



Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος  
Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.  
Κάστωρος 72, 185 45 Πειραιάς  
Τηλ. : 210-9466 969  
Fax : 210-9466 766  
contact@desmie.gr  
www.desmie.gr

I-149055  
9/1/2012

ΑΡ./ΗΜ.: ΔΕΣΜΗΕ/125/9.1.2012

**Προς:** Δρ. Ν. Βασιλάκο  
Πρόεδρο ΡΑΕ

**Θέμα:** Εισήγηση σχετικά με τον κορεσμό του δικτύου στην Πελοπόννησο

**Σχετικά:** α) ΔΕΣΜΗΕ/1923/12.3.09 → I-86724  
β) ΔΕΣΜΗΕ-«Ικανότητα Απορρόφησης Αιολικής Παραγωγής στην Πελοπόννησο»  
γ) ΔΕΣΜΗΕ/16494/24.10.11 → I-146143  
δ) ΔΕΣΜΗΕ/6282/22.10.08 → I-79186

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Σε συνέχεια των α' και β' σχετικών, σας γνωρίζουμε τα ακόλουθα:

1. Όπως είναι γνωστό από τη μελέτη που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ με το α' σχετικό, η μέγιστη ισχύς ΑΠΕ που μπορεί να εγκατασταθεί στο Σύστημα της Πελοποννήσου, πριν από την θέση σε λειτουργία της επέκτασης του συστήματος των 400 kV στην περιοχή, ανέρχεται σε περίπου **1100MW**. Το όριο αυτό προέκυψε θεωρώντας τις ευνοϊκότερες συνθήκες όσον αφορά την παραγωγή των θερμικών μονάδων στην περιοχή (σε κάθε περίπτωση, θεωρήθηκε ότι η παραγωγή των θερμικών μονάδων της περιοχής περιορίζεται έως τα τεχνικά τους ελάχιστα, όποτε αυτό απαιτείται, ώστε να μεγιστοποιείται η αιολική διείσδυση. Επιπλέον, θεωρήθηκε συντελεστής ταυτοχρονισμού 80% στα Α/Π της περιοχής).

Η σημερινή κατάσταση (05-1-2012) αναφορικά με τους σταθμούς ΑΠΕ στην περιφέρεια της Πελοποννήσου έχει ως εξής<sup>1</sup>:

- ο Στο δίκτυο Μέσης και Υψηλής Τάσης (αδειοδοτούμενα):
  - **351.95 MW** Α/Π σε λειτουργία

<sup>1</sup> Υπενθυμίζεται ότι σύμφωνα με το Ν.3851/2010 άρθ.2 παρ.12 αναθεωρήθηκαν προς τα πάνω τα όρια εξαίρεσης από την αδειοδοτική διαδικασία ανά τεχνολογία παραγωγής και ανά εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ. Ο ΔΕΣΜΗΕ ως αρμόδιος διαχειριστής Συστήματος δεν ελέγχει τα έργα που εξαιρούνται της έκδοσης άδειας παραγωγής.

- **705.50 MW** Α/Π με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης
  - **46.72 MW** Φ/Β σε λειτουργία
  - **348.43 MW** Φ/Β με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης
  - **30.02 MW** ΜΥΗΣ σε λειτουργία
  - **11.33 MW** ΜΥΗΣ με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης
- ο Στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης (μη αδειοδοτούμενα):
    - **54.08 MW** Φ/Β σε λειτουργία
    - **77.66 MW** Φ/Β με σύμβαση αγοραπωλησίας

Έτσι η συνολική ισχύς Α/Π, Φ/Β και ΜΥΗΣ (σε λειτουργία και με δεσμευτική προσφορά), όπως προκύπτει από τα παραπάνω, είναι της τάξης των **1630 MW**. Επισημαίνεται ότι οι μικρές εγκαταστάσεις ΑΠΕ στην περιοχή (όπως τα Φ/Β στη Χαμηλή Τάση) δε ακολουθούν την ίδια αδειοδοτική διαδικασία, αλλά η διαδικασία σύνδεσής τους αναλαμβάνεται εξ' ολοκλήρου από τις τοπικές υπηρεσίες Διανομής της ΔΕΗ και ως εκ τούτου δεν υπάρχει σαφής εικόνα στον ΔΕΣΜΗΕ για τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ τους.

