



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Δεκεμβρίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4073

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/ οικ. 187702

Τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Κατανεμόμενων Ηλιοθερμικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μη Διασυνεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 10 του Ν. 4414/2016.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το Π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98/2005), και ειδικότερα το άρθρο 90 αυτού.

2. Το Π.δ. 100/2014 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 85/2014),

3. Τα Π.δ. 70/2015 (ΦΕΚ Α' 114/2015), σχετικά με την ανασύσταση του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, και 125/2016 (ΦΕΚ Α' 210/2016) σχετικά με το διορισμό Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών.

4. Το Ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαρογωγή 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' 149/2016) και ειδικότερα την παρ. 3 του άρθρου 10 αυτού.

5. Το Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/2011), όπως ισχύει.

6. Το Ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/2016).

7. Το Ν. 4409/2016 «Πλαίσιο για την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρο-

γονανθράκων, ενσωμάτωση της Οδηγίας 2013/30/ΕΕ, τροποποίηση του Π.δ. 148/2009 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 136/2016).

8. Το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/1999), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

9. Το Ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201/2001), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

10. Το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαρογωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/2006), όπως ισχύει.

11. Το Ν. 3734/2009 «Πρώθηση της συμπαρογωγής δυο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 8/2009), όπως ισχύει.

12. Το 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' 85/2010), όπως ισχύει.

13. Το Ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ2012)» (ΦΕΚ Α' 70/2012), όπως ισχύει.

14. Το Ν. 4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 - Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του Ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016» (ΦΕΚ Α' 222/2012).

15. Το Ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/2013).

16. Το Ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 235/2013), όπως ισχύει.

17. Το Ν. 4296/2014 «Κύρωση της από 30.12.2013 Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των εται-

ρειών ΚΑΒΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ENERGEAN OIL AND GAS - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και της ως εκ τρίτου συμβαλλομένης ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με την οποία τροποποιείται η από 23.11.1999 Σύμβαση για την εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή του Θρακικού Πελάγους μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε., η οποία κυρώθηκε με το Ν. 2779/1999 (Α' 296)» (ΦΕΚ Α' 214/2014), και ιδιαίτερα το άρθρο 8, όπως ισχύει,

18. Το Ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015), όπως ισχύει.

19. Το Ν. 4342/2015 «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενσωμάτωση στο Ελληνικό Δίκαιο της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2012 ... και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 143/2015), όπως ισχύει.

20. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/2011 «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης» (ΦΕΚ Β' 2373/2011), όπως ισχύει.

21. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ. 13310/10.07.2007 «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (ΦΕΚ Β' 1153/2007), όπως ισχύει.

22. Την κοινή υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. 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' 2464/2008), όπως ισχύει.

23. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Α.Υ./Φ1/οικ. 17149/30.8.2010 (ΦΕΚ Β' 1497/2010), όπως ισχύει.

24. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 με την οποία καθορίζεται η Μεθοδολογία υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της Προσαύξη-

σης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του Ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016).

25. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 304/2014).

26. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 56/2012 (ΦΕΚ Β' 104/2012), όπως ισχύει.

27. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμό 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 103/2012), όπως ισχύει.

28. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 128 του ν.4001/2011, όπως ισχύει.

29. Την με αριθμ. πρωτ. ΔΕΔΔΗΕ/10146/26.09.2016 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

30. Την υπ' αριθμ. 7/2016 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε με το Ο-65778/22.11.2016 έγγραφο της Αρχής.

31. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Κατανεμόμενων Ηλιοθερμικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Οι Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Κατανεμόμενων Ηλιοθερμικών Σταθμών, οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συνάπτονται μεταξύ του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Κατόχων Κατανεμόμενων Ηλιοθερμικών Σταθμών, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο και περιεχόμενο:

**ΠΡΟΤΥΠΗ ΣΥΜΒΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΣΤΑΘΕΡΗΣ ΤΙΜΗΣ (Σ.Ε.Σ.Τ.)
ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΤΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ**

Στην Αθήνα, σήμερα την

ΜΕΤΑΞΥ

Της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (με δ.τ. «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»), ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής Διαχειριστής ΜΔΝ), που εδρεύει και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από, με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ., δυνάμει της υπ' αρ. απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της,

αφενός

ΚΑΙ

Της με την επωνυμία «.....» με δ.τ. «.....» με την ιδιότητά της ως Κατόχου κατανεμόμενου Ηλιοθερμικού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κάτοχος»), που εδρεύει στ, οδός....., αριθμός....., Τ.Κ., με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από (με στοιχεία ταυτότητας και Α.Φ.Μ.της Δ.Ο.Υ.....) σύμφωνα με το ισχύον καταστατικό της (ή Πρακτικό Δ.Σ. για περίπτωση Α.Ε.),

(ή εναλλακτικά σε περίπτωση φυσικού προσώπου)

[Του/Της κου/κας (ονοματεπώνυμο) με την ιδιότητά του/της ως Κατόχου κατανεμόμενου Ηλιοθερμικού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κάτοχος»), με στοιχεία ταυτότητας, με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. ο/η οποίος/α εδρεύει στ..... οδός αριθ. Τ.Κ.]

