



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

11 Οκτωβρίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4678

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 423/2021

Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS Α.Ε».

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση στις 13.05.2021)

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» (Α' 179) (εφεξής «ο Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 80 έως 80Η αυτού.

2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (L 211).

3. Τις διατάξεις του ν. 2364/1995 «Σύσταση του Σώματος Ενεργειακού Ελέγχου και Σχεδιασμού. Εισαγωγή, μεταφορά, εμπορία και διανομή φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 252).

4. Τις διατάξεις του π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (Α' 121).

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

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

7. Τις διατάξεις της υπ' αρ. οικ. 178065/8.8.2018 υπουργικής απόφασης «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (Β' 3430) (εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).

8. Τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσα-

λονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας (Β' 3067/2016), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 421/2021 (Β' 3727) απόφαση της ΡΑΕ (εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»).

9. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/2011» (Β' 487), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 702/2017 (Β' 3221), 298/2018 (Β' 1507), 642/2018 (Β' 3334) και 420/2021 (Β' 3726) αποφάσεις της ΡΑΕ (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής» ή ο «Κώδικας»).

10. Την υπ' αρ. 235/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου» (Β' 4818), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 422/2021 (Β' 2794) απόφαση της ΡΑΕ (εφεξής ο «Κανονισμός Μετρήσεων»).

11. Την υπ' αρ. 643/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» (Β' 3334).

12. Την υπ' αρ. 1376/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 799/2019 απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A») προκειμένου για τον Δήμο Δεσκάτης Γρεβενών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 4770).

13. Την υπ' αρ. 1437/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 800/2019 απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A») προκειμένου για τον Δήμο Παιονίας της Περιφερειακής Ενότητας Κιλκίς της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5363).

14. Την υπ' αρ. 1438/2020 απόφαση της ΠΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπό στοιχεία 1099Α/2019 απόφαση ΠΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A») (Β' 5212/2019) προκειμένου για τον Δήμο Πολυγύρου της Περιφερειακής Ενότητας Χαλκιδικής της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5370).

15. Την υπ' αρ. 1439/2020 απόφαση της ΠΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 1099/2019 απόφαση ΠΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A») (Β' 5096) προκειμένου για τον Δήμο Έδεσσας της Περιφερειακής Ενότητας Πέλλας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5411).

16. Την υπ' αρ. 1478/2020 απόφαση της ΠΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS Α.Ε» για τον Δήμο Μεγαλόπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 5253).

17. Την υπ' αρ. 174/2021 απόφαση της ΠΑΕ «Μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 888/2020 απόφαση ΠΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ- ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A») προκειμένου για τον Δήμο Τρίπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 840).

18. Την υπ' αρ. 175/2021 απόφαση της ΠΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 889/2020 απόφαση ΠΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A») προκειμένου για τον Δήμο Κορίνθου της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 824).

19. Την υπ' αρ. 177/2021 απόφαση της ΠΑΕ «Για την Πιστοποίηση της ανώνυμης εταιρείας «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε») ως Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου».

20. Τις υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-286020 (Γ-08490), Ι-286017 (Γ-08492), Ι-286015 (Γ-08493), Ι-286013 (Γ-08494), Ι-286010 (Γ-08495), Ι-286006 (Γ-08496) από 24/7/2020

και Ι-286308 (Γ-08498) από 29/7/2020 αιτήσεις της εταιρείας, με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (εφεξής η «Αιτούσα») για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου για τους Δήμους Δεσκάτης, Τρίπολης, Πολυγύρου, Παιονίας, Κορίνθου, Έδεσσας και Μεγαλόπολης, αντίστοιχα.

21. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ο-86449/02.03.2021 έγγραφο, με το οποίο η ΠΑΕ κάλεσε την Αιτούσα σε επικαιροποίηση συγκεκριμένων στοιχείων των ανωτέρω υπό στοιχείο 20 αιτήσεων και ζήτησε πρόσθετα στοιχεία και διευκρινίσεις επί των ήδη υποβληθέντων ως άνω δικαιολογητικών.

22. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-299043/19.3.2021 έγγραφο της Αιτούσας (ενοποίηση των ξεχωριστών υπό στοιχείο 20 αιτήσεων για τις επιμέρους περιοχές - εφεξής η «Αίτηση»), με το οποίο κατέθεσε ζητηθέντα στοιχεία και δικαιολογητικά σε απάντηση της ανωτέρω υπό στοιχείο 21 επιστολής της Αρχής.

23. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ο-86922/24.03.2021 έγγραφο, με το οποίο η ΠΑΕ ζήτησε περαιτέρω συμπληρωματικά στοιχεία από την Αιτούσα και το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-299043/19.3.2021 έγγραφο της αιτούσας, σε απάντηση αυτού.

24. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-299638/29.03.2021 έγγραφο της Αιτούσας, με το οποίο κατέθεσε ζητηθέντα στοιχεία και δικαιολογητικά σε απάντηση της ανωτέρω υπό στοιχείο 23 επιστολής της Αρχής.

25. Τις από 04.09.2020 δημοσιεύσεις περί των αιτήσεων για τη χορήγηση αδειών διαχείρισης δικτύου διανομής στην ιστοσελίδα της ΠΑΕ.

26. Το γεγονός ότι οι ως άνω δημοσιεύσεις, περί κατάθεσης αιτήσεων χορήγησης Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, έλαβαν χώρα εμπροθέσμως και νομοτύπως.

27. Τα υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-288427/18.09.2020 και Ι-288425/18.09.2020 έγγραφα της Περιφέρειας Πελοποννήσου, με αντιρρήσεις σχετικά με τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στους Δήμους Τρίπολης και Κορίνθου.

28. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-291869/20.11.2020 έγγραφο της Αιτούσας, με απόψεις περί των αντιρρήσεων της Περιφέρειας Πελοποννήσου.

29. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-288419/18.09.2020 έγγραφο της εταιρείας ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε., με αντιρρήσεις σχετικά με τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στους Δήμους Τρίπολης και Κορίνθου.

30. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-291867/20.11.2020 έγγραφο της Αιτούσας, με απόψεις περί των αντιρρήσεων της ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε.

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

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 13 του νόμου «1. Η ΠΑΕ αποφασίζει για τη χορήγηση, την τροποποίηση και την ανάκληση των αδειών για την άσκηση Ενεργειακών Δραστηριοτήτων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του παρόντος νόμου, υπό την προϋπόθεση της τήρησης των αρχών της διαφάνειας και της ίσης μεταχείρισης και λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των αιτού-

ντων, την Προστασία των Καταναλωτών, την προστασία του περιβάλλοντος και τη διασφάλιση συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού. Ειδικότερα, η ΡΑΕ, κατά τη Χορήγηση αδειών, προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις προβλέψεις του Μακροχρόνιου Ενεργειακού Σχεδιασμού, καθώς και με τυχόν περιορισμούς που περιλαμβάνονται σε αυτόν ή σε δεσμευτικό κείμενο που υποβάλλεται από την Ελληνική Δημοκρατία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή ή σε Διεθνείς Οργανισμούς. Σε περίπτωση που η ΡΑΕ απορρίψει αίτηση για χορήγηση άδειας, οφείλει να διασφαλίσει ότι οι λόγοι της απόρριψης είναι αντικειμενικοί και αμερόληπτοι, καθώς επίσης ότι οι λόγοι αυτοί θα καταστούν γνωστοί στον αιτούντα, έτσι ώστε να έχει τη δυνατότητα να προσφύγει κατά της ανωτέρω απόφασης της Αρχής, δυνάμει των άρθρων 32 και 33. Στην περίπτωση απόρριψης αιτήματος για χορήγηση άδειας που αφορά δραστηριότητα στην αγορά του φυσικού αερίου η ΡΑΕ γνωστοποιεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τους λόγους της ως άνω απόρριψης.

Η διαδικασία χορήγησης, τροποποίησης και ανάκλησης των αδειών για την άσκηση των Ενεργειακών Δραστηριοτήτων, καθώς και οι όροι και οι προϋποθέσεις της άσκησης των Δραστηριοτήτων αυτών καθορίζονται με τους Κανονισμούς Αδειών που εκδίδονται σύμφωνα με το άρθρο 90 για το φυσικό αέριο και το άρθρο 135 για την ηλεκτρική ενέργεια».

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

Επειδή, περαιτέρω, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 3 του Κανονισμού Αδειών «Δικαίωμα υποβολής αίτησης για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής έχει ο κάτοχος ή ο αιτών τη χορήγηση της Άδειας Διανομής [...]»,

Επειδή, με τις ανωτέρω υπό στοιχεία 12-18 αποφάσεις ΡΑΕ, η Αιτούσα έχει λάβει Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τα Δίκτυα Διανομής των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου.

Επειδή, εξάλλου με την ανωτέρω υπό στοιχείο 19 απόφαση της Αρχής, χορηγήθηκε στην Αιτούσα η προβλεπόμενη στο άρθρο 80ΣΤ του νόμου πιστοποίηση Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου κατά το πρότυπο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού.

Α. Επί της Αίτησης

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 4 του Κανονισμού Αδειών, η αίτηση για τη χορήγηση άδειας υποβάλλεται στη ΡΑΕ σε έντυπη μορφή,

σύμφωνα με το Έντυπο Αίτησης για τη Χορήγηση Άδειας, το οποίο καθορίζεται στο Παράρτημα Ι του Τμήματος Ι του Κανονισμού Αδειών. Με την αίτηση συνυποβάλλονται όλα τα έγγραφα και στοιχεία που προβλέπονται στο Παράρτημα ΙV του Τμήματος Ι του Κανονισμού Αδειών, καθώς και τα στοιχεία που αναφέρονται στις παρ. 1α και 1β του άρθρου 4 του Κανονισμού Αδειών.

Επειδή, σε συνέχεια της υπ' αρ. 177/2021 απόφασης ΡΑΕ (σχετ. 19) για την Πιστοποίηση της Αιτούσας ως Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, η Αρχή κάλεσε την Αιτούσα με την υπό στοιχείο 21 επιστολή της προς επικαιροποίηση των ξεχωριστών Αιτήσεων της (σχετ. 20) για κάθε επιμέρους περιοχή για την οποία κατέχει Άδεια Διανομής (σχετ. 12-18), επί της οποίας η Αιτούσα αποκρίθηκε με το υπό στοιχείο 22 έγγραφό της και τα συνυποβαλλόμενα δικαιολογητικά και στοιχεία, που αναφέρονται και επικαιροποιούν ενιαία τις επιμέρους (σχετ. 24), κατά τα ως άνω Αιτήσεις της, οι οποίες, ως εκ τούτου, ενοποιούνται και αποτελούν την Αίτηση.

Επειδή παραδεκώς υποβάλλεται η υπό κρίση Αίτηση, σύμφωνα με τους ορισμούς των παρ. 1 και 2 του άρθρου 80 του νόμου και των 3 παρ. 5 του Κανονισμού Αδειών, ως ανωτέρω παρατίθενται.

Επειδή οι σχετικές προβλεπόμενες δημοσιεύσεις και αναλογούσες διατυπώσεις δημοσιότητας σχετικά με την Αίτηση (σχετ. 25) έλαβαν χώρα εμπροθέσμως και νομοτύπως.

Επειδή η Περιφέρεια Πελοποννήσου και η ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε., με τα υπό στοιχεία 27 και 29 έγγραφα, απέστειλαν αντιρρήσεις για τη χορήγηση άδειας διαχείρισης στους δήμους της Τρίπολης και της Κορίνθου, οι οποίες ελήφθησαν υπόψη κατά την αξιολόγηση της Αίτησης. Σχετικώς αναφέρεται ότι οι προβαλλόμενοι ισχυρισμοί αφορούν στη χορήγηση αδειών διανομής στη HENGAS, ιδιαίτερος δε κατόπιν απένταξης των Δήμων Τρίπολης και Κορίνθου από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΔΕΔΑ Μ.Α.Ε., και δεν σχετίζονται με το καθαυτό αντικείμενο της άδειας διαχείρισης. Σε κάθε δε περίπτωση, οι αντιρρήσεις που αφορούν στη χορήγηση των αδειών διανομής έχουν εξεταστεί σε πλαίσιο διακριτό της παρούσας απόφασης.

Επειδή, όπως προκύπτει από τα στοιχεία της Αίτησης (εφεξής ορίζεται ως ο «Φάκελος της Αίτησης»), η υποβληθείσα αίτηση είναι τυπικά πλήρης.

Β. Αξιολόγηση της Αίτησης

Επειδή η ΡΑΕ αξιολογεί τις αιτήσεις βάσει του άρθρου 80 του νόμου και των άρθρων 9, 11 και 12 του Κανονισμού Αδειών.

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 80 του νόμου: «1. Η κατασκευή, η λειτουργία και η διαχείριση των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού. Η κατασκευή Δικτύου Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διανομής, κατόπιν αίτησης του ενδιαφερομένου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών. Η Άδεια Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ.

2. Η διαχείριση και εκμετάλλευση Δικτύων Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης

Δικτύου Διανομής. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ. [...].

7. Οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής εξειδικεύονται στην Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και είναι δυνατόν να συνίστανται ενδεικτικά στη διασφάλιση:

(α) Της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του Δικτύου, λαμβάνοντας παράλληλα κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.

(β) Της διατήρησης τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού Δικτύου.

(γ) Της τήρησης των τεχνικών προδιαγραφών και απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας και συντήρησης του Δικτύου και της επίτευξης των στόχων απόδοσης για τη δραστηριότητα της Διανομής, όσον αφορά, μεταξύ άλλων, τις απώλειες, την αξιοπιστία τροφοδότησης, την εξισορρόπηση φορτίου, την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών και την ποιότητα εξυπηρέτησης των Πελατών, όπως καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

(δ) Της πρόσβασης στο Δίκτυο των Προμηθευτών και των Πελατών, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, βάσει τιμολογίων που εκδίδονται σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης του άρθρου 88.

(ε) Της σύνδεσης στο Δίκτυο όσων το ζητούν, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου έναντι τιμολογίων που εγκρίνονται με τον Κανονισμό Τιμολόγησης που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 88.

(στ) Της προμήθειας, εγκατάστασης, συντήρησης, καλής λειτουργίας και αντικατάστασης των μετρητικών διατάξεων, που εγκαθίστανται στο Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, και της συλλογής των σχετικών μετρήσεων, λαμβανομένων υπόψη των διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014 (ΕΕΕΕ L 91/15).

(ζ) Της παροχής στους χρήστες του Δικτύου και τους Διαχειριστές των Διασυνδεδεμένων Συστημάτων Φυσικού Αερίου και Δικτύων Διανομής τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο δίκτυο, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, λαμβανομένων υπόψη των διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014 (ΕΕΕΕ L 91/15).

(η) Της αποφυγής κάθε διάκρισης μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών Χρηστών του Δικτύου και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων και της διαφύλαξης του εμπιστευτικού χαρακτήρα εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που λαμβάνει από τρίτους κατά την παροχή ή τη διαπραγμάτευση παροχής πρόσβασης στο Δίκτυο.

(θ) Συνεργασίας με τους διαχειριστές των Διασυνδεδεμένων Συστημάτων Φυσικού Αερίου και Δικτύων Διανομής για την κατάρτιση και εφαρμογή κατάλληλων πρωτοκόλλων επικοινωνίας και συνεργασίας, ώστε να διασφαλίζεται η καλή και απρόσκοπτη λειτουργία των Δικτύων ευθύνης τους, η άσκηση των αρμοδιοτήτων

τους και η λειτουργία της αγοράς, καθώς και της συνεργασίας με διαχειριστές οργανωμένων αγορών, στις οποίες τυγχάνουν διαπραγμάτευσης ενεργειακά προϊόντα χονδρικής, όπως αυτά ορίζονται με τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 (ΕΕΕΕ L 326/1) και υπό τους όρους και τις προϋποθέσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου αναφορικά με τη συμμετοχή σε αυτές τις αγορές για την παροχή των υπηρεσιών εξισορρόπησης.

(ι) Της σχεδίασης, του προγραμματισμού και της υλοποίησης της ανάπτυξης του Δικτύου, εξετάζοντας τη δυνατότητα λήψης μέτρων ενεργειακής αποδοτικότητας.

ια) Της δυνατότητας προσέλκυσης νέων καταναλωτών και της σύνδεσής τους στο Δίκτυο σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου. [...].

10. Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής οφείλει να υλοποιήσει το Δίκτυο Διανομής με πόρους του κατόχου της Αδειας Διανομής, σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης, το οποίο καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται στη ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης. Με το πρόγραμμα ανάπτυξης καθορίζονται ιδίως τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου, λαμβανομένων υπόψη ιδίως της εξέλιξης της ζήτησης, των αναγκών σύνδεσης νέων χρηστών, των αναγκών βελτίωσης της αποδοτικότητας, της ασφάλειας λειτουργίας και της ποιότητας υπηρεσιών του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, της εφαρμογής νέων τεχνολογιών και ενιαίων, κατά το δυνατόν, τεχνικών προδιαγραφών και της προστασίας του περιβάλλοντος. Οι βασικοί άξονες ανάπτυξης Δικτύου καθορίζονται για χρονικό ορίζοντα πέντε ετών. Έργα επέκτασης του Δικτύου, λόγω σύνδεσης, εκτελούνται νομίμως, ακόμη και εάν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης. Το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης συνυποβάλλεται με την αίτηση για τη χορήγηση της Άδειας Διανομής. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής».

