



Πειραιώς 132  
118 54 Αθήνα  
Τηλ.: 210-3727400  
Fax: 210-3255460  
E-mail: [info@rae.gr](mailto:info@rae.gr)  
Web: [www.rae.gr](http://www.rae.gr)

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ 1291/2011

### Περιθώριο ανάπτυξης φωτοβολταϊκών σταθμών στην Εύβοια.

#### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, τη 12η Οκτωβρίου 2011 και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», (ΦΕΚ Α' 179).
2. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας» (ΦΕΚ Α' 45), όπως ισχύει.
3. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΙΑΝ Δ6/Φ1/οικ.5707/13.3.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και μέσω ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β' 448), (εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).
4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας– (ΦΕΚ Β' 655/17.5.2005), όπως ισχύει και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 266, 272 και 303 (εφεξής ο «ΚΔΣ&ΣΗΕ»).
5. 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), όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 3 παρ. 5α και το άρθρο 14.
6. Την υπ' αριθμ. 96/24.5.2007 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός περιοχών με κορεσμένα δίκτυα, προσδιορισμός περιθωρίων ανάπτυξης σταθμών ΑΠΕ σε αυτές, καθορισμός μεθοδολογίας επιμερισμού της ισχύος και πρόσκληση για υποβολή αιτήσεων για χορήγηση απόφασης εξαίρεσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των παρ. 1 και 2 του άρθρου 4 και της παρ. 1 του άρθρου 23 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β' 448/2007).
7. 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' 85/04.06.2010) και ιδίως την παρ. 12 του άρθρου 2 (η οποία τροποποιεί το άρθρο 4 του ν. 3468/2006), σχετικά με τη δυνατότητα της ΡΑΕ για χορήγηση νέων αδειών παραγωγής σε περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως 'κορεσμένες'.

8. Την υπ' αριθ. πρωτ. Α.Υ./Φ1/οικ19598/1.10.2010 Απόφαση ΥΠΕΚΑ σχετικά με την «*επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στον χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ*».
9. Την ΚΥΑ «*Ειδικό Πρόγραμμα ανάπτυξης ΦΒ συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων*» ΦΕΚ Β' 1079/04.06.2009.
10. Την υπ' αριθμ. 1252/29.7.2010 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «*Τροποποίηση του προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών*» (ΦΕΚ Β' 694/2007), όπως ισχύει.
11. Την υπ' αριθμ. 1253/10.11.2010 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «*Αξιοποίηση των περιθωρίων ισχύος για φωτοβολταϊκούς σταθμούς στα Διασυνδεδεμένα Νησιά από σταθμούς που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα της παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, καθώς και από σταθμούς που εμπίπτουν στην παράγραφο 1 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει*».
12. Την από 24.12.2010 απόφαση Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.27904 της ΥΠΕΚΑ με θέμα «*Τροποποίηση της Δ6/Φ1/οικ.8684/24.4.2007 (ΦΕΚ Β' 694) απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε με την Δ6/Φ1/οικ.15450/18.7.2007 (ΦΕΚ Β' 1276) απόφαση του υπουργού Ανάπτυξης για την Έγκριση της Α' Φάσης του κατ' άρθρο 14. παρ.1 του ν.3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών*» (ΦΕΚ Β' 2143/2010).
13. Την υπ' αριθμ. 21/2011 Γνωμοδότηση ΡΑΕ προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «*Έκδοση του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α κατ' εφαρμογή της παραγράφου 3 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129)*»
14. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-143115/30.8.2011 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «*Αίτημα για διεύρυνση του περιθωρίου ισχύος για Φ/Β σταθμούς στην Εύβοια*».
15. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-144237/26.9.2011 εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ με θέμα «*Διερεύνηση περιθωρίου απορρόφησης ισχύος από Φ/Β σταθμούς στην Εύβοια*».

### ΣΚΕΦΤΗΚΕ ΩΣ ΕΞΗΣ :

**Επειδή,** σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 96/2007 απόφαση της ΡΑΕ, η περιοχή της Εύβοιας έχει χαρακτηριστεί ως περιοχή με κορεσμένο δίκτυο για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ. Ωστόσο, με την υπ' αριθμ. 1253/2010 Απόφαση ΡΑΕ και σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 4 και 23 του Κανονισμού Αδειών, η ΡΑΕ διαπίστωσε περιθώριο απορρόφησης ισχύος και αποφάσισε την αξιοποίηση αυτού από φωτοβολταϊκούς (Φ/Β) σταθμούς σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα σε ως άνω απόφαση και την απόφαση Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.27904 της ΥΠΕΚΑ (ΦΕΚ Β' 2143/2010). Ειδικότερα, η ΡΑΕ διαπίστωσε, μεταξύ άλλων, περιθώριο απορρόφησης ισχύος ίσο με 12 MW επί της νήσου Εύβοιας και από 4 MW σε κάθε ένα από τα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά (Άνδρο και Τήνο).

