

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ



Μάρτιος 2024

Περιεχόμενα

1.	Εισαγωγή.....	3
2.	Υφιστάμενο δίκτυο διανομής.....	5
2.1	Γενική περιγραφή.....	5
2.2	Ανάπτυξη δικτύου.....	7
2.3	Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου.....	9
2.4	Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή.....	11
3.	Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 –2026.....	14
4.	Προγραμματισμένα έργα 2024 –2028.....	15
4.1	Περιγραφή προγραμματισμένων έργων.....	16
4.2	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής.....	21
4.2.1	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ...	21
4.2.2	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο.....	24
4.2.3	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	26
4.2.4	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	27
4.2.5	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ...	27
4.3	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	29
4.3.1	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	29
4.3.2	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	29
4.3.3	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	29
4.3.4	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	30
4.3.5	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	30
4.4	Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου.....	31
4.5	Έργα ψηφιοποίησης.....	34
4.5.1	Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες.....	34
4.5.2	Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών.....	37
4.6	Έργα εξοικονόμησης ενέργειας.....	37
4.7	Πρόσθετες επενδύσεις.....	37
5.	Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής.....	39
6.	Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης.....	40
	Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης.....	41

1. Εισαγωγή

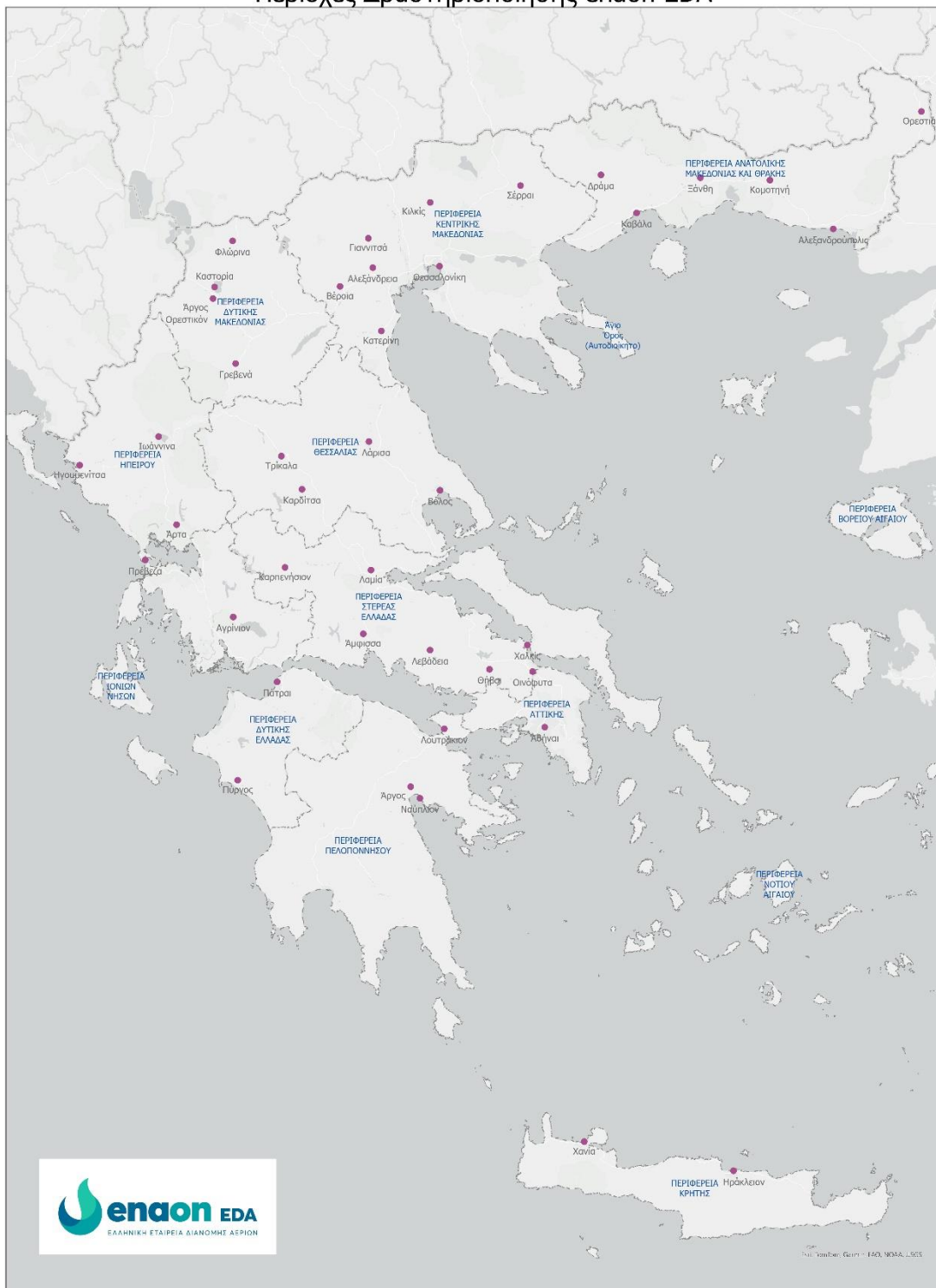
Η EnaOn EDA είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής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

