

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 75/2007

Α' Φάση Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών κατ' εξουσιοδότηση του Άρθρου 14 παρ. 1 του Ν.3468/2006

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 13η Απριλίου 2007 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/1999), και ιδίως το άρθρο 40.
2. Το ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/2006), και ιδίως τα άρθρα 3 παρ.4, 8 παρ. 4, 9,10,13 και 14 παρ.1&3.
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β'655/2005).
4. Την υπ' αριθ. Δ6/Φ1/οικ.18359/2006 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3 του ν. 3468/2006» (ΦΕΚ Β' 1442).
5. Την υπ' αριθ. Δ6/Φ1/οικ.1725/6.2.2007 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3 του ν. 3468/2006» (ΦΕΚ Β' 148).
6. Το από 7-09-2006 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. υπ' αριθ. πρωτ. ΓΔΝΣ/3916/07.09.2006 (ΡΑΕ/Ι-41299/07.09.2006) με θέμα «Περιθώριο φωτοβολταϊκής ισχύος ανά περιοχή και ανά αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών».
7. Το από 11-10-2006 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/6229/11.10.2006 (ΡΑΕ/Ι-42255/11.10.2006) με θέμα «Εισήγηση σχετικά με τον καθορισμό ηλεκτρικά κορεσμένων Περιοχών».
8. Την υπ' αριθ. 137/2006 Απόφαση της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-14463/04.08.2006) με θέμα «Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους του Άρθρου 40 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 ».
9. Την υπ' αριθ. 263/2006 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους του Άρθρου 40 παρ. 3 του Ν.2773/1999, για το τέταρτο τρίμηνο του έτους 2006».

10. Το γεγονός ότι δεν έχει εκδοθεί Απόφαση επί της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ.3 περ. γ' του ν. 2773/1999, κατά τη διάταξη του άρθρου 23 παρ. 20 του ν.3175/2003.
11. Τα διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία λειτουργίας του Συστήματος και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αναφορικά με την κατανάλωση ενέργειας και την Οριακή Τιμή του Συστήματος.
12. Τη συνολική ζήτηση ενέργειας, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία του έτους 2006 για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
13. Την εγκεκριμένη ΜΑΣΜ 2006-2010 (απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης Α.Π.Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/467/4214/18.04.2006).
14. Την υπ' αρ. 7301/21.3.2007 εισήγηση ειδικών επιστημόνων της ΡΑΕ.

Σκέφθηκε ως εξής:

1. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 14, παρ.1 του ν.3468/2006, *«Για την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, καταρτίζεται από τη Ρ.Α.Ε. και εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών. Το Πρόγραμμα αυτό, του οποίου η πρώτη φάση υλοποίησής του αρχίζει από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου και λήγει την 31.12.2020, αφορά την ανάπτυξη φωτοβολταϊκών σταθμών που εγκαθίστανται στην ελληνική επικράτεια, συνολικής ισχύος τουλάχιστον 500 MWpeak, για σταθμούς που συνδέονται με το Σύστημα, απευθείας ή μέσω Δικτύου και συνολικής ισχύος τουλάχιστον 200 MWpeak, για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών».*
2. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 14, παρ.3 του ν.3468/2006, *«Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγουν οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί οι οποίοι εντάσσονται στο Πρόγραμμα και η οποία απορροφάται από το Σύστημα, απευθείας ή μέσω Δικτύου ή από το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, γίνεται σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα του άρθρου 13».*
3. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 40 του ν.2773/1999, *«ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους σύμφωνα με τα Άρθρα 35, 36, 37, 38 και 39 Ν.2773/1999, μέσω Ειδικού Λογαριασμού τον οποίο διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος».* Σύμφωνα με το άρθρο 27 του ν. 3468/2006 όπου στην κείμενη νομοθεσία γίνεται παραπομπή στα άρθρα 35 έως 39 του ν. 2773/1999, όπως ισχύει, η παραπομπή αυτή λογίζεται ότι γίνεται στα άρθρα 9, 10, 12 και 13 του ν.3468/2006. Επίσης στο άρθρο 28 του ίδιου νόμου αναφέρεται ότι από την έναρξη ισχύος του ν.3468/2006 καταργούνται, μεταξύ των άλλων οι παράγραφοι 1, 2 και 3 του άρθρου 35 και τα άρθρα 36, 37, 38 και 39 του ν. 2773/1999.
4. Έσοδα του ως άνω Ειδικού Λογαριασμού είναι, μεταξύ άλλων, *«τα ποσά που καταβάλλει η Δ.Ε.Η. ως αποκλειστικός Προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών κατά τα οριζόμενα στα Άρθρα 36, 37 και 38»* του ίδιου Νόμου. *«Για τον υπολογισμό του ποσού αυτού ως τιμή ανά kWh λαμβάνεται το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής της Δ.Ε.Η. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της Ρ.Α.Ε.».*
5. Για τον υπολογισμό των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν.2773/1999 που προέρχονται από την υλοποίηση του Προγράμματος μέσω της διαδικασίας διευθέτησης των αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, λαμβάνονται υπόψη η εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, σταθμισμένης με την παραγωγή των φωτοβολταϊκών σταθμών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

6. Έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού είναι και τα ποσά που καταβάλλει η ΔΕΗ ΑΕ κατ' αναλογία της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών οι οποίοι εντάσσονται στο Πρόγραμμα, και η οποία απορροφάται από συστήματα των νησιών αυτών. Το σχετικό ποσό υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το μέσο μεταβλητό κόστος της ΔΕΗ ΑΕ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπως αυτό εγκρίνεται με αποφάσεις της ΡΑΕ, σταθμισμένο με την παραγωγή των φωτοβολταϊκών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
7. Το μέσο για όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ ΑΕ, υπολογίζεται στο πλαίσιο των διατάξεων του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999, ως το άθροισμα των εξής παραγόντων: α) του μέσου κόστους καυσίμου, β) του μέσου κόστους εκπομπών CO₂ και γ) του μέσου πρόσθετου μεταβλητού κόστους λειτουργίας των θερμικών μονάδων. Ειδικότερα, με τις υπ' αριθ. 137/2006 και 263/2006 αποφάσεις της ΡΑΕ καθορίστηκε σε 129,00 €/MWh και 123,58 €/MWh για το γ' και δ' τρίμηνο του 2006 αντίστοιχα.
8. Οι υπολογισμοί της παρούσας απόφασης για τη μέση ετήσια συνολική επιβάρυνση του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 του ν.2773/1999 γίνονται σε προϋπολογιστική βάση, λαμβάνοντας υπόψη την εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, την παραγωγή των φωτοβολταϊκών σταθμών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, τις τιμές του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σύμφωνα με τις ανωτέρω αποφάσεις της ΡΑΕ, τις ισχύουσες τιμές ενέργειας των μονάδων των άρθρων 9 και 10 ν. 3468/2006, και τις διαθέσιμες εκτιμήσεις ετήσιας παραγωγής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς και της συνολικής κατανάλωσης ενέργειας στην Επικράτεια (διαθέσιμα στοιχεία 2006).
9. Για τον υπολογισμό της ανωτέρω επιβάρυνσης γίνονται οι ακόλουθες παραδοχές:
 - Η αναμενόμενη ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκές μονάδες συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά λαμβάνεται ίση με 1300 MWh/MW.
 - Η μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος για τις ώρες έγχυσης των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, οι οποίες είναι ώρες μέσου και υψηλού φορτίου, έχει υπολογιστεί στα επίπεδα των 80 €/MWh θεωρώντας ότι στην τιμή αυτή έχει ενσωματωθεί και η αύξηση του κόστους λόγω των εκπομπών CO₂.
 - Η συνολική ζήτηση ενέργειας για την περίοδο Ιανουάριος-Δεκέμβριος 2006, σύμφωνα με το Μηνιαίο Δελτίο Ισοζυγίου ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, διαμορφώθηκε σε 54.206.812 MWh ενώ για την ίδια περίοδο για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά διαμορφώθηκε σε 5.104.765 MWh. Η ετήσια ποσοστιαία αύξηση του φορτίου αυτού, λαμβάνοντας υπόψη και τις προβλεπόμενες αυξήσεις του φορτίου του Δ/νου Συστήματος, σύμφωνα με την εγκεκριμένη ΜΑΣΜ, εκτιμήθηκε σε 3,5%.
 - Σύμφωνα με τις υπ' αριθ. 137/2006 και 263/2006 Αποφάσεις της ΡΑΕ, ένα εύλογο μέσο μεταβλητό κόστος της ΔΕΗ ΑΕ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά θεωρείται το ποσό των 120 €/MWh. Το ποσό αυτό λήφθηκε υπόψη και ως σταθμισμένο με την παραγωγή φωτοβολταϊκών ελλείπει αναλυτικότερων στοιχείων.
10. Με την υπ' αρ. πρωτ. Δ6/Φ1/οικ.22473/10.10.2006 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης έχει καθοριστεί ενιαία τιμή του Ειδικού Τέλους για όλες τις κατηγορίες Πελατών.
11. Η επιβάρυνση που δημιουργείται μέσω του ειδικού τέλους του αρ. 40, παρ.3 του ν. 2773/1999 και καταβάλλεται από κάθε Πελάτη, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, κατ' αναλογία της ηλεκτρικής ενέργειας που αυτός καταναλώνει, από την εγκατάσταση των νέων φωτοβολταϊκών σταθμών που προβλέπονται στο Πρόγραμμα, είναι μεγαλύτερη όσο αυξάνει η συνολική εγκατεστημένη ισχύς.