Επειδή το άρθρο 11 του Κανονισμού Αδειών προβλέπει τα εξής: «1. Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων, η ΡΑΕ αξιολογεί την πλήρωση των γενικών κριτηρίων αξιολόγησης της παραγράφου 2 του άρθρου 90 του νόμου, όπως κάτωθι εξειδικεύονται:

(α) Την ασφάλεια και την προστασία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου, καθώς και των εγκαταστάσεων και του συνδεδεμένου εξοπλισμού, λαμβανομένων υπόψη, ιδίως, των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου καθώς και τον προτεινόμενο σχεδιασμό του Αιτούντος για θέματα ασφάλειας, συντήρησης και αντιμετώπισης έκτακτων αναγκών, όπως προκύπτει από τα αντίστοιχα στοιχεία του φακέλου της αίτησης. Κατά τον έλεγχο αυτόν δεν εξετάζεται η ασφάλεια κατά τη λειτουργία του αντίστοιχου έργου υποδομής, καθώς αυτό ελέγχεται σε επόμενο αδειοδοτικό στάδιο από τις αρμόδιες τεχνικές υπηρεσίες.

(β) Τα ιδιαίτερα τεχνικά και οικονομικά χαρακτηριστικά του Αιτούντος, ιδίως α) την τεχνική του εμπειρία σε θέματα που αφορούν την άσκηση της δραστηριότητας

φυσικού αερίου στην οποία αφορά η αίτηση, β) την οργανωτική και διοικητική δομή του, η οποία θα πρέπει να είναι κατάλληλη ώστε να διασφαλίζεται η αξιοπιστία, συνετή και χρηστή άσκηση της δραστηριότητας φυσικού αερίου για την οποία γίνεται η αίτηση και γ) τη φερεγγυότητά του για την υλοποίηση της δραστηριότητας, όπως αυτή αποδεικνύεται από τα έγγραφα και στοιχεία που προσκομίζονται σύμφωνα με τα αντίστοιχα να είδος Άδειας Παραρτήματα του Τμήματος Ι των Παραρτημάτων του παρόντος Κανονισμού.

(γ) Την προστασία των Καταναλωτών, με σκοπό την παροχή υπηρεσιών υψηλού επιπέδου και την επίτευξη των βέλτιστων τιμών, ιδίως την εξασφάλιση αδιάλειπτης τροφοδοσίας φυσικού αερίου και τη βέλτιστη σχέση μεταξύ ποιότητας και τιμής, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το σχεδιασμό της Αιτούσας, όπως περιλαμβάνεται στο επιχειρηματικό του σχέδιο.

(δ) Την προστασία του περιβάλλοντος και του κλίματος από τις επιπτώσεις των δραστηριοτήτων Φυσικού Αερίου, εφόσον από το φάκελο της αίτησης ή στοιχεία που τυχόν τεθούν υπόψη της Αρχής προκύπτει ότι δημιουργούνται μέγιστα περιβαλλοντικά προβλήματα. Κατά τον έλεγχο αυτόν δεν εξετάζονται εν γένει οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις του έργου καθώς αυτό ελέγχεται σε επόμενο αδειοδοτικό στάδιο από τις αρμόδιες περιβαλλοντικές αρχές».

(ε) Τη διασφάλιση και ενίσχυση του υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά φυσικού αερίου με στόχο τη μείωση του κόστους ενέργειας για το σύνολο των Χρηστών και Πελατών και με έμφαση ιδίως στην αποφυγή στρεβλώσεων ή περιορισμών του ανταγωνισμού μεταξύ των επιχειρήσεων που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες καθώς και την παροχή πρόσβασης τρίτων στα δίκτυα και τις εγκαταστάσεις φυσικού αερίου με διαφάνεια, αντικειμενικά και αμερόληπτα μεταξύ των Χρηστών.

2. Αν έστω και ένα από τα κριτήρια δεν πληρούται, η αίτηση απορρίπτεται και τα υπόλοιπα κριτήρια δεν εξετάζονται».

Επειδή, στην παρ. 1 του άρθρου 12 του Κανονισμού Αδειών, προβλέπονται τα εξής: «Κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων η ΡΑΕ αξιολογεί την πλήρωση των ακόλουθων ειδικών κριτηρίων, ανά είδος άδειας, όπως κάτωθι εξειδικεύονται: Α....Β....Γ...Δ. Για την Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ ή Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, ότι ο αιτών έχει μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο που ανέρχεται σε τουλάχιστον τετρακόσιες χιλιάδες (400.000) ευρώ».

Επειδή το άρθρο 31 του Κανονισμού Αδειών ορίζει ότι: «1. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής διαχειρίζεται και εκμεταλλεύεται το Δίκτυο Διανομής που προσδιορίζεται στην Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, εντός της γεωγραφικής περιοχής που αναφέρεται σε αυτήν και οφείλει να το αναπτύσσει περαιτέρω με τους οικονομικούς πόρους που παρέχει ο κάτοχος της Άδειας Διανομής σύμφωνα με το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης».

Επειδή το άρθρο 32 του Κανονισμού Αδειών ορίζει ότι: «1. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύων Διανομής χορηγείται βάσει των καθοριζομένων στα Κεφάλαια Α έως Γ».

Επειδή, η αιτούσα προήλθε από διάσπαση με απόσχιση κλάδου δραστηριότητας, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4548/2018 και τις διατάξεις των άρθρων 54-103 του ν. 4601/2019, της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «HELLAS EDIL S.A» (εφεξής «EDIL»), με έδρα τη Θεσσαλονίκη, οδός Λαρίσης 8, ΤΚ 54249, αριθμό Γ.Ε.ΜΗ. 038296705000 και ΑΦΜ 094257407 της Δ.Ο.Υ. ΦΑΕ Θεσσαλονίκης, η οποία (EDIL) αποτελεί τον μοναδικό μέτοχο της Αιτούσας με συμμετοχή στη μετοχική της σύνθεση κατά 100%.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 80Δ του νόμου: «Κάθε επιχείρηση που έχει στην ιδιοκτησία της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου ασκεί τις αρμοδιότητες του διαχειριστή του δικτύου, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου», το δε άρθρο 80Ε ορίζει ως ακολούθως: «1. Για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ισχύουν οι εξής προϋποθέσεις: α) το ίδιο ή τα ίδια πρόσωπα δεν δικαιούνται: (αα) να ασκούν άμεσα ή έμμεσα έλεγχο σε επιχείρηση που ασκεί στην Ελλάδα οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και συγχρόνως να ασκούν άμεσα ή έμμεσα έλεγχο ή να ασκούν οποιοδήποτε δικαίωμα σε Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε εταιρεία που έχει στην κυριότητα ή στον έλεγχό της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου, (ββ) να ασκούν άμεσα ή έμμεσα έλεγχο σε Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε εταιρεία που έχει στην κυριότητα ή στον έλεγχό της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου και συγχρόνως να ασκούν άμεσα ή έμμεσα έλεγχο ή να ασκούν οποιοδήποτε δικαίωμα σε επιχείρηση που ασκεί στην Ελλάδα οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, β) το ίδιο ή τα ίδια πρόσωπα δεν δικαιούνται να διορίζουν μέλη Διοικητικού Συμβουλίου ή οργάνων με εκπροσωπευτική εξουσία σε Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε εταιρεία που έχει στην κυριότητα ή στον έλεγχό της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου και συγχρόνως να ασκούν άμεσα ή έμμεσα έλεγχο ή να ασκούν οποιοδήποτε δικαίωμα σε επιχείρηση που ασκεί στην Ελλάδα οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, γ) το ίδιο πρόσωπο δεν δικαιούται να είναι μέλος διοικητικού συμβουλίου ή οργάνων με εκπροσωπευτική εξουσία τόσο σε επιχείρηση που ασκεί στην Ελλάδα οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας όσο και σε Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε εταιρεία που έχει στην κυριότητα ή στον έλεγχό της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.

2. Ειδικότερα, τα δικαιώματα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' και β' της παραγράφου 1, περιλαμβάνουν: α) την εξουσία άσκησης δικαιωμάτων ψήφου, β) την εξουσία διορισμού μελών του διοικητικού συμβουλίου ή των οργάνων που εκπροσωπούν νόμιμα την επιχείρη-

ση, γ) την κατοχή πλειοψηφικού μεριδίου στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο της επιχείρησης ή του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ή της εταιρείας που έχει στην κυριότητα ή στον έλεγχο της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.

3. Για την εφαρμογή του παρόντος, αν το πρόσωπο που αναφέρεται στην παρ. 1 είναι το Ελληνικό Δημόσιο ή άλλος φορέας, οργανισμός ή κρατικός λειτουργός του δημόσιου τομέα, δύο διαφορετικοί φορείς του δημόσιου τομέα που ασκούν έλεγχο αφενός στο Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ή σε εταιρεία που έχει στην κυριότητα ή στον έλεγχο της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου και αφετέρου σε επιχείρηση που ασκεί οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας δεν θεωρούνται ότι είναι το ίδιο ή τα ίδια πρόσωπα, εφόσον δεν βρίσκονται υπό τον έλεγχο του ίδιου τρίτου φορέα του δημόσιου τομέα.

4. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και το προσωπικό τους υπόκεινται στις υποχρεώσεις εχεμύθειας, σύμφωνα με το άρθρο 80Θ ως προς τις εμπορικά ευαίσθητες πληροφορίες, οι οποίες περιέχονται σε γνώση τους κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους. Οι πληροφορίες αυτές δεν διαβιβάζονται σε επιχειρήσεις που ασκούν οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

5. Οι επιχειρήσεις που ασκούν δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα δεν δικαιούνται να αποκτούν τον έλεγχο ή να ασκούν οποιοδήποτε δικαίωμα άμεσα ή έμμεσα επί διαχωρισμένων Διαχειριστών Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της Χώρας, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος.

6. Κάθετα ολοκληρωμένη επιχείρηση που έχει στην κυριότητά της Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου δεν επιτρέπεται να παρεμποδίζεται να λάβει μέτρα για τη συμμόρφωσή της με τις διατάξεις του παρόντος, χωρίς να θίγονται οι υποχρεώσεις που απορρέουν από την παρ. 5 του άρθρου 80 μέχρι την ολοκλήρωση της εν λόγω συμμόρφωσης».

Επειδή οι ανωτέρω ρυθμίσεις συνιστούν εναρμόνιση με τις διατάξεις της Οδηγίας, οι οποίες εκφέρουν τη βασική επιδίωξη της ενωσιακής νομοθεσίας (βλ. και άρθρο 3 του Κανονισμού (ΕΚ) 715/2009), ήτοι τον αποτελεσματικό διαχωρισμό των δικτύων φυσικού αερίου από τις δραστηριότητες παραγωγής ή/και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή/και φυσικού αερίου, προκειμένου για την άνευ διακρίσεων προώθηση των επενδύσεων σε υποδομές, τη δίκαιη πρόσβαση στο δίκτυο και τη διαφάνεια της αγοράς. Ειδικότερα, αναγνωρίζεται ότι η Οδηγία 2009/73/ΕΚ ρυθμίζει τις ελάχιστες υποχρεώσεις (de minimis) σχετικά με τη δραστηριότητα της Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και εναπόκειται στα κράτη μέλη να επιβάλλουν πρόσθετα μέτρα για να διασφαλίσουν την αποτελεσματικότητα του διαχωρισμού. Στο πλαίσιο αυτό, σημειώνεται ότι η παρ. 1 του άρθρου 41 της Οδηγίας εντάσσει στα καθήκοντα της Ρυθμιστικής Αρχής «[...] β. να εξασφαλίζει τη συμμόρφωση των δι-

αχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής [...] προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την παρούσα οδηγία και από κάθε άλλη συναφή κοινοτική νομοθεσία [...] ιη. να παρακολουθεί την εφαρμογή των κανόνων που αφορούν το ρόλο και τις αρμοδιότητες των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, των διαχειριστών συστημάτων διανομής, [...] σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 715/2009». Η διασφάλιση της αποτελεσματικότητας του διαχωρισμού στον κλάδο της διανομής φυσικού αερίου υλοποιείται από την Ελληνική Πολιτεία μέσω της υιοθέτησης στο άρθρο 53 του ν. 4602/2019 της προσέγγισης του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού «για να εξασφαλιστεί η πλήρης ανεξαρτησία της εκμετάλλευσης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου από συμφέροντα προμήθειας, παραγωγής και εμπορίας και για να αποφευχθούν οι ανταλλαγές οποιωνδήποτε εμπιστευτικών πληροφοριών» (Αιτιολογική Έκθεση). Βάσει των νέων διατάξεων, «ο Διαχειριστής θα πρέπει σωρευτικά να έχει στην κυριότητά του το Δίκτυο Διανομής [...] και επιπρόσθετα να μην ασκείται άμεσα ή έμμεσα έλεγχος επί του Διαχειριστή από επιχείρηση που εκτελεί στην Ελλάδα οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας φυσικού αερίου ή/και ηλεκτρικής ενέργειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας ή/και το ανάστροφο».

Επειδή, σε υλοποίηση των κατά τα ανωτέρω προβλεπομένων στα άρθρα 80Δ και 80Ε του νόμου, βάσει και των προαναφερόμενων κατευθύνσεων της ενωσιακής νομοθεσίας, με την ανωτέρω υπό στοιχείο 19 απόφαση της Αρχής, χορηγήθηκε στην Αιτούσα η προβλεπόμενη στο άρθρο 80ΣΤ Πιστοποίηση Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου κατά το πρότυπο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού.

Επειδή η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις του νόμου, καθώς και των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού Αδειών, εξέτασε τον Φάκελο της Αίτησης που υποβλήθηκε για τη χορήγηση της υπό κρίση Αδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.

Επειδή, από την εξέταση των στοιχείων του υποβληθέντος Φακέλου, διαπιστώθηκε ότι πληρούνται τα κριτήρια του άρθρου 11 του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου. Ειδικότερα διαπιστώνονται τα ακόλουθα:

α) Σχετικά με την ασφάλεια και την προστασία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου, καθώς και των εγκαταστάσεων και του συνδεδεμένου εξοπλισμού, από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης προκύπτει ότι η Αιτούσα θα εφαρμόσει τον σχεδιασμό της για θέματα ασφάλειας, συντήρησης και αντιμετώπισης εκτάκτων αναγκών, ο οποίος οφείλει να ικανοποιεί τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

Συγκεκριμένα, η Αιτούσα οφείλει να υλοποιήσει τις απαραίτητες υποδομές για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία του δικτύου, οι οποίες αφορούν στα υποστηρικτικά συστήματα (μετρητικών ρυθμιστικών σταθμών φυσικού αερίου, βανοστασιών και λοιπών μηχανολογικών εξοπλισμών), τους ελέγχους-δοκιμές βάσει των εγκεκριμένων προδιαγραφών λειτουργίας του δικτύου

(υδραυλικών, πνευματικών, καθοδικής προστασίας, ξήρανσης και λοιπών δοκιμών), τη βασική υποδομή παρακολούθησης και ελέγχου της λειτουργίας του δικτύου (οργάνωση κέντρου ελέγχου 24ωρης παρακολούθησης, ανάπτυξη SCADA για την παρακολούθηση και τηλεχειρισμό των σταθμών ρύθμισης/μέτρησης, πρωτόκολλα συντηρήσεων, επεμβάσεων έκτακτης ανάγκης, οργάνωση των παραπάνω δομών).

β) Σχετικά με τα ιδιαίτερα τεχνικά και οικονομικά χαρακτηριστικά της Αιτούσας, από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης λαμβάνεται υπόψη ότι η μέτοχος (EDIL) της Αιτούσας πρόκειται να μεταφέρει την τεχνογνωσία της, το τεχνικό προσωπικό και την απαραίτητη υλικοτεχνική υποδομή στην HENGAS (Αιτούσα) για την υποβολή της στην εκπλήρωση του σκοπού της. Ειδικότερα, η Αιτούσα στα έγγραφα του Φακέλου της Αίτησης αναφέρει ότι θα αναπτύξει τη δραστηριότητα της διανομής φυσικού αερίου με ιδία μέσα.

γ) Σχετικά με την προστασία των καταναλωτών, από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης προκύπτει ότι η Αιτούσα επιδιώκει να διασφαλίζει την αδιάλειπτη τροφοδοσία Φυσικού Αερίου στους Τελικούς Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής της, καθώς και την τήρηση του δικαιώματός τους περί επιλογής Προμηθευτή.

δ) Σχετικά με την προστασία του περιβάλλοντος και στο πλαίσιο της αρμοδιότητας της Αρχής σύμφωνα με την περ. δ του άρθρου 11 του Κανονισμού Αδειών, βάσει των στοιχείων του Φακέλου της αίτησης προκύπτει ότι έχουν εξεταστεί τα απαραίτητα μέτρα για την αντιμετώπιση των όποιων περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

ε) Σχετικά με τη διασφάλιση και ενίσχυση του υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά φυσικού αερίου με στόχο τη μείωση του κόστους ενέργειας για το σύνολο των Χρηστών και Πελατών, όπως προκύπτει από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης, η Αιτούσα δεσμεύεται για την τήρηση του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου.

Επειδή, περαιτέρω, από την εξέταση των στοιχείων του υποβληθέντος Φακέλου, διαπιστώθηκε ότι πληρούνται τα κριτήρια του άρθρου 12 του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου. Ειδικότερα, η Αιτούσα διαθέτει μετοχικό κεφάλαιο που ανέρχεται σε τουλάχιστον τετρακόσιες χιλιάδες ευρώ (400.000,00 €).