Επιπλέον υπενθυμίζεται ότι ήδη έχει εκδοθεί σημαντικός αριθμός μη οριστικών Προσφορών Σύνδεσης στην Πελοπόννησο, η συνολική ισχύς των οποίων ξεπερνά την ισχύ των **1200 MW** εκ των οποίων **200 MW** έχουν ήδη υποβάλλει ΕΠΟ στο ΔΕΣΜΗΕ και αναμένουν την οριστικοποίησή τους, με την παροχή Δεσμευτικών Προσφορών Σύνδεσης.

Κατά συνέπεια, και με τα σημερινά δεδομένα, το δίκτυο της Πελοποννήσου εμφανίζεται «κορεσμένο», όσον αφορά την εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ, μέχρι την επέκταση του Συστήματος 400kV προς Πελοπόννησο.

2. Όσον αφορά τις μελλοντικές δυνατότητες, αυτές συναρτώνται με την πρόοδο των έργων 400 kV προς Πελοπόννησο. Η ανάπτυξη των 400kV στην Πελοπόννησο περιλαμβάνει δύο ομάδες έργων, με αφετηρία το ΚΥΤ Μεγαλόπολης:

- Η **Ομάδα Α** των έργων περιλαμβάνει το νέο ΚΥΤ στη Μεγαλόπολη, τη ΓΜ 400kV Μεγαλόπολη-Πάτρα, το νέο ΚΥΤ στην Πάτρα και τη σύνδεση αυτού με το υφιστάμενο Σύστημα 400kV στην πλευρά του Αντίρριου.
- Η **Ομάδα Β** των έργων αφορά τη σύνδεση του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου με ΓΜ 400kV με ενδιάμεσο νέο ΚΥΤ στην Κόρινθο.

Σε αμφότερες τις Ομάδες Α και Β υφίστανται καθυστερήσεις (λόγω εντονότατων αντιδράσεων των τοπικών κοινωνιών και φορέων στις περιοχές όπου τα έργα αυτά υλοποιούνται και λόγω αδειοδοτικών προβλημάτων). Πιο συγκεκριμένα, δεν έχει χορηγηθεί η ΕΠΟ για τη ΓΜ 400kV Μεγαλόπολη – Πάτρα (η αντίστοιχη ΜΠΕ έχει κατατεθεί από τον Ιούλιο του 2010) ώστε να ξεκινήσουν οι απαιτούμενες απαλλοτριώσεις, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία απαλλοτριώσεων για τη ΓΜ 400kV ΚΥΤ Πάτρας – Σύστημα (αναμένεται να ολοκληρωθεί στο τέλος του 2012), ενώ εξακολουθούν οι έντονες αντιδράσεις κατά της χωροθέτησης του ΚΥΤ Κορίνθου και της διέλευσης των διασυνδετικών ΓΜ 400kV και 150kV παρά τη λήψη της ΠΠΕΑ (η ΜΠΕ κατατέθηκε το Μάιο του 2011). Συμπερασματικά και σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο γ' σχετικό, φαίνεται ότι σε κάθε περίπτωση η κατασκευή των έργων της Ομάδας Α αναμένεται να προηγηθεί σημαντικά αυτών της Β. Τα έργα της ομάδας Α, με εξαίρεση το ΚΥΤ Πάτρας, αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός της επόμενης τριετίας (μέχρι το τέλος του 2015).

Η ολοκλήρωση των έργων της **Ομάδας Α** δύναται να επιτρέψει τη σύνδεση εγκατεστημένης ισχύος **1500MW** περίπου (συνολικά, δηλαδή μόνο 400MW

επιπλέον περίπου από τις σημερινές δυνατότητες, όπως αναφέρεται και στη μελέτη του β' σχετικού), ενώ η κατασκευή σε μεταγενέστερο χρόνο των έργων της **Ομάδας Β** θα επιτρέψει την εγκατάσταση ΑΠΕ συνολικής ισχύος **2200MW** στην Πελοπόννησο.