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

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

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

Περιοχές Δραστηριοποίησης enaon EDA



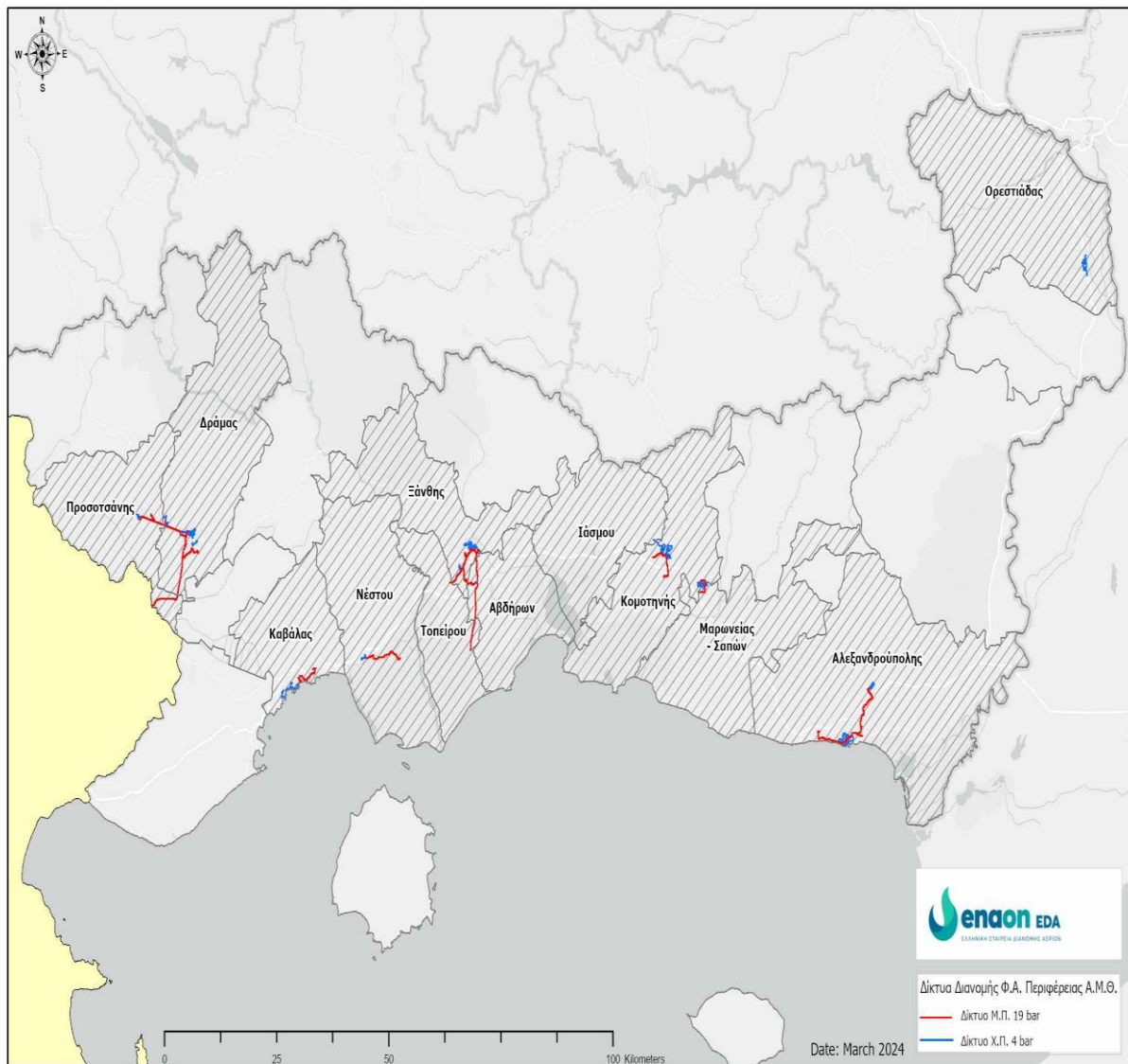
2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

2.1. Γενική περιγραφή

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

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

Ανατολική Μακεδονία & Θράκη



2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023

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

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019-2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,8%	0,6%	0,7%	3,5%	6,6%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3%	3%	5%	15%	22%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	16%	16%	17%	28%	36%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1%	1%	1%	3%	5%

