

## ΑΠΟΦΑΣΗ Ρ.Α.Ε. ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1213/2011

**Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό ισχύος 20,40 MW (Μονάδες ΑΠΕ) – 15 MW (Εγγυημένη), στις θέσεις «Μακρύκαμπος» του δήμου Πλατανιά, νομού Χανίων, «Δρυμιάς» & «Ψαρού Λαγκάδι» του δήμου Σητείας, νομού Λασιθίου και «Φονιά Δέτης» του Δήμου Αγ Νικολάου, νομού Λασιθίου, στην εταιρεία με την επωνυμία «Aries Aiolos Ενεργειακή Α.Ε.»**

### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

#### Έχοντας υπόψη:

1. 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.
2. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «*Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις*», ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006, όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 6.
3. Τις διατάξεις του ν. 3734/2009 «*Προώθηση της συμπαγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις*» ΦΕΚ Α' 8/28.01.2009, και ειδικότερα τα άρθρα 27 και 27<sup>Α</sup>.
4. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «*Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας*», ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999, όπως ισχύει.
5. 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.
6. Τις διατάξεις του ν. 2941/2001 «*Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιριών, αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της Α.Ε. "ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ" και άλλες διατάξεις*», ΦΕΚ Α' 201/12.9.2001 και ειδικότερα του άρθρου 2 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
7. Τις διατάξεις του ν. 2244/1994 «*Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις*» ΦΕΚ Α' 168/1994, όπως ισχύει.
8. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «*Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας*», ΦΕΚ Α' 45, όπως ισχύει, και ιδίως την παρ. 2 του άρθρου 17.
9. Την από 30.07.2001 απόφαση της Ρ.Α.Ε. «*Οδηγός αξιολόγησης αιτήσεων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και μικρή Σ.Η.Θ.*», όπως ισχύει.
10. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθμ. πρωτ. Δ6/Φ1/οικ.5707/13.3.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «*Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και μέσω Σ.Η.Θ.Υ.Α.* » (ΦΕΚ Β' 448/3.4.2007) και ιδίως το Κεφάλαιο Ζ'.

11. Την ΚΥΑ 49828/12.11.2008 «Έγκριση ειδικού χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού», ΦΕΚ Β' 2464/3.12.2008, όπως ισχύει.
12. 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.
13. Την υπ' αριθμ. 1179/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3851/2010 σε θέματα που άπτονται των αρμοδιοτήτων της Ρ.Α.Ε.».
14. Την υπ' αριθμ. 1179B/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Μέθοδος και διαδικασία αξιολόγησης των κριτηρίων ζ' και θ' της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του από τον ν. 3851/2010».
15. Την υπ' αριθμ. 1258/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Επί της αξιολόγησης της δυνατότητας υλοποίησης έργων ΑΠΕ σε συμμόρφωση με το ειδικό πλαίσιο χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. και ειδικότερα με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.».
16. Την υπ' αριθμ. ΑΥ/Φ1/οικ.14586/19.07.2010 εγκύκλιο του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με θέμα «Οδηγίες Εφαρμογής διατάξεων του ν. 3851/2010».
17. Την υπ' αριθμ. 55/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση εξουσιοδότησης για τη διενέργεια πράξεων στο Μέλος της ΡΑΕ Δ. Ραχιώτη», ΦΕΚ Β' 892/22.06.2010.
18. Την υπ' αριθμ. 3/09-02-2011 Πράξη του Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Υ.Ο.Δ.Δ 28/11-02-2011) για το διορισμό του κ. Δ. Ραχιώτη ως Αντιπροέδρου Α' της ΡΑΕ
19. Τις διατάξεις του ν. 3852/07.06.2010 «Νέα Αρχιτεκτονική της αυτοδιοίκησης και της αποκεντρωμένης διοίκησης – Πρόγραμμα Καλλικράτης».
20. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Γ03568/08.08.2008 αίτηση της εταιρείας με την επωνυμία «Aries Aiolos Ενεργειακή ΑΕ» για χορήγηση άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό, καθώς και τα έγγραφα και συμπληρωματικά στοιχεία που υποβλήθηκαν (ΡΑΕ Ι-105817/22.01.2010, Ι-116493/29.06.2010, ΡΑΕ Ι-125817/05.11.2010, Ι-125800/05.11.2010, Ι-131478/21.01.2011, Ι-132902/11.02.2011, Ι-135509/05.04.2011, Ι-137797/13.05.2011 και Ι-141420/21.07.2011).
21. Το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-76228/11.08.2008, με το οποίο η εταιρεία ενημέρωσε τη ΡΑΕ για την δημοσίευση της ανωτέρω Αίτησης στις εφημερίδες «Νίκη» και «Λόγος».
22. Τις υπ' αρ. Ι-70405/11.4.2008 και Ι-116571/30.06.2010 εισηγήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, ΔΕΗ Α.Ε.
23. Την υπ' αριθμ. 1333/2010 απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ «Καθορισμός τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς για τα νησιά Κρήτη και Λέσβο».
24. Την υπ' αριθμ. 1334/2010 απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ «Ειδικοί Όροι άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό στα μη διασυνδεδεμένα νησιά».

