

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 853/2020

### Έγκριση Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2020-2024

#### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της στις 20.5.2020 και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2001), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει (εφεξής «ο Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 80 έως 80Γ αυτού.
2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ».
3. Τον Οδικό Χάρτη Αγοράς Φυσικού Αερίου 2017-2022, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 78/2018 Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου»).
4. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. οικ. 178065 υπουργικής απόφασης «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).
5. Τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016) (εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»).
6. Την υπ' αριθμ. 348/2016 Απόφαση της ΡΑΕ περί Έγκρισης Τιμολογίου για την χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδος (ΦΕΚ Β' 3537/03.11.2016).
7. Την υπ' αριθμ. 589/2016 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν.4001/2011» (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017, εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής» ή ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 702/2017 (ΦΕΚ Β' 3221/14.09.2017), 298/2018 (ΦΕΚ Β' 1507/02.05.2018) και 642/2018 (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018) Αποφάσεις της ΡΑΕ και ισχύει.

8. Την υπ' αριθμ. 643/2018 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018).
9. Την υπ' αριθμ. 1318/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα: Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία και τον δ.τ. ΔΕΔΑ, (ΦΕΚ Β' 5905/31.12.2018).
10. Την υπ' αριθμ 1319/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα: Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ», (ΦΕΚ Β' 5903/31.12/2018).
11. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-276356/06.02.2020 επιστολή της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου» (εφεξής η «Αιτούσα») με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης».
12. Την Δημόσια Διαβούλευση που πραγματοποιήθηκε μεταξύ 12.02.2020 και 26.02.2020 κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 58 παρ. 3 του Κώδικα, κατά την οποία υποβλήθηκαν σχόλια από τέσσερις συμμετέχοντες-  
[http://www.rae.gr/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2020/0503\\_lix\\_1202\\_2.csp](http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2020/0503_lix_1202_2.csp).
13. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-278971/19.03.2020 επιστολή της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Ανάπτυξη δικτύων διανομής φυσικού αερίου στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας (42316/18-03-2020)».
14. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-279211/26.03.2020 επιστολή της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Επιστολή προς ΡΑΕ».
15. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-279391/30.03.2020 επιστολή της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΔΕΔΑ 2020-2024».
16. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-81753/13.04.2020 επιστολή της ΡΑΕ προς τη «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024».
17. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-280644/24.04.2020 επιστολή της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Απάντηση στην υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-81753 επιστολή της ΡΑΕ».
18. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-81962/04.05.2020 επιστολή της ΡΑΕ προς τη «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024».
19. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-281930/19.05.2020 επιστολή της «Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου» με θέμα «Αναθεώρηση του Προγράμματος Ανάπτυξης ΔΕΔΑ 2020-2024».
20. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
21. Το γεγονός ότι από την παρούσα Απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό.

### Σκέφθηκε ως εξής:

**Επειδή**, με την απόφαση ΡΑΕ 1318/2018 «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ», εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΔΑ για την περίοδο 2018-2022 (ΦΕΚ Β' 5905/31.12.2018).

**Επειδή**, με την απόφαση ΡΑΕ 1319/2018 «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον

διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ», χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΕΔΑ», για το δίκτυο διανομής Λοιπής Ελλάδος (ΦΕΚ Β' 5903/31.12.2018). Ειδικότερα, όπως αναφέρεται στο άρθρο 1 «Αντικείμενο της Άδειας» «Με την επιφύλαξη της παρ. 3 του άρθρου 80 Γ, η γεωγραφική περιοχή της παρούσας Άδειας, προσδιορίζεται και οριοθετείται στις γεωγραφικές περιοχές των Δήμων που καταλαμβάνει το υφιστάμενο, βάσει των όρων της παρούσας, δίκτυο και το υπό ανάπτυξη δίκτυο, βάσει του εκάστοτε εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης του κατόχου της Άδειας Διαχείρισης».

**Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 των Ειδικών Όρων της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής με τίτλο «Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής»:

«α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να σχεδιάζει, να προγραμματίζει και να υλοποιεί την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής. Προς τούτο, δύο μήνες πριν τη λήξη εκάστου έτους του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει ετησίως στη ΡΑΕ προς έγκριση πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, και αιτιολογεί ειδικώς οποιαδήποτε απόκλιση από το προηγούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Στο εν λόγω Πρόγραμμα Ανάπτυξης περιλαμβάνεται και το σχετικό χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να αναπτύξει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με το εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης και το σχετικό χρονοδιάγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου.

γ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να ενημερώνει στο τέλος κάθε ημερολογιακού εξαμήνου τη ΡΑΕ για την πρόοδο των εργασιών ανάπτυξης του Δικτύου.

δ. Σε περίπτωση που προβλέπεται σημαντική καθυστέρηση στην ανάπτυξη του Δικτύου σε σχέση με το εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στη ΡΑΕ, συνυποβάλλοντας ειδικά αιτιολογημένη έκθεση για τις αιτίες της καθυστέρησης και τις ενέργειες στις οποίες θα προβεί προς αντιμετώπιση αυτών. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να παρέχει στη ΡΑΕ οποιαδήποτε άλλη διευκρίνιση του ζητηθεί σχετικά.

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

**Επειδή**, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα «Ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής»:

1. Ο Διαχειριστής είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής και τις νέες Συνδέσεις Σημείων Παράδοσης ή και τη διασύνδεση με άλλα Δίκτυα Διανομής, τα οποία βρίσκονται στη γεωγραφική Περιοχή της Άδειάς του, κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 80Γ του νόμου.
2. Ως ανάπτυξη του Δικτύου νοούνται έργα επέκτασης και ενίσχυσης/αναβάθμισης του Δικτύου, έργα εκσυγχρονισμού του δικτύου και των υποδομών του, καθώς και των υποδομών και του εξοπλισμού του Διαχειριστή, τα οποία αποσκοπούν ιδίως: α) στην εξυπηρέτηση της ζήτησης Φυσικού Αερίου, β) στην ικανοποίηση των αναγκών σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών ή τροποποίησης υφιστάμενων συνδέσεων Τελικών Πελατών, γ) στην αναβάθμιση της παρεχόμενης ποιότητας υπηρεσιών προς τους Χρήστες και τους Τελικούς Πελάτες, και δ) στη βελτίωση της οικονομικής αποδοτικότητας και της ασφάλειας λειτουργίας του Δικτύου.
3. Ο Διαχειριστής αναπτύσσει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης, το οποίο επικαιροποιείται ετησίως. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου, όπως εκάστοτε ισχύει, ο Διαχειριστής συντάσσει και υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση το Πρόγραμμα Ανάπτυξης το αργότερο έως την 1η Νοεμβρίου κάθε Έτους. Η ΡΑΕ θέτει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης σε Δημόσια Διαβούλευση. Η ΡΑΕ, δύναται, κατά την κρίση της, να επιβάλλει τροποποιήσεις στο Πρόγραμμα αυτό. Στο σχέδιο του Προγράμματος Ανάπτυξης ο Διαχειριστής εισηγείται τις επιμέρους περιοχές, εντός της Περιοχής της Άδειάς του, στις οποίες θα αναπτύξει το Δίκτυο Διανομής.

4. Κατά την κατάρτιση του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής οφείλει να λάβει υπόψη του, ιδίως τα ακόλουθα:

α) Τις προβλέψεις του Διαχειριστή για την προσφορά και ζήτηση Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής της γεωγραφικής περιοχής της Αδείας του, καθώς και τα αντίστοιχα στοιχεία των Διασυνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής Δικτύων, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που του παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.

β) Τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα στοιχεία κόστους των αναγκαίων έργων ενίσχυσης και επέκτασης του Δικτύου Διανομής.

γ) Τα αιτήματα και τις ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.

δ) Την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας και την ασφάλεια εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο αξιόπιστο.

ε) Την ανάγκη βελτίωσης της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών, την εφαρμογή νέων τεχνολογιών και την εφαρμογή κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.

στ) Τη βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, με στόχο την πρόληψη συμφορήσεων, καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και άρνησης πρόσβασης ή απαγόρευσης σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.

ζ) Την επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.

η) Την προστασία του περιβάλλοντος.

θ) Την οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης με βάση το κριτήριο, όπως περιγράφεται στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

5. Στο σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής αναφέρονται διακριτά:

α) Οι περιοχές στις οποίες προγραμματίζεται η αναβάθμιση υφιστάμενων Δικτύων Διανομής, ο σχετικός προϋπολογισμός και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

β) Οι νέες περιοχές στις οποίες προγραμματίζεται η επέκταση του Δικτύου Διανομής, ο σχετικός προϋπολογισμός και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

γ) Ο προϋπολογισμός έργων για την πραγματοποίηση νέων συνδέσεων σε υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

δ) Ο τρόπος χρηματοδότησης και ο τρόπος ανάκτησης των αντίστοιχων επενδύσεων.

ε) Η επίπτωση στα Τιμολόγια Βασικής Δραστηριότητας Δικτύου Διανομής.

6. Έργα επέκτασης του Δικτύου Διανομής λόγω Σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών δύναται να εκτελεστούν ακόμη και αν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια που τίθενται στο Άρθρο 25 και τα Τέλη Επέκτασης χρεωθούν στους νέους Τελικούς Πελάτες.

7. Το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή.».

**Επειδή**, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 643/2018 (σχετικό 13) Απόφαση της ΡΑΕ:

«1. Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου δύναται να κατασκευάζει Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής εντός της Περιοχής Αδείας του.

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

3. Κατά την υποβολή προς έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα, ο αρμόδιος Διαχειριστής δύναται να εισηγείται την κατασκευή Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής. Η πρόταση αυτή πρέπει να συνοδεύεται από μελέτη κόστους-οφέλους στην οποία αποτυπώνονται κατ' ελάχιστον: i. Η προβλεπόμενη κατανάλωση (αριθμό συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών και όγκο Φυσικού Αερίου). ii. Το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής. iii. Ο τρόπος τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου. iv. Το εκτιμώμενο κόστος σύνδεσης του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής με υφιστάμενο Σύστημα Μεταφοράς ή Δίκτυο Διανομής, εάν αυτό επρόκειτο να συνδεθεί με αγωγό, στην περίπτωση που αυτό είναι τεχνικά εφικτό. v. Τα αποτελέσματα αξιολόγησης του κριτηρίου του άρθρου 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, και συγκεκριμένα η επίπτωση στη Μέση Χρέωση Διανομής:

α) στην περίπτωση κατασκευής του ως Απομακρυσμένου Δικτύου και μάλιστα διακριτά για την τροφοδότησή του με CNG/LNG και β) στην περίπτωση σύνδεσής του με αγωγό.

4. Υπό την προϋπόθεση της παροχής επί ίσοις όροις πρόσβασης σε όλους τους Χρήστες Διανομής, η τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής δύναται να γίνεται είτε με απευθείας πρόσβαση Χρηστών Διανομής στα Σημεία Εισόδου του, είτε από τον Διαχειριστή, υπό την έννοια του Εικονικού Δικτύου. 11. Κατά την κατάρτιση των επόμενων Προγραμμάτων Ανάπτυξης, ο Διαχειριστής οφείλει να εξετάζει το ενδεχόμενο σύνδεσης των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με αγωγό, και να εισηγείται τη σύνδεσή τους εφόσον πληρούται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας.

