



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Δεκεμβρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7314

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-175/2023

Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2023-2027.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9 και το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

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

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

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

5. Τις διατάξεις της υπ' αρ. οικ. 178065/8.8.2018 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (Β' 3430, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).

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

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

8. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση 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 ΡΑΕ και ισχύει.

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

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

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

12. Την υπ' αρ. 853/2020 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2020-2024.» (Β' 2836).

13. Την υπ' αρ. 1430/2020 απόφαση 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' 5072).

14. Την υπ' αρ. 1615/2020 απόφαση 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).

15. Την υπ' αρ. 666/2022 απόφαση 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 (Β' 5047) απόφαση ΡΑΕ.

16. Την υπ' αρ. 933/2022 απόφαση 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 2022-2026» (Β' 2041/2023).

17. Την υπό στοιχεία Ε-15/2023 απόφαση ΡΑΕΥ με θέμα «Έγκριση Καταλόγου Επικουρικών και Τιμολογούμενων Υπηρεσιών του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας και των μοναδιαίων τιμών αυτών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (Β' 3726/2021)» (Β' 4873).

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

19. Το υπό στοιχεία Ο-84407/9.10.2020 έγγραφο της ΡΑΕΥ προς τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας και ΔΕΔΑ με θέμα «Κατευθύνσεις ΡΑΕ σχετικά με την έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης».

20. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-338150/12.10.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ (εφεξής ο «Διαχειριστής») με θέμα «Τέλη Σύνδεσης για το έτος 2023».

21. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-342890/21.12.2022 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027 και συνοδευτικά αρχεία».

22. Το υπό στοιχεία Ο-103318/21.6.2023 έγγραφο της ΡΑΕΥ με θέμα «Συμπληρωματικά στοιχεία επί του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027».

23. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-353335/3.7.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «Συμπληρωματικά στοιχεία επί του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027».

24. Το υπό στοιχεία Ο-104236/2.8.2023 έγγραφο της ΡΑΕΥ με θέμα «Επανυποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027».

25. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-358736/29.9.2023 έγγραφο της ΔΕΔΑ με θέμα «Συμπληρωματικά στοιχεία επί του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027».

26. Το γεγονός ότι η ΡΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση¹ την εισήγηση της ΔΕΔΑ για το πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023- 2027 του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας από τις 10.2.2023 έως τις 3.3.2023, κατά τη διάρκεια της οποίας υποβλήθηκαν

σχόλια από τις εταιρείες ΔΕΗ, ΔΕΠΑ Εμπορίας και ΘΕΡΜΗ Σερρών.

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

28. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό. Σκέφθηκε ως εξής:

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

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

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 4001/2011 «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 κατό-

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/61465/> <<http://www.rae.gr/diavoulefseis/61465/>

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

Επειδή, με την υπ' αρ. 1318/2018 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 10) χορηγήθηκε στη ΔΕΔΑ Άδεια Διανομής για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας, όπως αυτό ορίζεται στην παρ. 2 του άρθρου 2 στοιχείο (θ4) του νόμου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2018-2022.

Επειδή, με την υπ' αρ. 1319/2018 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 11) χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΔΕΔΑ, για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας.

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

«α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να σχεδιάζει, να προγραμματίζει και να υλοποιεί την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής. Προς τούτο, δύο μήνες πριν τη λήξη εκάστου έτους του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει ετησίως στη 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 παρ. 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 8): «

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

2. Ως ανάπτυξη του Δικτύου νοούνται έργα επέκτασης και ενίσχυσης / αναβάθμισης του Δικτύου, έργα εκσυγχρονισμού του δικτύου και των υποδομών του, καθώς και των υποδομών και του εξοπλισμού του Διαχειριστή, τα οποία αποσκοπούν ιδίως: α) στην εξυπηρέτηση της ζήτησης Φυσικού Αερίου, β) στην ικανοποίηση των 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 εισηγάει τις επιμέρους περιοχές, εντός της Περιοχής της Άδειάς 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' αρ. 633/2021 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 9) προβλέπονται τα εξής: «

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

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

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

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

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

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

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

[...]

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

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

β. Η έξοδος μετρητικής διάταξης μέσω της οποίας εγχέεται Φυσικό Αέριο από το Δίκτυο Διανομής προς εγκατάσταση συμπίεσης Φυσικού Αερίου δεν αποτελεί Σημείο Παράδοσης Δικτύου Διανομής κατά την έννοια που αποδίδεται στον οικείο Κώδικα, για τις ποσότητες που αφορούν στον Εικονικό Αγωγό CNG. Η εγκατάστα-

ση συμπίεσης Φυσικού Αερίου διαθέτει ειδικό Μετρητή, εφοδιασμένο με διορθωτή όγκου, ο οποίος μετρά την ποσότητα συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου η οποία αφορά στον Εικονικό Αγωγό CNG.

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

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

ε. Ο Διαχειριστής λαμβάνει υπηρεσίες συμπίεσης και μεταφοράς του Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου με μέσα μεταφοράς από φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατόπιν διαγωνισμού, εφαρμόζοντας αντικειμενικά, αμερόληπτα και διαφανή οικονομικά και τεχνικά κριτήρια. στ. Η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει την εισήγησή του σχετικά με τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και με τη μέγιστη μοναδιαία τιμή, ανά kWh και χιλιόμετρων απόστασης, βάσει στοιχείων.

στ. Η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και τη μέγιστη μοναδιαία τιμή, ανά kWh και χιλιόμετρων 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 παρ. 2 (iii) του εν λόγω άρθρου. Το συνολικό κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού ανά Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής καθορίζεται από τις ποσότητες Φυσικού Αερίου που μετρώνται από τον Μετρητή ο οποίος είναι εγκατεστημένος μετά τον αποσυμπίεστη και εγχέονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

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 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.

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

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

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

2. Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής υπολογίζεται ως το πηλίκο του αθροίσματος του προϋπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου Δικτύου Διανομής για κάθε έτος (y) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου, ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου προς το άθροισμα των συνολικά προβλεπόμενων διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου από όλα τα Σημεία Παράδοσης του Δικτύου Διανομής για κάθε έτος (y) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου και ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου 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' αρ. 933/2022 απόφαση ΠΑΕ (σχετικό 16) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2022-2026.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η ΔΕΔΑ υπέβαλε με το σχετικό 21 σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης για την πενταετία 2023-2027. Ο Διαχειριστής συμπλήρωσε την εισήγηση του με τα σχετικά 23 και 25 έγγραφα.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, έθεσε το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης σε δημόσια διαβούλευση από τις 10.2.2023 έως τις 3.3.2023 (σχετικό 26), κατά τη διάρκεια της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από τις εταιρείες ΔΕΗ, ΔΕΠΑ Εμπορίας και ΘΕΡΜΗ Σερρών.

Επειδή, η ΔΕΗ, στα σχόλια που υπέβαλε κατά τη διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης αναφέρει ότι, κατά την πάγια άποψη της εταιρείας, όλες οι δραστηριότητες, οι επενδύσεις και τα έργα που αφορούν πρόσθετες υπηρεσίες, συμπεριλαμβανομένων και των πιλοτικών προγραμμάτων και έργων, θα πρέπει να ακολουθούν κανόνες αγοράς και να υλοποιούνται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών. Αναφέρει, ακόμη, ότι η ανάθεση αυτών των έργων σε φυσικά μονοπώλια θα πρέπει να επιλέγεται, κατ' εξαίρεση, στην περίπτωση όπου δεν προκύπτει επενδυτικό ενδιαφέρον στην αγορά.

Επειδή, αναφορικά με τα σχόλια της εταιρείας ΔΕΗ, στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή περιλαμβάνεται πιλοτικό έργο παραγωγής, διανομής και χρήσης του υδρογόνου («Χωριό Υδρογόνου»). Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τον σκοπό του ανωτέρω πιλοτικού έργου, εκτιμά ότι αφορά τον Διαχειριστή του Δικτύου και δύναται να ενταχθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή.

Επειδή, η εταιρεία ΘΕΡΜΗ Σερρών, στα σχόλια που υπέβαλε κατά τη διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης εξέφρασε την έντονη δυσaréσκεια της και τη διαμαρτυρία της για το Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2023-2027, το οποίο, κατά την εκτίμηση της εταιρείας, α) στο σύνολό του αντιβαίνει στις θεσπισμένες εθνικές πολιτικές, στις αντίστοιχες δεσμεύσεις και στοχεύσεις για κλιματική ουδετερότητα και υψηλή αποδοτικότητα, β) ειδικότερα ως προς το ΔΕ Σερρών αντίκειται σε κάθε εμπορική, τεχνική και οικονομική λογική, αγνοεί το υφιστάμενο τοπικό ενεργειακό γίνεσθαι και γ) συνεχίζει να βαίνει εις βάρος της επιχειρηματικής δραστηριότητας και της αναπτυξιακής προοπτικής της εταιρείας, καίτοι η τελευταία είναι μόνον προς όφελος της ίδιας της ΔΕΔΑ.

Επειδή, αναφορικά με τα σχόλια της εταιρείας ΘΕΡΜΗ Σερρών, σημειώνεται ότι το υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή στο Δήμο Σερρών κατασκευάστηκε το έτος 2017. Η Αρχή εκτιμά ότι η επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης του Δήμου Σερρών είναι προς όφελος του τελικού καταναλωτή καθώς του δίνεται η δυνατότητα επιλογής μεταξύ διαφορετικών τρόπων θέρμανσης.

Επειδή, το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) (σχετικό 6), 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, στο υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027 δεν εντάσσονται νέες περιοχές σε σύγκριση με το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2026, ωστόσο υπάρχουν διαφοροποιήσεις σχετικά με το ακριβές χρονοδιάγραμμα κατασκευής του δικτύου.

Επειδή, βάσει των διατάξεων των παρ. 3 έως 5 του άρθρου 10 του Κανονισμού Τιμολόγησης (σχετικό 7), 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 ΡΑΑΕΥ, εάν βάσει μελέτης κόστους -οφέλους τεκμηριώνεται η μη επιβάρυνση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 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 για την εξελίξη της σε σχέση με ποσά που έχουν αναγνωριστεί σε προηγούμενες Ρυθμιστικές Περιόδους και δύναται στην απόφαση έγκρισης των Τιμολογίων Διανομής να αξιολογήσει τη σκοπιμότητα αναγνώρισης αντίστοιχης δαπάνης για επόμενες Ρυθμιστικές Περιόδους.».

Επειδή, με το σχετικό 19, η ΡΑΑΕΥ 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 στις παρ. 3 - 5 του άρθρου 10 και στην παρ. 11 του άρθρου 5 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, ο Διαχειριστής, με το σχετικό 20 έγγραφό του, αιτήθηκε 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, η ΠΑΑΕΥ, με την υπό στοιχεία Ε-15/2023 απόφαση (σχετική 17) έκανε δεκτό το αίτημα του Διαχειριστή για αναστολή έως την 31η Δεκεμβρίου 2023 της εφαρμογής της σταδιακής απομείωσης των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης, ώστε να ισχύσει η δυνατότητα 100% έκπτωσης για το σύνολο του έτους 2023. Η εφαρμογή της σταδιακής απομείωσης των τελών σύνδεσης, όπως αυτή περιγράφεται στην υπ' αρ. 1430/2020 απόφαση ΠΑΕ, θα ξεκινήσει την 1η Ιανουαρίου 2024.

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, όπως έχει εισηγηθεί ο Διαχειριστής και έχει γίνει αποδεκτό από την Αρχή (βλ. ιδίως την υπ' αρ. 1430/2020 απόφαση ΠΑΕ 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 των Δικτύων και των τιμολογίων σε διακριτή βάση επιρρωνύεται 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, Καβάλας, Κομοτηνής, Μαρωνείας - Σαπών, Νέστου, Ξάνθης, Ορεστιάδας, Προσοτσάνης και Τοπείρου. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 3,365 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 377,64 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 25.464 πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 3,3 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 70,5 εκατομμύρια ευρώ. Πέραν της περαιτέρω ανάπτυξης του δικτύου των Δήμων Αλεξανδρούπολης, Δράμας, Καβάλας, Κομοτηνής, Ξάνθης, και Ορεστιάδας, προτείνεται η 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.

Πιο αναλυτικά, στον Πίνακα 1 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 1: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	13,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,17
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	23,88	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	23,91
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	24,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,21
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	7,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,86
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	9,46	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	11,48
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	9,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,99
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	14,85	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	16,17
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	7,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,78
ΣΥΝΟΛΟ							118,20

Στον Πίνακα 2 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 2: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	18,81	25,60	48,11	0,00	0,00	0,00	92,52
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	20,55	35,50	60,62	0,00	0,00	0,00	116,67
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	5,92	19,00	34,94	0,00	0,00	0,00	59,86
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	20,59	22,00	40,09	0,00	0,00	0,00	82,68
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,17
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	28,93	21,52	38,42	0,00	0,00	0,00	88,87
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	30,11	14,73	14,73	0,00	0,00	0,00	59,57
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11
ΣΥΝΟΛΟ							511,74

Στον Πίνακα 3 καταγράφονται οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 3: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης για τα έτη 2023-2027

	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγός	4	0	0	0	0	0	4

ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	108	842	1.800	812	1.128	865	5.555
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	428	492	1.178	867	958	735	4.658
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	1	210	587	172	192	139	1.301
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	124	912	2.141	981	1.278	979	6.415
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	4	0	1	0	0	0	5
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	183	673	1.382	791	944	725	4.698
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	CNG	70	520	716	558	540	414	2.818
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	8	0	1	0	0	0	9
ΣΥΝΟΛΟ		931	3.649	7.806	4.181	5.040	3.857	25.464

Στον Πίνακα 4 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος για το Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης:

Πίνακας 4: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

Περιφέρεια Αν. Μακεδονίας και Θράκης	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	-	1.000.335	-	-	-	1.000.335
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	10.303.035	17.820.118	-	-	-	28.123.153
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	4.553.436	9.737.538	5.229.444	6.298.416	4.829.610	30.648.444
Μετρητές	731.648	1.532.438	680.340	808.202	574.114	4.326.743
M/P 19/4	151.704	303.408				455.112
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	2.438.780	1.300.906	749.691	747.608	752.169	5.989.154
ΣΥΝΟΛΟ	18.178.603	31.694.743	6.659.475	7.854.227	6.155.893	70.542.941

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας

Επειδή, στην Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας σήμερα υφίσταται δίκτυο στους Δήμους Αλεξάνδρειας, Αμφίπολης, Κατερίνης, Κιλκίς, Νέας Ζίχνης, Πέλλας, Βέροιας και Σερρών. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 8,2 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 389,51 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο

οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 17.593 πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 5 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 68,4 εκατομμύρια ευρώ. Πέραν της περαιτέρω ανάπτυξης στα όρια των Δήμων Αλεξάνδρειας, Κατερίνης, Κιλκίς, Βέροιας, Πέλλας και Σερρών, προτείνεται και το έργο «Αλεξάνδρεια - Βέροια - Γιαννιτσά», μέσω του οποίου θα συνδεθούν οι πόλεις της Βέροιας και των Γιαννιτσών με το δίκτυο μέσης πίεσης της Αλεξάνδρειας, και κατά συνέπεια με το ΕΣΦΑ, ώστε να τροφοδοτούνται πλέον μέσω αγωγού αντί για CNG.

Πιο αναλυτικά, στον Πίνακα 5 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 5: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Κεντρικής Μακεδονίας για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2,95	2,86	0	0	0	0	5,81
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	8,85	4,50	0	0	0	0	13,35
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	2,60	0	0	0	0	0	2,60
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	17,33	0	0	0	0	0	17,33
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	23,21	0.70	0	0	0	0	23,91
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	3,51	0	0	0	0	0	3,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	13,94	0,14	0	0	0	0	14,08
ΣΥΝΟΛΟ							80,60

Στον Πίνακα 6 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 6: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Κεντρικής Μακεδονίας για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2,00	13,94	13,94	0	0	0	29,88
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	7,58	13,58	16,18	0	0	0	37,33
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	22,04	37,00	66,55	0	0	0	125,59
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	3,50	0	0	0	0	0	3,50
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	14,43	0	0	0	0	0	14,43
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	19,42	16,85	16,85	0	0	0	53,12
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	12,38	13,37	13,37	0	0	0	39,12

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0,84	0	0	0	0	0	0,84
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	2,17	0	0	0	0	0	2,17
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	16,01	24,75	25,54	15,00	0	0	81,30
ΣΥΝΟΛΟ							387,29

Περαιτέρω, προβλέπεται η ανάπτυξη 2,6 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης στη Δημοτική Ενότητα Αποστόλου Παύλου του Δήμου Βέροιας.

Στον Πίνακα 7 καταγράφονται οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 7: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας για τα έτη 2023-2027

	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	3	209	201	104	56	39	612
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	CNG	0	280	895	355	370	244	2.144
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	762	924	2.479	1.164	1.279	840	7.448
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Αγωγός	36	0	0	0	0	0	36
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	267	281	546	479	409	269	2.251
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	0	314	644	204	229	153	1.544
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	CNG	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Αγωγός	7	0	0	0	0	0	7
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	1.185	503	905	376	356	226	3.551
ΣΥΝΟΛΟ								17.593

Στον Πίνακα 8 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος για το Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:

Πίνακας 8: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας

Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	2.115.248	7.738.712	4.075.721	-	-	13.929.681
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	9.133.741	12.525.822	2.244.429	-	-	23.903.992
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	3.139.590	7.076.100	4.042.308	3.602.628	2.378.394	20.239.020
Μετρητές	495.940	1.065.280	659.304	504.363	302.612	3.027.499
M/P 19/4	355.285	203.020				558.305

Σταθμοί αποσυμπίεσης	1.584.576	-	-	-	-	1.584.576
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	2.003.676	1.128.635	685.705	677.438	676.210	5.171.663
ΣΥΝΟΛΟ	18.828.056	29.737.568	11.707.467	4.784.429	3.357.216	68.414.735

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας

Επειδή, στην Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας, σήμερα υφίσταται δίκτυο στους Δήμους Διρφύων - Μεσσαπίων, Θηβαίων, Καρπενησίου, Λαμιέων, Λεβαδέων, Τανάγρας και Χαλκιδέων. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 4,96 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 250,99 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 23.834 πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 6,95 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 76 εκατομμύρια ευρώ. Πέραν της περαιτέρω ανάπτυξης στα όρια των ανωτέρω Δήμων, προτείνεται το έργο «Στυλίδα - Καραβόμυλος - Αχινός - Πελασγία», με σκοπό την τροφοδότηση της κωμόπολης της Στυλίδας, των χωριών Καραβομύλου και Αχινού, καθώς και μεγάλων βιομηχανικών μονάδων της ευρύτερης περιοχής.

Πιο αναλυτικά, στον Πίνακα 9 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 9: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Στερεάς Ελλάδας για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,98
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	24,78	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	25,03
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	18,43	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	19,63
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	2,54	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	15,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,23
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	18,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	9,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,08
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	11,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,13
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	6,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	9,61	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
ΣΥΝΟΛΟ	130,13						135,09

Στον Πίνακα 10 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 10: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Στερεάς Ελλάδας για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	2,00	9,73	9,73	0,00	0,00	0,00	21,46

ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,85
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	27,91	13,40	13,40	0,00	0,00	0,00	54,70
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	3,00	7,22	7,22	0,00	0,00	0,00	17,43
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	46,13	25,00	47,74	0,00	0,00	0,00	118,87
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	4,86	18,00	28,93	0,00	0,00	0,00	51,79
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	19,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,75
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	7,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,95
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	33,27	25,64	45,00	0,00	0,00	0,00	103,91
ΣΥΝΟΛΟ	153,91						404,90

Στον Πίνακα 11 καταγράφονται οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 11: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας για τα έτη 2023-2027

	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	CNG	0	130	365	95	113	64	767
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	2	0	0	0	0	0	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	51	488	1.620	285	321	182	2.947
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	CNG	0	91	288	47	39	22	487
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	544	771	3.365	480	1.328	754	7.242
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	0	419	687	236	172	97	1.611
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	49	0	0	0	0	0	49

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	10	0	0	0	0	0	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	4	0	0	0	0	0	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	6	0	0	0	0	0	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	99	351	2.517	2.195	3.538	2.008	10.708
ΣΥΝΟΛΟ								23.834

Στον Πίνακα 12 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος για το Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:

Πίνακας 12: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας

Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	4.726.580	10.435.530	-	-	-	15.162.110
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	7.754.087	11.615.837	-	-	-	19.369.924
Παροχτευτικοί Αγωγοί	2.856.546	11.095.050	4.226.424	6.916.716	3.935.136	29.029.872
Μετρητές	585.952	1.464.866	508.025	826.118	468.878	3.853.838
Μ/Ρ 19/4	253.173	50.635				303.808
Σταθμοί αποσυμπίεσης	1.590.443	-	-	-	-	1.590.443
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	2.769.974	1.425.470	816.986	813.800	814.905	6.641.136
ΣΥΝΟΛΟ	20.536.755	36.087.388	5.551.435	8.556.634	5.218.918	75.951.131

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου

Επειδή, στην Περιφέρειας Πελοποννήσου, σήμερα υφίσταται δίκτυο μόνο στον Δήμο Λουτρακίου - Αγίων Θεοδώρων, στο οποίο είναι συνδεδεμένη μόνο μία βιομηχανική μονάδα. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 15 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 60 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 3.289 πελάτες. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης στις πόλεις του Άργους και του Ναυπλίου, με τροφοδότηση από τον αγωγό υψηλής πίεσης του ΕΣΦΑ. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 374.212 MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 17,78 εκατομμύρια ευρώ.

Πιο αναλυτικά, στον Πίνακα 13 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 13: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Στερεάς Πελοποννήσου για τα έτη 2023-2027

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ - ΜΥΚΗΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	3,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	4,60	6,90	0,00	0,00	0,00	11,50
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10

ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΣΥΝΟΛΟ						15,00

Στον Πίνακα 14 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 14: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Πελοποννήσου για τα έτη 2023-2027

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ - ΜΥΚΗΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	7,50	15,00	7,50	0,00	0,00	30,00
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0,00	2,40	0,00	0,00	0,00	2,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0,00	14,60	12,00	0,00	0,00	26,60
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΣΥΝΟΛΟ						60,00

Στον Πίνακα 15 καταγράφονται οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 15: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου για τα έτη 2023-2027

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος						Προοδευτικά έως 2027
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ - ΜΥΚΗΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	Αγωγός	0	140	856	312	315	213	1.836
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	Αγωγός	0	0	760	259	260	173	1.452
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΣΥΝΟΛΟ								3.289

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

Πίνακας 16: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου

Περιφέρεια Πελοποννήσου	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	2.632.950	2.303.832	-	-	-	4.936.782
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	615.552	2.708.429	1.600.435	-	-	4.924.416

Παροχτευτικοί Αγωγοί	175.872	2.022.528	715.854	722.724	485.022	4.122.000
Μετρητές	40.356	260.059	84.993	85.589	57.456	528.453
M/P 19/4	50.477	50.477	-	-	-	100.953
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	335.472	265.205	188.421	187.095	187.020	1.163.213
ΣΥΝΟΛΟ	3.850.679	7.610.529	2.589.704	995.408	729.498	15.775.817

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας

Επειδή, στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας έχει αρχίσει από το 2022 η κατασκευή δικτύου στις πόλεις της Καστοριάς, της Φλώρινας, του Άργους Ορεστικού και των Γρεβενών. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 110,45 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 206,82 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 12.421 πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 781.244 MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 74,22 εκατομμύρια ευρώ. Πέραν της επέκτασης του δικτύου στις ανωτέρω περιοχές, θα αναπτυχθεί δίκτυο χαμηλής πίεσης και στις πόλεις της Κοζάνης και της Πτολεμαΐδας. Ο αρχικός σχεδιασμός προέβλεπε οι περιοχές της Καστοριάς και της Φλώρινας να τροφοδοτηθούν μέσω του αγωγού ΤΑΡ, 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 στη Δημοτική Ενότητα Πτολεμαΐδας εντός του 2023. Από τον αγωγό αυτό θα τροφοδοτηθεί και η περιοχή της Κοζάνης.

Πιο αναλυτικά, στους Πίνακες 17 και 18 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 17: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Δυτικής Μακεδονίας σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	0,00	0,00	3,33	0,00	0,00	0,00	3,33
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	3,00	2,42	1,62	0,00	0,00	0,00	7,04
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	0,00	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	2,50	8,78	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28
ΣΥΝΟΛΟ	5,50	14,09	4,95	0,00	0,00	0,00	24,54

Πίνακας 18: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Δυτικής Μακεδονίας σε Δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2023-2027

km		2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0,00	4,56	10,00	0,00	0,00	14,56
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0,00	8,53	0,00	0,00	0,00	8,53
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	2,00	7,82	10,00	0,00	0,00	19,82
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74

ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0,00	0,00	4,98	15,84	0,00	20,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	0,00	0,00	0,00	9,86	0,00	9,86
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	3,42	6,66	0,00	0,00	0,00	10,08
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
ΣΥΝΟΛΟ		7,16	28,57	24,98	30,70	0,00	91,41

Στους Πίνακες 19 και 20 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 19: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Δυτικής Μακεδονίας σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2023-2027

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	10,28	7,72	18,00	0,00	0,00	0,00	36,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4,14	8,50	40,36	0,00	0,00	0,00	53,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	4,50	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	5,93	7,20	23,87	0,00	0,00	0,00	37,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	6,33	35,00	8,67	0,00	0,00	0,00	50,00
ΣΥΝΟΛΟ	31,18	65,92	90,90	0,00	0,00	0,00	188,00

Πίνακας 20: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Δυτικής Μακεδονίας σε Δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2023-2027

Km		2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	0,00	0,00	4,00	9,00	0,00	13,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0,00	0,00	5,00	11,00	0,00	16,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0,00	0,00	4,00	7,00	0,00	11,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00

ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΣΥΝΟΛΟ		0,00	0,00	13,00	37,00	0,00	50,00

Στους Πίνακες 21 και 22 καταγράφονται οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 21: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2023-2027

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	CNG	210	343	306	257	112	1.228
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	Αγωγός	309	1.005	482	576	269	2.641
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	LNG	69	258	189	166	78	760
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	Αγωγός	2.871	2.251	289	236	111	5.758
ΣΥΝΟΛΟ			3.459	3.857	1.266	1.235	570	10.387

Πίνακας 22: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας σε Δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2023-2027

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	Αγωγός	0	0	240	240	113	593
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	LNG	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	Αγωγός	0	0	583	586	272	1.441

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ			0	0	823	826	385	2.034

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

Πίνακας 23: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας

Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	6.514.872	10.277.120	7.658.784	9.412.517	-	33.863.293
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	4.883.889	6.735.220	963.208	2.741.439	-	15.323.756
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	4.322.604	4.814.496	2.621.592	2.581.746	1.206.372	15.546.810
Μετρητές	616.868	692.226	310.948	357.399	142.152	2.119.593
M/P 19/4	250.133	-	50.027	150.080		450.239
Σταθμοί αποσυμπίεσης	780.348	-	-	-	-	780.348
Σταθμοί αεριοποίησης	2.723.182	-	-	-	-	2.723.182
Πρόσθετες επενδύσεις	1.289.886	744.388	445.886	469.374	465.870	3.415.403
ΣΥΝΟΛΟ	21.381.781	23.263.450	12.050.444	15.712.555	1.814.394	74.222.624

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου

Επειδή, στην Περιφέρεια Ηπείρου δεν υφίσταται σήμερα δίκτυο διανομής. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 15,61 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 146 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 6.078 πελάτες. 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. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 596.838 MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 39,5 εκατομμύρια ευρώ.

Πιο αναλυτικά, στον Πίνακα 24 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 24: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Ηπείρου για τα έτη 2023-2027

km	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	6,41	0,00	0,00	0,00	0,00	6,41
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	6,10	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10
Σύνολο		15,61	0,00	0,00	0,00	0,00	15,61

Στον Πίνακα 25 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 25: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Ηπείρου για τα έτη 2023-2027

km	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	3,00	7,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	3,00	7,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0,00	9,10	0,90	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	Αγωγός	8,00	34,52	51,10	0,00	0,00	93,62
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	3,00	7,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Σύνολο		19,00	75,00	52,00	0,00	0,00	146,00

Στον Πίνακα 26 οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 26: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Ηπείρου για τα έτη 2023-2027

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	69	307	218	189	182	965
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	69	285	218	105	102	779
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	Αγωγός	213	1.575	850	472	453	3.563
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	69	170	178	179	169	765
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	0	6	0	0	0	6
Σύνολο		420	2.343	1.464	945	906	6.078

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

Πίνακας 27: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Ηπείρου

Περιφέρεια Ηπείρου	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	6.765.101	-	-	-	-	6.765.101
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	1.511.102	5.964.878	4.135.648	-	-	11.611.628
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	526.242	2.922.498	1.832.916	1.188.510	1.139.046	7.609.212
Μετρητές	151.158	598.039	320.669	140.663	134.858	1.345.387
Μ/Ρ 19/4	202.198	-	-	-	-	202.198
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	9.531.138	-	-	-	-	9.531.138
Πρόσθετες επενδύσεις	963.099	501.229	325.855	321.160	320.963	2.432.306
ΣΥΝΟΛΟ	19.650.038	9.986.643	6.615.088	1.650.333	1.594.867	39.496.970

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας

Επειδή, στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας δεν υφίσταται σήμερα δίκτυο διανομής. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2023-2027 την ανάπτυξη συνολικά 18,75 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 188,26 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 13.431 πελάτες. 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. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2023-2027 υπολογίζονται σε 1.172.926 MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 57,86 εκατομμύρια ευρώ.

Πιο αναλυτικά, στον Πίνακα 24 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 28: Δίκτυο Μέσης Πίεσης Δυτικής Ελλάδας για τα έτη 2023-2027

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	9,10	0,00	0,00	0,00	0,00	9,10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Σύνολο	19,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,00

Στον Πίνακα 29 καταγράφονται τα νέα χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής ανά Δήμο και ανά έτος:

Πίνακας 29: Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης Δυτικής Ελλάδας για τα έτη 2023-2027

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	2,01	4,69	0,00	0,00	0,00	6,70

ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΙΚΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	22,03	70,28	0,00	0,00	0,00	92,31
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	1,25
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	12,40	57,50	0,00	0,00	0,00	69,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	4,80	11,20	0,00	0,00	0,00	16,00
Σύνολο	43	145	0	0	0	188

Στον Πίνακα 30 οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη του αριθμού των συνδέσεων ανά Δήμο και ανά έτος:
Πίνακας 30: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων στο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας για τα έτη 2023-2027

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	LNG	2	4	0	0	0	6
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΙΚΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	0	1	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός, LNG	420	4.671	1.334	1.457	811	8.693
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Αγωγός	350	1.722	721	646	360	3.799
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	LNG	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	209	307	192	145	79	932
Σύνολο		981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431

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

Πίνακας 31: Επενδυτικά κόστη στο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας

Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	7.909.302	-	-	-	-	7.909.302
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	4.227.494	14.135.866	-	-	-	18.363.360
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	1.226.982	8.352.546	2.812.578	2.812.578	1.566.360	16.771.044
Μετρητές	268.015	1.440.578	334.466	334.615	186.063	2.563.736
Μ/Ρ 19/4	50.496	-	-	-	-	50.496
Σταθμοί αποσυμπίεσης	-	-	-	-	-	0
Σταθμοί αεριοποίησης	8.157.296	1.359.549	-	-	-	9.516.846
Πρόσθετες επενδύσεις	1.059.203	637.496	333.588	329.656	328.995	2.688.938
ΣΥΝΟΛΟ	22.898.788	25.926.036	3.480.632	3.476.849	2.081.418	57.863.723

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' αρ. 643/2018 απόφαση ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 633/2021 απόφαση (σχετικό 9).

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, εγκρίνει την εισήγηση του Διαχειριστή για την ανάπτυξη των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής.

Επί του συνολικού σχεδιασμού του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή

Επειδή, τα υφιστάμενα δίκτυα της ΔΕΔΑ κατά το έτος 2022 εκτείνονται στις Περιφέρειες Στερεάς Ελλάδας, Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (όπως ανωτέρω οριοθετείται), τροφοδοτώντας 2.412 Τελικούς Πελάτες (168 βιομηχανικούς, 46 εμπορικούς, 2194 οικιακούς και 4 για χρήση CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων). Επιπλέον, έχουν ενταχθεί από προηγούμενο πρόγραμμα ανάπτυξης οι Περιφέρειες Ηπείρου και Δυτικής Ελλάδας.

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 2023-2027. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2023-2027, 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 διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2023-2027 εκτιμάται σε 18.196.083 MWh φυσικού αερίου.

Επειδή, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΡΑΑΕΥ συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής ο οποίος ανέρχεται σε 402 εκ. €. Το κόστος αυτό περιλαμβάνει τις επενδύσεις σε ανάπτυξη δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, νέες συνδέσεις, αποσυμπίεστρες και πρόσθετες επενδύσεις. Περιλαμβάνονται επίσης επενδύσεις ύψους 4 εκ. € για τη διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων όπως το βιομεθάνιο και το υδρογόνο, όπως επίσης και μελέτη κόστους 150.000 € για τη διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής σε περιφέρειες της Νησιωτικής Ελλάδας.

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

Επειδή, για κάθε Δίκτυο Διανομής, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στην Αρχή τα ακόλουθα: την προβλεπόμενη κατανάλωση (αριθμό συνδέσεων τελικών πελατών και όγκο φυσικού αερίου) και το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του δικτύου, όπως αυτά παρουσιάζονται συγκεντρωτικά στον ακόλουθο Πίνακα:

ΔΙΚΤΥΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΛΟΙΠΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ 2023-2027			
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ (€)		ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΤΕΛΙΚΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗ	70.542.941	25.464	3.281.391
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	68.414.735	17.593	5.036.865
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	75.951.131	23.834	6.952.607
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	15.775.817	3.289	374.212
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	74.222.624	12.421	781.244
ΗΠΕΙΡΟΣ	39.496.970	6.078	596.838
ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	57.863.723	13.431	1.172.926
ΣΥΝΟΛΟ	402.267.941	102.110	18.196.083

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τις προτεινόμενες επενδύσεις του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027, 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

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	3,37	377,64
Κεντρικής Μακεδονίας	8,2	389,51
Στερεάς Ελλάδας	4,96	250,99
Πελοποννήσου	15,00	60,00
Δυτικής Μακεδονίας	110,45	206,82
Ηπείρου	15,61	146,00
Δυτικής Ελλάδας	18,75	188,26
ΣΥΝΟΛΟ	176,34	1.619,22

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 4).

Επειδή, βάσει της ανωτέρω συνολικής αξιολόγησης, η ΡΑΑΕΥ κρίνει εύλογη την ένταξη των προτεινόμενων έργων στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας 2023- 2027.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027 του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας όπως αυτό επισυνάπτεται στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας.



Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 - 2027

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 Νησιωτικής Ελλάδας</u>
	<u>B.(IV). Πρόσθετες επενδύσεις για την διερεύνηση ανάπτυξης νέων δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων – υδρογόνου</u>
	<u>B.(V). Πρόσθετες επενδύσεις ανάπτυξης δικτύων διανομής με χρήση ανανεώσιμων καυσίμων αερίων - «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 2023-2027, 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

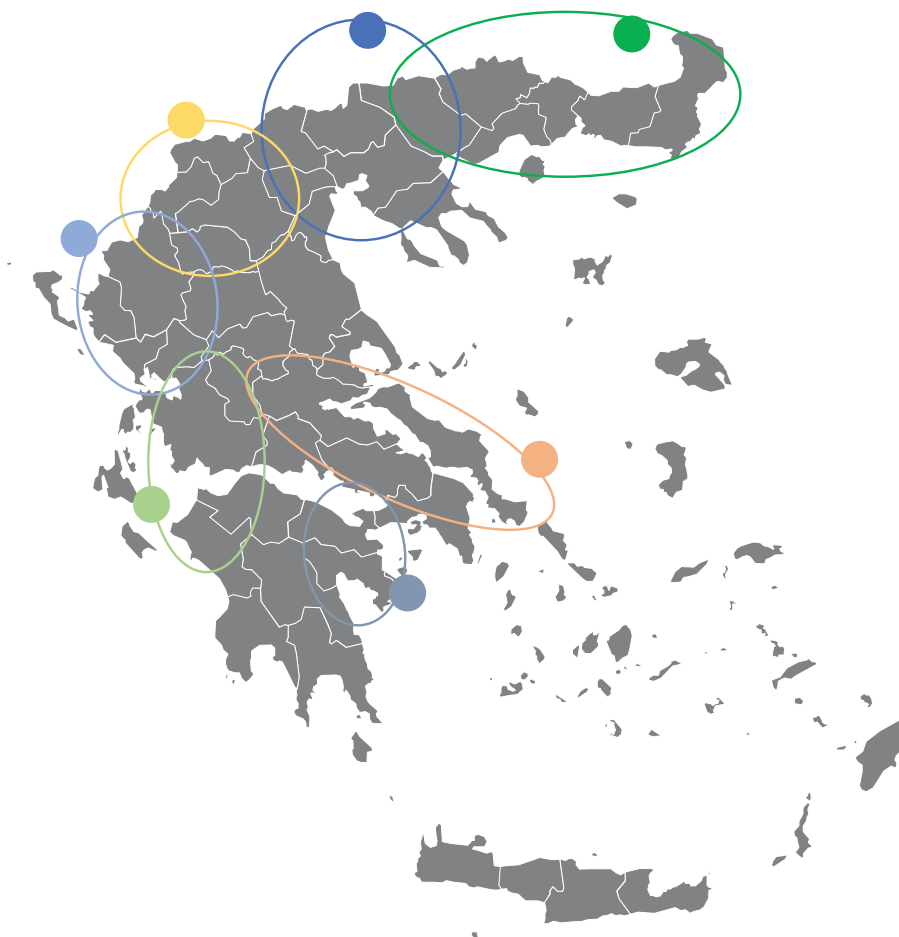
Επιπρόσθετα, κατά τη σύνταξη του προγράμματος ανάπτυξης 2023-2027, η ΔΕΔΑ έλαβε υπόψη:

- 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 2022 παρουσία σε **4 Περιφερειακές Ενότητες**, **21 Δήμους** και **32 Δημοτικές Ενότητες** (I. Δίκτυα με υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου).



Επιπρόσθετα, κατασκευάζει ή 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, έχοντας ξεκινήσει σε τμήμα αυτών τις εργασίες ανάπτυξης δικτύου (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.

I. Δίκτυα Διανομής με υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου

1° 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	ΣΙΤΑΓΡΩΝ
	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΤΟΠΕΙΡΟΥ

2° 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° 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° 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
	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΦΙΛΩΤΑ
		ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ
		ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ
		ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ
		ΚΟΖΑΝΗΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ
		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	ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ
		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 2023-2027 βασίζεται σε δυο βασικά σημεία:

- στην παρουσίαση απολογιστικών αριθμητικών και ποιοτικών δεδομένων του υπάρχοντος δικτύου φυσικού αερίου, των πελατών και των καταναλώσεων αυτών, μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022 (ζητούμενο βάσει του πρότυπου Π.Α. της ΡΑΕ).
- 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 2027, έχουν συμπεριληφθεί και τα δεδομένα των συμπληρωματικών προτεινόμενων έργων ανάπτυξης δικτύου στα δίκτυα διανομής Κεντρικής Μακεδονίας (Αλεξάνδρεια- Βέροια- Γιαννitsά,) 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 2023-2027 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 σχεδιάζεται να υλοποιηθούν στο Π.Α. 2023-2027, παρουσιάζονται στον κάτωθι πίνακα.

	Μονάδα	Επενδύσεις ανά έτος					Σύνολο 2023 -2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο ΜΠ	Km	86,90	104,27	40,78	30,70	0,00	262,64
Δίκτυο ΧΠ	Km	502,67	910,05	114,50	37,00	0,00	1.564,22
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	#	26	12	1	3	0	42
Παροχетеυτικοί αγωγοί	#	12.268	33.578	15.489	17.484	11.254	90.073
Μετρητές	#	13.483	36.916	17.045	19.320	12.406	99.170
Επενδύσεις Βιομεθανίου, Υδρογόνου και μελέτες νησιών	-	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί CNG	#	5	0	0	0	0	5
Σταθμοί LNG	#	15	1	0	0	0	16

Στοιχεία δικτύου

Το συνολικό μήκος των δικτύων φυσικού αερίου της εταιρείας, μέχρι τον Σεπτέμβριο του 2022, διαμορφώθηκε σε 341,76 χλμ Μέσης πίεσης και 317,15 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 έχουν ήδη ξεκινήσει οι εργασίες ανάπτυξης δικτύου ή οι διαγωνιστικές διαδικασίες ανάθεσης εργασιών 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 2022, ενώ δίνεται και μια εκτίμηση του επιπέδου διαμόρφωσης του, μέχρι το Δεκέμβριο του 2022.

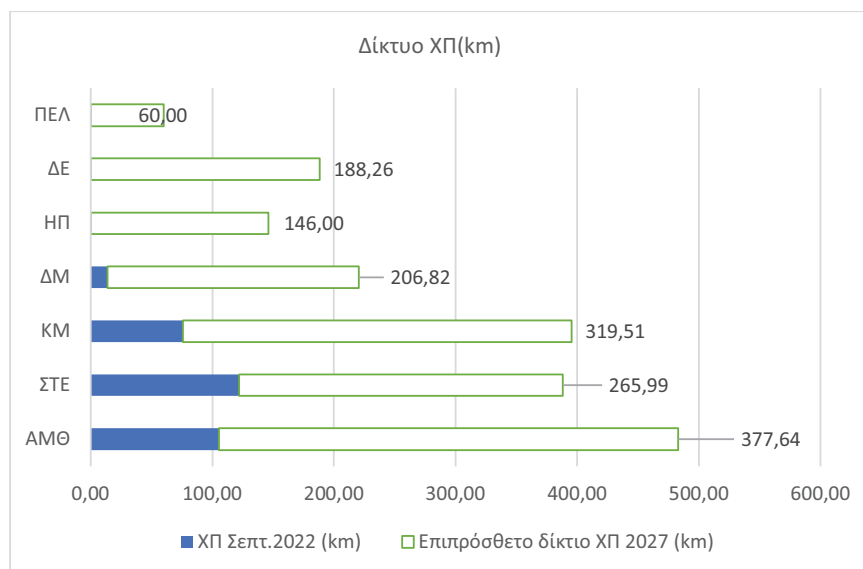
	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ							Σεπτ-22
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	ΣΥΝΟΛΟ
ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (km)	125,46	127,59	79,78	2,05	0,00	0,00	6,87	341,76
ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (km)	105,48	122,11	75,88	13,68	0,00	0,00	0,00	317,15

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ							Εκτιμ. Δεκ-22
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	ΣΥΝΟΛΟ
ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (km)	127,30	130,13	82,78	10,05	0	0	6,87	357,13
ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (km)	136,48	153,91	100,38	31,18	0	0	0	421,95

Ο προγραμματισμός της ΔΕΔΑ, σχετικά με τα επίπεδα διαμόρφωσης των δικτύων φυσικού αερίου την προσηχή 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 2027
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	ΣΥΝΟΛΟ
ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (km)	130,66	175,60	136,78	120,50	15,61	18,75	21,87	619,77
ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (km)	514,12	419,90	419,89	238,00	146,00	188,25	60,00	1.986,16

Τα μήκη των υφιστάμενων δικτύων χαμηλής και μέσης πίεσης το Σεπτ. 2022, καθώς και τα προβλεπόμενα επίπεδα διαμόρφωσης αυτών το 2027 συμπεριλαμβανομένων των συμπληρωματικών προτεινόμενων έργων (Αλεξάνδρεια- Βέροια- Γιαννιτσά, Στυλίδα - Πελασγία), βάσει του νέου προγράμματος ανάπτυξης (Π.Α.) 2023-2027, 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 2023-2027, όσο και για το είδος των απαραίτητων υποδομών, δίνονται στους πίνακες που ακολουθούν.

ΜΠ	Π.Α. 2023-2027 (Πρόσθετο δίκτυο ΜΠ)					
(km)	2023	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΜΘ	0	3,37	0	0	0	3,37
ΔΕ	18,75	0	0	0	0	18,75
ΔΜ	21,25	33,52	24,98	30,70	0	110,45
ΗΠ	15,61	0	0	0	0	15,61
ΚΜ	8,20	30,00	15,80	0	0	54,00
ΠΕΛ	8,00	7,00	0	0	0	15,00
ΣΤΕ	15,09	30,38	0	0	0	45,47

ΜΠ	Π.Α. 2023-2027 (Πρόσθετο δίκτυο ΜΠ)					
(km)	2023	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ
ΣΥΝΟΛΟ	86,90	104,27	40,78	30,70	0	262,64

ΧΠ	Π.Α. 2023-2027 (Πρόσθετο δίκτυο ΧΠ)					
(km)	2023	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΜΘ	138,35	239,29	0	0	0	377,64
ΔΕ	43,34	144,92	0	0	0	188,26
ΔΜ	65,92	90,90	13,00	37,00	0	206,82
ΗΠ	19,00	75,00	52,00	0	0	146,00
ΚΜ	122,09	167,43	30,00	0	0	319,51
ΠΕΛ	7,50	33,00	19,50	0	0	60,00
ΣΤΕ	106,48	159,51	0	0	0	265,99
ΣΥΝΟΛΟ	502,67	910,05	114,50	37,00	0	1.564,22

Δίκτυο Διανομής	Π.Α. 2023-2027 (Πρόσθετες Υποδομές δικτύου)		
	Αριθμός MR 19/4 διανομής	Αριθμός μονάδων αποσυμπίεσης CNG	Αριθμός μονάδων αεριοποίησης LNG
ΑΜΘ	9	0	0
ΔΕ	1	0	7
ΔΜ	9	1	2
ΗΠ	4	0	7
ΚΜ	11	2	0
ΠΕΛ	2	0	0
ΣΤΕ	6	2	0
ΣΥΝΟΛΟ	42	5	16

Στοιχεία τελικών πελατών

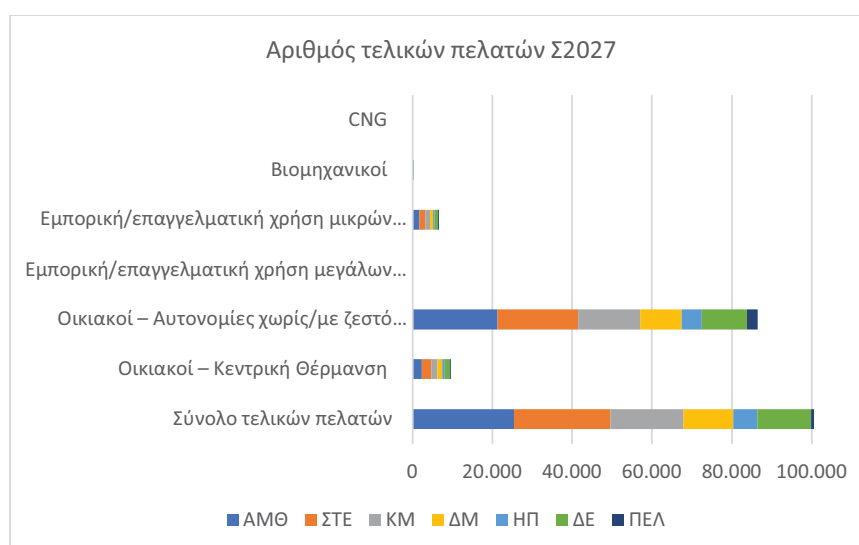
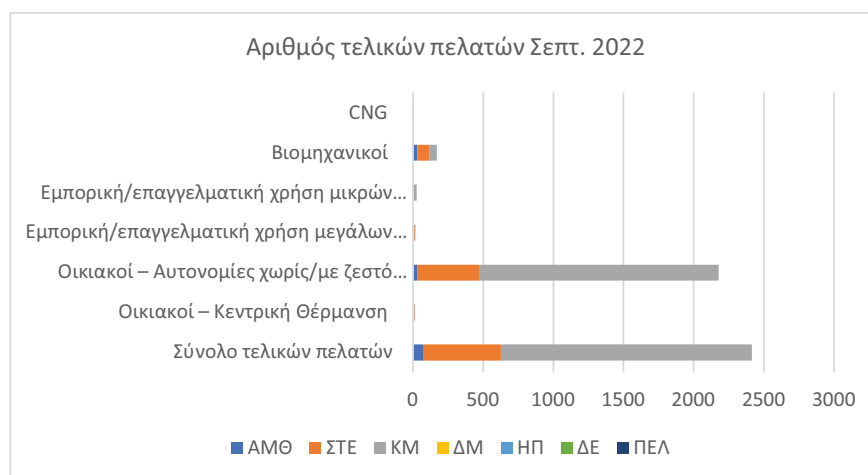
Η αναμενόμενη επίπτωση της υλοποίησης του προγράμματος ανάπτυξης στην πελατειακή βάση της εταιρείας (σε αριθμό κατασκευασμένων τελικών πελατών), εκτιμάται πως θα είναι ισχυρά θετική και σημαντικά διαφοροποιημένη ως προς μείγμα του πελατολογίου της.

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 πελατών.

Στους παρακάτω πίνακες περιγράφεται το σύνολο των κατασκευασμένων συνδέσεων τελικών πελατών ανά κατηγορία πελάτη και δίκτυο διανομής απολογιστικά μέχρι τον Σεπτέμβριο 2022 και προβλεπτικά για το Δεκέμβριο του 2022 και την περίοδο μέχρι το 2026.

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ (Υφιστάμενοι)							Σεπτ. 2022
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	ΣΥΝΟΛΟ
Σύνολο τελικών πελατών	76	550	1.785	0	0	0	1	2.412
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	12	3	0	0	0	0	15
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	34	438	1707	0	0	0	0	2.179
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	10	3	5	0	0	0	0	18
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	8	20	0	0	0	0	28
Βιομηχανικοί	32	85	50	0	0	0	1	168
CNG	0	4	0	0	0	0	0	4

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. 2023-2027						
	2023	2024	2025	2026	2027	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΜΘ	3.649	7.807	4.181	5.040	3.857	24.534
ΔΕ	981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431
ΔΜ	3.459	3.857	2.089	2.061	955	12.421
ΗΠ	420	2.343	1.464	945	906	6.078
ΚΜ	2.511	5.670	3.080	2.901	1.902	16.064
ΠΕΛ	141	1.615	571	575	386	3.288
ΣΤΕ	2.323	8.918	3.413	5.550	3.150	23.354
ΣΥΝΟΛΟ	13.484	36.915	17.045	19.320	12.406	99.170

Το σύνολο των υφιστάμενων και νέων πελατών ανά κατηγορία κατανάλωσης για τις περιφέρειες δραστηριοποίησης της ΔΕΔΑ, εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στο τέλος του 2027, ως εξής:

	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ (Υφιστάμενοι και Νέοι) έως το 2027							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	25.465	24.120	18.324	12.421	6.078	13.431	3.288	103.127
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	2.395	2.260	1.603	1.210	574	1.295	316	9.653
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	21.292	20.185	15.526	10.406	5.083	11.252	2.755	86.499
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	41	12	28	6	5	2	1	95
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	1.690	1.564	1.112	791	405	858	215	6.635
Βιομηχανικοί	45	93	55	8	11	24	1	237
CNG	2	6	0	0	0	0	0	8

Στοιχεία διανεμηθεισών ποσοτήτων

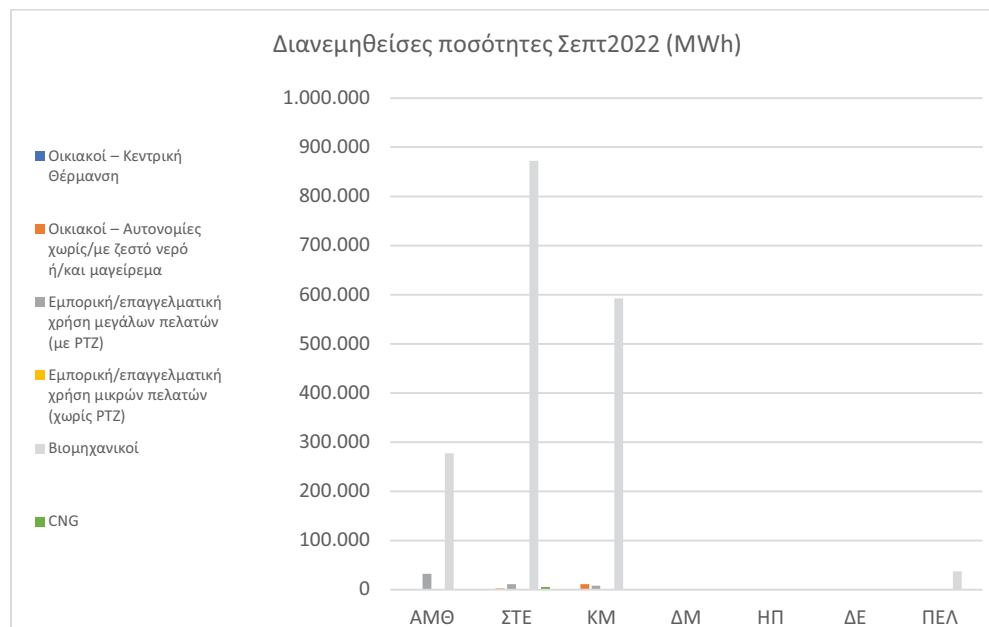
Στους παρακάτω πίνακες περιγράφονται απολογιστικά στοιχεία των διανεμόμενων ποσοτήτων ανά κατηγορία πελάτη και δίκτυο διανομής για το Σεπτ. 2022 καθώς και προβλεπτικά για το 2026.

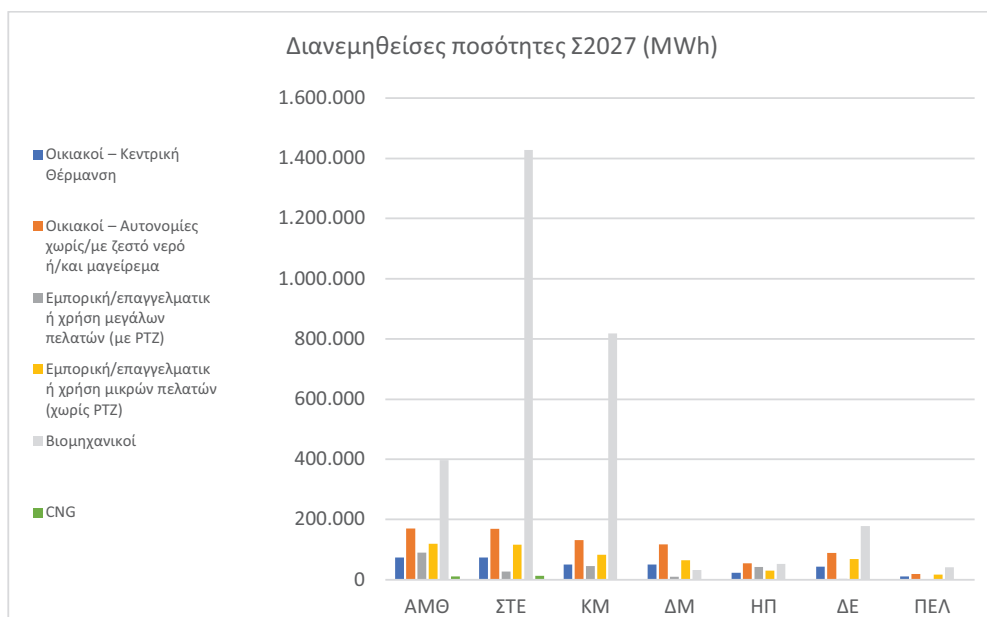
MWh	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Προοδευτικά έως το Σεπτ. 2022							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	309.685	892.826	613.474	0	0	0	37.470	1.853.455
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	341	108	0	0	0	0	449
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	102	2.613	11.330	0	0	0	0	14.046
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	32.290	11.476	8.347	0	0	0	0	52.113

MWh	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	227	1.133	0	0	0	0	1.359
Βιομηχανικοί	277.293	872.390	592.556	0	0	0	37.470	1.779.709
CNG	0	5.778	0	0	0	0	0	5.778

MWh	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ							ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΜΘ	ΣΤΕ	ΚΜ	ΔΜ	ΗΠ	ΔΕ	ΠΕΛ	
Σύνολο τελικών πελατών	862.379	1.827.647	1.128.224	272.995	200.888	380.947	88.125	4.761.205
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	74.144	72.921	50.684	50.035	22.790	43.225	10.388	324.187
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	170.780	169.550	131.470	117.182	53.700	88.502	18.725	749.908
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	89.554	27.301	45.629	9.000	42.500	3.000	1.500	218.484
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	119.178	116.042	82.366	64.278	29.898	68.220	16.542	496.524
Βιομηχανικοί	397.724	1.428.629	818.075	32.500	52.000	178.000	40.970	2.947.898
CNG	11.000	13.204	0	0	0	0	0	24.204

Τα απολογιστικά στοιχεία για τις διανεμηθείσες ποσότητες ανά κατηγορία τελικού πελάτη και δίκτυο διανομής για το Σεπτ. 2022 και οι προβλέψεις για τη διαμόρφωσή τους έως το τέλος του 2027, 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
		2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο ΜΠ	εκ. €	30,664	31,756	11,735	9,413	0	83,567
Δίκτυο ΧΠ	εκ. €	38,429	71,506	8,944	2,741	0	121,620
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	εκ. €	1,313	0,608	0,050	0,150	0	2,121
Παροχευτικοί αγωγοί	εκ. €	16,801	45,753	21,528	24,009	15,463	123,554
Μετρητές	εκ. €	2,890	7,023	2,857	3,027	1,847	17,644
Επενδύσεις Βιομεθανίου, Υδρογόνου και μελέτες νησιών	εκ. €	1,850	2,200	0	0	0	4,050
Σταθμοί CNG	εκ. €	3,955	0,000	0	0	0	3,955
Σταθμοί LNG	εκ. €	20,412	1,360	0	0	0	21,771
ΣΥΝΟΛΟ	εκ. €	116,315	160,205	45,113	39,340	17,310	378,282

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 378εκ 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	7.783.675	65,57
Σύνολο:		137.663.581	

*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. 2023-2027 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 2023 - 2027, 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.

1ο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης (Ι)

		ΕΤΟΣ					ΜΠ ΧΠ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	2023	2024	2025	2026	2027	
ΑΜΘ	ΑΒΔΗΡΩΝ						
	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	X X	X				
	ΔΡΑΜΑΣ	X	X				
	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	X X	X				
	ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
	ΝΕΣΤΟΥ						
	ΞΑΝΘΗΣ	X X	X				
	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
	ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
	ΙΑΣΜΟΥ		X				
	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	X	X				
	ΚΑΒΑΛΑΣ	X	X				

2^ο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας (II)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2023	2024	2025	2026	2027
ΚΜ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	X X	X			
	ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	X X	X	X		
	ΚΙΛΚΙΣ	X X	X			
	ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
	ΣΕΡΡΩΝ	X X	X	X		
	ΒΕΡΟΙΑΣ	X	X			
	ΠΕΛΛΑΣ	X	X			

3^ο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας (III)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2023	2024	2025	2026	2027
ΣΤΕ	ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ					
	ΘΗΒΑΙΩΝ	X X	X			
	ΛΑΜΙΕΩΝ	X X	X	X		
	ΤΑΝΑΓΡΑΣ					
	ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	X X	X	X		
	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	X X	X	X		
	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	X	X			
	ΔΕΛΦΩΝ	X	X			
	ΣΤΥΛΙΔΑ					

4^ο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας (V)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2023	2024	2025	2026	2027
ΔΜ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	X X	X	X		
	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	X X	X			
	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	X X	X X	X		
	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ		X	X		
	ΕΟΡΔΑΙΑΣ	X	X	X X	X	
	ΚΟΖΑΝΗΣ			X X	X X	
	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	X	X			

5° Δίκτυο Διανομής Ηπείρου (VI)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2023	2024	2025	2026	2027
ΗΠ	ΖΙΤΣΑΣ	X				
	ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	X X	X X	X		
	ΑΡΤΑΙΩΝ	X	X			
	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	X	X			
	ΠΡΕΒΕΖΑΣ	X	X			

6° Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας (VII)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2023	2024	2025	2026	2027
ΔΕ	ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	X X	X			
	ΠΑΤΡΕΩΝ	X X	X	X		
	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	X	X	X		
	ΠΥΡΓΟΥ	X	X			

7° Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου (VIII)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
		2023	2024	2025	2026	2027
ΠΕΛ	ΛΟΥΤΡΑΚΙ – ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ					
	ΑΡΓΟΣ	X X	X X	X		
	ΝΑΥΠΛΙΟ		X X	X		

4. Προτάσεις ένταξης νέων έργων

Η ΔΕΔΑ έχει επίσης συμπεριλάβει στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027 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 αποσυμπίεστών CNG), και 30km επιπλέον δίκτυο ΧΠ για την εξυπηρέτηση 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, Εχιναιών, 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 Km, 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
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΡΟΔΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΟΔΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΡΗΤΗΣ	ΠΕ ΧΑΝΙΩΝ	ΔΗΜΟΣ ΧΑΝΙΩΝ
	ΠΕ ΡΕΘΥΜΝΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΕΘΥΜΝΗΣ
	ΠΕ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ
	ΠΕ ΛΑΣΙΘΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΑΓΪΟΥ 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 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.

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

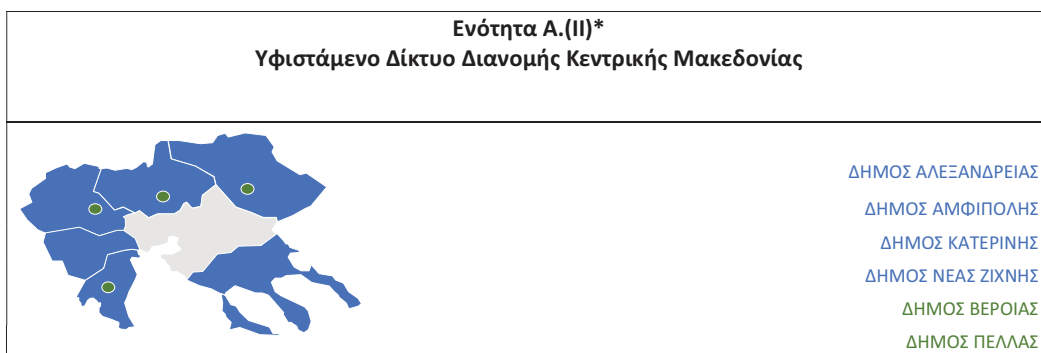
Στους επόμενους πίνακες παρουσιάζεται η συνοπτική εικόνα των 7 δικτύων διανομής που δραστηριοποιείται η ΔΕΔΑ, συμπεριλαμβανομένων και των προτάσεων νέων έργων.



Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΑΜΘ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	114,84	0,00	3,37	0,00	0,00	0,00	118,20
Δίκτυο ΧΠ (km)	136,48	138,35	239,29	0,00	0,00	0,00	514,12
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	858	3.327	7.110	3.810	4.588	3.515	23.208
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	931	3.649	7.807	4.181	5.040	3.857	25.465
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	10	3	6	0	0	0	19
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	0	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΑΜΘ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	931	3.649	7.807	4.181	5.040	3.857	25.465
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	91	364	612	590	506	232	2.395
Οικιακοί – Αυτονομίες	739	3.056	6.806	3.227	4.225	3.239	21.292
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	10	8	15	4	4	0	41
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	57	216	366	360	305	386	1.690
Βιομηχανικοί	34	5	6	0	0	0	45
CNG	0	0	2	0	0	0	2

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΑΜΘ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	412.920	429.563	530.236	684.591	774.615	862.379
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	2.548	17.024	38.290	58.352	74.144
Οικιακοί – Αυτονομίες	143	5.949	42.106	99.963	132.516	170.780
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	43.054	45.454	59.554	78.754	84.754	89.554
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	0	3.888	26.028	58.860	90.270	119.178
Βιομηχανικοί	369.724	371.724	383.324	397.724	397.724	397.724
CNG	0	0	2.200	11.000	11.000	11.000

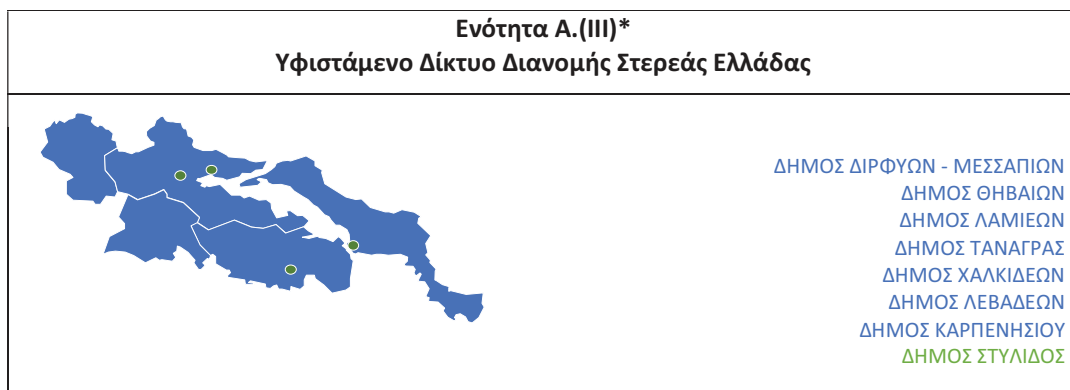


*Συμπεριλαμβάνεται το πρόσθετο έργο Βέροια - Γιαννitsά

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών KM	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	72,40	8,20	30,00	15,80	0,00	0,00	126,40
Δίκτυο ΧΠ (km)	100,38	122,09	167,43	30,00	0,00	0,00	419,89
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	1.112	2.291	5.163	2.791	2.542	1.675	15.574
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	2.263	2.511	5.670	3.080	2.901	1.902	18.327
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	7	7	4	0	0	0	18
Σταθμοί αποσυμπίεσης(#)	0	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου KM	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	2.263	2.511	5.670	3.080	2.901	1.902	18.327
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	68	250	502	377	292	114	1.603
Οικιακοί – Αυτονομίες	2.080	2.107	4.852	2.463	2.428	1.596	15.526
Εμπορική/επαγγελματική (με PTZ)	5	4	8	8	3	0	28
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς PTZ)	60	148	303	231	178	192	1.112
Βιομηχανικοί	50	2	5	1	0	0	58
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων KM	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	818.728	830.345	900.601	1.010.025	1.077.893	1.128.224
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	151	1.901	12.415	29.110	41.710	50.684
Οικιακοί – Αυτονομίες	15.862	19.865	45.097	86.652	109.984	131.470
Εμπορική/επαγγελματική (με PTZ)	11.129	12.329	19.529	31.529	42.029	45.629
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς PTZ)	1.510	4.174	20.284	46.258	66.094	82.366
Βιομηχανικοί	790.075	792.075	803.275	816.475	818.075	818.075
CNG	0	0	0	0	0	0

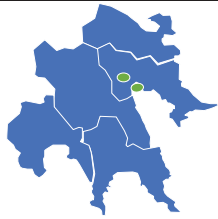


*Συμπεριλαμβάνεται το πρόσθετο έργο Στυλίδα - Πελασγία

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΣΤΕ	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	130,13	15,09	30,38	0,00	0,00	0,00	175,60
Δίκτυο ΧΠ (km)	153,91	106,48	159,51	0,00	0,00	0,00	419,90
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	705	2.088	8.082	3.076	5.034	2.864	21.849
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	766	2.323	8.918	3.413	5.550	3.150	24.120
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	11	5	1	0	0	0	17
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΣΤΕ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	766	2.323	8.918	3.413	5.550	3.150	24.120
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	39	231	621	621	559	189	2.260
Οικιακοί – Αυτονομίες	606	1.945	7.919	2.415	4.654	2.646	20.185
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	4	5	3	0	0	0	12
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	26	138	371	377	337	315	1.564
Βιομηχανικοί	86	4	3	0	0	0	93
CNG	5	0	1	0	0	0	6

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΣΤΕ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
MWh/έτος	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.190.631	1.239.244	1.475.538	1.658.633	1.740.340	1.827.647
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	478	2.095	12.910	34.645	55.946	72.921
Οικιακοί – Αυτονομίες	3.659	7.354	37.182	101.955	129.152	169.550
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	15.301	16.801	23.701	27.301	27.301	27.301
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	302	2.786	19.400	52.898	86.108	116.042
Βιομηχανικοί	1.163.187	1.202.503	1.373.540	1.428.629	1.428.629	1.428.629
CNG	7.704	7.704	8.804	13.204	13.204	13.204

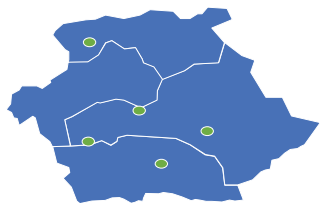
Ενότητα Α.(IV) Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Πελοπόννησος	
	ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ
	ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ
	ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΠΕΛ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	0,00	8,00	7,00	0,00	0,00	0,00	15,00
Δίκτυο ΧΠ (km)	0,00	7,50	33,00	19,50	0,00	0,00	60,00
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	0	129	1.473	521	526	353	3.002
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	0	140	1.616	571	575	386	3.288
Σταθμοί M/R 19/4 (#)	0	1	1	0	0	0	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΠΕΛ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	1	139	1.616	571	575	386	3.288
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	14	159	61	58	24	316
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	117	1.361	472	482	323	2755
Εμπορική/επαγγελματική (με PTZ)	0	0	1	0	0	0	1
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς PTZ)	0	8	95	38	35	39	215
Βιομηχανικοί	1	0	0	0	0	0	1
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΠΕΛ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	37.470	38.588	48.222	70.699	79.734	88.125
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	98	1.603	6.482	8.596	10.388
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	176	2.919	11.793	15.348	18.725
Εμπορική/επαγγελματική (με PTZ)	0	0	300	1.500	1.500	1.500
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς PTZ)	0	144	2.430	9.954	13.320	16.542
Βιομηχανικοί	37.470	38.170	40.970	40.970	40.970	40.970
CNG	0	0	0	0	0	0

Ενότητα Α.(V)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας



ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΔΜ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	5,50	21,25	33,52	24,98	30,70	0,00	115,95
Δίκτυο ΧΠ (km)	31,18	65,92	90,90	13,00	37,00	0,00	238,00
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	0	3.150	3.511	1.908	1.882	878	11.329
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	0	3.459	3.857	2.089	2.061	955	12.421
Σταθμοί Μ/R 19/4 (#)	0	5	0	1	3	0	9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	2	0	0	0	0	2
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΔΜ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	0	3.459	3.857	2.089	2.061	955	12.421
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	166	530	248	208	58	1.210
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	3.191	3.003	1.687	1.724	801	10.406
Εμπορική/επαγγελματική (με PTZ)	0	3	3	0	0	0	6
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς PTZ)	0	98	317	154	126	96	791
Βιομηχανικοί	0	1	4	0	3	0	8
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΔΜ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	0	13.350	87.921	181.560	227.668	272.995
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	1.428	11.696	32.061	42.381	50.035
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	7.658	45.499	78.377	98.710	117.182
Εμπορική/επαγγελματική (με PTZ)	0	900	5.400	9.000	9.000	9.000
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς PTZ)	0	1.764	14.526	40.122	53.478	64.278
Βιομηχανικοί	0	1.600	10.800	22.000	24.100	32.500
CNG	0	0	0	0	0	0

Ενότητα Α.(VI)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Ήπειρος



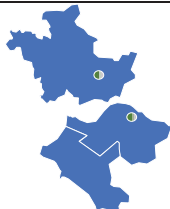
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΗΠ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	0,00	15,61	0,00	0,00	0,00	0,00	15,61
Δίκτυο ΧΠ (km)	0,00	19,00	75,00	52,00	0,00	0,00	146,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	387	2.137	1.336	865	829	5.554
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	0	420	2.343	1.464	945	906	6.078
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	0	4	0	0	0	0	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	7	0	0	0	0	7
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΗΠ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	0	420	2.343	1.464	945	906	6.078
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	42	234	147	96	55	574
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	350	1.960	1.223	790	760	5.083
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	0	4	1	0	0	0	5
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	0	24	139	92	59	91	405
Βιομηχανικοί	0	0	9	2	0	0	11
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΗΠ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	0	8.433	60.284	141.813	181.819	200.888
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	361	3.818	13.132	19.015	22.790
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	840	8.904	30.655	44.292	53.700
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	0	6.800	35.700	42.500	42.500	42.500
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	0	432	4.662	16.326	24.012	29.898
Βιομηχανικοί	0	0	7.200	39.200	52.000	52.000
CNG	0	0	0	0	0	0