## ΕΠΕΙΔΗ

Κατά την αξιολόγηση της ως άνω αίτησης στη συνεδρίαση της Ολομέλειας την 28<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2011, σύμφωνα με το σύνολο των εγγράφων και στοιχείων του φακέλου αυτής, με τα κριτήρια της παρ.1 του άρθρου 3 του ν.3468/2006 όπως ισχύει, τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, τις αποφάσεις 1179/2010, 1179B/2010 και 1258/2010 της ΡΑΕ και τον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων, κρίθηκε ότι η εν λόγω αίτηση πληροί τα κριτήρια της παρ. 1 του άρθρου 3 του ως άνω νόμου, όπως ισχύει.

## ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ

## ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

### 1. Δικαιούχος της άδειας

Δικαιούχος της άδειας είναι η εταιρεία με την επωνυμία «Aries Aiolos Ενεργειακή ΑΕ» όπως αυτή νόμιμα εκπροσωπείται, με την εξής μετοχική σύνθεση:

1. EEN HELLAS S.A. με ποσοστό 99,95%
2. Ασημάκης Δημήτριος με ποσοστό 0,05%

### 2. Πρόσωπο φυσικό ή νομικό που εξασφαλίζει τη χρηματοδότηση του έργου σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει

1. Aries Aiolos Ενεργειακή ΑΕ μέσω τραπεζικού δανεισμού.
2. Η μητρική εταιρεία του μετόχου EEN Hellas του αιτούντος, EDF Energies Nouvelles SA, μέσω ιδίων κεφαλαίων της.

### 3. Αντικείμενο της Άδειας

Η παρούσα άδεια χορηγείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό με τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

3.1. Οι μονάδες ΑΠΕ του σταθμού θα είναι ανεμογεννήτριες εγκατεστημένες σε δύο (2) αιολικά πάρκα ως ακολούθως:

Πλήθος και ισχύς ανεμογεννητριών 24 x 0.85 MW. Η διάμετρος της πτερωτής κάθε ανεμογεννήτριας είναι 52 μ.

Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 20,40 MW και μέγιστη ισχύς παραγωγής 20,40 MW

Θέσεις:

A. «Μακρύκαμπος» του δήμου Πλατανιά, νομού Χανίων (10 ανεμογεννήτριες), όπως αποτυπώνεται στα τελικά τοπογραφικά διαγράμματα φύλλων χάρτου ΓΥΣ κλίμακας 1:5.000 και 1:50.000 τα οποία κατατέθηκαν στη ΠΑΕ με την ως άνω αίτηση (ΠΑΕ Ι-135509/05.04.2011).

B. «Δρυμιάς» & «Ψαρού Λαγκάδι» του δήμου Σητείας, νομού Λασιθίου (14 ανεμογεννήτριες), όπως αποτυπώνεται στα τοπογραφικά διαγράμματα φύλλων χάρτου ΓΥΣ κλίμακας 1:5.000 και 1:50.000 τα οποία κατατέθηκαν στη ΠΑΕ με την ως άνω αίτηση.

3.2. Οι μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του σταθμού θα είναι υδροστρόβιλοι ως ακολούθως:

Πλήθος και ισχύς υδροστρόβιλων 3 x 5 MW, πλέον ενός εφεδρικού ισχύος 5 MW

Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 20 MW και μέγιστη ισχύς παραγωγής 15 MW

Θέση υδροηλεκτρικού σταθμού: «Φονιά Δέτης» του Δήμου Αγ Νικολάου, νομού Λασιθίου, όπως αποτυπώνεται στα τοπογραφικά διαγράμματα φύλλων χάρτου ΓΥΣ κλίμακας 1:5.000 και 1:50.000 τα οποία κατατέθηκαν στη ΠΑΕ με την ως άνω αίτηση.

