πελατών στο κατασκευασμένο δίκτυο του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός διείσδυσης αερίου} = \frac{\text{Πελάτες}}{\text{Δυνητικοί πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο}}$
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	Ο βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ ορίζεται ως ο λόγος των συνολικών κατασκευασμένων χιλιομέτρων δικτύου ΧΠ στους οδικούς άξονες που περιλαμβάνονται στα γεωγραφικά όρια του δήμου / δημοτικής ενότητας, προς το σύνολο των ωφέλιμων χιλιομέτρων οδικού δικτύου του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ} = \frac{\text{Κατασκευασμένα χιλιόμετρα ΧΠ}}{\text{Ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}$
Βαθμός κάλυψης δικτύου	Ο βαθμός κάλυψης δικτύου ορίζεται ως ο λόγος των συνολικών κατασκευασμένων χιλιομέτρων δικτύου ΧΠ και ΜΠ στους οδικούς άξονες που περιλαμβάνονται στα γεωγραφικά όρια του δήμου / δημοτικής ενότητας, προς το σύνολο των ωφέλιμων χιλιομέτρων οδικού δικτύου του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός κάλυψης δικτύου} = \frac{\text{Κατασκευασμένα χιλιόμετρα ΧΠ και ΜΠ}}{\text{Ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}$
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	Ο βαθμός σύνδεσης κτηρίων ορίζεται ως ο λόγος των συνδεδεμένων παροχών προς τον αριθμό των κτηρίων που δύναται να συνδεθούν στο κατασκευασμένο δίκτυο του δήμου / δημοτικής ενότητας . $\text{Βαθμός σύνδεσης κτηρίων} = \frac{\text{Συνδεδεμένες παροχές}}{\text{Αριθμός κτηρίων στο κατασκευασμένο δίκτυο}}$
Βαθμός μελέτης δικτύου	Ο βαθμός μελέτης δικτύου ορίζεται ως ο λόγος των χιλιομέτρων οδικού δικτύου που έχουν μελετηθεί από τον Διαχειριστή προς το σύνολο των ωφέλιμων χιλιομέτρων οδικού δικτύου στα γεωγραφικά όρια του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός μελέτης δικτύου} = \frac{\text{Μελετημένα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}{\text{Ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}$

Για τον υπολογισμό των δεικτών αυτών, μελετώνται και αξιολογούνται ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής καθώς και δεδομένα των υφιστάμενων ή μελλοντικών δικτύων φυσικού αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης. Ενδεικτικές πηγές της πληροφόρησης αυτής, είναι η ΕΛΣΤΑΤ, οι Δήμοι/ Περιφέρειες, οι διαθέσιμες μελέτες βασικού σχεδιασμού, λοιπές μελέτες που δύναται να υπάρχουν, εσωτερικές αναφορές καθώς και γεωγραφικά ψηφιακά υπόβαθρα.

Λόγω του γεωγραφικού εύρους που δύναται να δραστηριοποιηθεί η ΔΕΔΑ, η λεπτομέρεια των απαιτούμενων πληροφοριών, δεν είναι πάντα διαθέσιμη στο βαθμό που απαιτείται από τους αρμόδιους φορείς. Για το λόγο αυτό, τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των δεικτών επιδέχονται περεταίρω επεξεργασίας και ανάλυσης προκειμένου, όπου είναι δυνατόν, να διαμορφωθεί μια πιο αντιπροσωπευτική απεικόνιση.

Ως εκ τούτου, το αποτέλεσμα του υπολογισμού των δεικτών είναι δυναμικό και φαίνεται να χρήζει μιας συνεχούς αναθεώρησης, προκειμένου να αξιοποιηθούν επικαιροποιημένα δεδομένα όπως αυτά που θα προκύψουν στο πλαίσιο ολοκλήρωσης της απογραφή του 2021 που διενεργείται από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία ή άλλων στοιχείων που θα ζητηθεί να μελετηθούν.

