

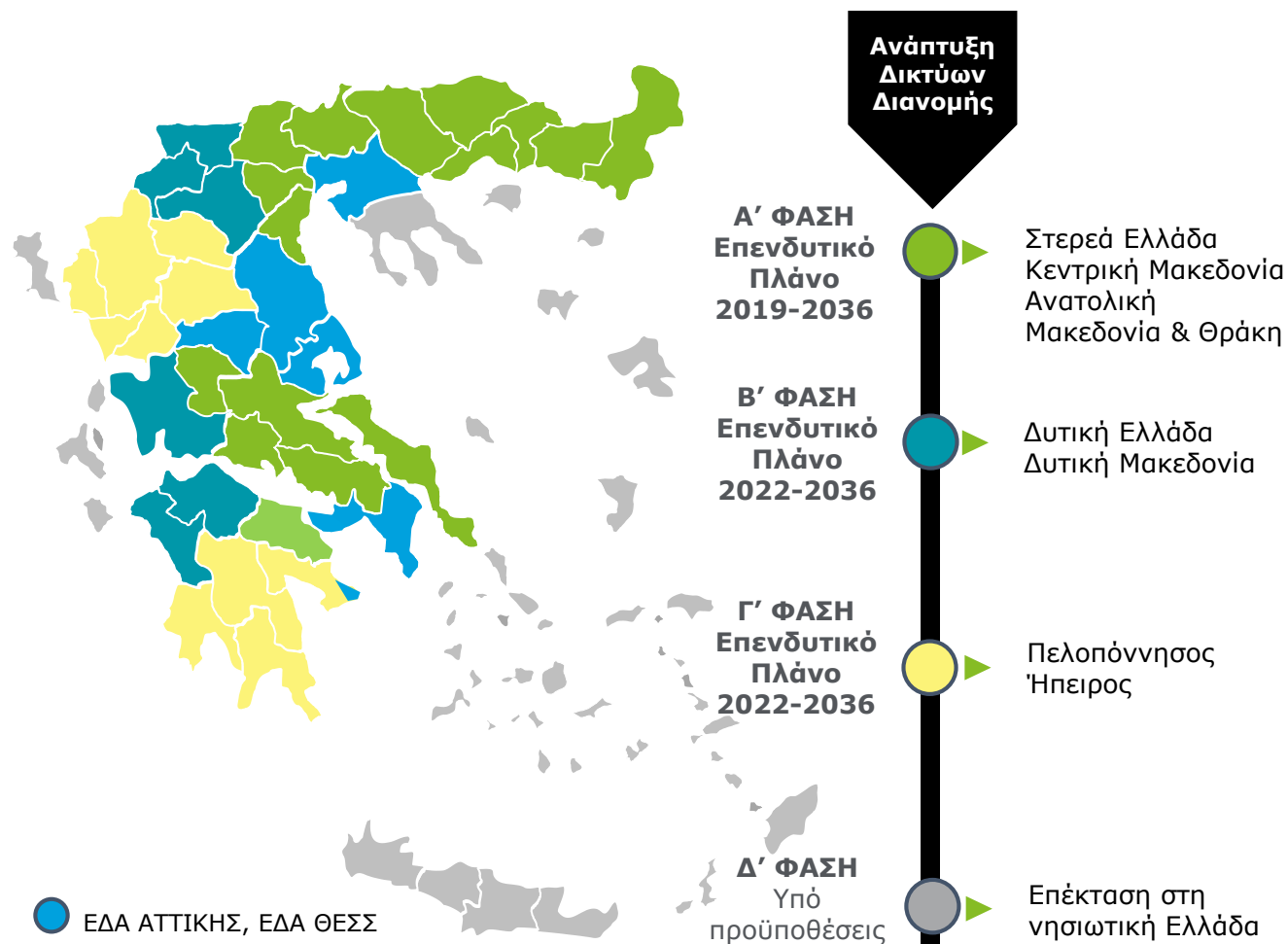
## 24ο Εθνικό Συνέδριο «Ενέργεια & Ανάπτυξη 2019»