12. Η επιβάρυνση που δημιουργείται μέσω του ειδικού τέλους του αρ. 40, παρ.3 του ν. 2773/1999 και καταβάλλεται από κάθε Πελάτη, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, κατ' αναλογία της ηλεκτρικής ενέργειας που αυτός καταναλώνει, είναι μεγαλύτερη όσο νωρίτερα εγκατασταθούν οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί που εντάσσονται στο Πρόγραμμα, καθώς η επιβάρυνση επιμερίζεται σε μικρότερο συνολικό φορτίο. Μέσω του Προγράμματος κρίνεται σκόπιμο να αποφευχθεί υπερβολική επιβάρυνση του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 του ν. 2773/1999. Συνεπώς κρίνεται σκόπιμη μια χρονική κλιμάκωση της εγκατάστασης των φωτοβολταϊκών σταθμών στο πλαίσιο της πρώτης φάσης υλοποίησης τους Προγράμματος.
13. Η μέση ετήσια επιβάρυνση του ειδικού τέλους του άρθρου 40, του ν. 2773/1999, ανά Πελάτη συμπεριλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, προκύπτει με τον επιμερισμό της ετήσιας συνολικής επιβάρυνσης λόγω εφαρμογής του Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών προς τη συνολική ετήσια κατανάλωση. Εκτιμώντας ότι η συνολική επιβάρυνση του Ειδικού Τέλους από την εγκατάσταση του συνόλου της ισχύος των 500 MWpeak στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και της ισχύος των 200 MWpeak στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ανέρχεται στα επίπεδα των 4-5 €/MWh, ακόμα και στο τέλος της περιόδου, δηλαδή το 2020, όταν η συνολική κατανάλωση ενέργειας είναι η μεγαλύτερη δυνατή, κρίνεται σκόπιμο, στην πρώτη φάση υλοποίησης του Προγράμματος, και υπό τις παρούσες συνθήκες, η ισχύς που θα αδειοδοτηθεί για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα να μην υπερβεί το ποσοστό των 500 MW. Ειδικότερα για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, λαμβανομένου υπόψη ότι λόγω τεχνικών περιορισμών, η συνολική ισχύς των φωτοβολταϊκών σταθμών που είναι δυνατόν να αναπτυχθούν στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ανέρχεται σήμερα σε λιγότερο από 100 MWpeak, όπως προκύπτει από σχετικές μελέτες, κρίνεται ότι η ισχύς των 200 MWpeak που ορίζει ο νόμος ως ελάχιστη ισχύ φωτοβολταϊκών που εντάσσεται στο Πρόγραμμα θεωρείται ως η μέγιστη δυνατή λαμβανομένης υπόψη της αύξησης των φορτίων κατά τη διάρκεια της πρώτης φάσης του Προγράμματος.
14. Σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ.4 του ν.3468/2006, «...η άδεια παραγωγής χορηγείται για χρονικό διάστημα μέχρι είκοσι πέντε (25) ετών και μπορεί να ανανεώνεται, μέχρι ίσο χρόνο. Εάν εντός είκοσι τεσσάρων (24) μηνών και, στις περιπτώσεις της παραγράφου 9, εντός τριάντα έξι (36) μηνών, από τη χορήγηση της άδειας παραγωγής δεν έχει χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, η άδεια παραγωγής ανακαλείται...». Επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ.4 του ίδιου νόμου, «...η άδεια εγκατάστασης ισχύει για δύο (2) έτη και μπορεί να παρατείνεται, κατά ανώτατο όριο, για ίσο χρόνο, μετά από αίτηση του κατόχου της...». Με βάση τα ανωτέρω, και λαμβάνοντας υπόψη ότι οι σταθμοί που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής εγκαθίστανται σε σύντομο χρονικό διάστημα, λόγω της απλοποιημένης αδειοδοτικής διαδικασίας για αυτούς, ο ρυθμός εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών ακολουθεί, κατ' ανώτατο χρονικό όριο, τη χορήγηση αδειών παραγωγής με υστέρηση από δύο (2) έως τέσσερα (4) έτη.
15. Η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών αλλά και γενικότερα μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά το δυνατόν πλησιέστερα στην κατανάλωση συμβάλει στην καλύτερη και οικονομικότερη λειτουργία των ηλεκτρικών δικτύων καθώς περιορίζει τις απώλειές τους και μειώνει τις ανάγκες για άμεση ενίσχυση αυτών. Για τους λόγους αυτούς κρίνεται σκόπιμη η κατά το δυνατόν μεγαλύτερη διασπορά των φωτοβολταϊκών σταθμών παραγωγής στην χώρα με βάση την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κάθε περιοχής, σε επίπεδο Διοικητικής Περιφέρειας, ήτοι κατ' αναλογία προς τη συνολική κατανάλωση αυτών, και ειδικότερα ανάλογα με τη μέγιστη ισχύ του φορτίου των μετασηματιστών ΜΤ/ΥΤ κάθε περιοχής.
16. Παράλληλα, κρίνεται σκόπιμο να ληφθούν υπόψη οι κλιματολογικές συνθήκες κάθε περιοχής οι οποίες βελτιώνουν την παραγωγικότητα των φωτοβολταϊκών σταθμών, ιδίως η προσπίπτουσα ηλιακή ακτινοβολία και η θερμοκρασία.