Επειδή το άρθρο 14 του Κανονισμού Αδειών προβλέπει τα εξής: «Στην Άδεια περιλαμβάνονται γενικοί και ειδικοί όροι, όπως καθορίζονται στα αντίστοιχα Παραρτήματα του Τμήματος ΙΙ των Παραρτημάτων του παρόντος Κανονισμού. Οι γενικοί όροι αποτελούν τους ελάχιστους όρους της Άδειας. Η ΡΑΕ κατά τη χορήγηση ή την τροποποίησή της Άδειας δύναται να επιβάλλει ειδικούς όρους, ή περιορισμούς στην άσκηση των δικαιωμάτων που παρέχονται με αυτήν, εφόσον αυτό κρίνεται αναγκαίο, ιδίως στις περιπτώσεις που κατά την κρίση της απαιτείται για λόγους προστασίας των καταναλωτών, του δημοσίου συμφέροντος, του ανταγωνισμού και της ασφάλειας εφοδιασμού».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 25 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ: «Ο διαχειριστής συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της μακροπρόθε-

σμης ικανότητας του συστήματος να ανταποκρίνεται σε λογικά αιτήματα για την διανομή αερίου, καθώς και για την λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη, υπό οικονομικώς αποδοτικές συνθήκες ένα ασφαλές, αξιόπιστο και αποτελεσματικό δίκτυο στην περιοχή του, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή απόδοση».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 80 του νόμου: «Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής οφείλει να υλοποιήσει το Δίκτυο Διανομής με πόρους του κατόχου της Άδειας Διανομής, σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης, το οποίο καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται στη ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης. Το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης συνυποβάλλεται με την αίτηση για τη χορήγηση της Άδειας Διανομής. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής». Περαιτέρω στο άρθρο 33 του Κανονισμού Αδειών ορίζεται ότι: «1. Εκτός από τα αναφερόμενα στο άρθρο 15 του παρόντος Κανονισμού, η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής περιλαμβάνει: α. Το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, καθώς και το σχετικό χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής. Το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης αποτελεί από τη δημοσίευση της απόφασης έγκρισής του από την ΡΑΕ αναπόσπαστο μέρος της Άδειας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής χωρίς να απαιτείται τροποποίηση της Άδειας».

Επειδή, σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις, το εγκεκριμένο με την απόφαση Άδειας Διανομής Αρχικό Πρόγραμμα αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Άδειας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, χωρίς να απαιτείται τροποποίησή της. Συναφώς στο άρθρο 32 του νόμου προβλέπεται ότι οι αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιοποιούνται με ανάρτηση της στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Επειδή η Αιτούσα, κατά την ενοποίηση των ξεχωριστών αιτήσεων της επί των επιμέρους περιοχών και την συνυποβολή με αυτήν ενιαίων στοιχείων και δικαιολογητικών μετά και τις σχετικές επιστολές της Αρχής (σχετ. 22&24 «Φάκελος Αίτησης»), επανυπέβαλε ενοποιημένο για τις εγκριθείσες περιοχές Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την περίοδο 2021-2025 (επισυναπτόμενο στα Ι- 299043 και Ι-299638 έγγραφα, βλ. στοιχεία 22 και 24). Το ενοποιημένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2025, το οποίο αποτυπώνει καινούρια πρόταση σχετικά με το συνολικό χρονοδιάγραμμα καθώς και την ανάπτυξη των Δικτύων Διανομής των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου, είναι διαφοροποιημένο από αυτό που εγκρίθηκε ως Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης για τις εν λόγω περιοχές με τις αντίστοιχες Άδειες Διανομής που χορηγήθηκαν στην Αιτούσα (σχετ. 12-18). Η εν λόγω καινούρια πρόταση δεν δύναται να εξεταστεί αυτήν τη χρονική στιγμή καθώς σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο ο Αιτών δεν δύναται να τροποποιήσει το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης κατά την αξιολόγηση της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία της Αίτησης, το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης θα χρηματοδοτηθεί

από συνδυασμό ιδίων κεφαλαίων, επιχορηγήσεων από συγχρηματοδοτούμενα ευρωπαϊκά προγράμματα και τραπεζικό δανεισμό. Συγκεκριμένα αναφέρεται ότι η Ειδική Υπηρεσία Διαχείρισης του Ε.Π. «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία» έχει εκδώσει την υπ' αρ. πρωτ. 227/25/Α2/15 Ιανουαρίου 2021 πρόσκληση προς την HENGAS Α.Ε. για την υποβολή πρότασης για τη δράση με τίτλο «Ανάπτυξη δικτύων Φυσικού Αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης στην πόλη της Μεγαλόπολης, συνολικής δημόσιας δαπάνης 3.600.000,00 €. Επιπρόσθετα, στην Αίτηση αναφέρεται ότι πως αντίστοιχη πρόσκληση αναμένεται να εκδοθεί και για την ανάπτυξη των δικτύων διανομής φυσικού αερίου για πόλεις της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας που περιλαμβάνονται στον αναπτυξιακό σχεδιασμό της Αιτούσας. Αναφορικά με τον τραπεζικό δανεισμό, στον Φάκελο της Αίτησης αναφέρεται ότι δυο τράπεζες (Εθνική Τράπεζα και Τράπεζα Πειραιώς) έχουν εκδηλώσει το ενδιαφέρον να χρηματοδοτήσουν τον επενδυτικό πρόγραμμα της Αιτούσας με δανεισμό ύψους 15.000.000,00 €.

Επειδή η Αιτούσα έχει υποβάλει στη ΡΑΕ επιχειρηματικό σχέδιο για κάθε δίκτυο διανομής ξεχωριστά όπου γίνεται η προσήκουσα χρηματοοικονομική ανάλυση κάθε δικτύου διανομής λαμβάνοντας υπόψη τιμολόγια διανομής τα οποία δεν έχουν εγκριθεί από την Αρχή. Προφανώς και οι προβλεπόμενες ταμειακές ροές από την επενδυτική, λειτουργική και χρηματοοικονομική δραστηριότητα της εταιρείας είναι καθαρά υποθετικές και βάσει των αναλύσεων που έχουν γίνει από την Αιτούσα αλλά δεν έχουν εγκριθεί από την ΡΑΕ.

Επειδή η Αιτούσα, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, οφείλει να αποτρέπει τη μεροληπτική κοινοποίηση πληροφοριών που αφορούν στα επιχειρηματικά απόρρητα. Στο πλαίσιο αυτό και σύμφωνα με τους σχετικούς όρους της Πιστοποίησής της (υπ' αρ. 177/2021 απόφαση της ΡΑΕ - σχετ. 19), η Αιτούσα οφείλει να θέσει σε εφαρμογή διαδικασίες που διασφαλίζουν τη διαφύλαξη ευαίσθητων πληροφοριών, δηλαδή πληροφοριών που δύνανται να συνδεθούν με ζητήματα στρατηγικού σχεδιασμού της Αιτούσας ή με εμπιστευτικά δεδομένα της λειτουργίας της αγοράς φυσικού αερίου, καθώς και πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν καθ' οιονδήποτε τρόπο ανταγωνιστικό πλεονέκτημα είτε σε επιχείρηση που δραστηριοποιείται στην αγορά φυσικού αερίου είτε και σε έτερη επιχείρηση στην οποία ασκείται «έλεγχος» με την έννοια του Κανονισμού (ΕΚ) 139/2004 του Συμβουλίου περί συγκεντρώσεων. Η εν λόγω υποχρέωση τελεί και υπό το φως των απαιτήσεων που καθορίζει η Οδηγία (ΕΕ) 2016/1148 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 6ης Ιουλίου 2016, σχετικά με μέτρα για υψηλό κοινό επίπεδο ασφάλειας συστημάτων δικτύου και πληροφοριών σε ολόκληρη την Ένωση, ενσωματωθείσα στο εθνικό δίκαιο με τον ν. 4577/2018. Συναφώς, η Αιτούσα, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής Δικτύου, οφείλει να έχει θέσει σε εφαρμογή πλαίσιο και διαδικασίες για την επίτευξη της αναγκαίας ασφάλειας και αξιοπιστίας των πληροφοριακών της συστημάτων και δικτύων.

Επειδή, επί της αίτησης, υποβλήθηκαν οι υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-288427/18.09.2020 και Ι-288425/18.09.2020 αντιρ-

ρήσεις από την Περιφέρεια Πελοποννήσου και οι υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-288419/18.09.2020 αντιρρήσεις από τη ΔΕΔΑ (σχετ. 27 και 29, αντίστοιχα), οι οποίες ελήφθησαν υπόψη σύμφωνα με τα ανωτέρω αναφερόμενα.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS Α.Ε», για τα δίκτυα διανομής των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου, σύμφωνα με τον Νόμο, τον Κανονισμό Αδειών και τους όρους που παρατίθενται κατωτέρω.

2. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στον ιστότοπο της ΡΑΕ, αλλά και της «HENGAS Α.Ε».

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΔΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Στοιχεία Κατόχου Άδειας	«HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» (διακριτικός τίτλος «HENGAS Α.Ε»)
Μετοχική Σύνθεση	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ: 100%
Είδος Άδειας	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
Διάρκεια Ισχύος	25 ΕΤΗ (με λήξη την 31/12/2045)

1. Αντικείμενο της Άδειας

Ο κάτοχος της Άδειας αυτής (εφεξής ο «Διαχειριστής») αποκτά δικαίωμα διαχείρισης και εκμετάλλευσης των Δικτύων Διανομής των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου, όπως αυτά θα αναπτυχθούν βάσει των όρων της παρούσας και σύμφωνα με το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης και για τα οποία έχουν χορηγηθεί Άδειες Διανομής Φυσικού Αερίου αντιστοίχως με τις υπό στοιχεία 12-18 αποφάσεις ΡΑΕ.

2. Διάρκεια ισχύος της Άδειας

Η παρούσα Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγείται για περίοδο είκοσι πέντε (25) ετών από την ημερομηνία θέσης της σε ισχύ και με λήξη την 31.12.2045. Η διάρκεια ισχύος της Άδειας δύναται να παραταθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και του Κανονισμού Αδειών.

3. Ανάπτυξη των Δικτύων Διανομής των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου

Τα δίκτυα διανομής του Διαχειριστή πρόκειται να αναπτυχθούν στις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου.

Οι περιοχές που θα καλυφθούν από τα δίκτυα Διανομής καλύπτουν συνολικά 7 Δήμους.

Δίκτυα Διανομής Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας
Δήμος/Περιοχή
Παιονία
Πολύγυρος
Έδεσσα
Δίκτυα Διανομής Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας
Δήμος/Περιοχή
Δεσκάτη
Δίκτυα Διανομής Περιφέρειας Πελοποννήσου
Δήμος/Περιοχή
Τρίπολη
Κόρινθος
Μεγαλόπολη

Τα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου για την περίοδο 2021-2025, θα αναπτυχθούν σύμφωνα με τα οριζόμενα στις χορηγηθείσες άδειες διανομής φυσικού αερίου (σχετικά 12-18 έγγραφα).

4. Υποχρεώσεις του Διαχειριστή

4.Α. Τήρηση των Γενικών Όρων του Κανονισμού Αδειών για την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου

Ο Διαχειριστής υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του Παραρτήματος 1 του Τμήματος ΙΙ του Κανονισμού Αδειών «Γενικοί Όροι Αδειών», ό πως εκάστοτε ισχύουν.

Για την πληρότητα της παρούσας Άδειας αναφέρονται οι Γενικοί Όροι της Άδειας ακολούθως:

1. Καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της Άδειας, ο κάτοχος αυτής οφείλει να:

α) Τηρεί τις διατάξεις του νόμου και των κανονιστικών πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του.

β) Τηρεί τους όρους και υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην Άδεια που του χορηγείται καθώς και κάθε περαιτέρω κανόνα δικαίου που διέπει τη δραστηριότητά του και ιδίως τους κανόνες ασφαλείας και προστασίας του περιβάλλοντος και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια προκειμένου να παραμένουν σε ισχύ οι λοιπές άδειες που απαιτούνται για την άσκηση της δραστηριότητάς του.

γ) Ασκει τις δραστηριότητές του κατά τρόπο σύμφωνο με το κοινοτικό ή εθνικό δίκαιο περί ανταγωνισμού.

δ) Καταβάλλει εμπροθέσμως τα τέλη που του αναλογούν σύμφωνα με το ν. και τις κατ' εξουσιοδότηση αυτού κείμενες διατάξεις.

ε) Τηρεί τις υποχρεώσεις που προβλέπονται σχετικά με την τήρηση λογαριασμών σύμφωνα με το άρθρο 89 του νόμου και την πρόσβαση της ΡΑΕ σε αυτούς.

στ) Δημοσιεύει τις οικονομικές καταστάσεις του κατά τα οριζόμενα στη νομοθεσία και το καταστατικό του και παρέχει στη ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτήματός της εντός τακτής προθεσμίας, κάθε επιπλέον πληροφορία σχετικά με αυτές.

ζ) Παρέχει στη ΡΑΕ τα τεχνικά, οικονομικά, λογιστικά, εμπορικά και άλλα συναφή έγγραφα ή πληροφορίες που του ζητούνται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Νόμο. Ιδίως, κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός τακτής προθεσμίας και κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος αυτής, αντίγραφα των πρακτικών της γενικής συνέλευσης των μετόχων, αντίγραφα των πρακτικών των συνεδριάσεων του διοικητικού του συμβουλίου, το ετήσιο σχέδιο χρηματοδότησής του, το εταιρικό επιχειρηματικό σχέδιο καθώς και στοιχεία σχετικά με δραστηριότητες του κατόχου στον ενεργειακό τομέα που δεν ρυθμίζονται από την Άδεια που του χορηγείται σύμφωνα με τον Κανονισμό.

η) Διευκολύνει τη ΡΑΕ κατά τη διεξαγωγή ελέγχων, ιδίως επιτόπιων ελέγχων των εγκαταστάσεων και ελέγχων των βιβλίων, στοιχείων και λογαριασμών του.

θ) Τηρεί τις υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και τις πρόσθετες υποχρεώσεις που του επιβάλλονται είτε κατά τη χορήγηση της Άδειας είτε μεταγενέστερα κατά τα προβλεπόμενα στην εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία και ιδίως στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 90 του νόμου και λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εκπλήρωση των ως άνω υποχρεώσεων.

2. Η παρούσα Άδεια δεν απαλλάσσει σε καμία περίπτωση τον κάτοχο της από την υποχρέωση να λάβει άλλες απαιτούμενες άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

3. Ο κάτοχος της Άδειας υποχρεούται να υποβάλει αίτηση τροποποίησης της Άδειάς του όταν συντρέχουν οι περιπτώσεις της παρ. 2 του άρθρου 17 του Κανονισμού Αδειών.

4. Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να γνωστοποιεί στη ΡΑΕ την πρόθεσή του για μεταβολή στη μετοχική σύνθεση των μετόχων του σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 18 του Κανονισμού Αδειών. Σε περίπτωση που η μεταβολή του ελέγχου εμπίπτει στη διαδικασία προληπτικού ελέγχου συγκεντρώσεων σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 3959/2011, ο κάτοχος της Άδειας κοινοποιεί στη ΡΑΕ και αντίγραφο της απόφασης της Επιτροπής Ανταγωνισμού επί της γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης.

5. Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να γνωστοποιεί στη ΡΑΕ, εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών, κάθε περίπτωση διάθεσης από τον κάτοχο σημαντικού περιουσιακού στοιχείου, ακινήτου ή εξοπλισμού σημαντικής αξίας που χρησιμοποιείται για την άσκηση της δραστηριότητας για την οποία χορηγείται η Άδεια.

6. Οι υποχρεώσεις γνωστοποίησης των προηγούμενων παραγράφων επιβάλλονται στους κατόχους Αδειών επιπροσθέτως των λοιπών υποχρεώσεων γνωστοποίησης που απορρέουν ευθέως από τις σχετικές διατάξεις του νόμου.

7. Σε περίπτωση παραβίασης των υποχρεώσεων γνωστοποίησης των προηγούμενων παραγράφων επιβάλλονται οι προβλεπόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 36 του νόμου κυρώσεις.

8. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί από τη ΡΑΕ υποβολή ψευδούς υπεύθυνης δήλωσης, ανεξάρτητα από την επιβολή τυχόν άλλων κυρώσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, επιβάλλονται στο Διαχειριστή

οι προβλεπόμενες από τις διατάξεις του άρθρου 36 του νόμου διοικητικές κυρώσεις και εφαρμόζεται το άρθρο 20 του παρόντος Κανονισμού.

Οι ως άνω Γενικοί Όροι δεσμεύουν τον κάτοχο της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής ως εκάστοτε ισχύουν μετά την τυχόν τροποποίησή τους.

4.Β. Τήρηση Ειδικών Όρων του Κανονισμού Αδειών για την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου

Ο Κάτοχος της Άδειας αυτής υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του Παραρτήματος 5 του Τμήματος ΙΙ του Κανονισμού Αδειών «Ειδικό όρο Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής», όπως εκάστοτε ισχύουν, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του νόμου.

Για την παρούσα Άδεια ισχύουν οι Ειδικοί Όροι ως ακολούθως:

1. Γενικές Υποχρεώσεις

α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να διατηρεί, λειτουργεί, συντηρεί, αναπτύσσει και εκμεταλλεύεται ένα αξιόπιστο, ασφαλές, τεχνικά άρτιο, αποτελεσματικό και οικονομικά αποδοτικό Δίκτυο Διανομής, λαμβάνοντας την δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή απόδοση, και να παρέχει στους Χρήστες Διανομής πρόσβαση στο Δίκτυο Διανομής που διαχειρίζεται, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποχρεούται να ασκεί τη βασική δραστηριότητα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής αποκλειστικά στη γεωγραφική περιοχή για την οποία χορηγείται η Άδεια.