3.3. Οι μονάδες πλήρωσης των αποθηκευτικών συστημάτων του σταθμού θα είναι αντλίες ως ακολούθως:

Πλήθος και ισχύς αντλιών 4 x 5 MW

Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 20 MW και μέγιστη ισχύς άντλησης 20 MW

Θέση αντλητικού σταθμού: «Φονιά Δέτης» του Δήμου Αγ Νικολάου, νομού Λασιθίου, όπως αποτυπώνεται στα τοπογραφικά διαγράμματα φύλλων χάρτου ΓΥΣ κλίμακας 1:5.000 και 1:50.000 τα οποία κατατέθηκαν στη ΠΑΕ με την ως άνω αίτηση.

3.4. Το σύστημα αποθήκευσης του σταθμού θα αποτελείται από δύο δεξαμενές με υψομετρική διαφορά μεταξύ τους, με εργαζόμενο και αποθηκευτικό μέσον το νερό. Οι δεξαμενές, χωρητικότητας περίπου 350.000 κ.μ. (άνω δεξαμενή) και 350.000 κ.μ. (κάτω δεξαμενή), στη θέση «Φονιά Δέτης» του Δήμου Αγ Νικολάου, νομού Λασιθίου, με υψομετρική διαφορά μεταξύ τους 560 μ. περίπου, όπως αποτυπώνεται στα

τοπογραφικά διαγράμματα φύλλων χάρτου ΓΥΣ κλίμακας 1:5.000 και 1:50.000 τα οποία κατατέθηκαν στη ΡΑΕ με την ως άνω αίτηση.

Ο σταθμός θα έχει τη δυνατότητα ταυτόχρονης παραγωγής από τις ελεγχόμενες μονάδες και αποθήκευσης ενέργειας στο αποθηκευτικό του σύστημα.

Η διατήρηση ελάχιστου ενεργειακού αποθέματος ορίζεται σε 25% της εγγυημένης ισχύος επί τις ώρες διάθεσης εγγυημένης ισχύος. Η επάρκεια του αποθηκευτικού μέσου θα τηρείται σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας.

3.5. Η εγγυημένη ισχύς του σταθμού ορίζεται σε 15 MW. Η υποχρέωση του σταθμού για παροχή εγγυημένης ισχύος εξαντλείται στη διάθεση της ισχύος αυτής για περίοδο έως 8 ωρών ημερησίως, όπως αυτές προσδιορίζονται ημερησίως, από τον αρμόδιο Διαχειριστή, βάσει των σχετικών προβλέψεων και ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και της πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για υβριδικούς σταθμούς. Η ως άνω υποχρέωση του παραγωγού δεν αναιρεί την υποχρέωση του Διαχειριστή για την απορρόφηση όλης της διαθέσιμης ενέργειας από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας.

3.6. Η τιμολόγηση της παρεχόμενης εγγυημένης ισχύος του σταθμού, καθώς και της παρεχόμενης/απορροφώμενης ενέργειας, βάσει των σχετικών διατάξεων της παρ. 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ορίζεται ως ακολούθως:

α) Η τιμή διαθεσιμότητας ισχύος για την παροχή εγγυημένης ισχύος από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής ορίζεται σε 127 €/ KW /έτος (περίπτωση α' παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006).

β) Η τιμή πώλησης της ενέργειας προς το δίκτυο από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής ορίζεται σε 236 €/MWh (περίπτωση β' παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006).

γ) Η τιμή αγοράς της ενέργειας από δίκτυο από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης ορίζεται σε 186 €/MWh (περίπτωση γ' παρ. 3 άρθρου 13 ν. 3468/2006).

3.7. Η απορροφώμενη ενέργεια για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης θα συμψηφίζεται σε ωριαία βάση με την ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού.

3.8. Η έγχυση ενέργειας προς το δίκτυο από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής και τις μονάδες ΑΠΕ και η απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο από τις μονάδες πλήρωσης του συστήματος αποθήκευσης του σταθμού γίνεται σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας, και τις σχετικές προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης των μη Διασυνδεδεμένων νησιών και της πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για υβριδικούς σταθμούς.