17. Επειδή από το σύνολο των διαθέσιμων στοιχείων σχετικά με την ασφάλεια λειτουργίας του ηλεκτρικού Συστήματος της χώρας προκύπτει ανάγκη ενίσχυσης του νοτίου Συστήματος, κρίνεται εύλογο να δοθεί, αναλογικά ως προς τις υπόλοιπες περιοχές, μεγαλύτερο περιθώριο για την ανάπτυξης φωτοβολταϊκών σταθμών σε περιοχές του νοτίου Συστήματος.
18. Σε αστικές περιοχές, όπως είναι ο νομός Αττικής και ο νομός Θεσσαλονίκης, παρότι λόγω αυξημένου φορτίου ενδείκνυται η κατά δυνατόν μεγαλύτερη ανάπτυξη φωτοβολταϊκών σταθμών, εκτιμάται ότι αυτή δεν είναι δυνατή λόγω, κυρίως, των περιορισμένων δυνατοτήτων ανάπτυξής τους στις περιοχές αυτές.
19. Με βάση το ανωτέρω σκεπτικό για την ανάγκη διασποράς των φωτοβολταϊκών σταθμών, οι οποίοι ενσωματώνονται στον οικιστικό ιστό της χώρας, είναι απαραίτητη η προώθηση της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών μικρού σχετικά μεγέθους, χωρίς ωστόσο, να θίγεται το δικαίωμα των επενδυτών για την εγκατάσταση σταθμών μεγαλύτερης ισχύος, με τους οποίους μπορεί να επιτευχθούν ταχύτερα οι στόχοι του προγράμματος καθώς και οι εθνικοί στόχοι για την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Για τους λόγους αυτούς κρίνεται εύλογος ο επιμερισμός της ισχύος που αντιστοιχεί σε κάθε Διοικητική Περιφέρεια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος στις εξής κατηγορίες φωτοβολταϊκών σταθμών, λαμβάνοντας υπόψη και την κατηγοριοποίησή τους σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, καθώς και στα ακόλουθα ποσοστά:
- A. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος έως και 20 kWp, 10% της επιμεριζόμενης ισχύος.
- B. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος μεγαλύτερη των 20 kWp έως και 150 kWp, 30% της επιμεριζόμενης ισχύος.
- Γ. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος μεγαλύτερη των 150 kWp έως 2 MWp, 30% της επιμεριζόμενης ισχύος.
- Δ. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος από 2 MWp και άνω, 30% της επιμεριζόμενης ισχύος.
20. Ειδικότερα, για τις περιοχές Αν. Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Πελοποννήσου διαπιστώνεται ιδιαίτερα αυξημένο επενδυτικό ενδιαφέρον, καθώς έχει ήδη υποβληθεί μεγάλος αριθμός αιτήσεων για τη χορήγηση εξαιρέσεων από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, που πιθανόν να υπερβαίνει το περιθώριο ισχύος κάθε περιοχής, όπως προτείνεται με την παρούσα. Για το λόγο αυτό και προκειμένου να προωθηθούν οι μικροί σταθμοί και η διεσπαρμένη παραγωγή, κρίνεται σκόπιμο, για τις περιοχές αυτές, να τεθούν όρια, κατά παρέκκλιση των ως άνω γενικών αρχών κατανομής.
21. Ο επιμερισμός της ισχύος των 200 MW φωτοβολταϊκών σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών λαμβάνει χώρα με την απόφαση της παρ.2 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006.

