



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝ. Α.Ε.

**Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής της Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου Μον. Α.Ε.
για την περίοδο 2020-2024**



ΔΕΔΑ

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΕΔΑ 2020-2024

1. Εισαγωγή

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

Επιπλέον, σύμφωνα με το Άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β 1507/02.05.2018), η ΔΕΔΑ υποβάλλει στη ΡΑΕ το ετησίως αναθεωρούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την προσεχή πενταετία. Στο πλαίσιο αυτό η ΔΕΔΑ συνέταξε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024, λαμβάνοντας υπόψη:

- Τις προβλέψεις του Διαχειριστή για την προσφορά και ζήτηση Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής της γεωγραφικής περιοχής της Αδειάς του, καθώς και τα αντίστοιχα στοιχεία των Διασυνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής Δικτύων, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που του παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.
- Τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα στοιχεία κόστους των αναγκαίων έργων ενίσχυσης και επέκτασης του Δικτύου Διανομής.
- Τα αιτήματα και τις ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας και την ασφάλεια εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Την ανάγκη βελτίωσης της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών, την εφαρμογή νέων τεχνολογιών και την εφαρμογή κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών, δεδομένου ότι όλοι οι Τελικοί Πελάτες της ΔΕΔΑ είναι ωρομετρούμενοι.
- Τη βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, με στόχο την πρόληψη συμφορήσεων, καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και άρνησης πρόσβασης ή απαγόρευσης σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Τη διάδοση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την καταπολέμηση της ενεργειακής φτώχειας, το άνοιγμα της αγοράς μέσω της δραστηριοποίησης νέων Χρηστών Διανομής, με όρους οικονομικής διαφάνειας και αποτελεσματικότητας, τεχνικής επάρκειας, ασφάλειας και λειτουργικότητας
- Την οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016)
- Την προστασία του περιβάλλοντος
- Το χρηματοδοτικό σχήμα για την ανάπτυξη των δικτύων διανομής Φυσικού Αερίου ανά Περιφέρεια, όπως αυτό υποβλήθηκε στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας κατά την διαδικασία λήψης των ανωτέρω Αδειών Διανομής και Διαχείρισης, λαμβάνοντας υπόψη και τις αναθεωρημένες προβλέψεις
- Το Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/ Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018)

Ειδικότερα, το Πρόγραμμα Ανάπτυξης το οποίο αναλύεται στη συνέχεια περιλαμβάνει τις ακόλουθες Ενότητες:

- Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου
- Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου για την περίοδο 2020-2024
- Περιοχές Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής
- Κατασκευή Δικτύου Διανομής



ΔΕΔΑ

- Νέες συνδέσεις
- Διανεμόμενες Ποσότητες Φυσικού Αερίου
- Προϋπολογισμός επενδύσεων Δικτύου και χρηματοδότηση

Το παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης λαμβάνει υπόψη τόσο ορισμένες πρόσφατες αποφάσεις της ΡΑΕ για την Περιφέρεια Πελοποννήσου, όσο και τις ενέργειες στις οποίες έχει προβεί η ΔΕΔΑ σχετικά με τις αποφάσεις αυτές. Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. Ο-81962/4.5.2020 πράξη της, σε υλοποίηση της από 28.4.2020 Απόφασης Ολομέλειας της Αρχής, ζήτησε από την ΔΕΔΑ να αφαιρέσει από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 την Κόρινθο, την Τρίπολη, το Άργος, το Ναύπλιο, τη Σπάρτη και την Καλαμάτα.

Η ΔΕΔΑ έχει υποβάλλει αίτηση αναθεώρησης κατά αυτής της πράξης ενώπιον της Αρχής. Ανάλογα με την έκβαση της αίτησης, ή άλλων τυχόν ενεργειών στις οποίες θα προβεί η εταιρεία ασκώντας τα νόμιμα δικαιώματά της επί μεταγενέστερων πράξεων της ΡΑΕ, η ΔΕΔΑ προτίθεται να υποβάλλει επικαιροποίηση του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024, το οποίο θα προβλέπει ενδεικτικά τα εξής στοιχεία για την Περιφέρεια Πελοποννήσου:

Α. Μήκος δικτύου

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Τρίπολη	0	0	0	6	0	6
Κόρινθος	0	0	0	0	0	0
Άργος	0	0	0	7	0	7
Ναύπλιο	0	0	0	0	0	0
Καλαμάτα	0	0	0	0	0	0
Σπάρτη	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	13	0	13

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Τρίπολη	0	0	0	2	5	7
Κόρινθος	0	0	0	2	5	7
Άργος	0	0	0	2	5	7
Ναύπλιο	0	0	0	2	4	6
Καλαμάτα	0	0	0	2	4	6
Σπάρτη	0	0	0	2	4	6
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	12	27	39

Β. Αριθμός συνδέσεων

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Τρίπολη	0	0	0	2	5	7
Κόρινθος	0	0	0	2	5	7
Άργος	0	0	0	2	5	7
Ναύπλιο	0	0	0	2	4	6
Καλαμάτα	0	0	0	2	4	6
Σπάρτη	0	0	0	2	4	6
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	12	27	39



ΔΕΔΑ

Σημειώνεται ότι τα ανωτέρω στοιχεία αποτελούν το σενάριο βάσης για την Περιφέρεια Πελοποννήσου, με βάση το υφιστάμενο πλάνο χρηματοδότησης, το οποίο βασίζεται εξ ολοκλήρου σε ίδιους πόρους της εταιρείας. Σε περίπτωση που εκδοθεί πρόσκληση από την Περιφέρεια Πελοποννήσου για ένταξη του έργου στο Περιφερειακό Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2014-2020, τόσο το χρονοδιάγραμμα όσο και οι ποσοτικοί στόχοι του έργου υπόκεινται σε αναθεώρηση, καθώς θα είναι δυνατή η εκκίνηση του έργου νωρίτερα.

