

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ



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 .....	8
2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή .....	11
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ .....	13
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ .....	14
3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026.....	15
4. Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028.....	16
4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων.....	17
4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής .....	22
4.2.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	<b>22</b>
4.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο.....	25
4.2.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο .....	27
4.2.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο .....	28
4.2.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	<b>28</b>
4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	30
4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	30
4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	31
4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	<b>32</b>
4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	<b>32</b>
4.3.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο .....	32
4.4. Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου .....	33
4.5. Έργα ψηφιοποίησης .....	35
4.5.1. Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες .....	35
4.5.1. Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών .....	38
4.6. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας .....	39
4.7. Πρόσθετες επενδύσεις .....	40
5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής .....	41
6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης .....	42
Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης .....	43

## 1. Εισαγωγή

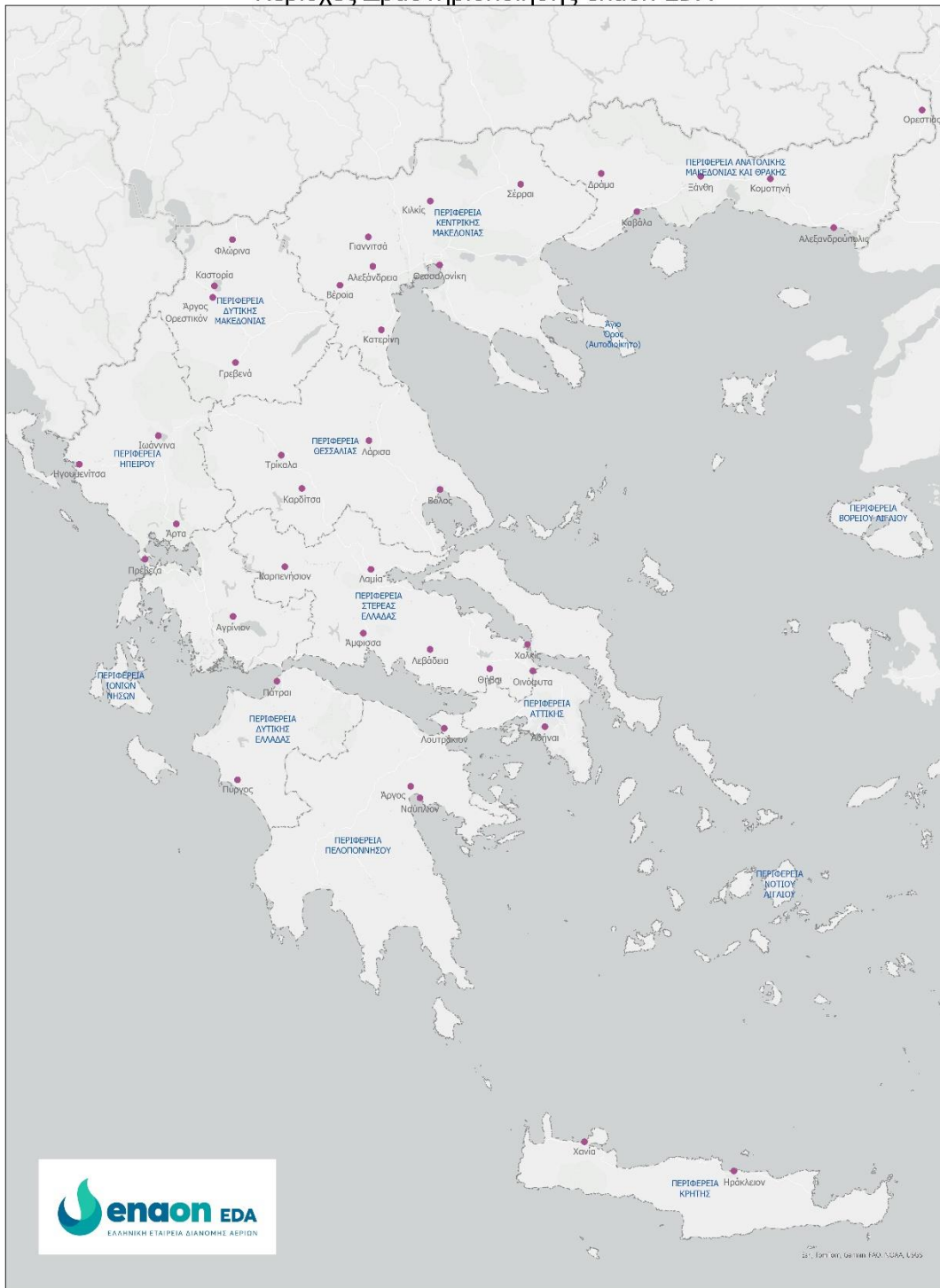
Η Enaon EDA είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής 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