** Το πλήθος των συνδέσεων αναφέρεται στις κατασκευασμένες και όχι απαραίτητα ενεργοποιημένες

*** Το μήκος του δικτύου αντιστοιχεί αποκλειστικά στο ενεργοποιημένο τμήμα του

5. Επιλογή Νέων περιοχών

Προκειμένου μια περιοχή, να συμπεριληφθεί στο πρόγραμμα ανάπτυξης Νέων δικτύων διανομής, απαιτείται τόσο η τεκμηρίωση των εξεταζόμενων παραμέτρων που οδήγησαν στην επιλογή της όσο και ο έλεγχος βιωσιμότητας της προτεινόμενης επένδυσης.

Μια νέα περιοχή, δύναται να προκριθεί έναντι άλλων, για λόγους που συνδέονται με στρατηγικές αποφάσεις της διοίκησης, με αξιοποίηση εμπορικών δεδομένων καθώς και με αξιολόγηση στοιχείων νέων μελετών από τις οποίες δύναται να προκύψουν ευκαιρίες διεύρυνσης του υφιστάμενου πελατολογίου.

Μια άλλη διάσταση που αξιολογείται, είναι αυτή της ενίσχυσης του δικτύου διανομής μέσω αντικατάστασης του τρόπου τροφοδότησης του (Εικονικό αγωγό → ΕΣΦΑ) καθώς και αξιοποίησης ευκαιριών δημιουργίας οικονομιών κλίμακας, αξιοποιώντας το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης με σκοπό την τροφοδότηση περιοχών που εφάπτονται αυτού. Με το ίδιο σκεπτικό, αξιολογούνται ευκαιρίες που δύναται να προκύψουν από τον προγραμματισμό και εκτέλεση έργων του ΕΣΦΑ, που μπορεί να οδηγήσουν σε μείωση του εκτιμώμενου κόστους διανομής περιοχών που η τροφοδότηση τους υπό τις επικρατούσες συνθήκες θα κρινόταν οικονομικά ασύμφορη παρά την ύπαρξη εμπορικού ενδιαφέροντος.

Μετά την αξιολόγηση των διαθέσιμων δεδομένων και την προκαταρκτική επιλογή των υποψήφιων περιοχών, ακολουθεί τεχνική και οικονομική αξιολόγηση.

Για την εξυπηρέτηση του σκοπού αυτού, πραγματοποιείται αποτύπωση του πεδίου εφαρμογής, των εκτιμώμενων αριθμητικών δεδομένων δυναμικών συνδέσεων και καταναλώσεων, του κόστους της επένδυσης, του ελλείματος χρηματοδότησης και της τυχόν μεταβολής επί του τιμολογίου διανομής καθώς και των βασικών οικονομικών δεικτών όπως NPV και IRR σε επίπεδο δικτύου διανομής.

Για τις βιώσιμες οικονομικά επενδύσεις, που έχουν προκύψει από την προκαταρκτική αξιολόγηση, γίνεται προσπάθεια εξασφάλισης συγχρηματοδοτούμενων κεφαλαίων που να καλύπτουν το έλλειμα χρηματοδότησης.

Εφόσον εκδηλωθεί ενδιαφέρον από τις αρμόδιες διαχειριστικές αρχές καταρτίζονται μελέτες βασικού σχεδιασμού, τα δεδομένα των οποίων χρησιμοποιούνται για την οριστικοποίηση των στοιχείων οικονομικής και τεχνικής αξιολόγησης της προτεινόμενης επένδυσης και την δημοπράτηση του έργου.

Για την πληρέστερη αξιολόγηση της μελέτης ανάπτυξης δικτύων Νέων περιοχών, η υφιστάμενη μεθοδολογική προσέγγιση, θα μπορούσε μελλοντικά να ενισχυθεί μέσω διενέργειας μελετών αναγνώρισης και εκτίμησης κινδύνων, ανάλυσης ευαισθησίας και επίδρασης του πληθωρισμού στην εξέλιξη της προτεινόμενης επένδυσης.

2. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου Μον. Α.Ε.».

Αθήνα, 22 Δεκεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



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.



* 0 2 0 2 0 4 1 3 1 0 3 2 3 0 3 6 0 *