3.9. Για τη σύναψη των σχετικών συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης ισχύουν οι προθεσμίες που ορίζονται στην υπουργική απόφαση που προβλέπεται στην παρ. 15 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

## Γενικοί Όροι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

### 1. Ορισμοί

Οι λέξεις, οι όροι και οι εκφράσεις που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Άδεια έχουν το περιεχόμενο που καθορίζεται στο Ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

### 2. Υποχρέωση τήρησης νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να τηρεί το Νόμο, τον Κανονισμό Αδειών, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΚΜΔΝ) και κάθε άλλη εκδιδόμενη κατ' εξουσιοδότηση του νόμου κανονιστική πράξη που διέπει τη δραστηριότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

### 3. Παροχή Στοιχείων - Διεξαγωγή ελέγχων

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να παρέχει στη ΡΑΕ τα έγγραφα ή τα στοιχεία που του ζητά, εντός εύλογου χρόνου μετά από γραπτή ειδοποίηση που απευθύνεται σε αυτόν, καθώς και να την διευκολύνει κατά τη διεξαγωγή ελέγχων.

#### 4. Τήρηση λογαριασμών

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να τηρεί τις υποχρεώσεις, που προβλέπονται στο άρθρο 30 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει, σχετικά με την τήρηση λογαριασμών και να τηρεί στην έδρα του αντίγραφα των λογαριασμών στη διάθεση του κοινού, εκτός εάν οι λογαριασμοί αυτοί δημοσιεύονται υποχρεωτικά.

#### 5. Συμβάσεις με τον αρμόδιο Διαχειριστή

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να συνάπτει με τον αρμόδιο Διαχειριστή τις συμβάσεις που απαιτούνται για τη σύνδεσή του, τη χρήση του Συστήματος και τη λειτουργία του σταθμού του στο πλαίσιο του Συστήματος ή του Δικτύου και να τηρεί τους όρους των συμβάσεων αυτών.

#### 6. Υποχρέωση σεβασμού κανόνων Ασφάλειας και Προστασίας Περιβάλλοντος

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του, για τις οποίες έχει χορηγηθεί η άδεια αυτή να τηρεί:

- i) τους Κανόνες Ασφαλείας που εκδίδονται εκάστοτε σύμφωνα με το άρθρο 31 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει.
- ii) τους περιβαλλοντικούς όρους, οι οποίοι ισχύουν κατά το χρόνο χορήγησης ή ισχύος της άδειας αυτής.

#### 7. Επιβολή Πρόσθετων Υποχρεώσεων

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να τηρεί τις αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδονται σύμφωνα με το άρθρο 28 παρ. 3 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει, με τις οποίες επιβάλλονται πρόσθετες υποχρεώσεις και να λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εφαρμογή των αποφάσεων αυτών.

#### 8. Τέλη

Ο κάτοχος της άδειας οφείλει να καταβάλει όλα τα τέλη που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία.

#### 9. Διάρκεια ισχύος Άδειας

Η Άδεια αυτή ισχύει για χρονικό διάστημα 25 ετών. Η διάρκεια ισχύος της μπορεί να ανανεωθεί μέχρι ίσο χρόνο, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών.

#### 10. Υποχρεώσεις που απορρέουν από την Άδεια

Ο κάτοχος της Άδειας υποχρεούται να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο των έργων.

Μετά τη λήψη της Άδειας και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της Άδειας υποχρεούται:

α) Να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο υλοποίησης των έργων, με την υποβολή σχετικής έκθεσης ανά εξάμηνο. Η έκθεση υποβάλλεται σύμφωνα με το Παράρτημα 4 και περιλαμβάνει, περιγραφή των εργασιών που έχουν πραγματοποιηθεί, τον προγραμματισμό εργασιών και ενεργειών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του έργου, καθώς και κάθε άλλο στοιχείο και πληροφορία σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία του έργου. Από την έκθεση του πρώτου εξαμήνου πρέπει να προκύπτει ότι ο κάτοχος της Άδειας έχει προβεί σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για τη λήψη της άδειας εγκατάστασης. Επίσης η ίδια έκθεση θα περιλαμβάνει αντίγραφα των δημοσιεύσεων περιλήψεως της άδειας παραγωγής εκτός εάν τα στοιχεία αυτά είχαν γνωστοποιηθεί νωρίτερα στη Ρ.Α.Ε.

β) Να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για κάθε έγκριση ή άδεια ή αρνητική γνωμοδότηση που λαμβάνει στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και να κοινοποιεί, χωρίς υπαίτια καθυστέρηση στη Ρ.Α.Ε., αντίγραφα των σχετικών αποφάσεων και εγγράφων.

Μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της Άδειας οφείλει εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους να ενημερώνει την αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Ανάπτυξης και τη Ρ.Α.Ε. σχετικά με τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν το προηγούμενο έτος:

- α) Την ετήσια παραγωγή ενέργειας και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού που καταγράφηκε κατά το διάστημα αυτό.
- β) Το ετήσιο ποσοστό μη διαθεσιμότητας του Σταθμού και τους λόγους στους οποίους οφείλεται.
- γ) Τυχόν προβλήματα λειτουργίας του Σταθμού που οφείλονται στο Σύστημα ή το Δίκτυο.