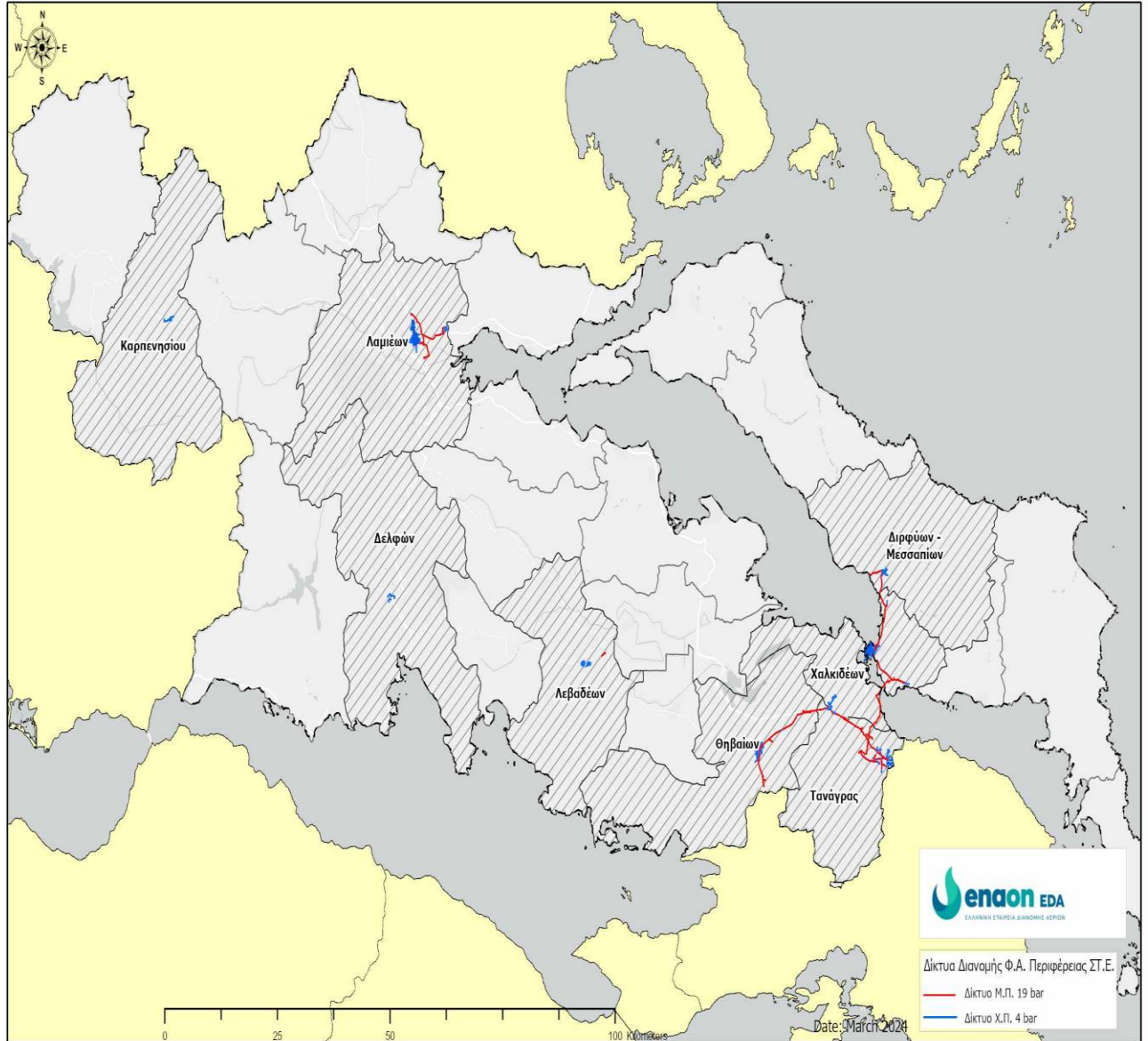
## 2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