Αποφασίζει:

Να εισηγηθεί προς τον Υπουργό Ανάπτυξης την έγκριση του «Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» που αφορά στην **Α' φάση** υλοποίησής του ως ακολούθως:

A. Την κάλυψη της **Α' φάσης** του Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών ως εξής:

1. την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών που συνδέονται με το Σύστημα, απευθείας ή μέσω Δικτύου, συνολικής ισχύος 500 MWp, σύμφωνα με την χρονική κλιμάκωση που καθορίζεται στην παράγραφο Β και τη γεωγραφική κατανομή που προσδιορίζεται για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα στην παράγραφο Γ, και

2. την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών συνολικής ισχύος 200 MWp, σύμφωνα με την κατανομή που θα καθοριστεί κατά τις διατάξεις του άρθρου 14 παρ. 2 του ν. 3468/2006.

Β. Την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών σταθμών του Προγράμματος με την ακόλουθη χρονική κλίμακα:

1. Έως την 31.12.2007, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (με άδεια παραγωγής, απόφαση εξαίρεσης ή απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις αυτές) ανέρχεται έως το 50% της συνολικής ισχύος του Προγράμματος, ήτοι 250 MW_{peak}, για τα δε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς από φωτοβολταϊκούς σταθμούς έως 100 MW_{peak}.

2. Έως την 31.12.2008, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (με άδεια παραγωγής, απόφαση εξαίρεσης ή απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις αυτές) ανέρχεται έως το 70% της συνολικής ισχύος του Προγράμματος, ήτοι 350 MW_{peak}, για τα δε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς από φωτοβολταϊκούς σταθμούς έως 140 MW_{peak}.

3. Έως την 31.12.2009, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (με άδεια παραγωγής, απόφαση εξαίρεσης ή απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις αυτές) ανέρχεται έως το 90% της συνολικής ισχύος του Προγράμματος, ήτοι 450 MW_{peak}, για τα δε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς από φωτοβολταϊκούς σταθμούς έως 180 MW_{peak}.

Γ. Αναφορικά με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών σταθμών με την ακόλουθη γεωγραφική κατανομή ανά Διοικητική Περιφέρεια:

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	Συνολική Ισχύς MW_p	≤20 kW_p MW_p	>20 και ≤150 kW_p MW_p	>150 και < 2 MW_p MW_p	≥2MW_p MW_p
ΑΝΑΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ	45	4,5	15	13	12,5
ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	60	6	24	15	15
ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	10	1	3	3	3
ΗΠΕΙΡΟΥ	18	1,8	5,4	5,4	5,4
ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	55	5,5	16,5	16,5	16,5
ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	15	1,5	4,5	4,5	4,5
ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	60	6	18	18	18
ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	60	6	18	18	18
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	122	12,2	36,6	36,6	36,6
ΑΤΤΙΚΗΣ	40	4	12	12	12
ΝΟΜΟΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	15	1,5	4,5	4,5	4,5
ΣΥΝΟΛΟ:	500	50	157,5	146,5	146

Δ. Τα διασυνδεδεμένα με το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή Σύστημα νησιά, τα οποία δεν ανήκουν σε κάποια από τις ως άνω Διοικητικές Περιφέρειες, θεωρείται ότι εντάσσονται σε κάποια από τις ως άνω Διοικητικές Περιφέρειες με κριτήριο την σύνδεση τους με το δίκτυο περιοχής της Διοικητικής Περιφέρειας αυτής.

Ε. Για τις αιτήσεις εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής που έχουν υποβληθεί έως και την 13^η Απριλίου 2007 στις Διοικητικές Περιφέρειες Αν. Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Πελοποννήσου δεν ισχύει η ως άνω υπό παράγραφο Β χρονική κλίμακα.

ΣΤ. Το Πρόγραμμα, περιλαμβάνει όλους τους σταθμούς που έχουν λάβει άδεια παραγωγής ή απόφαση εξαίρεσης από την υποχρέωση αυτή, καθώς και τους σταθμούς που απαλλάσσονται από την υποχρέωση αυτή, για τους οποίους έχει συναφθεί σύμβαση Πώλησης με τον αρμόδιο Διαχειριστή Συστήματος ή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Περαιτέρω, στο Πρόγραμμα εντάσσονται και οι σταθμοί που λαμβάνουν άδεια παραγωγής ή απόφαση εξαίρεσης ή απαλλάσσονται από την υποχρέωση αυτή και υπογράφουν Συμβάσεις Πώλησης με τον Διαχειριστή Συστήματος ή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, μέχρι τη λήξη του Προγράμματος. Οι υπογραφόμενες συμβάσεις Πώλησης, θα πρέπει να κοινοποιούνται στη ΡΑΕ αυθημερόν με την υπογραφή τους.

Ζ. Σε κάθε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, θα πρέπει να αναπτυχθούν μικροί φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος έως 20 kW έκαστος και συνολικής ισχύος τουλάχιστον ίσης με το 10% της ισχύος που

αντιστοιχεί στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί με βάση την κατανομή που προβλέπεται να λάβει χώρα σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 14 του νόμου 3468/2006.

Η. Με απόφαση της ΡΑΕ είναι δυνατόν να καλούνται οι ενδιαφερόμενοι για την υποβολή αιτήσεων μετά από ανακοίνωση των περιθωρίων ισχύος.

Θ. Το Πρόγραμμα αυτό δύναται να τροποποιείται ένεκα σημαντικών μεταβολών στις συνθήκες και στα δεδομένα τα οποία εκτιμήθηκαν κατά την εκπόνησή του.

Αθήνα, 13.04.2007
Για τη ΡΑΕ,

Θ. Πανάγος
Α΄ Αντιπρόεδρος ΡΑΕ