## 11. Ανάκληση Άδειας

Εκτός από τους λόγους ανάκλησης που προβλέπονται στο άρθρο 3 παρ. 4 του Νόμου και το άρθρο 18 παρ. 9 του Κανονισμού Αδειών, η Άδεια μπορεί να ανακαλείται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στον Κανονισμό Αδειών και στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- α) Μετά από έγγραφη αίτηση του κατόχου της Άδειας.
- β) Λόγω παύσης, για οποιοδήποτε λόγο, της άσκησης της δραστηριότητας για την οποία έχει χορηγηθεί η Άδεια και
- γ) Μετά από διαπίστωση αδυναμίας υλοποίησης του έργου.

## 12. Υποχρέωση Δημοσίευσης της Άδειας

Ο κάτοχος της παρούσας Άδειας οφείλει να δημοσιεύσει αμελητί περίληψή της άδειας σε μια (1) ημερήσια εφημερίδα πανελλαδικής κυκλοφορίας,

## Ειδικοί Όροι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

### 1. Υποχρέωση Παροχής Εγγυημένης ισχύος.

Ο σταθμός υποχρεούται στη παροχή ενέργειας και ισχύος για κάθε ημέρα κατανομής, τουλάχιστον της ποσότητας που ζητείται από τον Διαχειριστή, κατόπιν σχετικής εντολής του προς τον παραγωγό πριν την έναρξη της ημέρας κατανομής. Η ημέρα κατανομής ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, άλλως νοείται ημερολογιακή ημέρα. Η ζητούμενη κατ' ελάχιστον υποχρεωτική ποσότητα ενέργειας δεν θα υπερβαίνει την ισοδύναμη ενέργεια βάσει της εγγυημένης ισχύος επί τις ώρες διάθεσης της εγγυημένης ισχύος όπως ορίζονται στη παρούσα, και με μέση ωριαία ισχύ, η οποία δεν υπερβαίνει την εγγυημένη ισχύ του σταθμού. Πέραν της ζητούμενης υποχρεωτικής ποσότητας, ο σταθμός δικαιούται να παρέχει προς το δίκτυο τη διαθέσιμη ενέργειά του από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής. Η διαθέσιμη ενέργεια κατανέμεται ημερησίως βάσει σχετικού προγράμματος που καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και κοινοποιείται στον παραγωγό, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του οικείου Κώδικα Διαχείρισης.

### 2. Προγραμματισμός λειτουργίας του σταθμού. Παροχή επικουρικών υπηρεσιών και τήρηση εφεδρείας συστήματος.

2.1 Ο τρόπος διάθεσης της ενέργειας και ο ωριαίος προγραμματισμός λειτουργίας των ελεγχόμενων μονάδων του σταθμού θα καθορίζονται από τον Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ (πρόγραμμα λειτουργίας).

2.2 Ο σταθμός οφείλει να παρέχει προς το δίκτυο επικουρικές υπηρεσίες (ρύθμιση συχνότητας τάσης κλπ) σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον ΚΔΜΔΝ.

2.3 Από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής διατηρείται περιθώριο εφεδρείας για την κάλυψη των αναγκών του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού. Ο προσδιορισμός του περιθωρίου εφεδρείας που θα διατίθεται για την κάλυψη των αναγκών του συστήματος θα γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Το περιθώριο αυτό δεν δύναται να προέρχεται από άλλες μονάδες του σταθμού, εκτός των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής του σταθμού.

2.4 Η παραγωγή των ελεγχόμενων μονάδων του σταθμού και η τήρηση των περιθωρίων εφεδρείας σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται από το σταθμό και καταγράφονται από το Διαχειριστή, καθώς και τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων.

### 3. Λειτουργία μονάδων ΑΠΕ σε πραγματικό χρόνο

3.1 Οι μονάδες ΑΠΕ του σταθμού λειτουργούν ως ακολούθως:

α) είτε για την απορρόφηση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού.

β) είτε για την συνεισφορά σε πραγματικό χρόνο στη παροχή της εγγυημένης ισχύος που ζητείται από το Διαχειριστή, σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας, εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό, με βάση τα τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου, και στο βαθμό που αυτό επιτρέπεται από τις σχετικές ρυθμίσεις του ΚΔΜΔΝ.