γ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να παρέχει πρόσβαση στους Χρήστες Διανομής σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης των Δικτύου Διανομής, βάσει τιμολογίων που εκδίδονται σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης.

δ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δύναται να ασκεί δραστηριότητες που δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Άδειας εφόσον αυτές εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και εφόσον α) δεν επηρεάζεται η αδιάλειπτη, ασφαλής και αξιόπιστη παροχή υπηρεσιών προς τους συνδεδεμένους με το Δίκτυο Διανομής καταναλωτές και τους χρήστες αυτού και β) οι δραστηριότητες αυτές δεν επηρεάζουν το κόστος των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Άδειας. Για τις δραστηριότητες αυτές, ο Διαχειριστής υποχρεούται να τηρεί χωριστούς λογιστικούς λογαριασμούς.

ε. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να ασφαρίζεται για την αστική ευθύνη έναντι τρίτων από την άσκηση των δραστηριοτήτων του.

στ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής έχει τις υποχρεώσεις που ορίζονται στην παρ. 7 του άρθρου 80 του νόμου, όπως αυτές τυχόν εξειδικεύονται στην Άδεια Διαχείρισης.

ζ. Με την επιφύλαξη οποιασδήποτε νόμιμης υποχρέωσης κοινοποίησης πληροφοριών και ιδίως την υποχρέωση παροχής πληροφοριών στη ΡΑΕ, ο Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών οι

οποίες περιέρχονται εις γνώση του κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του, και αποτρέπει τη με μεροληπτικό τρόπο κοινοποίηση πληροφοριών που αφορούν τις δικές του δραστηριότητες και ενδέχεται να παρέχουν εμπορικά πλεονεκτήματα.

η. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής διαφυλάττει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που περιέχονται σε γνώση του στο πλαίσιο της άσκησης της δραστηριότητάς του.

2. 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.

3. Λειτουργία και Συντήρηση Δικτύου Διανομής

α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποχρεούται να λειτουργεί και να συντηρεί το Δίκτυο Διανομής, σύμφωνα με τις εθνικές προδιαγραφές και τεχνικούς κανονισμούς και στην περίπτωση κατά την οποία αυτοί δεν υφίστανται, σύμφωνα με τους κανονισμούς και τις πρακτικές που εφαρμόζονται στη βιομηχανία φυσικού αερίου στα Κράτη Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να προβαίνει στις απαραίτητες επιθεωρήσεις, συντηρήσεις, επισκευές και αντικαταστάσεις του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τις ως άνω προδιαγραφές.

γ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο για την ασφαλή λειτουργία του Δικτύου Διανομής και την αποφυγή πρόκλησης

σωματικής βλάβης ή περιουσιακής ζημίας. Για το σκοπό αυτό, ο κάτοχος της Άδειας αυτής οφείλει, ιδίως:

i) Να ενημερώνει άμεσα και με κάθε πρόσφορο μέσο τους καταναλωτές, τους Χρήστες, τους διαχειριστές ανάντη Συστημάτων Φυσικού Αερίου, και τους διαχειριστές ανάντη ή κατάντη Δικτύων Διανομής για τυχόν βλάβες στο Δίκτυο Διανομής και τον εκτιμώμενο χρόνο αποκατάστασης αυτών.

ii) Να ενημερώνει τους καταναλωτές σχετικά με ενδεχόμενους κινδύνους από τη χρήση του φυσικού αερίου.

iii) Να οργανώσει τηλεφωνική υπηρεσία στην οποία μπορούν να αναφέρονται τυχόν καταστάσεις εκτάκτου ανάγκης και ιδίως διαρροές φυσικού αερίου.

4. Κώδικας Διαχείρισης Δικτύων Διανομής και Κανονισμός Μετρήσεων

α. Ο Διαχειριστής οφείλει να διασφαλίζει την επίτευξη των στόχων απόδοσης για τη δραστηριότητα της διαχείρισης δικτύου διανομής, όσον αφορά τις απώλειες, την αξιοπιστία τροφοδότησης, την εξισορρόπηση φορτίου, την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών και την ποιότητα εξυπηρέτησης των Πελατών, όπως καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής.

β. Ο Διαχειριστής οφείλει να τηρεί τον Κανονισμό Μετρήσεων Δικτύων Διανομής καθώς και τα ρυθμιστικά κείμενα που απορρέουν από αυτόν.

γ. Ο Διαχειριστής οφείλει να εγκαθιστά, να συντηρεί, να αντικαθιστά και να διασφαλίζει την καλή λειτουργία των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο Δίκτυο Διανομής, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και του Κανονισμού Μετρήσεων.

δ. Ο Διαχειριστής οφείλει να παρέχει στους Χρήστες του Δικτύου Διανομής και τους Διαχειριστές των Διασυνδεδεμένων Συστημάτων Φυσικού Αερίου και Δικτύων Διανομής τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο δίκτυο διανομής, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

ε. Ο Διαχειριστής οφείλει να διασφαλίζει τη δυνατότητα προσέλευσης νέων καταναλωτών και σύνδεσής τους στο Δίκτυο σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

5. Κανονισμός Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής και Τιμολόγια Χρήσης Δικτύων Διανομής

α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει, εντός πέντε (5) ημερών από την έγκριση των Τιμολογίων Χρήσης του Δικτύου Διανομής από τη ΡΑΕ, να δημοσιεύει τα τιμολόγια χρήσης του Δικτύου Διανομής, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 88 του νόμου.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να δημοσιεύει κατάλογο των χρεώσεων για πρόσθετες υπηρεσίες που παρέχει στους Χρήστες του Δικτύου, όπως υπηρεσίες καταγραφής ενδείξεων μετρητών καταναλωτών κ.ά.

6. Σύνδεση Καταναλωτών με το Δίκτυο Διανομής

Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να μην προβαίνει σε διακρίσεις μεταξύ Τελικών Πελατών σε ό,τι αφορά τους όρους σύνδεσης των εγκα-

ταστάσεών τους με το Δίκτυο Διανομής. Για το σκοπό αυτό ο Διαχειριστής οφείλει:

α) Να κάνει δεκτές όλες τις αιτήσεις σύνδεσης Τελικών Πελατών που πληρούν τα κριτήρια που τίθενται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και των οποίων οι εγκαταστάσεις βρίσκονται στο Δίκτυο Διανομής και να προβαίνει σε υλοποίηση των συνδέσεων εντός εύλογου χρονικού διαστήματος, σύμφωνα με τους όρους του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

β) Να αιτιολογεί επαρκώς κάθε περίπτωση άρνησης σύνδεσης.

γ) Να καταρτίζει, να υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση και ακολούθως να δημοσιεύει Πρότυπη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο Διανομής, στην οποία περιλαμβάνονται, ιδίως, οι όροι σύνδεσης, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, τα εκάστοτε ισχύοντα τέλη σύνδεσης και τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των αντισυμβαλλομένων και, ιδίως, η διαδικασία επίλυσης διαφορών.

δ) Να μην τροποποιεί μονομερώς και με δυσμενέστερους όρους τις Συμβάσεις Σύνδεσης που συνάπτει με τους καταναλωτές.

ε) Να καταρτίζει και να δημοσιεύει ετησίως κατάσταση τελών σύνδεσης με το Δίκτυο Διανομής, για κάθε κατηγορία καταναλωτή και να μη μεταβάλλει την κατάσταση αυτή κατά τη διάρκεια του αντίστοιχου έτους. Τα τέλη σύνδεσης θα καθορίζονται με τρόπο ώστε, βάσει εύλογων προβλέψεων όσον αφορά τον αριθμό και το είδος των συνδέσεων, ο Διαχειριστής να ανακτά κατά μέσο όρο το κόστος για κάθε κατηγορία σύνδεσης. Τα Τέλη Σύνδεσης καθώς και Τιμολόγια κάθε άλλης Επικουρικής Υπηρεσίας εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

στ) Το αργότερο έως την 30η Οκτωβρίου κάθε έτους, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση τα προτεινόμενα Τέλη Σύνδεσης του επόμενου έτους.

7. Πρόσβαση Χρηστών στο Δίκτυο Διανομής

Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να μην προβαίνει σε διακρίσεις μεταξύ Χρηστών του Δικτύου και των κατηγοριών Χρηστών του Δικτύου σε ό,τι αφορά τους όρους πρόσβασης στο Δίκτυο Διανομής. Οφείλει επίσης να διασφαλίζει την πρόσβαση των Χρηστών του Δικτύου κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο. Για τους σκοπούς αυτούς ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει:

α) Να κάνει δεκτές όλες τις αιτήσεις πρόσβασης στο Δίκτυο Διανομής που πληρούν τα κριτήρια που τίθενται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και να αιτιολογεί ειδικά κάθε περίπτωση άρνησης πρόσβασης, σύμφωνα με τους όρους του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

β) Να καταρτίζει, να υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση και ακολούθως να δημοσιεύει Πρότυπη Σύμβαση Χρήσης Δικτύου Διανομής, στην οποία περιλαμβάνονται ιδίως οι όροι χρήσης του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, και καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των αντισυμβαλλομένων και, ιδίως, η διαδικασία επίλυσης διαφορών.

γ) Να δημοσιεύει τον εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ κατάλογο χρεώσεων για Επικουρικές Υπηρεσίες που παρέχει στους Χρήστες του Δικτύου.

8. Υποβολή Στοιχείων

α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει στη ΡΑΕ, βάσει του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής, μέχρι την 1η Νοεμβρίου κάθε έτους, πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής με το οποίο καθορίζονται ιδίως τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου, λαμβανομένων υπόψη ιδίως της εξέλιξης της ζήτησης, των αναγκών σύνδεσης νέων χρηστών, των αναγκών βελτίωσης της αποδοτικότητας, της ασφάλειας λειτουργίας και της ποιότητας υπηρεσιών του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, της εφαρμογής νέων τεχνολογιών και ενιαίων, κατά το δυνατόν, τεχνικών προδιαγραφών και της προστασίας του περιβάλλοντος.

Στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, εκτός από τα στοιχεία που αναφέρονται στο άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής, περιλαμβάνονται και τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε έτος:

i) Σχεδιασμός σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου, με ανάλυση ανά Δήμο σχετικά με το μήκος νέου Δικτύου Διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, τις περιοχές ανάπτυξης του Δικτύου και το αντίστοιχο κόστος.

ii) Εκτιμήσεις σχετικά με τον αριθμό νέων καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής.

iii) Εκτιμήσεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διανεμηθεί μέσω του Δικτύου για κάθε κατηγορία καταναλωτών.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής συντάσσει και υποβάλλει στη ΡΑΕ έκθεση παρακολούθησης της ζήτησης Φυσικού Αερίου, εντός τριών (3) μηνών από τη λήξη κάθε έτους, σχετικά με τη δραστηριότητα του κατόχου της Άδειας κατά το προηγούμενο έτος, ιδίως αναφορικά με:

i) Τον αριθμό νέων καταναλωτών που συνδέθηκαν με το Δίκτυο Διανομής κατά το εν λόγω έτος και τον αριθμό του συνόλου των καταναλωτών που εξυπηρετεί το εν λόγω Δίκτυο.

ii) Την ποσότητα φυσικού αερίου που διανεμήθηκε μέσω του Δικτύου για κάθε κατηγορία καταναλωτών.

iii) Στοιχεία σχετικά με τους Χρήστες του Δικτύου και ιδίως τον αριθμό καταναλωτών που εξυπηρετεί κάθε Χρήστης και την αντίστοιχη ποσότητα φυσικού αερίου.

iv) Άλλα στοιχεία σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

γ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει στη ΡΑΕ εντός έξι (6) μηνών από τη λήξη κάθε έτους τις οικονομικές καταστάσεις για το εν λόγω έτος, καθώς και τους λογιστικά διαχωρισμένους λογαριασμούς, σύμφωνα με το άρθρο 89 του νόμου.

δ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να υποβάλει οποιαδήποτε άλλη πληροφορία ή στοιχείο ζητηθεί από τη ΡΑΕ για την εκπλήρωση των καθηκόντων της.

9. Συμμόρφωση με το πρότυπο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού

Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να διασφαλίζει τη συνεχή συμμόρφωσή του με το πρότυπο του Ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, όπως αυτό διαμορφώνεται στο κείμενο πλαίσιο (άρθρα 80Δ- 80Η

του νόμου και Οδηγία 2009/73/ΕΚ) και ιδίως οφείλει να τελεί σε διαρκή συμμόρφωση με τους όρους της Πιστοποίησης, όπως έχουν τεθεί με την υπ' αρ. 177/2021 σχετική απόφαση της Αρχής (σχετ. 19).

10. Διαλειτουργικότητα Δικτύων Διανομής

α. Κατά την ανάπτυξη και λειτουργία του Δικτύου Διανομής, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο και εφαρμόζει τεχνικούς κανόνες και προδιαγραφές ώστε να διασφαλίζεται η διαλειτουργικότητα του Δικτύου Διανομής με το ΕΣΦΑ, άλλα ΑΣΦΑ ή άλλα Δίκτυα Διανομής σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία ή, εφόσον αυτή δεν υφίσταται, τις προδιαγραφές, κανονισμούς και πρακτικές που εφαρμόζονται στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής παρέχει σε κάθε άλλον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, Μεταφοράς, ΥΦΑ ή/και σε Διαχειριστή Συστήματος Αποθήκευσης, επαρκείς πληροφορίες προκειμένου να εξασφαλίζεται ότι η μεταφορά και η αποθήκευση του φυσικού αερίου διενεργείται κατά τρόπο συμβατό με την ασφαλή και αποτελεσματική λειτουργία του διασυνδεδεμένου Δικτύου.

Οι ως άνω Ειδικοί Όροι δεσμεύουν τον κάτοχο της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής ως εκάστοτε ισχύουν μετά την τυχόν τροποποίησή τους.

4. Γ. Πρόσθετοι Ειδικοί Όροι και Υποχρεώσεις

1. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να συνεργάζεται με τους διαχειριστές των Διασυνδεδεμένων Συστημάτων Φυσικού Αερίου και Δικτύων Διανομής για την κατάρτιση και εφαρμογή κατάλληλων πρωτοκόλλων επικοινωνίας και συνεργασίας, ώστε να διασφαλίζεται η καλή και απρόσκοπτη λειτουργία των Δικτύων ευθύνης τους, η άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και η εύρυθμη λειτουργία των αγορών στις οποίες τυγχάνουν διαπραγμάτευσης ενεργειακά προϊόντα, όπως αυτά ορίζονται με τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 (L 326) και υπό τους όρους και τις προϋποθέσεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής αναφορικά με τη συμμετοχή σε αυτές τις αγορές για την παροχή των υπηρεσιών εξισορρόπησης.

2. Επιχειρηματικό Σχέδιο και Χρηματοδότηση Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής

α. Δεδομένου ότι συμπίπτουν στο πρόσωπο της εταιρείας «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» οι ιδιότητες του κατόχου, αφενός των αδειών διανομής, αφετέρου της κοινής άδειας διαχείρισης δικτύου διανομής, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει στην Αρχή προς έγκριση έως την 1η Οκτωβρίου εκάστου έτους Πρόγραμμα Ανάπτυξης, στο οποίο ενσωματώνεται το Επιχειρηματικό Σχέδιο. Το Επιχειρηματικό Σχέδιο καταρτίζεται από τον κάτοχο της Άδειας Διανομής και πρέπει να αναφέρει ρητώς τον τρόπο χρηματοδότησης της ανάπτυξης των Δικτύου Διανομής και να είναι συμβατό με την οργανωτική δομή και το προσωπικό, που δέον έχει ο Διαχειριστής για την προσήκουσα εκπλήρωση των καθηκόντων του. Περαιτέρω, ο Κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής

δεν προβαίνει σε οποιαδήποτε μείωση του Μετοχικού του Κεφαλαίου, χωρίς τη συναίνεση της Αρχής, η οποία χορηγείται ρητώς ή σιωπηρώς εντός χρονικού διαστήματος ενός (1) μηνός από την ενημέρωσή της.

3. Ιδιοκτησιακή Ανεξαρτησία

α. Ο Κάτοχος της Άδειας αυτής ενεργεί πάντα κατά τρόπο που να διασφαλίζει ότι διαθέτει τους πόρους που χρειάζεται για την ομαλή και αποτελεσματική διενέργεια της δραστηριότητας της Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και ειδικότερα για την ανάπτυξη και διατήρηση αποτελεσματικού, ασφαλούς και οικονομικού δικτύου διανομής. Επίσης, στελεχώνεται με όλο το ανθρώπινο δυναμικό και εξοπλίζεται με όλους τους τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους που είναι απαραίτητοι για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του στο πλαίσιο του νόμου και της παρούσας άδειας.

β. Ο Κάτοχος της Άδειας αυτής οφείλει να διατηρεί τις απαραίτητες τεχνικές γνώσεις και εμπειρία για την άρτια και ασφαλή διαχείριση και εκμετάλλευση του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Για το λόγο αυτό πρέπει να διαθέτει και να διατηρεί το κατάλληλο προσωπικό και την οργανωτική και διοικητική δομή που είναι συμβατά με την εκπλήρωση του σκοπού της Άδειας και το Επιχειρηματικό του Σχέδιο. Επιπλέον, ο Κάτοχος της Άδειας αυτής οφείλει να συμμορφώνεται σε σχετικές κατευθύνσεις της Αρχής και να ενημερώνει άμεσα την Αρχή για κάθε σημαντική μεταβολή της οργανωτικής του δομής.