5. Στην περίπτωση πρότασης του Διαχειριστή για απευθείας πρόσβαση Χρηστών στα Σημεία Εισόδου του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, η εισήγηση πρέπει επιπλέον να περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον:

(α) Κανόνες πρόσβασης των Χρηστών στον αποσυμπιεστή ή αεριοποιητή.

(β) Ενέργειες του Διαχειριστή για τη διασφάλιση της Ελάχιστης Πίεσης και των Προδιαγραφών Ποιότητας του Φυσικού Αερίου που εισέρχεται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

(γ) Ενέργειες του Διαχειριστή για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού των Τελικών Πελατών που βρίσκονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής, περιλαμβανομένων ιδίως των απαιτούμενων εγκαταστάσεων προσωρινής αποθήκευσης Φυσικού Αερίου, καθώς και ειδικών όρων στη Σύμβαση Χρήσης με τους Χρήστες που δραστηριοποιούνται σε αυτό.

(δ) Ενέργειες του Διαχειριστή για τη διασφάλιση του απαιτούμενου επιπέδου όσμησης του Φυσικού Αερίου.

(...)

7. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της έγκρισης του Προγράμματος Ανάπτυξης, αξιολογεί την εισήγηση του Διαχειριστή και αποφαινεται σχετικά με (α) την ανάπτυξη του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, και (β) τον τρόπο υλοποίησης της τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου, ιδίως βάσει των κάτωθι κριτηρίων:

(α) Χιλιομετρική απόσταση από υφιστάμενο δίκτυο.

(β) Επίπτωση στη Μέση Χρέωση Χρήσης Διανομής αλλά και πιθανή επίπτωση στη μέση τελική τιμή Φυσικού Αερίου των Πελατών του Απομακρυσμένου Δικτύου.

(γ) Διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού των Πελατών του Απομακρυσμένου Δικτύου, της επί ίσοις όροις πρόσβασης των Χρηστών Διανομής και της ποιότητας του Φυσικού Αερίου.

(δ) Οικονομική αποτελεσματικότητα των διαφόρων διαθέσιμων τεχνολογιών.».

**Επειδή**, βάσει των ανωτέρω, η ΔΕΔΑ υπέβαλε (σχετικό 11) Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την πενταετία 2020-2024 και συμπλήρωσε την εισήγησή της με τα 13,14,15 σχετικά έγγραφα, λαμβάνοντας υπόψη και τις παρατηρήσεις της ΡΑΕ (σχετικά 16 και 18).

**Επειδή**, τα υφιστάμενα δίκτυα της ΔΕΔΑ κατά το έτος 2019 εκτείνονται στις ακόλουθες περιοχές, τροφοδοτώντας 631 Τελικούς Πελάτες (145 βιομηχανικούς, 31 εμπορικούς, 454 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 Κυκλίας, 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

**Επειδή**, η ΡΑΕ, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 58 παρ. 3 του Κώδικα, έθεσε το προτεινόμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης σε δημόσια διαβούλευση για την περίοδο μεταξύ 12.02.2020 και 26.02.2020, κατά την οποία υποβλήθηκαν σχόλια από τέσσερις συμμετέχοντες.

**Επειδή**, για το δίκτυο διανομής Στερεάς Ελλάδος συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 7,5 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 320,20 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 160.228 MWh για τους Οικιακούς, 99.994 MWh για τους Εμπορικούς σε 87.377 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες. Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Στερεάς Ελλάδος στους ακόλουθους Δήμους:

Περιφερειακή Ενότητα Φθιώτιδας

1) **Δήμος Λαμιέων**: Προτείνεται η ανάπτυξη 1,2 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 99,26 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 4.385 οικιακοί, 245 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

Περιφερειακή Ενότητα Ευβοίας

2) **Δήμος Χαλκιδέων**: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,51 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 90,95 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 5.324 οικιακοί, 254 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας

3) **Δήμος Θηβαίων**: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,25 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 39,311 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.835 οικιακοί, 275 εμπορικοί και 5 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

4) **Δήμος Λεβαδέων**: Προτείνεται η ανάπτυξη 5,54 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 51,79 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 937 οικιακοί, 334 εμπορικοί και 3 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

Περιφερειακή Ενότητα Φωκίδας

5) **Δήμος Δελφών** (Άμφισσα): Προτείνεται η ανάπτυξη 21,46 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 349 οικιακοί, 125 εμπορικοί νέοι πελάτες.

Περιφερειακή Ενότητα Ευρυτανίας

1) **Δήμος Καρπενησίου**: Προτείνεται η ανάπτυξη 17,43 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 220 οικιακοί και 155 εμπορικοί πελάτες.

**Επειδή**, για το δίκτυο διανομής Κεντρικής Μακεδονίας συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 11,2 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 327,90 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 112.548 MWh για τους Οικιακούς, 153.600 MWh για τους Εμπορικούς και 111.607 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες. Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας στους ακόλουθους Δήμους:

#### Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας

1) **Δήμος Κατερίνης**: Προτείνεται η ανάπτυξη 7,5 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 111,96 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 4.001 οικιακοί, 561 εμπορικοί και 2 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Κιλκίς

2) **Δήμος Κιλκίς**: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,7 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 36,01 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 848 οικιακοί, 376 εμπορικοί και 2 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Σερρών

3) **Δήμος Σερρών**: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,14 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 70,16 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.664 οικιακοί, 301 εμπορικοί και 5 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας

4) **Δήμος Αλεξάνδρειας**: Προτείνεται η ανάπτυξη 2,86 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 29,89 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 423 οικιακοί, 71 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

5) **Δήμος Βέροιας**: Προτείνεται η ανάπτυξη 39,931 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.111 οικιακοί, 281 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

#### Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας

1) **Δήμος Πέλλας (Γιαννιτσά)**: Προτείνεται η ανάπτυξη 39,96 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 891 οικιακοί, 195 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

**Επειδή**, για το δίκτυο διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 11,215 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 484,60 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 153.681 MWh για τους Οικιακούς, 177.230 MWh για τους Εμπορικούς και 167.043 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες. Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης στους ακόλουθους Δήμους:

#### Περιφερειακή Ενότητα Έβρου

1) **Δήμος Αλεξανδρούπολης**: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,025 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 88,90 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.798 οικιακοί, 437 εμπορικοί και 6 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

2) **Δήμος Ορεστιάδας**: Προτείνεται η ανάπτυξη 59,57 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.096 οικιακοί, 573 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

#### Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης

3) **Δήμος Κομοτηνής:** Προτείνεται η ανάπτυξη 2,02 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 79,36 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 3.130 οικιακοί, 584 εμπορικοί και 9 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Ξάνθης

4) **Δήμος Ξάνθης:** Προτείνεται η ανάπτυξη 1,3 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 85,06 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.434 οικιακοί, 271 εμπορικοί και 8 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Καβάλας

5) **Δήμος Καβάλας:** Προτείνεται η ανάπτυξη 5,85 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 59,86 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 774 οικιακοί, 123 εμπορικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Δράμας

6) **Δήμος Δράμας:** Προτείνεται η ανάπτυξη 2,02 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 111,85 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.305 οικιακοί, 345 εμπορικοί και 10 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

**Επειδή**, για το δίκτυο διανομής Δυτικής Ελλάδος συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 208 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 73.940 MWh για τους Οικιακούς, 36.307 MWh για τους Εμπορικούς σε 111.757 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες. Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Δυτικής Ελλάδος, στους ακόλουθους Δήμους:

#### Περιφερειακή Ενότητας Αχαΐας

1) **Δήμος Πατρέων:** Προτείνεται η ανάπτυξη 120 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 5.747 οικιακοί, 178 εμπορικοί και 20 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητας Αιτωλοακαρνανίας

2) **Δήμος Αγρινίου:** Προτείνεται η ανάπτυξη 72 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.824 οικιακοί, 232 εμπορικοί και 3 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

#### Περιφερειακή Ενότητα Ηλείας

3) **Δήμος Πύργου:** Προτείνεται η ανάπτυξη 16 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 607 οικιακοί, 51 εμπορικοί νέοι πελάτες.

**Επειδή**, για το δίκτυο διανομής Πελοποννήσου συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 13 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 39 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 21.473 MWh για τους Οικιακούς, 25.856 MWh για τους Εμπορικούς και 40.969 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες. Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Πελοποννήσου στους ακόλουθους Δήμους:

#### Περιφερειακή Ενότητα Κορινθίας



1) **Δήμος Κορίνθου:** Προτείνεται η ανάπτυξη 7 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 640 οικιακοί, 96 εμπορικοί και 4 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

Περιφερειακή Ενότητα Αρκαδίας:

2) **Δήμος Τρίπολης:** Προτείνεται η ανάπτυξη 6 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 7 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 640 οικιακοί, 94 εμπορικοί και 5 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

Περιφερειακή Ενότητα Μεσσηνίας:

3) **Δήμος Καλαμάτας:** Προτείνεται η ανάπτυξη 6 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 512 οικιακοί, 74 εμπορικοί και 2 βιομηχανικοί.

Περιφερειακή Ενότητα Λακωνίας

4) **Δήμος Σπάρτης:** Προτείνεται η ανάπτυξη 6 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 465 οικιακοί και 37 εμπορικοί νέοι πελάτες.

Περιφερειακή Ενότητα Αργολίδος

5) **Δήμος Άργους-Μυκηνών:** Προτείνεται η ανάπτυξη 7 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 7 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 257 οικιακοί και 40 εμπορικοί νέοι πελάτες.

6) **Δήμος Ναυπλιέων:** Προτείνεται η ανάπτυξη 6 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 257 οικιακοί και 40 εμπορικοί νέοι πελάτες.

**Επειδή,** για το δίκτυο διανομής Δυτικής Μακεδονίας συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης 19 bar κατά 15 χιλιόμετρα και του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 138 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 28.685 MWh για τους Οικιακούς, 52.051 MWh για τους Εμπορικούς και 696.338 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες. Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Δυτικής Μακεδονίας στους ακόλουθους Δήμους:

Περιφερειακή Ενότητα Καστοριάς

1) **Δήμος Καστοριάς:**

- Καστοριά: Προτείνεται η ανάπτυξη 7,5 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 53 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.279 οικιακοί, 154 εμπορικοί και 3 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.
- Μανιάκοι: Προτείνεται η ανάπτυξη 12 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 136 οικιακοί και 15 εμπορικοί νέοι πελάτες.

2) **Δήμος Ορεστίδος:** Προτείνεται η ανάπτυξη 7,5 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 37 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 360 οικιακοί και 96 εμπορικοί νέοι πελάτες.

Περιφερειακή Ενότητα Γρεβενών

1) **Δήμος Γρεβενών:** Προτείνεται η ανάπτυξη 36 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 469 οικιακοί, 295 εμπορικοί και 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

## Περιφερειακή Ενότητα Κοζάνης

2) **Δήμος Εορδαίας** (Πτολεμαΐδα): Προτείνεται η ανάπτυξη 7,6 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθεί 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

3) **Δήμος Κοζάνης**: Προτείνεται η ανάπτυξη 28,4 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθεί 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

## Περιφερειακή Ενότητα Φλώρινας

4) **Δήμος Φλώρινας**: Προτείνεται η ανάπτυξη 40,4 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 70 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 234 οικιακοί και 106 εμπορικοί νέοι πελάτες.