Τα ανωτέρω όρια αφορούν κατάλληλο σχήμα παραγωγής το οποίο περιλαμβάνει συνδυασμό της υφιστάμενης συμβατικής παραγωγής στην Πελοπόννησο και των νέων υπό ένταξη μονάδων στην περιοχή Αγ. Θεοδώρων και στη Μεγαλόπολη. Σε όλες τις περιπτώσεις, η παραγωγή των θερμικών μονάδων τίθεται στο τεχνικό τους ελάχιστο, όταν αυτό απαιτείται, ώστε να μεγιστοποιείται η αιολική διείσδυση. Επισημαίνεται ότι η ένταξη της νέας μονάδας Μεγαλόπολη V εγκατεστημένης ισχύος 811MW (τεχνικού ελαχίστου 237,5MW) δυσχεραίνει περαιτέρω την κατάσταση καθώς οι μονάδες I και II στη Μεγαλόπολη που αποσύρθηκαν είχαν χαμηλότερο τεχνικό ελάχιστο που ήταν αθροιστικά 132MW.

3. Δεδομένου ότι μεγάλος αριθμός έργων ΑΠΕ φαίνεται να καθυστερεί σημαντικά λόγω και των γνωστών προβλημάτων χρηματοδότησης και προκειμένου να μην ανακοπεί η ροή των διαδικασιών αδειοδότησης των έργων ΑΠΕ και να διευκολυνθεί η επίτευξη στόχων του 2020, ο ΔΕΣΜΗΕ προτείνει την εφαρμογή των εξής:

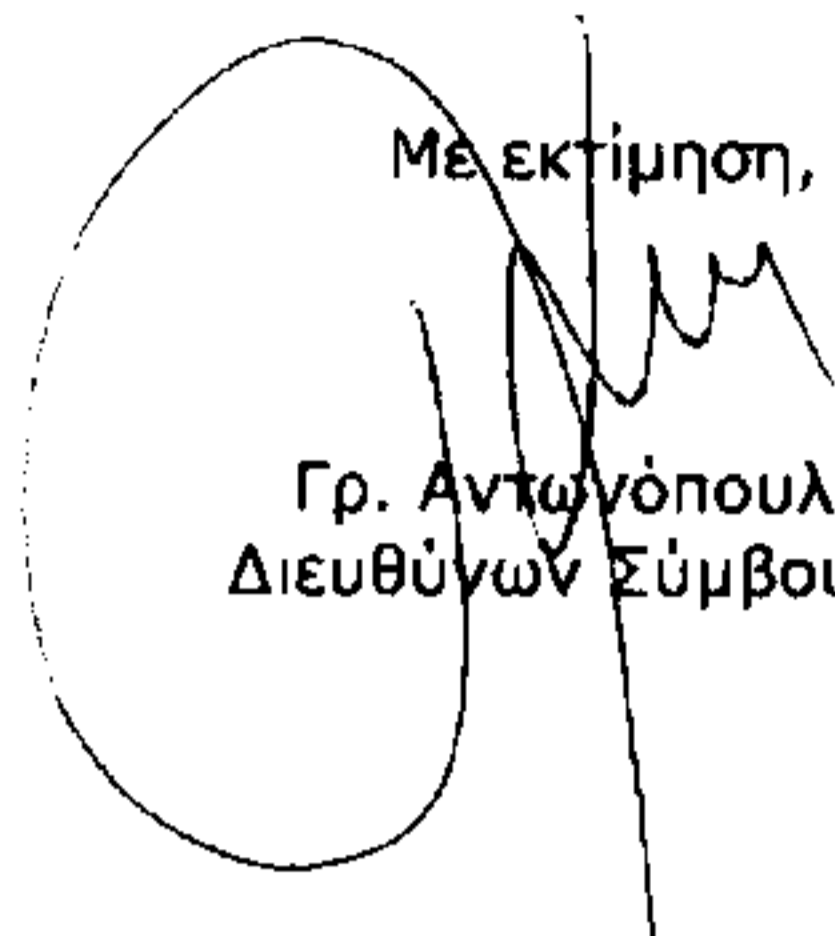
α) Να εξεταστούν εκ μέρους σας όλες οι Άδειες Παραγωγής των παραγωγών που έχουν λάβει ΕΠΟ και δεσμευτική προσφορά σύνδεσης όσον αφορά στην πρόοδο απόκτησης Άδειας Εγκατάστασης και προοπτικής υλοποίησης, καταρχήν με βάση τα στοιχεία προόδου που σύμφωνα με την Άδεια υποχρεούνται να σας υποβάλουν ανά 6-μηνο ή και να ζητηθούν πρόσθετες διευκρινίσεις. Στην περίπτωση που διαπιστώνεται ότι δεν υπάρχει ικανοποιητική πρόοδος να τίθεται θέμα ανάκλησης και προ της 4-ετούς προθεσμίας ή τουλάχιστον να αναστέλλεται η δεσμευτική προσφορά σύνδεσης .