γ. Κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του σύμφωνα με τους όρους του νόμου, της παρούσας Άδειας και του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής δεν προβαίνει σε διακρίσεις κατά προσώπων ή φορέων και δεν περιορίζει, στρεβλώνει ή παρεμποδίζει τον ανταγωνισμό στον τομέα της παραγωγής ή προμήθειας Φυσικού Αερίου.

δ. Όλες οι εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ του Διαχειριστή, του/των Μετόχου/ων του και των συνδεδεμένων επιχειρήσεων, συμπεριλαμβανομένης της χορήγησης δανείων, θα πρέπει να είναι σύμφωνες με τις συνθήκες της αγοράς. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να διατηρεί λεπτομερή αρχεία των εν λόγω εμπορικών και οικονομικών σχέσεων και να τα θέτει στη διάθεση της ΡΑΕ κατόπιν αιτήσεώς της. Επιπλέον, ο Διαχειριστής οφείλει να διατηρεί αρχεία για τις εμπορικές και οικονομικές του σχέσεις με άλλους Διαχειριστές.

ε. Ο Κάτοχος της Άδειας αυτής, πιστοποιημένος ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, κατά τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011 (άρθρα 80Δ-80Η) και στην Οδηγία 2009/73/ΕΚ, δυνάμει της υπ' αρ. 177/2021 απόφασης της ΡΑΕ, λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο για τη διασφάλιση της συνεχούς συμμόρφωσής του με το πρότυπο του Ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, όπως αυτό διαμορφώνεται στο κείμενο πλαίσιο (άρθρα 80Δ-80Η του νόμου και Οδηγία 2009/73/ΕΚ) και ιδίως οφείλει να τελεί σε διαρκή συμμόρφωση με τους όρους της Πιστοποίησης, όπως έχουν τεθεί με την προμνησθείσα απόφαση της Αρχής.

4. Τροποποίηση της Άδειας

Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου τροποποιείται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των άρθρων 17 και 18 του Κανονισμού Αδειών.

5. Μεταβίβαση της Άδειας

Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου μεταβιβάζεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 19 του Κανονισμού Αδειών.

6. Ανάκληση της Άδειας

Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ανακαλείται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 20 του Κανονισμού Αδειών.

Η παρούσα προσβάλλεται κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011.

Παράρτημα Ι

Περιγραφή της γεωγραφικής περιοχής της παρούσας Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου

1) Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας

i) Δήμος Παιονίας

ii) Δήμος Πολύγυρου

iii) Δήμος Έδεσσας

2) Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας

Δήμος Δεσκάτης

3) Δίκτυα Διανομής Περιφέρειας Πελοποννήσου

i) Δήμος Τρίπολης

ii) Δήμος Κορίνθου

iii) Δήμος Μεγαλόπολης

Παράρτημα ΙΙ

**Προγράμματα Ανάπτυξης των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας,
Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου**

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Δεσκάτης

α) Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του.

Το κόστος Επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής στη Δεσκάτη περιγράφεται στον Πίνακα 1: «Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Δεσκάτης»

Πίνακας 1: Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Δεσκάτης

Κόστη		2020	2021	2022	2023	2024
Κόστη Επένδυσης	Κόστος Αποσυμπίεσής	400.000	0	75.000	0	75.000
	Κόστος Κατασκευής Δικτύου	375.000	315.000	225.000	225.000	225.000
	Κόστος Η/Υ	5.000	0	0	5.000	0
	Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50.000	2.580	2.640	2.920	3.120
	Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	9.529	10.159	10.395	11.498	12.285
Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)		839.529	327.739	313.035	244.418	315.405
Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)		839.529	1.167.268	1.480.303	1.724.720	2.040.125
Κόστη Λειτουργίας	Μισθοδοσία	196.903	196.903	196.903	196.903	196.903
	Κόστος Ενοίκιασης χώρου γραφείων	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Κόστος Ασφάλισης	1.092	1.533	1.953	2.275	2.695
	Κόστος Συντήρησης Δικτύου	16.791	24.513	32.641	39.932	49.596
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
	Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης	28.586	30.476	31.185	34.493	36.855
	Λειτουργικό Κόστος	264.372	274.425	283.682	294.602	307.049
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		60.277	128.246	181.006	237.779	297.611
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		45.050	95.850	135.282	177.713	222.431
Κεφάλαιο Κίνησης		15.227	32.397	45.724	60.066	75.180
Ποσοστό ΚΚ επι Κεφ. Κίνησης		15.226,63	32.396,59	45.724,50	60.065,90	75.180,29
ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ						
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου €/μ		150				
Μήκος Δικτύου Κόστος ασφάλισης (% κεφαλαίου) Κόστος τέλους		2.500	2.100	1.500	1.500	1.500
Σύνδεσης (€/m) Ποσοστό έκπτωσης τελών σύνδεσης Μέσος Όρος		0,0014				
Μήκους Σύνδεσης (riser) Αριθμός Νέων Συνδέσεων ανά έτος		70				
Κόστος πρόσθετου εξοπλισμού ελέγχου δικτύου ανά σύνδεση Κόστος Συντήρησης (% κεφαλαίου)		75%				
Αριθμός Υπαλλήλων Κόστος Υπαλλήλων (μαζί με ασφαλιστικές εισφορές)		4,5				
Πληθωρισμός		121,00	129,00	132,00	146,00	156,00
		20				
		2,00%	2,10%	2,21%	2,32%	2,43%
		2	2	3	3	3
		15.000				
		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%

Το κόστος κατασκευής αγωγού χαμηλής πίεσης ανέρχεται σε 150€/m.

Το συνολικό κόστος επένδυσης για τα πρώτα πέντε έτη αγγίζει σωρευτικά περίπου τα 2 εκ. € και η χρηματοδότηση του θα γίνει μέσω ιδίων κεφαλαίων.

β) Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με το κόστος σύνδεσης εγκαταστάσεων καταναλωτών και το κόστος λειτουργίας του δικτύου, βάσει του εκτιμώμενου αριθμού νέων καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής.

Οι κεφαλαιουχικές δαπάνες κατασκευής του δικτύου και της σύνδεσης των εγκαταστάσεων καταναλωτών παρουσιάζονται στον Πίνακα 2. Με βάση αυτόν τον σχεδιασμό έχει γίνει και η παραδοχή του εκτιμώμενου αριθμού καταναλωτών που θα συνδεθούν στο δίκτυο διανομής.

Στον Πίνακα 2, εμφανίζονται τα κόστη σύνδεσης καταναλωτών.

Πίνακας 2

Κόστη		2020	2021	2022	2023	2024
Κόστη Επένδυσης	Κόστος Αποσυμπίεσής	400.000		0 75.000		0 75.000
	Κόστος Κατασκευής Δικτύου	375.000	315.000	225.000	225.000	225.000
	Κόστος Η/Υ	5.000		0	0 5.000	0
	Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50.000	2.580	2.640	2.920	3.120
	Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	9.529	10.159	10.395	11.498	12.285
Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)		839.529	327.739	313.035	244.418	315.405
Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)		839.529	1.167.268	1.480.303	1.724.720	2.040.125
Κόστη Λειτουργίας	Μισθοδοσία	196.903	196.903	196.903	196.903	196.903
	Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Κόστος Ασφάλισης	1.092	1.533	1.953	2.275	2.695
	Κόστος Συντήρησης Δικτύου	16.791	24.513	32.641	39.932	49.596
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης		28.586	30.476	31.185	34.493	36.855
Λειτουργικό Κόστος		264.372	274.425	283.682	294.602	307.049

Τα λειτουργικά κόστη σύνδεσης δεν επιβαρύνουν τον καταναλωτή αλλά τον διαχειριστή.

γ) Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου.

Η ποσότητα Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εμφανίζεται στον Πίνακα 3. Η ποσότητα εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση για την επόμενη πενταετία και το είδος/κατηγορία πελατών οι οποίοι συνδέονται.

Πίνακας 3: Προβλέψεις Διείσδυσης ανά κατηγορία Καταναλωτών

ΈΤΟΣ		2020	2021	2022	2023	2024
ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΣΤΗΝ ΠΕΝΤΑΕΤΙΑ		15,00%	17,25%	19,84%	22,81%	24,64%
ΤΟ ΣΥΝΟΛΟ ΤΩΝ		3,00%	3,47%	3,99%	4,56%	4,97%
ΕΤΟΣ		1	2	3	4	5
Οικιακοί G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	52	61	70	80	86
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	52	113	183	263	349
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	187,20	406,80	658,80	946,80	1.256,40
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	134.784,00	292.896,00	474.336,00	681.696,00	904.608,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1.536,54	3.339,01	5.407,43	7.771,33	10.312,53
Οικιακοί G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	13	15	17	20	23
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	13	28	45	65	88
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	78,00	168,00	270,00	390,00	528,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	56.160,00	120.960,00	194.400,00	280.800,00	380.160,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	640,22	1.378,94	2.216,16	3.201,12	4.333,82
Δυναμικότητα Οικιακών (Nm3)		265,20	574,80	928,80	1.336,80	1.784,40
Κατανάλωση Οικιακών		2.176,76	4.717,96	7.623,59	10.972,45	14.646,36
Καταστήματα-γραφεία G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	5	6	7	8	8
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	5	11	18	26	34
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	18,00	39,60	64,80	93,60	122,40
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	15.120,00	33.264,00	54.432,00	78.624,00	102.816,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	172,37	379,21	620,52	896,31	1.172,10
Καταστήματα - γραφεία G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	9	11	12	14	15
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	9	20	32	46	61
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	54	120	192	276	366
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	45.360,00	100.800,00	161.280,00	231.840,00	307.440,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	517,10	1.149,12	1.838,59	2.642,98	3.504,82
Δυναμικότητα Γραφείων - Κατανάλωση Γραφείων Καταστημάτων (MWh)		72,00	159,60	256,80	369,60	488,40
		689,47	1.528,33	2.459,12	3.539,29	4.676,92
ΈΤΟΣ		1	2	3	4	5
Εκκλησία - Μοναστήρι	ΧΛΜ ΔΙΚΤΟΥ/ΣΥΝΟΛΙΚΟ	27,47%	23,08%	16,48%	16,48%	16,48%
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	2	1	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	6	7	8
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	12,00	24,00	36,00	42,00	48,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	2.160,00	4.320,00	6.480,00	7.560,00	8.640,00
Ξενοδοχείο	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	24,62	49,25	73,87	86,18	98,50
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	0	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	1	1	1	1
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	11.520,00	11.520,00	11.520,00	11.520,00	11.520,00
Εργοστάσιο - Εργαστήριο	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	131,33	131,33	131,33	131,33	131,33
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	1	1	1	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	3	4	5	6
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	19,20	28,80	38,40	48,00	57,60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	32.000,00	48.000,00	64.000,00	80.000,00	96.000,00
Σχολικό κτίριο	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	364,80	547,20	729,60	912,00	1.094,40
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	2	1	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	6	7	8
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	19,20	38,40	57,60	67,20	76,80
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	13.824,00	27.648,00	41.472,00	48.384,00	55.296,00
Νοσοκομείο, κλινική κλπ.	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	157,59	315,19	472,78	551,58	630,37
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	0	1	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	0	1	1	1	1
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	0,00	34,00	34,00	34,00	34,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	0,00	116.800,00	116.800,00	116.800,00	116.800,00
Άλλη χρήση	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0,00	1.331,52	1.331,52	1.331,52	1.331,52
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	35	30	21	21	21
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	35	65	86	107	128
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	210,00	390,00	516,00	642,00	768,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	350.000,00	650.000,00	860.000,00	1.070.000,00	1.280.000,00
Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm3)	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	3.990,00	7.410,00	9.804,00	12.198,00	14.592,00
	Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm3)	270,00	524,80	691,60	842,80	994,00
Κατανάλωση Εμπορικών (MWh)		4.668,35	17.878,12	9.784,48	12.543,10	15.210,61
Συνολική δυναμικότητα (Nm3/h)		607,20	1.259,20	1.877,20	2.549,20	3.266,80

Συνολική κατανάλωση (MWh)	7.534,58	16.030,77	22.625,81	29.722,35	37.201,39
Αριθμός Αποσυμπίεστών	1	1	2	2	3
Δυναμικότητα αποσυμπίεστή	1800				
Κόστος Αποσυμπίεστών		0	75000	0	75000
Ποσοστό δυναμικότητας αποσυμπίεστή για την προσθήκη νέου	85%				

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Παιονίας

α) Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του.

Το κόστος Επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής στο Πολύκαστρο περιγράφεται στον Πίνακα 1: «Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Πολυκάστρου- Παιονίας»

Πίνακας 1: Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Πολυκάστρου/Παιονίας

	Κόστη	2020	2021	2022	2023	2024
Κόστη Επένδυσης	Κόστος Αποσυμπίεστή	400.000	75.000	0	75.000	0
	Κόστος Κατασκευής Δικτύου	450.000	375.000	375.000	300.000	300.000
	Κόστος Η/Υ	5.000	0	0	5.000	0
	Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50.000	31.800	3.420	3.720	4.180
	Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	11.261	12.521	13.466	14.648	16.459
	Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	916.261	465.701	391.886	398.368	320.639
	Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	916.261	1.381.963	1.773.849	2.172.216	2.492.855
Κόστη Λειτουργίας	Μισθοδοσία	196.903	196.903	196.903	196.903	196.903
	Κόστος Ενοίκιασης χώρου γραφείων	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Κόστος Ασφάλισης	1.197	1.827	2.352	2.884	3.304
	Κόστος Συντήρησης Δικτύου	18.325	29.021	39.113	50.292	60.602
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
	Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης	33.784	37.564	40.399	43.943	49.376
	Λειτουργικό Κόστος	271.209	286.315	299.767	315.022	331.185
	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	61.219	134.460	198.421	262.997	332.209
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	45.755	100.494	148.298	196.560	248.289
	Κεφάλαιο Κίνησης	15.465	33.966	50.124	66.436	83.920
	Ποσοστό ΚΚ επι Κεφ. Κίνησης	15.464,75	33.966,32	50.123,70	66.436,26	83.920,27
	ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ					
	Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου €/μ Μήκος Δικτύου	150				
	Κόστος ασφάλισης (% κεφαλαίου)	3.000	2.500	2.500	2.000	2.000
	Κόστος τέλους Σύνδεσης (€/m)	0,0014				
	Ποσοστό έκπτωσης τελών σύνδεσης	70				
	Μέσος Όρος Μήκους Σύνδεσης (riser)	75%				
	Αριθμός Νέων Συνδέσεων ανά έτος	4,5				
	Κόστος πρόσθετου εξοπλισμού ελέγχου δικτύου ανά σύνδεση	143,00	159,00	171,00	186,00	209,00
	Κόστος Συντήρησης (% κεφαλαίου)	20				
		2,00%	2,10%	2,21%	2,32%	2,43%

Αριθμός Υπαλλήλων	2	2	3	3	3
Κόστος Υπαλλήλων (μαζί με ασφαλιστικές εισφορές)	15.000				
Πληθωρισμός	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%

Το κόστος κατασκευής αγωγού χαμηλής πίεσης ανέρχεται σε 150€/m.

Το συνολικό κόστος επένδυσης για τα πρώτα πέντε έτη αγγίζει σωρευτικά περίπου τα 2,5 εκ. € και η χρηματοδότηση του θα γίνει μέσω ιδίων κεφαλαίων.

β) Ετήσιες προβλέψεις κεφαλαιουχικών δαπανών κατασκευής του δικτύου και σύνδεσης εγκαταστάσεων καταναλωτών και κόστους λειτουργίας του δικτύου, βάσει του εκτιμώμενου αριθμού καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής

Οι κεφαλαιουχικές δαπάνες κατασκευής του δικτύου και της σύνδεσης των εγκαταστάσεων καταναλωτών παρουσιάζονται στον Πίνακα 2. Με βάση αυτόν τον σχεδιασμό έχει γίνει και η παραδοχή του εκτιμώμενου αριθμού καταναλωτών που θα συνδεθούν στο δίκτυο διανομής.

Στον Πίνακα 2, εμφανίζονται τα κόστη σύνδεσης καταναλωτών.

Πίνακας 2: Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Πολυκάστρου / Παιονίας

	Κόστη	2020	2021	2022	2023	2024
Κόστη Επένδυσης	Κόστος Αποσυμπίεστή	400.000	75.000	0	75.000	0
	Κόστος Κατασκευής Δικτύου	450.000	375.000	375.000	300.000	300.000
	Κόστος Η/Υ	5.000	0	0	5.000	0
	Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50.000	31.800	3.420	3.720	4.180
	Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	11.261	12.521	13.466	14.648	16.459
	Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	916.261	465.701	391.886	398.368	320.639
	Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	916.261	1.381.963	1.773.849	2.172.216	2.492.855
Κόστη Λειτουργίας	Μισθοδοσία	196.903	196.903	196.903	196.903	196.903
	Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Κόστος Ασφάλισης	1.197	1.827	2.352	2.884	3.304
	Κόστος Συντήρησης Δικτύου	18.325	29.021	39.113	50.292	60.602
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
	Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης	33.784	37.564	40.399	43.943	49.376
	Λειτουργικό Κόστος	271.209	286.315	299.767	315.022	331.185

Τα λειτουργικά κόστη σύνδεσης δεν επιβαρύνουν τον καταναλωτή αλλά τον διαχειριστή.

γ) Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων/λειτουργικών εξόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου.

Η ποσότητα Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εμφανίζεται στον Πίνακα 3. Η ποσότητα εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση για την επόμενη πενταετία και το είδος/κατηγορία πελατών οι οποίοι συνδέονται.