### 2.1. Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής στους δήμους και δημοτικές ενότητες της περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας φαίνεται στους παρακάτω πίνακες και τον εποπτικό χάρτη

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Στερεά Ελλάδα



## 2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	9.860	2.075
	Προοδευτικό	117.434	117.434	117.434	127.294	129.369
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	14	17.034	89.820	74.721
	Προοδευτικό	29.614	29.628	46.662	136.482	211.203
Μετρητικοί & Ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-9	1	784	465
	Προοδευτικό	50	41	42	826	1.291
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	9	1	855	791
	Προοδευτικοί	50	41	42	897	1.688
Σταθμοί Αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	10	10	10	10	10
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	1	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	1	1

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2019 έως 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2019	2020	2021	2022	2023
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,8%	0,6%	0,7%	3,5%	6,6%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3%	3%	5%	15%	22%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	16%	16%	17%	28%	36%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1%	1%	1%	3%	5%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	72%	72%	72%	72%	72%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	15,40	15,46	10,33	3,03	3,27
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,0017	0,0014	0,0009	0,0068	0,0066

### 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	88	47	237	294	272
	Προοδευτικές	188	235	472	766	1.038
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	3	1	5	30	-
	Προοδευτικές	3	4	9	39	39
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	86	61	221	237	254
	Προοδευτικές	87	148	369	606	860
Εμπορική χρήση	Νέες	1	1	5	19	10
	Προοδευτικές	1	2	7	26	36
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	1	-	-	1	-
	Προοδευτικές	3	3	3	4	4
Βιομηχανικοί	Νέες	3	16	4	5	8
	Προοδευτικές	93	77	81	86	94
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	2	2	-
	Προοδευτικές	1	1	3	5	5

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2019 έως 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	88	47	237	294	454
	Προοδευτικές	188	235	472	766	1.220
Οικιακοί – θέρμανση	Νέες	3	1	5	30	-
	Προοδευτικές	3	4	9	39	39
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Νέες	86	61	221	237	435
	Προοδευτικές	87	148	369	606	1.041
Εμπορική χρήση	Νέες	1	1	5	19	11
	Προοδευτικές	1	2	7	26	37



ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Επαγγελματική χρήση - δημόσιες υπηρεσίες	Νέες	1	-	-	1	-
	Προοδευτικές	3	3	3	4	4
Βιομηχανικοί	Νέες	3	16	4	5	8
	Προοδευτικές	93	77	81	86	94
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	2	2	-
	Προοδευτικές	1	1	3	5	5

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2019 έως 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	88	47	237	294	454
	Προοδευτικοί	188	235	472	766	1.220
Οικιακοί - θέρμανση*	Νέοι	3	1	5	30	-
	Προοδευτικοί	3	4	9	39	39
Οικιακοί - ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα*	Νέοι	86	61	221	237	435
	Προοδευτικοί	87	148	369	606	1.041
Εμπορική χρήση	Νέοι	1	1	5	19	11
	Προοδευτικοί	1	2	7	26	37
Επαγγελματική χρήση - δημόσιες υπηρεσίες	Νέοι	1	-	-	1	-
	Προοδευτικοί	3	3	3	4	4
Βιομηχανικοί	Νέοι	-3	-16	4	5	8
	Προοδευτικοί	93	77	81	86	94
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	2	2	-
	Προοδευτικοί	1	1	3	5	5

*Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2019 έως 2023*

MWh/έτος	2019	2020	2021	2022	2023
Σύνολο τελικών πελατών	1.160.884	1.153.156	1.250.491	1.190.631	1.349.789
Οικιακοί – θέρμανση	27	115	291	478	473
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	6	1.114	2.315	3.659	4.292
Εμπορικοί – θέρμανση / ψύξη / ζεστό νερό / μαγείρεμα	30	63	176	302	1.109
Εμπορική χρήση	12.784	13.975	15.849	15.301	31.288
Βιομηχανικοί	1.144.924	1.132.719	1.224.756	1.163.187	1.312.627
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	1.160.884	1.153.156	1.250.491	1.190.631	1.349.789