γ) είτε για την απευθείας έγχυση ενέργειας από ΑΠΕ στο σύστημα, σύμφωνα με την σχετική εντολή λειτουργίας (set point) που δίνεται από το Διαχειριστή σε πραγματικό χρόνο, όπως ειδικότερα καθορίζεται στον Κώδικα ΔΜΔΝ. Η εντολή αυτή εκδίδεται ειδικά για υβριδικούς σταθμούς και αφορά δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο σε ώρες κατανομής κατά τις οποίες δεν έχει τεθεί ανάλογος περιορισμός σε αιολικούς σταθμούς που λειτουργούν στο οικείο αυτόνομο σύστημα νησί και δεν αποτελούν τμήμα υβριδικού σταθμού.

δ) είτε σε συνδυασμό των ανωτέρω περιπτώσεων

3.2 Η παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις και σχετικές εντολές πραγματικού χρόνου που καταγράφονται από το Διαχειριστή.

#### **4. Συγχρονισμός και απορρόφηση ενέργειας ΑΠΕ από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού.**

4.1 Το ποσοστό προτεραιότητας ένταξης των μονάδων ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού ορίζεται σε ποσοστό 100% της ζητούμενης ενέργειας αποθήκευσης από το σταθμό. Επί του ποσοστού αυτού ορίζεται ανοχή η οποία δεν υπερβαίνει, για τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας, το 5% ωριαίως και το 3% ημερησίως. Σε κάθε περίπτωση, η απόκλιση της παραγόμενης ισχύος του αιολικού σταθμού και του αντλητικού συστήματος δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τα αντίστοιχα όρια στιγμιαίας λειτουργίας που καθορίζονται στον ΚΔΜΔΝ. Για το λόγο αυτό, ο σχεδιασμός του αντλητικού-αιολικού συστήματος θα πρέπει να ανταποκρίνεται στις ως άνω απαιτήσεις.

4.2 Για λόγους ασφάλειας του συστήματος ή για λόγους ενίσχυσης της διείσδυσης ενέργειας από ΑΠΕ που προέρχεται από άλλους παραγωγούς ΑΠΕ, και εφόσον υφίσταται περιθώριο περαιτέρω άντλησης από τον υβριδικό σταθμό, ο Διαχειριστής δύναται να ζητήσει με σχετική εντολή του, σε πραγματικό χρόνο, την αύξηση του φορτίου απορρόφησης του σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η επιπλέον ενέργεια απορρόφησης από το δίκτυο δεν προσμετράται ως ποσότητα στο σύνολο της ενέργειας που απορροφά ο σταθμός από το δίκτυο για τον έλεγχο τήρησης του ορίου της περίπτωσης β' της παραγράφου 26 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

4.3 Ο συγχρονισμός της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού και της λειτουργίας των μονάδων πλήρωσης του σταθμού σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται από το σταθμό και καταγράφονται από το Διαχειριστή.

#### **5. Παροχή Εγγυημένης Ισχύος. Σύνθεση πηγών στη διάθεση της εγγυημένης ισχύος. Τήρηση εφεδρείας**

5.1 Ο σταθμός παρέχει τη ζητούμενη εγγυημένη ισχύ/ενέργεια προς το δίκτυο με βάση το σχετικό πρόγραμμα που έχει γνωστοποιηθεί στο παραγωγό κατά την προηγούμενη της ημέρας κατανομής. Ο Διαχειριστής δύναται να τροποποιεί, σε πραγματικό χρόνο, το πρόγραμμα λειτουργίας, εκδίδοντας σχετικές εντολές κατανομής, προκειμένου για την ασφάλεια της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού ή για την απορρόφηση ενέργειας ΑΠΕ από μη ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής, σύμφωνα με όσα ειδικότερα προβλέπονται στον ΚΔΜΔΝ.

5.2 Κατά τον πραγματικό χρόνο λειτουργίας, η προγραμματισμένη/ζητούμενη εγγυημένη ισχύς του σταθμού δύναται να διατίθεται από συνδυασμό λειτουργίας των ελεγχόμενων μονάδων και των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού, υπό την προϋπόθεση ότι αυτό είναι τεχνικά εφικτό και παρέχεται, από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής του σταθμού, περαιτέρω περιθώριο εφεδρείας για τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού, πέραν του περιθωρίου εφεδρείας για την κάλυψη των αναγκών του συστήματος και ότι τηρούνται οι περιορισμοί και οι κανόνες ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ και τις σχετικές εντολές κατανομής. Κατά συνέπεια, η συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού στην παροχή εγγυημένης ισχύος, σε πραγματικό χρόνο, θα πρέπει να περιορίζεται ώστε να ικανοποιούνται πλήρως οι σχετικές απαιτήσεις ασφαλείας κατά τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ.