2. Υφιστάμενο δίκτυο, Τελικοί Πελάτες

Τα υφιστάμενα δίκτυα της ΔΕΔΑ εκτείνονται (2019) στις ακόλουθες περιοχές, τροφοδοτώντας 780 Τελικούς Πελάτες: 150 βιομηχανικούς, 30 εμπορικούς, 600 οικιακούς και ένα (1) σημείο διασύνδεσης με την ΕΔΑ Αττικής:

Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδος

- Δήμος Τανάγρας
- Δήμος Λαμιέων
- Δήμος Χαλκιδέων
- Δήμος Διρφύων – Μεσσαπίων
- Δήμος Θηβαίων

Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας

- Δήμος Κατερίνης
- Δήμος Κιλκίς
- Δήμος Σερρών
- Δήμος Νέας Ζίχνης
- Δήμος Αμφίπολης
- Δήμος Αλεξανδρείας

Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

- Δήμος Αλεξανδρούπολης
- Δήμος Κομοτηνής
- Δήμος Μαρωνείας-Σαπών
- Δήμος Ξάνθης
- Δήμος Αβδήρων
- Δήμος Τοπείρου
- Δήμος Νέστου
- Δήμος Δράμας
- Δήμος Προσοτσάνης

Περιφέρεια Πελοποννήσου

- Δήμος Λουτρακίου - Αγίων Θεοδώρων



ΔΕΔΑ

3. Ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής: κατασκευή δικτύου, νέες συνδέσεις, διανεμόμενες ποσότητες, κόστος

Το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του Δικτύου Διανομής της ΔΕΔΑ, περιλαμβάνει τις εκτιμήσεις σχετικά με την κατασκευή του δικτύου, με αναφορά στο μήκος του νέου δικτύου διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, τις περιοχές στις οποίες θα κατασκευαστεί και το αντίστοιχο κόστος, τις εκτιμήσεις σχετικά με τον αριθμό των καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και τις εκτιμήσεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διανεμηθεί μέσω του δικτύου για κάθε κατηγορία καταναλωτών. Οι ως άνω εκτιμήσεις προκύπτουν σύμφωνα με τις σχετικές Μελέτες Κόστους-Οφέλους που έχουν εκπονηθεί διακριτά για κάθε Περιφέρεια. Σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης της ΔΕΔΑ, την περίοδο **2020-2024** προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύων στις εξής περιοχές:

3.1. Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδος

- Περιφερειακή Ενότητα Φθιώτιδας:
 - Δήμος Λαμιέων
- Περιφερειακή Ενότητα Ευβοίας:
 - Δήμος Χαλκιδέων
- Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας:
 - Δήμος Θηβαίων
 - Δήμος Λεβαδέων
- Περιφερειακή Ενότητα Φωκίδας:
 - Δήμος Δελφών (Αμφισσα)
- Περιφερειακή Ενότητα Ευρυτανίας:
 - Δήμος Καρπενησίου

Το μήκος του νέου δικτύου διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	ΣΥΝΟΛΟ
Λαμία	1,2	0	0	0	0	1,2
Χαλκίδα	0,51	0	0	0	0	0,51
Θήβα	0,25	0	0	0	0	0,25
Λιβαδειά	0	5,54	0	0	0	5,54
Άμφισσα	0	0	0	0	0	0
Καρπενήσι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	1,96	5,54	0	0	0	7,5

Χαμηλή πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Λαμία	15,80	46,95	36,51	0,00	0	99,26
Χαλκίδα	15,63	46,75	28,57	0,00	0	90,95
Θήβα	9,83	29,48	0,00	0,00	0	39,311
Λιβαδειά	0,00	46,61	5,18	0,00	0	51,79
Άμφισσα	0,00	19,08	2,38	0,00	0	21,46
Καρπενήσι	0,00	14,94	2,49	0,00	0	17,43
ΣΥΝΟΛΟ	41,26	203,81	75,14	0,00	0,00	320,20

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **13.050** Οικιακοί, **1.388** Εμπορικοί και **14** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **160.228** MWh για τους Οικιακούς, **99.994** MWh για τους Εμπορικούς και **87.377** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Λαμία	574	87	0	1600	62	1	862	33	0	758	31	0	591	32	0	4385	245	1
Χαλκίδα	538	65	1	1940	62	0	955	46	0	926	42	0	965	39	0	5324	254	1
Θήβα	5	5	2	926	158	3	356	43	0	310	33	0	238	36	0	1835	275	5
Λιβαδειά	0	0	0	0	0	3	780	247	0	77	44	0	80	43	0	937	334	3
Άμφισσα	0	0	0	102	80	0	74	17	0	93	13	0	80	15	0	349	125	0
Καρπενήσι	0	0	0	86	108	0	80	17	0	34	15	0	20	15	0	220	155	0
Οινόφυτα	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
ΣΥΝΟΛΟ	1117	157	7	4654	470	7	3107	403	0	2198	178	0	1974	180	0	13.050	1.388	14

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh		
Λαμία	3.710	3.172	0	12.039	6.181	1.680	15.559	3.363	2.520	10.157	2.213	0	8.555	2.165	0	50.021	17.092	4.200
Χαλκίδα	2.697	2.068	1.720	12.460	5.082	2.580	17.093	4.199	0	10.583	2.930	0	9.876	2.682	0	52.708	16.961	4.300
Θήβα	25	120	4.000	5.346	4.399	6.640	9.749	7.376	960	4.382	2.381	0	3.786	2.093	0	23.288	16.368	11.600
Λιβαδειά	0	0	0	0	0	3.840	8.228	8.595	5.760	13.220	14.393	0	2.229	3.332	0	23.677	26.320	9.600
Άμφισσα	0	0	0	707	2.668	0	1.456	4.455	0	1.142	1.038	0	1.302	942	0	4.607	9.103	0
Καρπενήσι	0	0	0	980	4.466	0	2.383	7.231	0	1.756	1.280	0	809	1.175	0	5.928	14.152	0
Οινόφυτα	0	0	28.392	0	0	29.285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57.677
ΣΥΝΟΛΟ	6.432	5.360	34.112	31.532	22.796	44.025	54.467	35.219	9.240	41.239	24.233	0	26.557	12.387	0	160.228	99.994	87.377

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **44.184.988€** και αναλύεται ως ακολούθως:



ΔΕΔΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020 €	2021 €	2022 €	2023 €	2024 €	5 ΕΤΗ €
Λαμία	291.257	0	0	0	0	291.257
Χαλκίδα	123.784	0	0	0	0	123.784
Θήβα	60.678	0	0	0	0	60.678
Λιβαδειά	0	1.344.635	0	0	0	1.344.635
Άμφισσα	0	0	0	0	0	0
Καρπενήσι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	475.719	1.344.635	0	0	0	1.820.355

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020 €	2021 €	2022 €	2023 €	2024 €	5 ΕΤΗ €
Λαμία	1.243.867	3.696.172	2.874.774	0	0	7.814.812
Χαλκίδα	1.230.797	3.680.583	2.249.258	0	0	7.160.639
Θήβα	773.766	2.321.218	0	0	0	3.094.984
Λιβαδειά	0	3.669.718	407.746	0	0	4.077.464
Άμφισσα	0	1.501.867	187.694	0	0	1.689.561
Καρπενήσι	0	1.176.237	196.040	0	0	1.372.277
ΣΥΝΟΛΟ	3.248.430	16.045.795	5.915.512	0	0	25.209.737

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Λαμία	682.047	89.623	0	1.933.279	62.287	15.160	1.031.564	34.408	0	912.478	32.426	0	703.807	33.417	0	5.263.175	252.160	15.160
Χαλκίδα	645.342	66.114	15.160	2.363.552	62.287	0	1.156.307	46.433	0	1.129.642	42.470	0	1.186.393	39.498	0	6.481.237	256.802	15.160
Θήβα	5.989	4.954	30.320	1.087.216	160.827	45.479	426.206	43.461	0	366.400	33.553	0	283.677	36.525	0	2.169.489	279.320	75.799
Λιβαδειά	0	0	0	0	0	45.479	794.323	254.997	0	76.294	45.307	0	79.267	44.316	0	949.884	344.619	45.479
Άμφισσα	0	0	0	115.811	86.107	0	87.809	17.699	0	108.704	13.736	0	93.236	15.718	0	405.560	133.260	0
Καρπενήσι	0	0	0	85.212	124.966	0	79.267	18.554	0	33.688	16.573	0	19.817	15.718	0	217.984	175.810	0
Οινόφυτα	0	0	74.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74.000
ΣΥΝΟΛΟ	1.333.379	160.691	119.479	5.585.070	496.473	106.118	3.575.475	415.552	0	2.627.207	184.064	0	2.366.197	185.190	0	15.487.327	1.441.971	225.598

3.2. Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας

- Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας:
 - Δήμος Κατερίνης
- Περιφερειακή Ενότητα Κιλκίς:
 - Δήμος Κιλκίς
- Περιφερειακή Ενότητα Σερρών:
 - Δήμος Σερρών
- Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας:
 - Δήμος Αλεξανδρείας
 - Δήμος Βέροιας
- Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας:
 - Δήμος Πέλλας (Γιαννιτσά)

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Κατερίνη	5	2,5	0	0	0	7,5
Κιλκίς	0,7	0	0	0	0	0,7
Σέρρες	0,14	0	0	0	0	0,14
Βέροια	0	0	0	0	0	0
Γιαννιτσά	0	0	0	0	0	0
Αλεξάνδρεια	0	2,86	0	0	0	2,86
ΣΥΝΟΛΟ	5,84	5,36	0	0	0	11,2

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Κατερίνη	19,39	61,72	30,86	0	0	111,96
Κιλκίς	6,97	26,72	2,32	0	0	36,01
Σέρρες	16,21	46,24	7,71	0	0	70,16
Βέροια	0,00	29,95	9,98	0	0	39,931
Γιαννιτσά	0,00	29,97	9,99	0	0	39,96
Αλεξάνδρεια	0	27,4	2,49	0	0	29,89
ΣΥΝΟΛΟ	42,57	221,98	63,35	0,00	0,00	327,90

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **8.938** Οικιακοί, **1.785** Εμπορικοί και **12** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **112.548** MWh για τους Οικιακούς, **153.600** MWh για τους Εμπορικούς και **111.607** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Κατερίνη	525	160	2	1423	219	0	727	61	0	685	61	0	641	60	0	4001	561	2
Κιλκίς	20	10	2	399	249	0	133	44	0	168	41	0	128	32	0	848	376	2
Σέρρες	216	72	3	661	107	2	256	39	0	260	46	0	271	37	0	1664	301	5
Βέροια	0	0	0	545	112	1	181	58	0	189	55	0	196	56	0	1111	281	1
Γιαννιτσά	0	0	0	452	94	1	182	36	0	135	32	0	122	33	0	891	195	1
Αλεξάνδρεια	0	0	1	224	29	0	87	14	0	87	14	0	25	14	0	423	71	1
ΣΥΝΟΛΟ	761	242	8	3.704	810	4	1.566	252	0	1.524	249	0	1.383	232	0	8.938	1.785	12

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh		
Κατερίνη	3.300	7.171	1.281	11.245	19.400	1.921	13.965	14.918	0	9.088	4.879	0	8.759	4.806	0	46.358	51.174	3.202
Κιλκίς	117	240	8.577	2.028	7.678	12.865	3.432	12.227	0	1.766	3.034	0	1.780	3.218	0	9.122	26.398	21.442
Σέρρες	2.679	2.535	12.797	5.047	6.390	20.207	6.598	5.274	1.516	3.763	2.728	0	3.689	2.940	0	21.775	19.867	34.520
Βέροια	0	0	0	3.342	6.838	5.088	6.119	13.476	7.631	2.877	6.430	0	3.040	4.006	0	15.378	30.750	12.719
Γιαννιτσά	0	0	0	2.775	5.734	9.690	5.265	9.632	14.534	2.633	2.456	0	2.336	2.338	0	13.009	20.159	24.224
Αλεξάνδρεια	0	0	6.200	1.532	1.083	9.300	2.874	2.049	0	1.442	1.060	0	1.058	1.060	0	6.906	5.252	15.500
ΣΥΝΟΛΟ	6.096	9.946	28.855	25.969	47.122	59.070	38.253	57.576	23.682	21.569	20.587	0	20.662	18.368	0	112.548	153.600	111.607

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **41.850.179,83 €** και αναλύεται ως ακολούθως:

ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Κατερίνη	1.248.173	624.086	0	0	0	1.872.259
Κιλκίς	174.744	0	0	0	0	174.744
Σέρρες	34.949	0	0	0	0	34.949
Βέροια	0	0	0	0	0	0
Γιαννιτσά	0	0	0	0	0	0
Αλεξάνδρεια	0	713.955	0	0	0	713.955
ΣΥΝΟΛΟ	1.457.866	1.338.041	0	0	0	2.795.907



ΔΕΔΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Κατερίνη	1.550.001	4.934.482	2.467.241	0	0	8.951.724
Κιλκίς	557.284	2.136.149	185.735	0	0	2.879.167
Σέρρες	1.296.305	3.697.103	616.211	0	0	5.609.619
Βέροια	0	2.394.482	798.187	0	0	3.192.670
Γιαννιτσά	0	2.396.241	798.747	0	0	3.194.988
Αλεξάνδρεια	0	2.189.958	199.087	0	0	2.389.045
ΣΥΝΟΛΟ	3.403.590	17.748.415	5.065.208	0	0	26.217.213

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Κατερίνη	630.088	183.056	29.897	1.740.062	241.031	0	883.392	68.218	0	830.049	69.862	0	773.715	68.852	0	4.857.306	631.018	29.897
Κιλκίς	23.844	10.105	29.897	489.925	256.546	0	162.258	44.462	0	206.106	41.430	0	156.964	33.158	0	1.039.097	385.701	29.897
Σέρρες	261.878	75.222	44.845	802.647	108.945	29.897	303.994	39.409	0	311.912	46.483	0	325.451	37.388	0	2.005.881	307.447	74.742
Βέροια	0	0	0	645.210	123.864	14.948	214.396	61.897	0	221.996	56.399	0	231.734	57.410	0	1.313.337	299.570	14.948
Γιαννιτσά	0	0	0	535.001	99.097	14.948	215.891	36.378	0	155.315	32.336	0	140.967	34.168	0	1.047.175	201.979	14.948
Αλεξάνδρεια	0	0	20.000	260.513	29.304	0	101.723	14.147	0	101.723	14.147	0	28.412	14.147	0	492.371	71.745	20.000
ΣΥΝΟΛΟ	915.811	268.383	124.639	4.473.359	858.787	59.794	1.881.655	264.511	0	1.827.100	260.657	0	1.657.243	245.123	0	10.755.168	1.897.460	184.433

- Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας:
 - Δήμος Σκύδρας
- Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας:
 - Δήμος Νάουσας
- Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας:
 - Δήμος Αλμωπίας (Αριδαία)

	Μ.Π. (ΧΛΜ)	Χ.Π. (ΧΛΜ)	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ
Νάουσα	*	*	*
Σκύδρα	*	*	*
Αλμωπία (Αριδαία)	*	*	*



ΔΕΔΑ

Σε συνέχεια της ένταξης στο «Πρόγραμμα ΕΣΦΑ 2020-2029» του ΔΕΣΦΑ, του σημείου εξόδου στη θέση Άσπρο και αναφορικά με τις πόλεις Σκύδρα, Νάουσα και Αλμωπία η ΔΕΔΑ προτίθεται να εντάξει στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης της, την κατασκευή δικτύου στις εν λόγω πόλεις. Για τη χρηματοδότηση των έργων, θα πραγματοποιηθεί διαβούλευση με την Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας, προκειμένου να ενταχθεί το έργο στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα ΕΣΠΑ 2014-2020 της Περιφέρειας. Η ΔΕΔΑ έχει ήδη προβεί στην εκπόνηση των μελετών βασικού σχεδιασμού στις πόλεις αυτές και μετά την ολοκλήρωση των συζητήσεων με την Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας θα εκπονηθεί η σχετική οικονομοτεχνική μελέτη (Μελέτη Κόστους-Οφέλους).

3.3. Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

- Περιφερειακή Ενότητα Έβρου:
 - Δήμος Αλεξανδρούπολης
 - Δήμος Ορεστιάδας
- Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης:
 - Δήμος Κομοτηνής
- Περιφερειακή Ενότητα Ξάνθης:
 - Δήμος Ξάνθης
- Περιφερειακή Ενότητα Καβάλας:
 - Δήμος Καβάλας
- Περιφερειακή Ενότητα Δράμας:
 - Δήμος Δράμας

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Αλεξανδρούπολη	0,025	0	0	0	0	0,025
Κομοτηνή	2,02	0	0	0	0	2,02
Δράμα	2,02	0	0	0	0	2,02
Ξάνθη	1,3	0	0	0	0	1,3
Ορεστιάδα	0	0	0	0	0	0
Καβάλα	0	5,85	0	0	0	5,85
ΣΥΝΟΛΟ	5,365	5,85	0	0	0	11,215

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Αλεξανδρούπολη	14,38	47,06	27,45	0,00	0	88,90
Κομοτηνή	13,03	46,82	19,51	0,00	0	79,36
Δράμα	15,65	53,30	42,90	0,00	0	111,85
Ξάνθη	14,20	46,39	24,48	0,00	0	85,06
Ορεστιάδα	0,00	41,44	18,13	0,00	0	59,57
Καβάλα	0	39,04	20,82	0,00	0	59,86
ΣΥΝΟΛΟ	57,26	274,05	153,29	0,00	0,00	484,60

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **12.537** Οικιακοί, **2.333** Εμπορικοί και **34** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **153.681** MWh για τους Οικιακούς, **177.230** MWh για τους Εμπορικούς και **167.043** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Αλεξανδρούπολη	197	51	1	964	152	3	469	89	2	637	74	0	531	71	0	2.798	437	6
Κομοτηνή	234	92	2	996	186	2	643	103	5	681	106	0	576	97	0	3.130	584	9
Δράμα	206	56	3	953	134	2	413	70	5	391	45	0	342	40	0	2.305	345	10
Ξάνθη	149	49	3	919	118	2	443	45	3	511	33	0	412	26	0	2.434	271	8
Ορεστιάδα	0	0	0	471	245	1	187	111	0	256	112	0	182	105	0	1.096	573	1
Καβάλα	0	0	0	0	0	0	326	57	0	328	50	0	120	16	0	774	123	0
ΣΥΝΟΛΟ	786	248	9	4.303	835	10	2.481	475	15	2.804	420	0	2.163	355	0	12.537	2.333	34

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh		
Αλεξανδρούπολη	1.191	2.570	200	7.082	9.778	17.308	10.553	11.274	29.912	7.443	5.596	6.600	8.154	4.958	0	34.423	34.176	54.020
Κομοτηνή	1.389	3.693	3.280	7.074	10.510	6.360	10.806	10.165	7.763	8.610	6.824	8.405	8.297	6.690	0	36.177	37.882	25.808
Δράμα	1.299	2.286	4.363	7.096	6.986	13.384	10.011	7.722	24.703	5.578	4.854	21.667	5.185	3.000	0	29.169	24.848	64.117
Ξάνθη	927	2.189	4.157	6.203	8.056	7.387	9.558	8.903	4.738	6.107	4.072	4.516	6.184	3.514	0	28.979	26.734	20.798
Ορεστιάδα	0	0	0	2.552	9.499	920	4.793	17.193	1.380	2.846	7.900	0	3.094	8.026	0	13.286	42.618	2.300
Καβάλα	0	0	0	0	0	0	2.157	2.206	0	5.401	5.269	0	4.089	3.496	0	11.646	10.971	0
ΣΥΝΟΛΟ	4.807	10.738	12.000	30.007	44.829	45.359	47.879	57.464	68.497	35.986	34.516	41.187	35.002	29.684	0	153.681	177.230	167.043

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **60.023.028 €** και αναλύεται ως ακολούθως:
ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020 €	2021 €	2022 €	2023 €	2024 €	5 ΕΤΗ €
Αλεξανδρούπολη	7.091	0	0	0	0	7.091
Κομοτηνή	572.964	0	0	0	0	572.964
Δράμα	572.964	0	0	0	0	572.964
Ξάνθη	368.739	0	0	0	0	368.739
Ορεστιάδα	0	0	0	0	0	0
Καβάλα	0	1.659.327	0	0	0	1.659.327
ΣΥΝΟΛΟ	1.521.759	1.659.327	0	0	0	3.181.086

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020 €	2021 €	2022 €	2023 €	2024 €	5 ΕΤΗ €
Αλεξανδρούπολη	1.150.141	3.764.097	2.195.723	0	0	7.109.962
Κομοτηνή	1.042.101	3.744.343	1.560.143	0	0	6.346.587
Δράμα	1.251.641	4.262.778	3.431.016	0	0	8.945.435
Ξάνθη	1.135.514	3.709.773	1.957.936	0	0	6.803.223
Ορεστιάδα	0	3.314.250	1.449.984	0	0	4.764.234
Καβάλα	0	3.122.235	1.665.192	0	0	4.787.428
ΣΥΝΟΛΟ	4.579.398	21.917.476	12.259.995	0	0	38.756.869

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Αλεξανδρούπολη	232.692	58.824	15.668	1.156.767	165.155	47.005	561.623	93.837	31.336	763.406	77.665	0	639.018	74.726	0	3.353.507	470.207	94.009
Κομοτηνή	277.268	101.944	31.336	1.211.434	194.035	31.336	778.722	106.076	78.341	820.946	109.015	0	701.702	100.198	0	3.790.072	611.268	141.014
Δράμα	241.510	65.199	48.336	1.146.546	139.400	31.336	494.824	73.746	78.341	469.385	48.516	0	407.224	42.879	0	2.759.489	369.740	158.014
Ξάνθη	175.119	59.818	47.005	1.110.738	127.416	31.336	534.763	48.516	47.005	620.257	36.760	0	493.567	30.640	0	2.934.445	303.149	125.346
Ορεστιάδα	0	0	0	566.358	266.603	15.668	226.504	114.652	0	307.426	116.370	0	218.552	108.774	0	1.318.841	606.398	15.668
Καβάλα	0	0	0	0	0	0	378.780	63.225	0	381.295	54.153	0	137.826	18.628	0	897.901	136.006	0
ΣΥΝΟΛΟ	926.590	285.784	142.346	5.191.844	892.609	156.682	2.975.216	500.052	235.023	3.362.716	442.478	0	2.597.889	375.845	0	15.054.255	2.496.768	534.051

3.4. Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδος

- Περιφερειακή Ενότητα Αχαΐας:
 - Δήμος Πατρέων
- Περιφερειακή Ενότητα Αιτωλοακαρνανίας:
 - Δήμος Αγρινίου
- Περιφερειακή Ενότητα Ηλείας:
 - Δήμος Πύργου

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Πάτρα	0	0	0	0	0	0
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0
Πύργος	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Πάτρα	0	15	53	52	0	120
Αγρίνιο	0	10	31	31	0	72
Πύργος	0	0	8	8	0	16
ΣΥΝΟΛΟ	0	25	92	91	0	208

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **9.178** Οικιακοί, **461** Εμπορικοί και **23** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **91.343** MWh για τους Οικιακούς, **39.027** MWh για τους Εμπορικούς και **111.757** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Πάτρα	0	0	0	50	5	0	2514	65	9	2251	69	11	932	39	0	5747	178	20
Αγρίνιο	0	0	0	30	5	0	960	84	1	978	88	2	856	55	0	2824	232	3
Πύργος	0	0	0	0	0	0	267	18	0	258	20	0	82	13	0	607	51	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	80	10	0	3741	167	10	3487	177	13	1870	107	0	9178	461	23



ΔΕΔΑ
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh		
Πάτρα	0	0	0	140	120	0	10.782	3.175	17.492	25.491	7.552	47.618	18.495	6.211	32.069	54.908	17.058	97.180
Αγρίνιο	0	0	0	84	120	0	5.316	3.234	1.944	12.833	7.731	6.803	11.863	6.564	5.831	30.097	17.649	14.577
Πύργος	0	0	0	0	0	0	1217	554	0	3.008	1.862	0	2.114	1.903	0	6.338	4.320	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	224	240	0	17.315	6.964	19.436	41.332	17.146	54.421	32.472	14.678	37.900	91.343	39.027	111.757

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **28.574.782 €** και αναλύεται ως ακολούθως:
ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Πάτρα	0	0	0	0	0	0
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0
Πύργος	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Πάτρα	0	1.199.656	4.238.785	4.158.808	0	9.597.249
Αγρίνιο	0	799.771	2.479.289	2.479.289	0	5.758.349
Πύργος	0	0	639.817	639.817	0	1.279.633
ΣΥΝΟΛΟ	0	1.999.427	7.357.891	7.277.914	0	16.635.231

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Πάτρα	0	0	0	62.660	4.968	0	3.050.869	85.523	137.329	2.726.989	88.693	167.847	1.127.490	48.415	0	6.968.007	227.600	305.176
Αγρίνιο	0	0	0	37.596	4.968	0	1.132.475	91.520	15.259	1.160.482	95.495	30.518	1.019.271	58.678	0	3.349.824	250.661	45.776
Πύργος	0	0	0	0	0	0	321.367	21.912	0	310.348	24.705	0	99.648	14.528	0	731.362	61.145	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	100.255	9.937	0	4.504.711	198.956	152.588	4.197.819	208.892	198.364	2.246.409	121.621	0	11.049.193	539.406	350.952

α. Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας

- Περιφερειακή Ενότητα Καστοριάς:
 - Δήμος Καστοριάς (Καστοριά, Μανιάκοι)
 - Δήμος Ορεστίδος
- Περιφερειακή Ενότητα Γρεβενών:
 - Δήμος Γρεβενών

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Καστοριά	0	2,5	5	0	0	7,5
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0
Άργος Ορεστικού	0	2,5	5	0	0	7,5
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	5	10	0	0	15

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Καστοριά	0	5	29	19	0	53
Γρεβενά	0	0	21	15	0	36
Άργος Ορεστικού	0	0	21	16	0	37
Μανιάκοι	0	0	7	5	0	12
ΣΥΝΟΛΟ	0	5	78	55	0	138

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **2.244** Οικιακοί, **560** Εμπορικοί και **4** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **33.184** MWh για τους Οικιακούς, **51.289** MWh για τους Εμπορικούς και **28.338** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	484	58	2	485	59	1	310	37	0	1279	154	3
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	185	113	1	186	114	0	98	68	0	469	295	1
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	136	36	0	136	37	0	88	23	0	360	96	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	53	7	0	54	8	0	29	0	0	136	15	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	858	214	3	861	218	1	525	128	0	2244	560	4

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh		
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	2.999	3.095	50	7.503	7.767	139	6.420	5.976	96	16.922	16.838	285
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	1.429	4.284	11.221	3.577	10.740	16.832	2.943	8.665	0	7.949	23.689	28.053
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	1048	1.731	0	2.620	3.884	0	2.234	2.674	0	5.902	8.289	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	431	734	0	1083	1.356	0	897	382	0	2.411	2.472	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	5.907	9.844	11.271	14.782	23.747	16.971	12.494	17.697	96	33.184	51.289	28.338

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **18.625.650 €** και αναλύεται ως ακολούθως:

ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Καστοριά	0	709.125	1.418.250	0	0	2.127.375
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0
Άργος Ορεστικού	0	709.125	1.418.250	0	0	2.127.375
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	1.418.250	2.836.500	0	0	4.254.750

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Καστοριά	0	399.885	2.319.335	1.519.564	0	4.238.785
Γρεβενά	0	0	1.679.519	1.199.656	0	2.879.175
Άργος Ορεστικού	0	0	1.679.519	1.279.633	0	2.959.152
Μανιάκοι	0	0	559.840	399.885	0	959.725
ΣΥΝΟΛΟ	0	399.885	6.238.212	4.398.739	0	11.036.836

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	589.676	60.854	30.518	590.929	61.847	15.259	377.849	37.571	0	1.558.455	160.272	45.776
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	218.345	116.311	15.259	219.599	117.304	0	114.768	69.180	0	552.712	302.795	15.259
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	160.572	37.383	0	160.572	38.376	0	104.312	22.854	0	425.457	98.613	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	62.007	7.761	0	63.261	7.949	0	33.747	0	0	159.015	15.710	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	1.030.601	222.308	45.776	1.034.361	225.477	15.259	630.676	129.606	0	2.695.638	577.391	61.035

- Περιφερειακή Ενότητα Φλώρινας:
 - Δήμος Φλώρινας

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Φλώρινα	0	0	24	16,4	0	40,4
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	24	16,4	0	40,4

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Φλώρινα	0	0	35	35	0	70
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	35	35	0	70

Στο δίκτυο αυτό, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **234** Οικιακοί, **106** Εμπορικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **3.094** MWh για τους Οικιακούς, **7.341** MWh για τους Εμπορικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Φλώρινα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	54	0	117	52	0	234	106	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	54	3	117	52	0	234	106	3

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh/y			MWh		
Φλώρινα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884	2.271	0	2.210	5.070	0	3.094	7.341	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884	2.271	0	2.210	5.070	0	3.094	7.341	0

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **17.442.757 €** και αναλύεται ως ακολούθως:

ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Φλώρινα	0	0	6.807.600	4.651.860	0	11.459.460
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	6.807.600	4.651.860	0	11.459.460

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Φλώρινα	0	0	2.799.198	2.799.198	0	5.598.395
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	2.799.198	2.799.198	0	5.598.395

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Φλώρινα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138.578	55.269	0	138.578	52.476	0	277.157	107.745	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138.578	55.269	0	138.578	52.476	0	277.157	107.745	0

Σε συνέχεια της ένταξης στο «Πρόγραμμα ΕΣΦΑ 2020-2029» του ΔΕΣΦΑ του σημείου εξόδου στη θέση Περδίκκα και αναφορικά με την πόλη της Φλώρινας, η ΔΕΔΑ βρίσκεται στο στάδιο των τελικών διαβουλεύσεων με την Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, προκειμένου, σε πρώτη φάση, να εκπονηθούν οι τεχνικές και οικονομικές μελέτες. Στη συνέχεια θα εκπονηθούν οι απαιτούμενες μελέτες βασικού σχεδιασμού των δικτύων για την πόλη της Φλώρινας στην οποία θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής στον αστικό ιστό της πόλης.

Το έργο προβλέπεται να έχει ολοκληρωθεί έως το τέλος του 2023. Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στους ανωτέρω πίνακες αποτελούν εκτίμηση της εταιρίας με βάση τα διαθέσιμα μέχρι στιγμής στοιχεία.

a. Περιφέρεια Ηπείρου

- Περιφερειακή Ενότητα Ιωαννίνων:
 - Δήμος Ιωαννιτών
- Περιφερειακή Ενότητα Άρτας:
 - Δήμος Αρταίων
- Περιφερειακή Ενότητα Πρέβεζας:
 - Δήμος Πρέβεζας
- Περιφερειακή Ενότητα Θεσπρωτίας:
 - Δήμος Ηγουμενίσσας

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής (σε χιλιόμετρα) το οποίο πρόκειται να αναπτυχθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στους ακόλουθους πίνακες:

Μέση Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0
Άρτα	0	0	0	0	0	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0
Ηγουμενίσσα	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Ιωάννινα	0	0	62	57	0	119
Άρτα	0	0	5	5	0	10
Πρέβεζα	0	0	5	5	0	10
Ηγουμενίσσα	0	0	5	5	0	10
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	77	72	0	149

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **2.873** Οικιακοί, **357** Εμπορικοί και **10** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **35.238** MWh για τους Οικιακούς, **33.317** MWh για τους Εμπορικούς και **111.402** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες, όπως φαίνεται στους ακόλουθους πίνακες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.			TEM.		
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0	765	78	4	720	74	6	446	51	0	1931	203	10
Άρτα	0	0	0	0	0	0	82	16	0	85	17	0	177	22	0	344	55	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	82	16	0	85	17	0	177	22	0	344	55	0
Ηγουμενίσσα	0	0	0	0	0	0	82	16	0	85	17	0	87	11	0	254	44	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	1011	126	4	975	125	6	887	106	0	2873	357	10

ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	MWh/γ			MWh/γ			MWh/γ			MWh/γ			MWh/γ			MWh		
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0	4.302	2.938	17.824	10.494	7.250	53.473	8.575	5.720	40.105	23.371	15.909	111.402
Άρτα	0	0	0	0	0	0	591	1.038	0	1.551	2.618	0	1.985	2.258	0	4.127	5.914	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	591	1.038	0	1.551	2.618	0	1.985	2.258	0	4.127	5.914	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	591	1.038	0	1.551	2.618	0	1.472	1.925	0	3.614	5.581	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	6.074	6.051	17.824	15.147	15.104	53.473	14.018	12.162	40.105	35.238	33.317	111.402

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **15.882.249 €** και αναλύεται ως ακολούθως:

ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0
Άρτα	0	0	0	0	0	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Ιωάννινα	0	0	4.958.578	4.558.693	0	9.517.272
Άρτα	0	0	399.885	399.885	0	799.771
Πρέβεζα	0	0	399.885	399.885	0	799.771
Ηγουμενίτσα	0	0	399.885	399.885	0	799.771
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	6.158.235	5.758.349	0	11.916.584



ΔΕΔΑ

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.	Οικιακ.	Εμπορ.	Βιομηχ.
	€			€			€			€			€			€		
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0	918.466	84.753	61.035	864.668	80.778	91.553	535.307	53.093	0	2.318.441	218.624	152.588
Άρτα	0	0	0	0	0	0	94.717	18.314	0	96.660	19.308	0	212.732	23.471	0	404.108	61.093	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	94.717	18.314	0	96.660	19.308	0	212.732	23.471	0	404.108	61.093	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	94.717	18.314	0	96.660	19.308	0	104.875	11.736	0	296.252	49.358	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	1.202.616	139.696	61.035	1.154.647	138.702	91.553	1.065.646	111.771	0	3.422.909	390.169	152.588

1. Προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης, ανάκτηση επενδύσεων, επίπτωση στο τιμολόγιο διανομής

a. Προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης

Τα κεφάλαια που απαιτούνται για την κατασκευή των υποδομών διανομής, προέρχονται μεσοσταθμικά κατά 35% περίπου από το ΕΣΠΑ 2014-2020 μέσω των Περιφερειακών Επιχειρησιακών Προγραμμάτων (ΠΕΠ) των αντιστοίχων Περιφερειών ή από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) και το υπόλοιπο 65% μέσω ιδίων κεφαλαίων. Τα ίδια κεφάλαια θα προέλθουν είτε από δάνειο από διεθνή και εγχώρια πιστωτικά ιδρύματα είτε από αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ή από συνδυασμό αυτών. Όσον αφορά τις Περιφέρειες της Ηπείρου και της Πελοποννήσου και δεδομένου ότι η ΔΕΔΑ δεν έχει μέχρι στιγμής εξασφαλίσει τη χρηματοδότηση των έργων μέσω του ΕΣΠΑ 2014-2020, προτίθεται για την ανάπτυξη των δικτύων διανομής, πέραν της αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρίας, να αναζητήσει τους απαραίτητους χρηματοδοτικούς πόρους μέσω της λήψης δανείων από επενδυτικές ή εμπορικές τράπεζες.

b. Ανάκτηση επενδύσεων

Η ανάκτηση των επενδύσεων γίνεται μέσω της είσπραξης του Τέλους Διανομής για τη Βασική Δραστηριότητα, σύμφωνα με το Τιμολόγιο Διανομής, το οποίο έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ. Η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει την επέκταση του δικτύου διανομής σε όλη την Ελλάδα με στόχο να εξασφαλίζεται η διείσδυση σε κάθε περιοχή καθώς και το μέγιστο δυνατό όφελος για τους Τελικούς Πελάτες, μέσω μειωμένων χρεώσεων διανομής. Αυτό επιτυγχάνεται μέσω της υιοθέτησης πολυετούς περιόδου εξομάλυνσης και ενός μείγματος χρηματοδότησης (κρατικές ενισχύσεις και χαμηλότοκο δάνειο) το οποίο καλύπτει έως και το 90% του επενδυτικού κόστους τουλάχιστον για την πρώτη τετραετία. Η ανάπτυξη του δικτύου στις προτεινόμενες περιοχές αξιοποιεί την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς από το 2018 και έχει σταδιακά οδηγήσει στη διαφοροποίηση του μείγματος Τελικών Πελατών, οι οποίοι μέχρι τις 31/12/2017 ήταν κατά βάση βιομηχανικοί.

c. Επίπτωση στο τιμολόγιο διανομής

Σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου, για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, υπολογίζεται η επίπτωση που έχει η υλοποίηση του έργου στη Μέση Χρέωση του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου.

Με βάση τα ανωτέρω, η εφαρμογή του παρόντος Προγράμματος Ανάπτυξης στα τιμολόγια διανομής των Περιφερειών με υφιστάμενα δίκτυα δε θα επιφέρει μεταβολή, ενώ, παράλληλα, έχει ως αποτέλεσμα χαμηλά τιμολόγια για τις περιοχές στις οποίες δεν υπάρχουν υφιστάμενα δίκτυα και για τις οποίες η ΡΑΕ δεν έχει εγκρίνει τιμολόγιο διανομής. Έτσι, το παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης είναι εκείνο που εξασφαλίζει συνολικά το χαμηλότερο δυνατό τιμολόγιο διανομής, διότι σε οποιαδήποτε άλλη περίπτωση θα οδηγούμασταν σε υψηλότερες χρεώσεις, αφού:

- α. με το Ν.4336/2015 δόθηκε στη ΔΕΔΑ η διαχείριση και η διανομή στις περιοχές της Λοιπής Ελλάδος,
- β. στις ως άνω περιοχές, πριν την ίδρυση της ΔΕΔΑ, υπήρχε υποτυπώδης υποδομή διανομής φυσικού αερίου, με περίπου 160 κυρίως βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες,
- γ. αυξάνεται η διείσδυση και επιμερίζεται το κόστος λειτουργίας του δικτύου σε ευρύτερη πελατειακή βάση,

δ. το Δεκέμβριο του 2018 τα έργα ανάπτυξης του δικτύου διανομής εντάχθηκαν στα Επιχειρησιακά Προγράμματα του ΕΣΠΑ 2014-2020 των Περιφερειών της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, της Κεντρικής Μακεδονίας και της Στερεάς Ελλάδας. Επίσης, κατά το ίδιο χρονικό διάστημα εντάχθηκε το έργο της ανάπτυξης του δικτύου διανομής στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας στο Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων, όπως άλλωστε έχει συμβεί το Δεκέμβριο του 2017 για το αντίστοιχο έργο στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας. Τα αναλυτικά ποσά των χρηματοδοτήσεων ανά Περιφέρεια, σε συνδυασμό με την υπογραφή των απαραίτητων δανειακών συμβάσεων και τις δεσμεύσεις του μετόχου της ΔΕΔΑ για αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου έχουν ήδη υποβληθεί στην Αρχή, στο πλαίσιο των Αδειών Διανομής και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

2. Τροφοδότηση των Δικτύων Διανομής

Στον κάτωθι πίνακα παρουσιάζεται ο τρόπος με τον οποίο τροφοδοτείται έκαστο Δίκτυο Διανομής κυριότητας της εταιρείας, καθώς και το κόστος των αποσυμπιεστών/αεριοποιητών που πρόκειται να εγκατασταθούν:

ΠΕΝΤΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2020-2024						
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑ	ΚΟΣΤΟΣ ΕΚΑΣΤΟΥ	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ	ΕΤΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ - ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΔΑΠΑΝΗΣ		
		ΑΠΟΣΥΜΠΙΕΣΤΗ/ ΑΕΡΙΟΠΟΙΗΤΗ	ΑΠΟΣΥΜΠΙΕΣΤΗ/ ΑΕΡΙΟΠΟΙΗΤΗ	2021	2022	2023
		Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ			
Διασύνδεση ΕΣΦΑ						
Διασύνδεση ΕΣΦΑ						
Διασύνδεση ΕΣΦΑ						
1 σταθμός ς CNG	638.319,00 €		2.500 (m ³ /h)	638.319,00 €		
Διασύνδεση ΕΣΦΑ						
Κεντρική Μακεδονία	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	1 σταθμός ς CNG	641.574,00 €	2.500 (m ³ /h)	641.574,00 €		
	1 σταθμός ς CNG	641.574,00 €	2.500 (m ³ /h)	641.574,00 €		
	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
Στερεά Ελλάδα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	Διασύνδεση ΕΣΦΑ					
	1 σταθμός ς CNG	642.724,00 €	2.500 (m ³ /h)	642.724,00 €		
	1 σταθμός ς CNG	642.724,00 €	2.500 (m ³ /h)	642.724,00 €		
Δυτική Ελλάδα	3 σταθμοί LNG	2.150.000,00 €		2.150.000,00 €	4.300.000,00 €	
	1 σταθμός LNG	2.150.000,00 €	3.000 (m ³ /h)		2.150.000,00 €	
	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m ³ /h)		2.150.000,00 €	
Ήπειρος	2 σταθμοί LNG	2.150.000,00 €	3.000 (m ³ /h)		4.300.000,00 €	
	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m ³ /h)		700.000,00 €	
	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m ³ /h)		700.000,00 €	
	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m ³ /h)		700.000,00 €	
Δυτική Μακεδονία	Διασύνδεση TAP					
	Διασύνδεση TAP					
	2 σταθμοί CNG	640.872,00 €	2.500 (m ³ /h)		1.281.744,00 €	
	Διασύνδεση TAP					

3. Σταθμοί Διανομής 19/4

Στον κάτωθι πίνακα απεικονίζονται οι Σταθμοί Διανομής που πρόκειται να εγκατασταθούν στα Δίκτυα Διανομής της ΔΕΔΑ, καθώς και το κόστος προμήθειας και εγκατάστασής τους:

ΚΜ	ΕΙΔΟΣ	Κατερίνη	Κιλκίς	Σέρρες	Βέροια	Γιαννιτά	Αλεξάνδρεια	ΣΥΝΟΛΟ	ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΟΝΑΔΟΣ (€)	ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ (€)
		MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	2	1	2				2	7
ΑΜΘ		Αλεξανδρούπολη	Κομοτηνή	Δράμα	Ξάνθη	Ορεστιάδα	Καβάλα	ΣΥΝΟΛΟ		
	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	2	3	1	2		1	9	44.139,98 €	397.259,80 €
ΣΤ		Λαμία	Χαλκίδα	Θήβα	Λιβαδειά	Άμφισσα	Καρπενήσι	ΣΥΝΟΛΟ		
	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	1	1	1	1			4	44.367,46 €	177.469,83 €
Δ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ		Καστοριά	Γρεβενά	Άργος Ορεστικού	Μανιάκοι			ΣΥΝΟΛΟ		
	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	2		1	1			4	44.271,84 €	177.087,36 €

4. Επενδύσεις για Πληροφοριακά Συστήματα

Στον κάτωθι πίνακα απεικονίζονται οι επενδύσεις που πρόκειται να πραγματοποιηθούν κατά τα έτη 2021 και 2022, επιμερισμένα σε κάθε Περιφέρεια:

Επενδύσεις IT					
Περιφέρεια	2020	2021	2022	2023	2024
Ανατολική Μακεδονία & Θράκη	268.064	65.189	0	0	0
Στερεά Ελλάδα	375.738	71.942	0	0	0
Κεντρική Μακεδονία	224.363	54.871	0	0	0
Δυτική Ελλάδα	0	4.612	0	0	0
Δυτική Μακεδονία	0	1.969	0	0	0
Δίκτυο Κορίνθου	11.835	1.417	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	880.000	200.000	0	0	0