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	72%	72%	72%	72%	72%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	15,40	15,46	10,33	3,03	3,27
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,0017	0,0014	0,0009	0,0068	0,0066

2.3. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2019 έως 2023

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023

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

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh) 2019 έως 2023

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

2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023

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

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

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023

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

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

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

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2022

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

4. Προγραμματισμένα έργα 2024 –2028

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ

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

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

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

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

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

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2023-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	127,29	1,35	2,02	0,00	0,00	3,50	6,87
Δίκτυο Χ.Π. (km)	210,00	215,59	78,04	17,30	5,00	5,00	320,93
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.291	2.267	2.849	3.187	2.856	3.691	14.850
Μετρητές (#)	1.688	5.302	5.065	4.740	4.157	4.053	23.317
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	11	6	3	0	0	0	9

Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)							

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	0	0	0	0	0	0
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	2,38
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	0	0	0	0
Μετρητές (#)	0	0	0	0	0	0
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Αποθήκες LNG (#)	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	4,5%	8%	12%	16%	20%	23%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	22%	46%	54%	56%	57%	57%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	5%	5%	7%	10%	13%	17%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.722	7.024	12.089	16.829	20.986	25.039
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	690.660	730.015	923.677	1.096.950	1.236.824	1.370.976
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	39.355	233.017	406.290	546.164	680.316

<i>Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες)(MWh)</i>	690.660	730.015	923.677	1.096.950	1.236.824	1.370.976
---	---------	---------	---------	-----------	-----------	-----------

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

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	1.722	5.302	5.065	4.740	4.157	4.053	23.317
Οικιακοί – θέρμανση	91	91	86	82	71	69	399
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.523	5.055	4.833	4.523	3.967	3.869	22.247
Εμπορική χρήση	11	47	47	43	38	37	212
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	62	87	81	84	71	66	389
Βιομηχανικοί	35	21	18	8	10	12	69
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	1	0	0	0	0	1

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου (MWh/έτος) σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	690.660	730.015	923.677	1.096.950	1.236.824	1.370.976
Οικιακοί – θέρμανση	49	413	2.213	3.917	5.513	6.925
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	2.885	12.490	60.090	105.415	147.327	184.827
Εμπορική χρήση	43.524	57.624	128.124	197.424	260.424	317.124
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	14	1.580	9.302	16.646	23.972	30.272
Βιομηχανικοί	644.188	657.208	720.448	770.048	796.088	828.328
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	700	3.500	3.500	3.500	3.500

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

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	0	1	0	0	0	1
Οικιακοί – θέρμανση	0	1	0	0	0	1
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0	0
Εμπορική χρήση	0	0	0	0	0	0
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	0	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0	0
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	0	0	0	0	0

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

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

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Αγωγός	4	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	266	1.185	1.099	998	949	899	5.130
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Αγωγός	606	1.145	959	865	767	760	4.496
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Αγωγός	355	1.202	1.185	979	863	773	5.002
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Αγωγός	4	1	0	0	0	0	1
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Αγωγός	1	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Αγωγός	406	834	881	938	825	969	4.447
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Αγωγός	8	0	0	130	171	1	304
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Αγωγός	0	0	0	0	0	0	0

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Αγωγός	70	698	636	439	342	412	2.527
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Αγωγός	2	237	302	391	240	239	1.409

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	3,44%	8,69%	11,80%	15,54%	19,69%	23,63%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	9,90%	9,70%	11,59%	14,35%	17,43%	20,48%
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	4,97%	10,76%	15,12%	19,27%	23,74%	27,74%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	5,14%	6,77%	10,18%	14,68%	18,64%	23,30%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0,96%	8,56%	15,65%	20,55%	24,36%	28,95%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	0,09%	2,56%	5,12%	8,82%	11,09%	13,36%

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	7.214	7.214	7.214	7.214	7.214	7.214
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	29.483	37.850	78.555	112.392	136.739	161.514
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	513.919	523.212	567.653	602.947	633.478	661.086
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	65.895	74.915	119.343	158.234	185.080	210.308
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	2	10	10	10	10
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	52.443	59.444	93.615	124.591	155.540	184.631
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	20.136	20.136	20.758	24.445	30.837	37.833
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	-	3.935	24.093	43.919	54.180	63.449
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	1.570	3.307	12.434	23.190	33.737	44.923
ΣΥΝΟΛΟ	690.660	730.015	923.677	1.096.950	1.236.824	1.370.976

4.2.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	13,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	23,88	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	24,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	9,46	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	2,02
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	9,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	14,85	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	7,78	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	5,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΣΥΝΟΛΟ	127,29	1,35	2,02	0,00	0,00	3,50	6,87

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	34,41	36,41	20,00	5,00	0,00	0,00	61,41
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	34,13	57,10	25,50	7,30	0,00	0,00	89,90
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	35,06	31,00	15,54	5,00	0,00	0,00	51,54
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	35,17	41,33	10,00	0,00	0,00	0,00	51,33
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	2,11	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	46,32	10,45	0,00	0,00	0,00	0,00	10,45
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	13,33	39,30	7,00	0,00	0,00	0,00	46,30
ΣΥΝΟΛΟ	210,00	215,59	78,04	17,30	5,00	5,00	320,93

4.2.3 Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	4.481.823 €	2.870.106 €	1.634.820 €	1.186.244 €	1.338.592 €	11.511.584 €
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	6.182.547 €	3.271.249 €	1.701.040 €	959.745 €	1.131.197 €	13.245.778 €
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	4.092.986 €	3.365.207 €	1.613.574 €	1.078.738 €	1.150.735 €	11.301.241 €
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	1.944 €	0 €	0 €	0 €	0 €	1.944 €
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	4.943.122 €	1.768.902 €	1.090.834 €	1.032.496 €	1.441.928 €	10.277.282 €
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	1.944 €	54.547 €	151.949 €	649.985 €	1.681.194 €	2.539.618 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	0	0	0			
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	2.486.935 €	637.913 €	510.696 €	427.961 €	613.069 €	4.676.573 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	3.584.083 €	922.231 €	455.142 €	301.604 €	356.177 €	5.619.236 €
ΣΥΝΟΛΟ	25.775.382,17 €	12.890.154,66 €	7.158.053,65 €	5.636.773,71 €	7.712.892,00 €	59.173.256,19 €

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

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	- 190.124,54	8%	2042
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	- 1.435.498,00	7%	2043
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	695.701,99	9%	2041
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	84.622,15	33%	2043
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	2.008.826,85	11%	2040
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	- 374.512,66	4%	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	644.200,78	10%	2040
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	- 2.225.023,75	2%	-

4.2.5 Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2024 - 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	2.244	0,084	21,842	8,582
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	2.946	0,049	4,432	32,789
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ				

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	2.259	0,096	15,111	14,316
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	1.944	-	48,711	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	2.311	0,087	16,638	12,036
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	8.348	0,030	18,937	13,401
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	1.851	0,242	24,669	18,141
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	3.988	0,030	47,786	2,540

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

4.3.1 Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Αγωγός	0	1	0	0	0	1

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ					

4.3.2 Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	0	2,38	0	0	0	2.38

4.3.3 Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	Αγωγός						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ		0 €	212.023€	0 €	0 €	0 €	212.023 €

4.3.4 Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	-	-	-

4.3.5 Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 – 2028

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/μ)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/μ)
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	212.023	-	6.974,429	0,013

4.4. Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	235.508	175.743	290.558	787.635	186.430	1.675.874

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

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

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

Η EnaOn EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που

βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η EnaOn θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP)

2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η EnaOn θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

4.5. Έργα ψηφιοποίησης

4.5.1 Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

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

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

- της εισαγωγής νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

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

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

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

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

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

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	750.500	247.500	192.500	92.500	122.500	1.405.500
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	647.500	145.000	100.000	0	30.000	922.500
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	26.000	0	0	0	0	26.000
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H ₂ /NG)	77.000	102.500	92.500	92.500	92.500	457.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	134.500	10.000	6.500	3.500	2.000	156.500
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	13.000	2.000	2.000	0	0	17.000
Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου	898.000	259.500	201.000	96.000	124.500	1.579.000

4.5.2 Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

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

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων PTZ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

	2024	2025	2026	2027	2028	Σύνολο 2024-2028
€	24.288,66	52.924,43	53.021,17	49.574,14	47.438,76	227.247,16

4.6. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2024 έως 2028

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
	12.857	12.643	9.643	8.571	8.571	52.286

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

4.7. Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και

επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

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

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

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

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 (€) έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	76.987	71.643	54.643	48.571	48.571	300.415
Οχήματα	5.870	14.286	2.857	2.857	2.857	28.728
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
Πρόσθετες επενδύσεις	355.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.469.624

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

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

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

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

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

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024 έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,70	1,81	2,08	2,33	2,56	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00854	0,012790	0,018423	0,023624	0,030284	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.149,28	2.783,08	1.674,31	1.630,44	2.042,33	2.761,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	693,73	60,49	19,53	12,41	12,17	33,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	12.043,01	4.947,81	2.490,19	2.373,16	2.242,63	4.335,98
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,02	0,06	0,27	0,83	0,81	0,07
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,04	0,18	0,57	0,74	0,05
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,18	2,90	23,48	109,23	136,06	5,86

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης δεν διαθέτει στατιστικά σημαντικό δείγμα απολογιστικών στοιχείων κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές όπως ενδεικτικά η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών και στη δυναμικότητα των πελατών, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών και στην δυναμικότητα των πελατών.