5) **Δήμος Αμυνταίου**: Προτείνεται η ανάπτυξη 9,1 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθεί 1 βιομηχανικός νέος πελάτης.

**Επειδή**, για το δίκτυο διανομής Ηπείρου συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη του δικτύου χαμηλής πίεσης 4 bar κατά 149 χιλιόμετρα για την επόμενη πενταετία. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2020-2024 ανέρχονται σε 34.083 MWh για τους Οικιακούς, 33.317 MWh για τους Εμπορικούς και 111.402 MWh για τους Βιομηχανικούς τελικούς πελάτες.

Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Ηπείρου στους ακόλουθους Δήμους:

## Περιφερειακή Ενότητα Ιωαννίνων

1) **Δήμος Ιωαννίνων**: Προτείνεται η ανάπτυξη 119 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν 1.931 οικιακοί, 203 εμπορικοί και 10 βιομηχανικοί νέοι πελάτες.

## Περιφερειακή Ενότητα Άρτας

2) **Δήμος Άρτας**: Προτείνεται η ανάπτυξη 10 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν 344 οικιακοί και 55 εμπορικοί νέοι πελάτες.

## Περιφερειακή Ενότητα Πρεβέζης

3) **Δήμος Πρεβέζης**: Προτείνεται η ανάπτυξη 10 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν 344 οικιακοί και 55 εμπορικοί νέοι πελάτες.

## Περιφερειακή Ενότητα Θεσπρωτίας

4) **Δήμος Ηγουμενίτσας**: Προτείνεται η ανάπτυξη 10 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες αυτές επεκτάσεις δικτύου προβλέπεται ότι θα συνδεθούν 254 οικιακοί και 44 εμπορικοί νέοι πελάτες.

**Επειδή**, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΡΑΕ συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του δικτύου διανομής το οποίο ανέρχεται σε 253.874.035 € (239.376.248 € για ανάπτυξη δικτύων και συνδέσεις καταναλωτών και 14.497.787 € για σταθμούς CNG/LNG), καθώς και ετήσιο προϋπολογισμό για τις επενδύσεις ανάπτυξης του δικτύου. Το κόστος αυτό συμπεριλαμβάνει τις επενδύσεις σε ανάπτυξη δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, νέες συνδέσεις, αποσυμπιεστές.

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Στερεάς Ελλάδος**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου μέσης πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 1.820.355 εκατ. €, οι επενδύσεις δικτύου χαμηλής πίεσης σε 25.209.737 εκατ. €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 15.487.327 εκατ. € για οικιακούς πελάτες, 1.441.971 εκατ. € για εμπορικούς πελάτες και 225.598 εκατ. € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Στερεάς Ελλάδος προϋπολογίζεται σε 44.184.988 εκατ. €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση δύο αποσυμπιεστών/αεριοποιητών συνολικού κόστους 1.285.454 εκατ. €.

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Κεντρικής Μακεδονίας**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου μέσης πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 2.795.907 εκατ. €, οι επενδύσεις δικτύου χαμηλής πίεσης σε 26.217.213 εκατ. €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 10.755.168 εκατ. € για οικιακούς πελάτες, 1.897.460 εκατ. € για εμπορικούς πελάτες και 184.433 € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Κεντρικής Μακεδονίας προϋπολογίζεται σε 41.850.181 εκατ. €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση δύο αποσυμπιεστών / αεριοποιητών συνολικού κόστους 1.283.148 εκατ. €

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου μέσης πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 3.181.086 εκατ. €, οι επενδύσεις δικτύου χαμηλής πίεσης σε 38.756.869 εκατ. €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 15.054.255 εκατ. € για οικιακούς πελάτες, 2.496.768 εκατ. € για εμπορικούς πελάτες και 534.051 εκατ. € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης προϋπολογίζεται σε 60.023.029 εκατ. €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση ενός αποσυμπιεστή / αεριοποιητή συνολικού κόστους 638.319 €.

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Δυτικής Ελλάδος**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου χαμηλής πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 16.635.231 εκατ. €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 11.049.193 εκατ. € για οικιακούς πελάτες, 539.406 εκατ. € για εμπορικούς πελάτες και 350.952 εκατ. € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Δυτικής Ελλάδος προϋπολογίζεται σε 28.574.782 εκατ. €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση 5 σταθμών LNG συνολικού κόστους 5.000.000 εκατ. €.

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Πελοποννήσου**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου μέσης πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 3.687.394 εκατ. €, οι επενδύσεις δικτύου χαμηλής πίεσης σε 3.119.106 εκατ. €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 3.350.880 εκατ. € για οικιακούς πελάτες, 408.381 εκατ. € για εμπορικούς πελάτες και 167.847 εκατ. € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Δυτικής Ελλάδος προϋπολογίζεται σε 10.733.608 εκατ. €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση 2 σταθμών LNG συνολικού κόστους 1.400.000 εκατ. €.

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Δυτικής Μακεδονίας**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου μέσης πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 28.506.825 € ενώ οι επενδύσεις δικτύου χαμηλής πίεσης σε 16.635.231 €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 2.972.795 € για οικιακούς πελάτες, 685.136 € για εμπορικούς πελάτες και 61.035 € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Δυτικής Μακεδονίας προϋπολογίζεται σε 48.861.022 €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση δύο σταθμών CNG συνολικού κόστους 640.872 €.

Ειδικότερα, για το δίκτυο **Ηπείρου**, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου χαμηλής πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 11.916.584 εκατ. €. Οι επενδύσεις νέων συνδέσεων ανέρχονται σε 3.422.909 εκατ. € για οικιακούς πελάτες, 390.169 € για εμπορικούς πελάτες και 152.588 € για βιομηχανικούς πελάτες. Το σύνολο των επενδύσεων στο δίκτυο διανομής Ηπείρου προϋπολογίζεται σε 15.882.250 €. Προβλέπεται επιπρόσθετα η εγκατάσταση πέντε σταθμών LNG συνολικού κόστους 4.250.000 €.

Ο προϋπολογισμός της ανάπτυξης του έργου αναλύεται περαιτέρω ανά Δήμο όπως περιγράφεται στο Επίμετρο του Παραρτήματος.

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

**Επειδή**, σχετικά με τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των νέων συνδέσεων, το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 λαμβάνει υπόψη τις προωθητικές ενέργειες που είχαν εγκριθεί από την Αρχή σχετικά με τη διείσδυση του Φυσικού Αερίου και την έγκριση ποσοστού έκπτωσης 100% στα Τέλη Σύνδεσης βάσει της υπ' αριθμ. 348/2016 Απόφασής της (ΦΕΚ Β' 3537/03.11.2016).

Η ανάλυση των συνδέσεων ανά έτος περιλαμβάνεται αναλυτικά στο Παράρτημα. Το κόστος σύνδεσης των νέων συνδέσεων των δικτύων διανομής δικτύου διανομής ανέρχεται σε 71.628.332 € και θα ενταχθεί στη

Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση των Δικτύων Διανομής, στην περίπτωση που η ΡΑΕ συνεχίσει την έγκριση του ποσοστού έκπτωσης 100% στα Τέλη Σύνδεσης.

**Επειδή**, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει εκτιμήσεις σχετικά με τη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου στις περιοχές των δικτύων του, λαμβάνοντας υπόψη υπολογισμούς σχετικά με τον προοδευτικό αριθμό των ενεργών πελατών, δηλαδή τον αριθμό των νέων συνδέσεων και ενεργοποιήσεων αλλά και πιθανές απενεργοποιήσεις και επανενεργοποιήσεις Σημείων

Παράδοσης που αναμένεται να πραγματοποιηθούν στο διάστημα 2020-2024.

Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2020-2024, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά χρήση φυσικού αερίου (οικιακή χρήση, εμπορική χρήση, βιομηχανική χρήση, χρήση συμπύεσης CNG και υδροποιημένου φυσικού αερίου LNG) και ανά έτος.

**Επειδή**, μέρος των προαναφερθέντων δικτύων προτείνεται να αναπτυχθούν με σύνδεσή τους στο δίκτυο διανομής με αγωγό μέσης πίεσης.

**Επειδή**, μέρος των προαναφερθέντων δικτύων προτείνεται να αναπτυχθούν υπό τη μορφή Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής και να τροφοδοτηθούν με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου – CNG ή Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου - LNG, βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΡΑΕ 643/2018 (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018).

**Επειδή**, σύμφωνα με το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024, οι Δήμοι στους οποίους προτείνεται η ανάπτυξη του δικτύου διανομής χαμηλής πίεσης και η τροφοδοσία τους από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ είναι οι ακόλουθοι:

- 1) Αλεξανδρούπολη
- 2) Κομοτηνή
- 3) Δράμα
- 4) Ξάνθη
- 5) Καβάλα
- 6) Κατερίνη
- 7) Κιλκίς
- 8) Σέρρες
- 9) Αλεξάνδρεια
- 10) Λαμία
- 11) Χαλκίδα
- 12) Θήβα
- 13) Λιβαδειά
- 14) Κόρινθος
- 15) Τρίπολη
- 16) Άργος/Ναύπλιο

**Επειδή**, σύμφωνα με το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024, οι Δήμοι στους οποίους προτείνεται η ανάπτυξη του δικτύου διανομής χαμηλής πίεσης και η τροφοδοσία τους από το δίκτυο μέσης πίεσης μέσω διασύνδεσης με τον ΤΑΡ είναι οι ακόλουθοι:

- 1) Καστοριά
- 2) Μανιάκοι
- 3) Άργος Ορεστικό

**Επειδή**, σύμφωνα με το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 οι περιοχές, για τις οποίες προτείνονται επενδύσεις ανάπτυξης αεροσυμπιεστών για τη χρήση CNG είναι οι ακόλουθες:

- 1) Δήμος Ορεστιάδας
- 2) Δήμος Βέροιας
- 3) Δήμος Γιαννιτσών
- 4) Δήμος Άμφισσας

- 5) Δήμος Καρπενησίου
- 6) Δήμος Γρεβενών

**Επειδή**, σύμφωνα με το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 οι περιοχές, για τις οποίες προτείνονται επενδύσεις ανάπτυξης σταθμών υδροποιημένου φυσικού αερίου LNG είναι οι ακόλουθες:

- 1) Δήμος Καλαμάτας
- 2) Δήμος Σπάρτης
- 3) Δήμος Πάτρας
- 4) Δήμος Αγρινίου
- 5) Δήμος Πύργου
- 6) Δήμος Ιωαννίνων
- 7) Δήμος Άρτας
- 8) Δήμος Πρέβεζας
- 9) Δήμος Ηγουμενίτσας

**Επειδή**, για κάθε προτεινόμενο δίκτυο διανομής, είτε είναι συνδεδεμένο με αγωγό είτε είναι Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στην Αρχή τα ακόλουθα: Την προβλεπόμενη κατανάλωση (αριθμό συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών και όγκο Φυσικού Αερίου) και το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής.