**Επειδή,** η ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστής Δικτύου, με την ανωτέρω υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-143115/30.8.2011 επιστολή της, ζήτησε διεύρυνση του περιθωρίου ισχύος για Φ/Β σταθμούς στην Εύβοια και η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., με την ανωτέρω υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-144237/26.9.2011 εισήγησή της προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Διερεύνηση περιθωρίου απορρόφησης ισχύος από Φ/Β σταθμούς στην Εύβοια*», εκτίμησε ότι:

(α) Υφίσταται δυνατότητα εγκατάστασης Φ/Β σταθμών, συνολικής ισχύος της τάξεως των 8 MW ( $O_N$ ) στη νότια Εύβοια και τις διασυνδεδεμένες Κυκλάδες (Άνδρος, Τήνος) και

(β) στην υπόλοιπη Εύβοια υφίσταται σημαντικό περιθώριο εγκατάστασης επιπλέον σταθμών παραγωγής, (άνω των 200 MW) όλων των τεχνολογιών. Το περιθώριο αυτό απορρόφησης ισχύος διαπιστώνεται και βάσει άλλων σχετικών εγγράφων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-137469/8.5.2011 και ΡΑΕ/Ι-141763/28.7.2011). Το εν λόγω περιθώριο προκύπτει, μεταξύ άλλων και από το υπό υλοποίηση έργο σύνδεσης της υπό κατασκευή μονάδας Συνδυασμένου

Κύκλου της ΔΕΗ Α.Ε. (ΑΛΙΒΕΡΙ V, καθαρής ισχύος 416 MW) μέσω ΓΜ 400kV στο Σύστημα (ΓΜ ΚΥΤ ΛΑΡΥΜΝΑΣ – ΚΥΤ ΑΓ. ΣΤΕΦΑΝΟΥ).

**Επειδή**, με το ν. 3734/2010 εισήχθη νέα κατηγορία σταθμών, καθώς θεσπίστηκε Ειδικό Πρόγραμμα Φ/Β σταθμών σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων, το οποίο εγκρίθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν της υπ' αριθ. 166/2009 γνώμης της ΡΑΕ (εφεξής το «Ειδικό Πρόγραμμα Φ/Β»). Η εν λόγω κατηγορία τυγχάνει ιδιαίτερης μεταχείρισης βάσει της από 1.10.2010 απόφασης ΥΠΕΚΑ (Α.Υ./Φ1/οικ19598 σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ), εξαιρούμενη από τη δυνατότητα αναστολής της διαδικασίας αδειοδότησής της.

**Επειδή**, στις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με τον ν. 3851/2010, προβλέπεται ότι «Κατά την έκδοση της απόφασης που προβλέπεται στα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης α) της παρ. 5 του άρθρου 3 με την οποία καθορίζεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, η ισχύς αυτή κατανέμεται μεταξύ των σταθμών της παρ. 1 του παρόντος άρθρου και των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. για τους οποίους απαιτείται άδεια παραγωγής με βάση το επενδυτικό ενδιαφέρον που εκδηλώθηκε». Από τις διατάξεις αυτές συνάγεται ότι η ΡΑΕ έχει αρμοδιότητα για την κατανομή της ως άνω ισχύος ανάλογα με τις κατηγορίες των σταθμών. Ως εκ τούτου κατ' εφαρμογή της παραγράφου 5 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, κατά την ως άνω κατανομή, η ΡΑΕ οφείλει να λάβει υπόψη και την ειδική κατηγορία σταθμών που προβλέπεται δηλαδή, τις Φ/Β εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα για Φ/Β εγκαταστάσεις σε στέγες, ιδίως στο βαθμό που η αξιοποίηση των Φ/Β συστημάτων σε μικρές εγκαταστάσεις πλεονεκτεί σε σχέση με την ανάπτυξη μεγάλων σταθμών Φ/Β (συνδέονται κοντά στην κατανάλωση και συνεπώς δημιουργούνται οφέλη για το δίκτυο και τους καταναλωτές – περιορισμένα έργα σύνδεσης, μείωση απωλειών, κλπ.)

**Επειδή**, αναφορικά με το περιθώριο απορρόφησης στη νότιο Εύβοια (νοτίως του Υ/Σ Αλιβερίου, συμπεριλαμβανομένων των διασυνδεδεμένων νησιών Άνδρου και Τήνου) γίνεται αποδεκτή η εισήγηση της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

**Επειδή**, μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας που προβλέπεται στην παρ. 5(γ) του άρθρου 4 του ν. 3468/2006 για τη χορήγηση αδειών παραγωγής προκειμένου να καλυφθεί το προτεινόμενο από τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., περιθώριο, κρίνεται σκόπιμο να διευρυνθεί το περιθώριο ισχύος για Φ/Β σταθμούς στην περιοχή της Εύβοιας βορείως και ανατολικά του Υ/Σ Αλιβερίου, καθώς υπάρχει άμεσα δυνατότητα ανάπτυξης Φ/Β σταθμών σύμφωνα με την παράγραφο 1 της Απόφασης Υπουργού ΠΕΚΑ με αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.27904 (ΦΕΚ Β'2143) και του Ειδικού Προγράμματος Φ/Β στην περιοχή αυτή.

