

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 699/2012

Χαρακτηρισμός της Πελοποννήσου ως περιοχής με κορεσμένο δίκτυο για απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ, διαπίστωση ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ στην περιοχή αυτή

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 1^η Αυγούστου 2012**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ΦΕΚ 179 Α' /22.08.2011.
2. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας», ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999, όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006, όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις του ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής», ΦΕΚ Α' 85/4.6.2010.
5. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας», ΦΕΚ Α' 45, όπως ισχύει.
6. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Απόφαση ΡΑΕ 57/2012, ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012, όπως ισχύει.
7. Την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. Α.Υ./Φ1/οικ.19598/01.10.2010 «Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» (ΦΕΚ Β' 1630/11.10.2010).
8. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 Απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» (ΦΕΚ Β' 2373/25.10.2011) (εφεξής «Κανονισμός Αδειών») και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 8.
9. Την ισχύουσα ΜΑΣΜ 2010-2014 (Υ.Α. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.18/1714/21182/29.11.2010).

10. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-100407/11.11.2009 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ με θέμα «Ικανότητα απορρόφησης αιολικής Παραγωγής στην Πελοπόννησο».
11. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-149055/09.01.2012 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ με θέμα «Εισήγηση σχετικά με τον κορεσμό του δικτύου στην Πελοπόννησο».
12. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-50084/10.02.2012 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Δυνατότητες του δικτύου της Πελοποννήσου για απορρόφηση ισχύος από ΑΠΕ».
13. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-153641/21.03.2012 έγγραφο της ΔΕΗ, ως Διαχειριστή του Δικτύου, με θέμα «Δυνατότητες του δικτύου της Πελοποννήσου για απορρόφηση ισχύος ΑΠΕ».
14. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-153702/22.03.2012 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ με θέμα «Πρόταση Αναστολής έκδοσης οριστικών Προσφορών Σύνδεσης έργων ΑΠΕ που αφορούν την περιοχή της Πελοποννήσου».
15. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-153717/23.03.2012 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ με θέμα «Συνοπτική έκθεση προόδου κρίσιμων έργων ΜΑΣΜ».
16. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-50671/28.03.2012 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Δυνατότητες του δικτύου της Πελοποννήσου για απορρόφηση ισχύος από ΑΠΕ».
17. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-154763/11.04.2012 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ με θέμα «Κατάσταση Προσφορών Σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Πελοπόννησο».
18. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-157230/01.06.2012 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Δυνατότητες του δικτύου της Πελοποννήσου για απορρόφηση ισχύος από ΑΠΕ».
19. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-159949/24.07.2012 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ με θέμα «10ετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.».

Σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού Αδειών, με αποφάσεις της ΡΑΕ που εκδίδονται μετά από σχετικές εισηγήσεις του Διαχειριστή, ορίζονται περιοχές του Συστήματος με δίκτυα που κρίνονται ως κορεσμένα για την απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ. Με τις αποφάσεις αυτές, διαπιστώνονται τα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στις περιοχές αυτές, καθώς και η υπέρβασή τους σε περίπτωση έκδοσης επόμενων δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης, λαμβάνοντας υπόψη τις ήδη χορηγηθείσες.

Επειδή, σύμφωνα με τη σχετική εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ (Σχετ. 11), «*η μέγιστη ισχύς ΑΠΕ που μπορεί να εγκατασταθεί στο Σύστημα της Πελοποννήσου, πριν από τη θέση σε ισχύ της επέκτασης του Συστήματος των 400 kV στην Πελοπόννησο, ανέρχεται σε περίπου 1100 MW*».

Επειδή, ωστόσο σύμφωνα με το νεότερο έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. του Σχετ. 19, το όριο εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ (όριο ασφαλούς απορρόφησης ισχύος) στο υφιστάμενο Σύστημα της Πελοποννήσου, είναι περίπου **1100 MW για αιολικούς σταθμούς και 400 MW για φωτοβολταϊκούς (Φ/Β) σταθμούς**.