Ενότητα Α.(VII)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας



ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ

Συγκεντρωτικός πίνακας ανάπτυξης υποδομών ΔΕ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	0,00	18,75	0,00	0,00	0,00	0,00	18,75
Δίκτυο ΧΠ (km)	0,00	43,34	144,92	0,00	0,00	0,00	188,26
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	0	896	6.102	2.047	2.047	1.140	12.232
Μετρητές/ Συνδέσεις (#)	0	981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431
Σταθμοί Μ/Ρ 19/4 (#)	0	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	6	1	0	0	0	7
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης πελατολογίου ΔΕ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Σ2027
	Προοδευτικά έως [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	0	981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	98	648	248	226	75	1.295
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	822	5.646	1.848	1.886	1.050	11.252
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	0	0	2	0	0	0	2
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	0	58	388	151	136	125	858
Βιομηχανικοί	0	3	21	0	0	0	24
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Συγκεντρωτικός πίνακας εξέλιξης προοδευτικών καταναλώσεων ΔΕ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
MWh/έτος						
Σύνολο τελικών πελατών	0	30.327	181.755	309.824	347.442	380.947
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	686	7.966	27.846	36.372	43.225
Οικιακοί – Αυτονομίες	0	1.397	16.585	58.120	73.892	88.502
Εμπορική/επαγγελματική (με ΡΤΖ)	0	0	600	3.000	3.000	3.000
Εμπορική/επαγγελματική (χωρίς ΡΤΖ)	0	1.044	12.204	42.858	56.178	68.220
Βιομηχανικοί	0	27.200	144.400	178.000	178.000	178.000
CNG	0	0	0	0	0	0



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



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

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 [2021] – [2025]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]</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

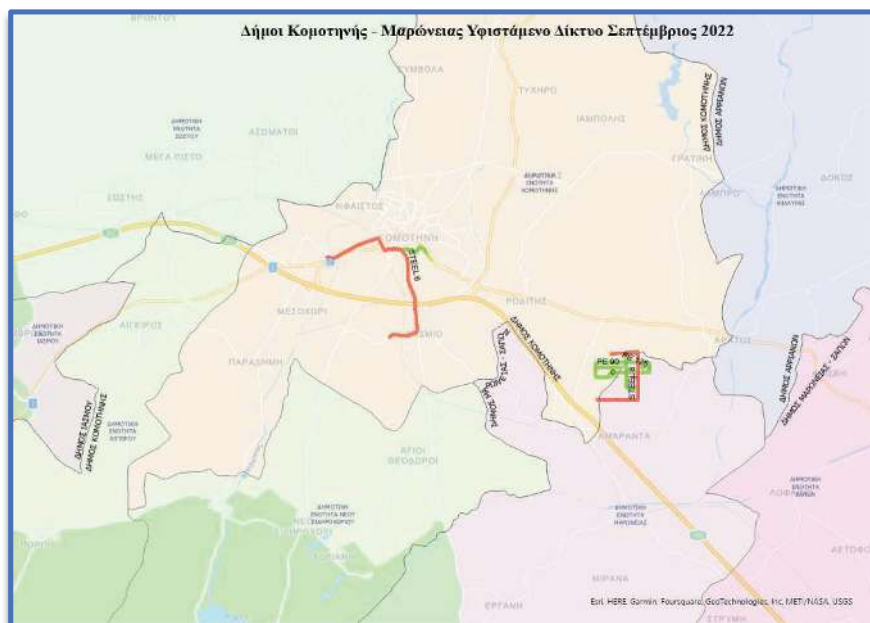
Τα υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου ΧΠ & ΜΠ της ΔΕΔΑ για την περιφέρεια της Ανατολικής Μακεδονίας Θράκης, εκτείνονται έως το Σεπτέμβριο του 2022 στις ακόλουθες περιοχές:

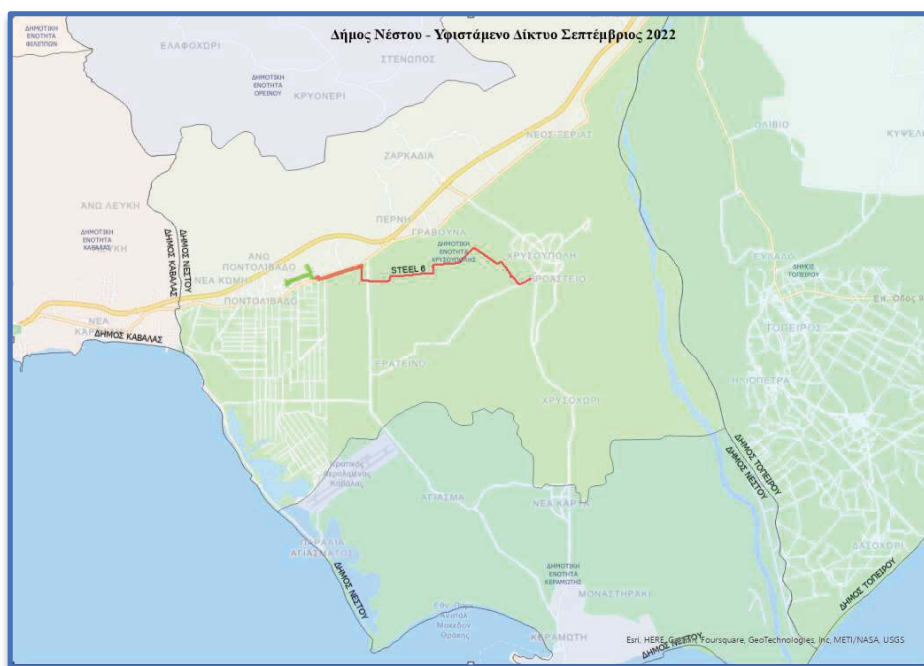
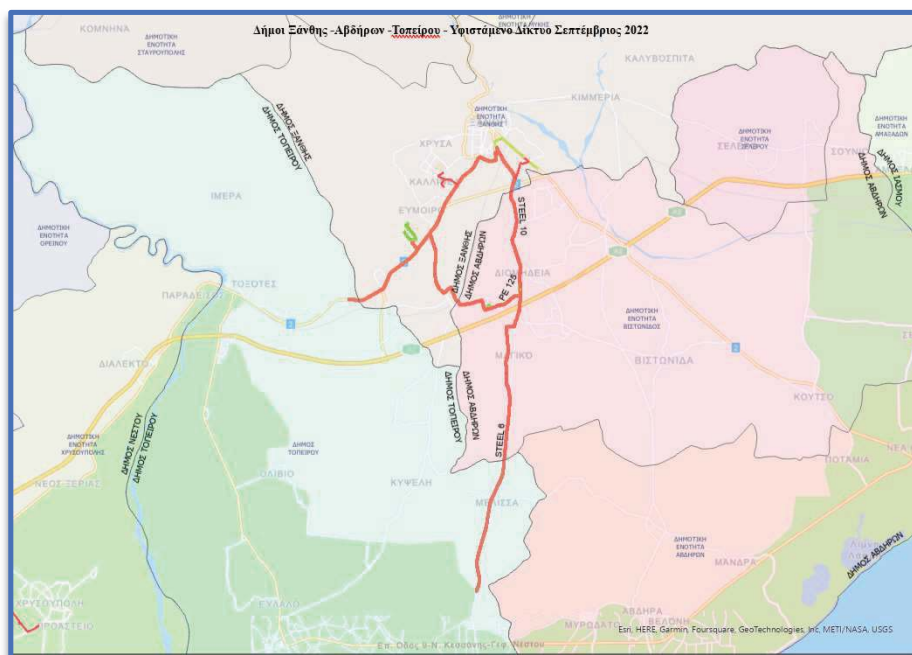
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ
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

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζονται οι ενεργές συνδέσεις έως το Σεπτέμβριο του 2022:





Στους Πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται απολογιστικά το μήκος δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, που έχει αναπτυχθεί μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022 και εκτίμηση διαμόρφωσης του, για το Δεκέμβριο του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπτ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
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	23.929	24.211
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	m	6.310	7.860
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 ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	m	7.783	7.783
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	m	7.024	7.024
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	m	5.437	5.437
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		125.464	127.296

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπτ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	m	2.601	2.601
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	m	14.310	18.810
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	m	17.047	20.547
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	m	1.920	5.920
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	m	16.090	20.590
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	22.425	28.925
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	m	22.110	30.110
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	m	2.105	2.105
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	m	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		105.482	136.482

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπτ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	#	4	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	#	7	29
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	#	39	179
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	#	5	18
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	#	4	4
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	#	1	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	#	8	62
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	#	8	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	#	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		76	305

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των όγκων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2021 καθώς και για την περίοδο Ιανουάριος -Σεπτέμβριος 2022. Επιπρόσθετα, έχει γίνει εκτίμηση των ποσοτήτων που αναμένεται να διακινηθούν, μέχρι το τέλος του 2022.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2021	Σεπτ-22	Δεκ. -22
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	MWh	20.866	13.119	17.492
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	MWh	36.490	25.951	34.601
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	MWh	108.734	45.588	60.790
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	MWh	25.073	19.224	25.632
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	MWh	34.838	24.605	32.807
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	MWh	1.239	852	1.136
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	MWh	45.741	30.101	40.135
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	MWh	209.168	150.246	200.328
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	MWh	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		482.150	309.685	412.920

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 ή αναμένεται να κατασκευαστεί δίκτυο Μέσης ή/και χαμηλής πίεσης μέχρι το τέλος του 2022, 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 δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Σεπτέμβριο του 2022.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Αλεξανδρούπολης και τη ΒΙΠΕ επεκτείνονται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.
- 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 Μαρώνειας- 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 - Μαρώνειας - Σαπών και Κομοτηνής, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Σεπτέμβριο του 2022.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Κομοτηνής και τη ΒΙΠΕ επεκτείνονται περαιτέρω σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας.
- 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Ξάνθης και τη ΒΙΠΕ επεκτείνονται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.
- 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, επεκτείνεται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη της Δράμας και τις δυο ΒΙΠΕ επεκτείνονται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.

- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης, τροφοδοτούνται από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω τριών σταθμών MR19/4 (έναντι την Πόλη της Δράμας και δυο για τις ΒΙΠΕ).

Ευρύτερη περιοχή Καβάλας | Δήμος Νέστου, Δήμος Καβάλας:

- Το υφιστάμενο δίκτυο μέσης πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και τροφοδοτείται από τον ΕΣΦΑ, εξυπηρετώντας την περιοχή της Δημοτικής Ενότητας Χρυσούπολης αλλά και τη ΒΙΠΕ Καβάλας, δεν έχει περαιτέρω αναπτυχθεί μέχρι και το Σεπτέμβριο του 2022.
- 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.
- Τα δίκτυα μέσης και χαμηλής πίεσης που είναι απαραίτητα για την εξυπηρέτηση του ευρύτερου αστικού ιστού της πόλης της Καβάλας αναπτύσσονται σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας. Η τροφοδότηση τους θα γίνει από το υφιστάμενο δίκτυο του ΕΣΦΑ.

Ευρύτερη περιοχή Ορεστιάδας | Δήμος Ορεστιάδας:

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης που είναι απαραίτητο για την εξυπηρέτηση της πόλης της Ορεστιάδας αναπτύσσεται σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας. Η τροφοδότηση του δικτύου θα γίνει από σταθμό αποσυμπίεσης, συμπιεσμένου φυσικού αερίου που θα εγκατασταθεί (CNG)

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,00	0,00	8,03
	Προοδευτικό	117,43	117,43	117,43	117,43	125,46
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,01	17,03	58,82
	Προοδευτικό	29,61	29,61	29,63	46,66	105,48
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	0	0	0	0	0
	Προοδευτικό	10	10	10	10	10

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 ενεργό δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, 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 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 [2018] έως [Σεπτ.2022]

	2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,8%	0,8%	0,6%	0,6%	4,1%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	11,2%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	24,6%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων* (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1,7%	1,7%	1,4%	1,4%	9,5%
Βαθμός μελέτης δικτύου** (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	71,6%				
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	14.603	15.405	15.460	10.685	2.936
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/km)	1,688	1,688	1,384	1,384	0,721

* 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, συνδέεται άμεσα από το είδος του δικτύου που έχει αναπτύξει η ΔΕΔΑ από το 2017 έως το Σεπτέμβριο του 2022 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 το Σεπτέμβριο του 2022.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	2	0	-9	343	805
	Προοδευτικές	50	50	41	384	1.189
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	0	0	0	10
	Προοδευτικές	0	0	0	0	10
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	0	0	0	337	773
	Προοδευτικές	0	0	0	337	1.110
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	0	0	0	0	2
	Προοδευτικές	10	10	10	10	12
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	0	0	0	5	27
	Προοδευτικές	0	0	0	5	32
Βιομηχανικοί	Νέες	2	0	-9	1	3
	Προοδευτικές	40	40	31	32	35
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	2	0	-9	1	34
	Προοδευτικές	50	50	41	42	76
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	0	0	0	1	33
	Προοδευτικές	0	0	0	1	34
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	Νέες	2	0	-9	0	1
	Προοδευτικές	40	40	31	31	32
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	2	0	-9	1	34
	Προοδευτικές	50	50	41	42	76
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	0	0	0	1	33
	Προοδευτικές	0	0	0	1	34
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	Νέες	2	0	-9	0	1
	Προοδευτικές	40	40	31	31	32
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2018] έως [Σεπτ.2022]

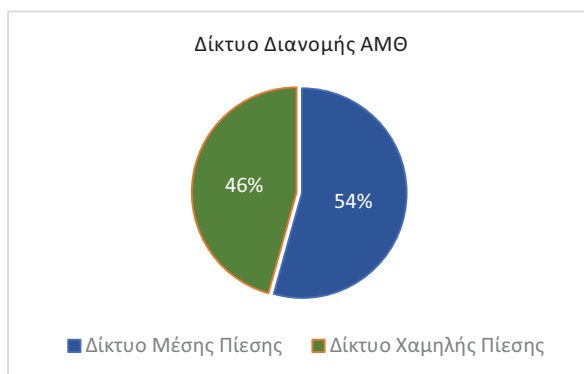
Η συνολική διανεμηθείσα ποσότητα προέρχεται κυρίως από δυο κατηγορίες πελατών, δεδομένης της φύσης του δικτύου που έχει ενεργοποιηθεί από το 2017 έως το Σεπτέμβριο του 2022.

MWh/έτος	2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	432.442	456.191	458.051	482.150	309.685
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	2	102
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	42.941	44.432	44.704	45.322	32.290
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	389.501	411.759	413.347	436.827	277.293
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	0	0	0	0

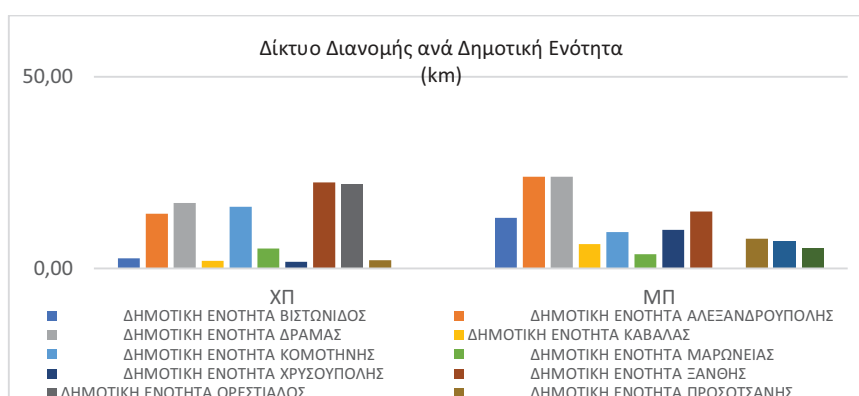
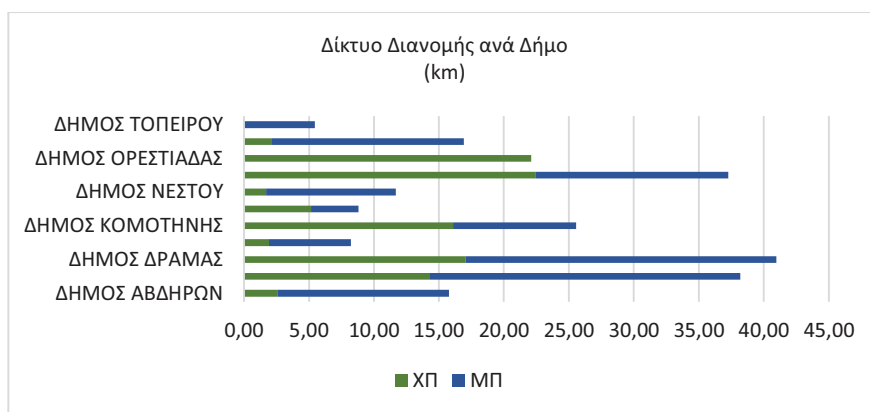
Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Το συνολικό μήκος του κατασκευασμένου δικτύου διανομής μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, ανέρχεται σε 230,94 km με το δίκτυο μέσης πίεσης να ανέρχεται στα 125,46 km (54%) και το δίκτυο χαμηλής πίεσης να διαμορφώνεται στα 105,48 km (46%).

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



Για όλες τις περιπτώσεις, πλην της πόλεως της Ορεστιάδας (CNG), υφίσταται ή αναμένεται να πραγματοποιηθεί σύνδεση μέσω αγωγού με το ΕΣΦΑ από το οποίο θα γίνεται η τροφοδότηση των περιοχών της περιφέρειας με φυσικό αέριο.



Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [Σεπτ.2022]

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	0,3%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	23,884	14,310	1,5%	0,20%	0,51%	75%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	23,929	17,047	1,8%	1,10%	1,83%	71%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	6,310	1,920	0,2%	0%	0%	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	9,461	16,090	1,7%	0,13%	0%	65%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	3,631	5,169	0,5%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	9,991	1,705	0,2%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	14,846	22,425	2,4%	0,14%	0,09%	75%
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	CNG	0	22,110	2,4%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	7,783	2,105	0,2%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	7,024	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							

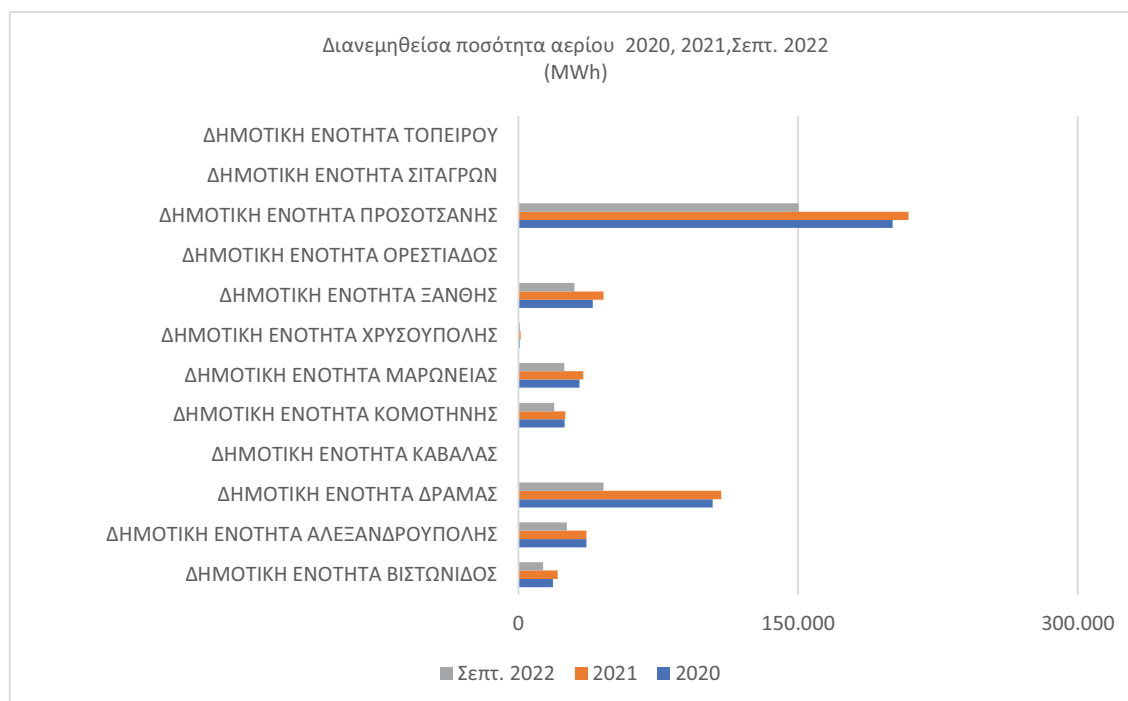
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	5,437	0	0%	0%	0%	0%
ΣΥΝΟΛΟ		125,464	105,482				

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 [Σεπτ.2022]

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Εμπορική/επαγγελματική ή χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Εμπορική/επαγγελματική ή χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	0	0	0	2	2	0	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	0	0	0	5	2	0	7
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	0	33	0	2	4	0	39
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	0	0	0	0	5	0	5
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0	0	0	0	4	0	4
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	0	-	0	0	1	0	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	0	1	0	1	6	0	8
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	0	0	0	0	8	0	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	34	0	10	32	0	76

Οι διανεμηθείσες ποσότητες στις δημοτικές ενότητες, για τα έτη 2020 και 2022, 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 [2020] έως [Σεπτ.2022]

	2020	2021	Σεπτ. 2022
MWh/έτος			
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	18.619	20.866	13.119
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	36.369	36.490	25.951
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	104.218	108.734	45.588
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	24.767	25.073	19.224
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	32.717	34.838	24.605
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	680	1.239	852
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	39.920	45.741	30.101
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ			

	2020	2021	Σεπτ. 2022
MWh/έτος			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	200.761	209.168	150.246
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ*	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ*	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	458.051	482.150	309.685

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

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Για το έτος 2021, δεν υπήρξε ουσιαστική 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 [2021]

	2021 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021 -2025 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	20,89	1,16
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	11,22	0
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	205,75	17,034
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (€/km)	96	68
Νέες συνδέσεις (#)	1.566	1
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	8	0,06
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)**	46.585	24.099
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	0,226	1,415

*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 γειτνιάζουσα 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 [2023] – [2027]

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 (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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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 εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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 (2022). Η συγκεκριμένη διάκριση για τους δήμους της περιφέρειας, αποτυπώνεται στους κάτωθι πίνακες:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2022
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΧΩΡΙΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2022
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	15,74 €	30,39 €	5,91 €	7,11 €	5,40 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,44 €	1,30 €	0,75 €	0,75 €	0,75 €
Σύνολο	18,18 €	31,69 €	6,66 €	7,85 €	6,16 €

* 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 2027, ξεπερνά τα 70εκ €

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 2023-2027, 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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο ΜΠ (km)	114,84	0,00	3,37	0,00	0,00	0,00	118,20
Δίκτυο ΧΠ (km)	136,48	138,35	239,29	0,00	0,00	0,00	514,12
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	858	3.327	7.110	3.810	4.588	3.515	23.208
Μετρητές (#)	931	3.649	7.807	4.181	5.040	3.857	25.465
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	10	3	6	0	0	0	19
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)	1	0	0	0	0	0	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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο ΜΠ (km)	114,835	0,00	3,37	0,00	0,00	0,00	118,20
Δίκτυο ΧΠ (km)	136,48	138,35	236,91	0,00	0,00	0,00	511,74
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	858	3.327	7.109	3.810	4.588	3.515	23.207
Μετρητές (#)	931	3.649	7.806	4.181	5.040	3.857	25.464
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	10	3	6	0	0	0	19
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	0	0	0	0	0	1

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
	2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο ΜΠ (km)*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,46*
Δίκτυο ΧΠ (km)	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	2,38
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	1	0	0	0	1
Μετρητές (#)	0	1	0	0	0	1
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0

* Στο δίκτυο ΜΠ προστίθενται και 12,46 km δικτύου που υφίσταται στις εν λόγω περιοχές

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 αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	3,41%	8,03%	11,36%	15,20%	19,82%	23,37%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	14,52%	29,24%	54,69%	54,69%	54,69%	54,69%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων* (%)	6,55%	15,87%	22,90%	30,62%	39,92%	47,05%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	931	4.580	12.387	16.568	21.608	25.465
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	412.920	429.563	530.236	684.591	774.615	862.379
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	412.920	16.642	100.673	154.355	90.025	87.764
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	0	412.920	429.563	530.236	684.591	774.615

*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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
Σύνολο τελικών πελατών	931	3.649	7.806	4.181	5.040	3.857	25.464
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	91	364	612	590	506	232	2.395
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	739	3.056	6.806	3.227	4.225	3.239	21.292
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	10	8	14	4	4	0	40
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	57	216	366	360	305	386	1.690
Βιομηχανικοί	34	5	6	0	0	0	45
CNG	0	0	2	0	0	0	2

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 [2022] έως [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
----------	------	------	------	------	------	------

Σύνολο τελικών πελατών	412.920	16.642	100.373	153.155	90.025	87.764
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	2.548	14.476	21.266	20.062	15.792
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	143	5.806	36.157	57.857	32.553	38.264
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	43.054	2.400	13.800	18.000	6.000	4.800
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	3.888	22.140	32.832	31.410	28.908
Βιομηχανικοί	369.724	2.000	11.600	14.400	0	0
CNG	0	0	2.200	8.800	0	0

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 [2022] έως [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Σύνολο τελικών πελατών	412.920	429.563	529.936	683.091	773.115	860.879
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	2.548	17.024	38.290	58.352	74.144
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	143	5.949	42.106	99.963	132.516	170.780
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	43.054	45.454	59.254	77.254	83.254	88.054
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	3.888	26.028	58.860	90.270	119.178
Βιομηχανικοί	369.724	371.724	383.324	397.724	397.724	397.724
CNG (πρατήριο)	0	0	2.200	11.000	11.000	11.000

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
	2023	2024	2025	2026	2027	
Σύνολο τελικών πελατών	0	1	0	0	0	1
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	1	0	0	0	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ						2

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
Σύνολο τελικών πελατών	0	300	1.200	0	0
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	300	1.200	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγής	4	0	0	0	0	0	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγής	108	842	1.800	812	1.128	865	5.555
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγής	428	492	1.178	867	958	735	4.658
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγής	1	210	587	172	192	139	1.301
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ								

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	124	912	2.141	981	1.278	979	6.415
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	4	0	1	0	0	0	5
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	183	673	1.382	791	944	725	4.698
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	CNG	70	520	716	558	540	414	2.818
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	8	0	1	0	0	0	9
ΣΥΝΟΛΟ								
		931	3.649	7.806	4.181	5.040	3.857	25.464

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	2%	9%	12%	16%	21%	24%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	10%	8%	9%	12%	16%	19%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0%	5%	8%	9%	11%	12%
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	3%	10%	16%	21%	28%	33%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	3%	7%	10%	14%	18%	21%
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	1%	8%	14%	20%	26%	30%
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 [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	17.492	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	34.601	3.828	21.941	30.322	19.300	19.759
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	60.790	2.746	15.268	20.674	17.692	16.984
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0	997	5.848	8.167	3.592	3.133
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	25.632	4.061	25.115	39.861	22.102	22.214
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	32.807	0	1.600	6.400	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1.136	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	40.135	2.961	17.060	24.012	15.766	15.560
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0	2.050	13.141	22.119	11.571	10.114
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	200.328	0	400	1.600	0	0
Σύνολο	412.920	16.642	100.373	153.155	90.025	87.764

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 [2022] έως [2027]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2022	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
			2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	22	623	1.332	600	834	640	4.051
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	172	364	871	641	708	543	3.299
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	0	155	434	127	142	102	960
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	13	674	1.584	725	945	724	4.665
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	56	498	1.022	585	698	536	3.395
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	CNG	0	384	529	412	399	306	2.030
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ		263	2.698	5.772	3.090	3.726	2.851	18.400

4.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	13,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,17
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	23,88	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	23,91
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	24,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,21
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	7,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,86
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	9,46	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	11,48
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	9,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,99
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	14,85	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	16,17
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	7,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,78
ΣΥΝΟΛΟ							118,20

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	18,81	25,60	48,11	0,00	0,00	0,00	92,52
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	20,55	35,50	60,62	0,00	0,00	0,00	116,67
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	5,92	19,00	34,94	0,00	0,00	0,00	59,86
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	20,59	22,00	40,09	0,00	0,00	0,00	82,68
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,17
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	28,93	21,52	38,42	0,00	0,00	0,00	88,87
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	30,11	14,73	14,73	0,00	0,00	0,00	59,57
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11
ΣΥΝΟΛΟ							511,74

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 [2023] έως [2027]

€*	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	3.125.019 €	6.262.402 €	1.150.752 €	1.590.752 €	1.211.467 €	13.340.393 €

€*	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	3.423.818 €	6.190.318 €	1.227.639 €	1.353.852 €	1.028.611 €	13.224.238 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	1.773.705 €	3.424.475 €	242.694 €	270.403 €	196.562 €	5.907.840 €
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	3.005.847 €	6.749.410 €	1.386.129 €	1.801.318 €	1.371.332 €	14.314.037 €
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	0 €	51.525 €	0 €	0 €	0 €	51.525 €
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	2.571.301 €	5.329.662 €	1.107.020 €	1.320.780 €	1.014.756 €	11.343.520 €
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	1.840.132 €	2.179.507 €	795.550 €	769.513 €	580.996 €	6.165.698 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	0 €	14.648 €	0 €	0 €	0 €	14.648 €
ΣΥΝΟΛΟ						64.361.898 €

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.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης με υφιστάμενο δίκτυο

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης	NPV	IRR	DPP
	€26.791.340	25,0%	7,41

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 [2023] – [2027]

	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	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	2.449 €	81	140 €	1.291
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	3.126 €	52	180 €	763
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	4.544 €	32	272 €	403
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	2.275 €	104	126 €	1.826
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	51.525 €	0	6 €	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	2.512 €	67	151 €	1.257
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	2.244 €	61	105 €	2.003
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	14.648 €	0	7 €	0

Σημειώνεται ότι οι Δήμοι Αβδήρων και Νέστου, αφορούν σε περιοχές για τις οποίες η ΔΕΔΑ δεν περιγράφει σχέδιο επέκτασης του υφιστάμενου δικτύου στο παρόν πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, χωρίς αυτό να αποκλείεται στο μέλλον.

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

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 Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης για τις οποίες ΔΕΝ υφίσταται και δεν αναμένεται να κατασκευαστεί δίκτυο χαμηλής πίεσης μέχρι το τέλος του 2022, ισχύουν ειδικότερα τα εξής:

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 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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	0	1	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ							1

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0	300	1.200	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ		0	0	0	0	0	0

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 (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 [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ*						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ**						

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,44
ΣΥΝΟΛΟ						12,46

* 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 αποσυμπιεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΟΥ	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	2,38
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΣΥΝΟΛΟ						2,38

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 [2023] έως [2027]

€*	Σύνδεση	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	0 €	191.889 €	0 €	0 €	0 €	191.889 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΣΥΝΟΛΟ							191.889 €

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 [2023] – [2027]

	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	191.889 €	0	128 €	630
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0 €	0	0 €	0

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.

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	852.276 €	836.704 €	749.691 €	747.608 €	752.169 €	3.938.448 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	470.667 €	0 €	0 €	0 €	0 €	470.667 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	415.918 €	464.202 €	0 €	0 €	0 €	880.120 €
Λοιπές Επενδύσεις	699.919 €	0 €	0 €	0 €	0 €	699.919 €
Σύνολο	2.438.780 €	1.300.906 €	749.691 €	747.608 €	752.169 €	5.989.154 €

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 2023 – 2027 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	8,9	10,58	1,68	18,87%

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2023	2024	2025	2026	2027	2022 έως 2027
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	1.563	1.031	1.332	1.507	1.677	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	17	24	32	42	50	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	4.313 €	3.893 €	1.413 €	1.410 €	1.401 €	2.535 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	946 €	302 €	38 €	79 €	62 €	75 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	4.313 €	3.893 €	1.413 €	1.410 €	1.401 €	2.535 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	26	32	0	0	0	67
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	26	32	0	0	0	67
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	120	415	0	0	0	1.180

Στον παραπάνω πίνακα οι δείκτες απόδοσης υπολογίζονται ως εξής :

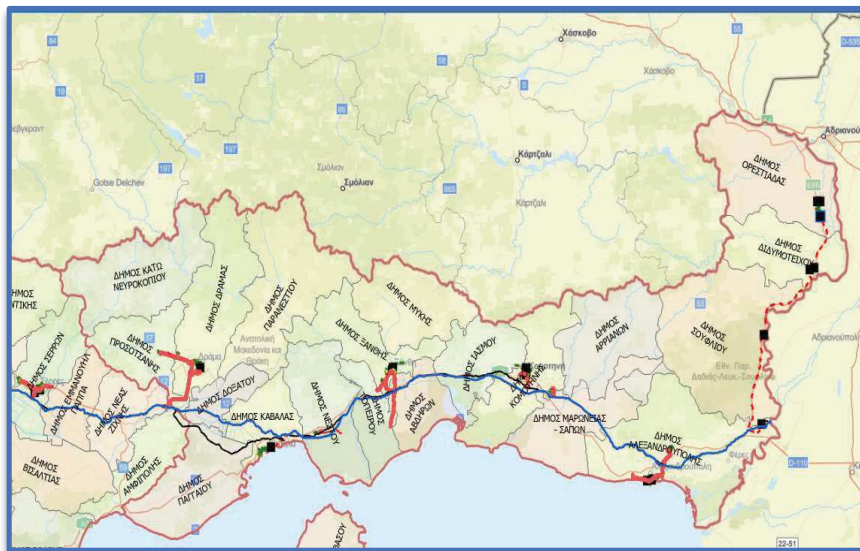
1. Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km) : Η προοδευτική εξέλιξη της διανεμηθείσας ποσότητας αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου χαμηλής πίεσης όπως αυτό διαμορφώνεται προοδευτικά σε ετήσια βάση.
2. Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km) : Η προοδευτική εξέλιξη των συνδέσεων 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.(Ι)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Ανατολικής Μακεδονίας
& Θράκης

Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου & Μελλοντικού Δικτύου
2023-2027

7.1. 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.