Πίνακας 3: Προβλέψεις Διείσδυσης ανά κατηγορία Καταναλωτών

	ΕΤΟΣ	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί G4	ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΣΤΗΝ ΠΕΝΤΑΕΤΙΑ	15,00%	17,25%	19,84%	22,81%	24,87%
	ΣΥΝΟΛΟ ΤΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	3,00%	3,47%	3,99%	4,56%	4,97%
	ΕΤΟΣ	1	2	3	4	5
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	58	67	77	88	96
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	58	125	202	290	386
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	208,80	450,00	727,20	1.044,00	1.389,60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	125.280,00	270.000,00	436.320,00	626.400,00	833.760,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1.428,19	3.078,00	4.974,05	7.140,96	9.504,86
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	29	34	39	44	49
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	29	63	102	146	195
Οικιακοί G6	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	174,00	378,00	612,00	876,00	1.170,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	104.400,00	226.800,00	367.200,00	525.600,00	702.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1.190,16	2.585,52	4.186,08	5.991,84	8.002,80
	Δυναμικότητα Οικιακών (Nm ³)	104.400,00	226.800,00	367.200,00	525.600,00	702.000,00
	Κατανάλωση Οικιακών (MWh)	2.618,35	5.663,52	9.160,13	13.132,80	17.507,66
Καταστήματα Γραφεία G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	8	10	11	13	24
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	8	18	29	42	66
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	28,80	64,80	104,40	151,20	237,60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	22.464,00	50.544,00	81.432,00	117.936,00	185.328,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	256,09	576,20	928,32	1.344,47	2.112,74
Καταστήματα Γραφεία G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	11	13	15	17	18
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	11	24	39	56	74
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	66	144	234	336	444
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	51.480,00	112.320,00	185.520,00	262.080,00	346.320,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	586,87	1.280,45	2.080,73	2.987,71	3.948,05
Δυναμικότητα Καταστημάτων (Nm ³)		94,80	208,80	338,40	487,20	681,60
Κατανάλωση Γραφείων Καταστημάτων (MWh)		842,96	1.856,65	3.009,05	4.332,18	6.060,79
Εκκλησία - Μοναστήρι	ΕΤΟΣ	1	2	3	4	5
	ΧΛΜ ΔΙΚΤΟΥ/ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ	25,00%	20,83%	20,83%	16,67%	16,67%
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	2	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	3	3	3	3
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	6,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	1.080,00	3.240,00	3.240,00	3.240,00	3.240,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	12,31	36,94	36,94	36,94	36,94
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	3	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	5	5	5	5
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	19,20	48,00	48,00	48,00	48,00
Ξενοδοχείο	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)					

23.040,00	57.600,00	57.600,00	57.600,00	57.600,00
-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Εργοστάσιο - Εργαστήριο	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	262,66	656,64	656,64	656,64	656,64
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	2	2	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	6	8	10
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	19,20	38,40	57,60	76,80	96,00
Σχολικό Κτίριο	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	32.000,00	64.000,00	96.000,00	128.000,00	160.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	364,80	729,60	1.094,40	1.459,20	1.824,00
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	2	2	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	6	8	10
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	19,20	38,40	57,60	76,80	96,00
Νοσοκομείο, κλινική κλπ.	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	11.520,00	23.040,00	34.560,00	46.080,00	57.600,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	131,33	262,66	393,98	525,31	656,64
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	0	1	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	0	1	1	1	1
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	0,00	34,00	34,00	34,00	34,00
Άλλη Χρήση	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	0,00	116.800,00	116.800,00	116.800,00	116.800,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0,00	1.331,52	1.331,52	1.331,52	1.331,52
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	30	25	25	20	18
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	30	55	80	100	118
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	180,00	330,00	480,00	600,00	708,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	300.000,00	550.000,00	800.000,00	1.000.000,00	1.180.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	3.420,00	6.270,00	9.120,00	11.400,00	13.452,00
	Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm3)	243,60	506,80	695,20	853,60	1.000,00
	Κατανάλωση Εμπορικών (MWh)	4.191,10	9.287,35	12.633,48	15.409,61	17.957,74
	Συνολική δυναμικότητα (Nm3/h)	721,20	1.543,60	2.372,80	3.260,80	4.241,20
	Συνολική κατανάλωση (MWh)	7.652,41	16.807,52	24.802,66	32.874,59	41.526,19
	Αριθμός Αποσυμπίεστών	1	2	2	3	3
	Δυναμικότητα αποσυμπίεστή	1800				
	Κόστος Αποσυμπίεστών		75000	0	75000	0
	Ποσοστό δυναμικότητας αποσυμπίεστή για την προσθήκη νέου	85%				

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Πολύγυρου

1. Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του.

Το Δίκτυο Διανομής θα αναπτυχθεί στην γεωγραφική περιοχή του Δήμου Πολυγύρου τα όρια της οποίας απεικονίζονται στον ακόλουθο χάρτη:

Τα δίκτυα Διανομής είναι σκόπιμο να κατασκευαστούν σταδιακά.

1° Στάδιο

Σταθμός Συμπιεσμένου Αερίου CNG και σύνδεση του με το βασικό δίκτυο πολυαιθυλενίου (4 bar), μήκους 350 μέτρων και διαμέτρων Φ160mm.

Βασικό δίκτυο πολυαιθυλενίου διαμέτρου Φ125 mm (4 bar), μήκους

2.650 μέτρων περίπου.

Σύνδεση καταναλωτών.

2° Στάδιο

Σύνδεση του νοσοκομείου και καταναλωτών πλησίον αυτού.

3° Στάδιο

Πύκνωση του δικτύου διανομής.

4° Στάδιο

Τοποθέτηση 2^{ου} αποσυμπιεστή CNG εάν το απαιτούν οι καταναλώσεις.

Συγκεντρωτικά τα μήκη του αγωγού κατά έτος κατασκευής θα είναι όπως απεικονίζεται στον Πίνακα 1:

Πίνακας 1: Πρόγραμμα κατασκευής δικτύου Φυσικού Αερίου

Σταθμός Αποσυμπίεσης	Μήκος Νέου Δικτύου (μέτρα)	Μοναδιαίο Κόστος κατασκευής	Κόστος Κατασκευής Δικτύου (€)	Αθροιστικό Κόστος Κατασκευής (€)
2020	3.000	400.000 €	450.000	850.000
2021 -	1.500		225.000	225.000
2022	1.000		150.000	150.000
2023	1.000	150 €/μ	150.000	150.000
2024	1.000		150.000	150.000
Σύνολο	7.500		1.125.000	1.525.000

Το κόστος Επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής στον Πολύγυρο περιγράφεται στον Πίνακα 2:

Πίνακας 2 «Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Πολυγύρου»

ΚΟΣΤΗ	ΚΟΣΤΗ	2020	2021	2022	2023	2024
Κόστη επένδυσης	Κόστος Αποσυμπίεστή	400.000	0	0	0	0
	Κόστος Κατασκευής Δικτύου	450.000	225.000	150.000	150.000	150.000
	Κόστος Η/Υ	5.000	0	0	5.000	0
	Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50.000	1.280	1.460	1.660	1.860
	Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	10.150	11.200	12.775	14.525	16.275
	Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	915.150	237.480	164.235	171.185	168.135
	Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	915.150	1.152.630	1.316.865	1.488.050	1.656.185
Κόστη Λειτουργίας	Μισθοδοσία	20.545	20.545	20.545	20.545	20.545
	Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Κόστος Ασφάλισης	1.197	1.512	1.722	1.939	2.149
	Κόστος Συντήρησης Δικτύου	18.303	24.205	29.037	34.452	40.262
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
	Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης	30.450	33.600	38.325	43.575	48.825
	Λειτουργικό Κόστος	91.495	100.862	110.628	121.511	132.781
	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	34.192	60.706	90.460	124.730	162.479
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	25.555	45.371	67.609	93.222	121.435
	Κεφάλαιο Κίνησης	8.637	15.335	22.851	31.508	41.044
	Ποσοστό ΚΚ επί Κεφ. Κίνησης	8.637,41	15.335,00	22.851,28	31.508,41	41.044,23

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ					
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου €/μ Μήκος Δικτύου	150				
Κόστος ασφάλισης (% κεφαλαίου)	3.000	1.500	1.000	1.000	1.000
Κόστος τέλους Σύνδεσης (€/m)	0.0014				
Κόστος τέλους Σύνδεσης (€/m)	70				
Ποσοστό έκπτωσης τελών σύνδεσης	75%				
Μέσος Όρος Μήκους Σύνδεσης (riser)	10				
Κόστος Σύνδεσης (€)	700				
Αριθμός Νέων Συνδέσεων ανά έτος	58	64	73	83	93
Κόστος πρόσθετου εξοπλισμού ελέγχου δικτύου ανά σύνδεση	20				
Κόστος Συντήρησης (% κεφαλαίου)	2,00%	2,10%	2,21%	2,32%	2,43%
Αριθμός Υπαλλήλων	2	2	3	3	3
Κόστος Υπαλλήλων (μαζί με ασφαλιστικές εισφορές)	15.000				
Πληθωρισμός	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%

Το κόστος κατασκευής αγωγού χαμηλής πίεσης ανέρχεται σε 150€/m. Λόγω της εκτεταμένης και πολύχρονης εμπειρίας της εταιρείας στην κατασκευή δικτύων διανομής φυσικού αερίου, τα κόστη ανάπτυξης ανταποκρίνονται απολύτως στην πραγματικότητα, ενώ συνυπολογίζονται όλα τα είδη κόστους τα οποία εμπεριέχονται μέχρι την ολοκλήρωση του έργου.

2. Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων/λειτουργικών εξόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου.

Η ποσότητα Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εμφανίζεται στον Πίνακα 4. Η ποσότητα εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση για την επόμενη πενταετία και το είδος/κατηγορία πελατών οι οποίοι συνδέονται.

Πίνακας 4: Προβλέψεις Διείσδυσης ανά κατηγορία Καταναλωτών

ΕΤΟΣ		1	2	3	4	5
ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΣΤΗΝ ΠΕΝΤΑΕΤΙΑ		15,00%	17,25%	19,84%	22,81%	25,10%
ΣΥΝΟΛΟ ΤΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ		3,00%	3,47%	3,99%	4,56%	4,97%
Οικιακοί G4	ΕΤΟΣ	1	2	3	4	5
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	32	37	42	48	53
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	32	69	111	159	212
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	115,20	248,40	399,60	572,40	763,20
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	80.640,00	173.880,00	279.720,00	400.680,00	534.240,00
Οικιακοί G6	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	919,30	1.982,23	3.188,81	4.567,75	6.090,34
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	10	12	13	15	17
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	10	22	35	50	67
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	60,00	132,00	210,00	300,00	402,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	42.000,00	92.400,00	147.000,00	210.000,00	281.400,00
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)		478,80	1.053,36	1.675,80	2.394,00	3.207,96
Δυναμικότητα Οικιακών (Nm3)		175,20	380,40	609,60	872,40	1.165,20
Κατανάλωση Οικιακών (MWh)		1.398,10	3.035,59	4.864,61	6.961,75	9.298,30
Καταστήματα - γραφεία G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	1	2	2	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	2	4	6	8
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	3,60	7,20	14,40	21,60	28,80
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	3.276,00	6.552,00	13.104,00	19.656,00	26.208,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	37,35	74,69	149,39	224,08	298,77
Καταστήματα - γραφεία G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	3	3	4
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	7	10	14
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	12	24	42	60	84
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	10.920,00	21.840,00	38.220,00	54.600,00	76.440,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	124,49	248,98	435,71	622,44	871,42
Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm3)		31,20	46,80	72,00	97,20	134,40
Κατανάλωση Εμπορικών (MWh)		257,59	419,43	680,85	942,28	1.285,10
ΕΤΟΣ		1	2	3	4	5
ΧΛΜ ΔΙΚΤΟΥ/ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ		25,00%	20,83%	20,83%	16,67%	16,67%
Εκκλησία - Μοναστήρι	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	0	0	0	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	1	1	1	2
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	6,00	6,00	6,00	6,00	12,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	1.680,00	1.680,00	1.680,00	1.680,00	3.360,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	19,15	19,15	19,15	19,15	38,30
Ξενοδοχείο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	2	2	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	6	8	10
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	19,20	38,40	57,60	76,80	96,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	26.880,00	53.760,00	80.640,00	107.520,00	134.400,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	306,43	612,86	919,30	1.225,73	1.532,16
Εργοστάσιο - Εργαστήριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	1	1	2	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	2	3	5	7
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	9,60	19,20	28,80	48,00	67,20
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	16.000,00	32.000,00	48.000,00	80.000,00	112.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	182,40	364,80	547,20	912,00	1.276,80
Σχολικό κτίριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	0	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	1	1	1	1
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	6.720,00	6.720,00	6.720,00	6.720,00	6.720,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	76,61	76,61	76,61	76,61	76,61
Νοσοκομείο, κλινική κλπ.	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	0	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	1	1	1	1
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	116.800,00	116.800,00	116.800,00	116.800,00	116.800,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1.331,52	1.331,52	1.331,52	1.331,52	1.331,52
Άλλη χρήση	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	7	9	10	11	12
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	7	16	26	37	49
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	42,00	96,00	156,00	222,00	294,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	70.000,00	160.000,00	260.000,00	370.000,00	490.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	798,00	1.824,00	2.964,00	4.218,00	5.586,00
Δυναμικότητα Μεγάλων Εμπορικών (Nm3)		104,80	187,60	276,40	380,80	491,20
Κατανάλωση Μεγάλων Εμπορικών (MWh)		2.618,35	4.133,18	5.762,02	7.687,25	9.726,48
Συνολική δυναμικότητα (Nm3/h)		311,20	614,80	958,00	1.350,40	1.790,80
Συνολική κατανάλωση (MWh)		4.274,04	7.588,20	11.307,48	15.591,28	20.309,88
Αριθμός Αποσυμπίεστών		1	1	1	1	1
Δυναμικότητα αποσυμπίεστη		2000				
Κόστος Αποσυμπίεστών			0	0	0	0
Ποσοστό δυναμικότητας αποσυμπίεστη για την προσθήκη νέου		90%				

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Έδεσσας

1. Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του.

Η γεωγραφική περιοχή ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου αφορά το Δήμο Έδεσσας, της Περιφερειακής Ενότητας Πέλλας που ανήκει στην Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας. Τα ακριβή γεωγραφικά όρια του Δήμου παρουσιάζονται στο Σχήμα 1.

Ο Δήμος Έδεσσας αποτελείται από δύο (2) Δημοτικές Ενότητες, τη Δημοτική Ενότητα Έδεσσας και τη Δημοτική Ενότητα Βεγορίτιδας. Ολόκληρος ο Δήμος έχει μία (1) μόνο Δημοτική Κοινότητα (Δημοτική Κοινότητα Εδέσσης) η οποία ανήκει στη Δημοτική Ενότητα Έδεσσας και αποτελεί το αστικό και πληθυσμιακό κέντρο του Δήμου. Όλες οι υπόλοιπες κοινότητες χαρακτηρίζονται ως Τοπικές Κοινότητες. Οι Δημοτικές και Τοπικές Κοινότητες συνοψίζονται στον Πίνακα 1.

Πίνακας 1. Ενότητες και Κοινότητες Δήμου Έδεσσας

Δήμος Έδεσσας (Έδρα Έδεσσα)	
Δημοτική Ενότητα Έδεσσας	Δημοτική Ενότητα Βεγορίτιδας
Δημοτική Κοινότητα Εδέσσης	Τοπική Κοινότητα Αρνίσσης
Τοπική Κοινότητα Άγρα	Τοπική Κοινότητα Αγίου Αθανασίου
Τοπική Κοινότητα Βρυτών	Τοπική Κοινότητα Γραμματικού
Τοπική Κοινότητα Καρυδιάς	Τοπική Κοινότητα Παναγίτσας
Τοπική Κοινότητα Μεσημερίου	Τοπική Κοινότητα Περαίας
Τοπική Κοινότητα Νησίου	
Τοπική Κοινότητα Πλατάνης	
Τοπική Κοινότητα Ριζαρίου	
Τοπική Κοινότητα Σωτήρας	
Τοπική Κοινότητα Φλαμουριάς	

Το κόστος επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής στην Έδεσσα αναλύεται ανά έτος (πενταετία) στον Πίνακα 2.

Πίνακας 2: Προβλεπόμενο Κόστος Επένδυσης για το Δίκτυο Διανομής της Έδεσσας

ΚΟΣΤΗ	ΚΟΣΤΗ	2020	2021	2022	2023	2024
Κόστη επένδυσης	Κόστος Αποσυμπίεστή	400.000	150.000	0	150.000	150.000
	Κόστος Κατασκευής Δικτύου	450.000	420.000	300.000	270.000	240.000
	Κόστος Η/Υ	5.000	0	0	5.000	0
	Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50.000	4.280	4.760	5.600	6.920
	Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	28.635	36.915	41.055	48.300	59.685
	Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	933.635	611.195	345.815	478.900	456.605
	Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	933.635	1.544.830	1.890.645	2.369.545	2.826.150
Κόστη Λειτουργίας	Μισθοδοσία	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000
	Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Κόστος Ασφάλισης	1.197	1.995	2.415	3.010	3.556
	Κόστος Συντήρησης Δικτύου	18.673	32.441	41.689	54.861	68.704
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
	Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης	85.905	110.745	123.165	144.900	179.055
	Λειτουργικό Κόστος	286.775	326.181	348.269	383.771	432.315

Κυκλοφορούν Ενεργητικό	57.682	120.998	190.592	284.325	384.018
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	43.111	90.433	142.446	212.501	287.010
Κεφάλαιο Κίνησης	14.571	30.566	48.146	71.824	97.008
Ποσοστό ΚΚ επι Κεφ. Κίνησης	14.571,24	30.565,69	48.145,91	71.824,08	97.007,66

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ					
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου €/μ	150				
Μήκος Δικτύου	3.000	2.800	2.000	1.800	1.600
Κόστος ασφάλισης (% κεφαλαίου)	0.0014				
Κόστος τέλους Σύνδεσης (€/m)	115				
Ποσοστό έκπτωσης τελών σύνδεσης	75%				
Μέσος Όρος Μήκους Σύνδεσης (riser)	6				
Κόστος Σύνδεσης (€)					
Αριθμός Νέων Συνδέσεων ανά έτος	166,00	214,00	238,00	280,00	346,00
Κόστος πρόσθετου εξοπλισμού ελέγχου δικτύου ανά σύνδεση	20				
Κόστος Συντήρησης (% κεφαλαίου)	2,00%	2,10%	2,21%	2,32%	2,43%
Αριθμός Υπαλλήλων	2	2	3	3	3
Κόστος Υπαλλήλων (μαζί με ασφαλιστικές εισφορές)	15.000	15.000	22.500	22.500	22.500
Πληθωρισμός	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%

*Περιλαμβάνει κόστη αγοράς εξοπλισμού ελέγχου δικτύου, γραφείων, κλπ.