#### 2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον 2023

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	6,98	4,85	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	24,78	43,65	15%	1,17%	1,17%	83%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	18,43	63,57	22%	7,43%	7,43%	65%
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	15,2	19,75	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	18,82	0,3	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	7,01	1,58	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	9,08	7,96	-	-	-	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	11,13	1,42	-	-	-	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	6,51	0,89	-	-	-	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	9,61	65,43	11%	0,89%	0,89%	73%
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	6,25	10,9	6%	-	-	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Αγωγός		3,6	3%	-	-	
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Αγωγός		6,76	4%	-	-	
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2023

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	1	-	1
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	5	70	3	-	1	-	79
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	27	823	29		2		881
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	-	1	2	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	2		2
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-		1	1
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	1		1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	7	147	5	1	4	1	165
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση - δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2021 έως 2023

MWh/έτος	2021	2022	2023
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	5.672	6.375	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	88.477	83.167	659.973
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	63.596	55.756	62.532
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	992.398	929.990	527.307
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	40.428	60.201	32.497
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	20.044	15.412	4.468
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	24.911	20.166	3.764
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1.270	1.306	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	13.689	18.258	59.248
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			

MWh/έτος	2021	2022	2023
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-

### 3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	[E - 2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [E - 2] - [E + 2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	4,49	6,45
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	3,46	3,46
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	68,39	68,39
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	62,49	89,77
Νέες συνδέσεις (#)	292	2,94
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,01	0,01
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	1.253.442	1.190.631
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	8,14	7,74

#### 4. Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της Enaion 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 20 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, αφορούν στο αντίστοιχο συγχρηματοδοτούμενο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Κεντρικής Μακεδονίας. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 44,8% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-25.

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ			



ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή

Ειδικότερα για τις πόλεις της Λειβαδειάς, Καρπενησίου και Άμφισσας, η ενεργοποίηση του δικτύου διανομής και η υλοποίηση των πρώτων συνδέσεων αναμένονται εντός του 2024..

#### 4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

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

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης*	10.966.262,06	7.990.255,58	871.514,54	624.237,21	544.151,87
Έργα Σύνδεσης*	4.219.519,50	6.463.838,60	5.785.925,16	4.711.031,64	4.951.457,84
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου*	212.061,00	279.466,00	382.035,00	179.762,00	188.288,00
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας*	15.857,14	12.642,86	9.642,86	8.571,43	8.571,43
Έργα Ψηφιοποίησης *	846.788,66	274.424,43	227.021,17	127.074,14	123.438,76
Πρόσθετες επενδύσεις*	372.469,41	493.315,58	223.944,09	199.179,20	197.715,86
ΣΥΝΟΛΟ	16.632.957,78	15.513.943,04	7.500.082,82	5.849.855,61	6.013.623,76

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

	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	3,76	3,6	0	0	0	0	4,5
Δίκτυο Χ.Π. (km)	76,73	104,76	50,00	9,00	7,00	6,00	191,76
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	977	1.608	3.842	3.303	2.563	2.946	14.262
Μετρητές (#)	1.220	3.756	6.830	4.912	3.732	3.233	22.463
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	4	3	0	0	0	7

Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	0	1	0	0	0	0	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0	0	1	0	0	0	1
Bio - Methane	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2023	2024	2025	2026	2027	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	0	0,9	0	0	0	0,9
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0	15,00	0	0	0	15,00
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	36	70	0	106
Μετρητές (#)	0	0	65	100	0	165
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (#)	0	0	0	0	0	0
Σταθμοί Αεριοποίησης (#)	0	0	0	0	0	0
Bio - Methane (#)	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	2,91%	7,88%	15,69%	21,70%	26,17%	29,88%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	35%	52%	62%	63%	64%	65%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	56%	4%	9%	13%	17%	20%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.120	4.976	6.830	16.718	20.450	23.683
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.349.789	1.385.799	1.576.583	1.800.160	30.111	2.119.784
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	36.010	46.743	450.371	-	22.647