Επειδή, σύμφωνα με το ως άνω έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η ολοκλήρωση των έργων που περιλαμβάνουν:

- (α) το νέο ΚΥΤ στη Μεγαλόπολη,
- (β) τη Γραμμή Μεταφοράς (ΓΜ) 400 kV Μεγαλόπολη-Πάτρα,
- (γ) το νέο ΚΥΤ στην Πάτρα και τη σύνδεση αυτού με το υφιστάμενο Σύστημα 400 kV στην πλευρά του Αντιρρίου, και
- (δ) τη σύνδεση του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου με ΓΜ 400 kV με ενδιάμεσο νέο ΚΥΤ στην Κόρινθο,

αναμένεται να επιτρέψει την εγκατάσταση έργων Α/Π συνολικής ισχύος της τάξης των **2200 MW** στην Πελοπόννησο. Από τη συνοπτική δε έκθεση προόδου κρίσιμων έργων ΜΑΣΜ του ΑΔΜΗΕ (Σχετ. 15), προκύπτει ότι παρατηρούνται καθυστερήσεις στην επέκταση του Συστήματος των 400 kV στην Πελοπόννησο.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ του ως άνω Σχετ. 11, αλλά και τη σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του Δικτύου (Σχετ. 13), **η συνολική ισχύς από σταθμούς ΑΠΕ** στην Πελοπόννησο, αρμοδιότητας ΔΕΣΜΗΕ (πλέον ΑΔΜΗΕ) για παροχή Όρων Σύνδεσης, **είτε είναι σε λειτουργία είτε έχουν λάβει δεσμευτικούς όρους σύνδεσης**, είναι περίπου **1500 MW**.

Συγκεκριμένα, στο δίκτυο Μέσης και Υψηλής Τάσης της Πελοποννήσου, η ισχύς των σταθμών ΑΠΕ ανά τεχνολογία διαμορφώνεται ως εξής:

- 351,95 MW αιολικά σε λειτουργία
- 705,5 MW αιολικά με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης
- 46,72 MW φωτοβολταϊκά σε λειτουργία
- 348,43 MW φωτοβολταϊκά με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης
- 30,02 MW μικρά υδροηλεκτρικά σε λειτουργία
- 11,33 MW μικρά υδροηλεκτρικά με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης

Τα ως άνω επαληθεύονται από τα στοιχεία τα οποία έχουν περιέλθει σε γνώση της ΡΑΕ στο πλαίσιο της άσκησης της αρμοδιότητάς για την παρακολούθηση της πορείας αδειοδότησης και υλοποίησης έργων ΑΠΕ, καθώς και της τήρησης των όρων των αδειών από τους κατόχους αυτών.

Επίσης, η συνολική ισχύς των σταθμών ΑΠΕ **με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης από τη ΔΕΗ ως Διαχειριστή του Δικτύου (πλέον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)**, που αφορούν απαλλασσόμενους της αδειοδοτικής διαδικασίας σταθμούς προ και μετά του ν. 3851/2010, συμπεριλαμβανομένων τόσο των λειτουργούντων σταθμών όσο και των μη λειτουργούντων σταθμών με σύμβαση αγοραπωλησίας, στον γεωγραφικό χώρο της Πελοποννήσου, ανέρχεται σε περίπου **400 MW** και αναλύεται ως εξής:

- 27,92 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί ιδιωτών έως 100 kW
- 41,28 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί αγροτών έως 100 kW
- 125,5 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί ιδιωτών άνω των 100 kW
- 2 MW σταθμοί βιομάζας
- 21,59 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί του Ειδικού καταλόγου έως 1 MW
- 17,81 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί που ήταν εκκρεμή αιτήματα της ΡΑΕ και περιήλθαν στην αρμοδιότητα του Διαχειριστή Δικτύου
- 90,76 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί έως 100 kW με απόφαση εξαίρεσης ΡΑΕ ή απαλλαγή
- 16,57 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί άνω των 100 kW και μέχρι 150 kW με απόφαση εξαίρεσης ΡΑΕ ή απαλλαγή
- 50,77 MW φωτοβολταϊκοί σταθμοί του Ειδικού Προγράμματος