«Ο Κομβικός Ρόλος της Ενέργειας στην Οικονομική  
Ανάπτυξη»

Ίδρυμα Ευγενίδου, Αθήνα, 21-22 Νοεμβρίου 2019

# Στρατηγική Ανάπτυξη | Πλάνο σταδιακής ανάπτυξης

Η ανάπτυξη της εταιρείας θα γίνει σταδιακά, ως αποτέλεσμα εξασφάλισης προϋποθέσεων χρηματοδότησης και συνεργασιών για την εξασφάλιση της τροφοδοσίας με φυσικό αέριο.



- Για τις περιφέρειες **ΣΤΕ, ΚΜ και ΑΜΘ** έχουν πραγματοποιηθεί οι εντάξεις των έργων ανάπτυξης δικτύου διανομής στα οικία ΠΕΠ του ΕΣΠΑ 2014 -2020 και έχει συναφθεί με την ΕΤΕΠ δανειακή σύμβαση για την χρηματοδότηση των εν λόγω έργων.
- Για τις περιφέρειες της **Δ. Ελλάδας και Δ. Μακεδονίας** έχουν ενταχτεί τα έργα στο ΠΔΕ μέχρι την οριστική ένταξη τους στα αντίστοιχα ΠΕΠ των Περιφερειών .
- Παράλληλα, η εταιρεία διερευνά τη δυνατότητα τροφοδοσίας πόλεων της **Ηπείρου** και της **Πελοποννήσου** μέσω LNG.
- Η ανάπτυξη της εταιρείας στη νησιωτική χώρα συνδέεται κατά κύριο λόγο με τον προγραμματισμό για την **τροφοδοσία τοπικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με LNG.**

# Στρατηγική Ανάπτυξη | Ανάπτυξη δικτύου 2019-2036 (1 από 2)

Το επενδυτικό σχέδιο της πρώτης φάσης περιλαμβάνει σημαντική επέκταση του υφισταμένου δικτύου στις περιφέρειες της Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης, της Κεντρικής Μακεδονίας και της Στερεάς Ελλάδας.



<b>Υφιστάμενο δίκτυο</b>	120 χλμ δικτύου μέσης πίεσης και 30 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης	127 χλμ δικτύου μέσης πίεσης και 82 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης	81 χλμ δικτύου μέσης πίεσης & 63 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης
<b>Σχεδιαζόμενο δίκτυο 2018-2021</b>	9 χλμ δικτύου μέσης πίεσης & 485 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης	7 χλμ δικτύου μέσης πίεσης & 320 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης	9 χλμ δικτύου μέσης πίεσης & 327 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης

Σημείωση: Το επενδυτικό πλάνο περιλαμβάνει και τις συνδέσεις με τους τελικούς καταναλωτές.

# Στρατηγική Ανάπτυξη | Ανάπτυξη δικτύου 2022-2036 (2 από 2)

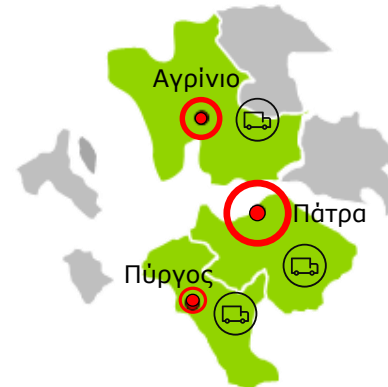
Το επενδυτικό σχέδιο της δεύτερης φάσης περιλαμβάνει κατασκευή νέου δικτύου στις περιφέρειες της Δ. Μακεδονίας και Δ. Ελλάδας.