αφετέρου

που έλαβαν υπόψη:

- α) το ν.4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή 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' 149/2016), ως ισχύει,
- β) το ν.4001/22.08.2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/2011) και ειδικότερα το άρθρο 123 περί καθολικής διαδοχής της ΔΕΗ Α.Ε., ως ισχύει,
- γ) το ν.4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης

- για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/2016).
- δ) το ν.2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/1999), ως ισχύει,
- ε) το ν.2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201/2001), ως ισχύει,
- στ) 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), ως ισχύει,
- ζ) το ν.3734/2009 «Πρώθηση της συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το ΥΗ Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 8/2009) ως ισχύει,
- η) το 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' 85/2010), ως ισχύει,
- θ) το ν.4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Πρώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α' 70/2012), ως ισχύει,
- ι) το ν.4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016 – Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του Ν.4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016» (ΦΕΚ Α' 222/2012), ως ισχύει,
- ια) το ν.4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/2013), ως ισχύει,
- ιβ) το ν.4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015), όπως ισχύει,
- ιγ) το ν.4342/2015 «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενσωμάτωση στο Ελληνικό Δίκαιο της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2012 ... και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 143/2015), όπως ισχύει,
- ιδ) τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ - ΦΕΚ Β' 304/2014), ως ισχύει,
- ιε) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ/56/2012 (ΦΕΚ Β' 104/2012), όπως ισχύει,
- ιστ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ/57/ 2012 (ΦΕΚ Β' 103/2012), όπως ισχύει,
- ιζ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 128 του ν.4001/2011, όπως ισχύει,
- ιη) την υπ' αριθμ. 83/2014 Απόφαση ΡΑΕ «Άδεια Διαχείρισης Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Άδεια Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ)»,
- ιθ) την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. με την οποία εγκρίθηκε ο τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Κατανεμόμενων Ηλιοθερμικών Σταθμών ΑΠΕ στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών από κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 10 του Ν.4414/2016,

- κ) την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 με την οποία καθορίζεται η Μεθοδολογία υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016),
- κα) την με αριθμό άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχει χορηγηθεί στον Κάτοχο, (η τη με αρ. πρωτ..... απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή τυχόν άλλη προβλεπόμενη έγκριση ή το γεγονός ότι ο Κάτοχος απαλλάσσεται από την έκδοση άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης κατά περίπτωση)
- κβ) την με αρ. πρωτ. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης,
- κγ) την με αρ. πρωτ. Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή, αν δεν απαιτείται Ε.Π.Ο., την με αρ. πρωτ..... Βεβαίωση απαλλαγής,
- κδ) την από Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Κατόχου,
- κε) την από αίτηση του Κατόχου για την υπογραφή Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής,

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο Πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στον Κάτοχο Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον κατανεμόμενο Ηλιοθερμικό Σταθμό (εφεξής Σταθμός) του Κατόχου που είναι εγκατεστημένος στη θέση «.....», **Δημοτικής Ενότητας** **Δήμου** **Περιφερειακής Ενότητας** **της νήσου.....** και θα απορροφάται από το Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), και η οποία θα προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας του Σταθμού, Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον Σταθμό σε περίπτωση χρήσης βιομάζας ή βιορευστού ως βοηθητικού καυσίμου καθώς και αποζημίωση για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον Σταθμό σε περίπτωση χρήσης συμβατικού καυσίμου ως βοηθητικού καυσίμου, σύμφωνα με το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που διέπει εν γένει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως τις διατάξεις των νόμων που παρατίθενται στο προοίμιο της παρούσας, καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης. Αντίστοιχα ο Κάτοχος, σύμφωνα με τις ίδιες ως άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από τον υπόψη Σταθμό του και θα απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ.
2. Η ηλεκτρική ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο ρεύμα ονομαστικής τάσης **kV** και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50 Hz) και σε παράλληλη λειτουργία της μονάδας παραγωγής του Κατόχου με το Δίκτυο του αυτόνομου συστήματος Η μέγιστη (αποδιδόμενη στο Δίκτυο) ισχύς παραγωγής του Σταθμού θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).
3. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, πέραν των ανωτέρω, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να εντάσσει στο Σύστημα του νησιού τις μονάδες παραγωγής του εν λόγω Σταθμού, αλλά και να μεριμνά για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στον Σταθμό προς κάλυψη των λειτουργικών αναγκών του, σύμφωνα με τις

διατάξεις του νομοθετικού πλαισίου που παρατίθενται στο προοίμιο της παρούσας, και ιδίως τον Κώδικα ΜΔΝ, τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τους όρους της παρούσας Σύμβασης, καθώς και τους όρους της οικείας άδειας παραγωγής ή κατ' αντιστοιχία, σε περίπτωση μη ύπαρξής της, άλλης σχετικής διαπιστωτικής απόφασης.