**Επειδή**, ο Διαχειριστής, όταν στο πλαίσιο της έγκρισης Προγράμματος Ανάπτυξης, εισηγείται κατασκευή Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής υποχρεούται να υποβάλλει (άρθρο 58 του Κώδικα και Απόφαση) ΠΑΕ 643/2018) μελέτη κόστους-οφέλους στην οποία αποτυπώνονται κατ' ελάχιστον:

- i. Η προβλεπόμενη κατανάλωση (αριθμό συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών και όγκο Φυσικού Αερίου).
- ii. Το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής.
- iii. Ο τρόπος τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
- iv. Το εκτιμώμενο κόστος σύνδεσης του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής με υφιστάμενο Σύστημα Μεταφοράς ή Δίκτυο Διανομής, εάν αυτό επρόκειτο να συνδεθεί με αγωγό, στην περίπτωση που αυτό είναι τεχνικά εφικτό.
- v. Τα αποτελέσματα αξιολόγησης του κριτηρίου του άρθρου 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, και συγκεκριμένα η επίπτωση στη Μέση Χρέωση Διανομής: α) στην περίπτωση κατασκευής του ως Απομακρυσμένου Δικτύου και μάλιστα διακριτά για την τροφοδότησή του με CNG/LNG και β) στην περίπτωση σύνδεσής του με αγωγό.».

**Επειδή**, στο πλαίσιο της έγκρισης Προγράμματος Ανάπτυξης, όταν ο Διαχειριστής εισηγείται (άρθρο 58 του Κώδικα και Απόφασης ΠΑΕ 643/2018) απευθείας πρόσβαση Χρηστών στα Σημεία Εισόδου του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, η εισήγηση πρέπει επιπλέον να περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον:

«(α) Κανόνες πρόσβασης των Χρηστών στον αποσυμπιεστή ή αεριοποιητή.

(β) Ενέργειες του Διαχειριστή για τη Διασφάλιση της Ελάχιστης Πίεσης και των Προδιαγραφών Ποιότητας του Φυσικού Αερίου που εισέρχεται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

(γ) Ενέργειες του Διαχειριστή για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού των Τελικών Πελατών που βρίσκονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής, περιλαμβανομένων ιδίως των απαιτούμενων εγκαταστάσεων προσωρινής αποθήκευσης Φυσικού Αερίου, καθώς και ειδικών όρων στη Σύμβαση Χρήσης με τους Χρήστες που δραστηριοποιούνται σε αυτό.

(δ) Ενέργειες του Διαχειριστή για τη διασφάλιση του απαιτούμενου επιπέδου όσμησης του Φυσικού Αερίου».

**Επειδή**, ο Διαχειριστής εν προκειμένω δεν έχει υποβάλει τα ως άνω απαιτούμενα στοιχεία για την απευθείας πρόσβαση Χρηστών στα σημεία Εισόδου του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής (απόφαση-ΠΑΕ 643/2018).

**Επειδή**, σύμφωνα με την Απόφαση 643/2018: «Η ΠΑΕ, στο πλαίσιο της έγκρισης του Προγράμματος Ανάπτυξης, αξιολογεί την εισήγηση του Διαχειριστή και αποφαινεται σχετικά με (α) την ανάπτυξη του

Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, και (β) τον τρόπο υλοποίησης της τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου, ιδίως βάσει των κάτωθι κριτηρίων:

(α) Χιλιομετρική απόσταση από υφιστάμενο δίκτυο.

(β) Επίπτωση στη Μέση Χρέωση Χρήσης Διανομής αλλά και πιθανή επίπτωση στη μέση τελική τιμή Φυσικού Αερίου των Πελατών του Απομακρυσμένου Δικτύου.

(γ) Διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού των Πελατών του Απομακρυσμένου Δικτύου, της επί ίσοις όροις πρόσβασης των Χρηστών Διανομής και της ποιότητας του Φυσικού Αερίου. (δ) Οικονομική αποτελεσματικότητα των διαφόρων διαθέσιμων τεχνολογιών. ».

**Επειδή**, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016), για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής υπολογίζεται η επίπτωση που έχει η υλοποίηση του νέου έργου στη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου. Η ανωτέρω ανάλυση συμπληρώνεται για κάθε Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής βάσει του σημείου 7 του διατακτικού της Απόφασης ΡΑΕ 643/2018.

**Επειδή**, ο Διαχειριστής υπέβαλε στοιχεία κόστους/οφέλους με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-279391 έγγραφο (σχετικό 15) για τα ακόλουθα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής:

**ι. Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:** η συνολική επένδυση ανέρχεται σε 44.184.988 €.

Η υφιστάμενη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Στερεάς Ελλάδας, βάσει των διατάξεων του άρθρου 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, είναι 6,9 €/MWh.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Στερεάς Ελλάδας με έγκριση του προτεινόμενου Προγράμματος Ανάπτυξης είναι 6,4 €/MWh.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Στερεάς Ελλάδας χωρίς το νέο δίκτυο είναι 3,8 €/MWh.

Σενάριο 1: Να γίνουν όλες οι επενδύσεις και στα 8 δίκτυα	
Πρόταση Τιμολογίων 2019 (18ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	119.077.397
Όγκοι (MWh)	18.546.699
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	6,4
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	22,94
Εμπορικό	14,67
Βιομηχανικό	2,58

Σενάριο 2: Να μην γίνει καμία επένδυση	
Μέση χρέωση χωρίς το έργο (18ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	69.944.778
Όγκοι (MWh)	18.200.792
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	3,8
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	105,00
Εμπορικό	4,76
Βιομηχανικό	3,70

<b>Σενάριο 3: Να μην γίνει καμία επένδυση και εξομάλυνση στην τετραετία</b>	
Μέση χρέωση χωρίς το έργο (4ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	30.411.885
Όγκοι (MWh)	4.451.235
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	6,8
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	188,50
Εμπορικό	6,12
Βιομηχανικό	6,63

ii. **Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:** η συνολική επένδυση ανέρχεται σε 41.850.181 €.

Η υφιστάμενη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας, βάσει των διατάξεων του άρθρου 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, είναι 5,6 €/MWh.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας με έγκριση του προτεινόμενου Προγράμματος Ανάπτυξης είναι 5,7 €/MWh.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας χωρίς το νέο δίκτυο είναι 3,4 €/MWh.

<b>Σενάριο 1: Να γίνουν όλες οι επενδύσεις και στα 8 δίκτυα</b>	
Πρόταση Τιμολογίων 2019 (18ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	85.481.013
Όγκοι (MWh)	14.932.587
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	5,7
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	20,47
Εμπορικό	11,72
Βιομηχανικό	2,12

<b>Σενάριο 2 : Να μην γίνει καμία επένδυση</b>	
Μέση χρέωση χωρίς το έργο (18ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	37.818.773
Όγκοι (MWh)	11.192.881
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	3,4
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	62,59
Εμπορικό	5,99
Βιομηχανικό	2,98

<b>Σενάριο 3: Να μην γίνει καμία επένδυση &amp; εξομάλυνση στην 4 ετία</b>	
Μέση χρέωση χωρίς το έργο (4ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	16.875.863
Όγκοι (MWh)	3.171.217
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	5,3
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	105,09

Εμπορικό	7,95
Βιομηχανικό	4,74

- iii. **Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης:** η συνολική επένδυση ανέρχεται σε 60.023.029 €.

Η υφιστάμενη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης, βάσει των διατάξεων του άρθρου 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, είναι 8,07 €/MWh.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης με έγκριση του προτεινόμενου Προγράμματος Ανάπτυξης είναι 8,8 €/MWh.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης χωρίς το νέο δίκτυο είναι 7,9 €/MWh.

<b>Σενάριο 1: Να γίνουν όλες οι επενδύσεις και στα 8 δίκτυα</b>	
Πρόταση Τιμολογίων 2019 (18ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	110.040.640
Όγκοι (MWh)	12.438.597
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	8,8
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	20,54
Εμπορικό	11,11
Βιομηχανικό	2,49

<b>Σενάριο 2 : Να μην γίνει καμία επένδυση</b>	
Μέση χρέωση χωρίς το έργο (18ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	44.244.872
Όγκοι (MWh)	5.613.871
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	7,9
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	217,43
Εμπορικό	4,31
Βιομηχανικό	8,03

<b>Σενάριο 3: Να μην γίνει καμία επένδυση &amp; εξομάλυνση στην 4 ετία</b>	
Μέση χρέωση χωρίς το έργο (4ετής εξομάλυνση)	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	19.413.212
Όγκοι (MWh)	1.688.797
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	11,5
Μέση Τιμή ανά κατηγορία (€/MWh)	
Οικιακό	372,57
Εμπορικό	5,75
Βιομηχανικό	11,85

- iv. **Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδος:** η συνολική επένδυση ανέρχεται σε 28.574.782 €.



Προβλέπεται η τροφοδοσία των δικτύων χαμηλής πίεσης που θα κατασκευαστούν να γίνει με LNG. Κατά συνέπεια δεν απαιτείται η κατασκευή δικτύου μέσης πίεσης σε αυτή τη φάση.

<b>Δυτική Ελλάδα</b>	
Πρόταση Τιμολογίων 2019	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	33.475.909
Όγκοι (MWh)	2.427.984
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	13,8

v. **Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας:** η συνολική επένδυση ανέρχεται σε 18.625.650 €.

<b>Δυτική Μακεδονία</b>	
Πρόταση Τιμολογίων 2019	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	31.678.412
Όγκοι (MWh)	6.716.547
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	4,7

vi. **Δίκτυο Διανομής Ηπείρου:** η συνολική επένδυση ανέρχεται σε 15.882.249 €.

<b>Ήπειρος</b>	
Πρόταση Τιμολογίων 2019	
Απαιτούμενο Έσοδο (€)	29.538.057
Όγκοι (MWh)	2.093.257
Μέση Χρέωση Χρήσης (2019) (€/MWh)	14,1

**Επειδή**, στο Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας είναι συνδεδεμένοι κυρίως Βιομηχανικοί Καταναλωτές, προκύπτει υψηλή Μέση Χρέωση Οικιακών Καταναλωτών αν δεν υλοποιηθεί το Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Αντιθέτως, εφόσον υλοποιείται το Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η Μέση Χρέωση των Οικιακών Πελατών μειώνεται.

**Επειδή**, στο Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας είναι συνδεδεμένοι κυρίως Βιομηχανικοί Καταναλωτές, προκύπτει υψηλή Μέση Χρέωση Οικιακών Καταναλωτών αν δεν υλοποιηθεί το Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Αντιθέτως, εφόσον υλοποιείται το Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η Μέση Χρέωση των Οικιακών Πελατών μειώνεται.

**Επειδή**, στο Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης είναι συνδεδεμένοι κυρίως Βιομηχανικοί Καταναλωτές, προκύπτει υψηλή Μέση Χρέωση Οικιακών Καταναλωτών αν δεν υλοποιηθεί το Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Αντιθέτως, εφόσον υλοποιείται το Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η Μέση Χρέωση των Οικιακών Πελατών μειώνεται.

**Επειδή**, εν προκειμένω, η ΡΑΕ αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή ιδίως σε σχέση με τη χιλιομετρική απόσταση από το υφιστάμενο δίκτυο, την επίπτωση στη μέση τελική τιμή Φυσικού Αερίου των Πελατών του Απομακρυσμένου Δικτύου, τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού των Πελατών του Απομακρυσμένου Δικτύου, την επί ίσοις όροις πρόσβασης των Χρηστών Διανομής, την ποιότητα του Φυσικού Αερίου, καθώς και την οικονομική αποτελεσματικότητα των διαφόρων διαθέσιμων τεχνολογιών.

**Επειδή**, η ΔΕΔΑ οφείλει να διασφαλίζει τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο των Πελατών που θα συνδεθούν στα απομακρυσμένα δίκτυα, καθώς και την επί ίσοις όροις πρόσβαση των Χρηστών σε αυτά. Η διαδικασία προμήθειας φυσικού αερίου στα απομακρυσμένα δίκτυα δεν θα διαφέρει από αυτήν στο υφιστάμενο δίκτυο, καθώς η εν λόγω δυνατότητα παρέχεται σε όλους τους Χρήστες. Επιπλέον, θα πρέπει να

διασφαλίζεται ότι η ποιότητα του αερίου στο απομακρυσμένο δίκτυο θα είναι η ίδια με αυτή του υφιστάμενου δικτύου διανομής καθώς θα εισέρχεται αέριο ίδιων προδιαγραφών.

**Επειδή**, κατά την εν λόγω περίοδο, σαφώς τα αναπτυσσόμενα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, ενώ περαιτέρω, όπως ρητώς προβλέπεται, «*Κατά την κατάρτιση των επόμενων Προγραμμάτων Ανάπτυξης, ο Διαχειριστής οφείλει να εξετάζει το ενδεχόμενο σύνδεσης των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με αγωγό, και να εισηγείται τη σύνδεσή τους εφόσον πληρούνται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας*».

**Επειδή**, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 25 παρ. 1 της Οδηγίας 2009/73 («Καθήκοντα των διαχειριστών συστημάτων διανομής»): «*Ο διαχειριστής συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης ικανότητας του συστήματος να ανταποκρίνεται σε λογικά αιτήματα για τη διανομή αερίου, καθώς και για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη, υπό οικονομικώς αποδεκτές συνθήκες ενός ασφαλούς, αξιόπιστου και αποτελεσματικού δικτύου στην περιοχή του, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή απόδοση*».

**Επειδή**, η σύνδεση των προτεινόμενων περιοχών συμβάλλει στην ενίσχυση και επέκταση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου καθώς και στην αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 59/18.01.2018) και προς όφελος των καταναλωτών.

**Επειδή**, στο υποβληθέν επιχειρηματικό σχέδιο περιγράφεται και τεκμηριώνεται αναλυτικά ο τρόπος χρηματοδότησης της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου μέσω επιχορηγήσεων, τραπεζικού δανεισμού και ιδίων κεφαλαίων.

**Επειδή**, κατά την αξιολόγηση στην οποία προχώρησε η Αρχή διαπιστώθηκε ότι για τους κάτωθι είκοσι (20) δήμους :

Λιβαδειάς, Άμφισσας, Καρπενησίου, Βέροιας, Πέλλας (Γιαννιτσά), Ορεστιάδας, Καβάλας, Πύργου, Τρίπολης, Κορίνθου, Άργους, Ναυπλίου, Καλαμάτας, Σπάρτης, Γρεβενών, Μανιάκοι, Ιωαννίνων, Άρτας, Πρέβεζας, Ηγουμενίτσας

**υπάρχει μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος έναρξης κατασκευής των δικτύων μέσης και χαμηλής πίεσης κατά 2 έτη σε σχέση με το εγκεκριμένο στην άδεια διανομής (σχετικό 16) πρόγραμμα ανάπτυξης 2018-2022.**

**Επειδή**, σύμφωνα με το άρθρο 1 της Απόφασης ΡΑΕ 1319/2018, το αντικείμενο της Άδειας Διαχείρισης της ΔΕΔΑ ορίζεται ως εξής: «*με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του άρθρου 80Γ του Νόμου, ο κάτοχος της Άδειας αυτής (εφεξής Διαχειριστής) αποκτά δικαίωμα διαχείρισης και εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδος, όπως αυτό υφίσταται βάσει των όρων της παρούσας κα αναπτύσσεται σύμφωνα με το εκάστοτε εγκεκριμένο πρόγραμμα Ανάπτυξης και για το οποίο έχει χορηγηθεί Άδεια Διανομής με την υπ' αριθμ. 1318/2018 Απόφαση ΡΑΕ. Με την επιφύλαξη της παρ. 3 του άρθρου 80Γ η γεωγραφική περιοχή της παρούσας Άδειας προσδιορίζεται και οριοθετείται στις γεωγραφικές περιοχές των Δήμων που καταλαμβάνει το υφιστάμενο, βάσει των όρων της παρούσας, δίκτυο και το υπό ανάπτυξη δίκτυο, βάσει του εκάστοτε εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης του κατόχου της Άδειας Διαχείρισης*».

**Επειδή**, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 80Γ του ν.4001/2011, «*Οι ΕΔΑ που «προκύπτουν» σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80Α αποτελούν Διαχειριστές των αντίστοιχων Δικτύων Διανομής μέσα στα γεωγραφικά όρια που προβλέπουν οι Άδειες Διαχείρισης Δικτύου Διανομής που τους χορηγούνται. Για επιμέρους περιοχές εντός των γεωγραφικών ορίων που έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και οι οποίες: (α) δεν εντάσσονται στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης του εκάστοτε Δικτύου ή (β) εντάσσονται στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης, αλλά έχουν παρέλθει δεκαοκτώ (18) μήνες χωρίς να έχει ολοκληρωθεί η προβλεπόμενη από το χρονοδιάγραμμα που περιέχεται στην Άδεια Διανομής ανάπτυξη του Δικτύου, κάθε ενδιαφερόμενος, ο οποίος πληροί τις προϋποθέσεις του Κανονισμού Αδειών, δύναται να υποβάλει αίτηση στη ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής για την ανάπτυξη Δικτύου στην εν λόγω επιμέρους περιοχή*».

**Επειδή**, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 29 του Κανονισμού Αδειών: «για την χορήγηση Άδειας Διανομής σε επιμέρους περιοχές εντός των γεωγραφικών ορίων που έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής στις ΕΔΑ, εφαρμόζονται τα ειδικότερα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 80Γ του νόμου. Οι επιμέρους περιοχές του προηγούμενου εδαφίου ορίζονται σε επίπεδο Δήμου.».

**Επειδή**, η ΔΕΔΑ έχει εντάξει στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2020-2024 περιοχές σε επίπεδο Δήμου για τις οποίες πρότεινε μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος ολοκλήρωσης μεγαλύτερη των 18 μηνών σε σχέση με το εγκεκριμένο στην άδεια διανομής πρόγραμμα 2018-2022. Συγκεκριμένα, από την εξέταση του υποβληθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης προκύπτει ότι, για τους ακόλουθους Δήμους, η ΔΕΔΑ μεταθέτει χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2018-2022 για περίοδο μεγαλύτερη των 18 μηνών:

#### **A. Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδος**

1. Δήμος Λιβαδειάς, υπέρβαση του χρονοδιαγράμματος κατά 2 έτη
2. Δήμος Άμφισσας με υπέρβαση 2 έτη
3. Δήμος Καρπενησίου με υπέρβαση 2 έτη

#### **B. Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας**

4. Δήμος Βέροιας με υπέρβαση 2 έτη
5. Δήμος Πέλλας (Γιαννιτσά) με υπέρβαση 2 έτη

#### **Γ. Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης**

6. Δήμος Ορεστιάδας με υπέρβαση 2 έτη
7. Δήμος Καβάλας με υπέρβαση 2 έτη

#### **Δ. Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδος**

8. Δήμος Πύργου με υπέρβαση 2 έτη

#### **Ε. Περιφέρεια Πελοποννήσου**

9. Δήμος Τρίπολης με υπέρβαση 3 έτη
10. Δήμος Κορίνθου με υπέρβαση 3 έτη
11. Δήμος Άργους με υπέρβαση 3 έτη
12. Δήμος Ναυπλίου με υπέρβαση 3 έτη
13. Δήμος Καλαμάτας με υπέρβαση 3 έτη
14. Δήμος Σπάρτης με υπέρβαση 3 έτη

#### **ΣΤ. Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας**

15. Δήμος Γρεβενών με υπέρβαση 2 έτη
16. Δήμος Μανιάκοι με υπέρβαση 2 έτη

#### **Η. Περιφέρεια Ηπείρου**

17. Δήμος Ιωαννίνων με υπέρβαση 2 έτη
18. Δήμος Άρτας με υπέρβαση 2 έτη
19. Δήμος Πρέβεζας με υπέρβαση 2 έτη

20. Δήμος Ηγουμενίτσας με υπέρβαση 2 έτη

Πρόκειται συνολικά για 20 Δήμους και η σύγκριση της μεταβολής των χρονοδιαγραμμάτων μεταξύ τους προγράμματος 2018-2022 και 2020-2024 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΔΗΜΟΣ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2018-2022								ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2020-2024								ΥΦΙΣΤΑ ΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ		
	2019		2020		2021		2022		2020		2021		2022		2023		ΕΤΗ		
	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	Μ Π	Χ Π	
Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδος																			
Λαμία		X	X						X	X							0	1	ΝΑΙ
Χαλκίδα	X	X							X	X							1	1	ΝΑΙ
Θήβα		X	X						X	X							1	0	ΝΑΙ
Λιβαδειά	X	X									X	X					2	2	
Άμφισσα		X										X						2	
Καρπενήσι		X										X						2	
Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας																			
Κατερίνη	X	X							X	X							1	1	ΝΑΙ
Κιλκίς	X	X							X	X							1	1	ΝΑΙ
Σέρρες	X	X							X	X							1	1	ΝΑΙ
Βέροια		X										X						2	
Πέλλα (Γιαννιτά)		X										X						2	
Αλεξάνδρεια	X	X									X	X					2	2	ΝΑΙ
Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης																			
Αλεξανδρούπολη		X	X						X	X							0	1	ΝΑΙ
Κομοτηνή	X	X							X	X							1	1	ΝΑΙ
Δράμα		X	X						X	X							0	1	ΝΑΙ
Ξάνθη		X							X	X							0	1	
Ορεστιάδα		X										X						2	
Καβάλα	X	X									X	X					2	2	
Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδος																			
Πάτρα				X								X						1	
Αγρίνιο				X								X						1	
Πύργος				X										X				2	
Περιφέρεια Πελοποννήσου																			
Τρίπολη			X	X										X	X		3	3	
Κόρινθος			X	X											X		3	3	
Άργος				X										X	X			3	
Ναύπλιο				X											X			3	
Καλαμάτα				X											X			3	
Σπάρτη				X											X			3	
Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας																			

Καστοριά			X	X							X	X						1	1	
Γρεβενά				X									X						2	
Άργος Ορεστικού			X	X							X		X					1	2	
Μανιάκοι				X									X						2	
Περιφερειακή Ενότητα Κοζάνης																				
Αμύνταιο													X						0	
Φλώρινα													X	X					0	0
Εορδαία (Πτολεμαΐδα)													X						0	
Κοζάνη													x						0	
Περιφέρεια Ηπείρου																				
Ιωάννινα				X									X						2	
Άρτα				X									X						2	
Πρέβεζα				X									X						2	
Ηγουμενίτσα				X									X						2	
	M	X	M	X	M	X	M	X	M	X	M	X	M	X	M	X	M	X	M	X
	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π	Π
<b>ΔΗΜΟΣ</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>ΕΤΗ</b>											

**Επειδή**, με την υπ. αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ο-81753 (σχετικό 16) επιστολή της ΠΑΕ ζητήθηκε από την ΔΕΔΑ η επανυποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, χωρίς να συμπεριλαμβάνονται οι ανωτέρω Δήμοι, για τους οποίους μετατίθεται η υλοποίηση του Προγράμματος Ανάπτυξης κατά διάστημα μεγαλύτερο των 18 μηνών, ενώ παράλληλα δεν υπάρχει υφιστάμενο δίκτυο διανομής, λαμβάνοντας υπόψη ότι η χρονική μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των προγραμματισμένων έργων ανάπτυξης δικτύου διανομής σε μια περιοχή πέραν των 18 μηνών χωρίς αυτή να οφείλεται σε ανωτέρα βία, ενεργοποιεί την εφαρμογή της διάταξης της παραγράφου 3 του άρθρου 80Γ του ν.4001/2011, ήτοι την αποδέσμευση περιοχής από το πρόγραμμα ανάπτυξης (εν προκειμένω της ΔΕΔΑ), ώστε να δύναται να δραστηριοποιηθεί έτερος ενδιαφερόμενος διανομέας διαχειριστής δικτύου διανομής Φ.Α. Το αυτό ισχύει ακόμα και αν δεν έχει παρέλθει το 18μηνο από το χρόνο προγραμματισμού ενός έργου, καθώς η χρονική μετατόπιση δεν επιτρέπει την παρέλευσή του. Η πρόταση του Διαχειριστή για χρονική μετατόπιση άνω των 18 μηνών συνεπώς αποτελεί από μόνη της λόγο ενεργοποίησης της ως άνω διάταξης και ακολούθως δυνατότητα ελεύθερης δραστηριοποίησης οποιουδήποτε τρίτου ενδιαφερόμενου να αναπτύξει και να διαχειρίζεται δίκτυο διανομής Φ.Α.