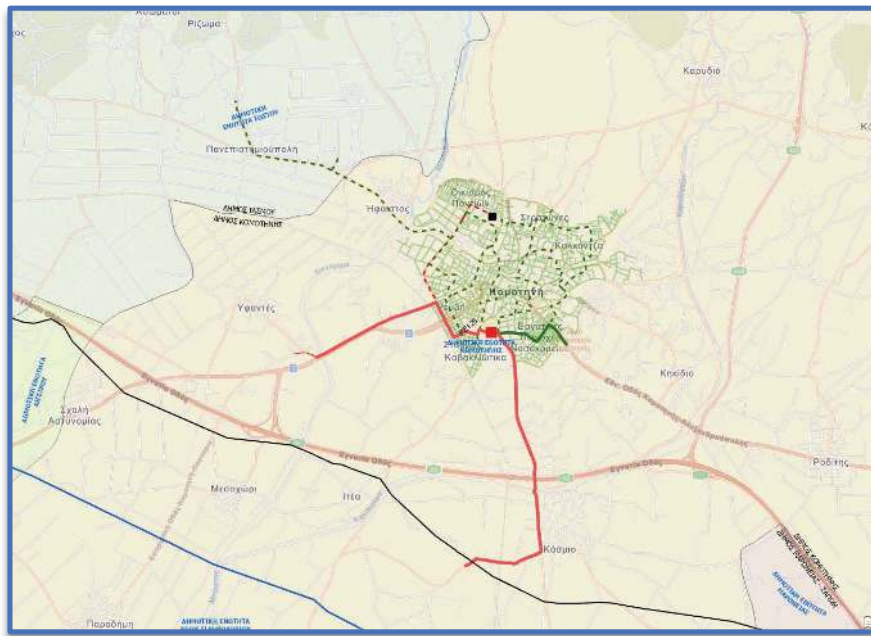
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ

Πόλη της Αλεξανδρούπολης



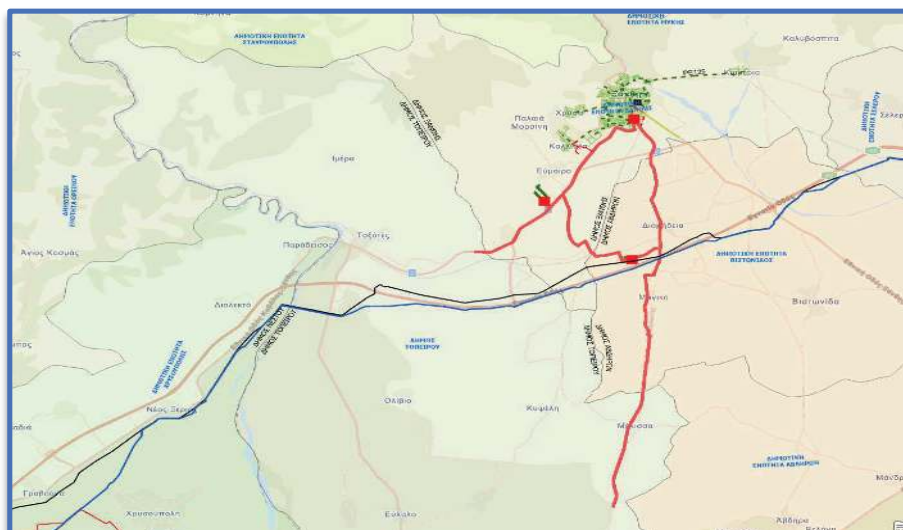
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
ΙΑΣΜΟΥ	ΣΩΣΤΟΥ

Πόλη της Κομοτηνής

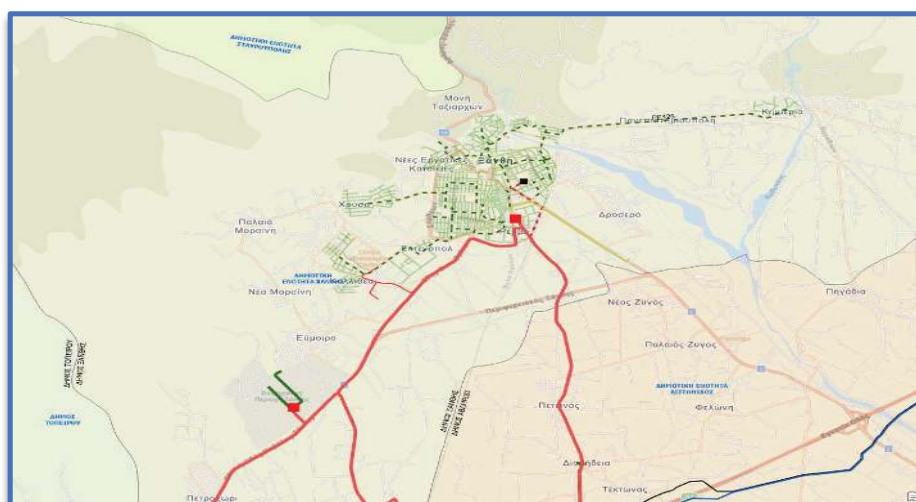


ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΒΔΗΡΩΝ	ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ
ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΤΟΠΕΙΡΟΥ
ΞΑΝΘΗΣ	ΞΑΝΘΗΣ
ΝΕΣΤΟΥ	ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ

Ευρύτερη περιοχή της πόλης της Ξάνθης



Πόλη της Ξάνθης



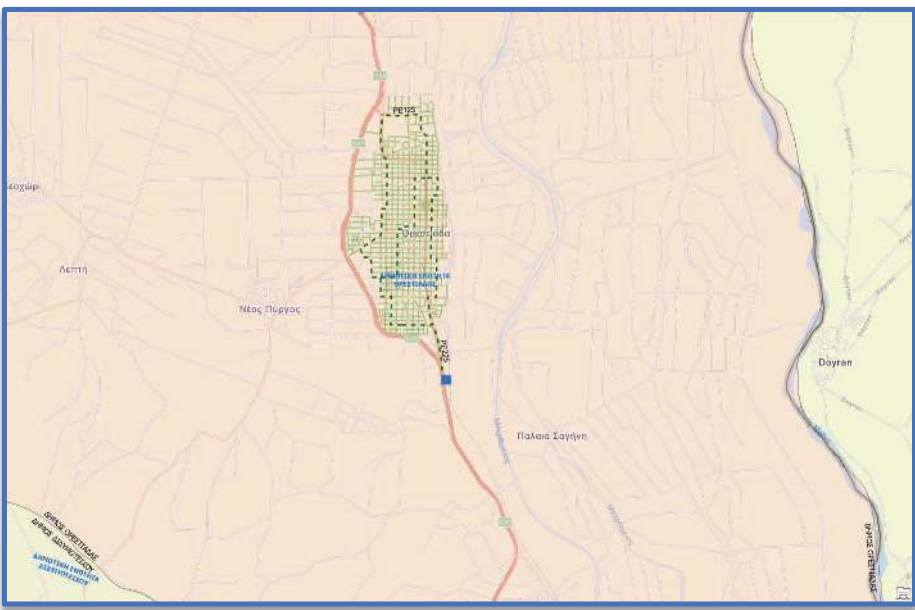
ΚΑΒΑΛΑΣ	ΚΑΒΑΛΑΣ
---------	---------

Πόλη της Καβάλας



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ

Πόλη της Ορεστιάδας





ΕΝΟΤΗΤΑ Α.(ΙΙ)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας

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.(ΙΙ) 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 Σεπτέμβριο του 2022 στις ακόλουθες περιοχές:

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

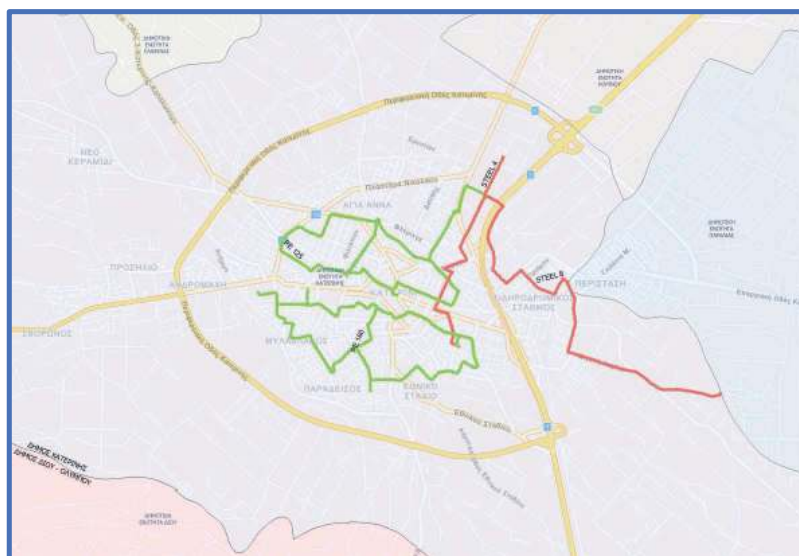
Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο.

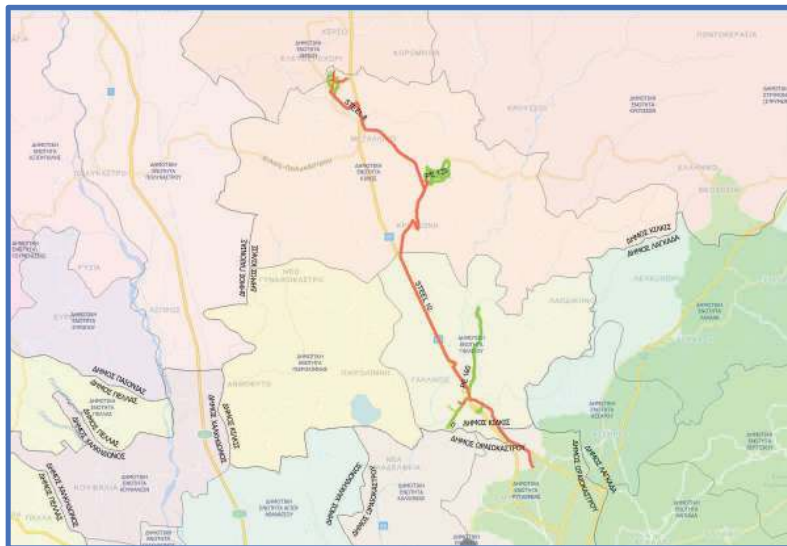
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζονται οι ενεργές συνδέσεις έως το Σεπτέμβριο του 2022:

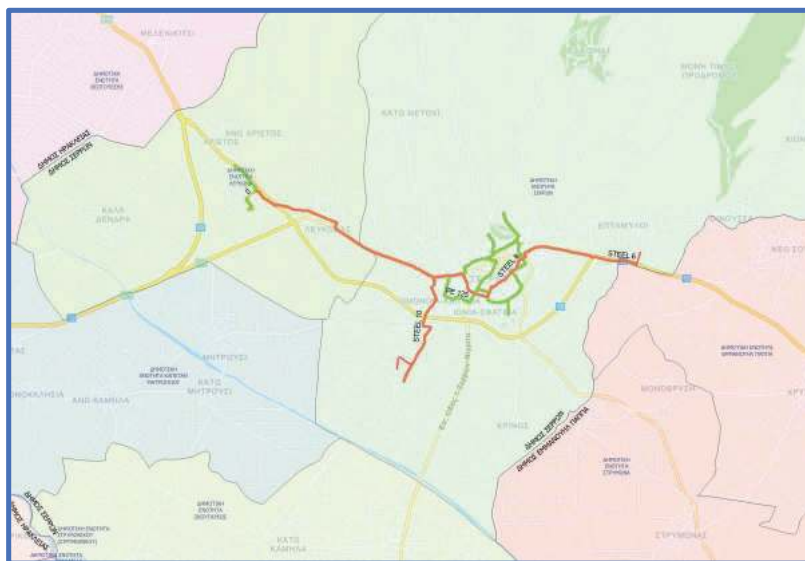
Κατηγορίες ενεργών πελατών	Σεπ. -22
	Πλήθος
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	3
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.707
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	20
Βιομηχανικοί πελάτες	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0
ΣΥΝΟΛΟ	1.785

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. Μυγδονίας του Δήμου Ωραιοκάστρου και συνδέεται με το ΕΣΦΑ





Στους Πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται απολογιστικά το μήκος δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, που έχει αναπτυχθεί μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022 και εκτίμηση διαμόρφωσης του, για το Δεκέμβριο του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	m	2.954	2.954
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	m	7.822	7.822
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	m	718	718
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	m	8.447	8.847
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	m	3	2.603
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 ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΝΝΙΤΣΩΝ	m	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	m	3.513	3.513
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	m	13.938	13.938
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	79.782	82.782

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	m	0	2.000
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	m	2.080	7.580
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	m	19.539	22.039
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	m	0	3.500
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	m	14.432	14.432
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	m	17.424	19.424
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	m	7.220	12.380
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	m	0	840
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	m	2.174	2.174
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	m	13.010	16.010
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	75.879	100.379

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	#	3	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΩΣ	#	3	3
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	#	598	637
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	#	36	36
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	#	221	221
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	#	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	#	7	7
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	#	917	979
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	#	1.785	1.886

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των όγκων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2021 καθώς και για την περίοδο Ιανουάριος - Σεπτέμβριος 2022. Επιπρόσθετα, έχει γίνει μία εκτίμηση των ποσοτήτων που αναμένεται να διακινηθούν, μέχρι το τέλος του 2022.

	Μονάδα	Απολογιστικά		Πρόβλεψη
		2021	Σεπ-22	Δεκ. -22
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	MWh	9.840	110	147
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΩΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				

	Μονάδα	Απολογιστικά		Πρόβλεψη
		2021	Σεπ-22	Δεκ. -22
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	MWh	113.704	114.758	153.303
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	MWh	350.719	209.380	279.192
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	MWh	163.238	111.085	148.198
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	MWh	6.950	4.463	5.950
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	MWh	272.031	173.678	231.937
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	MWh	916.483	613.474	818.728

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 ή αναμένεται να κατασκευαστεί δίκτυο Μέσης ή/και χαμηλής πίεσης μέχρι το τέλος του 2022, 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης στην πόλη της Αλεξάνδρειας, θα τροφοδοτηθεί από επέκταση του υφιστάμενου δικτύου μέσης πίεσης που συνδέεται ήδη με τον ΕΣΦΑ και επεκτείνεται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.

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

- 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 Σεπτέμβριο του 2022.

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 Σεπτέμβριο του 2022.

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 επεκτείνεται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.
- Το υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκε έως το 2017 και εξυπηρετεί την πόλη της Κατερίνης επεκτείνεται περαιτέρω σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.

- Στη δημοτική ενότητα Παραλίας έχει προβλεφθεί επέκταση του δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης προκειμένου να εξυπηρετηθεί το παραλιακό τμήμα της περιοχής.
- 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- 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, επεκτείνονται σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.
- 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- Επιπλέον, τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν την πόλη των Σερρών και τη ΒΙΠΕ Σερρών, επεκτείνονται σύμφωνα με το προγραμματισμό της εταιρείας.
- 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).

Ευρύτερη περιοχή Βέροιας | Δήμος Βέροιας - Δημοτική ενότητα Βέροιας

- Στη δημοτική ενότητα Βέροιας έχει προβλεφθεί και κατασκευάζεται δίκτυο χαμηλής πίεσης το οποίο θα τροφοδοτηθεί από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου CNG.

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

- Στη δημοτική ενότητα Γιαννιτσών έχει προβλεφθεί, και κατασκευάζεται δίκτυο χαμηλής 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: Ανάπτυξη δικτύου [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
		[Ε - 5]	[Ε - 4]	[Ε - 3]	[Ε - 2]	[Ε - 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Προοδευτικό	79,78	79,78	79,78	79,78	79,78
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,07	0,45	12,99
	Προοδευτικό	62,37	62,37	62,44	62,89	75,88
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	0	0	0	0	0
	Προοδευτικό	7	7	7	7	7

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 ενεργό δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, 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 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 [2018] έως [Σεπτ.2022]

	2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)*	1,4%	3,5%	5,0%	7,3%	11%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)*	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%	11%

	2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)*	21%	21%	21%	21%	24%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)*	3,4%	8,1%	11,8%	17,0%	3%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)*	75%				
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	12.971	13.592	14.364	9.349	8.085
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/km)	3	8	11	16	21

* 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 Σεπτέμβριο του 2022 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 Σεπτέμβριο του 2022.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	2	0	-9	343	2.136
	Προοδευτικές	50	50	41	384	2.520
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	0	0	0	3
	Προοδευτικές	0	0	0	0	3
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	0	0	0	337	2.072
	Προοδευτικές	0	0	0	337	2.409
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	Νέες	0	0	0	0	2
	Προοδευτικές	10	10	10	10	12
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέες	0	0	0	5	39
	Προοδευτικές	0	0	0	5	44
Βιομηχανικοί πελάτες	Νέες	2	0	-9	1	20
	Προοδευτικές	40	40	31	32	52

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων [2018] έως [Σεπτ.2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	148	282	214	922	168
	Προοδευτικές	199	481	695	1.617	1.785
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	1	0	1	1
	Προοδευτικές	0	1	1	2	3
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	141	275	213	911	167
	Προοδευτικές	141	416	629	1.540	1.707
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	0	0	1	0	0
	Προοδευτικές	4	4	5	5	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	5	5	2	8	0
	Προοδευτικές	5	10	12	20	20
Βιομηχανικοί πελάτες	Νέες	2	1	-2	2	0
	Προοδευτικές	49	50	48	50	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2018] έως [Σεπτ.2022]

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.

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	148	282	214	922	168
	Προοδευτικοί	199	481	695	1.617	1.785
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέοι	0	1	0	1	1
	Προοδευτικοί	0	1	1	2	3
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	141	275	213	911	167
	Προοδευτικοί	141	416	629	1.540	1.707
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέοι	0	0	1	0	0
	Προοδευτικοί	4	4	5	5	5

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	Νέοι	5	5	2	8	0
	Προοδευτικοί	5	10	12	20	20
Βιομηχανικοί πελάτες	Νέοι	2	1	-2	2	0
	Προοδευτικοί	49	50	48	50	50
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	0	0	0	0	0
	Προοδευτικοί	0	0	0	0	0

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2018] έως [Σεπτ.2022]

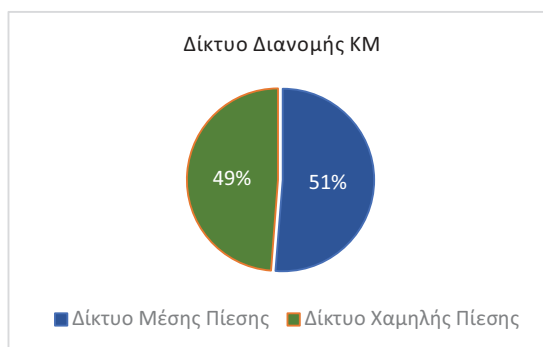
Η συνολική διανεμηθείσα ποσότητα προέρχεται κυρίως από δυο κατηγορίες πελατών, δεδομένης της φύσης του δικτύου που έχει αναπτύξει από το 2017 έως το Σεπτ.2022 η ΔΕΔΑ.

MWh/έτος	2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
Σύνολο τελικών πελατών	808.982	847.705	895.839	916.483	613.474
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	64	165	181	108
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	469	2.465	5.174	11.168	11.330
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	13.183	13.083	13.328	14.172	8.347
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	219	885	946	1.637	1.133
Βιομηχανικοί πελάτες	795.111	831.207	876.225	889.324	592.556
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	0	0	0	0

2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

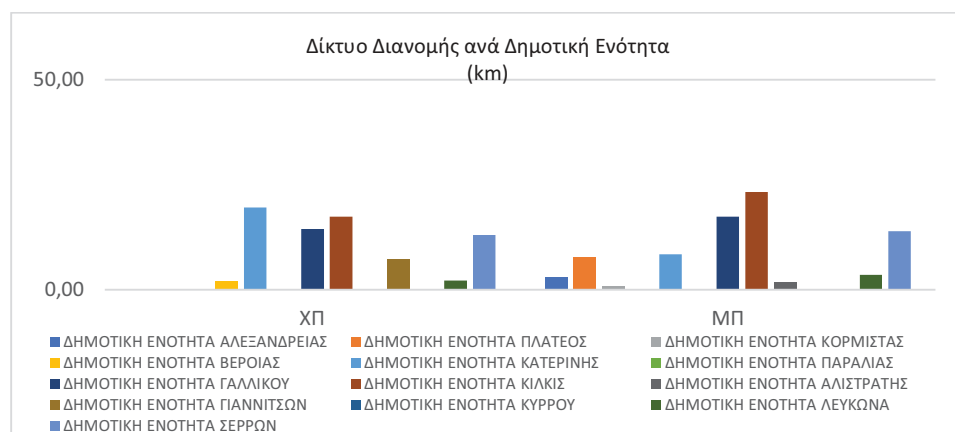
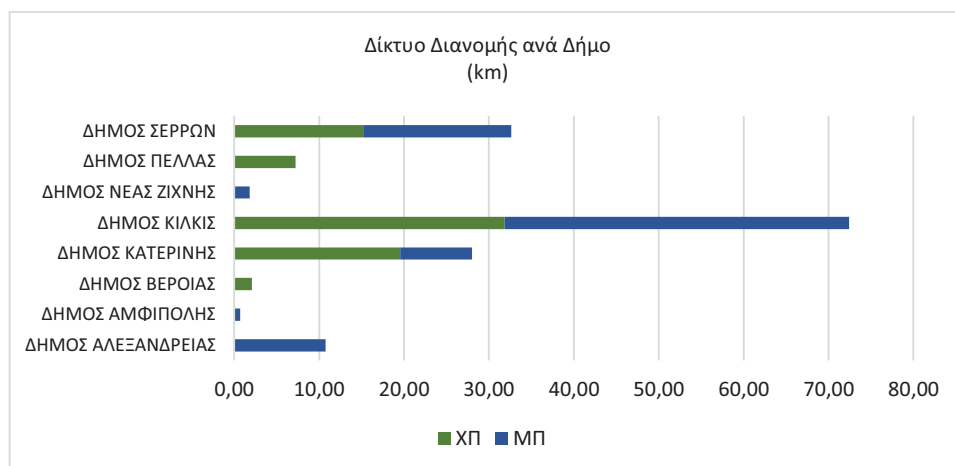
Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, ανέρχεται σε 142,67km με το δίκτυο μέσης πίεσης να ανέρχεται στα 79,78km (51%) και το δίκτυο χαμηλής πίεσης να διαμορφώνεται στα 75,87 km (49%).

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



και

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 [Σεπτ.2022]

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	0,000	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Αγωγός	7,822	0,000	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Αγωγός	0,718	0,000	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	CNG	0,000	2,080	0,31%	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	8,447	19,539	2,95%	12%	2%	75%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	0,003	0,000	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Αγωγός	17,334	14,432	2,18%	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	23,214	17,424	2,63%	5%	2%	83%
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Αγωγός	1,839	0,000	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	0,000	7,220	1,09%	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	CNG	0,000	0,000	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							

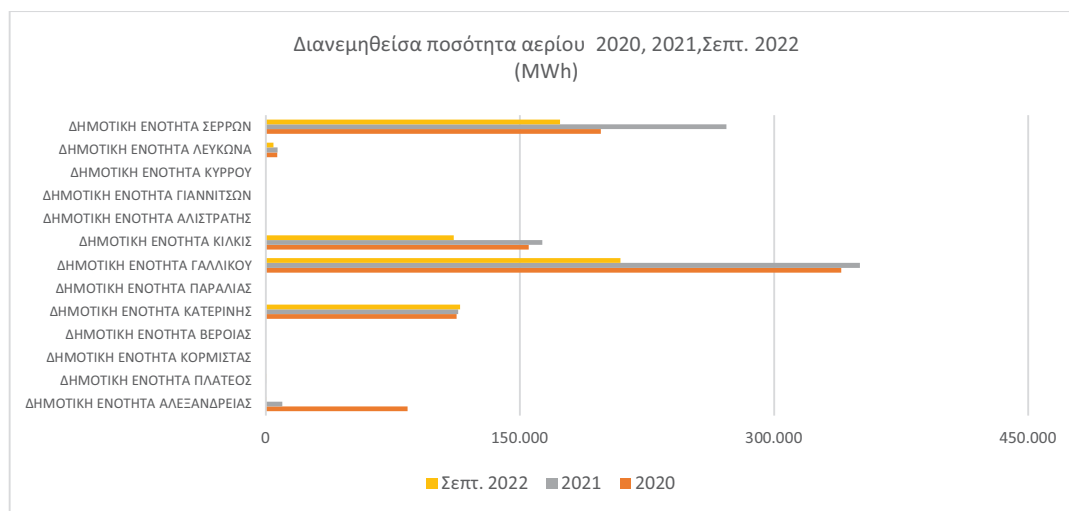
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ	Σύνδεση	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Αγωγός	3,513	2,174	0,33%	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	13,938	13,010	1,97%	29%	5,07%	86%
ΣΥΝΟΛΟ		79,782	75,879				

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το Σεπτ.2022

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 ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0	0	0	0	3	0	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	3	0	3
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	0	592	0	2	4	0	598
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	1	25	0	1	9	0	36
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	0	199	1	1	20	0	221
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0	0	0	0	7	0	7
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	2	891	4	16	4	0	917
ΣΥΝΟΛΟ	3	1.707	5	20	50	0	1.785

Οι διανεμηθείσες ποσότητες στις δημοτικές ενότητες, για τα έτη 2020 έως και Σεπτ.2022, παρουσιάζουν μια αυξητική τάση, σε τιμές που προσεγγίζουν τις 900 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 [2020] έως [Σεπτ2022]

MWh/έτος	2020	2021	Σεπτ. 2022
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	83.734	9.840	110*
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	112.540	113.704	114.758
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	339.677	350.719	209.380
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	155.294	163.238	111.085
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	6.824	6.950	4.463
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	197.770	272.031	173.678
ΣΥΝΟΛΟ	895.839	916.483	613.474

*Λόγω έντονης εποχικότητας που παρουσιάζουν οι βιομηχανικοί πελάτες της περιοχής

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Για το έτος 2021, δεν υπήρξε ουσιαστική 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]

	2021 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021 -2025	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	15,05	0,68
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	11,20	0,00
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	125,47	0,45
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ €/km)	110	1.518
Νέες συνδέσεις (#)	1.474	922
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)	12	2.049
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	58.562	20.644
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	0,466	45,875

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 επιλήφθηκαν οι αρμόδιες αρχές οι οποίες καταρχήν δικαίωσαν τις απόψεις της ΔΕΔΑ.

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 γειτνιάζουσα περιοχή δημοπρατήθηκε σχετικός διαγωνισμός, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Απόφασης της ΡΑΕ.

4. Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]

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	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ		X		
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ		X		
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ*	X			X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ				X
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	X	X	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ			X	X
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	X	X	X	X
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ		X		
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	X			X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ*	X			X
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	X	X		
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	X	X	X	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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.
- 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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.
- 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 Γιαννιτών έχει προβλεφθεί από το πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025, η επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης προκειμένου να εξυπηρετήσει τον αστικό ιστό της πόλης των Γιαννιτών. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. 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 Γιαννιτών. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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 (2022). Η συγκεκριμένη διάκριση, γίνεται εμφανής στους κάτωθι πίνακες:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2022
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΧΩΡΙΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2022
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΩΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	16,82€	19,54€	5,24€	3,82€	2,49€
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,00 €	1,13 €	0,69 €	0,68 €	0,68 €
Σύνολο	18,83 €	20,67 €	5,92 €	4,50 €	3,16 €

* 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 2027, ξεπερνά τα 53εκ €.

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 2023-2027, 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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	72,40	8,20	0	0	0	0	80,60
Δίκτυο ΧΠ (km)	100,38	122,09	152,43	15,00	0	0	389,89
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.112	2.291	5.163	2.630	2.459	1.619	15.274
Μετρητές (#)	2.263	2.511	5.670	2.682	2.699	1.771	17.596
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	7	0	0	0	0	14
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	72,40	8,20	0	0	0	0	80,60
Δίκτυο ΧΠ (km)	100,38	119,49	152,43	15,00	0	0	387,29
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.109	2.291	5.163	2.630	2.459	1.619	15.271
Μετρητές (#)	2.260	2.511	5.670	2.682	2.699	1.771	17.593
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	7	0	0	0	0	14
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	2	0	0	0	0	2

	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

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 [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)*	10,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39*
Δίκτυο ΧΠ (km)	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)**	3	0	0	0	0	0	3
Μετρητές (#)**	3	0	0	0	0	0	3
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

* Στο δίκτυο ΜΠ προστίθενται και 10,39 km δικτύου που υφίσταται στις εν λόγω περιοχές.

** Δεν εμφανίζονται οι πελάτες που τροφοδοτούνται από την ΜΠ, σε περιοχές που δεν υφίσταται δίκτυο ΧΠ

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 αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023 - 2027, 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 [2022] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]

Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	12,93%	10,78%	13,23%	15,90%	19,17%	21,32%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	15,16%	33,61%	56,64%	58,90%	58,90%	58,90%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	11,94%	16,71%	24,86%	31,24%	38,10%	42,62%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	2.260	4.771	10.441	13.123	15.822	17.593
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	818.728	830.345	900.601	1.008.280	1.068.469	1.115.490
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	818.728	11.617	70.256	107.679	60.189	47.020
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	0	818.728	830.345	900.601	1.008.280	1.068.469

*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:

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.

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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	2.260	2.511	5.670	2.682	2.699	1.771	17.593
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	68	250	502	337	271	107	1.535
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2.080	2.107	4.852	2.130	2.260	1.486	14.915
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	5	4	8	8	3	0	28
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	60	148	303	207	165	178	1.061
Βιομηχανικοί	47	2	5	0	0	0	54
CNG	0	0	0	0	0	0	0

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 [2022] έως [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	818.728	11.617	70.256	107.679	60.189	47.020
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	151	1.750	10.514	16.415	11.333	8.337
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	15.862	4.003	25.232	40.922	20.482	19.999
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	11.129	1.200	7.200	12.000	10.500	3.600
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.510	2.664	16.110	25.542	17.874	15.084
Βιομηχανικοί	790.075	2.000	11.200	12.800	0	0
CNG	0	0	0	0	0	0

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 [2022] έως [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	818.728	830.345	900.601	1.008.280	1.068.469	1.115.490
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	151	1.901	12.415	28.830	40.163	48.500
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	15.862	19.865	45.097	86.020	106.502	126.501
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	11.129	12.329	19.529	31.529	42.029	45.629
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.510	4.174	20.284	45.826	63.700	78.784
Βιομηχανικοί	790.075	792.075	803.275	816.075	816.075	816.075
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών*	0	0	0	0	0	6
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί *	0	0	0	0	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0

*Στο συνολικό αριθμό, προστίθενται και 6 πελάτες που ήδη τροφοδοτούνται από δίκτυο ΜΠ το 2022 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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	0	0	0

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών*	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί*	0	0	0	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

*Οι Πελάτες που τροφοδοτούνται από την ΜΠ σε περιοχές που δεν υφίσταται δίκτυο ΧΠ δεν εμφανίζονται στους πίνακες

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	8,20	30,00	15,80	0	0	126,40
Δίκτυο ΧΠ (km)	122,09	167,43	30,00	0	0	419,89
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	2.291	5.163	2.791	2.542	1.675	15.574
Μετρητές (#)	2.511	5.670	3.080	2.901	1.902	18.327
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	4	0	0	0	18

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

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- Γιαννιτών [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης*	16,82 €	28,61 €	11,02 €	4,11 €	2,68 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,00 €	1,13 €	0,69 €	0,68 €	0,68 €
Σύνολο	18,83 €	29,74 €	11,71 €	4,78 €	3,36 €

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

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 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ*	Αγωγός	3	209	201	104	56	39	612
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	CNG	0	280	895	355	370	244	2.144

ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	762	924	2.479	1.164	1.279	840	7.448
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Αγωγός	36	0	0	0	0	0	36
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	267	281	546	479	409	269	2.251
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	0	314	644	204	229	153	1.544
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	CNG	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Αγωγός	7	0	0	0	0	0	7
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	1.185	503	905	376	356	226	3.551
ΣΥΝΟΛΟ								17.593

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

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	1%	9%	9%	12%	13%	14%
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0%	6%	14%	18%	22%	25%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	14%	12%	14%	17%	21%	24%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	6%	6%	8%	12%	15%	17%
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0%	7%	13%	16%	19%	21%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	31%	17%	16%	15%	17%	18%

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 [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	147	697	4.163	5.876	1.731	976
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	1.231	8.500	15.686	6.766	5.991
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	153.303	3.425	22.964	42.409	26.304	22.884
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	279.192	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	148.198	1.631	10.566	18.110	9.431	7.780
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	1.343	7.401	8.978	4.205	3.711
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	5.950	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	231.937	3.292	16.664	16.621	11.753	5.680
ΣΥΝΟΛΟ						47.020

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 [2022] έως [2027]

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	0	154	148	76	41	28	447
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	CNG	0	207	662	262	273	180	1.584
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Αγωγός	81	683	1834	861	946	621	5.026
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ	Αγωγός	58	207	404	354	302	199	1.524
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	CNG	0	232	476	150	169	113	1.140
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	Αγωγός	130	372	669	278	263	167	1.879

ΣΥΝΟΛΟ		269	1.855	4.193	1.981	1.994	1.308	11.600
--------	--	-----	-------	-------	-------	-------	-------	--------

4.2.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022 [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2,95	2,86	0	0	0	0	5,81
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	8,85	4,50	0	0	0	0	13,35
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	2,60	0	0	0	0	0	2,60
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	17,33	0	0	0	0	0	17,33
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	23,21	0,70	0	0	0	0	23,91
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	3,51	0	0	0	0	0	3,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	13,94	0,14	0	0	0	0	14,08
ΣΥΝΟΛΟ							80,60

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022 [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							

km	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2,00	13,94	13,94	0	0	0	29,88
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	7,58	13,58	16,18	0	0	0	37,33
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	22,04	37,00	66,55	0	0	0	125,59
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	3,50	0	0	0	0	0	3,50
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	14,43	0	0	0	0	0	14,43
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	19,42	16,85	16,85	0	0	0	53,12
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	12,38	13,37	13,37	0	0	0	39,12
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0,84	0	0	0	0	0	0,84
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	2,17	0	0	0	0	0	2,17
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	16,01	24,75	25,54	15,00	0	0	81,30
ΣΥΝΟΛΟ							387,29

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 [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	2.175.722 €	1.351.219 €	147.384 €	79.784 €	56.643 €	3.810.752 €
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	2.214.100 €	2.488.725 €	623.052 €	518.113 €	342.721 €	6.186.711 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	5.336.304 €	8.498.780 €	1.668.060 €	1.815.288 €	1.176.144 €	18.494.576 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	1.912.463 €	2.100.346 €	684.524 €	586.168 €	378.045 €	5.661.546 €
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	2.246.456 €	1.902.702 €	412.337 €	321.253 €	216.508 €	5.099.256 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	2.744.818 €	3.203.215 €	1.701.984 €	498.167 €	318.058 €	8.466.241 €
ΣΥΝΟΛΟ						47.719.082 €

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.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας*	NPV	IRR	DPP
	€18.590.001	24,2%	6,69

*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 [2023] – [2027]

	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				

	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 ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	6.257 €	38	283 €	482
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	2.886 €	90	162 €	1.283
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	2.766 €	75	157 €	1.139
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	2.854 €	55	119 €	1.410
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	3.303 €	60	199 €	959
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	3.578 €	42	157 €	827

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 – Δημοτική Ενότητα Πλατεός:

- 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 Νέας Ζίχνης | Δήμος Νέας Ζίχνης - Δημοτική ενότητα Αλιστράτης

- 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 - Δημοτική ενότητα Αποστόλου Παύλου

- Στη δημοτική ενότητα Αποστόλου Παύλου, έχει προβλεφθεί η κατασκευή αντένας δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να εξυπηρετηθεί ο κεντρικός αστικός ιστός του οικισμού Απόστολος Παύλος.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ*	Αγωγός	0	0	0	0	0	3
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ							0

*Τρεις πελάτες στη Δ.Ε. Πλατεός τροφοδοτούνται από δίκτυο ΜΠ όπου δεν έχει αναπτυχθεί δίκτυο ΧΠ. Το πλήθος τους ωστόσο, προσμετράται στο συνολικό αριθμό.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2026 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ							0

* Δεν περιλαμβάνονται οι Δήμοι για τους οποίους έχει γίνει αναφορά στην ενότητα 4.2.

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 [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθευτικά έως 2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ						0

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	2,6	0	0	0	0	2,6
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ						2,6

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 [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	194.517 €	0 €	0 €	0 €	0 €	194.517 €
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΣΥΝΟΛΟ						194.517

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 [2023] – [2027]

	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 ΠΛΑΤΕΟΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0	0	0	0

4.4 Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, 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-Γιαννιτών [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	731.355 €	731.566 €	685.705 €	677.438 €	676.210 €	3.502.273 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	377.458 €	0 €	0 €	0 €	0 €	377.458 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	333.552 €	397.069 €	0 €	0 €	0 €	730.621 €
Λοιπές επενδύσεις	561.311 €	0 €	0 €	0 €	0 €	561.311 €
Σύνολο	2.003.676 €	1.128.635 €	685.705 €	677.438 €	676.210 €	5.171.663 €

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 2023-2027 [E] – [E + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	5,9	6,51	0,61	10,3%

*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

	2023	2024	2025	2026	2027	2022 έως 2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E-1] - [E + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	3.741	2.313	2.590	2.744	2.865	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	21	27	34	41	45	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	6.700 €	3.447 €	1.953 €	1.415 €	1.405 €	2.723 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	1.448 €	278 €	49 €	63 €	53 €	43 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	6.700 €	3.447 €	1.953 €	1.415 €	1.405 €	2.723 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	19	37	179	0	0	59
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	19	37	179	0	0	59
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	89	461	7.179	0	0	997

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.

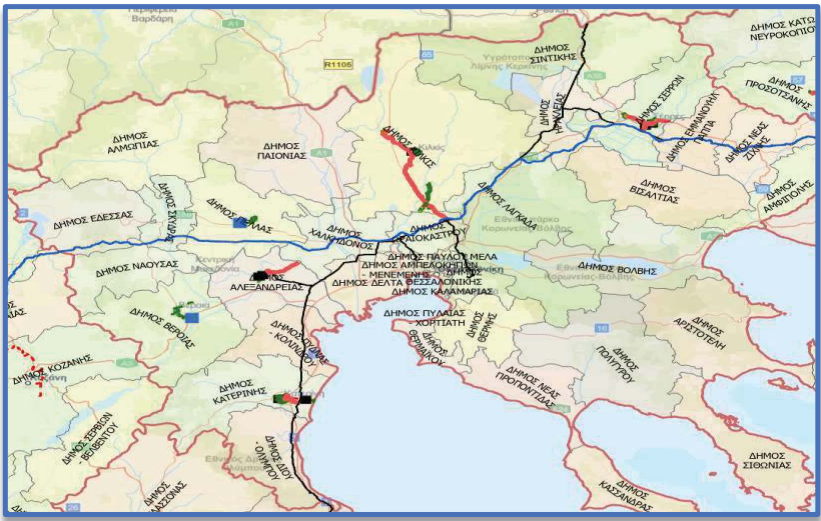
7 Παράρτημα Α.(ΙΙ)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Κεντρικής Μακεδονίας

Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου & Μελλοντικού Δικτύου

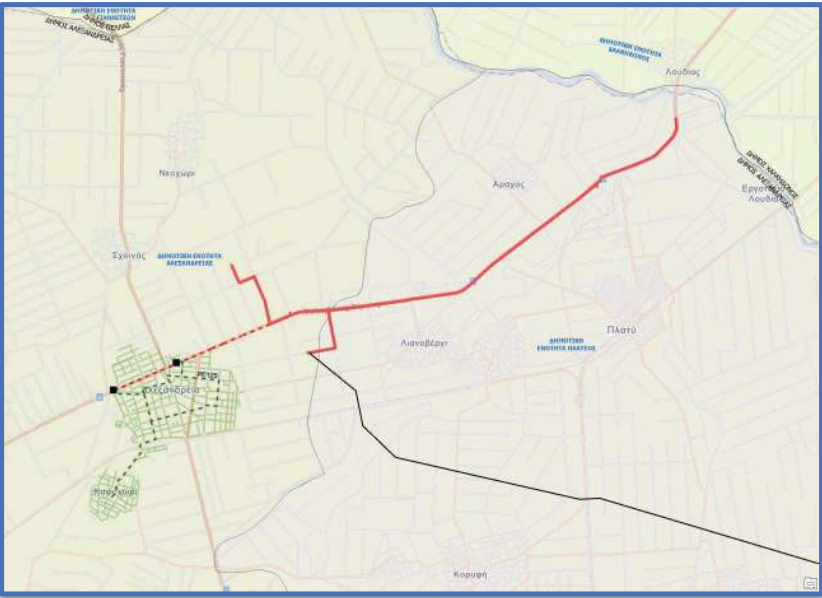
2023-2027



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

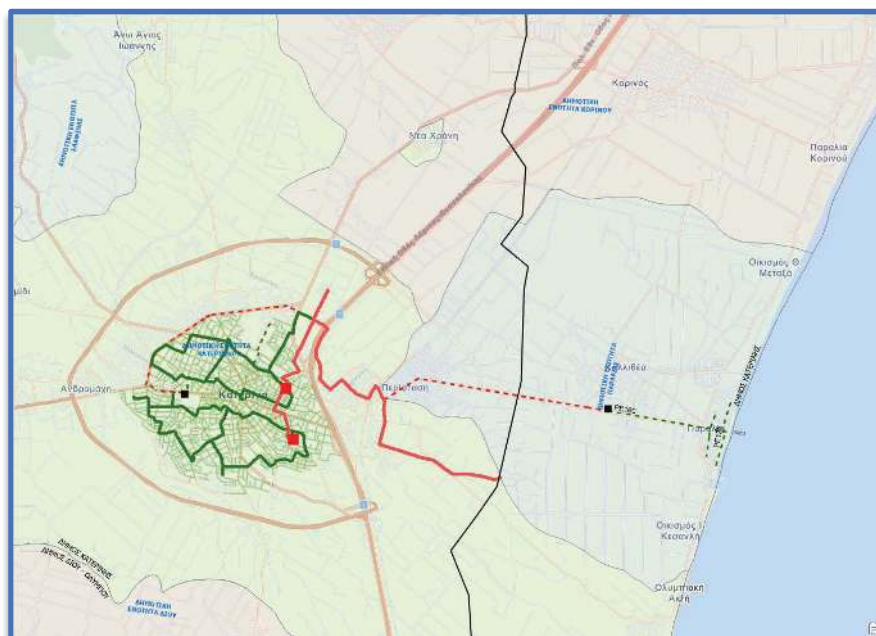
Πόλη της Αλεξάνδρειας



ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
-------	--------------------

ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ
	ΠΑΡΑΛΙΑΣ

Πόλη της Κατερίνης



ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΙΛΚΙΣ	ΓΑΛΛΙΚΟΥ
	ΚΙΛΚΙΣ

Ευρύτερη περιοχή δήμου Κιλκίς



Πόλη Κιλκίς



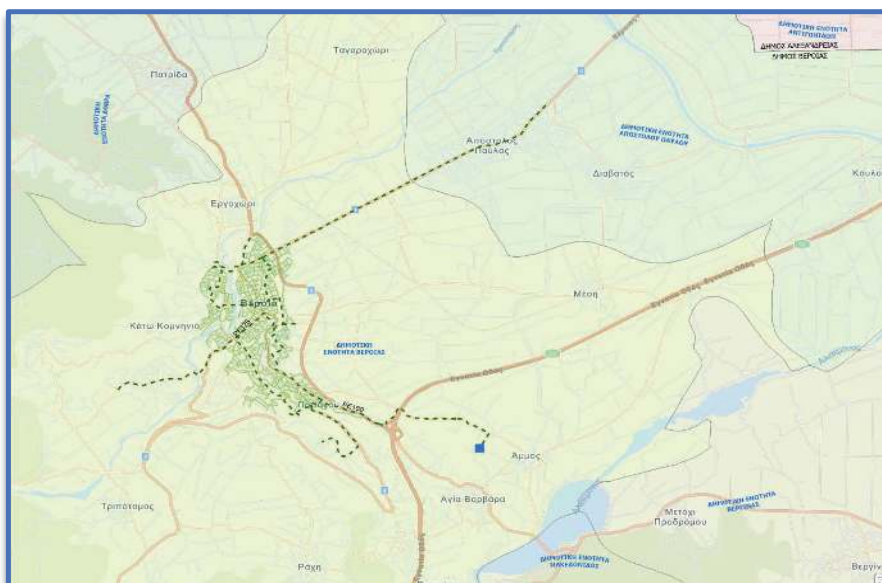
ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΣΕΡΡΩΝ	ΛΕΥΚΩΝΑ
	ΣΕΡΡΩΝ

Πόλη των Σερρών



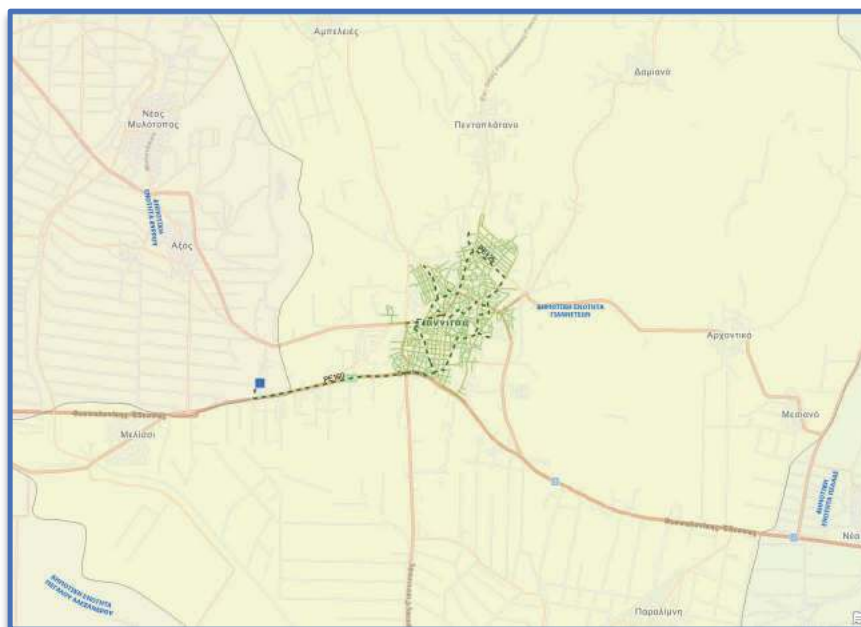
ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΒΕΡΟΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ
	ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ

Πόλη της Βέροιας



ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΠΕΛΛΑΣ	ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ
	ΚΥΡΡΟΥ

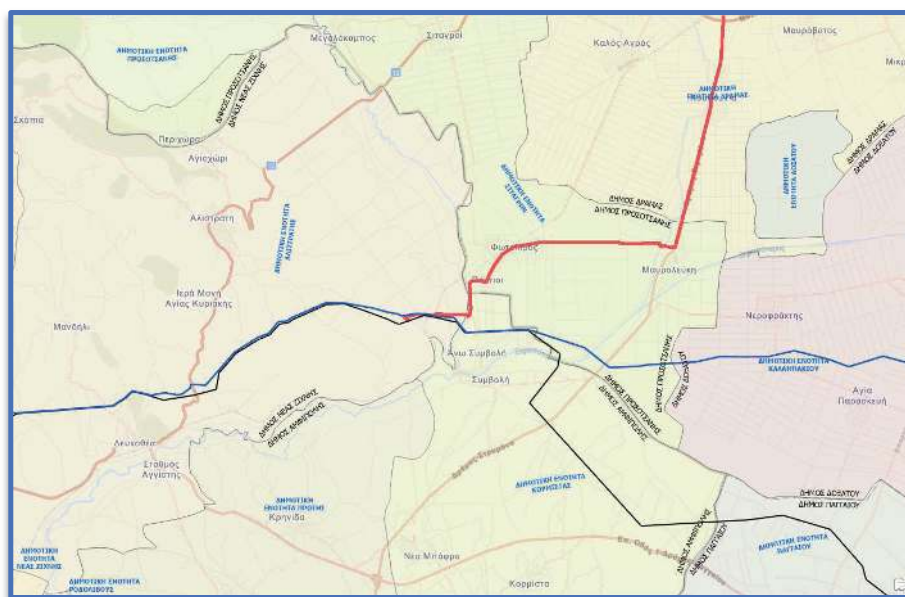
Πόλη των Γιαννιτσών



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

ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ

ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ
-------------	------------





ΕΝΟΤΗΤΑ Α.(ΙΙΙ)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας

2. 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 [2021] – [2025]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]</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>
4.4.	<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

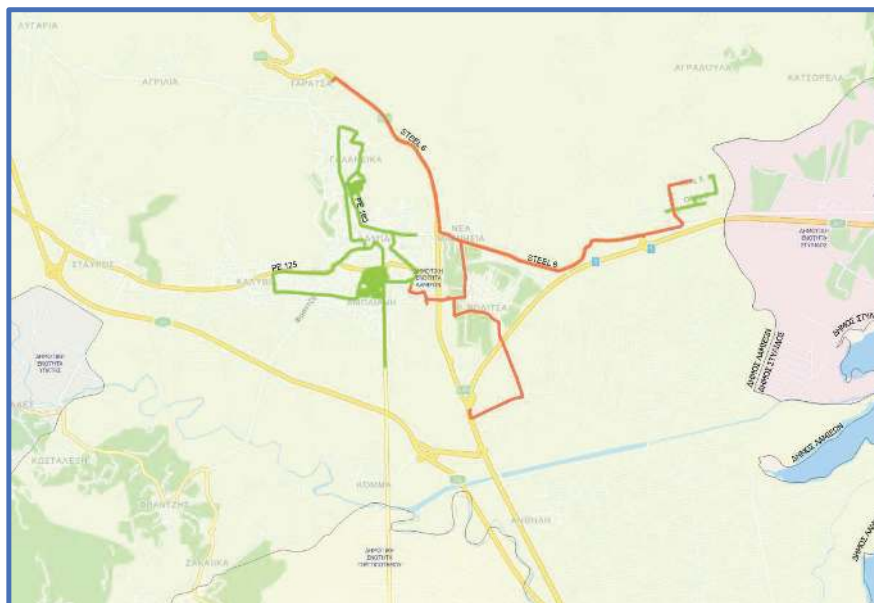
Τα υφιστάμενα δίκτυα φυσικού αερίου ΧΠ & ΜΠ της ΔΕΔΑ για την περιφέρεια της Στερεάς Ελλάδας, εκτείνονται έως το Σεπτέμβριο του 2022 στις ακόλουθες περιοχές:

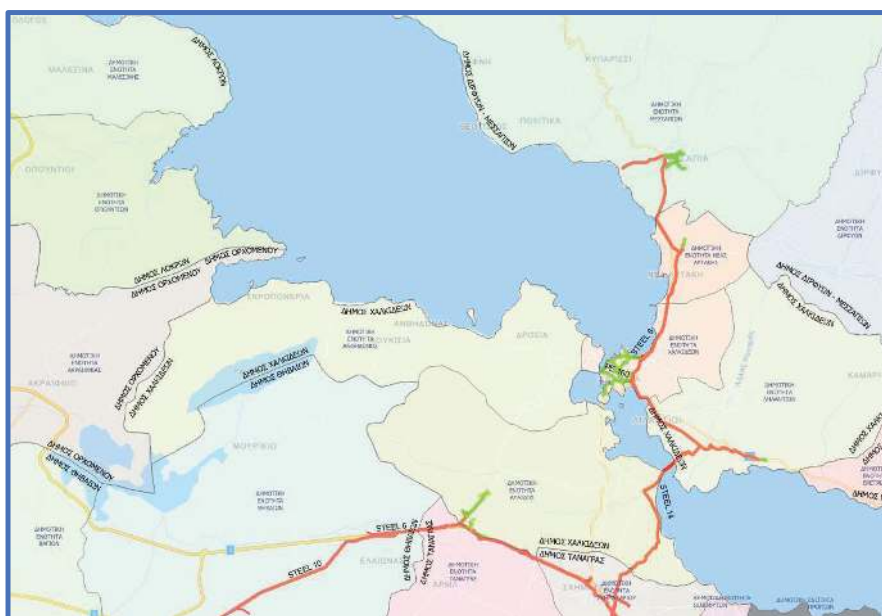
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ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

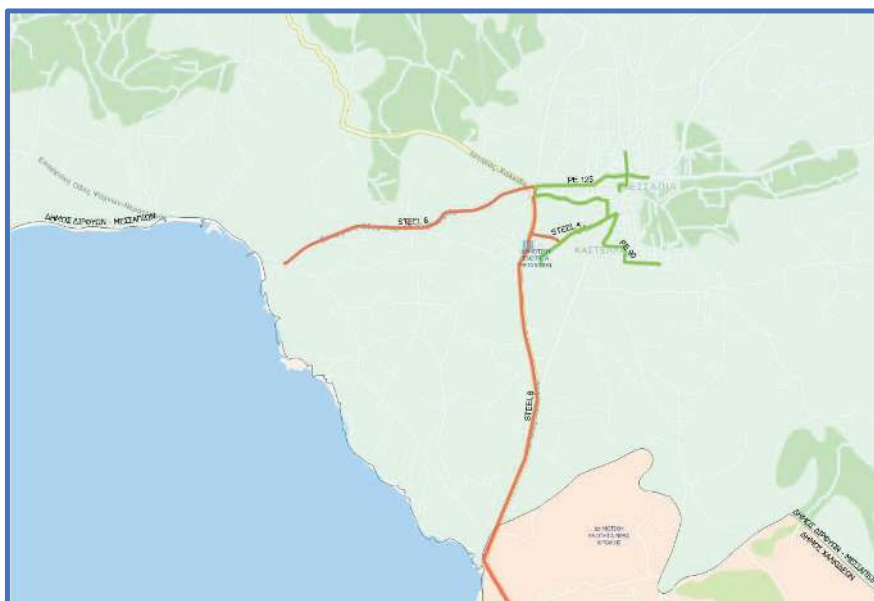
Επιπρόσθετα, έως τον Σεπτέμβριο του 2022, έχουν συνδεθεί με το δίκτυο φυσικού αερίου οι κάτωθι τελικοί πελάτες:

Κατηγορίες Πελατών	Σεπτ. -22
	Πλήθος
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	12
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	438
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	3
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	8
Βιομηχανικοί πελάτες	85
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	4
ΣΥΝΟΛΟ	550

Το υφιστάμενο δίκτυο 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 δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022 καθώς και εκτίμηση διαμόρφωσης τους, για το Δεκέμβριο του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Σεπ-22		Δεκ-22
	Υφιστάμενο	Εκτίμηση	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	m	6.978	6.978
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	m	24.778	24.778
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	m	18.433	18.433
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	m	0	2.540
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	m	15.232	15.232
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	m	18.815	18.815
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	m	7.016	7.016
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	127.590	130.130

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ-22
-----------------------	--	--------	--------

		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	m	0	2.000
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	m	4.852	4.852
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	m	22.108	27.908
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	m	0	3.000
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	m	37.132	46.132
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	m	860	4.860
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	m	19.753	19.753
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	25.273	33.273
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	m	122.109	153.909

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-22	Δεκ-22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	#	2	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	#	9	9
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	#	0	0
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	#	409	468
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	#	0	0

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-22	Δεκ-22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	#	49	49
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	#	8	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	#	4	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	#	6	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	#	1	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	#	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	#	62	62
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	#	550	609

Στη συνέχεια, ακολουθεί παρουσίαση των όγκων φυσικού αερίου που διακινήθηκαν στο δίκτυο για το έτος 2020 καθώς και για την περίοδο Ιανουάριος - Σεπτέμβριος 2022. Επιπρόσθετα, έχει γίνει μια εκτίμηση των ποσοτήτων που αναμένεται να διακινήθούν, μέχρι το τέλος του 2022.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2021	Σεπ-22	Δεκ. -22
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ- ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	MWh	5.672	4.781	6.375
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	MWh	88.477	62.376	83.167
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ		0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	MWh	63.596	41.692	55.756
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	MWh	992.398	697.270	929.693
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	MWh	40.428	45.174	60.232
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	MWh	20.050	11.759	15.678
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	MWh	24.911	15.124	20.166
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	MWh	1.270	979	1.306

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2021	Σεπ-22	Δεκ. -22
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	MWh	13.689	13.670	18.258
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ	MWh	1.250.491	892.826	1.190.631

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

2.1.1 Ανάπτυξη δικτύου

Για τις περιοχές της Στερεάς Ελλάδας για τις οποίες υφίσταται ή αναμένεται να κατασκευαστεί δίκτυο Μέσης ή/και χαμηλής πίεσης μέχρι το τέλος του 2022, 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν :
 - την περιοχή Μεσσαπίων,
 - την περιοχή της Ριτσώνας της Δημοτικής ενότητας Αυλίδας,
 - την περιοχή Νέας Αρτάκης και
 - την περιοχή νοτιοανατολικά της περιοχής Βασιλικό, της Δημοτικής ενότητας Ληλαντιών,

δεν έχουν αναπτυχθεί περαιτέρω, με εξαίρεση την περιοχή της Χαλκίδας, όπου οι εργασίες ανάπτυξης δικτύου εξελίσσονται σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας.

- 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), εξελίσσεται περαιτέρω, σύμφωνα με τις ανάγκες του πελατολογίου της εταιρείας.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν κυρίως τη ΒΙΠΕ των Οиноφύτων αλλά και τη Δημοτική Ενότητα Σχηματαρίου εξελίσσονται περαιτέρω, σύμφωνα με τις ανάγκες του πελατολογίου της εταιρείας.
- 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν αποκλειστικά την πόλη της Θήβας, αναπτύσσονται περαιτέρω σύμφωνα με τον προγραμματισμό της ΔΕΔΑ.
- 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 Σεπτέμβριο του 2022.
- Τα υφιστάμενα δίκτυα χαμηλής πίεσης που αναπτύχθηκαν έως το 2017 και εξυπηρετούν τόσο την πόλη της Λαμίας όσο και τη ΒΙΠΕ ανατολικά της πόλης, αναπτύσσονται περαιτέρω σύμφωνα με τον προγραμματισμό της ΔΕΔΑ.
- 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).

Ευρύτερη περιοχή Λεβαδέων | Δήμος Λεβαδέων:

- Το δίκτυο μέσης και χαμηλής πίεσης που έχει σχεδιαστεί για την εξυπηρέτηση του ευρύτερου αστικού ιστού της πόλης της Λιβαδειάς, αναπτύσσεται σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας. Η τροφοδότηση του δικτύου θα γίνει μέσω σύνδεσης με το υφιστάμενο δίκτυο του ΕΣΦΑ.

Ευρύτερη περιοχή Καρπενησίου | Δήμος Καρπενησίου

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης που έχει σχεδιαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης του Καρπενησίου, αναπτύσσεται σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας. Η τροφοδότηση του δικτύου θα γίνει από σταθμό αποσυμπίεσης, συμπιεσμένου φυσικού αερίου που θα εγκατασταθεί (CNG)

Ευρύτερη περιοχή Δελφών | Δήμος Δελφών:

- Το δίκτυο Χαμηλής πίεσης που έχει σχεδιαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης της Άμφισσας, αναπτύσσεται σύμφωνα με τον προγραμματισμό της εταιρείας. Η τροφοδότηση του δικτύου θα γίνει από σταθμό αποσυμπίεσης, συμπιεσμένου φυσικού αερίου που θα εγκατασταθεί (CNG)

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε - 5]	[Ε - 4]	[Ε - 3]	[Ε - 2]	[Ε - 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
	Προοδευτικό	126,67	126,67	126,67	126,67	127,59
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,55	1,63	36,59
	Προοδευτικό	83,33	83,33	83,89	85,52	122,11
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	0	0	0	0	0
	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 ενεργό δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, 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 [2018] έως [2022]

	2018	2019	2020	2021	2022
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,6%	1,1%	1,3%	1,8%	2,0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	14,0%	14,0%	14,1%	14,1%	20,6%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	35%	35%	35%	35%	42,1%

	2018	2019	2020	2021	2022
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1,0%	1,8%	2,2%	3,0%	6,6%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	69%				
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	13.701	13.933	13.746	9.900	7.312
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (συνδέσεις/km)	1,200	2,256	2,801	3,731	4,504

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 Σεπτέμβριο του 2022 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 το Σεπτέμβριο του 2022.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	3	88	47	292	433
	Προοδευτικές	100	188	235	527	960
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες		3	1	3	5
	Προοδευτικές	0	3	4	7	12
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	1	86	61	272	401
	Προοδευτικές	1	87	148	420	821
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες		1			5
	Προοδευτικές	2	3	3	3	8
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες		1	1	7	21
	Προοδευτικές	0	1	2	9	30
Βιομηχανικοί	Νέες	2	-3	-16	10	2
	Προοδευτικές	96	93	77	87	89
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 [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	3	88	47	237	78
	Προοδευτικές	100	188	235	472	550

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	3	1	5	3
	Προοδευτικές	0	3	4	9	12
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	1	86	61	221	69
	Προοδευτικές	1	87	148	369	438
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	0	1	0	0	0
	Προοδευτικές	2	3	3	3	3
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	0	1	1	5	1
	Προοδευτικές	0	1	2	7	8
Βιομηχανικοί	Νέες	2	-3*	-16*	4	4
	Προοδευτικές	96	93	77	81	85
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	2	1
	Προοδευτικές	1	1	1	3	4

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	3	88	47	237	78
	Προοδευτικές	100	188	235	472	550
Οικιακή – Κεντρική Θέρμανση	Νέες	0	3	1	5	3
	Προοδευτικές	0	3	4	9	12
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	1	86	61	221	69
	Προοδευτικές	1	87	148	369	438
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Νέες	0	1	0	0	0
	Προοδευτικές	2	3	3	3	3
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Νέες	0	1	1	5	1
	Προοδευτικές	0	1	2	7	8
Βιομηχανικοί	Νέες	2	-3	-16	4	4
	Προοδευτικές	96	93	77	81	85
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	2	1
	Προοδευτικές	1	1	1	3	4

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου [2018] έως [Σεπτ. 2022]

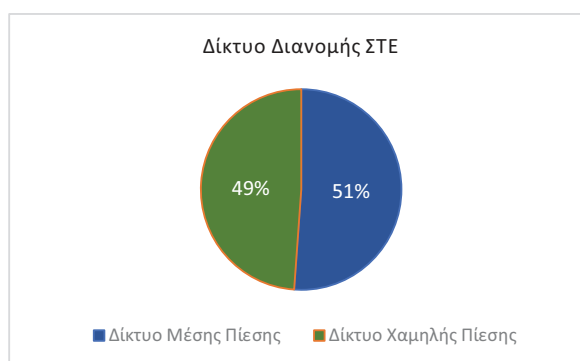
Η συνολική διανεμηθείσα ποσότητα προέρχεται κυρίως από τρεις κατηγορίες πελατών, δεδομένης της φύσης του δικτύου που έχει αναπτύξει από το 2018 έως το Σεπτ. 2022 η ΔΕΔΑ.

MWh/έτος	2018	2019	2020	2021	Σεπτ.2022
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	1.141.727	1.161.128	1.153.156	1.250.491	892.826
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	27	115	291	341
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	6	251	1.114	2.315	2.613
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	11.472	12.784	13.975	15.849	11.476
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	30	63	176	227
Βιομηχανικοί	1.128.728	1.144.924	1.132.719	1.224.756	872.390
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	1.521	3.112	5.171	7.103	5.778

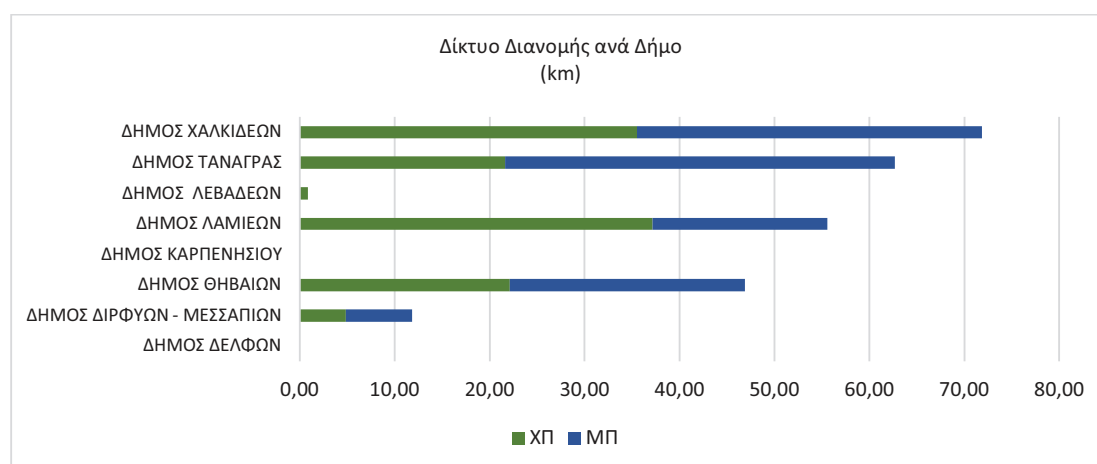
2.4 Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

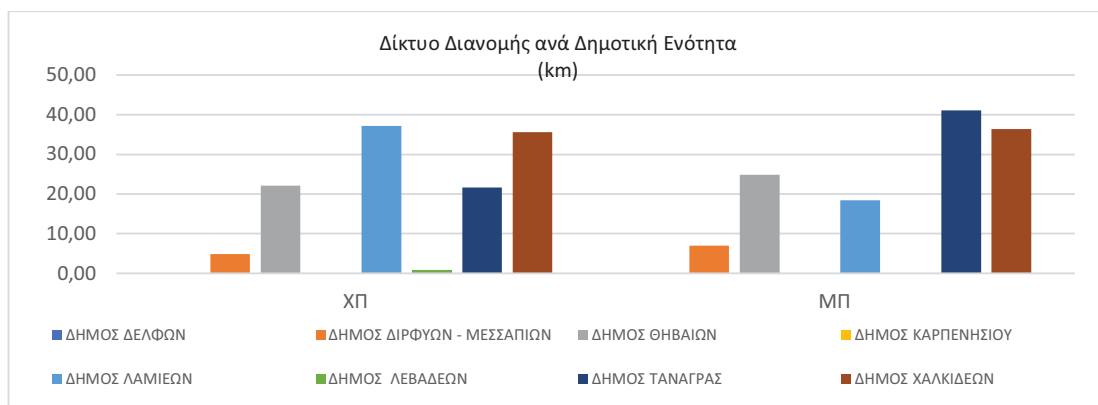
Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, ανέρχεται σε 249,7km με το δίκτυο μέσης πίεσης να ανέρχεται στα 127,59km (51%) και το δίκτυο χαμηλής πίεσης να διαμορφώνεται στα 122,11 km (49%).

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.





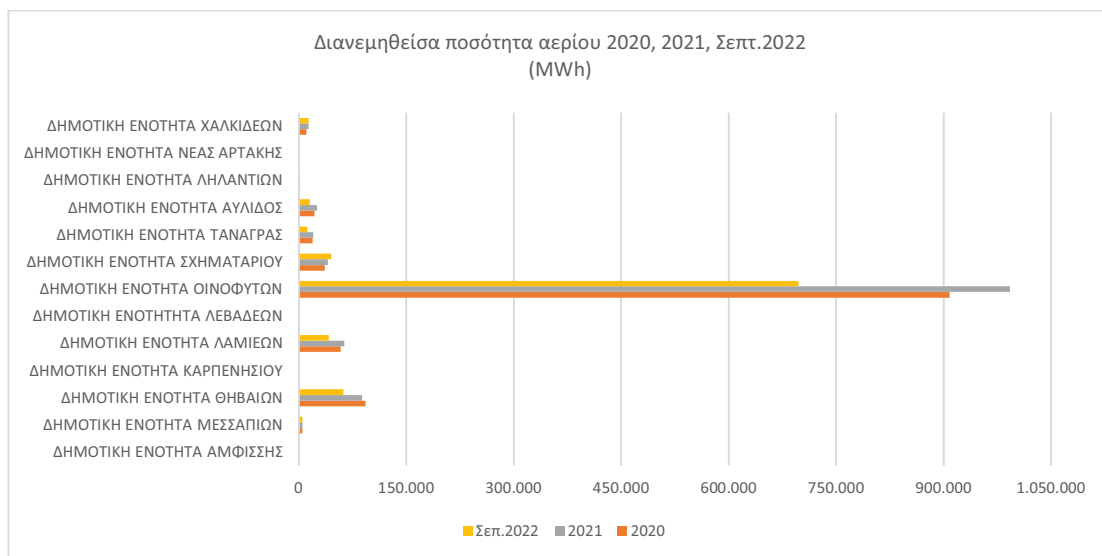
Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [Σεπτ. 2022]

	Σύνδεση	Δίκτυο ΜΠ (km)	Δίκτυο ΧΠ (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	CNG	0,00	0,00	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	6,98	4,85	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	24,78	22,11	3,73%	0,17%	0,07%	83%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	CNG	0,00	0,00	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	18,43	37,13	6,26%	4,87%	1,35%	65%
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	0,00	0,86	0,14%	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	15,23	19,75	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	18,82	0,30	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	7,02	1,58	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	9,08	7,95	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	11,13	1,42	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	6,51	0,88	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	9,61	25,27	4,26%	0,83%	0,13%	73%
ΣΥΝΟΛΟ							
		127,59	122,11				

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή τον [Σεπτ. 2022]

	Οικιακοί – Κεντρική ή Θέρμανση	Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΕΛΦΙΣΣΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0	0	0	0	2	0	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	0	0	1	0	8	0	9
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	8	385	1	8	6	1	409
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0	0	0	0	49	0	49
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0	0	0	0	7	1	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0	0	0	0	3	1	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0	0	0	0	6	0	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0	0	0	0	1	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	4	53	1	0	3	1	62
ΣΥΝΟΛΟ							
	12	438	3	8	85	4	550

Οι διανεμηθείσες ποσότητες στις δημοτικές ενότητες, για τα έτη 2020 και 2022, παρουσιάζουν μια σταθερότητα, σε τιμές άνω των 1,1 εκ MWh ετησίως. Η μεγαλύτερη κατανάλωση, προσδιορίζεται στη δημοτική ενότητα Οινοφύτων και ακολουθεί η δημοτική ενότητα Θηβαίων, όπως απεικονίζεται στο διάγραμμα που ακολουθεί.



Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από [2020] έως [Σεπτ. 2022]

	2020	2021	Σεπτ. 2022
MWh/έτος	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ-ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	4.721	5.672	4.781
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	92.953	88.477	62.376
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	57.981	63.596	41.692
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	908.309	992.398	697.270
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	36.194	40.428	45.174
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	19.321	20.050	11.759
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	21.757	24.911	15.124
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1.378	1.270	979
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	10.542	13.689	13.670
ΣΥΝΟΛΟ	1.153.156	1.250.491	892.826

3 Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Για το έτος 2021, δεν υπήρξε ουσιαστική 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 [2021]

	[2021]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [2021] – [2025]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	13,02	0,86
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	7,50	0
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	121,96	1,631
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/km)	101	525
Νέες συνδέσεις (#)	1.108	237
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)	9	145
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	56.291	97.334*
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)	0	60

*Κυρίως λόγω νέων Βιομηχανικών Πελατών

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.

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 Άμφισσας και του Καρπενησιού, 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 [2023] – [2027]

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	X	X
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ*		X		X
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ*		X		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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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 εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

Οι παραπάνω δήμοι/ δημοτικές στους οποίους δραστηριοποιείται ή θα δραστηριοποιηθεί η ΔΕΔΑ, διακρίνονται σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης δίχως να υπάρχουν δήμοι χωρίς υφιστάμενο δίκτυο χαμηλής πίεσης για το έτος αναφοράς (2022).

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗΣ ΤΟ 2021
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ
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

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
---------	------	------	------	------	------

	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	13,46 €	23,52 €	4,68 €	7,71 €	4,38 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,77 €	1,43 €	0,82 €	0,81 €	0,81 €
Σύνολο	16,23 €	24,95 €	5,49 €	8,53 €	5,20 €

* 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 2027, ξεπερνά τα 60εκ €.

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 2023-2027, 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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	130,13	4,96	0	0	0	0	135,09
Δίκτυο ΧΠ (km)	153,91	98,98	152,01	0,00	0,00	0,00	404,90
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	705	2.054	8.048	3.043	5.016	2.852	21718
Μετρητές (#)	766	2.250	8.842	3.338	5.511	3.127	23834
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	4	0	0	0	0	15
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2023] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [Ε - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	130,13	4,96	0,000	0,000	0,000	0,000	135,09
Δίκτυο ΧΠ (km)	153,91	98,98	152,01	0,00	0,00	0,00	404,90
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	705	2.054	8.048	3.043	5.016	2.852	21.718

	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Μετρητές (#)	766	2.250	8.842	3.338	5.511	3.127	23.834
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	4	0	0	0	0	15
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0	0

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

Για την πρόβλεψη των παροχετευτικών 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 παροχετευτικών αγωγών, παραμένει σταθερή σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διεύθυνσης αερίου (%)*	2,31%	5,07%	10,39%	11,73%	14,03%	15,34%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)*	25,94%	42,62%	68,24%	68,24%	68,24%	68,24%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)**	3,64%	8,68%	21,23%	27,20%	37,05%	42,65%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	766	3.016	11.858	15.196	20.707	23.834
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh) - Προοδευτικά	1.190.631	1.199.503	1.263.595	1.393.403	1.473.673	1.560.302
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	1.190.631	8.872	64.091	129.808	80.271	86.629
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	0	1.190.631	1.199.503	1.263.595	1.393.403	1.473.673

* 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 πελατών, η κατηγοριοποίησή τους έχει προσαρμοστεί σε δυο βασικά σημεία:

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.

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 [2022] έως [2027]

	Προοδευτικά έως 2022 [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	766	2.250	8.842	3.338	5.511	3.127	23.834
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	39	225	612	611	554	187	2.228
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	606	1.887	7.858	2.358	4.623	2.627	19.959
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	4	3	3	0	0	0	10
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	26	134	366	369	334	313	1.542
Βιομηχανικοί	86	1	2	0	0	0	89
CNG (πρατήριο)	5	0	1	0	0	0	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 [2022] έως [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.190.631	8.872	64.091	129.808	80.271	86.629
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	478	1.575	10.584	21.413	20.986	16.821
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	3.659	3.585	29.271	64.201	26.705	40.126
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	15.301	900	4.500	3.600	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	302	2.412	16.236	32.994	32.580	29.682
Βιομηχανικοί	1.163.187	400	2.400	3.200	0	0
CNG	7.704	0	1.100	4.400	0	0

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 [2022] έως [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.190.631	1.199.503	1.263.595	1.393.403	1.473.673	1.560.302
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	478	2.053	12.637	34.050	55.036	71.857
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	3.659	7.244	36.516	100.717	127.421	167.547
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	15.301	16.201	20.701	24.301	24.301	24.301
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	302	2.714	18.950	51.944	84.524	114.206
Βιομηχανικοί	1.163.187	1.163.587	1.165.987	1.169.187	1.169.187	1.169.187
CNG	7.704	7.704	8.804	13.204	13.204	13.204

Συνδυασμός εγκεκριμένων 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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	15,09	30,38	0,00	0,00	0,00	175,60
Δίκτυο ΧΠ (km)	106,48	159,51	0,00	0,00	0,00	419,90
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	2.088	8.082	3.076	5.034	2.864	21.849
Μετρητές (#)	2.323	8.918	3.413	5.550	3.150	24.120
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	5	1	0	0	0	17
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

Το ύψος των επενδύσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων της περιφέρειας (κύριο και πρόσθετο), περιγράφεται στον πίνακα που ακολουθεί (σύνολο περίπου €75 εκ).

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου, συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου έργου Στυλίδας -Πελασγίας [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης	17,77 €	34,66 €	4,73 €	7,74 €	4,40 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,77 €	1,43 €	0,82 €	0,81 €	0,81 €
Σύνολο	20,54 €	36,09 €	5,55 €	8,56 €	5,22 €

4.2 Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

4.2.1 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Στους πίνακες που ακολουθούν, γίνεται παρουσίαση των εκτιμώμενων συνδέσεων, της εξέλιξης διεύθυνσης 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 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2022 [Ε – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	CNG	0	130	365	95	113	64	767
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	2	0	0	0	0	0	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	51	488	1.620	285	321	182	2.947
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	CNG	0	91	288	47	39	22	487
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	544	771	3.365	480	1.328	754	7.242

ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	0	419	687	236	172	97	1.611
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	49	0	0	0	0	0	49
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	10	0	0	0	0	0	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	4	0	0	0	0	0	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	6	0	0	0	0	0	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	99	351	2.517	2.195	3.538	2.008	10.708
ΣΥΝΟΛΟ								23.834

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0%	7%	15%	18%	22%	24%
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1%	6%	17%	19%	22%	23%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0%	9%	21%	24%	26%	27%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	5%	8%	17%	19%	24%	27%
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0%	9%	11%	13%	15%	16%
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-	-	-

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1%	3%	17%	30%	50%	61%

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 [2027]

MWh/έτος	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0	442	3.324	6.646	2.081	1.809
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6.375	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	83.167	1.942	13.411	23.771	5.903	5.109
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0	299	2.438	5.173	985	666
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	55.756	3.294	23.641	44.975	16.973	20.828
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0	1.413	7.895	9.860	4.140	2.759
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	929.693	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	60.232	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	15.678	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	20.166	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1.306	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	18.258	1.482	13.383	39.384	50.189	55.459

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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2022 [E – 1]	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	CNG	0	96	270	70	83	47	566
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	2	361	1.198	210	237	134	2.142
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	CNG	0	67	213	34	28	16	358
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	128	570	2.490	355	982	557	5.082
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	0	310	508	174	127	71	1.190
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	5	259	1.862	1.624	2.618	1.485	7.853
ΣΥΝΟΛΟ		135	1.663	6.541	2.467	4.075	2.310	17.191

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

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ – ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,98
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	24,78	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	25,03
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	18,43	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	19,63
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	2,54	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							

km	Προοδευτικά έως 2022 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	15,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,23
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	18,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	9,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,08
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	11,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,13
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	6,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	9,61	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12
ΣΥΝΟΛΟ	130,13						135,09

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022 [E – 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	2,00	9,73	9,73	0,00	0,00	0,00	21,46
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ – ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,85
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	27,91	13,40	13,40	0,00	0,00	0,00	54,70
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	3,00	7,22	7,22	0,00	0,00	0,00	17,43
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	46,13	25,00	47,74	0,00	0,00	0,00	118,87
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	4,86	18,00	28,93	0,00	0,00	0,00	51,79
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							

km	Προοδευτικά έως 2022 [E - 1]	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	19,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,75
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	7,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,95
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	33,27	25,64	45,00	0,00	0,00	0,00	103,91
ΣΥΝΟΛΟ	153,91						404,90

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 [2023] έως [2027]

€*	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	1.688.010 €	1.234.771 €	135.053 €	159.716 €	91.966 €	3.309.517 €
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1.785.970 €	3.254.831 €	399.662 €	450.363 €	256.549 €	6.147.374 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	1.449.594 €	942.608 €	67.452 €	56.643 €	32.129 €	2.548.426 €
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	3.278.105 €	8.209.150 €	673.260 €	1.857.465 €	1.056.171 €	15.074.151 €
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						

€*	2023	2024	2025	2026	2027	Προσδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	2.702.855 €	3.069.124 €	331.913 €	241.320 €	138.098 €	6.483.311 €
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	2.552.270 0 €	6.811.072 0 €	3.070.604 0 €	4.946.789 0 €	2.809.189 0 €	20.189.924 0 €
ΣΥΝΟΛΟ						53.752.703 €

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.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας*	NPV	IRR	DPP
	€26.386.899	21,3%	8,23

*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 [2023] – [2027]

	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 ΔΕΛΦΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	4.315 €	65	231 €	735
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	2.123 €	70	123 €	1.871
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	5.233 €	48	267 €	663
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΩΝ	2.251 €	71	137 €	1.508
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	4.024 €	48	249 €	555
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1.903 €	136	126 €	2.264

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

Δεν εφαρμόζεται

4.4. Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	2027 Προοδευτικά έως 2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	908.053 €	886.698 €	816.986 €	813.800 €	814.905 €	4.240.443 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	552.374 €	0 €	0 €	0 €	0 €	552.374 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	488.121 €	538.773 €	0 €	0 €	0 €	1.026.893 €
Λοιπές Επενδύσεις	821.425 €	0 €	0 €	0 €	0 €	821.425 €
Σύνολο	2.769.974 €	1.425.470 €	816.986 €	813.800 €	814.905 €	6.641.136 €

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 2023 – 2027 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	6,7	5,65	-1,05	-15,67%

*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

	2023	2024	2025	2026	2027	2022 έως 2027 [E-1] - [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	4.743	3.121	3.441	3.640	3.854	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	12	29	38	51	59	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.981 €	2.660 €	1.401 €	1.399 €	1.402 €	2.255 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	1.517 €	367 €	36 €	96 €	51 €	34 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	5.981 €	2.660 €	1.401 €	1.399 €	1.402 €	2.255 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	22	58	0	0	0	93
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	22	58	0	0	0	93
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	85	422	0	0	0	1.444

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

2023-2027

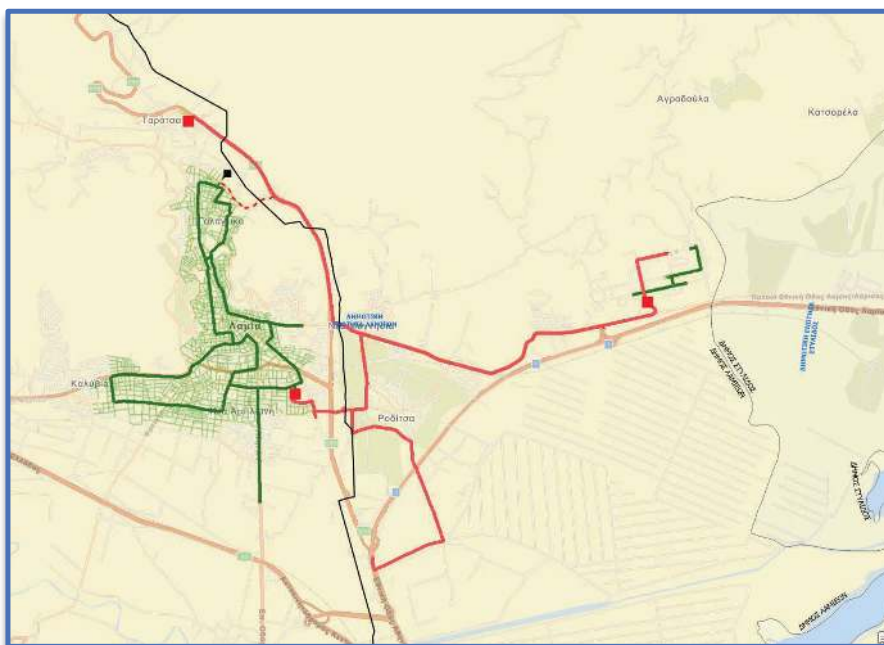
7.1 Α.(ΙΙΙ). Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας



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



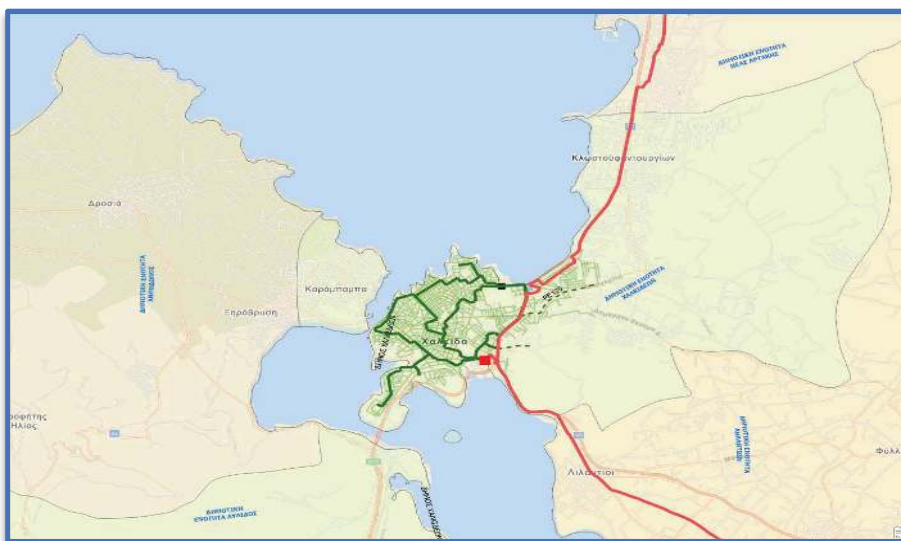
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	ΑΥΛΙΔΟΣ

	ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ
	ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ
	ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ

Ευρύτερη περιοχή της πόλης της Χαλκίδας

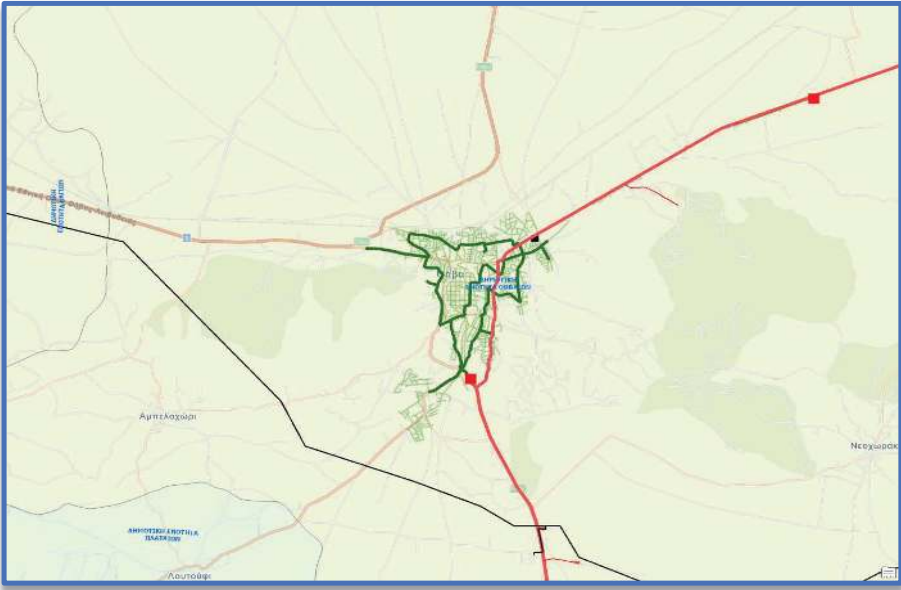


Πόλη της Χαλκίδας



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ

Πόλη της Θήβας



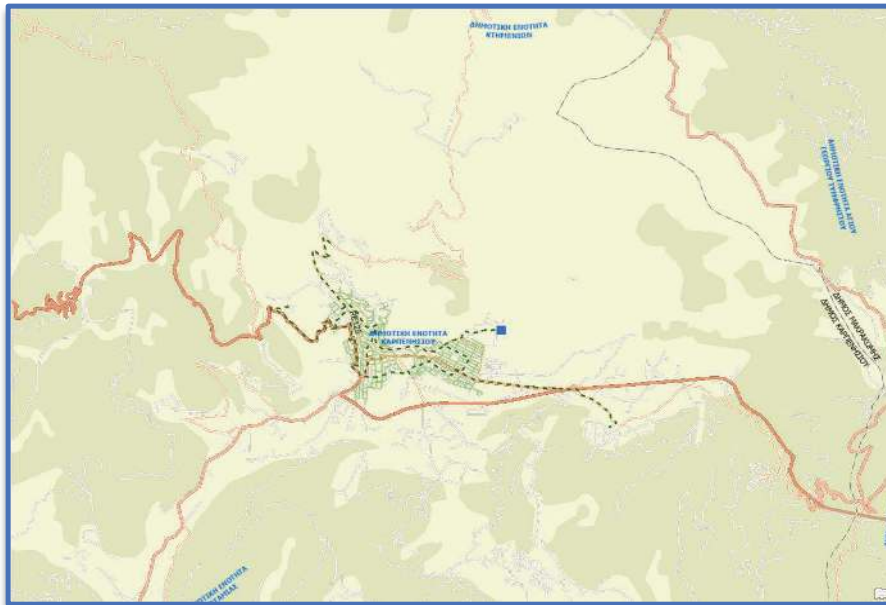
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ

Πόλη της Λιβαδειάς



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ

Πόλη του Καρπενησίου



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΕΛΦΩΝ	ΑΜΦΙΣΣΗΣ

Ευρύτερη περιοχή της Άμφισσας



Πόλη της Άμφισσας



ΕΝΟΤΗΤΑ Α.(ΙV)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Περιφέρειας Πελοποννήσου

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 [2021] – [2025]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]</u>
4.1	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.1.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.1.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.1.2	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</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 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>
	<u>Α.(IV). 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 Σεπτέμβριο του 2022 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 ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ

Στους κάτωθι πίνακες, παρουσιάζονται απολογιστικά τα μέτρα ενεργού δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, για τις περιόδους Σεπτέμβριος 2022 και Δεκέμβριος του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ- 22
		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-22	Δεκ- 22
		Υφιστάμενο	Υφιστάμενο
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	m	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		0	0

Ενεργοί Τελικοί πελάτες		Σεπ-22	Δεκ- 22
		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 2021, την περίοδο Ιανουάριος - Σεπτέμβριος 2022 καθώς και μια εκτίμηση για τα επίπεδα διαμόρφωσης τους, μέχρι το Δεκέμβριο του 2022.

	Μονάδα	Απολογιστικά		
		2021	Σεπ-22	Δεκ. -22
		Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου	Ποσότητα αερίου
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	MWh	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	MWh	47.299	28.103	37.470
ΣΥΝΟΛΟ ΔΗΜΩΝ		47.299	28.103	37.470

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 Σεπτέμβριο του 2022.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Προοδευτικό	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Προοδευτικό	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	1	0	0	0	0
	Προοδευτικό	1	1	1	1	1

Δεδομένου ότι, στο δίκτυο της ΔΕΔΑ, μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, υφίσταται ένας ενεργός πελάτης, οι δείκτες που αφορούν στην διείσδυση και κάλυψη δικτύου από το 2018 έως τον Σεπτ. 2022 δεν υπολογίζονται.

2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[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 [2018] έως [2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[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 [2018] έως [Σεπτ. 2022]

		2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
		[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 [2018] έως [Σεπτ. 2022]

MWh/έτος	2018	2019	2020	2021	Σεπτ. 2022
	[Ε – 5]	[Ε – 4]	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
Σύνολο τελικών πελατών	35.826	44.450	43.588	47.299	28.103
Βιομηχανικοί	35.826	44.450	43.588	47.299	28.103

2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Το συνολικό μήκος του δικτύου διανομής μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022, αφορά αποκλειστικά δίκτυο μέσης πίεσης.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον [Σεπτ. 2022]

	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 [Σεπτ. 2022]

	Οικιακοί – Κεντρική 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	CN G	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-	-	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-	1	-	1

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από [2020] έως [Σεπτ. 2022]

MWh/έτος	2020	2021	Σεπτ. 2022
	[Ε – 3]	[Ε – 2]	[Ε – 1]
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	43.588	47.299	28.103

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Το έτος 2021, δεν υπήρξε εξέλιξη στην ανάπτυξη του δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης για την περιφέρεια της Πελοποννήσου καθώς δεν προβλεπόταν στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021-2025.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2021]

	2021 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021 -2025 [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).

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 πρότασή της.

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 [2023] – [2027]

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 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	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		

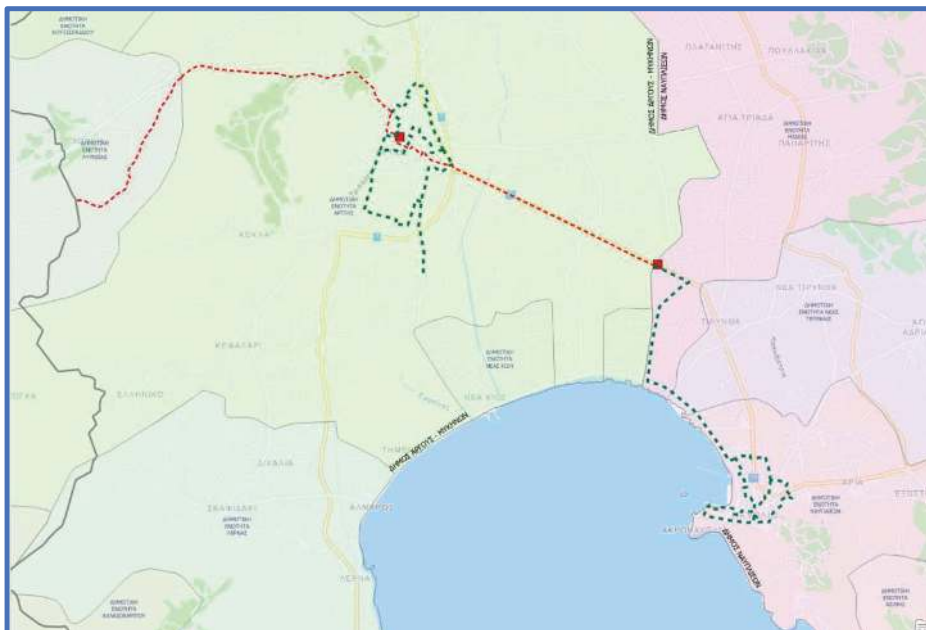
Η υλοποίηση του προγράμματος ανάπτυξης της συγκεκριμένης περιοχής, θα πραγματοποιηθεί μέσω της κατασκευής νέου δικτύου Μέσης πίεσης συνολικού μήκους 15km, ξεκινώντας τις εργασίες κατασκευής, από την Δημοτική ενότητα Λυρκείας του Δήμου Άργους Μυκηνών και καταλήγοντας στη δημοτική ενότητα Ναυπλίων του 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 2023-2027, 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 – Μυκηνών

- 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 ενοτήτων 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 ενοτήτων 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 [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης*	3,52 €	7,35 €	2,40 €	0,81 €	0,54 €
Πρόσθετες Επενδύσεις**	0,34 €	0,27 €	0,19 €	0,19 €	0,19 €
Σύνολο	3,85 €	7,61 €	2,59 €	1,00 €	0,73 €

* 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.

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 3 ετών (2023-2025), 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 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km) *	8,00	7,00	0,00	0,00	0,00	21,86
Δίκτυο ΧΠ (km)	7,50	33,00	19,50	0,00	0,00	60,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	130	1.472	521	526	353	3.002
Μετρητές (#)	141	1.615	571	575	386	3.288
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)**	1	1	0	0	0	3
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

* 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 παροχетеυτικών 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, θα αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2022] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	10,54%	24,68%	21,15%	26,37%	29,88%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	5,81%	31,38%	46,49%	46,49%	46,49%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	-	20,76%	47,37%	42,37%	52,87%	59,92%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1	141	1.756	2.327	2.902	3.288
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά*	37.470	38.888	49.422	70.699	79.734	88.125
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	0	1.418	10.535	21.277	9.035	8.391
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	37.470	37.470	38.888	49.422	70.699	79.734

* 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:

3. 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.

4. 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 [2027]

	Νέες ανά έτος						Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	1	139	1.616	571	575	386	3.288
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	14	159	61	58	24	316
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	117	1.361	472	482	323	2.755
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	1	0	0	0	0	1
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	8	95	38	35	39	215
Βιομηχανικοί *	0	0	0	0	0	0	1
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0	0

*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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
----------	------	------	------	------	------

	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	1.118	9.635	22.477	9.035	8.391
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	98	1.505	4.879	2.114	1.792
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	176	2.744	8.874	3.555	3.377
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	300	1.200	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	144	2.286	7.524	3.366	3.222
Βιομηχανικοί	700	2.800	0	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

Επισημαίνεται ότι ο παραπάνω πίνακας αναφέρεται σε ποσότητες των νέων πελατών

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	38.588	48.222	70.699	79.734	88.125
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	98	1.603	6.482	8.596	10.388
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	176	2.919	11.793	15.348	18.725
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	300	1.500	1.500	1.500
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	144	2.430	9.954	13.320	16.542
Βιομηχανικοί *	38.170	40.970	40.970	40.970	40.970
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

*Στον πίνακα έχει ληφθεί υπόψη και ο υφιστάμενος βιομηχανικός πελάτης του Δήμου Λουτρακίου -Αγ. Θεοδώρων

4.1. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

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

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

Ευρύτερη περιοχή Άργους:

- Στη δημοτική ενότητα Λυρκείας, προβλέπεται η ανάπτυξη νέου δικτύου μέσης πίεσης προκειμένου να τροφοδοτηθεί το δίκτυο που θα ξεκινήσει από τον αντίστοιχο σταθμό του ΕΣΦΑ και θα καταλήξει στην πόλη του Ναυπλίου, αφού πρώτα διέλθει της πόλης του Άργους.
- Στη δημοτική ενότητα Άργους, προβλέπεται η ανάπτυξη νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης προκειμένου να καταστεί εφικτή η τροφοδότηση με φυσικό αέριο της πόλεως του Άργους και μετέπειτα αυτής του Ναυπλίου.

Ευρύτερη περιοχή Ναυπλίου:

- Στη δημοτική ενότητα Μιδέας, προβλέπεται η κατασκευή νέου δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, προκειμένου να είναι δυνατή η μεταφορά του φυσικού αερίου από το δίκτυο του ΕΣΦΑ, που βρίσκεται δυτικά της πόλεως του Άργους, στην ευρύτερη περιοχή της πόλης του Ναυπλίου
- Στη δημοτική ενότητα Νέας Τίρυνθας, προβλέπεται η κατασκευή νέου δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να καταστεί εφικτή η διασύνδεση του δικτύου μεταξύ των δημοτικών ενότητων Μιδέας και Ναυπλίων
- Στη δημοτική ενότητα Ναυπλίων, προβλέπεται η κατασκευή νέου δικτύου χαμηλής πίεσης, προκειμένου να τροφοδοτηθεί ο αστικός ιστός της πόλης του Ναυπλίου.

Εκτίμηση του αριθμού των νέων συνδέσεων και των καταναλώσεων αυτών, παρουσιάζεται στους πίνακες που ακολουθούν για την περίοδο 2023 -2027.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2022] έως [2027]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος						Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
		[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	Αγωγός	0	140	856	312	315	213	1.836
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	Αγωγός	0	0	760	259	260	173	1.452
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος						Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
		[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	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 [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	10,47%	24,82%	24,45%	30,34%	34,32%
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	24,49%	18,02%	22,62%	25,68%
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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	1.118	7.019	11.220	5.056	4.608
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0	2.616	11.258	3.979	3.783
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0	0	0	0	0

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 [2027]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος						Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
		[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	Αγωγός	0	103	633	230	233	157	1.356
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	Αγωγός	0	0	561	191	192	128	1.072
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	1
ΣΥΝΟΛΟ		1	103	1.194	421	425	285	2.428

*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 3 ετών (2023- 2025), με ταυτόχρονη εγκατάσταση 2 νέων μετρητικών σταθμών MR 19/4

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	3,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	4,60	6,90	0,00	0,00	0,00	11,50
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Στην περιφέρειά της Πελοποννήσου δεν έχει προβλεφθεί εγκατάσταση αποσυμπιεστών και για τον λόγο αυτό, ο αντίστοιχος πίνακας, παραλείπεται

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο[2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	7,50	15,00	7,50	0,00	0,00	30,00
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0,00	2,40	0,00	0,00	0,00	2,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	0,00	14,60	12,00	0,00	0,00	26,60
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ – ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ – ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.3 Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης

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 [2023] έως [2027]

€*	Σύνδεση	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	Αγωγός	1.119.004 €	0 €	0 €	0 €	0 €	1.119.004 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	Αγωγός	2.396.203 €	4.701.159 €	1.052.209 €	442.600 €	298.261 €	8.890.432 €
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	Αγωγός	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	Αγωγός	3.298.979 €	5.062.737 €	1.600.435 €	0 €	0 €	9.962.151 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ	Αγωγός	19.666 €	1.063.785 €	364.190 €	365.713 €	244.217 €	2.057.571 €
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €

€*	Σύνδεση	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΣΥΝΟΛΟ		10.132.831 €	15.890.418 €	4.617.270 €	808.313 €	542.478 €	31.991.310 €

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 2023-2027, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων.

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 κλίδα μερισμού, για τον ορθότερο επιμερισμό τους.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου	NPV	IRR	DPP
	€ 1.456.950	19,5%	7,33

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 [2023] – [2027]

	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	4.842 €	61	306 €	967
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	1.417 €	55	95 €	813
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ				

	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 ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	-	-	-	-

4.2 Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	182.892 €	194.660 €	188.421 €	187.095 €	187.020 €	940.087 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	45.266 €	0 €	0 €	0 €	0 €	45.266 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	40.001 €	70.545 €	0 €	0 €	0 €	110.546 €
Λοιπές Επενδύσεις	67.314 €	0 €	0 €	0 €	0 €	67.314 €
ΣΥΝΟΛΟ	335.472 €	265.205 €	188.421 €	187.095 €	187.020 €	1.163.213

5. Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης

Οι υπολογισμοί έγιναν σε επίπεδο Περιφέρειας του Δικτύου Διανομής, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων 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 2023-2027 (€/MWh)
	10,59

7. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2023	2024	2025	2026	2027	2023 έως 2027 [E-1] - [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	5.145	804	1.178	1.329	1.469	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	19	29	39	48	55	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	25.289 €	4.545 €	4.205 €	1.406 €	1.405 €	4.446 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	3.146 €	762 €	107 €	89 €	65 €	166 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	25.289 €	4.545 €	4.205 €	1.406 €	1.405 €	4.446 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	9	40	29	0	0	44
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	9	40	29	0	0	44
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	72	241	1.153	0	0	675

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)

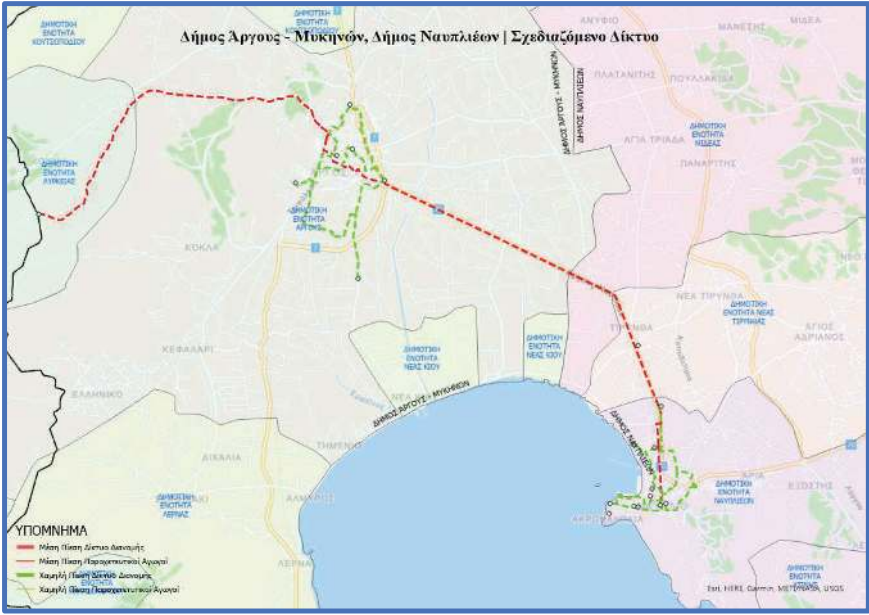
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Πελοποννήσου

Χάρτες Όδευσης Υφιστάμενου και Μελλοντικού Δικτύου

2023-2027

ΑΡΓΟΥΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ
ΝΑΥΠΛΙΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΩΝ





ΕΝΟΤΗΤΑ Α.(V)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας

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 [2021] – [2025]</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με δίκτυο</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 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.(V)</u>
7.1.	<u>Α.(V). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας</u>

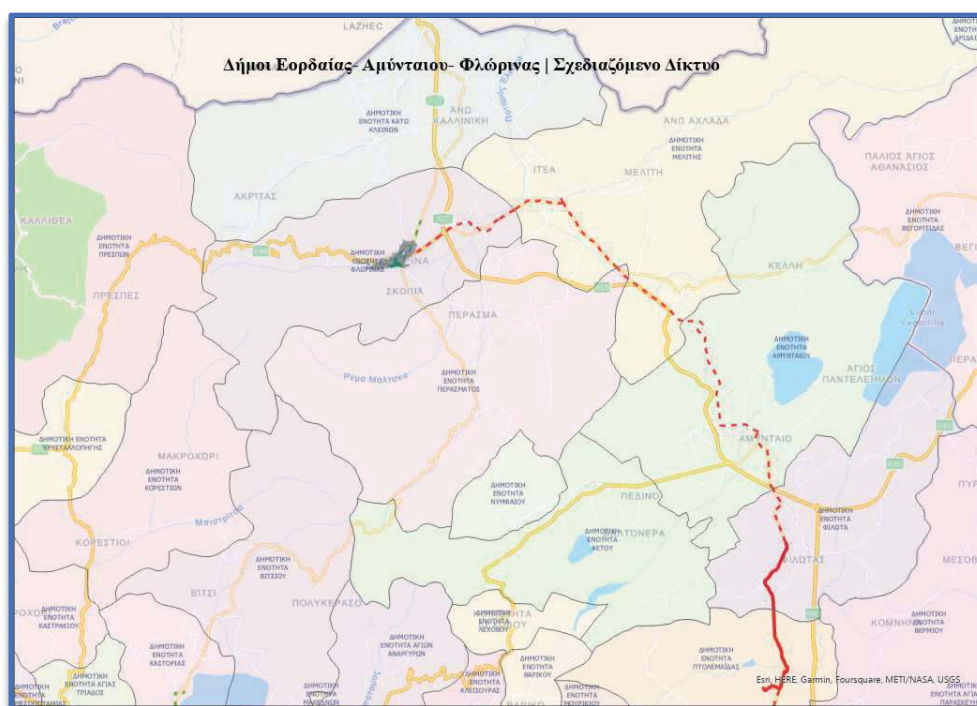
2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

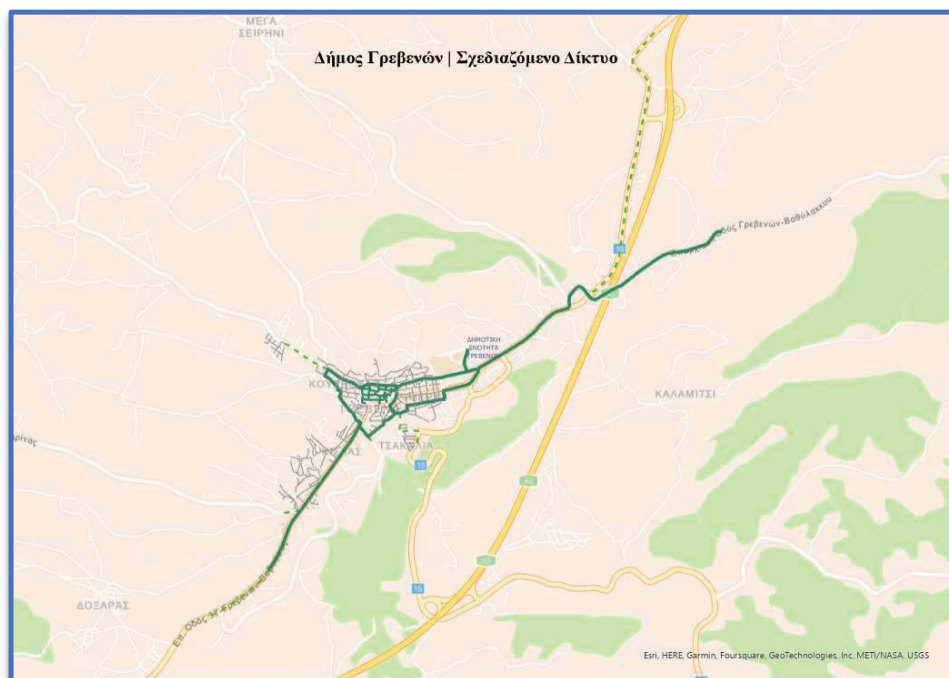
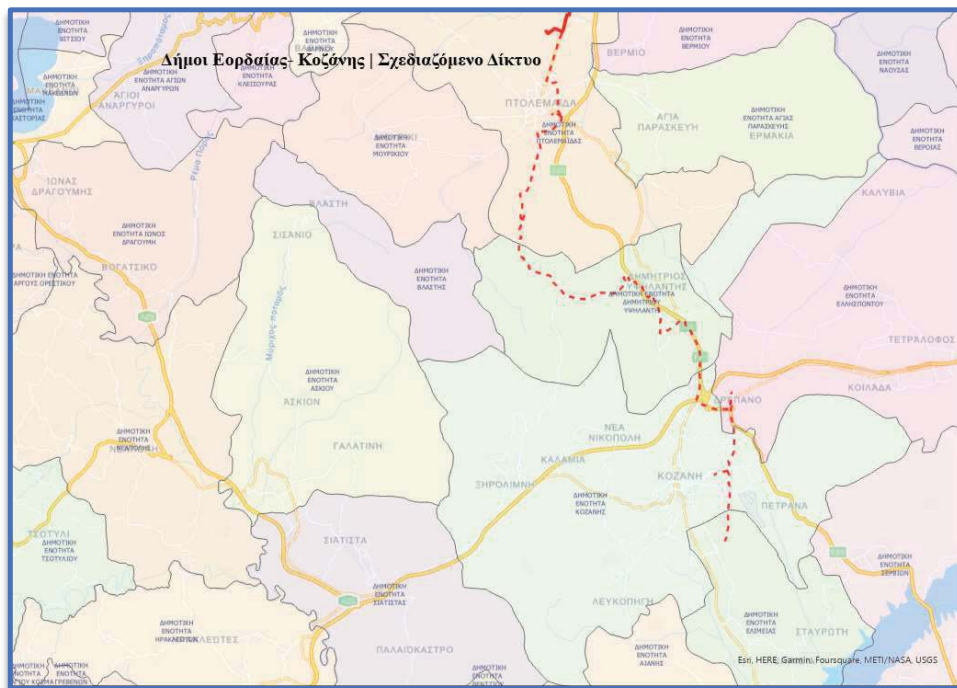
2.1 Γενική περιγραφή

Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες αναπτύσσεται ή 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.





Στους Πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται απολογιστικά το μήκος κατασκευασμένου δικτύου ανά Δήμο/ Δημοτική ενότητα, που έχει αναπτυχθεί μέχρι το Σεπτέμβριο του 2022 και εκτίμηση διαμόρφωσης του, για το Δεκέμβριο του ίδιου έτους.

Δίκτυο Μέσης Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ-22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	m	2.052	4.550
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	m	0	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	m	0	3.000
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	m	0	2.500
Σύνολο		2.052	10.050

Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης		Σεπ-22	Δεκ-22
		Υφιστάμενο	Εκτίμηση
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	m	5.781	10.281
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	m	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	m	4.140	4.140
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	m	0	4.500
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	m	1.431	5.931
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	m	2.327	6.327
Σύνολο		13.679	31.179

3 Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Για το έτος 2021, αν και προβλεπόταν η ανάπτυξη δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης, δεν υπήρξε κάποια εξέλιξη.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2021]

	2021 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021 -2025 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	1,98	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	5,00	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	5,00	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ. €/m)	198	-
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 [2023] – [2027]

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 έχει προγραμματιστεί ή κατασκευάζεται δίκτυο εντός του 2022.

		Περιοχές ενδιαφέροντος	Υφιστάμενο δίκτυο ΧΠ	Υφιστάμενο δίκτυο ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΜΠ	Μελλοντική ανάπτυξη δικτύου ΧΠ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	X	-	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	X	X	X	X
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝ*	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	X	X
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ*	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	X	-	X	X
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	X	-	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 ΥΨΗΛΑΝΤΗ	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	-	-	X

*LNG, **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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.
- 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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.
- 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 σταθμού 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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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 σταθμού LNG και στη συνέχεια από αγωγό υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ που αναμένεται να κατασκευαστεί εντός της δημοτικής ενότητας Πτολεμαΐδας στο τέλος του 2023. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.
- 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 Αμύνταιου 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. Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

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 Κοίλα 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 σταθμού αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG). Οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

Κανένας από τους παραπάνω δήμους/ δημοτικές ενότητες δεν διαθέτει μέχρι σήμερα υφιστάμενο ενεργό δίκτυο. Ως εκ τούτου εξετάζονται σύμφωνα με την διάκριση της ΡΑΕ 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.

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 (2022). Η συγκεκριμένη διάκριση για τους δήμους της περιφέρειας, αποτυπώνεται στους κάτωθι πίνακες:

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΠ το 2022	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ

ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΧΩΡΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΠ το 2022	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	20,09€	22,52 €	11,60 €	15,24 €	1,35 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	1,29 €	0,74 €	0,45 €	0,47 €	0,47 €
Σύνολο	21,38 €	23,26 €	12,05 €	15,71 €	1,81 €

* 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 2027, αναμένεται να ξεπεράσει τα 74€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 2023-2027, 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 με δίκτυο [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	14,09	4,95	0,00	0,00	0,00	24,54
Δίκτυο ΧΠ (km)	65,92	90,90	0,00	0,00	0,00	188,00
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	3.150	3.511	1.158	1.129	525	9.473
Μετρητές (#)	3.459	3.857	1.266	1.235	570	10.387
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	5	0	0	0	0	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	0	0	0	0	1
Αποθήκες LNG (#)						0

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	7,16	28,57	24,98	30,70	0	91,41
Δίκτυο ΧΠ (km)	0,00	0,00	13,00	37,00	0,00	50,00
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	0	0	750	753	353	1.856
Μετρητές (#)	0	0	823	826	385	2.034
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	1	3	0	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

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, αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2022] έως [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	22,03%	23,27%	27,90%	32,06%	35,64%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	10,40%	32,39%	62,71%	67,04%	79,39%	79,39%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	-	38,05%	41,56%	50,00%	51,51%	55,83%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	0	3.459	7.316	9.405	11.466	12.421
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	0	13.350	87.921	181.560	227.668	272.995
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	0	13.350	74.571	93.638	46.109	45.327
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	0	0	13.350	87.921	181.560	227.668

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:

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.

Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

- c. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
- d. 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 δίκτυο [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	3.459	3.857	1.266	1.235	570	10.387
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	166	530	165	125	34	1.020
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	3.191	3.003	997	1.034	479	8.704
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	3	3	0	0	0	6
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	98	317	104	76	57	652
Βιομηχανικοί	1	4	0	0	0	5
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	13.350	74.571	90.369	27.660	22.166
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	1.428	10.268	19.651	6.751	4.592
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	7.658	37.841	31.222	12.053	11.076
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	900	4.500	3.600	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	1.764	12.762	24.696	8.856	6.498
Βιομηχανικοί	1.600	9.200	11.200	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	13.350	87.921	178.290	205.950	228.116
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	1.428	11.696	31.347	38.098	42.690
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	7.658	45.499	76.721	88.774	99.850
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	900	5.400	9.000	9.000	9.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.764	14.526	39.222	48.078	54.576
Βιομηχανικοί	1.600	10.800	22.000	22.000	22.000
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	823	826	385	2.034
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	83	83	24	190
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	690	690	322	1.702
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	50	50	39	139
Βιομηχανικοί	0	0	0	3	0	3
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	3.270	18.449	23.160
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	714	3.569	3.062

Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	1.656	8.280	7.397
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	0	900	4.500	4.302
Βιομηχανικοί	0	0	0	2.100	8.400
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	3.270	21.719	44.879
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	714	4.283	7.344
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	1.656	9.936	17.333
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)	0	0	900	5.400	9.702
Βιομηχανικοί	0	0	0	2.100	10.500
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

4.2 Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με δίκτυο

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.

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

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με δίκτυο [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	CNG	210	343	306	257	112	1.228
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	Αγωγός	309	1.005	482	576	269	2.641
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	LNG	69	258	189	166	78	760
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	Αγωγός	2.871	2.251	289	236	111	5.758
ΣΥΝΟΛΟ			3.459	3.857	1.266	1.235	570	10.387

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με δίκτυο [2023] έως [2027]

		2023	2024	2025	2026	2027
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	6%	8%	12%	16%	18%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	12%	12%	17%	22%	24%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	4%	17%	27%	36%	40%
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	37%	54%	57%	60%	61%

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 δίκτυο [2023] έως [2027]

		2023	2024	2025	2026	2027
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΑ	1.119	6.817	10.603	5.982	4.566
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑ	1.059	10.117	25.700	10.998	10.324
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	ΜΑΝΙΑΚΟΙ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	271	2.100	4.838	3.781	2.982
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑ	10.901	55.537	49.227	6.898	4.294
ΣΥΝΟΛΟ		13.350	74.571	90.369	27.660	22.166

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 με δίκτυο [2023] έως [2027]

Σύνδεση*		Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	CNG	155	253	226	190	82	906
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	LNG, Αγωγός	228	743	356	426	199	1.952
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	Αγωγός	51	190	139	122	57	559
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	LNG, Αγωγός	2.124	1.665	213	174	82	4.258
ΣΥΝΟΛΟ		2.558	2.851	934	912	420	7.675

4.2.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	0,00	0,00	3,33	0,00	0,00	0,00	3,33
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	3,00	2,42	1,62	0,00	0,00	0,00	7,04
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	0,00	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	2,50	8,78	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28
ΣΥΝΟΛΟ	5,50	14,09	4,95	0,00	0,00	0,00	24,54

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	10,28	7,72	18,00	0,00	0,00	0,00	36,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4,14	8,50	40,36	0,00	0,00	0,00	53,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	4,50	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	5,93	7,20	23,87	0,00	0,00	0,00	37,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	6,33	35,00	8,67	0,00	0,00	0,00	50,00

km	Προοδευτικά έως 2022	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΣΥΝΟΛΟ	31,18	65,92	90,90	0,00	0,00	0,00	188,00

Πίνακας: Ανάπτυξη μονάδων αποσυμπιεστών (CNG decompressor units) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

#	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	1	0	0	0	0	1

Πίνακας: Ανάπτυξη μονάδων αεριοποιητών (LNG units) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο [2022] έως [2027]

#	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	1	0	0	0	0	1
ΣΥΝΟΛΟ	1	0	0	0	0	1

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 [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	1.662.592 €	1.846.033 €	430.268 €	361.144 €	159.567 €	4.459.605 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1.163.306 €	5.480.159 €	676.306 €	807.088 €	378.045 €	8.504.903 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	1.297.661 €	496.687 €	0 €	0 €	0 €	1.794.348 €
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	1.517.740 €	2.131.192 €	265.835 €	234.931 €	111.912 €	4.261.610 €
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	10.893.160 €	3.805.524 €	407.128 €	331.913 €	156.670 €	15.594.395 €
ΣΥΝΟΛΟ	16.534.459 €	13.759.595 €	1.779.536 €	1.735.076 €	806.195 €	34.614.861 €

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.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης με υφιστάμενο δίκτυο

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας	NPV	IRR	DPP
	€ 1.733.339	8,6%	22,62

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 [2023] – [2027]

	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 ΓΡΕΒΕΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	3.632 €	43	153 €	1.131
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	3.220 €	59	146 €	1.191
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	5.607 €	26	305 €	450
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	2.708 €	384	123 €	2.905

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 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	Αγωγός	0	0	240	240	113	593
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								

		Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
			2023	2024	2025	2026	2027	
			[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΟΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	LNG	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	Αγωγός	0	0	583	586	272	1.441
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ			0	0	823	826	385	2.034

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

		2023	2024	2025	2026	2027
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΟΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος		2023	2024	2025	2026	2027
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	0	0	959	4.794	4.337
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΛΑΝΟ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΣΑ	0	0	2.311	13.655	18.823
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ		0	0	3.270	18.449	23.160

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 [2023] έως [2027]

# *		Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	Αγωγός	0	0	177	177	83	437
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ	Αγωγός, LNG	0	0	431	433	201	1.065
ΣΥΝΟΛΟ		0	0	608	610	284	1.502

* Δεν περιλαμβάνονται οι Δήμοι για τους οποίους έχει γίνει αναφορά στην ενότητα 4.2.

4.3.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

km		2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0,00	4,56	10,00	0,00	0,00	14,56
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0,00	8,53	0,00	0,00	0,00	8,53
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	2,00	7,82	10,00	0,00	0,00	19,82
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0,00	0,00	4,98	15,84	0,00	20,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	0,00	0,00	0,00	9,86	0,00	9,86
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	3,42	6,66	0,00	0,00	0,00	10,08
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
ΣΥΝΟΛΟ		7,16	28,57	24,98	30,70	0,00	91,41

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

km		2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	0,00	0,00	4,00	9,00	0,00	13,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0,00	0,00	5,00	11,00	0,00	16,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0,00	0,00	4,00	7,00	0,00	11,00

km		2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΣΥΝΟΛΟ		0,00	0,00	13,00	37,00	0,00	50,00

Πίνακας: Αριθμός μονάδων αεριοποιητών (LNG units) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

#		2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ		1	0	0	0	0	1

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 [2023] έως [2027]

€		2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [Ε + 4]
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0 €	1.398.081 €	3.065.967 €	0 €	0 €	4.464.047 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0 €	2.615.269 €	0 €	0 €	0 €	2.615.269 €
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	612.580 €	2.397.586 €	3.748.995 €	1.003.467 €	159.716 €	7.922.343 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	1.895.376 €	0 €	0 €	0 €	0 €	1.895.376 €
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0 €	0 €	1.897.316 €	5.671.513 €	0 €	7.568.829 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0 €	0 €	296.372 €	1.438.441 €	0 €	1.734.812 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	0 €	0 €	816.374 €	4.040.562 €	382.613 €	5.239.549 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0 €	0 €	0 €	1.354.123 €	0 €	1.354.123 €
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	1.049.480 €	2.041.934 €	0 €	0 €	0 €	3.091.414 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0 €	306.597 €	0 €	0 €	0 €	306.597 €
ΣΥΝΟΛΟ		3.557.436 €	8.759.466 €	9.825.023 €	13.508.106 €	542.329 €	36.192.360 €

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 [2023] – [2027]

	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 ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	(ΚΛΕΙΔΙ, ΑΜΥΝΤΑΙΟ)	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	(ΛΕΒΑΙΑ, ΦΙΛΩΤΑΣ)	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	ΠΕΡΔΙΚΚΑ (ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ)	13.360 €	46	785 €	776
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ	(ΔΙΣΠΗΛΙΟ)	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	ΔΡΕΠΑΝΟ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	ΚΟΙΛΑ, ΚΑΣΛΑ	3.636 €	0	151 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	ΚΡΟΚΟΣ	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	(ΛΟΦΟΙ, ΒΕΥΗ)	0 €	0	0 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		0 €	0	0 €	0

4.4 Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	449.971 €	461.002 €	445.886 €	469.374 €	465.870 €	2.292.102 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	249.177 €	0 €	0 €	0 €	0 €	249.177 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	220.192 €	283.386 €	0 €	0 €	0 €	503.578 €
Λοιπές επενδύσεις	370.546 €	0 €	0 €	0 €	0 €	370.546 €
Σύνολο	1.289.886 €	744.388 €	445.886 €	469.374 €	465.870 €	3.415.403 €

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 2023-2027 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	19,04	-	-

6 Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης*

	2023	2024	2025	2026	2027	2023 έως 2027 [E-1] - [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	137	369	763	957	1.147	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	36	31	40	48	52	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.021 €	5.838 €	5.555 €	7.396 €	1.412 €	5.481 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	1.301 €	302 €	124 €	331 €	30 €	249 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	5.021 €	5.838 €	5.555 €	7.396 €	1.412 €	5.481 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	40	31	55	30	0	39
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	40	31	55	30	0	39
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	153	599	2.465	681	0	860

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

2023-2027

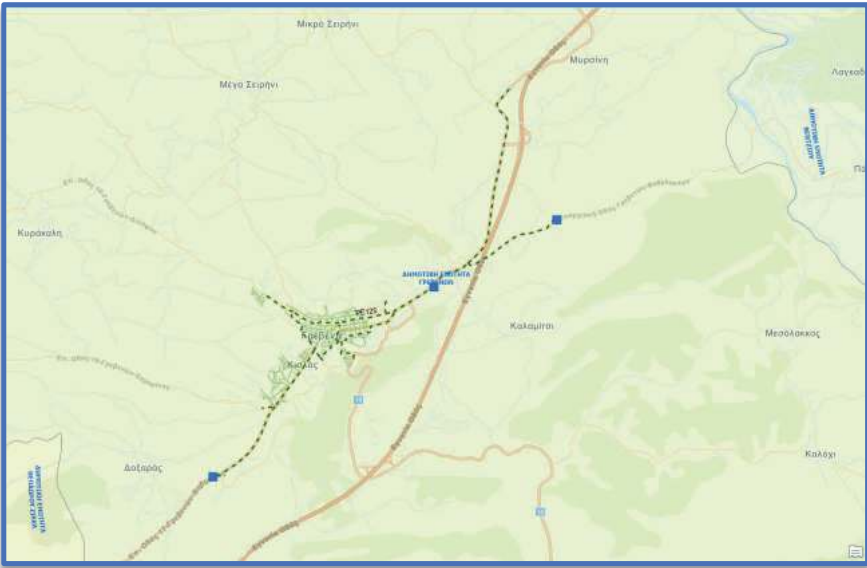
7.1 Α.(V). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας



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
	ΜΑΚΕΔΩΝΩΝ
ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΡΓΟΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΦΛΩΡΙΝΑ	ΦΛΩΡΙΝΑ
	ΜΕΛΙΤΗΣ
	ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ
ΕΟΡΔΑΙΑ	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ
ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ
	ΦΙΛΩΤΑ



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΚΟΖΑΝΗ	ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ
	ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ
	ΚΟΖΑΝΗΣ
	ΕΛΙΜΕΙΑΣ





ΕΝΟΤΗΤΑ Α.(VI)
Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής
Περιφέρειας Ηπείρου

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

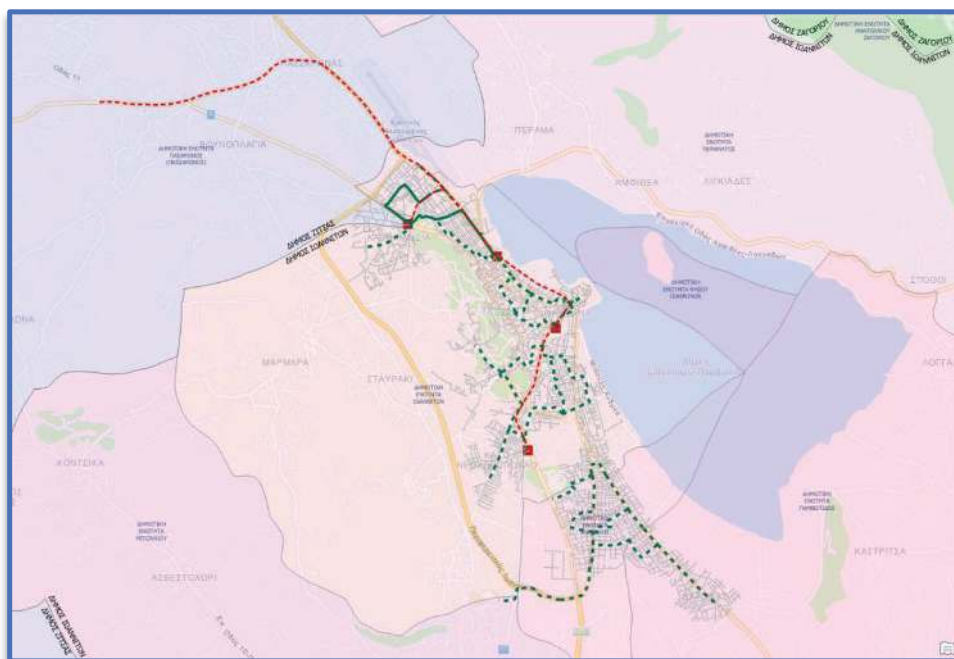
2.1 Γενική περιγραφή

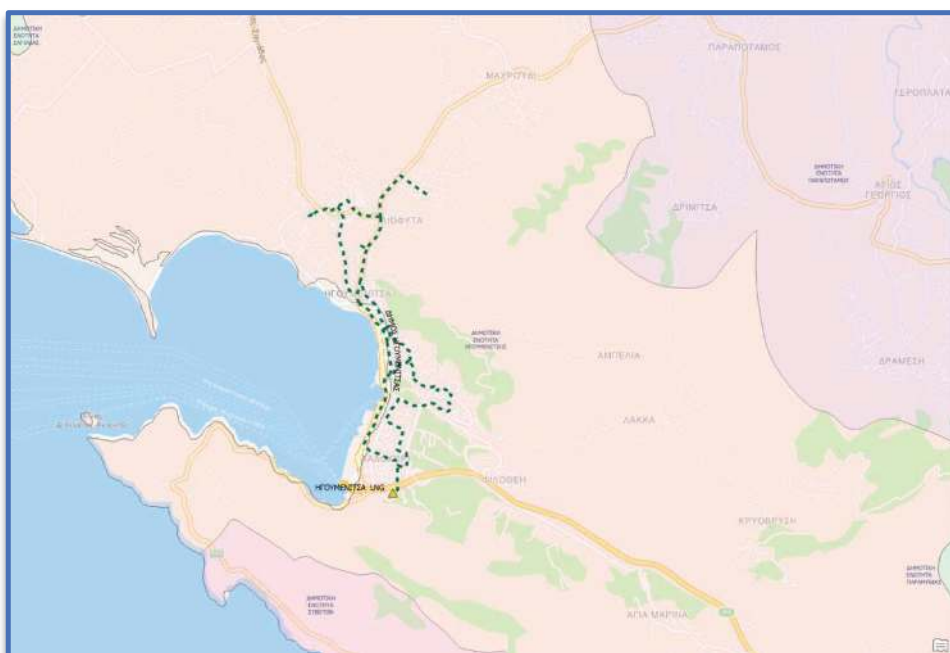
Η ΔΕΔΑ, έχει εξασφαλίσει από την έγκριση του προγράμματος ανάπτυξης 2021-2025, την δραστηριοποίηση της στις κάτωθι περιοχές, στις οποίες και θα αναπτύξει δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, την επόμενη περίοδο:

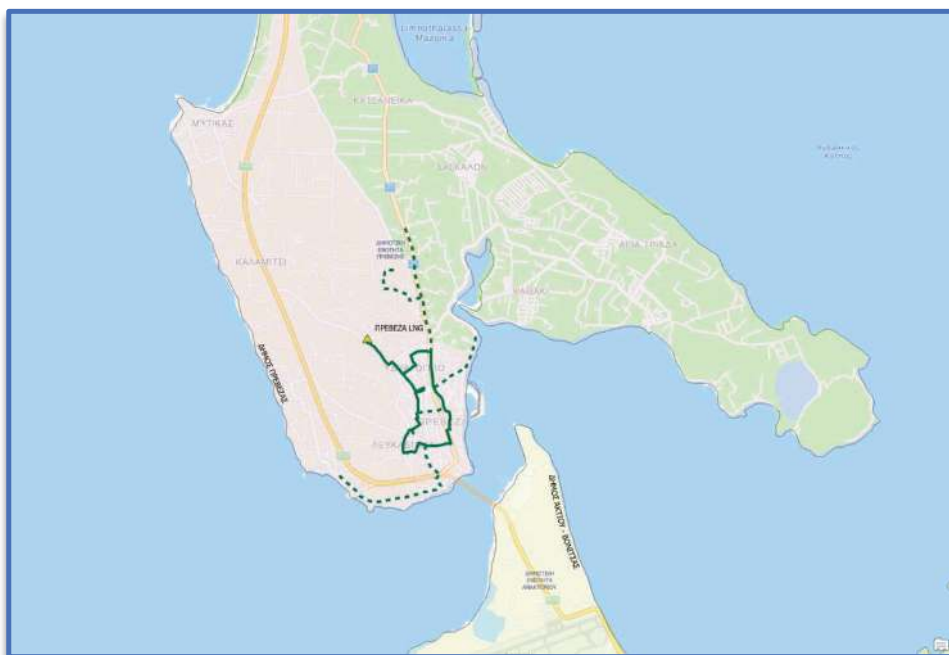
ΔΗΜΟΙ – ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ
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 Ζίτσας – Δήμος Ιωαννινών



Δήμος Αρταίων**Δήμος Ηγουμενίσσας**

Δήμος Πρέβεζας

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Για το έτος 2021, δεν πραγματοποιήθηκαν εργασίες ανάπτυξης δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης, καθώς δεν προβλεπόταν στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2021]

	2021 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021 -2025 [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.

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 υγροποιημένου 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 [2023] – [2027]

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*			Χ	
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ			Χ	Χ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ			Χ	Χ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ			Χ	Χ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ				Χ
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ				Χ
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ*				Χ
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ*				Χ
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ					
	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ*				Χ

*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.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης*	18,69 €	9,49 €	6,29 €	1,33 €	1,27 €
Πρόσθετες Επενδύσεις**	0,96 €	0,50 €	0,33 €	0,32 €	0,32 €
Σύνολο	19,65 €	9,99 €	6,62 €	1,65 €	1,59 €

* 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 2027, ξεπερνά τα 39εκ €

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 2023- 2027, 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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	15,61	0,00	0,00	0,00	0,00	15,61
Δίκτυο ΧΠ (km)	19,00	75,00	52,00	0,00	0,00	146,00
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	387	2.137	1.336	865	829	5.554
Μετρητές (#)	420	2.343	1.464	945	906	6.078
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	4	0	0	0	0	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	7	0	0	0	0	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 αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε - 1]	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	10,61%	16,11%	14,19%	17,36%	20,41%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	3,26%	16,15%	25,09%	25,09%	25,09%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	-	25,86%	34,09%	33,57%	41,09%	48,30%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	420	2.763	4.227	5.172	6.078
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	-	8.433	60.284	141.813	181.819	200.888
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	8.433	51.851	81.529	40.005	19.069
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	0	8.433	60.284	141.813	181.819

*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:

Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση

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.

Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	420	2.343	1.464	945	906	6.078
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	42	234	147	96	55	574
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	350	1.960	1.223	790	760	5.083
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	4	1	0	0	0	5
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	24	139	92	59	91	405
Βιομηχανικοί	0	9	2	0	0	11
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	8.433	51.851	81.529	40.005	19.069
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	361	3.457	9.314	5.882	3.775
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	840	8.064	21.751	13.637	9.408
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	6.800	28.900	6.800	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	432	4.230	11.664	7.686	5.886
Βιομηχανικοί	0	7.200	32.000	12.800	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	8.433	60.284	141.813	181.819	200.888
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	361	3.818	13.132	19.015	22.790
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	840	8.904	30.655	44.292	53.700
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	6.800	35.700	42.500	42.500	42.500
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	432	4.662	16.326	24.012	29.898
Βιομηχανικοί	0	7.200	39.200	52.000	52.000
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

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 & Ιωαννιτών

- 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 Ηγουμενίτσας | Δήμος Ηγουμενίτσας

- Το δίκτυο χαμηλής πίεσης που πρόκειται να κατασκευαστεί για την εξυπηρέτηση της πόλης της Ηγουμενίτσας, 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 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	69	307	218	189	182	965
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	69	285	218	105	102	779
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	213	1.575	850	472	453	3.563
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	69	170	178	179	169	765
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	0	6	0	0	0	6
Σύνολο		420	2.343	1.464	945	906	6.078

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	9,23%	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	15,61%	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ*	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ*	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ*	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ*	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	10,77%	17,00%	11,39%	13,43%	15,39%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	8,74%	9,08%	15,84%	22,64%	29,06%
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	-	-	-

*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 [2023] έως [2027]

MWh	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	271	2.295	5.717	4.271	3.836
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	271	2.215	5.394	3.941	2.177
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ*	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ*	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ*	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ*	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	7.619	41.386	50.214	28.176	9.494
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	271	1.755	3.404	3.617	3.562
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	0	4.200	16.800	0	0
Σύνολο	8.433	51.851	81.529	40.005	19.069

*Οι εκτιμήσεις της εξέλιξης ζήτησης αερίου έχουν ενσωματωθεί στην εκτίμηση της Δημοτικής Ενότητας Ιωαννινών

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 [2023] έως [2027]

#	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	LNG	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	157	1.165	629	349	335	2.635
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	51	227	161	139	134	712
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	LNG	51	210	161	77	75	574
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	LNG	51	125	131	132	125	564
Σύνολο		310	1.727	1.082	697	669	4.485

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 2023, 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 [2023] έως [2027]

km	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	6,41	0,00	0,00	0,00	0,00	6,41
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	6,10	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10
Σύνολο		15,61	0,00	0,00	0,00	0,00	15,61

Πίνακας: Αριθμός σταθμών αεριοποίησης και αποθήκες LNG ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

#	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	4	0	0	0	0	4
Σύνολο		7	0	0	0	0	7

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

km	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	3,00	7,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	3,00	7,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0,00	9,10	0,90	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	8,00	34,52	51,10	0,00	0,00	93,62
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	3,00	7,00	0,00	0,00	0,00	10,00
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Σύνολο		19,00	75,00	52,00	0,00	0,00	146,00

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 [2023] έως [2027]

€	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	1.698.393 €	988.513 €	305.875 €	265.835 €	256.549 €	3.515.164 €
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	1.698.393 €	957.758 €	305.875 €	148.907 €	144.339 €	3.255.272 €
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Αγωγός	953.442 €	795.317 €	0 €	0 €	0 €	1.748.759 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Αγωγός	0 €	30.222 €	0 €	0 €	0 €	30.222 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0 €	723.738 €	71.579 €	0 €	0 €	795.317 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Αγωγός	549.108 €	0 €	0 €	0 €	0 €	549.108 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Αγωγός	3.948.664 €	5.061.176 €	5.355.447 €	662.451 €	634.891 €	15.662.629 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	1.698.393 €	796.370 €	250.457 €	251.980 €	238.126 €	3.235.326 €
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	LNG	8.140.547 €	133.855 €	0 €	0 €	0 €	8.274.402 €
Σύνολο		18.686.939 €	9.486.950 €	6.289.233 €	1.329.173 €	1.273.904 €	37.066.199 €

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.

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

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου	NPV	IRR	DPP
	€ 1.178.146	12,8%	22,32

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 [2023] – [2027]

	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 ΑΡΤΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	3.643 €	97	214 €	1.639
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	4.179 €	78	233 €	1.400
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	4.396 €	38	114 €	1.462
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	4.229 €	77	257 €	1.261
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	1.379.067 €	-	394 €	-

4.4 Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	347.596 €	334.639 €	325.855 €	321.160 €	320.963 €	1.650.213 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	182.601 €	0 €	0 €	0 €	0 €	182.601 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	161.360 €	166.590 €	0 €	0 €	0 €	327.950 €
Λοιπές Επενδύσεις	271.542 €	0 €	0 €	0 €	0 €	271.542 €
ΣΥΝΟΛΟ	963.099 €	501.229 €	325.855 €	321.160 €	320.963 €	2.432.306 €

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 2023-2027 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	15,02	-	-

6 Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

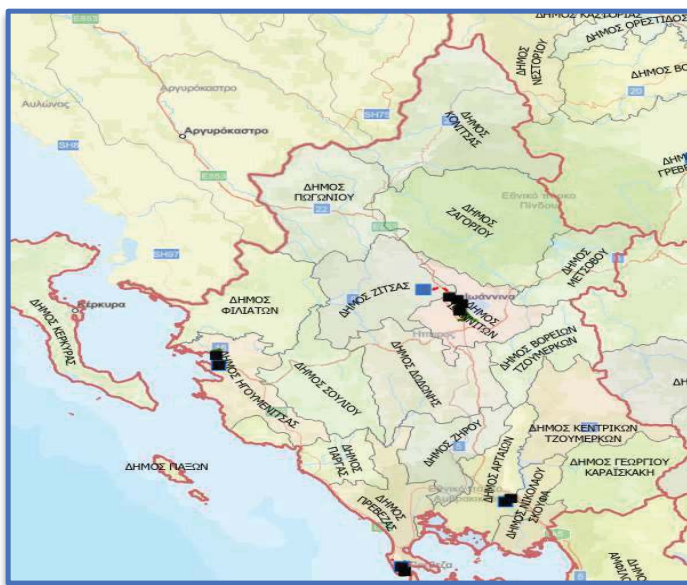
	2023	2024	2025	2026	2027	2022 έως 2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	[Ε] - [Ε + 4]
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	444	413	971	1.245	1.376	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	22	19	29	35	42	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	44.493 €	4.049 €	4.296 €	1.407 €	1.406 €	6.098 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2.216 €	183 €	77 €	33 €	67 €	185 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	44.493 €	4.049 €	4.296 €	1.407 €	1.406 €	6.098 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	12	31	28	0 €	0 €	38
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	12	31	28	0 €	0 €	38
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	244	691	1.568	0 €	0 €	1.243

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 2023-2027



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
-------	--------------------

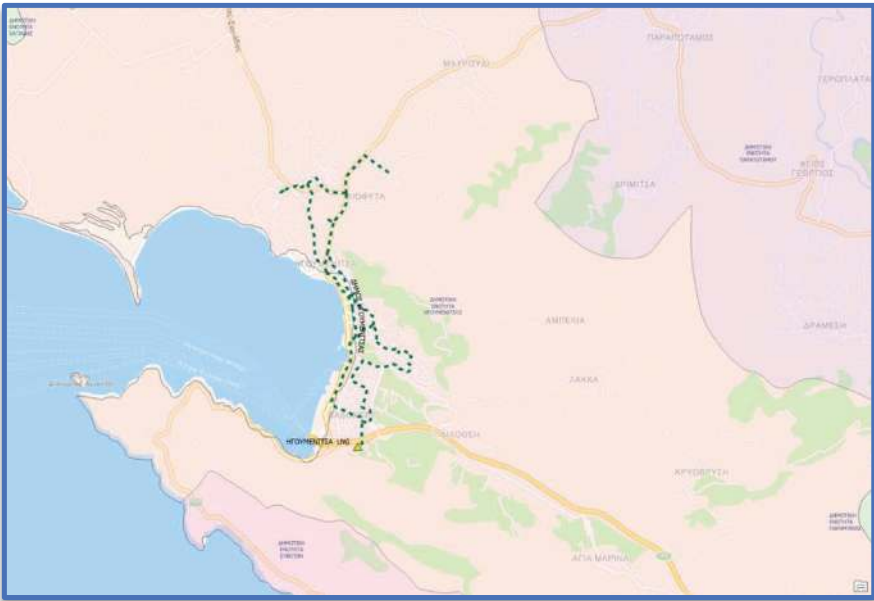
ΑΡΤΑΙΩΝ	ΑΡΤΑΙΩΝ
---------	---------

Πόλη της Άρτας



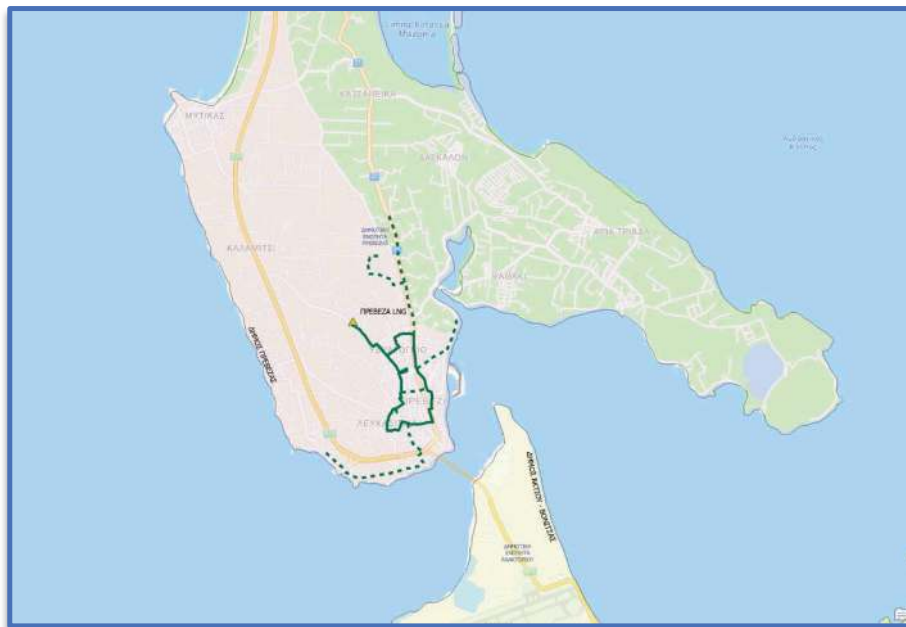
ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ

Πόλη της Ηγουμενίτσας



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΠΡΕΒΕΖΑΣ	ΠΡΕΒΕΖΗΣ

Πόλη της Πρέβεζας





ΕΝΟΤΗΤΑ Α.(VII)

Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής

Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας

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>

2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

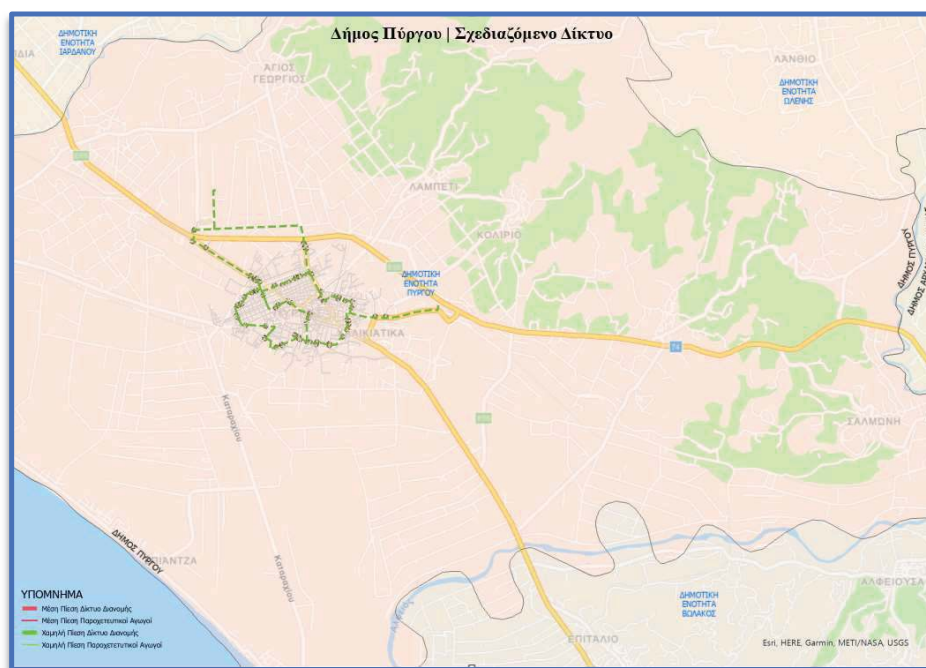
2.1 Γενική περιγραφή

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 ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΛΕΝΙΑΣ
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΣΙΕΩΝ
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ

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.





3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης [2021] – [2025]

Το έτος 2021, δεν πραγματοποιήθηκαν εργασίες ανάπτυξης δικτύου μέσης ή και χαμηλής πίεσης, αν και προβλεπόταν στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2021 – 2025.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος [2021]

	2021 [Ε-2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021 -2025 [Ε-2] – [Ε+2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	4,18	-
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	0,00	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	25,00	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (χιλ €/km)	167	-
Νέες συνδέσεις (#)	90	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/km)*	4	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	372	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/km)*	0,015	-

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 υγροποιημένου 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 [2023] – [2027]

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 ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ			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 Βραχναΐικων, 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 [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	21,84 €	25,29 €	3,15 €	3,15 €	1,75 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	1,06 €	0,64 €	0,33 €	0,33 €	0,33 €
Σύνολο	22,90 €	25,93 €	3,48 €	3,48 €	2,08 €

* 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 2027, ξεπερνά τα 57εκ €.

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 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	18,75	0,00	0,00	0,00	0,00	18,75
Δίκτυο ΧΠ (km)	43,34	144,92	0,00	0,00	0,00	188,26
Παροχρεωτικοί αγωγοί (#)	896	6.102	2.047	2.047	1.140	12.232
Μετρητές (#)	981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης LNG (#)	6	1	0	0	0	7

Ο χρόνος εγκατάστασης του μετρητικού και ρυθμιστικού σταθμού 19/4 που πρόκειται να εγκατασταθεί, εξαρτάται από το βαθμό διεύθυνσης και σύνδεσης νέων πελατών.

Για την πρόβλεψη των παροχρεωτικών 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 παροχρεωτικών αγωγών, θα αυξάνεται σταδιακά 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 [2027]

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	[E - 1]	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διεύθυνσης αερίου (%)	-	10,68%	19,18%	24,80%	30,41%	33,53%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	4,92%	21,35%	21,35%	21,35%	21,35%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων * (%)	-	17,11%	30,76%	39,76%	48,76%	53,77%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	0	981	7.686	9.933	12.181	13.431
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	0	30.327	181.755	309.824	347.442	380.947
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	0	30.327	151.428	128.068	37.619	33.505
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	0	0	30.327	181.755	309.824	347.442

*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:

Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση

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.

Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	98	648	248	226	75	1.295
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	822	5.646	1.848	1.886	1.050	11.252
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	2	0	0	0	2
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	58	388	151	136	125	858
Βιομηχανικοί	3	21	0	0	0	24
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	30.327	151.428	128.068	37.619	33.505
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	686	7.280	19.880	8.526	6.853
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.397	15.188	41.534	15.773	14.610
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	600	2.400	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.044	11.160	30.654	13.320	12.042
Βιομηχανικοί	27.200	117.200	33.600	0	0
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	30.327	181.755	309.824	347.442	380.947
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	686	7.966	27.846	36.372	43.225
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.397	16.585	58.120	73.892	88.502
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	600	3.000	3.000	3.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	1.044	12.204	42.858	56.178	68.220
Βιομηχανικοί	27.200	144.400	178.000	178.000	178.000
CNG (πρατήριο)	0	0	0	0	0

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 τελικοί πελάτες, όλων των κατηγοριών, οι οποίοι αναλύονται ως εξής:

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	LNG	2	4	0	0	0	6
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	0	1	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός, LNG	420	4.671	1.334	1.457	811	8.693
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Αγωγός	350	1.722	721	646	360	3.799
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	LNG	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	209	307	192	145	79	932
Σύνολο		981	6.705	2.247	2.248	1.250	13.431

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	0%	2%	18%	23%	28%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	0%	4%	22%	30%	37%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ					

	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	0%	7%	18%	24%	29%

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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	2.000	9.600	6.400	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	400	1.600	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	26.542	126.397	85.532	23.171	21.699
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	1.123	11.104	28.781	11.398	9.629
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΩΝ	-				
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	662	3.927	5.756	3.050	2.177
Σύνολο	30.327	151.428	128.068	37.619	33.505

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 χωρίς υφιστάμενο δίκτυο.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	LNG	1	2	0	0	0	3
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ	Αγωγός/LNG	310	3.457	987	1.078	600	6.432
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	LNG/ Αγωγός	259	1274	533	478	266	2.810
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	154	227	142	107	58	688
Σύνολο		724	4.960	1.662	1.663	924	9.933

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 [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	9,10	0,00	0,00	0,00	0,00	9,10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Σύνολο	19,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,00

#	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	4	0	0	0	0	4
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	0	1	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						

#	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	1	0	0	0	0	1
Σύνολο	6	1	0	0	0	7

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 [2023] έως [2027]

€	Σύνδεση	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	LNG/ Αγωγός	6.591.015 €	535.033 €	0 €	0 €	0 €	7.126.048 €
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	Αγωγός	3.838.648 €	0 €	0 €	0 €	0 €	3.838.648 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Αγωγός	1.898.233 €	19.390 €	0 €	0 €	0 €	1.917.622 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	Αγωγός	801.476 €	0 €	0 €	0 €	0 €	801.476 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	LNG /Αγωγός	3.323.223 €	14.998.380 €	1.866.602 €	2.037.424 €	1.136.103 €	23.361.732 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Αγωγός	0 €	121.928 €	0 €	0 €	0 €	121.928 €
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Αγωγός	3.060.855 €	8.071.675 €	1.010.039 €	905.443 €	504.258 €	13.552.269 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	LNG	204.839 €	0 €	0 €	0 €	0 €	204.839 €
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	2.121.297 €	1.542.134 €	270.403 €	204.325 €	112.061 €	4.250.221 €
Σύνολο		21.839.585 €	25.288.540 €	3.147.044 €	3.147.193 €	1.752.423 €	55.174.785 €

4.3.4 Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς 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 την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων.

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

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας	NPV	IRR	DPP
	€ 4.248.039	14,7%	9,38

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 [2023] – [2027]

	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	1.187.675 €	1	396 €	2.687
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΚΩΝ	0€	0	0€	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	1.917.622 €	0	959 €	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	2.687 €	94	82 €	3.069
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	0€	0	0€	0
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.567 €	54	218 €	887
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	0€	0	0€	0
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	4.560 €	58	273 €	973

4.4 Πρόσθετες επενδύσεις

Οι πρόσθετες επενδύσεις του νέου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027, που αφορούν σε δαπάνες πληροφοριακών συστημάτων, κτιριακών υποδομών και κεφαλαιοποίησης μισθοδοσίας, περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις [2023] έως [2027]

€	2023	2024	2025	2026	2027	Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Κεφαλαιοποίηση Μισθοδοσίας	331.186 €	358.060 €	333.588 €	329.656 €	328.995 €	1.681.485 €
Επενδύσεις Πληροφοριακών Συστημάτων	215.980 €	0 €	0 €	0 €	0 €	215.980 €
Επενδύσεις Υποδομών Βιομεθανίου, Υδρογόνου & Νησιών	190.857 €	279.435 €	0 €	0 €	0 €	470.292 €
Λοιπές Επενδύσεις	321.180 €	0 €	0 €	0 €	0 €	321.180 €
Σύνολο	1.059.203 €	637.496 €	333.588 €	329.656 €	328.995 €	2.688.938 €

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 2023-2027 [E] – [E + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	11,74	-	-

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2023	2024	2025	2026	2027	2023 έως 2027 [E-1] - [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/km)	700	965	1.646	1.846	2.024	
Συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/km)	23	41	53	65	71	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	22.263 €	3.772 €	1.401 €	1.400 €	1.402 €	4.108 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	720 €	167 €	25 €	84 €	52 €	145 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	22.263 €	3.772 €	1.401 €	1.400 €	1.402 €	4.108 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	16	46	0	0	0	65
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	16	46	0	0	0	65
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	488	1.045	0	0	0	1.840

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

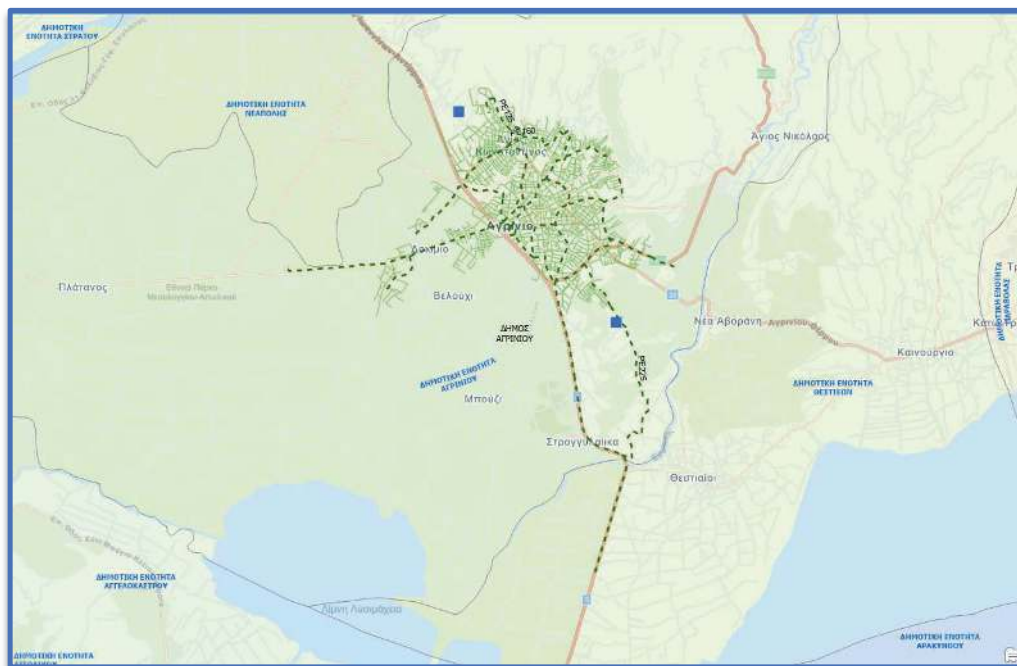
2023-2027

7.1 Α.(VII). Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας



ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ
	ΘΕΣΤΙΩΝ

Πόλη του Αγρινίου

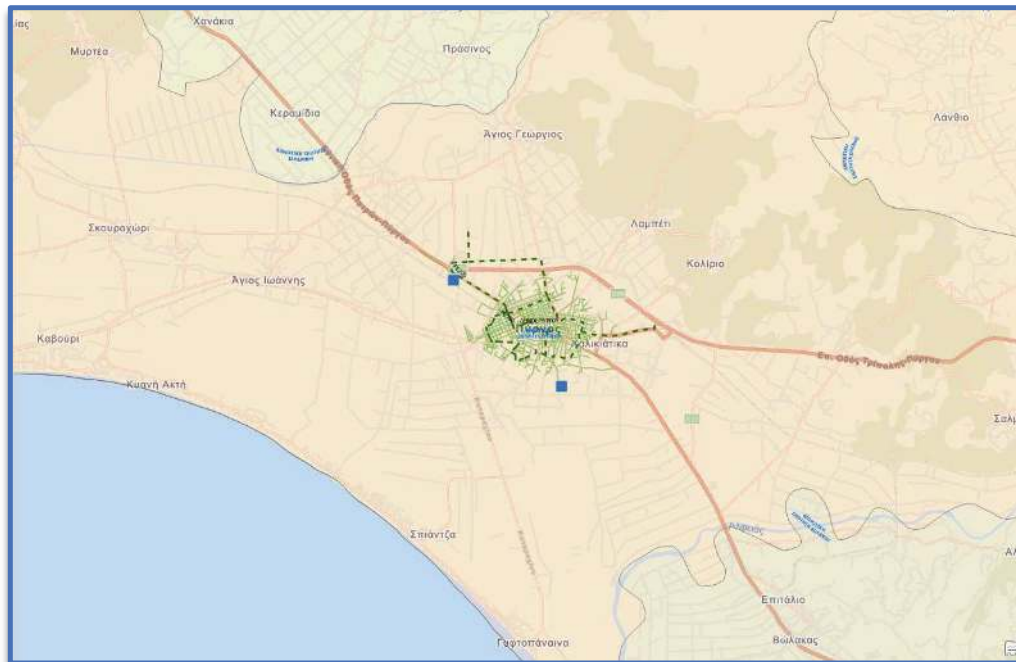


ΔΗΜΟΙ	ΔΗΜΟΤΙΚΕΣ ΕΝΟΤΗΤΕΣ
-------	--------------------

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»



ΕΝΟΤΗΤΑ Β.(Ι)
Νέα Δίκτυα Διανομής -
Ανάπτυξη & Ενίσχυση Δικτύου Διανομής
Κεντρικής Μακεδονίας

«Αλεξάνδρεια – Βέροια – Γιαννιτσά»

2023-2027

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. Αυτή η δυνατότητα παρουσιάστηκε μετά την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2021-2025 και είναι δυνατό να αξιοποιηθεί στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027.

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 2021-2025, 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

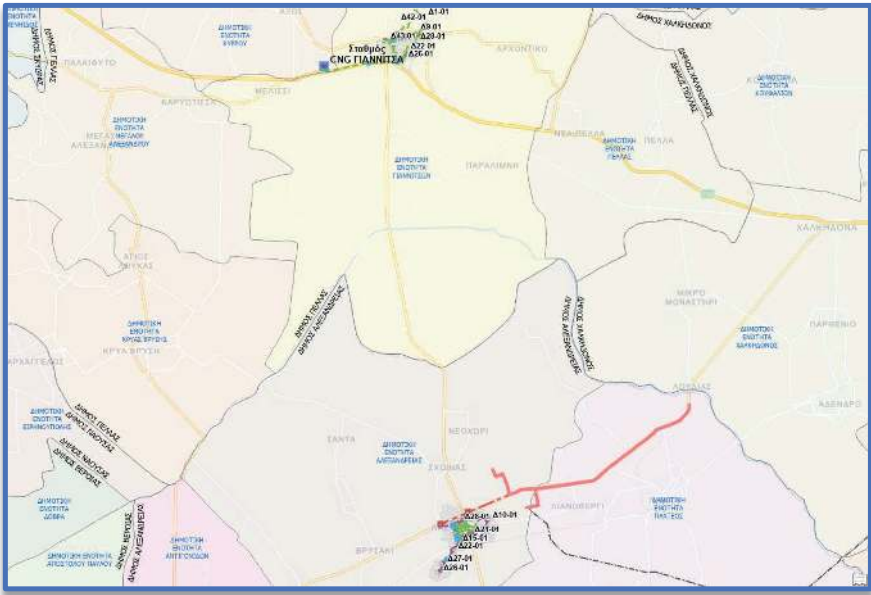
Στο δήμο Βέροιας

- 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 [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
---------	------	------	------	------	------

	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης*	0 €	9,06 €	5,49 €	0,14 €	0,10 €
Σύνολο	0 €	9,06 €	5,49 €	0,14 €	0,10 €

* 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 2027, ξεπερνά τα 14εκ €

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 (2024-2025), 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 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	0	30,00	15,80	0	0	45,80
Δίκτυο ΧΠ (km)	0	15,00	15,00	0	0	30,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	161	83	56	300
Μετρητές (#)	0	0	398	202	131	731
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	4	0	0	0	4

Ο χρόνος εγκατάστασης των μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 εξαρτάται από το βαθμό διεύθυνσης 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 αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)*	11,16%	11,95%	15,88%	19,28%	21,51%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)*	34,54%	60,78%	63,04%	63,04%	63,04%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)*	16,83%	25,12%	31,24%	38,33%	43,01%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	0	0	398	600	731
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	0	0	1.745	9.424	12.735

* 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 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:

Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση

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.

Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	398	202	131	731
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	40	21	7	68
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	333	168	110	611
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	24	13	14	51
Βιομηχανικοί	0	0	1	0	0	1
CNG	0	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	1.745	7.679	3.311
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	280	1.267	637
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	633	2.850	1.486
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	432	1.962	1.188
Βιομηχανικοί	0	0	400	1.600	0
CNG	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	8,20	30,00	15,80	0	0	126,40
Δίκτυο ΧΠ (km)	122,09	167,43	30,00	0	0	419,89
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	2.291	5.163	2.791	2.542	1.675	15.574
Μετρητές (#)	2.511	5.670	3.080	2.901	1.902	18.327
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	7	4	0	0	0	18
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Έργα ανάπτυξης	16,82 €	28,61 €	10,73 €	3,96 €	2,58 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,00 €	1,13 €	0,69 €	0,68 €	0,68 €
Σύνολο	18,83 €	29,74 €	11,41 €	4,64 €	3,26 €

4. Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]

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 διανεμηθειών 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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2027
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Αγωγός	0	0	200	103	68	371
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	0	0	198	99	63	360
Σύνολο		0	0	398	202	131	731

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος				
	2023	2024	2025	2026	2027
	[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*	9,09%	12,72%	17,04%	21,70%	24,77%
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ*	12,78%	13,64%	17,73%	22,01%	24,82%

* Οι παραπάνω δείκτες υπολογίζονται συνδυαστικά με τα στοιχεία του εγκεκριμένου έργου του δικτύου διανομής Κεντρικής Μακεδονίας [Ενότητα Α.(II)], λόγω της συμπληρωματικότητας των έργων.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή [2023] έως [2027]

MWh/έτος	Νέες ανά έτος				
	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	0	1.073	4.658	1.736
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	0	671	3.021	1.574
Σύνολο	0	0	1.745	7.679	3.311

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Αρχικό έργο αποκλειστικά με CNG					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	280	1.075	1.530	1.900	2.144
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	1.231	9.540	24.656	32.182	38.173
Συνδυασμός έργων					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	280	1.075	1.730	2.203	2.515
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	1.231	9.540	25.729	37.913	45.640

ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΝΝΙΤΣΩΝ	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Αρχικό έργο αποκλειστικά με CNG					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	314	858	1.162	1.391	1.544
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	1.343	8.553	16.961	21.926	25.636
Συνδυασμός έργων					
Προοδευτικές συνδέσεις (#)	314	858	1.360	1.688	1.904
Διανεμόμενες προοδευτικές ποσότητες αερίου (MWh)	1.343	8.553	17.633	25.619	30.903

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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	154	148	76	41	28	447
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ & ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	Αγωγός/CNG	439	1.138	706	591	389	3.263
ΣΥΝΟΛΟ		593	1.286	782	632	417	3.710

4.1.2 Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0	12,40	0	0	0	12,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	0	6,70	0	0	0	6,70
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	6,70	0	0	0	6,70
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	1,30	0	0	0	1,30
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	2,90	15,80	0	0	18,70
Σύνολο	0	30,00	15,80	0	0	45,80

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ*						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0	7,50	7,50	0	0	15,00
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ*						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0	7,50	7,50	0	0	15,00
Σύνολο	0	15,00	15,00	0	0	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 [2023] έως [2027]

€	Σύνδεση**	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Αγωγός	0 €	3.198.667 €	0 €	0 €	0 €	3.198.667 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΓΟΝΙΔΩΝ	Αγωγός	0 €	1.728.312 €	0 €	0 €	0 €	1.728.312 €
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Αγωγός	0 €	1.728.312 €	0 €	0 €	0 €	1.728.312 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Αγωγός	0 €	997.961 €	714.958 €	73.040 €	49.968 €	1.835.926 €
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Αγωγός	0 €	1.410.693 €	4.776.221 €	71.070 €	46.476 €	6.304.459 €
Σύνολο		0 €	9.063.946	5.491.179	144.110	96.443	14.795.678

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.

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
	€ 18.590.001	24,2%	6,69

*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 [2023] – [2027]

	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	4.949 €	25	246 €	498
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	17.512 €	24	1.197 €	351

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 2023 – 2027 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	5,9	6,51	0,61	10,3%

*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

	2023	2024	2025	2026	2027	2022 έως 2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	[E] έως [E + 4]
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	-	-	13.797 €	713 €	736 €	20.240 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	-	-	3.147 €	19 €	29 €	1.162 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	-	-	13.797 €	713 €	736 €	20.240 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	-	-	13	-	-	10
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	-	-	13	-	-	10
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	-	-	57	-	-	168

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 »

2023-2027

Περιεχόμενα

1.	Περιεχόμενα
2.	Εισαγωγή
3.	Περιγραφή νέου δικτύου
4.	Προγραμματισμένα έργα [2022] – [2026]
4.1.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης
4.1.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου
4.1.2.	Ανάπτυξη δικτύου
4.1.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης
4.1.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης
4.1.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης
5.	Οικονομική βιωσιμότητα Προγράμματος Ανάπτυξης
6.	Επίπτωση Προγράμματος Νέων Επενδύσεων στη μέση χρέωση δικτύου διανομής
7.	Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

2. Εισαγωγή

Η ΔΕΔΑ, στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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).

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 2021-2025 για την συγκεκριμένη περιφέρεια.

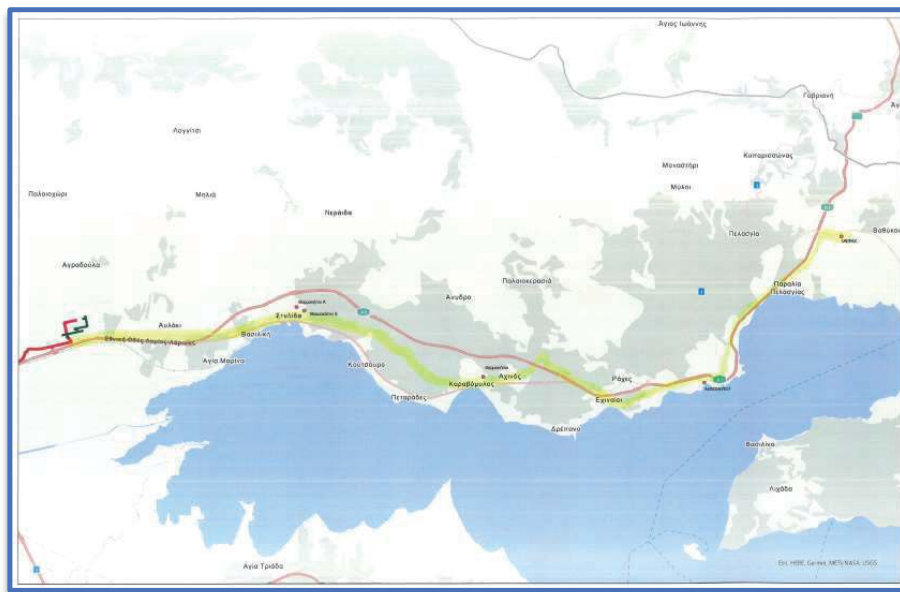
Ειδικότερα προβλέπονται τα κάτωθι:

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 [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης	4,31 €	11,14 €	0,06 €	0,03 €	0,02 €
Σύνολο	4,31 €	11,14 €	0,06 €	0,03 €	0,02 €

* Στα έργα ανάπτυξης περιλαμβάνονται και δαπάνες συνδέσεων.

Το ύψος των επενδύσεων για το επιπρόσθετο έργο της συγκεκριμένης περιφέρειας, έως και το 2027, ξεπερνά τα 15εκ €.

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 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [Ε + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	10,13	30,38	0,00	0,00	0,00	40,51
Δίκτυο ΧΠ (km)	7,50	7,50	0,00	0,00	0,00	15,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	34	34	33	18	12	131
Μετρητές (#)	73	76	75	39	23	286

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	1	0	0	0	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, θα αυξάνεται σταδιακά σε βάθος χρόνου.

Για τον υπολογισμό του συνόλου των δεικτών που ζητούνται στο νέο πρόγραμμα ανάπτυξης 2023-2027, 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 [2023] έως [2027]

	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	3,55%	5,16%	10,44%	11,84%	14,17%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	25,94%	42,62%	68,24%	68,24%	68,24%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	3,64%	8,64%	21,13%	27,11%	36,89%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	73	149	224	263	286
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)- Προοδευτικά	39.741	211.944	265.230	266.667	267.345

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:

Η κατηγοριοποίηση των οικιακών πελατών γίνεται ως:

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση

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.

Η κατηγοριοποίηση των εμπορικών πελατών:

Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)
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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Σύνολο τελικών πελατών	73	76	75	39	23	286
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	6	9	10	5	2	32
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	58	61	57	31	19	226
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	2	0	0	0	0	2
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	4	5	8	3	2	22
Βιομηχανικοί	3	1	0	0	0	4
CNG	0	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	39.741	172.203	53.286	1.437	678
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	42	231	322	315	154
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	110	557	572	492	272
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	600	2.400	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	72	378	504	630	252

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Βιομηχανικοί	38.916	168.637	51.888	0	0
CNG	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις προοδευτικής εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου [2023] έως [2027]

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
Σύνολο τελικών πελατών	39.741	211.944	265.230	266.667	267.345
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	42	273	595	910	1.064
Οικιακοί – Αυτονομίες χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	110	667	1.239	1.731	2.003
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	600	3.000	3.000	3.000	3.000
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	72	450	954	1.584	1.836
Βιομηχανικοί	38.916	207.554	259.442	259.442	259.442
CNG	0	0	0	0	0

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 [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	2023	2024	2025	2026	2027	
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Δίκτυο ΜΠ (km)	15,09	30,38	0,00	0,00	0,00	175,60*
Δίκτυο ΧΠ (km)	106,48	159,51	0,00	0,00	0,00	419,90*
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	2.088	8.082	3.076	5.034	2.864	21.849*
Μετρητές (#)	2.323	8.918	3.413	5.550	3.150	24.120*
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	5	1	0	0	0	17*
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	0	0	0	0	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

*Αθροιστικά τα στοιχεία του 2022

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 [2023] έως [2027]

Εκατ. €	2023	2024	2025	2026	2027
	[Ε]	[Ε + 1]	[Ε + 2]	[Ε + 3]	[Ε + 4]
Έργα ανάπτυξης	17,77 €	34,66 €	4,73 €	7,74 €	4,40 €
Πρόσθετες Επενδύσεις	2,77 €	1,43 €	0,82 €	0,81 €	0,81 €
Σύνολο	20,54 €	36,09 €	5,55 €	8,56 €	5,22 €

4. Προγραμματισμένα έργα [2023] – [2027]

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 ενοτήτων Στυλίδος, 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 Στυλίδος, 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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	46	50	50	27	16	189
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Αγωγός	27	25	25	12	7	96
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Αγωγός	0	1	0	0	0	1

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή [2023] έως [2027]

	Νέες ανά έτος				
	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	9%	14%	21%	25%	28%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	15%	22%	26%	28%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή [2023] έως [2027]

MWh/έτος	Νέες ανά έτος				
	2023	2024	2025	2026	2027
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	26.379	105.688	902	923	463
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	13.362	53.543	496	514	215
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	12.972	51.888	0	0

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 [2023] έως [2027]

	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		2023	2024	2025	2026	2027	
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	570	2.490	355	982	557	4.954
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	54	56	55	28	17	210
ΣΥΝΟΛΟ		624	2.546	410	1.010	574	5.164

4.1.2 Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	0,90	0	0	0	0	0,90
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	9,23	5,98	0	0	0	15,21
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	15,40	0	0	0	15,40
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	9,00	0	0	0	9,00
Σύνολο	10,13	30,38	0	0	0	40,51

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή [2023] έως [2027]

km	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	7,50	2,50	0	0	0	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	5,00	0	0	0	5,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0	0	0
Σύνολο	7,50	7,50	0	0	0	15,00

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 [2023] έως [2027]

€	Σύνδεση	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	309.150 €	0 €	0 €	0 €	0 €	309.150 €
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	3.915.977 €	2.273.856 €	36.297 €	20.507 €	13.374 €	6.260.009 €

€	Σύνδεση	2023	2024	2025	2026	2027	Προοδευτικά έως 2027 [E + 4]
		[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Αγωγός	84.850 €	5.723.480 €	20.209 €	10.030 €	6.538 €	5.845.107 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Αγωγός	0 €	3.143.025 €	0 €	0 €	0 €	3.143.025 €
Σύνολο		4.309.977 €	11.140.360 €	56.506 €	30.537 €	19.912 €	15.557.292 €

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 2023-2027, για την περίοδο υπολογισμού των τιμολογίων.

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
	€ 26.386.899	21,3%	8,23

*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 [2023] – [2027]

	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	33.122 €	19	47 €	13.435
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	60.887 €	19	86 €	13.626
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 2023 – 2027 [Ε] – [Ε + 4] (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής*	6,7	5,65	-1,05	-15,67%

*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

	2023	2024	2025	2026	2027	2023 έως 2027 [E] έως [E + 4]
	[E]	[E + 1]	[E + 2]	[E + 3]	[E + 4]	
Επένδυση ανά νέο τελικό πελάτη (€/πελάτη)	59.041 €	146.584 €	753 €	783 €	866 €	54.396 €
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	108 €	65 €	1 €	21 €	29 €	58 €
Επένδυση ανά νέα σύνδεση (€/σύνδεση)	59.041 €	146.584 €	753 €	783 €	866 €	54.396 €
Νέοι πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/km)	4	2	-	-	-	5
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/km)	4	2	-	-	-	5
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/km)	2.254	4.546	-	-	-	4.816

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

<u>1.</u>	<u>Εισαγωγή</u>
<u>1.1.</u>	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>

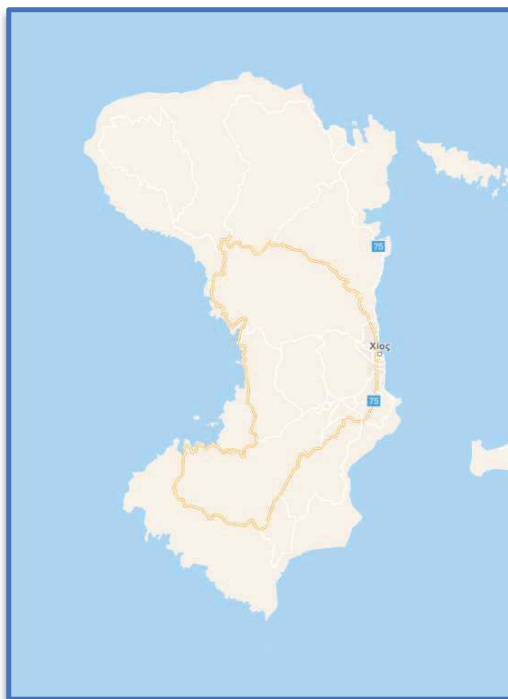
1. Εισαγωγή

Η ΔΕΔΑ συνεκτιμώντας την ταχεία ανάπτυξη του κλάδου του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) και την κατασκευή από τον ΔΕΣΦΑ της Νέας προβλήτας Small Scale LNG στον Τερματικό σταθμό Ρεβυθούσας, προγραμματίζει να αναπτύξει δίκτυα διανομής Φυσικού Αερίου στις περιοχές που αναφέρονται εντός του πίνακα που ακολουθεί.

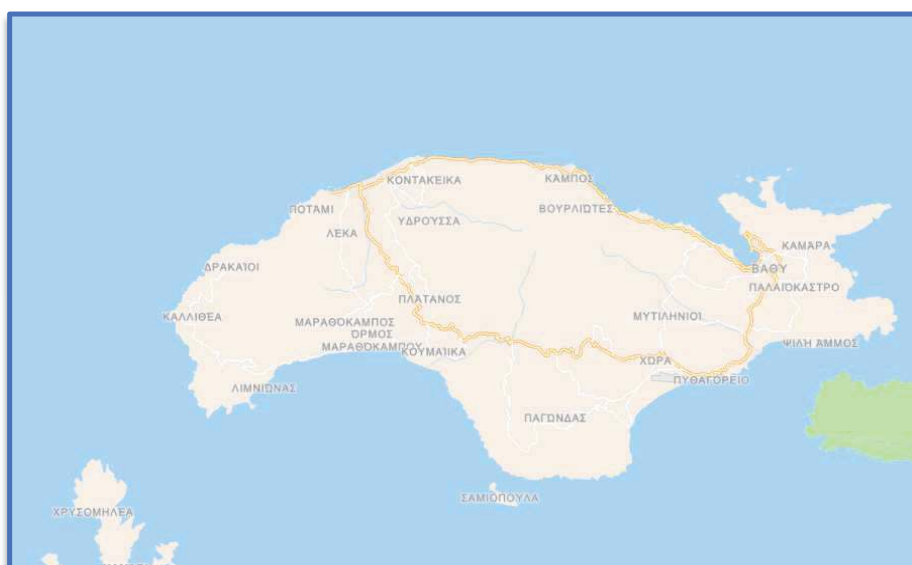
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΛΕΣΒΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΜΥΤΙΛΙΝΗΣ
		ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΛΕΣΒΟΥ
	ΠΕ ΧΙΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΧΙΟΥ
	ΠΕ ΣΑΜΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΣΑΜΟΥ
		ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΣΑΜΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΠΕ ΡΟΔΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΟΔΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΡΗΤΗΣ	ΠΕ ΧΑΝΙΩΝ	ΔΗΜΟΣ ΧΑΝΙΩΝ
	ΠΕ ΡΕΘΥΜΝΟΥ	ΔΗΜΟΣ ΡΕΘΥΜΝΗΣ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



Π.Ε. ΛΕΣΒΟΥ



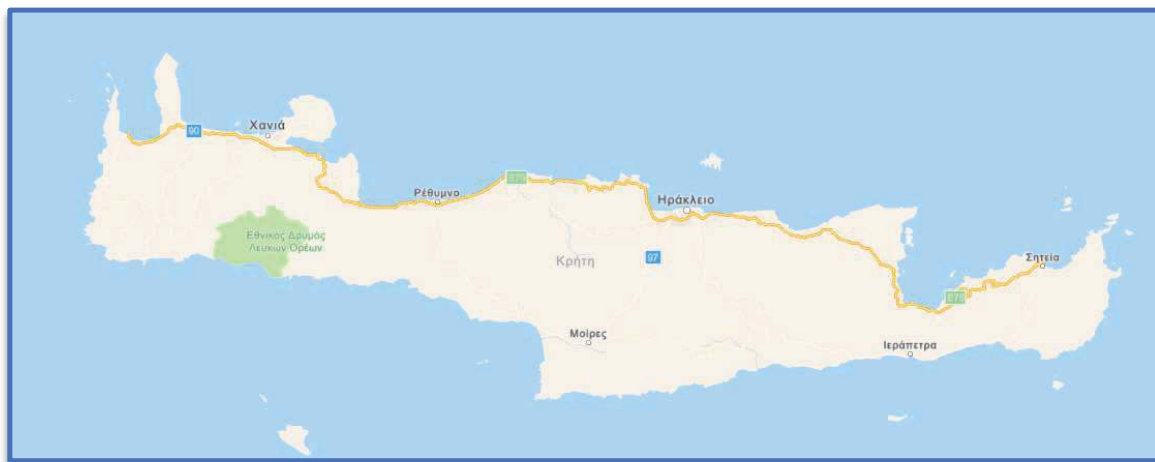
Π.Ε. ΧΙΟΥ



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, 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 ανταγωνιστικότητάς 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 2023-2027, 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 2023-2027, 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

1.	Εισαγωγή
2.	Βιομεθάνιο
2.1.	Αναγκαιότητα υλοποίησης πιλοτικών εγκαταστάσεων
2.2.	Χρησιμότητα των πιλοτικών εγκαταστάσεων
2.3.	Περιγραφή των 2 πιλοτικών έργων
2.3.1.	Πιλοτικό έργο 1: Βιομεθάνιο για αστικές, εμπορικές και βιομηχανικές χρήσεις
2.3.2.	Πιλοτικό έργο 2: Βιομεθάνιο για βιομηχανικές χρήσεις

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 ιλύ 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 TWh².

Στη χώρα μας δε λειτουργεί μέχρι σήμερα καμία μονάδα παραγωγής Βιομεθανίου³. 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.
- συνέπραξε με εταιρία συμβούλων για την καταγραφή των απαραίτητων θεσμικών και ρυθμιστικών προσθηκών/αναθεωρήσεων του υφιστάμενου πλαισίου που διέπει τη διανομή

² Πηγή: <http://www.ergar.org/>

³ Πηγή: <https://www.europeanbiogas.eu/european-biomethane-roadmap/>

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 αναγκαίων προσθηκών/ρυθμίσεων που απαιτούνται για το νέο πλαίσιο, εκτιμάται ότι η ολοκλήρωση του θα γίνει μετά από πάροδο 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 εγχεόμενου 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 εγχεόμενες 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 1.000.000€ 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 έγχυση 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 PTZ)
4. Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)
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 υπολογισμούς 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 δύνανται 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 δυνητικών 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.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Οκτωβρίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου Ενέργειας

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