

22^ο Εθνικό Συνέδριο
«Ενέργεια & Ανάπτυξη 2017: Οι Αγορές Ενέργειας σε Πορεία Μετασχηματισμού»

Αθήνα, 23-24 Νοεμβρίου 2017

**“Μπορεί η διανομή του φυσικού αερίου να συμβάλει στον
μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς;
Η συμμετοχή της ΔΕΔΑ”**

Θεόδωρος Τερζόπουλος
Διευθύνων Σύμβουλος
ΔΕΔΑ ΑΕ



Εταιρία του Ομίλου



Βασικές προϋποθέσεις επιτυχίας οποιασδήποτε προσπάθειας μετασχηματισμού της αγοράς

Για να θεωρηθεί επιτυχής ένας μετασχηματισμός της ενεργειακής αγοράς πρέπει να οδηγήσει στα εξής αποτελέσματα :

- Μεγέθυνση της αγοράς
- Εφαρμογή νέων τεχνολογιών
- Βελτίωση των περιβαλλοντικών όρων

Η συμβολή της ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ στην προσπάθεια μετασχηματισμού της ενεργειακής αγοράς (1/3)

Συμβολή στη Μεγέθυνση της αγοράς

Μέσω της επέκτασης των υποδομών διανομής φυσικού αερίου σε νέες περιοχές, αφού η διανομή αερίου μέχρι σήμερα γίνεται **κυρίως** στις πλέον προσοδοφόρες περιοχές της χώρας, δηλαδή στο Λεκανοπέδιο Αθήνας, Πολεοδομικό Συγκρότημα Θεσσαλονίκης, πόλη της Λάρισας και του Βόλου, σε μερικές αναπτυγμένες ΒΙΠΕ, όπως των Οиноφύτων και της Λαμίας.

Η συμβολή της ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ στην προσπάθεια μετασχηματισμού της ενεργειακής αγοράς (2/3)

Συμβολή στην εφαρμογή νέων τεχνολογιών

Η χώρα μας παρουσιάζει πολλά ιδιαίτερα χαρακτηριστικά που μπορούν να εξυπηρετηθούν με τη χρήση των ΝΕΩΝ τεχνολογιών μεταφοράς **LNG** και **CNG**:

- **Βραχύδες υπέδαφος** \Rightarrow η εγκατάσταση υπογείων δικτύων είναι εξαιρετικά δαπανηρή. Το κόστος αυτό έχει ιδιαίτερη σημασία στα έργα μεταφοράς του αερίου προς τις περιοχές κατανάλωσης.
- **Κλιματολογικές συνθήκες που δεν βοηθούν την πολύμηνη χρήση των δικτύων διανομής από οικιακούς/εμπορικούς καταναλωτές** \Rightarrow δεν είναι τα δίκτυα διανομής τόσο βιώσιμα όσο στις βόρειες χώρες.
- **Διάσπαρτες οικονομικές δραστηριότητες** σε ευρείες περιοχές εκτός οργανωμένων ΒΙΠΕ ή ΒΙΟΠΑ.
- **Μεγάλο μήκος ακτογραμμής** που όμως δεν έχει συμπεριληφθεί στον ενεργειακό σχεδιασμό της χώρας.

Η συμβολή της ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ στην προσπάθεια μετασχηματισμού της ενεργειακής αγοράς (3/3)

Συμβολή στη βελτίωση των περιβαλλοντικών όρων, με τη μετατροπή του φυσικού αερίου σε ανανεώσιμο φυσικό αέριο (RNG).

Στην έννοια αυτή, περιλαμβάνουμε τις επενδύσεις εκείνες που εύλογα πρέπει να πραγματοποιήσει ο Διανομέας Αερίου προκειμένου να υποδεχτεί και να διανείμει μέσω των δικτύων H_2 και βιοαέριο.

- Το H_2 παράγεται από υδρόλυση με ηλεκτρισμό προερχόμενο από την πλεονάζουσα αιολική δυναμικότητα, αλλά και από φωτοβολταϊκά (P2G) και εγχύεται στα δίκτυα διανομής με ποσότητα ίση προς το 10 έως 15% του όγκου του φυσικού αερίου.
- Το βιοαέριο παράγεται κυρίως από αγροτικά απόβλητα, κοπριά και φυτική ύλη, είναι ανανεώσιμη πηγή ενέργειας και περιέχει 60% έως 75% CH_4 και συμπιέζεται στον τόπο παραγωγής για να εγχυθεί απευθείας στα δίκτυα φυσικού αερίου.

Η συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην κάλυψη των προϋποθέσεων για τον μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς (1/7)

Συμμετοχή της ΔΕΔΑ στη Μεγέθυνση της αγοράς (1/2)

Το βετές (2018-2023) πρόγραμμα επέκτασης των δικτύων διανομής σε νέες περιοχές, που έχει καταθέσει η ΔΕΔΑ στη ΡΑΕ, αποτελείται από τρία διακριτά στάδια:

1^ο Στάδιο: Ανάπτυξη δικτύων διανομής στις 14 πρωτεύουσες νομών και σε 4 μεγάλες πόλεις των περιφερειών ΑΜΘ, ΚΜ & Στ. Ελλάδας.

Το πρόγραμμα προβλέπει την κατασκευή **1.155 χλμ** δικτύων, τη σύνδεση **40.000 καταναλωτών** και τη χρήση **22.000 GwH** αερίου ετησίως.

Η συνολική επένδυση για την υλοποίηση αυτού του προγράμματος ανέρχεται σε **~142 εκατ. €** εκ των οποίων τα **18 εκατ.€** καλύπτονται από τον **όμιλο της ΔΕΠΑ**, η **ΕΤΕπ** συμμετέχει με **48 εκατ.** και η **Περιφ. Στ. Ελλάδας** μέσω του ΠΕΠ με **21,2 εκατ.**

Αναμένονται οι συμμετοχές της Περιφέρειας **ΑΜΘ** με **32 εκατ. €** και της **ΚΜ** με **21,2 εκατ.€** προκειμένου να ολοκληρωθεί το σχήμα χρηματοδότησης του προγράμματος.

Η συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην κάλυψη των προϋποθέσεων για τον μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς (2/7)

Συμμετοχή της ΔΕΔΑ στη Μεγέθυνση της αγοράς (2/2)

2^ο Στάδιο: Ανάπτυξη των δικτύων διανομής στις Περιφέρειες της Δυτ. Ελλάδας (**Πάτρα, Πύργο, Αγρίνιο**), Δυτικής Μακεδονίας (**Καστοριά, Άργος Ορεστικό, Γρεβενά**), Ήπειρο (**Ιωάννινα, Ηγουμενίτσα, Πάργα, Πρέβεζα**) και Πελοπόννησο (**Κόρινθο, Τρίπολη, Καλαμάτα, Σπάρτη, Αργοναυπλία**), υπό προϋποθέσεις ότι:

- α) έχει οριστικοποιηθεί ο τρόπος τροφοδοσίας των δικτύων διανομής (LNG ή CNG)
- β) οι Περιφέρειες έχουν αναμορφώσει τα ΠΕΠ τους εντάσσοντας κονδύλια για την ανάπτυξη δικτύων διανομής
- γ) η ΔΕΔΑ έχει εξασφαλίσει χαμηλότοκο αναπτυξιακό δάνειο

3^ο Στάδιο: Ανάπτυξη δικτύων διανομής επικουρικά προς την κύρια επένδυση που αφορά την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος σε νησιά με χρήση φυσικού αερίου.