**Επειδή**, η Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομή Αερίου (ΔΕΔΑ) υπέβαλε προς την Αρχή με την υπ' αριθμ. πρωτ ΠΑΕ Ι-280644 επιστολή (σχετικό 17) διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024, στο οποίο περιγράφεται λεπτομερώς το χρονοδιάγραμμα έναρξης κατασκευής των δικτύων μέσης και χαμηλής πίεσης για κάθε Δήμο που αναφέρεται στην υπ' αριθμ. ΠΑΕ Ο-81753/13.04.2020 επιστολή. Συγκεκριμένα, η ΔΕΔΑ υπέβαλε διευκρινίσεις σχετικά με τις ακριβείς ημερομηνίες υλοποίησης του προτεινόμενου Προγράμματος Ανάπτυξης. Από την εξέταση των εν λόγω στοιχείων, προέκυψε ότι στην πλειοψηφία των ανωτέρω Δήμων, το αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα προβλέπει μεν τη χρονική μετάθεση της υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2018-2022, χωρίς ωστόσο η εν λόγω μετάθεση να υπερβαίνει τους 18 μήνες. Συγκεκριμένα, διευκρινίζεται ότι η ολοκλήρωση της κατασκευής του δικτύου θα πραγματοποιηθεί εντός χρονικού διαστήματος δώδεκα (12) μηνών, σε σχέση με το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης και πάντως όχι αργότερα των δεκαοχτώ (18) μηνών. Ωστόσο, αναφορικά με τους Δήμους Τρίπολης, Κορίνθου, Άργους, Ναυπλίου, Καλαμάτας και Σπάρτης, εξακολουθεί να υπάρχει χρονική μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος μεγαλύτερη των 18 μηνών σε σχέση με το εγκεκριμένο στην άδεια διανομής Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2018-2022.

**Επειδή**, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-81962 (σχετικό 18) επιστολή ενημέρωσε την ΔΕΔΑ ότι απεντάσσονται οι εν λόγω Δήμοι και ζητεί την υποβολή επικαιροποιημένου προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024.

**Επειδή**, η ΔΕΔΑ απάντησε στην Ο-81962 επιστολή ΡΑΕ με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-281930 έγγραφο, με το οποίο αναφέρει ότι «σε συνέχεια δημόσιων παρεμβάσεων του Περιφερειάρχη Πελοποννήσου για την πρόθεση χρηματοδότησης του έργου με πόρους του ΕΣΠΑ, η ΔΕΔΑ προτίθεται, στην επικείμενη αναθεώρηση του πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 που θα λάβει χώρα το προσεχές διάστημα, να προβεί στο χρονικό επανασχεδιασμό των έργων ανάπτυξης των δικτύων διανομής αερίου σε όλες τις πόλεις της Περιφέρειας Πελοποννήσου, λαμβάνοντας υπόψη την απαραίτητη υλοποίηση των πρόδρομων έργων από τον ΔΕΣΦΑ».

**Επειδή**, για τους Δήμους Τρίπολης, Κορίνθου, Άργους, Ναυπλίου, Καλαμάτας και Σπάρτης, η Αρχή θεωρεί ότι η ΔΕΔΑ δεν έχει τεκμηριώσει επαρκώς τους λόγους της χρονικής μετατόπισης του Προγράμματος Ανάπτυξης, καθώς **δεν είχε υποβάλει ειδικώς αιτιολογημένο αίτημα τροποποίησης προγράμματος Ανάπτυξης** κατά τα προβλεπόμενα στον ειδικό όρο 1γ της Άδειας διανομής για τα αίτια καθυστέρησης, τις ενέργειες που θα προβεί για την αντιμετώπισή τους και τους λόγους τροποποίησης του προγράμματος, **ιδίως αναφορικά με τον τρόπο χρηματοδότησης**, (αντιθέτως ούτε στο πρόγραμμα ανάπτυξης 2020-2024 παρέθεσε νεότερα στοιχεία για την χρηματοδότηση του έργου, ενώ ανέφερε αορίστως ότι δεν έχει εξασφαλίσει την χρηματοδότηση των έργων μέσω του ΕΣΠΑ σύμφωνα με το αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης, και ότι σκόπευε να αναζητήσει πόρους μέσω δανείων -βλ. Ι-280644/27.04.2020), **αλλά και σε σχέση με άλλους λόγους καθυστέρησης** (όπως υλοποίηση πρόδρομων έργων), οι οποίοι να μην ήταν δυνατόν είτε να έχουν προβλεφθεί από το αρχικό πρόγραμμα, είτε να επισημανθούν σε προγενέστερο χρόνο στο πλαίσιο αιτήματος τροποποίησης.

**Επειδή**, σύμφωνα με την διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 80 Γ του ν.4001/2011, δεν είναι δυνατή η παρέκκλιση από το εγκεκριμένο αρχικό χρονοδιάγραμμα για περίοδο μεγαλύτερη των 18 μηνών.

### Για τους παραπάνω λόγους

#### Αποφασίζει

1. Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, με τους κάτωθι αναφερόμενους όρους στην παρ. 2 και 3, και σύμφωνα με το Παράρτημα που επισυνάπτεται στην παρούσα, ήτοι, ως υπεβλήθη με την εξαίρεση της ανάπτυξης δικτύων διανομής στους Δήμους Τρίπολης, Κορίνθου, Άργους-Μυκηνών, Ναυπλιέων, Καλαμάτας και Σπάρτης της Περιφέρειας Πελοποννήσου, οι οποίοι και απεντάσσονται από τον εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης που ενσωματώθηκε στην Άδεια Διανομής με την απόφαση 1318/2018 της ΡΑΕ.
2. Ο Διαχειριστής οφείλει να υποβάλει, εντός τριών μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης, τα ακόλουθα στοιχεία για τα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής:
  - (i) Κανόνες πρόσβασης των Χρηστών στον αποσυμπιεστή ή/και αεριοποιητή.
  - (ii) Την εισήγησή του για Ενέργειες που απαιτούνται τη Διασφάλιση της Ελάχιστης Πίεσης και των Προδιαγραφών Ποιότητας του Φυσικού Αερίου που εισέρχεται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.
  - (iii) Την εισήγησή του για ενέργειες που απαιτούνται για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού των Τελικών Πελατών που βρίσκονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής, περιλαμβανομένων ιδίως των απαιτούμενων εγκαταστάσεων προσωρινής αποθήκευσης Φυσικού Αερίου, καθώς και ειδικών όρων στη Σύμβαση Χρήσης με τους Χρήστες που δραστηριοποιούνται σε αυτό.
  - (iv) Την εισήγησή του για ενέργειες που απαιτούνται για τη διασφάλιση του απαιτούμενου επιπέδου όσμησης του Φυσικού Αερίου

3. Ο Διαχειριστής οφείλει να υποβάλει στη ΡΑΕ τριμηνιαία αναφορά προόδου με την οποία θα ενημερώνει την Αρχή για την πρόοδο των εργασιών κατασκευής του Δικτύου σε κάθε Δήμο. Σε περίπτωση που προβλέπεται καθυστέρηση στην κατασκευή των σχετικών έργων σε σχέση με το εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα οφείλει να συνυποβάλει ειδικά αιτιολογημένη έκθεση σχετικά με τις αιτίες της καθυστέρησης και τις ενέργειες στις οποίες θα προβεί προς αντιμετώπιση αυτών.
4. Τη δημοσίευση της παρούσας Απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης.

**Αθήνα, 20/05/2020**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής**

**α/α**

**Η Β' Αντιπρόεδρος της ΡΑΕ**

**Μικαέλα Λάττα**

## Παράρτημα

### Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής της Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου Α.Ε. για την περίοδο 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 Αδείας του, καθώς και τα αντίστοιχα στοιχεία των Διασυνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής Δικτύων, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που του παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.
- 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
- Νέες συνδέσεις
- Διανεμόμενες Ποσότητες Φυσικού Αερίου
- Προϋπολογισμός επενδύσεων Δικτύου και χρηματοδότηση

## **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

### 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 (Άμφισσα)
- 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1,96</b>	<b>5,54</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,5</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>41,26</b>	<b>203,81</b>	<b>75,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>320,20</b>

Σε ό,τι αφορά τις πόλεις που αναφέρονται στο υπ' αριθμ. Πρωτ. Ο-81753 / 13.04.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, σημειώνεται ότι στον κάτωθι πίνακα, παρουσιάζονται:

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, η κατασκευή του οποίου είχε προγραμματιστεί για το 2019. Αυτό ήταν το έτος έναρξης των σχετικών εργασιών σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2018-2022.
- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του ανωτέρω τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

ΠΟΛΗ	2018-2022		2020-2024
	ΔΙΚΤΥΟ Χαμηλής Πίεσης κατά το έτος έναρξης εργασιών (χλμ)	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
ΛΙΒΑΔΕΙΑ	18	31/12/2019	31/03/2021
ΑΜΦΙΣΣΑ	5	31/12/2019	31/05/2021
ΚΑΡΠΕΝΗΣΙ	5	31/12/2019	31/05/2021

Σημειώνεται ότι στον ανωτέρω προγραμματισμό περιλαμβάνεται και η έναρξη του συνοδού δικτύου της ΜΠ.

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1117</b>	<b>157</b>	<b>7</b>	<b>4654</b>	<b>470</b>	<b>7</b>	<b>3107</b>	<b>403</b>	<b>0</b>	<b>2198</b>	<b>178</b>	<b>0</b>	<b>1974</b>	<b>180</b>	<b>0</b>	<b>13.050</b>	<b>1.388</b>	<b>14</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>6.432</b>	<b>5.360</b>	<b>34.112</b>	<b>31.532</b>	<b>22.796</b>	<b>44.025</b>	<b>54.467</b>	<b>35.219</b>	<b>9.240</b>	<b>41.239</b>	<b>24.233</b>	<b>0</b>	<b>26.557</b>	<b>12.387</b>	<b>0</b>	<b>160.228</b>	<b>99.994</b>	<b>87.377</b>

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **44.184.988€** και αναλύεται ως ακολούθως: 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>475.719</b>	<b>1.344.635</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.820.355</b>

#### 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.248.430</b>	<b>16.045.795</b>	<b>5.915.512</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25.209.737</b>

#### 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

ο Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας:

Δήμος Κατερίνης

ο Περιφερειακή Ενότητα Κιλκίς:

Δήμος Κιλκίς ο Περιφερειακή Ενότητα Σερρών:

Δήμος Σερρών ο Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας:

Δήμος Αλεξανδρείας

Δήμος Βέροιας ο 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>5,84</b>	<b>5,36</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11,2</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>42,57</b>	<b>221,98</b>	<b>63,35</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>327,90</b>

Σε ό,τι αφορά τις πόλεις που αναφέρονται στο υπ' αριθμ. Πρωτ. Ο-81753 / 13.04.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, σημειώνεται ότι στον κάτωθι πίνακα, παρουσιάζονται:

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, η κατασκευή του οποίου είχε προγραμματιστεί για το 2019. Αυτό ήταν το έτος έναρξης των σχετικών εργασιών σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2018-2022.

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του ανωτέρω τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

	2018-2022		2020-2024
ΠΟΛΗ	ΔΙΚΤΥΟ Χαμηλής Πίεσης κατά το έτος έναρξης εργασιών (χλμ)	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
ΒΕΡΟΙΑ	13.3	31/12/2019	30/06/2021*
ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑ	10	31/12/2019	28/02/2021
ΓΙΑΝΝΙΤΣΑ	11	31/12/2019	30/06/2021*

Σημειώνεται ότι στον ανωτέρω προγραμματισμό περιλαμβάνεται και η έναρξη του συνοδού δικτύου της ΜΠ.

\* (Υστερα από αλληπάλληλες επικοινωνίες της ΔΕΔΑ με τους θεσμικούς φορείς των οικείων Δήμων και της Περιφέρειας εκδηλώθηκε η ισχυρή δέσμευση των προαναφερθέντων φορέων για την επίλυση των θεμάτων που οδήγησαν στην καθυστέρηση της έναρξης του έργου. Κατόπιν τούτου η ΔΕΔΑ ανασχεδίασε τον προγραμματισμό της, έτσι ώστε η ολοκλήρωση των εργασιών του συγκεκριμένου τμήματος του έργου στις πόλεις αυτές, να πραγματοποιηθεί όπως ορίζεται στον ανωτέρω πίνακα).

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>761</b>	<b>242</b>	<b>8</b>	<b>3.704</b>	<b>810</b>	<b>4</b>	<b>1.566</b>	<b>252</b>	<b>0</b>	<b>1.524</b>	<b>249</b>	<b>0</b>	<b>1.383</b>	<b>232</b>	<b>0</b>	<b>8.938</b>	<b>1.785</b>	<b>12</b>

#### 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/γ			MWh/γ			MWh/γ			MWh/γ			MWh/γ			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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>6.096</b>	<b>9.946</b>	<b>28.855</b>	<b>25.969</b>	<b>47.122</b>	<b>59.070</b>	<b>38.253</b>	<b>57.576</b>	<b>23.682</b>	<b>21.569</b>	<b>20.587</b>	<b>0</b>	<b>20.662</b>	<b>18.368</b>	<b>0</b>	<b>112.548</b>	<b>153.600</b>	<b>111.607</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.457.866</b>	<b>1.338.041</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.795.907</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.403.590</b>	<b>17.748.415</b>	<b>5.065.208</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>26.217.213</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>915.811</b>	<b>268.383</b>	<b>124.639</b>	<b>4.473.359</b>	<b>858.787</b>	<b>59.794</b>	<b>1.881.655</b>	<b>264.511</b>	<b>0</b>	<b>1.827.100</b>	<b>260.657</b>	<b>0</b>	<b>1.657.243</b>	<b>245.123</b>	<b>0</b>	<b>10.755.168</b>	<b>1.897.460</b>	<b>184.433</b>

ο Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας:

Δήμος Έδεσσας

Δήμος Σκύδρας ο Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας:

Δήμος Νάουσας ο Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας:

Δήμος Αλμωπίας (Αριδαία)

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

Σε συνέχεια της ένταξης στο «Πρόγραμμα ΕΣΦΑ 2020-2029» του ΔΕΣΦΑ, του σημείου εξόδου στη θέση Άσπρο και αναφορικά με τις πόλεις Έδεσσα, 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

ο Περιφερειακή Ενότητα Έβρου:

Δήμος Αλεξανδρούπολης

Δήμος Ορεστιάδας ο Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης:

Δήμος Κομοτηνής ο Περιφερειακή Ενότητα Ξάνθης:

Δήμος Ξάνθης ο Περιφερειακή Ενότητα Καβάλας:

Δήμος Καβάλας ο 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>5,365</b>	<b>5,85</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11,215</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>57,26</b>	<b>274,05</b>	<b>153,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>484,60</b>

Σε ό,τι αφορά τις πόλεις που αναφέρονται στο υπ' αριθμ. Πρωτ. Ο-81753 / 13.04.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, σημειώνεται ότι στον κάτωθι πίνακα, παρουσιάζονται:

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, η κατασκευή του οποίου είχε προγραμματιστεί για το 2019. Αυτό ήταν το έτος έναρξης των σχετικών εργασιών σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2018-2022.
- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του ανωτέρω τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

	2018-2022		2020-2024
ΠΟΛΗ	ΔΙΚΤΥΟ Χαμηλής Πίεσης κατά το έτος έναρξης εργασιών (χλμ)	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
ΟΡΕΣΤΙΑΔΑ	22.5	31/12/2019	30/04/2021

ΚΑΒΑΛΑ	8.6	31/12/2019	28/02/2021
--------	-----	------------	------------

Σημειώνεται ότι στον ανωτέρω προγραμματισμό περιλαμβάνεται και η έναρξη του συνοδού δικτύου της ΜΠ.

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
Ορεσιτιάδα	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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>786</b>	<b>248</b>	<b>9</b>	<b>4.303</b>	<b>835</b>	<b>10</b>	<b>2.481</b>	<b>475</b>	<b>15</b>	<b>2.804</b>	<b>420</b>	<b>0</b>	<b>2.163</b>	<b>355</b>	<b>0</b>	<b>12.537</b>	<b>2.333</b>	<b>34</b>

#### 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
Ορεσιτιάδα	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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.807</b>	<b>10.738</b>	<b>12.000</b>	<b>30.007</b>	<b>44.829</b>	<b>45.359</b>	<b>47.879</b>	<b>57.464</b>	<b>68.497</b>	<b>35.986</b>	<b>34.516</b>	<b>41.187</b>	<b>35.002</b>	<b>29.684</b>	<b>0</b>	<b>153.681</b>	<b>177.230</b>	<b>167.043</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.521.759</b>	<b>1.659.327</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.181.086</b>

#### 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.579.398</b>	<b>21.917.476</b>	<b>12.259.995</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>38.756.869</b>

#### 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

Κομο τηνή	277.268	101.944	31.336	1.211.434	194.035	31.336	778.722	106.076	78.34	820.946	109.015	0	701.702	100.198	0	3.790.072	611.268	141.014
Δράμ α	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
Ξάνθ η	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
Ορεσ τιάδα	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
Καβά λα	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
<b>ΣΥΝΟ ΛΟ</b>	<b>926.590</b>	<b>285.784</b>	<b>142.346</b>	<b>5.191.844</b>	<b>892.609</b>	<b>156.682</b>	<b>2.975.216</b>	<b>500.052</b>	<b>235.023</b>	<b>3.362.716</b>	<b>442.478</b>	<b>0</b>	<b>2.597.889</b>	<b>375.845</b>	<b>0</b>	<b>15.054.255</b>	<b>2.496.768</b>	<b>534.051</b>

### 3.4. Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδος

#### ο Περιφερειακή Ενότητα Αχαΐας:

Δήμος Πατρέων ο Περιφερειακή Ενότητα Αιτωλοακαρνανίας:

Δήμος Αγρινίου ο 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>92</b>	<b>91</b>	<b>0</b>	<b>208</b>

Σε ό,τι αφορά τις πόλεις που αναφέρονται στο υπ' αριθμ. Πρωτ. Ο-81753 / 13.04.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, σημειώνεται ότι στον κάτωθι πίνακα, παρουσιάζονται:

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, η κατασκευή του οποίου είχε προγραμματιστεί για το 2020. Αυτό ήταν το έτος έναρξης των σχετικών εργασιών σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2018-2022.

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του ανωτέρω τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

	2018-2022		2020-2024
ΠΟΛΗ	ΔΙΚΤΥΟ Χαμηλής Πίεσης κατά το έτος έναρξης εργασιών (χλμ)	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
ΠΥΡΓΟΣ	4	31/12/2020	31/01/2022

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 **73.940** MWh για τους Οικιακούς, **36.307** 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

#### 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	110	100	0	8.691	3.029	17.492	20.565	7.242	47.618	14.931	5.919	32.069	44.297	16.290	97.180
Αγρίνιο	0	0	0	66	100	0	4.333	2.924	1.944	10.460	7.015	6.803	9.654	5.928	5.831	24.513	15.967	14.577
Πύργος	0	0	0	0	0	0	985	510	0	2.435	1.748	0	1.710	1.791	0	5.131	4.050	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	176	200	0	14.009	6.464	19.436	33.460	16.006	54.421	26.295	13.638	37.900	73.940	36.307	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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>1.999.427</b>	<b>7.357.891</b>	<b>7.277.914</b>	<b>0</b>	<b>16.635.231</b>

#### 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100.255</b>	<b>9.937</b>	<b>0</b>	<b>4.504.711</b>	<b>198.956</b>	<b>152.588</b>	<b>4.197.819</b>	<b>208.892</b>	<b>198.364</b>	<b>2.246.409</b>	<b>121.621</b>	<b>0</b>	<b>11.049.193</b>	<b>539.406</b>	<b>350.952</b>

### 3.5. Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας

- ο Περιφερειακή Ενότητα Καστοριάς:

Δήμος Καστοριάς (Καστοριά, Μανιάκοι)

Δήμος Ορεστίδος ο 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>78</b>	<b>55</b>	<b>0</b>	<b>138</b>

Σε ό,τι αφορά τις πόλεις που αναφέρονται στο υπ' αριθμ. Πρωτ. Ο-81753 / 13.04.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, σημειώνεται ότι στον κάτωθι πίνακα, παρουσιάζονται:

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, η κατασκευή του οποίου είχε προγραμματιστεί για το 2020. Αυτό ήταν το έτος έναρξης των σχετικών εργασιών σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2018-2022.
- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του ανωτέρω τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

ΠΟΛΗ	2018-2022		2020-2024
	ΔΙΚΤΥΟ Χαμηλής Πίεσης κατά το έτος έναρξης εργασιών (χλμ)	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
ΓΡΕΒΕΝΑ	9	31/12/2020	28/02/2022
ΜΑΝΙΑΚΟΙ	3.1	31/12/2020	31/01/2022

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **2244** Οικιακοί, **560** Εμπορικοί και **4** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **26.239** MWh για τους Οικιακούς, **45.676** 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.
	ΤΕΜ.			ΤΕΜ.			ΤΕΜ.			ΤΕΜ.			ΤΕΜ.			ΤΕΜ.		
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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>858</b>	<b>214</b>	<b>3</b>	<b>861</b>	<b>218</b>	<b>1</b>	<b>525</b>	<b>128</b>	<b>0</b>	<b>2244</b>	<b>560</b>	<b>4</b>

## 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		
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	2.372	2.861	50	5.934	7.176	139	5.078	5.442	96	13.385	15.479	285
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	1.129	3.732	11.221	2.827	9.354	16.832	2.326	7.474	0	6.283	20.560	28.053
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	828	1.563	0	2.071	3.458	0	1.766	2.293	0	4.665	7.314	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	341	710	0	856	1.284	0	709	328	0	1.906	2.322	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.671</b>	<b>8.866</b>	<b>11.271</b>	<b>11.688</b>	<b>21.272</b>	<b>16.971</b>	<b>9.879</b>	<b>15.537</b>	<b>96</b>	<b>26.239</b>	<b>45.676</b>	<b>28.338</b>

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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>1.418.250</b>	<b>2.836.500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.254.750</b>

## 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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>399.885</b>	<b>6.238.212</b>	<b>4.398.739</b>	<b>0</b>	<b>11.036.836</b>

	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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.030.601</b>	<b>222.308</b>	<b>45.776</b>	<b>1.034.361</b>	<b>225.477</b>	<b>15.259</b>	<b>630.676</b>	<b>129.606</b>	<b>0</b>	<b>2.695.638</b>	<b>577.391</b>	<b>61.035</b>

**ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ**

ο Περιφερειακή Ενότητα Κοζάνης:

Δήμος Εορδαίας (Πτολεμαΐδα)

Δήμος Κοζάνης ο Περιφερειακή Ενότητα Φλώρινας:

Δήμος Φλώρινας

Δήμος Αμυνταίου

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
Αμύνταιο	0	0	9,1	0	0	9,1
Φλώρινα	0	0	24	16,4	0	40,4
Πτολεμαΐδα	0	0	7,6	0	0	7,6
Κοζάνη	0	0	20	8,4	0	28,4
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60,7</b>	<b>24,8</b>	<b>0</b>	<b>85,5</b>
Χαμηλή Πίεση (χλμ)	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
Αμύνταιο	0	0	0	0	0	0
Φλώρινα	0	0	35	35	0	70
Πτολεμαΐδα	0	0	0	0	0	0
Κοζάνη	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>70</b>

Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν **234** Οικιακοί, **106** Εμπορικοί και **3** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **2.446** MWh για τους Οικιακούς, **6.375** MWh για τους Εμπορικούς και **668.000** 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.		
Αμόνταιο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
Φλώρινα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	54	0	117	52	0	234	106	0
Πτολεμαΐδα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
Κοζάνη	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>117</b>	<b>54</b>	<b>3</b>	<b>117</b>	<b>52</b>	<b>0</b>	<b>234</b>	<b>106</b>	<b>3</b>

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		
Αμόνταιο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24.000	0	0	36.000	0	0	60.000
Φλώρινα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	699	1.995	0	1.747	4.380	0	2.446	6.375	0
Πτολεμαΐδα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87.200	0	0	130.800	0	0	218.000
Κοζάνη	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156.000	0	0	234.000	0	0	390.000
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>699</b>	<b>1.995</b>	<b>267.200</b>	<b>1.747</b>	<b>4.380</b>	<b>400.800</b>	<b>2.446</b>	<b>6.375</b>	<b>668.000</b>

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **30.235.371 €** και αναλύεται ως ακολούθως: ΚΟΣΤΟΣ ΜΠ

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Αμόνταιο	0	0	2.581.215	0	0	2.581.215
Φλώρινα	0	0	6.807.600	4.651.860	0	11.459.460
Πτολεμαΐδα	0	0	2.155.740	0	0	2.155.740
Κοζάνη	0	0	5.673.000	2.382.660	0	8.055.660
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.217.555</b>	<b>7.034.520</b>	<b>0</b>	<b>24.252.075</b>

ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ΕΤΗ
	€	€	€	€	€	€
Αμύνταιο	0	0	0	0	0	0
Φλώρινα	0	0	2.799.198	2.799.198	0	5.598.395
Πτολεμαΐδα	0	0	0	0	0	0
Κοζάνη	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.799.198</b>	<b>2.799.198</b>	<b>0</b>	<b>5.598.395</b>

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.
	€			€			€			€			€			€		
Αμύνταιο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Πτολεμαΐδα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Κοζάνη	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>138.578</b>	<b>55.269</b>	<b>0</b>	<b>138.578</b>	<b>52.476</b>	<b>0</b>	<b>277.157</b>	<b>107.745</b>	<b>0</b>

Σε συνέχεια της ένταξης στο «Πρόγραμμα ΕΣΦΑ 2020-2029» του ΔΕΣΦΑ του σημείου εξόδου στη θέση Περδίκκα και αναφορικά με τις πόλεις Πτολεμαΐδα, Κοζάνη, Αμύνταιο και Φλώρινα, 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 τροφοδότηση των μονάδων τηλεθέρμανσης των ανωτέρω πόλεων πλην της πόλης 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.

**3.6. Περιφέρεια Ηπείρου**

ο Περιφερειακή Ενότητα Ιωαννίνων:

Δήμος Ιωαννιτών ο Περιφερειακή Ενότητα Άρτας:

Δήμος Αρταίων ο Περιφερειακή Ενότητα Πρέβεζας:

Δήμος Πρέβεζας ο Περιφερειακή Ενότητα Θεσπρωτίας:

Δήμος Ηγουμενίτσας

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
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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
Ηγουμενίτσα	0	0	5	5	0	10
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>77</b>	<b>72</b>	<b>0</b>	<b>149</b>

Σε ό,τι αφορά τις πόλεις που αναφέρονται στο υπ' αριθμ. Πρωτ. Ο-81753 / 13.04.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, σημειώνεται ότι στον κάτωθι πίνακα, παρουσιάζονται:

- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, η κατασκευή του οποίου είχε προγραμματιστεί για το 2020. Αυτό ήταν το έτος έναρξης των σχετικών εργασιών σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2018-2022.
- Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του ανωτέρω τμήματος του δικτύου χαμηλής πίεσης, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του προγράμματος ανάπτυξης 2020-2024.

ΠΟΛΗ	2018-2022		2020-2024
	ΔΙΚΤΥΟ Χαμηλής Πίεσης κατά το έτος έναρξης εργασιών (χλμ)	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
ΙΩΑΝΝΙΝΑ	10	31/12/2020	28/02/2022
ΑΡΤΑ	5	31/12/2020	31/01/2022
ΠΡΕΒΕΖΑ	4	31/12/2020	31/01/2022
ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑ	4	31/12/2020	31/01/2022

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 **34.083** MWh για τους Οικιακούς, **33.117** 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.					
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
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	82	16	0	85	17	0	87	11	0	254	44	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1011</b>	<b>126</b>	<b>4</b>	<b>975</b>	<b>125</b>	<b>6</b>	<b>887</b>	<b>106</b>	<b>0</b>	<b>2873</b>	<b>357</b>	<b>10</b>

#### ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ETH		
	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	4.178	2.938	17.824	10.192	7.250	53.473	8.329	5.720	40.105	22.699	15.909	111.402
Άρτα	0	0	0	0	0	0	566	1.038	0	1.483	2.618	0	1.912	2.258	0	3.961	5.914	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	566	1.038	0	1.483	2.618	0	1.912	2.258	0	3.961	5.914	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	566	1.038	0	1.483	2.618	0	1.414	1.925	0	3.463	5.581	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.875</b>	<b>6.051</b>	<b>17.824</b>	<b>14.642</b>	<b>15.104</b>	<b>53.473</b>	<b>13.565</b>	<b>12.162</b>	<b>40.105</b>	<b>34.083</b>	<b>33.317</b>	<b>111.402</b>

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

Μέση Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ETH
	€	€	€	€	€	€
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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### ΚΟΣΤΟΣ ΧΠ

Χαμηλή Πίεση	2020	2021	2022	2023	2024	5 ETH
	€	€	€	€	€	€
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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.158.235</b>	<b>5.758.349</b>	<b>0</b>	<b>11.916.584</b>

## ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

	2020			2021			2022			2023			2024			5 ΕΤΗ		
	Οικιακ. κ.	Εμπορ. ρ.	Βιομηχ.	Οικιακ. κ.	Εμπορ. ρ.	Βιομηχ.	Οικιακ. κ.	Εμπορ. ρ.	Βιομηχ.	Οικιακ. κ.	Εμπορ. ρ.	Βιομηχ.	Οικιακ. κ.	Εμπορ. ρ.	Βιομηχ.	Οικιακ. κ.	Εμπορ. ρ.	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
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.202.616</b>	<b>139.696</b>	<b>61.035</b>	<b>1.154.647</b>	<b>138.702</b>	<b>91.553</b>	<b>1.065.646</b>	<b>111.771</b>	<b>0</b>	<b>3.422.909</b>	<b>390.169</b>	<b>152.588</b>

### 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.

### γ. 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	ΔΗΜΟΣ	ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑ	ΚΟΣΤΟΣ ΕΚΑΣΤΟΥ ΑΠΟΣΥΜΠΙΕΣΤΗ/ ΑΕΡΙΟΠΟΙΗΤΗ	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΥΜΠΙΕΣΤΗ/ ΑΕΡΙΟΠΟΙΗΤΗ



Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	Αλεξανδρούπολη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Κομοτηνή	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Δράμα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Ξάνθη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Ορεστιάδα	1 σταθμός CNG	638.319,00€	2.500 (m3/h)
	Καβάλα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
Κεντρική Μακεδονία	Κατερίνη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Κιλκίς	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Σέρρες	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Βέροια	1 σταθμός CNG	641.574,00€	2.500 (m3/h)
	Γιαννιτσά	1 σταθμός CNG	641.574,00€	2.500 (m3/h)
	Αλεξάνδρεια	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
Στερεά Ελλάδα	Λαμία	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Χαλκίδα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Θήβα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Λιβαδειά	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Άμφισσα	1 σταθμός CNG	642.724,00€	2.500 (m3/h)
	Καρπενήσι	1 σταθμός CNG	642.724,00€	2.500 (m3/h)
Δυτική Ελλάδα	Πάτρα	3 σταθμοί LNG	2.150.000,00 €	
	Αγρίνιο	1 σταθμός LNG	2.150.000,00 €	3.000 (m3/h)
	Πύργος	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m3/h)
Ήπειρος	Ιωάννινα	2 σταθμοί LNG	2.150.000,00 €	3.000 (m3/h)
	Άρτα	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m3/h)
	Πρέβεζα	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m3/h)
	Ηγουμενίτσα	1 σταθμός LNG	700.000,00 €	2.500 (m3/h)
Δυτική Μακεδονία	Καστοριά	Διασύνδεση TAP		
	Μανιάκοι	Διασύνδεση TAP		
	Γρεβενά	2 σταθμοί CNG	640.872,00 €	2.500 (m3/h)
	Άργος Ορεστικό	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 €
		Καστοριά	Γρεβενά	Άργος Ορεστικού	Μανιάκοι			ΣΥΝΟΛΟ		
Δ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	2		1	1			4	44.271,84 €	177.087,36 €