** Περιλαμβάνει κόστη ασφάλειας, καθαρισμού, ΔΕΚΟ και αμοιβές τρίτων

Για τον υπολογισμό των παραπάνω μεγεθών, χρησιμοποιήθηκαν κάποιες παραδοχές οι οποίες παρουσιάζονται στον Πίνακα 1.

Το κόστος κατασκευής αγωγού χαμηλής πίεσης ανέρχεται σε 150€/m. Λόγω της εκτεταμένης και πολύχρονης εμπειρίας της εταιρείας στην κατασκευή δικτύων διανομής φυσικού αερίου, τα κόστη ανάπτυξης ανταποκρίνονται απολύτως στην πραγματικότητα, ενώ συνυπολογίζονται όλα τα είδη κόστους τα οποία εμπεριέχονται μέχρι την ολοκλήρωση του έργου. Το συνολικό κόστος επένδυσης για τα πρώτα πέντε έτη αγγίζει σωρευτικά περίπου τα 2.83 εκ. €.

Η εταιρεία βρίσκεται σε μία δυναμική και αναπτυσσόμενη πορεία και σε πολύ καλή οικονομική κατάσταση, η οποία αποδεικνύει την δυνατότητα χρηματοδότησης της επικείμενης επένδυσης τόσο μέσω ιδίων όσο και ξένων κεφαλαίων.

2. Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων/λειτουργικών εξόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου

Η μεθοδολογία του υπολογισμού της διείσδυσης, της τελικής κατανάλωσης και της δεσμευμένης ποσότητας Φυσικού Αερίου στο δίκτυο διανομής ανά έτος για την πρώτη πενταετία έχουν αναλυθεί λεπτομερώς στο πρώτο κεφάλαιο (Κεφάλαιο 1) της παρούσας αίτησης.

Η ποσότητα του Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση καθώς και την κατηγορία των πελατών οι οποίοι

συνδέονται. Η εκτίμηση της διείσδυσης των διαφόρων τύπων καταναλωτών ανά έτος όπως επίσης και η αντίστοιχη δέσμευση δυναμικότητας και κατανάλωση φυσικού αερίου την πρώτη πενταετία συνοψίζονται στον Πίνακα 2.

Πίνακας 2: Σύνοψη διείσδυσης, δεσμευμένης δυναμικότητας και κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά έτος και τύπο καταναλωτή την πρώτη πενταετία

ΈΤΟΣ		2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	63	76	88	92	122
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	63	139	227	319	441
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	226.80	500.40	817.20	1,148.40	1,587.60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	136,080.00	300,240.00	490,320.00	689,040.00	952,560.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1,551.31	3,422.74	5,589.65	7,855.06	10,859.18
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	87	114	112	138	168
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	87	201	313	451	619
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	522.00	1,206.00	1,878.00	2,706.00	3,714.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	313,200.00	723,600.00	1,126,800.00	1,623,600.00	2,228,400.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	3,570.48	8,249.04	12,845.52	18,509.04	25,403.76
	Συνολική Δυναμικότητα (Nm ³ /h)	748.80	1,706.40	2,695.20	3,854.40	5,301.60
	Συνολική Κατανάλωση (MWh)	5,121.79	11,671.78	18,435.17	26,364.10	36,262.94
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	5	7	11	12	15
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	5	12	23	35	50
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	18.00	43.20	82.80	126.00	180.00
Καταστήματα - γραφεία G4	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	14,040.00	33,696.00	64,584.00	98,280.00	140,400.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	160.06	384.13	736.26	1,120.39	1,600.56
Καταστήματα - γραφεία G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	4	4	7	13	12
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	4	8	15	28	40
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	24	48	90	168	240
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	18,720.00	37,440.00	70,200.00	131,040.00	187,200.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	213.41	426.82	800.28	1,493.86	2,134.08
	Συνολική Δυναμικότητα (Nm ³ /h)	42.00	91.20	172.80	294.00	420.00

Συνολική Κατανάλωση (MWh)		373.46	810.95	1,536.54	2,614.25	3,734.64
Εκκλησία - Μοναστήρι	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		1	1 2	1	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ		1	2 4	5	6
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)		6.00	12.00	24.00	30.00	36.00
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)		1,080.00	2,160.00	4,320.00	5,400.00	6,480.00
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)		12.31	24.62	49.25	61.56	73.87
Ξενοδοχείο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		0	1 1	1	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ		0	1 2	3	4
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	0.00	9.60	19.20	28.80	38.40
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	0.00	11,520.00	23,040.00	34,560.00	46,080.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0.00	131.33	262.66	393.98	525.31
Εργοστάσιο - Εργαστήριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		1	2 2	2	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ		1	3 5	7	8
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	9.60	28.80	48.00	67.20	76.80
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	16,000.00	48,000.00	80,000.00	112,000.00	128,000.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	182.40	547.20	912.00	1,276.80	1,459.20
Σχολικό κτίριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		1	2 3	2	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ		1	3 6	8	10
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	9.60	28.80	57.60	76.80	96.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	5,760.00	17,280.00	34,560.00	46,080.00	57,600.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	65.66	196.99	393.98	525.31	656.64
Νοσοκομείο, κλινική κλπ.	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		1	0 0	1	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ		1	1 1	2	2
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	34.00		34.00	68.00	68.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	116,800.00	34.00 116,800.00	116,800.00	233,600.00	233,600.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1,331.52	1,331.52	1,331.52	2,663.04	2,663.04
ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ			3	7 12	18	24
ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ			3 10	22	40	64

Άλλη χρήση	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	18.00	60.00	132.00	240.00	384.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	10,800.00	36,000.00	79,200.00	144,000.00	230,400.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	123.12	410.40	902.88	1,641.60	2,626.56
Συνολική Δυναμικότητα (Nm ³ /h)		77.20	173.20	314.80	510.80	699.20
Συνολική Κατανάλωση (MWh)		1,715.02	2,642.06	3,852.29	6,562.30	8,004.62
		868.00	1,970.80	3,182.80	4,659.20	6,420.80
(MWh)		7,210.27	15,124.79	23,823.99	35,540.64	48,002.21
Decompressors	Αριθμός Αποσυμπιεστών	1	2	2	3	4
	Κόστος Αποσυμπιεστών	400000	150000	0	150000	150000

**Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής
Μεγαλόπολης**

α) Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του

Το κόστος επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής στην περιοχή της Μεγαλόπολης αναλύεται ανά έτος (σε βάθος πενταετίας) στον Πίνακα 1.

Πίνακας 1. Προβλεπόμενο Κόστος Επένδυσης για το Δίκτυο Διανομής της Μεγαλόπολης

Κόστη Επένδυσης	2020	2021	2022	2023	2024
Κόστος Σταθμών MR 19/4 Κόστος Κατασκευής Δικτύου	60,000	0	0	0	0
Κόστος Η/Υ Κόστος Λοιπού	3,949,500	2,505,900	0	0	0
Εξοπλισμού* Κόστος	5,000	0	0	5,000	0
Σύνδεσης Νέων Πελατών	50,000	19,980	4,080	2,860	1,980
	1,015,700	699,300	142,800	100,100	69,300
Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού	5,080,200	3,225,180	146,880	107,960	71,280
Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού	5,080,200	8,305,380	8,452,260	8,560,220	8,631,500
Κόστη Λειτουργίας					
Μισθοδοσία Διοίκησης	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	7,112	11,628	11,833	11,984	12,084
Κόστος Ασφάλισης					
Κόστος Συντήρησης Δικτύου	101,604	174,413	186,372	198,190	209,833
Κόστος Μισθοδοσίας Προσωπικού	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
Άλλα έξοδα**	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Λειτουργικό Κόστος	279,716	357,041	369,205	381,175	392,917
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	264,373	456,096	495,731	523,205	541,656
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	197,589	340,881	370,503	391,037	404,827
Κεφάλαιο Κίνησης	66,784	115,216	125,228	132,168	136,829
Ποσοστό ΚΚ επι Κεφ. Κίνησης	66,783.86	115,215.63	125,227.87	132,168.10	136,829.20

*Περιλαμβάνει κόστη αγοράς εξοπλισμού ελέγχου δικτύου, γραφείων, κλπ.

** Περιλαμβάνει κόστη ασφάλειας, καθαρισμού, ΔΕΚΟ και αμοιβές τρίτων

Συνολικά, το συνολικό κόστος επένδυσης για την ανάπτυξη του δικτύου διανομής στην Μεγαλόπολη αγγίζει τα 8.600.000€. Μέρος του ποσού αυτού θα καλυφθεί από ίδια κεφάλαια, ενώ το υπόλοιπο θα χρηματοδοτηθεί από τράπεζες. Παράλληλα, υπάρχει ο σχεδιασμός για επιχορήγηση της τάξεως του 40% από κονδύλι ΕΣΠΑ.

β. Ετήσιες προβλέψεις κεφαλαιουχικών δαπανών κατασκευής του δικτύου και σύνδεσης εγκαταστάσεων καταναλωτών και κόστους λειτουργίας του δικτύου, βάσει του εκτιμώμενου αριθμού καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής

Οι κεφαλαιουχικές δαπάνες κατασκευής του δικτύου και της σύνδεσης των εγκαταστάσεων καταναλωτών αναλύονται στον Πίνακα 1 της προηγούμενης ενότητας.

γ. Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων/λειτουργικών εξόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου

Η ποσότητα του Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση καθώς και την κατηγορία των πελατών οι οποίοι συνδέονται. Η εκτίμηση της διείσδυσης των διαφόρων τύπων καταναλωτών ανά έτος όπως επίσης και η αντίστοιχη δέσμευση δυναμικότητας και κατανάλωση φυσικού αερίου την πρώτη πενταετία συνοψίζονται στον Πίνακα 2.

Πίνακας 2. Σύνοψη διείδυσης, δεσμευμένης δυναμικότητας και κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά έτος και τύπο καταναλωτή την πρώτη πενταετία

	ΕΤΟΣ	1	2	3	4	5
Οικιακοί G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1245	831	152	106	76
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1245	2076	2228	2334	2410
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	4,482	7,474	8,021	8,402	8,676
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	2,151,360	3,587,328	3,849,984	4,033,152	4,164,480
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	24,525.50	40,895.54	43,889.82	45,977.93	47,475.07
Οικιακοί G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	62	45	7	5	3
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	62	107	114	119	122
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	372	642	684	714	732
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	178560	308160	328320	342720	351360
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	2035.584	3513.024	3742.848	3907.008	4005.504
	Δυναμικότητα Οικιακών (Nm3)	4,854	8,116	8,705	9,116	9,408
	Κατανάλωση Οικιακών (MWh)	26,561.09	44,408.56	47,632.67	49,884.94	51,480.58
Καταστήματα - γραφεία G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	97	74	25	17	12
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	97	171	196	213	225
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	349.2	615.6	705.6	766.8	810
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	251424	443232	508032	552096	583200
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	2866.2336	5052.8448	5791.5648	6293.8944	6648.48
Καταστήματα - γραφεία G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	17	14	7	5	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	17	31	38	43	45
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	102	186	228	258	270
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	73440	133920	164160	185760	194400
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	837.216	1526.688	1871.424	2117.664	2216.16
	Δυναμικότητα Γραφείων - Καταστημάτων (Nm3)	451.2	801.6	933.6	1024.8	1080
	Κατανάλωση Γραφείων Καταστημάτων (MWh)	3703.4496	6579.5328	7662.9888	8411.5584	8864.64

Εκκλησία - Μοναστήρι	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	1	1	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΞΕΩΝ	1	2	2	2	2
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	6	12	12	12	12
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	1080	2160	2160	2160	2160
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	12.312	24.624	24.624	24.624	24.624
Ξενοδοχείο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	1	2	1	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΞΕΩΝ	1	3	4	4	4
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	9.6	28.8	38.4	38.4	38.4
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	11520	34560	46080	46080	46080
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	131.328	393.984	525.312	525.312	525.312
Εργοστάσιο - Εργαστήριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	1	2	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΞΕΩΝ	1	3	3	3	3
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	9.6	28.8	28.8	28.8	28.8
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	16000	48000	48000	48000	48000
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	182.4	547.2	547.2	547.2	547.2
Σχολικό κτίριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	5	7	2	2	1
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΞΕΩΝ	5	12	14	16	17
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	48	115.2	134.4	153.6	163.2
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	23040	55296	64512	73728	78336
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	262.656	630.3744	735.4368	840.4992	893.0304
Νοσοκομείο, κλινική κλπ.	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	1	1	0	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΞΕΩΝ	1	2	2	2	2
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	34	68	68	68	68
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	116800	233600	233600	233600	233600
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1331.52	2663.04	2663.04	2663.04	2663.04
Άλλη χρήση	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	21	22	10	8	5
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΞΕΩΝ	21	43	53	61	66
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	126	258	318	366	396
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	75600	154800	190800	219600	237600
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	861.84	1764.72	2175.12	2503.44	2708.64
	Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm3)	233.2	510.8	599.6	666.8	706.4
	Κατανάλωση Εμπορικών (MWh)	2782.056	6023.9424	6670.7328	7104.1152	7361.8464

Συνολική δυναμικότητα (Nm3/h)	5,538	9,428	10,238	10,808	11,194
Συνολική κατανάλωση (MWh)	33,047	57,012	61,966	65,401	67,707

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Τρίπολης

1 .Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του έργου με ειδική αναφορά στην προτεινόμενη χρηματοοικονομική διάρθρωση της επένδυσης

Το κόστος επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής της Τρίπολης αναλύεται ανά έτος (σε βάθος πενταετίας) στον Πίνακα 1.

Πίνακας 1: Προβλεπόμενο Κόστος Επένδυσης για το Δίκτυο Διανομής της Τρίπολης

Κόστη	1ο έτος	2ο έτος	3ο έτος	4ο έτος	5ο έτος
Κόστη Επένδυσης					
Κόστος Σταθμού MR 80/19 (Διασύνδεση με ΔΕΣΦΑ και Μετρητικός Σταθμός)	4,000,000.00	0	0	0	0
Κόστος Σταθμού MR 19/4	65,000.00	130,000	0	0	65,000
Κόστος Κατασκευής Δικτύου	1,352,250	1,402,500	1,122,000	841,500	769,250
Κόστος Η/Υ	5,000	0	0	5,000	0
Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*	50,000	11,436	15,084	18,954	22,756
Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)	64,325	98,636	130,100	163,478	196,271
Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	5,536,575	1,642,572	1,267,184	1,028,932	1,053,277
Σωρευτικό Σύνολο Επένδυσης Εξοπλισμού (ΡΠΒ)	5,536,575	7,179,147	8,446,330	9,475,263	10,528,539
Κόστη Λειτουργίας					
Μισθοδοσία	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Κόστος Ασφάλισης	1,991	4,137	5,707	6,893	8,061
Κόστος Συντήρησης δικτύου	110,732	150,762	186,242	219,376	255,950
Άλλα έξοδα**	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης	192,976	295,907	390,299	490,435	588,812
Λειτουργικό Κόστος	526,698	671,805	803,248	937,703	1,073,822
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	85,276	280,188	949,652	1,382,042	1,645,778
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	63,734	209,409	709,758	1,032,921	1,230,034
Κεφάλαιο Κίνησης	21,542	70,779	239,894	349,121	415,744
Ποσοστό ΚΚ επί Κεφ. Κίνησης	21,541.88	70,779.05	239,894.04	349,121.19	415,743.97

*Περιλαμβάνει κόστη αγοράς εξοπλισμού ελέγχου δικτύου, γραφείων, κλπ.

** Περιλαμβάνει κόστη ασφάλειας, καθαρισμού, ΔΕΚΟ και αμοιβές τρίτων

Για τον υπολογισμό των παραπάνω μεγεθών, χρησιμοποιήθηκαν κάποιες παραδοχές οι οποίες παρουσιάζονται στον Πίνακα 2.

Το κόστος κατασκευής των αγωγών ανέρχεται σε 150€/m κατά μέσο όρο. Το συνολικό κόστος επένδυσης για τα πρώτα πέντε έτη αγγίζει σωρευτικά περίπου τα 10 εκ. € και η χρηματοδότηση του θα γίνει μέσω ιδίων κεφαλαίων.