5.3 Το συνολικό περιθώριο εφεδρείας δεν δύναται να υπερβαίνει τις δυνατότητες του σταθμού, βάσει των τεχνικών χαρακτηριστικών των ελεγχόμενων μονάδων, ιδιαίτερα του τεχνικού ελαχίστου και των ρυθμών ανάληψης/απόρριψης φορτίου και λοιπών τεχνικών στοιχείων του σταθμού, σύμφωνα με τη παρούσα άδεια και τις σχετικές διατάξεις του ΚΔΜΔΝ.

5.4 Η συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού στην παροχή εγγυημένης ισχύος και η τήρηση των περιθωρίων εφεδρείας για τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού, σε πραγματικό χρόνο, ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται και καταγράφονται από το Διαχειριστή.

## **6. Πλήρωση συστημάτων αποθήκευσης με απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο**

6.1 Ο υβριδικός σταθμός δύναται να δηλώσει απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο μόνο στη περίπτωση που ζητείται από το Διαχειριστή εγγυημένη ισχύς για την επόμενη ημέρα κατανομής, η οποία δεν δύναται να ικανοποιηθεί πλήρως από την αποθηκευμένη ενέργεια του σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η αιτούμενη προς απορρόφηση ενέργεια από το δίκτυο θα είναι εύλογη σε σχέση με την ποσότητα ενέργειας που ζητείται από τον Διαχειριστή και λαμβάνοντας υπόψη την απόδοση του ενεργειακού κύκλου λειτουργίας του αποθηκευτικού συστήματος (απορρόφηση-αποθήκευση-παραγωγή) του σταθμού.

6.2 Ο ωριαίος προγραμματισμός απορρόφησης του σταθμού θα καθορίζεται από τον Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Η απορρόφηση του σταθμού ενδέχεται να μην ικανοποιηθεί μερικώς ή ολικώς, αν η απορρόφηση δεν είναι δυνατή με βάση τους κανόνες ασφάλειας της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ.

6.3 Ο σταθμός, με την οριστική σχεδίαση και κατασκευή του, θα πρέπει να επιτυγχάνει βαθμό απόδοσης του κύκλου: αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας-παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την αποθηκευμένη ενέργεια, τουλάχιστον στα ίδια επίπεδα με αυτόν που αναφέρεται στα στοιχεία του φακέλου της αίτησης, βάσει των οποίων αξιολογήθηκε.

6.4 Η λειτουργία των μονάδων πλήρωσης του σταθμού σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται και καταγράφονται από το Διαχειριστή.

## **7. Επάρκεια πόρων για τα αποθηκευτικά μέσα**

7.1 Ο κάτοχος της άδειας οφείλει να διατηρεί επαρκείς ποσότητες του εργαζόμενου μέσου (π.χ. νερό), στο αποθηκευτικό σύστημα του σταθμού, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, ώστε να εξασφαλίζεται η απρόσκοπτη, ομαλή και ασφαλής λειτουργία του σταθμού. Ο κάτοχος της παρούσας οφείλει να λάβει κάθε άλλη σχετική άδεια που είναι απαραίτητη για την ικανοποίηση της ανωτέρω απαίτησης

7.2. Σε περίπτωση παράλληλης χρήσης φυσικών πόρων και εγκαταστάσεων για μη ενεργειακούς σκοπούς, ο κάτοχος της άδειας οφείλει να τηρεί τις προϋποθέσεις και τους όρους που επιβάλλονται από τη χρήση αυτή.

7.3 Στην περίπτωση παράλληλης χρήσης των συστημάτων αποθήκευσης ή και του εργαζόμενου / αποθηκευτικού μέσου για ενεργειακούς σκοπούς και από άλλο σταθμό, ο κάτοχος της παρούσας άδειας δεν απαλλάσσεται από την τήρηση των υποχρεώσεων και δεσμεύσεων σχετικά με την επάρκεια του εργαζόμενου και αποθηκευτικού μέσου του σταθμού που απορρέουν από τους όρους της παρούσας άδειας, Οι υποχρεώσεις αυτές ισχύουν ανεξαρτήτως από την πλήρωση των αντίστοιχων υποχρεώσεων που αφορούν τον άλλο σταθμό .