<i>Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)</i>	<i>1.349.789</i>	<i>1.349.789</i>	<i>1.529.840</i>	<i>1.763.555</i>	<i>1.946.580</i>	<i>2.097.137</i>
--	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

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

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	272	1.608	3.777	3.203	2.563	2.946	14.097
Οικιακοί – θέρμανση	-	65	131	85	63	55	399
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	254	1.426	3.463	2.989	2.395	2.800	13.073
Εμπορική χρήση	10	65	118	87	62	59	391
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	34	61	34	33	29	191
Βιομηχανικοί	8	17	4	8	10	3	42
CNG	-	1	-	-	-	-	1

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

MWh/έτος	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	1.349.789	1.385.799	1.575.820	1.796.022	1.971.257	2.114.350
Οικιακοί – θέρμανση	473	668	1.841	3.668	4.877	5.798
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	4.292	10.010	43.206	91.993	126.978	14.363
Εμπορική χρήση	1.109	2.279	9.083	18.965	25.625	31.151
Επαγγελματική χρήση –	31.288	48.288	146.788	290.788	395.288	475.788

δημόσιες υπηρεσίες						
Βιομηχανικοί	1.312.627	1.323.854	1.371.403	1.387.252	1.414.989	1.443.386
CNG	-	700	3.500	3.500	3.500	3.500

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

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	-	65	100	-	-	165
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	64	90	-	-	154
Εμπορική χρήση	-	-	10	-	-	10
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	1	-	-	-	1
CNG	-	-	-	-	-	-

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

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	-	763	4.138	5.434	5.434
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	-	-	-
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	102	512	1.232	1.232
Εμπορική χρήση	-	-	180	900	900
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	660	3.302	3.302	3.302
CNG	-	-	-	-	-

## 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 ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Αγωγός	1	-	-	2	-	-	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Αγωγός	79	450	1.156	2.164	407	407	2.978
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Αγωγός	881	1.441	1.559	5.222	1.051	944	7.217
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Αγωγός	1	11	4	75	3	3	81
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Αγωγός	-2	-	-	8	-	-	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Αγωγός	1	1	-	5	-	-	5
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Αγωγός	1	-	-	6	-	-	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Αγωγός	-	-	-	1	-	-	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Αγωγός	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Αγωγός	157	700	3.068	6.465	2.004	.725	10.194
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Αγωγός	-	501	645	1.467	136	82	1.685
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Αγωγός	-	334	104	477	21	18	516
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ								

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	CNG	-	318	229	660	110	54	824

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1,17%	5,72%	16,02%	19,61%	22,82%	25,89%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	7,43%	12,78%	17,07%	22,26%	25,98%	29,07%
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	0,89%	3,77%	14,36%	23,61%	30,93%	37,23%
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0%	6,01%	11,14%	13,74%	14,75%	15,23%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0%	18,81%	24,66%	25,37%	26,49%	27,45%
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0%	13,01%	22,38%	25,42%	29,66%	31,74%

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

MWh/m	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	15	13	12	12	12	12
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	1	1	1	2	2	2
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	27	27	29	29	30	30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	109	109	109	109	109	109
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	3	2	3	2	2	1
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	1	1	1	2	3	4
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	0	1	1	1	1
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	0	1	1	1	1
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	0	1	1	1	1



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 ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6,98	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	24,78	0,25	0	0	0	0	0,25
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	18,44	1,20	0	0	0	0	1,20
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	15,23	1,50	0	0	0	0	1,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	18,82	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	7,01	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	9,08	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	11,14	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	6,51	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	9,61	0,51	0	0	0	0	0,51
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	6,25	0,14	0	0	0	0	0,14
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0	0	0	0	0	0	0

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	15,73	8,42	5,00	2,00	1,00	1,00	17,42
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	17,44	25,57	20,00	3,00	3,00	3,00	56,57
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0	1,14	0	1,00	1,00	1,00	4,14
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	32,16	15,00	15,00	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	6,46	28,47	10,00	2,00	1,00	1,00	42,47
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0,6	13,28	0	1,00	0	0	14,28
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	4,76	10,87	0	0	1,00	0,00	11,87
ΣΥΝΟΛΟ	76,73	104,76	50,00	9,00	7,00	6,00	176,761