β) ο ΔΕΣΜΗΕ να προχωρήσει, και παρά το ενδεχόμενο ρίσκο, στην έκδοση δεσμευτικών Προσφορών Σύνδεσης μέχρι του ορίου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ της τάξεως των **2000MW**. Επισημαίνεται ότι το παραπάνω όριο προκύπτει μετά την αφαίρεση περιθωρίου της τάξεως των **200 MW**, ώστε να ικανοποιηθούν μικρές εγκαταστάσεις ΑΠΕ στην περιοχή (οι οποίες δεν εντάσσονται στην αδειοδοτική διαδικασία που εμπλέκει το ΔΕΣΜΗΕ και κατά συνέπεια δε μπορούν να ληφθούν υπόψη στις μελέτες ασφαλούς διείσδυσης). Είναι προφανές ότι εφόσον για οποιοδήποτε λόγο υπάρξει όρση αδειών παραγωγής ή λήξη των προσφορών σύνδεσης για έργα ΑΠΕ στην Πελοπόννησο, ο ΔΕΣΜΗΕ θα προχωρήσει στην έκδοση νέων δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης ισόποσης ισχύος.

γ) Δεδομένου ότι οι δεσμεύσεις που αναλαμβάνει ο ΔΕΣΜΗΕ υιοθετώντας την πιο πάνω πρακτική είναι πέραν των τρεχουσών δυνατοτήτων του Συστήματος, ο ΔΕΣΜΗΕ ζητά δια της παρούσης την έγκρισή σας ώστε στις από τούδε και στο εξής στις εκδιδόμενες δεσμευτικές Προσφορές Σύνδεσης και τις υπογραφόμενες Συμβάσεις Σύνδεσης και Εμπορικές Συμβάσεις έργων ΑΠΕ που αφορούν την περιοχή Πελοποννήσου, να τίθεται ρητά όρος που θα προβλέπει ότι δεν θα καταβάλλεται πρόσθετη αποζημίωση για τυχούσες περικοπές ενέργειας που θα επιβληθούν (κατά το άρθρο 5 παράγραφος 4 του Ν.3851/2010) εφόσον οι περικοπές αυτές προκαλούνται λόγω υπερβάσεως του εκάστοτε διαμορφωμένου ορίου ικανότητας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ στην περιοχή και το οποίο θα ανακοινώνεται έγκαιρα. Τούτο θα ισχύει μέχρι της ολοκλήρωσης των προβλεπόμενων στη ΜΑΣΜ έργων του Συστήματος.

Είμαστε στη διάθεσή σας για περαιτέρω διευκρινίσεις και κάθε απαραίτητη συνεννόηση προκειμένου να προχωρήσουμε περαιτέρω στην έκδοση δεσμευτικών

Προσφορών Σύνδεσης και να υπάρξει σχετική ενημέρωση των ενδιαφερομένων μέσω της ιστοσελίδας μας.

Με εκτίμηση,  
  
Γρ. Αντωνόπουλος  
Διευθύνων Σύμβουλος

**Κοινοποίηση:**

- ΥΠΕΚΑ / Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ
- ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

**HP Color LaserJet**

# Fax Confirmation Report

2103727488  
9-Jan-2012 14:38

Job	Date	Time	Type	Identification	Duration	Pages	Result
126	9/ 1/2012	14:35:37	Receive	2109466766	2:42	4	OK