Πίνακας 2: Παραδοχές υπολογισμού Προβλεπόμενου Κόστους Επένδυσης

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ					
	1ο έτος	2ο έτος	3ο έτος	4ο έτος	5ο έτος
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου Μέσης Πίεσης (€/μ)	170				
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου Χαμηλής Πίεσης (€/μ)	150				
Μήκος Δικτύου Μέσης Πίεσης	2550	2125	1700	1275	850
Μήκος Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	6,125	6,125	4,900	3,675	3,675
Κόστος ασφάλισης (% κεφαλαίου)	0.0014				
Κόστος τέλους Σύνδεσης (€/m)	115				
Ποσοστό έκπτωσης τελών σύνδεσης	75%				
Μέσος Όρος Μήκους Σύνδεσης (riser)	6				
Αριθμός Νέων Συνδέσεων ανά έτος	373	572	754	948	1,138
Κόστος πρόσθετου εξοπλισμού ελέγχου δικτύου ανά σύνδεση	20				
Κόστος Συντήρησης (% κεφαλαίου)	2.00%	2.10%	2.21%	2.32%	2.43%
Αριθμός Υπαλλήλων	2	2	3	3	3
Κόστος Υπαλλήλων (μαζί με ασφαλιστικές εισφορές)	15,000	15,000	22,500	22,500	22,500
Πληθωρισμός	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%

2 .Ετήσιες προβλέψεις κεφαλαιουχικών δαπανών κατασκευής του δικτύου και σύνδεσης εγκαταστάσεων καταναλωτών και κόστους λειτουργίας του δικτύου, βάσει του εκτιμώμενου αριθμού καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής

Οι κεφαλαιουχικές δαπάνες κατασκευής του δικτύου και της σύνδεσης των εγκαταστάσεων καταναλωτών αναλύονται στους Πίνακες 1 και 2.

3 .Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων/λειτουργικών εξόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου

Η ποσότητα του Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση καθώς και την κατηγορία των πελατών οι οποίοι συνδέονται. Η εκτίμηση της διείσδυσης των διαφόρων τύπων καταναλωτών ανά έτος όπως επίσης και η αντίστοιχη δέσμευση δυναμικότητας και κατανάλωση φυσικού αερίου την πρώτη πενταετία συνοψίζονται στον Πίνακα 3.

Πίνακας 3: Σύνοψη διείσδυσης, δεσμευμένης δυναμικότητας και κατανάλωσης Φυσικού Αερίου ανά έτος και τύπο καταναλωτή την πρώτη πενταετία

ΈΤΟΣ		1	2	3	4	5
Οικιακοί G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	284	425	567	709	851
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	284	709	1,276	1,985	2,835
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	1,020.60	2,551.50	4,592.70	7,144.20	10,206.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	612,360.00	1,530,900.00	2,755,620.00	4,286,520.00	6,123,600.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	6,980.90	17,452.26	31,414.07	48,866.33	69,809.04

Οικιακοί G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	46	69	91	114	137
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	46	114	206	320	457
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	274.20	685.50	1,233.90	1,919.40	2,742.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	164,520.00	411,300.00	740,340.00	1,151,640.00	1,645,200.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1,875.53	4,688.82	8,439.88	13,128.70	18,755.28
Δυναμικότητα Οικιακών (Nm ³ /h)		1,294.80	3,237.00	5,826.60	9,063.60	12,948.00
Κατανάλωση Οικιακών (MWh)		8,856.43	22,141.08	39,853.94	61,995.02	88,564.32
Καταστήματα - γραφεία G4	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	28	48	50	70	84
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	28	76	126	196	280
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	100.80	272.16	453.60	705.60	1,008.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	72,576.00	195,955.20	326,592.00	508,032.00	725,760.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	827.37	2,233.89	3,723.15	5,791.56	8,273.66
Καταστήματα - γραφεία G6	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	9	17	23	27	33
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	9	26	49	76	109
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	54	156	294	456	654
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	38,880.00	112,320.00	211,680.00	328,320.00	470,880.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	443.23	1,280.45	2,413.15	3,742.85	5,368.03
Δυναμικότητα Γραφείων - Καταστημάτων (Nm ³ /h)		154.80	428.16	747.60	1,161.60	1,662.00
Κατανάλωση Γραφείων Καταστημάτων (MWh)		1,270.60	3,514.34	6,136.30	9,534.41	13,641.70
Εκκλησίες - Μοναστήρια	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	1	1	1	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	2	3	4	6
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	3.60	9.00	16.20	22.20	33.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	648.00	1,620.00	2,916.00	3,996.00	5,940.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	7.39	18.47	33.24	45.55	67.72
Ξενοδοχείο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	0	1	1	1	2
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	0	1	2	3	5
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	0.00	7.20	16.80	28.80	43.20
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	0.00	8,640.00	20,160.00	34,560.00	51,840.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0.00	98.50	229.82	393.98	590.98
Εργοστάσιο - Εργαστήριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	3	3	4	5
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	8	12	17
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	16.32	40.80	73.44	114.24	163.20
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	27,200.00	68,000.00	122,400.00	190,400.00	272,000.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	310.08	775.20	1,395.36	2,170.56	3,100.80
Σχολικό κτίριο	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	2	2	4	5
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	3	5	9	14
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	13.44	32.64	51.84	90.24	138.24
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	8,064.00	19,584.00	31,104.00	54,144.00	82,944.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	91.93	223.26	354.59	617.24	945.56
Νοσοκομείο, κλινική κλπ.	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		0	1	1	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	0	0	1	2	2
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	0.00	0.00	680.00	1,360.00	1,360.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	0.00	0.00	2,336,000.00	4,672,000.00	4,672,000.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0.00	0.00	26,630.40	53,260.80	53,260.80
ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ		3	7	14	16	20

Άλλη χρήση	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	3	10	24	40	60
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	18.00	61.20	144.00	241.20	360.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	10,800.00	36,720.00	86,400.00	144,720.00	216,000.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	123.12	418.61	984.96	1,649.81	2,462.40
Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm ³ /h)		51.36	150.84	982.28	1,856.68	2,097.64

Κατανάλωση Εμπορικών (MWh)		532.52	1,534.03	29,628.37	58,137.95	60,428.25
ΑΣΦΑΛΤΟΔΥΝΑΜΙΚΗ	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	0.00	298.00	298.00	298.00	298.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	0.00	687,200.00	687,200.00	687,200.00	687,200.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0.00	7,834.08	7,834.08	7,834.08	7,834.08
TECHNOCART	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm ³ /h)	0.00	0.00	418.00	418.00	418.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm ³)	0.00	0.00	3,092,442.00	3,092,442.00	3,092,442.00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0.00	0.00	35,253.84	35,253.84	35,253.84
Δυναμικότητα Βιομηχανικών (Nm ³ /h)		0.00	298.00	716.00	716.00	716.00
Κατανάλωση Βιομηχανικών (MWh)		0.00	7,834.08	43,087.92	43,087.92	43,087.92
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm³/h)		1,500.96	4,114.00	8,272.48	12,797.88	17,423.64
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)		10,659.55	35,023.53	118,706.54	172,755.30	205,722.19

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Κορίνθου

α) Προβλεπόμενο κόστος επένδυσης του έργου και προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης του

Το κόστος Επένδυσης για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία του δικτύου διανομής στην Κόρινθο περιγράφεται στον Πίνακα 1: «Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Κορίνθου»

Πίνακας 1: Κόστος Επένδυσης – Δίκτυο Κορίνθου

Κόστη	Κόστη	1ο έτος	2ο έτος	3ο έτος	4ο έτος	5ο έτος
Κόστη Επένδυσης						
Κόστος Σταθμών (City Gate 80/19 + MΣ1 19/4)		4.065.000	0	0	0	0
Κόστος Κατασκευής Δικτύου		1.095.000	900.000	900.000	600.000	525.000
	Κόστος Η/Υ	5.000	0	0	5.000	0
Κόστος Λοιπού Εξοπλισμού*		50.000	15.260	17.480	20.160	22.060
Κόστος Σύνδεσης Νέων Πελατών (ΡΠΒ)		52.054	60.086	68.828	79.380	86.861
Σύνολο Επένδυσης Εξαπλισμού (ΡΠΒ)		5.267.054	975.346	986.308	704.540	633.921
Συνολικό Σύνολο Επένδυσης Εξαπλισμού (ΡΠΒ)		5.267.054	975.346	986.308	704.540	633.921
Κόστη Λειτουργίας						
	Μισθοδοσία	360.000	360.000	360.000	360.000	360.000
Κόστος Ενοικίασης χώρου γραφείων		6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Κόστος Ασφάλισης		7.231	8.491	9.751	10.598	11.333
Κόστος Συντήρησης Δικτύου		105.341	131.090	159.393	183.675	208.269
	Άλλα έξοδα**	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
Κόστη Εσωτερικής Εγκατάστασης		156.161	180.259	206.483	238.140	260.584
Λειτουργικό Κόστος		649.733	700.840	756.627	813.413	861.186
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		280.487	461.425	653.754	857.583	1.066.015
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		209.633	344.863	488.608	640.947	796.726
Κεφάλαιο Κίνησης		70.855	116.562	165.147	216.636	269.289
Ποσοστό ΚΚ επί Κεφ. Κίνησης		70.854,63	116.561,62	165.146,54	216.636,13	269.288,69
ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ						
Κόστος Μετρητικού Σταθμού 80/19 bar (City Gate Station)		4.000.000 €				
Κόστος Μετρητικού Σταθμού 19/4 bar (MΣ1)		65.000 €				
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου ΧΠ €/μ		150 €				
	Μήκος Δικτύου	3.900	6.000	6.000	4.000	3.500
Μοναδιαίο Κόστος Κατασκευής Δικτύου ΜΠ €/μ		170 €				
	Μήκος Δικτύου	3.000				
Κόστος ασφάλισης (% κεφαλαίου)		0,0014				
Κόστος τέλους Σύνδεσης (€/m)		70				
Ποσοστό έκπτωσης τελών σύνδεσης		75%				
Μέσος Όρος Μήκους Σύνδεσης (riser)		4,5				
Αριθμός Νέων Συνδέσεων ανά έτος		661	763	874	1.008	1.103
Κόστος πρόσθετου εξοπλισμού ελέγχου δικτύου ανά σύνδεση		20				
Κόστος Συντήρησης (% κεφαλαίου)		2,00%	2,10%	2,21%	2,32%	2,43%
	Αριθμός Υπαλλήλων	2	2	3	3	3
Κόστος Υπαλλήλων (μαζί με ασφαλιστικές εισφορές)		15.000				
	Πληθωρισμός	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%

Το κόστος κατασκευής αγωγού χαμηλής πίεσης ανέρχεται σε 150€/m ενώ αυτό των αγωγών μέσης πίεσης σε 170€/m. Λόγω της εκτεταμένης και πολύχρονης εμπειρίας της εταιρείας στην κατασκευή δικτύων διανομής φυσικού αερίου, τα κόστη ανάπτυξης ανταποκρίνονται απολύτως στην πραγματικότητα, ενώ συνυπολογίζονται όλα τα είδη κόστους τα οποία εμπεριέχονται μέχρι την ολοκλήρωση του έργου.

Το συνολικό κόστος επένδυσης για τα πρώτα πέντε έτη αγγίζει σωρευτικά περίπου τα 8,57 εκ. € και η χρηματοδότηση του θα γίνει μέσω ιδίων κεφαλαίων. Η EDIL έχει την δυνατότητα χρηματοδότησης της επένδυσης αποκλειστικά μέσω ιδίων κεφαλαίων. Η εταιρεία έχει τεράστια εμπειρία στην κατασκευή δικτύων διανομής φυσικού αερίου, και είναι κερδοφόρα για μία σειρά από έτη. Ειδικότερα για την οικονομική χρήση του 2017, η εταιρεία παρουσιάζει έναν κύκλο εργασιών της τάξης των 29 εκ.€ με κέρδη προ φόρων και τόκων τα οποία αγγίζουν τα 2,4 εκ. € και καθαρή κερδοφορία 935 χιλ. €. Παράλληλα στον ισολογισμό του 2017 η εταιρεία εμφανίζει Ταμειακά διαθέσιμα ύψους 2,4 εκ. € ενώ τα «Αποτελέσματα εις νέο» αγγίζουν τα 4,3 εκ. €.

β) Ετήσιες προβλέψεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου και εσόδων/λειτουργικών εξόδων από την εκμετάλλευση του Δικτύου.

Η ποσότητα Φυσικού Αερίου που θα διακινηθεί μέσω του δικτύου διανομής εμφανίζεται στον Πίνακα 2. Η ποσότητα εξαρτάται από τον αριθμό των νέων συνδέσεων σε ετήσια βάση για την επόμενη πενταετία και το είδος/κατηγορία πελατών οι οποίοι συνδέονται.

Πίνακας 2: Προβλέψεις Διείσδυσης ανά κατηγορία Καταναλωτών

	ΕΤΟΣ	1	2	3	4	5
	ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ ΟΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΣΤΗΝ ΠΕΝΤΑΕΤΙΑ	15,00%	17,25%	19,84%	22,81%	25,10%
	ΣΥΝΟΛΟ ΤΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	3,00%	3,47%	3,99%	4,56%	4,97%
	ΕΤΟΣ	1	2	3	4	5
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	308 354		407	469	516
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	308 662	1.069	1.538	2.054	
Οικιακοί G4	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	1.108,80	2.383,20	3.848,40	5.536,80	7.394,40
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	443.520,00	953.280,00	1.539.360,00	2.214.720,00	2.957.760,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	5.056,13	10.867,39	17.548,70	25.247,81	33.718,46
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	270 311		357	411	452
Οικιακοί G6	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	270 581		938 1.349	1.801	
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	1.620,00	3.486,00	5.628,00	8.094,00	10.806,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	648.000,00	1.394.400,00	2.251.200,00	3.237.600,00	4.322.400,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	7.387,20	15.896,16	25.663,68	36.908,64	49.275,36
	Δυναμικότητα Οικιακών (Nm3)	2.728,80	5.869,20	9.476,40	13.630,80	18.200,40
	Κατανάλωση Οικιακών (MWh)	12.443,33	26.763,55	43.212,38	62.156,45	82.993,82
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	33	71	115	165	220
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	118,80	255,60	414,00	594,00	792,00
Καταστήματα γραφεία G4	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	59.400,00	127.800,00	207.000,00	297.000,00	396.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	677,16	1.456,92	2.359,80	3.385,80	4.514,40
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	25	29	33	38	41
Καταστήματα γραφεία G6	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	25	54	87	125	166
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	150 324		522	750	996
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	75.000,00	162.000,00	261.000,00	375.000,00	498.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	855,00	1.846,80	2.975,40	4.275,00	5.677,20
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	2	2	2	2
Εκκλησία - Μοναστήρι	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	3	5	7	9
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	6,00 18,00	30,00	42,00	54,00	
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	1.200,00	3.600,00	6.000,00	8.400,00	10.800,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	13,68	41,04	68,40	95,76	123,12
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	0	1	0	1	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	0	1	1	2	2
Ξενοδοχείο	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	0,00 9,60	9,60	19,20	19,20	
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	0,00 4.800,00	4.800,00	9.600,00	9.600,00	
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0,00 54,72	54,72	109,44	109,44	
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	5	6	7	8	8
Εργοστάσιο	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	5	11	18	26	34
Εργαστήριο	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	48,00	105,60	172,80	249,60	326,40
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	40.000,00	88.000,00	144.000,00	208.000,00	272.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	456,00	1.003,20	1.641,60	2.371,20	3.100,80
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	3	3	4	4
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	5	8	12	16
Σχολικό κτίριο	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	19,20	48,00	76,80	115,20	153,60
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	9.600,00	24.000,00	38.400,00	57.600,00	76.800,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	109,44	273,60	437,76	656,64	875,52
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	1	1	0	1	0
Νοσοκομείο κλινική κλπ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	1	2	2	3	3
	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	34,00	68,00	68,00	102,00	102,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	116.800,00	233.600,00	233.600,00	350.400,00	350.400,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1.331,52	2.663,04	2.663,04	3.994,56	3.994,56
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	16	18	21	24	25
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	16	34	55	79	104
Άλλη χρήση	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	96,00	204,00	330,00	474,00	624,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	96.000,00	204.000,00	330.000,00	474.000,00	624.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	1.094,40	2.325,60	3.762,00	5.403,60	7.113,60
Δυναμικότητα Εμπορικών (Nm3/h)		472,00	1.032,80	1.623,20	2.346,00	3.067,20
Κατανάλωση Εμπορικών (MWh)		4.537,20	9.664,92	13.962,72	20.292,00	25.508,64
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2	2	2	1	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	2	4	6	7	7
Ειδικοί Εμπορικοί	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	635,00	791,00	869,00	905,00	905,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	1.586.000,00	1.664.000,00	1.703.000,00	1.721.000,00	1.721.000,00
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	18.080,40	18.969,60	19.414,20	19.619,40	19.619,40
	ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	0	1	2	0	0
	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	0	1	3	3	3
Βιομηχανικοί	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Nm3/h)	0,00 120,00	270,00	270,00	270,00	
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (Nm3)	0,00 200.000,00	450.000,00	450.000,00	450.000,00	
	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	0,00 2.280,00	5.130,00	5.130,00	5.130,00	
Δυναμικότητα Ειδικών Εμπορικών - Βιομηχανικών (Nm3)		635,00	911,00	1.139,00	1.175,00	1.175,00
Κατανάλωση Ειδικών Εμπορικών - Βιομηχανικών (MWh)						

Βιομηχανικών (MWh)	18.080,40	21.249,60	24.544,20	24.749,40	24.749,40
Συνολική δυναμικότητα (Nm3/h)	3.835,80	7.813,00	12.238,60	17.151,80	22.442,60
Συνολική κατανάλωση (MWh)	35.060,93	57.678,07	81.719,30	107.197,85	133.251,86

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Μαΐου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.



* 0 2 0 4 6 7 8 1 1 1 0 2 1 0 0 5 6 *