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 ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1.344.701 €	1.533.712 €	748.791 €	603.535 €	714.188 €	4.944.927 €
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	4.357.125 €	3.240.524 €	1.859.851 €	1.594.499 €	1.717.601 €	12.769.600 €
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	456.511 €	5.604 €	4.654 €	4.920 €	4.923 €	476.613 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	96.554 €	160.992 €	96.835 €	89.177 €	90.692 €	534.249 €
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	2.257.278 €	4.223.627 €	2.977.645 €	2.526.976 €	2.639.595 €	14.625.122 €
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.070.054 €	1.492.618 €	571.950 €	260.372 €	216.623 €	5.611.617 €
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	2.325.716 €	106.218 €	143.657 €	27.206 €	28.305 €	2.631.103 €
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	1.277.842 €	221.071 €	133.121 €	228.584 €	83.682 €	1.944.301 €
ΣΥΝΟΛΟ	15.185.782 €	10.984.367 €	6.536.505 €	5.335.269 €	5.495.610 €	43.537.532 €

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

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ	2.123.799,40	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΑΣ	6.330.136,90	-1%	-
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	1.186.800,00	26%	2033
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	5.619.063,69	1%	-
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.940.641,36	1%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	1.972.418,52	-8%	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	1.290.554,61	-6%	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	2.773.081,86	-10%	-

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 ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1.710	0,166	1,394	203,631
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	2.018	0,112	14,874	15,177
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	19.859	0	0,166	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	534.249	0	14,424	8,947
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	1.458	0,334	14,380	33,899
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.330	0,040	30,864	4,281

<b>ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ</b>	<b>Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)</b>	<b>Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)</b>	<b>Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)</b>	<b>Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)</b>
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	5.099	0,036	36,077	5,107
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	2.360	0,069	24,336	6,730

#### 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 ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	LNG	-	763	324	-	-	1.087
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	LNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου (%) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%

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

MWh/m	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	0,08	0,41	0,54	0,54
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-

4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ	2024	2025	2026	2027	2028	Προσδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0,	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0,90	0	0	0	0,90

Πίνακας: Αριθμός αποσυμπιεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προσδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0	1	0	0	0	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0	0	0

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προσδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0	10,00	0	0	0	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	5,00	0	0	0	0,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0	0	0

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 ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	LNG	0 €	2.693.885 €	120.934 €	0 €	0 €	2.814.819 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	LNG	0 €	442.047 €	0 €	0 €	0 €	442.047 €
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	LNG	0 €	333.796 €	0 €	0 €	0 €	333.796 €

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

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

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	<b>2.773.081,86</b>	<b>-10%</b>	-

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

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ/ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	17.060	0,017	178,506	1,577
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0	0	0	0



#### 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	212.061	279.466	382.035	179.762	188.288	1.241.612

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

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

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

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η 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 Enaion 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 Enaion EDA ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου βάσει:

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

διαχείρισης και στον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.

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

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

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

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

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

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

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης 2024 έως 2028

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	701.000	212.000	167.000	74.500	74.500	1.229.000
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	634.500	137.500	92.500	0	0	864.500
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	11.500	0	0	0	0	11.500
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H <sub>2</sub> /NG)	55.000	74.500	74.500	74.500	74.500	353.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	111.000	8.000	5.500	3.000	1.500	129.000
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	10.500	1.500	1.500	0	0	13.500
Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου	822.500	221.500	174.000	77.500	76.000	1.371.500

#### 4.5.1. Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών

Η Enaion 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.

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

#### 4.6. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

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

*Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας 2024 έως 2028*

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	15.857	12.643	9.643	8.571	8.571	55.286

#### 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*

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	92.782	71.643	54.643	48.571	48.571	316.211
Οχήματα	7.075	14.286	2.857	2.857	2.857	29.932
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323



Πρόσθετες επενδύσεις	372.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.486.624
-------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	-----------

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

## Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

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