- Εξετάζονται και οι επιλογές εφοδιασμού ΦΑ μέσω CNG ή LNG
- Επέκταση υφιστάμενου δικτύου
- Νέα δίκτυα

## Δυτική Μακεδονία



## Δυτική Ελλάδα



Το μέγεθος του κύκλου δηλώνει την έκταση προβλεπόμενης ανάπτυξης δικτύου. Εξετάζεται

### Υφιστάμενο δίκτυο

Δεν υπάρχει υφιστάμενο δίκτυο

Δεν υπάρχει υφιστάμενο δίκτυο

### Σχεδιαζόμενο δίκτυο 2022-2023

15 χλμ δικτύου μέσης πίεσης & 139 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης

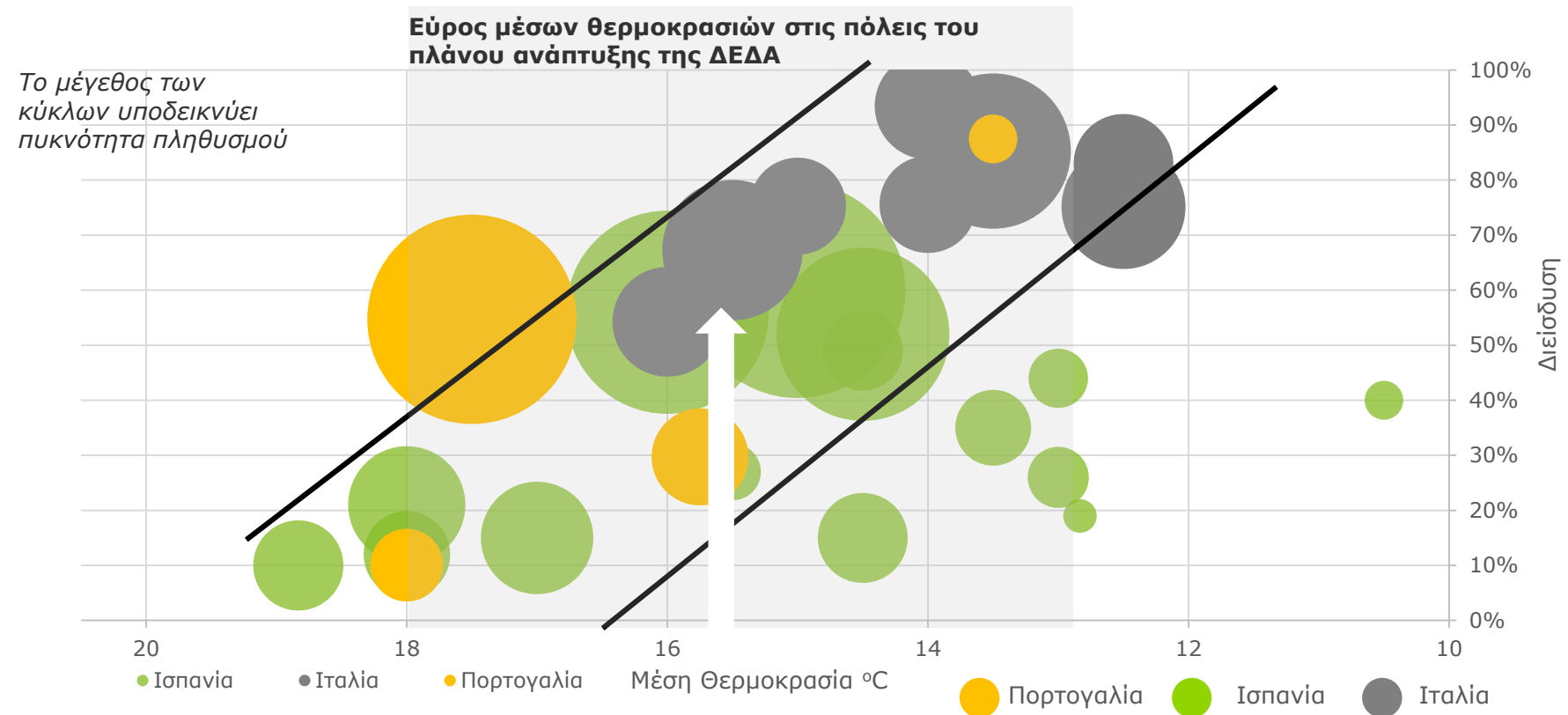
208 χλμ δικτύου χαμηλής πίεσης

Σημείωση: Το επενδυτικό πλάνο περιλαμβάνει και τις συνδέσεις με τους τελικούς καταναλωτές.

# Στρατηγική Ανάπτυξη | Προσέγγιση βαθμού διείσδυσης

Η διείσδυση σε ωριμότερες αγορές φυσικού αερίου φαίνεται να συνδέεται με τη μέση θερμοκρασία καθώς και την πληθυσμιακή πυκνότητα.

## Ενδεικτικές περιοχές στην Ισπανία, Ιταλία και Πορτογαλία ανά μέση θερμοκρασία και διείσδυση



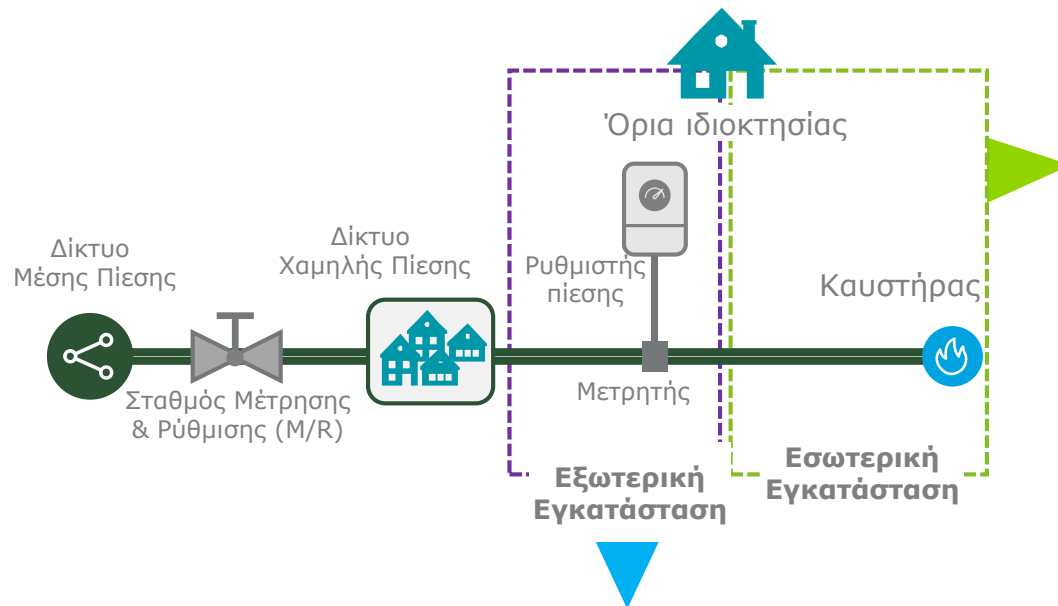
Ο υφιστάμενος βαθμός διείσδυσης στο νομό Θεσσαλονίκης και στο νομό Θεσσαλίας είναι 56% και 60% αντίστοιχα. Με βάση τη μέση θερμοκρασία (15,7°), η υφιστάμενη διείσδυσή κυμαίνεται εντός του μέσου όρου των περιοχών που αναλύθηκαν.

Πηγές: Εκθέσεις Ρυθμιστικών Αρχών και Εταιριών Διανομής.

# Λειτουργικό Μοντέλο | Προωθητικές ενέργειες

Για τη επίτευξη των στόχων διείσδυσης στους οικιακούς καταναλωτές, η εταιρία έχει υιοθετήσει τη χρήση εργαλείων προώθησης που περιλαμβάνουν την επιδότηση των τελών σύνδεσης και μέρος του κόστους μετατροπής των εσωτερικών εγκαταστάσεων.