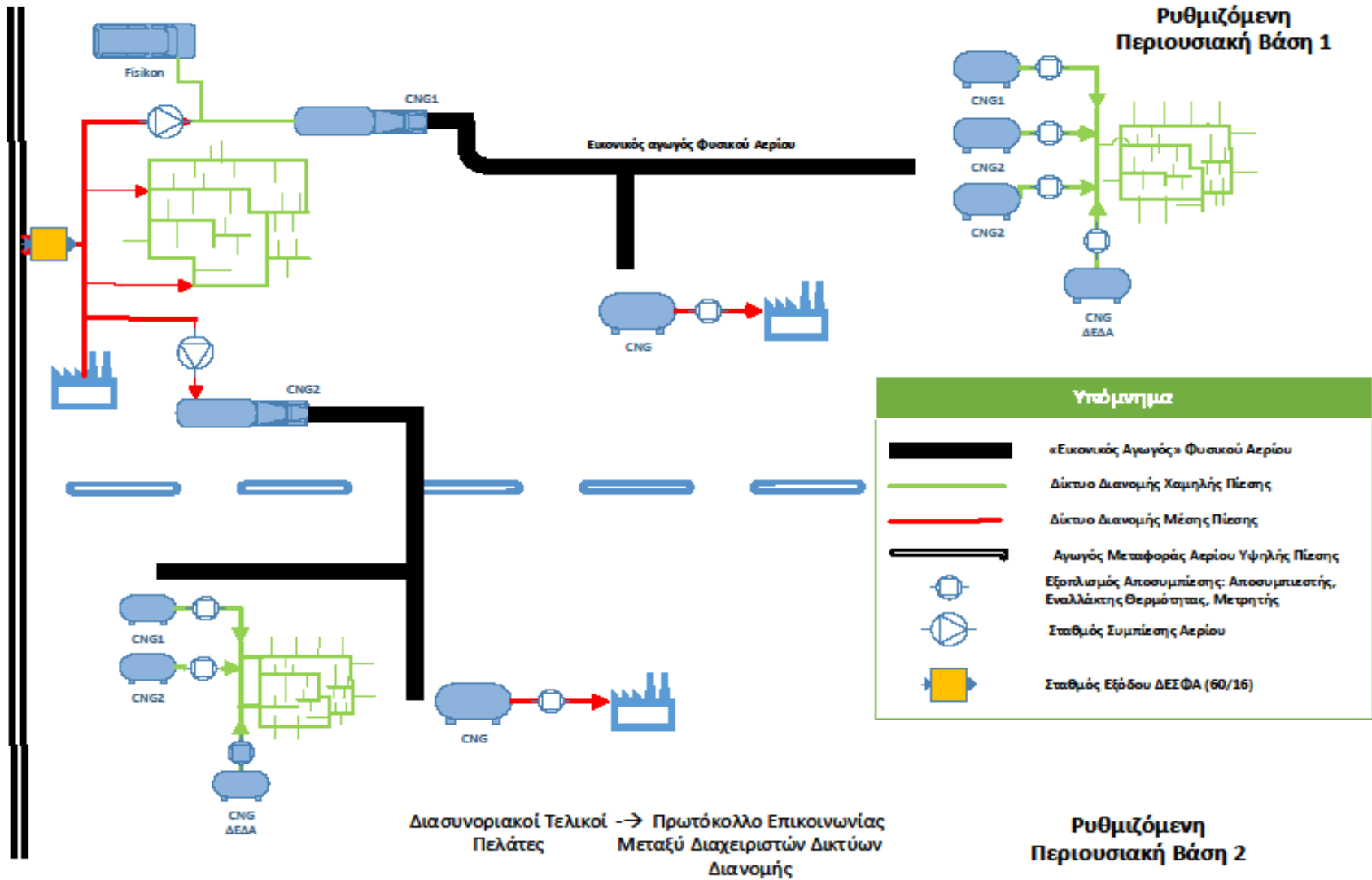
Η συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην κάλυψη των προϋποθέσεων για τον μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς (3/7)

Συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην εφαρμογή νέων τεχνολογιών

Ήδη στο **1^ο Στάδιο** του προγράμματος ανάπτυξης της ΔΕΔΑ περιλαμβάνονται 5 πόλεις οι οποίες θα τροφοδοτούνται με την **τεχνολογία CNG (Ορεστιάδα, Γιαννιτσά, Αλεξάνδρεια, Καρπενήσι, Άμφισσα)**.