**Επειδή**, ο υπολογισμός του ορίου απορρόφησης ισχύος από φ/β σταθμούς βορείως και ανατολικά του Υ/Σ του Αλιβερίου, γίνεται κατ' αναλογία με τη διεύρυνση που προτείνει ο ΔΕΣΜΗΕ στην ανωτέρω υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-144237/26.9.2011 εισήγησή του για την νότια Εύβοια και τις διασυνδεδεμένες Κυκλάδες (Άνδρος, Τήνος). Προς το σκοπό αυτό σημειώνεται ότι βάσει των στοιχείων της εγκεκριμένης ΜΑΣΜ περιόδου 2010-2014 η αιχμή της ζήτησης φορτίου,  $P_B$ , στους Υποσταθμούς Διανομής στην ανωτέρω περιοχή (Υ/Σ ΑΙΔΗΨΟΣ, ΜΑΝΤΟΥΔΙ, ΧΑΛΚΙΔΑ Ι, ΧΑΛΚΙΔΑ ΙΙ, ΨΑΧΝΑ) υπολογίζεται σε 131 MW για το έτος 2010, ενώ η αντίστοιχη αιχμή,  $P_N$  για τους Υ/Σ νοτίως του Αλιβερίου (ΑΛΙΒΕΡΙ, ΚΑΡΥΣΤΟΣ, ΛΙΒΑΔΙ, ΑΝΔΡΟΣ, ΤΗΝΟΣ) υπολογίζεται σε 44 MW. Με βάση τα προηγούμενα, το κατά τα ως άνω διευρυμένο όριο, για την περιοχή της Εύβοιας βορείως και ανατολικά του Υ/Σ του Αλιβερίου, υπολογίζεται ως  $P_B * (O_N/P_N)$  και προκύπτει να ισούται με **24 MW**, δεδομένου ότι ο παράγων  $O_N$ , όπως προαναφέρθηκε ισούται με 8 MW.

**Επειδή**, οι δυνατότητες απορρόφησης της ισχύος που εγχύεται στα δίκτυα ηλεκτρισμού στην περιοχή της Εύβοιας από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι περιορισμένες. Επίσης, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, στην περίπτωση που πρόσθετο περιθώριο

απορρόφησης ισχύος δημιουργείται μετά από κατάλληλες επεκτάσεις του Συστήματος, το σχετικό κόστος αυτών των επεκτάσεων επιμερίζεται στους συνδεδεμένους σταθμούς σύμφωνα με τις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις. Εν προκειμένω, αυτό το κόστος, για την πρόσβαση των ανωτέρω σταθμών στα δίκτυα της Εύβοιας, λογίζεται πέραν του κόστους σύνδεσης που απαιτείται για τη σύνδεση των σταθμών από το όριο των εγκαταστάσεων των μέχρι το Σύστημα ή το διασυνδεδεμένο Δίκτυο, και το οποίο κόστος σύνδεσης προσδιορίζεται στην Προσφορά Σύνδεσης που καταρτίζει ο αρμόδιος Διαχειριστής.

## Για τους λόγους αυτούς

### Αποφασίζει:

1. Σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 1253/2010 Απόφασης ΡΑΕ, με την οποία διαπιστώθηκε, μεταξύ άλλων, περιθώριο απορρόφησης ισχύος ίσο με 12 MW επί της νήσου Εύβοιας και από 4 MW σε κάθε ένα από τα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά (Άνδρο και Τήνο), την αύξηση του ως άνω περιθωρίου κατά 32 MW, το οποίο επιμερίζεται ως εξής:

α. 8 MW για Φ/Β σταθμούς που συνδέονται επί της νήσου Εύβοιας στην περιοχή νοτίως του Υ/Σ Αλιβερίου (συμπεριλαμβανομένων των διασυνδεδεμένων νησιών Άνδρου και Τήνου) και το οποίο θα αφορά ιδίως σε Φ/Β έργα του Ειδικού Προγράμματος Φ/Β σταθμών σε κτιριακές εγκαταστάσεις, όπως δώματα και στέγες κτιρίων.

β. 24 MW για Φ/Β σταθμούς που συνδέονται επί της νήσου Εύβοιας, μη συμπεριλαμβανομένης της ανωτέρω περιοχής νοτίως του Υ/Σ Αλιβερίου.

2. Ότι σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις θα προσδιορισθεί το επιπλέον κόστος για την πρόσβαση των ανωτέρω σταθμών στα δίκτυα της Εύβοιας, πέραν του κόστους σύνδεσης που απαιτείται για τη σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων των σταθμών μέχρι το Σύστημα ή το διασυνδεδεμένο Δίκτυο, γεγονός το οποίο δε δύναται να αποτελεί αποτρεπτικό παράγοντα για τους αρμόδιους Διαχειριστές προκειμένου για τη χορήγηση Προσφορών Σύνδεσης σε ενδιαφερόμενους υποψήφιους Χρήστες.

3. Την κοινοποίηση της παρούσας στον αρμόδιο Διαχειριστή.

4. Η παρούσα Απόφαση να αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και να δημοσιευτεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

**Αθήνα 12/10/2011**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Δρ. Νίκος Βασιλάκος**