Οι προωθητικές ενέργειες συνολικά θα εξειδικευτούν με την εκπόνηση του marketing plan τόσο σε ό,τι αφορά το χρόνο, όσο και τα χαρακτηριστικά τους.



Η ΔΕΔΑ αναμένεται να κεφαλαιοποιήσει το σύνολο του **κόστους σύνδεσης τελικών καταναλωτών στο δίκτυο** (εξωτερική εγκατάσταση). Το κόστος περιλαμβάνει την εγκατάσταση παροχетеυτικού αγωγού, την εγκατάσταση μετρητή και την κατασκευή ανυψωτικής διάταξης (Riser) για τις συνδέσεις ατομικών θερμάνσεων.

Στον Επιχειρηματικό Σχεδιασμό της ΔΕΔΑ προβλέπεται η ενεργοποίηση μηχανισμού **επιδότησης μέρους του κόστους μετατροπής των εσωτερικών εγκαταστάσεων της κατηγορίας των οικιακών καταναλωτών**.

Ο μηχανισμός θεωρείται κίνητρο με σημαντικά θετική επίδραση στο βαθμό διείσδυσης. Το μέγεθος των επιμέρους επιχορηγήσεων εξαρτάται από τα γεωγραφικά χαρακτηριστικά της εκάστοτε υπό εξέταση περιοχής.

Με βάση τον Επιχειρηματικό σχεδιασμό προβλέπεται επιπλέον ετήσια δαπάνη για την υλοποίηση **εκστρατειών διαφήμισης & προώθησης** με στόχο την προσέλκυση νέων καταναλωτών (gas conversion).

Βάσει του δημοσιευμένου κανονισμού τιμολόγησης από την ΡΑΕ, οι παραπάνω κατηγορίες δαπανών συνυπολογίζονται για τον υπολογισμό των τελών διανομής.

Πηγή: ΔΕΔΑ

## Επιχειρηματικός Σχεδιασμός | CapEx

Ο προγραμματισμός ανάπτυξης βασίζεται σε μια εμπροσθοβαρή στρατηγική ολοκλήρωσης των βασικών υποδομών και την άμεση σύνδεση τελικών καταναλωτών κατά τη διάρκεια ανάπτυξης του δικτύου.

**CapEx αθροιστικά, € εκατ.)**

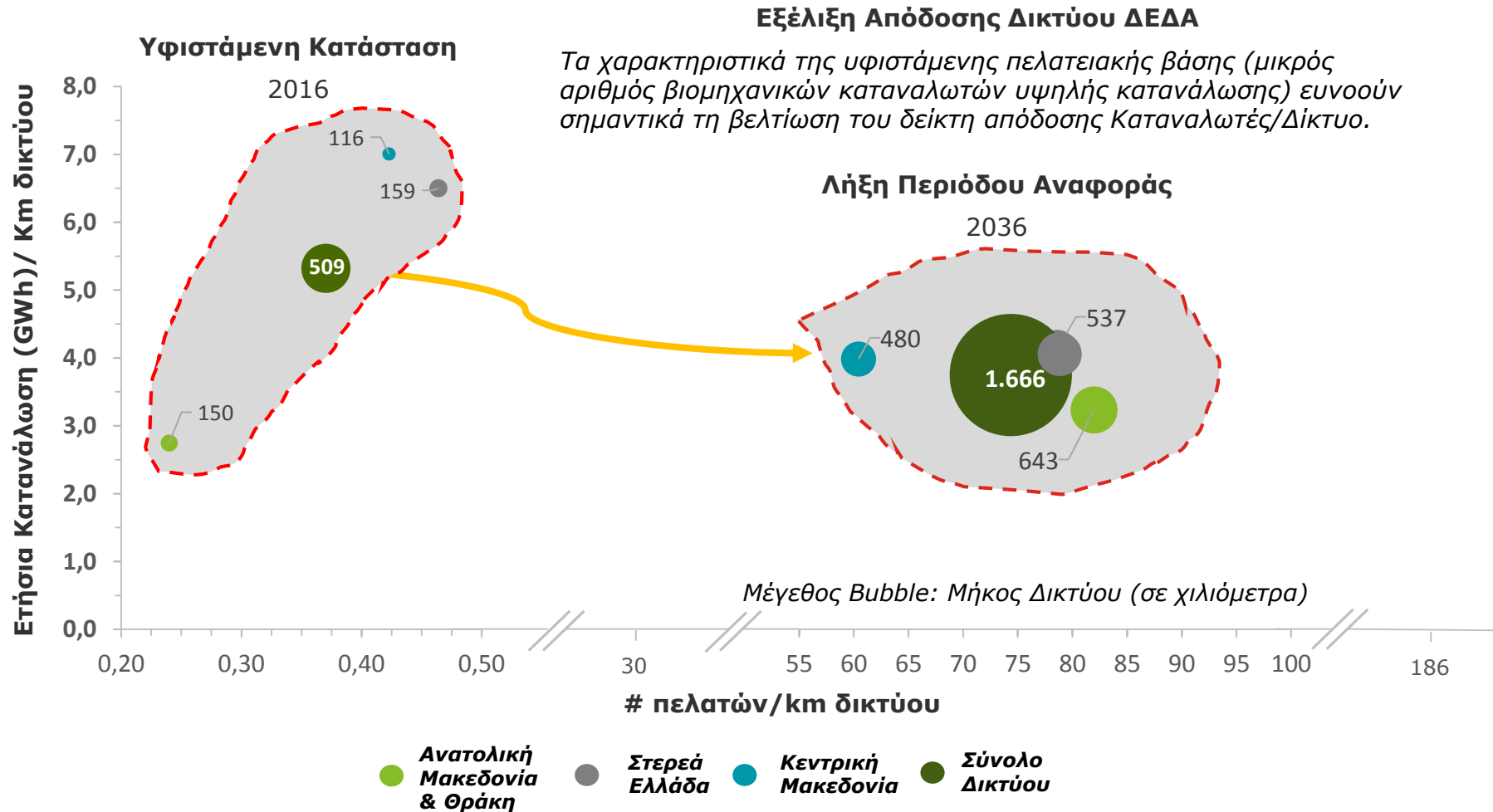
Περιφέρεια	CAPEX σε εκ.€ (2019-2023)
<b>Α΄ ΦΑΣΗ</b>	
Ανατολική Μακεδονία & Θράκη	54,1
Στερεά Ελλάδα	40,6
Κεντρική Μακεδονία	40
<b>ΣΥΝΟΛΟ Α΄ ΦΑΣΗΣ</b>	<b>134,7</b>
<b>Β΄ ΦΑΣΗ</b>	
Δυτική Ελλάδα	33
Δυτική Μακεδονία	19,2
<b>ΣΥΝΟΛΟ Β΄ ΦΑΣΗΣ</b>	<b>52,2</b>
<b>Γ΄ ΦΑΣΗ</b>	
Ήπειρος	33,5
Πελοπόννησος	33,7
<b>ΣΥΝΟΛΟ Γ΄ ΦΑΣΗΣ</b>	<b>67,2</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>254,1</b>

Σημειώσεις:

Η περίοδος αναφοράς προσαρμόζεται σε 18 έτη (2019-2036) στη βάση των αρχικών προβλέψεων για 20ετή άδεια λειτουργίας & διαχείρισης

# Δείκτες Απόδοσης Δικτύου

Βάσει του επενδυτικού πλάνου, η συνολική εικόνα του δικτύου στη λήξη της περιόδου αναφοράς αναμένεται να προσεγγίσει τα χαρακτηριστικά απόδοσης ωριμότερων δικτύων.



Σημείωση: Το «Σύνολο Δικτύου» περιλαμβάνει και τα 7 km αγωγών της Κορίνθου.



*Σας ευχαριστώ για την προσοχή σας*