Σύμφωνα με την πρόταση που έχουμε καταθέσει στη ΡΑΕ, η ΔΕΔΑ θα κατασκευάσει εκείνο το μήκος δικτύων διανομής σε κάθε πόλη τη χωρητικότητα του οποίου θα έχουν δεσμεύσει οι έμποροι αερίου μέσω μίας διαδικασίας τύπου «open season».

Η ΔΕΔΑ θα κατασκευάσει και θα διαθέσει στους ίδιους την υποδομή υποδοχής του CNG, η οποία θα είναι και το μόνο στοιχείο που θα περιληφθεί στη ΡΠΒ και θα βαρύνει το τιμολόγιο διανομής.

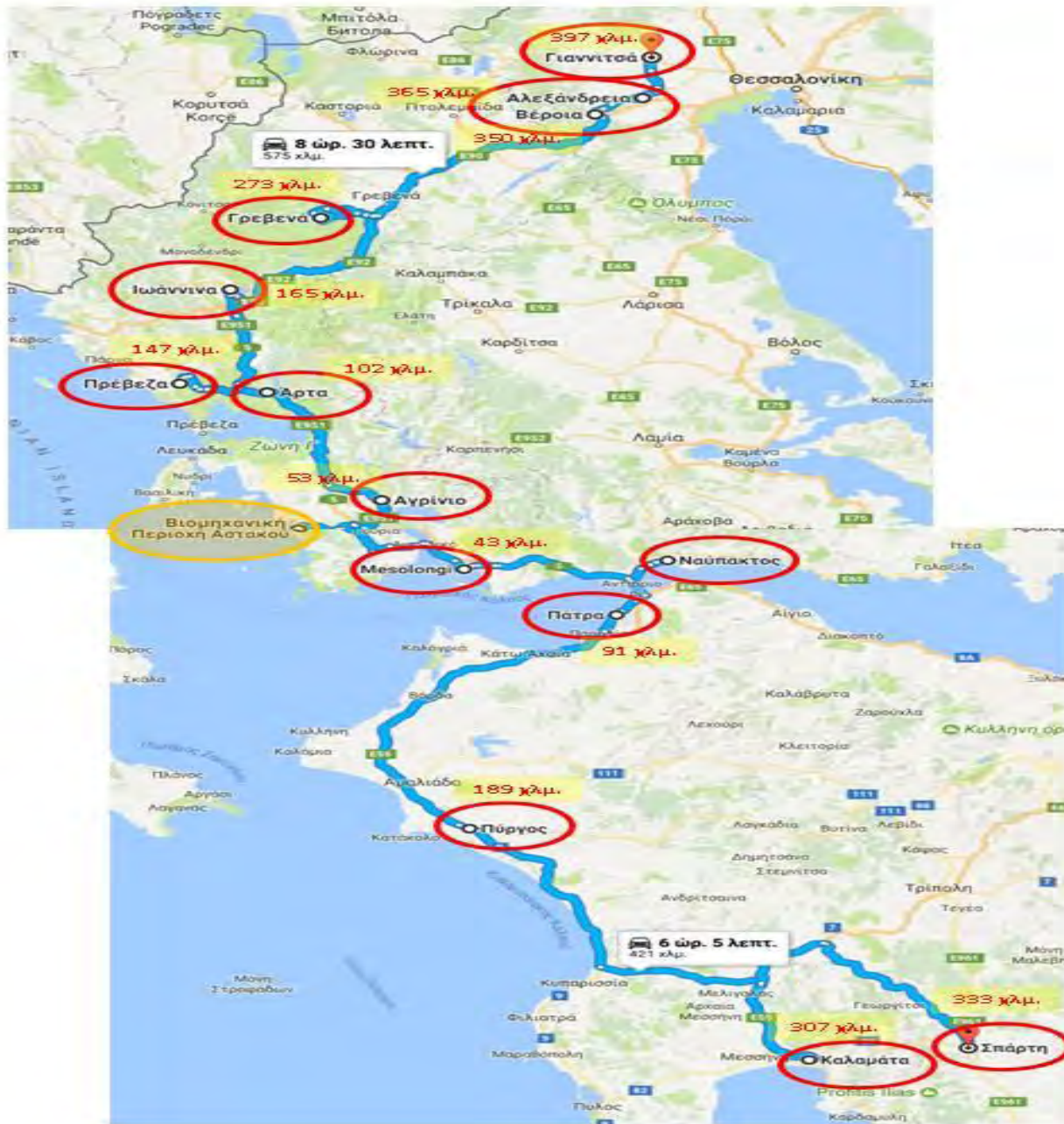


Η συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην κάλυψη των προϋποθέσεων για τον μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς (5/7)

Συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην εφαρμογή νέων τεχνολογιών

Η τεχνολογία **LNG** εφαρμόζεται στο **2^ο Στάδιο** του αναπτυξιακού προγράμματος της ΔΕΔΑ για περιοχές που βρίσκονται μακράν του αγωγού μεταφοράς και επί της ακτογραμμής.

Η δημιουργία ενός **hub LNG στη ΝΑΒΙΠΕ Αστακού** που είναι αδειοδοτημένη για να φιλοξενήσει δεξαμενές LPG, απ' όπου θα μεταφέρεται το LNG προς τις τοπικές καταναλώσεις, μπορεί να καλύψει όλες τις δυτικές και νότιες πόλεις της χώρας όπως φαίνεται στον χάρτη μας.



Η συμμετοχή της ΔΕΔΑ στην κάλυψη των προϋποθέσεων για τον μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς (7/7)

Συμμετοχή της ΔΕΔΑ στη μετατροπή του φυσικού αερίου σε ανανεώσιμο φυσικό αέριο (RNG)

Η ΔΕΔΑ είναι έτοιμη να συζητήσει και να εξετάσει κάθε πρόταση απ' όπου και αν προέρχεται (εταιρία, δημόσιο φορέα, από τους αγροτικούς ενεργειακούς συνεταιρισμούς, το καθεστώς των οποίων πρόσφατα ψηφίστηκε από τη Βουλή), προκειμένου να κατασκευάσει τις υποδομές υποδοχής υδρογόνου και βιοαερίου ώστε το αέριο που διακινείται μέσα από τα δίκτυά της να μπορεί να θεωρηθεί ανανεώσιμο φυσικό αέριο σύμφωνα με τους ευρωπαϊκούς κανονισμούς. Ικανή και αναγκαία συνθήκη για την εφαρμογή του προγράμματος μετατροπής είναι ότι η απαιτούμενη επένδυση δεν θα αυξάνει το τιμολόγιο διανομής της συγκεκριμένης Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης.

Κλείνοντας τη σύντομη αναφορά μου για τη συμβολή της διανομής, επιτρέψτε μου να επαναλάβω τα τρία σημεία που εύλογα μπορεί να συνεισφέρει ο διανομέας αερίου για τον μετασχηματισμό της ενεργειακής αγοράς στη χώρα μας.

1. Διεύρυνση της χρήσης του αερίου με την επέκταση των δικτύων σε νέες περιοχές
2. Υιοθέτηση και εφαρμογή νέων τεχνολογιών υποδοχής φυσικού αερίου
3. Μετατροπή του φυσικού αερίου σε οικολογικό καύσιμο, ήτοι κατασκευή υποδομών για την έγχυση στα δίκτυα αερίου H₂ και βιοαερίου που παράγονται από ΑΠΕ

ΕΥΧΑΡΙΣΤΩ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΟΧΗ ΣΑΣ