## **8. Τιμολογήσεις.**

8.1 Η ποσότητα ενέργειας που εγχέεται στο δίκτυο από τις ελεγχόμενες μονάδες του σταθμού, και η ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο από τις μονάδες πλήρωσης του αποθηκευτικού συστήματος του σταθμού τιμολογούνται με βάση τις τιμές της παρούσας άδειας και σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης πώλησης.

8.2 Η ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ' ευθείας στο δίκτυο και τιμολογείται σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης δ' της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, υπολογίζεται βάσει των σχετικών ενδείξεων των οικείων μετρητών ενέργειας, αφαιρουμένων των ποσοτήτων ενέργειας που απορροφήθηκαν από το δίκτυο και θεωρείται ότι συμψηφίζονται με την εγχέομενη, καθώς και του ημίσεως των ποσοτήτων ενέργειας που εγχύθηκαν στο δίκτυο στο πλαίσιο παροχής προγραμματισμένης/εγγυημένης ισχύος/ενέργειας. Το υπόλοιπο των ποσοτήτων που εγχύθηκαν στο δίκτυο στο πλαίσιο παροχής προγραμματισμένης/εγγυημένης ισχύος/ενέργειας, τιμολογείται με βάση την τιμή ενέργειας των



ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής, σύμφωνα με τους όρους της παρούσας, και βάσει των ειδικότερων ρυθμίσεων για τη μέτρηση των ποσοτήτων αυτών που περιλαμβάνονται στη Σύμβαση Πώλησης.

8.3 Για την τιμολόγηση της ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ' ευθείας στο δίκτυο και τιμολογείται σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης δ' της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, εφαρμόζονται οι διατάξεις της περίπτωσης γ' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το ν. 3851/2010 και ισχύει.

8.4 Η αμοιβή του παραγωγού για τη διάθεση της εγγυημένης ισχύος υπολογίζεται με βάση την εγγυημένη ισχύ και την αντίστοιχη τιμή σύμφωνα με τους όρους της παρούσας. Το τίμημα αυτό μπορεί να απομειώνεται αναλογικά με τις ώρες μη ικανοποίησης της απαίτησης του Διαχειριστή για παροχή της εγγυημένης ισχύος, με βάση τους όρους της παρούσας άδειας. Η κλίμακα απομείωσης καθορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της μεθοδολογίας αμοιβής μονάδων παραγωγής που προβλέπεται στην περίπτωση ζ' της παραγράφου 4 του άρθρου 23α του ν. 2773/1999, όπως ισχύει, και τους όρους της Σύμβασης Πώλησης.

8.5 Ο προσδιορισμός και εκκαθάριση των σχετικών πληρωμών γίνεται κατά τις διατάξεις της μεθοδολογίας αμοιβής μονάδων παραγωγής και τους όρους της Σύμβασης Πώλησης.

## **9. Παροχή στοιχείων.**

9.1 Ο παραγωγός υποχρεούται να υποβάλει, ετησίως στη ΡΑΕ, απολογιστικά στοιχεία για την λειτουργία του σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται οι ωριαίες ποσότητες ενέργειας που διακινήθηκαν, καθώς η ημερήσια διακύμανση της αποθηκευμένης ενέργειας κατά το προηγούμενο έτος. Τα στοιχεία υποβάλλονται στη ΡΑΕ εντός του πρώτου διμήνου κάθε έτους.

9.2 Ο παραγωγός υποχρεούται να παρέχει προς το Διαχειριστή ανεξάρτητη μέτρηση – ένδειξη σε πραγματικό χρόνο μέσω ηλεκτρονικού συστήματος SCADA – διακριτά για κάθε ελεγχόμενη μονάδα, για τις μονάδες ΑΠΕ και για κάθε μονάδα πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού. Από το ηλεκτρονικό σύστημα θα μετρούνται και θα καταγράφονται η μέση ωριαία τιμή ισχύος, και μεγέθη λειτουργίας του σταθμού, όπως ορίζονται στην οικεία Σύμβαση Πώλησης και στις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Οι προδιαγραφές του ηλεκτρονικού συστήματος καθορίζονται με τον ΚΔΜΔΝ.

Η απόφαση αυτή αναρτάται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ. Κατά της απόφασης αυτής χωρεί προσφυγή για έλεγχο νομιμότητας, ενώπιον του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την ανάρτησή της από όποιον έχει έννομο συμφέρον, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει.

**Αθήνα, 28.09.2011**

**Δημήτρης Ραχιώτης**

**Αντιπρόεδρος ΡΑΕ**