Επειδή, η εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ (Σχετ. 11) εκδόθηκε κατ' εφαρμογή της διάταξης της παραγράφου 2 του άρθρου 8 του Κανονισμού Αδειών. Ο δε υπολογισμός του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στην εν λόγω εισήγηση βασίστηκε σε μεθοδολογία και παραδοχές που περιγράφονται λεπτομερώς στην από 11.11.2009 Μελέτη του ΔΕΣΜΗΕ του Σχετ. 10, λαμβάνοντας υπόψη και το

επενδυτικό ενδιαφέρον, όπως αυτό αποτυπώνεται στις υφιστάμενες αιτήσεις για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, και αφορούν στην Πελοπόννησο.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, διαπιστώνεται ότι με τις ήδη χορηγηθείσες δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης, σε σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στα δίκτυα της Πελοποννήσου, τα ανωτέρω όρια έχουν καλυφθεί.

Επειδή, όπως αναφέρεται στην ως άνω Μελέτη του ΔΕΣΜΗΕ, η αύξηση της διείσδυσης των Φ/Β σταθμών στην Πελοπόννησο δεν επηρεάζει ιδιαίτερα τα αποτελέσματα της μελέτης. Επομένως, εκτιμάται ότι και η επιπλέον ισχύς Φ/Β σταθμών για την οποία έχουν δοθεί δεσμευτικές προσφορές δύναται να εγχύεται με ασφάλεια στο δίκτυο της Πελοποννήσου.

Αποφασίζει:

1. Διαπιστώνει ως όριο ασφαλούς απορρόφησης ισχύος, από σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο δίκτυο μεταφοράς και διανομής της Πελοποννήσου, περιλαμβανομένου και του τμήματος του ΕΣΜΗΕ κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου, δηλ. προς Πελοπόννησο, τα **1900 MW**.

2. Το χαρακτηρισμό της Πελοποννήσου ως περιοχής με κορεσμένο δίκτυο για απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ, δεδομένης της υπέρβασης των ως άνω ορίων από τις ήδη εκδοθείσες δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης για έργα ΑΠΕ.

3. Από τη δημοσίευση της παρούσας Απόφασης της ΡΑΕ:

- i. Δεν υποβάλλονται νέες αιτήσεις (ή αιτήματα τροποποίησης με αντικείμενο την αύξηση ισχύος) για χορήγηση Άδειας Παραγωγής από σταθμούς ΑΠΕ, εκτός αν αυτές αφορούν σε σταθμούς, η σύνδεση των οποίων προτείνεται να πραγματοποιηθεί σε περιοχές με μη κορεσμένο δίκτυο, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 8 του Κανονισμού Αδειών. Σε κάθε άλλη περίπτωση, η αίτηση απορρίπτεται ως απαράδεκτη, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 (α) του άρθρου 4 του Κανονισμού Αδειών.
- ii. Δεν υποβάλλονται νέα αιτήματα χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης προς το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής (βλ. άρθρο 4 ν.3468, όπως ισχύει) και συνδέονται στην περιοχή του κορεσμένου δικτύου.
- iii. Για την αξιολόγηση εκκρεμών αιτημάτων χορήγησης δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ, εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του Κανονισμού Αδειών.
- iv. Δεν εκδίδονται βεβαιώσεις για αύξηση ισχύος έως 10% σύμφωνα με την διάταξη του 3^{ου} εδαφίου της παραγράφου 5 περ. (α) του άρθρου 3 του ν.3468/2006, όπως ισχύει.

4. Εντός δέκα (10) εργασίμων ημερών, οι ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να αναρτήσουν, σε εμφανές σημείο στους ιστοτόπους τους, τις καταστάσεις αιτημάτων και προσφορών σύνδεσης κάθε είδους (δεσμευτικών, μη δεσμευτικών), τεχνολογίας και κατηγορίας παραγωγού για σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου. Οι καταστάσεις αυτές θα είναι υπό μορφή αρχείων τύπου EXCEL ώστε να είναι δυνατή η επεξεργασία τους από τυχόν ενδιαφερόμενους.

Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και κοινοποιείται στην Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Αθήνα, 1/8/2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος