



Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ Ρ.Α.Ε. ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 437/2020

Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό εγγυημένης ισχύος 3,75 MW αποτελούμενο από φωτοβολταϊκό σταθμό 10 MW στην θέση «Συκομνίδια – Βορόσκεπο – Λεπρό - Αλιφιαί – Ράχη – Λακκιά - Τράχωνας», της Δημοτικής Ενότητας Μαστιχοχωρίων, Αμανής και Ομηρούπολης, του Δήμου Χίου, Περιφερειακής Ενότητας Χίου, Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου στην εταιρεία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (με δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ HYBRID Α.Ε.)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 26^η Φεβρουαρίου 2020, η οποία συνεχίστηκε στις 27.2.2020, στις 4.3.2020 και στις 5.3.2020, και

Έχοντας 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 Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.
2. 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 και ιδίως το άρθρο 6 (μόνο για υβριδικό).
3. 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.
4. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας», ΦΕΚ Α' 45, όπως ισχύει.
5. Τις διατάξεις του ν. 4152/2012 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των Νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013», ΦΕΚ Α' 107/ 09.05.2013.
6. 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.
7. Τις διατάξεις του ν. 3852/07.06.2010 «Νέα Αρχιτεκτονική της αυτοδιοίκησης και της αποκεντρωμένης διοίκησης – Πρόγραμμα Καλλικράτης».

8. Τις διατάξεις του ν.4414/2016 «*Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις*», ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016, όπως ισχύει.
9. Τις διατάξεις του ν. 4643/2019 «*Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις*» ΦΕΚ Α' 193/09/012.2019.
10. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθ. 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 ο «Κανονισμός Αδειών» και ιδίως το Κεφάλαιο Ζ'.
11. 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.
12. 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.*».
13. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Γ-06090/19.09.2016 αίτηση της εταιρείας με την επωνυμία «*ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ*» (με δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ HYBRID Α.Ε.) για χορήγηση άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό εγγυημένης ισχύος 3,75 MW αποτελούμενο από φωτοβολταϊκό σταθμό 10 MW στην θέση «*Συκομνίδια – Βορόσκεπο – Λεπρό - Αλιφιαί – Ράχη – Λακκιά - Τράχωνας*», της Δημοτικής Ενότητας Μαστιχοχωρίων, Αμανής και Ομηρούπολης, του Δήμου Χίου, Περιφερειακής Ενότητας Χίου, Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου, καθώς και τα έγγραφα και συμπληρωματικά στοιχεία που υποβλήθηκαν.
14. Τη δημοσίευση της ανωτέρω αίτησης στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.
15. Το γεγονός ότι κατά της ανωτέρω αίτησης δεν υποβλήθηκαν αντιρρήσεις.
16. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-235692/23.04.2018 έγγραφο του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
17. Τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-247260/15.10.2018, Ι-277909/3.3.2020 και Ι-276909/14.2.2020 έγγραφα της εταιρείας με τα οποία υποβλήθηκαν συμπληρωματικά στοιχεία.

ΕΠΕΙΔΗ

Κατά την αξιολόγηση της ως άνω αίτησης στη συνεδρίαση της Ολομέλειας την 26η Φεβρουαρίου 2020, η οποία συνεχίστηκε στις 27.2.2020, στις 4.3.2020 και στις 5.3.2020, σύμφωνα με το σύνολο των εγγράφων και στοιχείων του φακέλου αυτής, σύμφωνα τα κριτήρια του άρθρου 3 παρ. 1 ν. 3468/2006 όπως ισχύει, τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας 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 «ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (με δ.τ. ΔΥΤΙΚΟΣ HYBRID A.E.) όπως αυτή νόμιμα εκπροσωπείται, με την εξής μετοχική σύνθεση:

«ΔΥΤΙΚΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», με ποσοστό 99,00% και

«ΝΙΚΗΦΟΡΑΚΗΣ ΕΜΜ. & ΣΙΑ Ε.Ε.» με ποσοστό 1,00%.

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

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «DΥΤΙΚΟΣ HYBRID A.E.» μέσω χρηματοδότησης από τρίτους, ήτοι την εταιρεία «SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY EÓLICA, S.L. Unipersonal», με αριθμό Ισπανικού Μητρώου «B31907330».

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:

Φωτοβολταϊκός σταθμός εγκατεστημένης ισχύος 10 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 10 MW.

Θέση: «Συκομνίδια – Βορόσκεπο – Λεπρό - Αλιφιαί – Ράχη – Λακκιά - Τράχωνας», της Δημοτικής Ενότητας Μαστιχοχωρίων, Αμανής και Ομηρούπολης, του Δήμου Χίου, Περιφερειακής Ενότητας Χίου, Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου, 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.

3.2. 3. Οι μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής θα είναι συσσωρευτές ως ακολούθως:

Τριακόσιες (300) μονάδες συσσωρευτών αποθηκευτικής ικανότητας 100kWh έκαστη και συνολικής αποθηκευτικής ικανότητας 30 MWh.

Συνολική εγκατεστημένη ισχύς φόρτισης 10 MW και μέγιστη ισχύς φόρτισης 10 MW.

Συνολική εγκατεστημένη ισχύς παραγωγής 4 MW και μέγιστη ισχύς παραγωγής 4 MW.

Θέση συστήματος αποθήκευσης σταθμού: «Βορόσκεπο», της Δημοτικής Ενότητας Ομηρούπολης, του Δήμου Χίου, Περιφερειακής Ενότητας Χίου, Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου, 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.

3.5. Η εγγυημένη ισχύς και μέγιστη κατανεμόμενη ισχύς του σταθμού ορίζεται σε **3,75 MW**. Η υποχρέωση του σταθμού για παροχή εγγυημένης ισχύος εξαντλείται στη διάθεση της ισχύος αυτής για περίοδο έως **6** 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 απορροφώμενη ενέργεια για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης θα συμψηφίζεται σε ωριαία βάση με την ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού.

3.7. 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.

3.8. 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 Αδειούχος 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 Αδειούχος 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 Αδειούχος οφείλει να τηρεί τις υποχρεώσεις, που προβλέπονται στο άρθρο 141 του Ν. 4001/2011 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 Αδειούχος οφείλει να συνάπτει με τον αρμόδιο Διαχειριστή κατά τα προβλεπόμενα στο νόμο 4001/2011 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 Αδειούχος 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 142 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει,
- ii) τους περιβαλλοντικούς όρους, οι οποίοι ισχύουν κατά το χρόνο χορήγησης ή ισχύος της άδειας αυτής.

7. Επιβολή Πρόσθετων Υποχρεώσεων

Ο Αδειούχος οφείλει να τηρεί τις αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδονται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 135 του Ν. 4001/2011, με τις οποίες επιβάλλονται πρόσθετες υποχρεώσεις και να λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εφαρμογή των αποφάσεων αυτών.

8. Τέλη

Ο Αδειούχος 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 Αδειούχος 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

Η Άδεια παραγωγής ανακαλείται κατά τα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο ΙΓ του Κανονισμού Αδειών.

12. Υποχρέωση Δημοσίευσης της Άδειας

Ο κάτοχος της παρούσας Άδειας οφείλει να δημοσιεύσει αμελητέα 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 Πέραν της ζητούμενης υποχρεωτικής ποσότητας, ο σταθμός δικαιούται να παρέχει προς το δίκτυο τη διαθέσιμη ενέργειά του από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής. Η κατανεμόμενη ισχύς του σταθμού, δεν υπερβαίνει την εγγυημένη ισχύ του σταθμού. 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 των μονάδων ΑΠΕ και του συστήματος αποθήκευσης δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τα αντίστοιχα όρια στιγμιαίας λειτουργίας που καθορίζονται στον ΚΔΜΔΝ. Για το λόγο αυτό, ο σχεδιασμός του 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 απορρόφησης 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 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 Αδειούχος οφείλει να διατηρεί επαρκείς ποσότητες του εργαζόμενου μέσου, 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. Παροχή στοιχείων.

9.1 Ο παραγωγός υποχρεούται να υποβάλει, ετησίως στη ΠΑΕ, 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 ΠΑΕ 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 παρούσας απόφασης χωρεί ενδικοφανής προσφυγή εντός τριάντα ημερών από την δημοσίευση ή την κοινοποίησή της, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 32 και 33 του ν. 4001/2011, ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011 (άρθρο 3 παρ. 2 του ν. 3468/2006 όπως τροποποιήθηκε από την παρ. 21 του άρθρου 42 του ν. 4030/2011, ΦΕΚ Α' 249/25.11.2011).

Αθήνα, 5 Μαρτίου 2020
Για τη ΡΑΕ,

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής
Πρόεδρος