Άρθρο Δεύτερο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και την κείμενη νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν και να εκτελούν την παρούσα Σύμβαση σύμφωνα με το σύνολο του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ιδιαίτερα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου ως εκάστοτε ισχύει, καθώς και των σχετικών Εγχειριδίων και Οδηγιών Εφαρμογής που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση αυτών.
2. Για κάθε ζήτημα που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση, εφαρμόζεται ανάλογα, η εκάστοτε διάταξη που ρυθμίζει το ζήτημα αυτό, εκ του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Όροι της παρούσας Σύμβασης αντιτιθέμενοι σε διατάξεις των Κωδίκων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου παύουν να ισχύουν και υποκαθίστανται από τα οριζόμενα στις διατάξεις αυτές.

Άρθρο Τρίτο

Σύνθεση του Ηλιοθερμικού Σταθμού

1. Σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις ισχύουσες άδειες παραγωγής και εγκατάστασης του Σταθμού, ή κατ' αντιστοιχία, σε περίπτωση μη ύπαρξής τους, σε άλλες σχετικές διαπιστωτικές αποφάσεις, τα κύρια τεχνικά χαρακτηριστικά του είναι τα ακόλουθα:
 - 1.1. Ηλιακό πεδίο τεχνολογίας¹....., συνολικής επιφάνειας κατόπτρων τ.μ. με δυνατότητα απόκλισης +/- 10% συνολικής επιφάνειας ηλιοστατών με αντίστοιχη απόκλιση κ.ο.κ.²
 - 1.2. Οι ακόλουθοι λέβητες³ συμβατικού καυσίμου ή βιομάζας ή βιορευστού (εφεξής Βοηθητικό Καύσιμο):
 - Λέβητας θερμικής ισχύος MWth που αποδίδει θερμική ενέργεια στο⁴, είναι εγκατεστημένος στο⁵και καταναλώνει⁶
 - Σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής/θερμικής ενέργειας τεχνολογίας⁷.....Η χωρητικότητα του συστήματος αποθήκευσης επαρκεί ώστε ο Σταθμός να αποδίδει στο Δίκτυο ΜΔΝ ενέργεια που ισοδυναμεί με το γινόμενο της μέγιστης καθαρής ηλεκτρικής του ισχύος επί χρονικό διάστημα..... ωρών, όταν αυτός λειτουργεί τροφοδοτούμενος αποκλειστικά από το σύστημα αποθήκευσης.
 - 1.3. Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος (H/Z) ισχύος MWe, αναγκαίο για την λειτουργία του Σταθμού.

¹ Π.χ. παραβολικών κατόπτρων ή ηλιοστατών ηλιακού πύργου ή συλλεκτών Fresnel ή δίσκων.

² Προσδιορίζεται το μέγεθος του ηλιακού πεδίου κατά περίπτωση.

³ Για τεχνολογίες ηλιοθερμικών σταθμών όπου υπάρχουν. Για πλέον του ενός λέβητες, συμπληρώνονται (ii), (iii) κ.ο.κ.

⁴ Π.χ. στο μέσο μεταφοράς θερμότητας από το ηλιακό πεδίο του Σταθμού.

⁵ Θέση εγκατάστασης του λέβητα, π.χ. κύκλος ισχύος ατμού.

⁶ Τύπος καυσίμου.

⁷ Π.χ. τηγμένων αλάτων.

- 1.4. Εφεδρικό/ά Ηλεκτροπαραγωγό/ά Ζεύγος/η ισχύος MWe (και MWe), αναγκαίο/α για τη λειτουργία του Σταθμού σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης (ιδίως διακοπή σύνδεσης του Σταθμού με το δίκτυο).
- 1.5. Ο Σταθμός μπορεί να παρέχει στο δίκτυο μέγιστη καθαρή ηλεκτρική ισχύMWe, σε συνθήκες ISO.

Άρθρο Τέταρτο

Διαδικασίες προγραμματισμού και λειτουργίας

1. Οι μονάδες του Σταθμού κατατάσσονται στην κατηγορία των Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ (μερικές ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής) με υποβολή ωριαίου προγράμματος παραγωγής στον Κυλιόμενο Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΚΗΕΠ) και υπόκεινται στους αντίστοιχους κανόνες ένταξης και λειτουργίας, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ.
2. Ο Κάτοχος υποχρεούται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, να υποβάλλει ωριαίο πρόγραμμα παραγωγής (Δήλωση Παραγωγής) για την ισχύ που ο Σταθμός δύναται να εγχύσει στο Δίκτυο ΜΔΝ, ανά ώρα κατανομής, για το σύνολο της Ημέρας Κατανομής. Η Δήλωση υποβάλλεται, σύμφωνα με τις διαδικασίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ και τα Εγχειρίδια Εφαρμογής του. Η κατάρτιση της Δήλωσης Παραγωγής αποτελεί αποκλειστική αρμοδιότητα και ευθύνη του Κατόχου. Για την κατάρτιση της, ο Κάτοχος λαμβάνει υπόψη τα διαθέσιμα ενεργειακά αποθέματα στα συστήματα αποθήκευσης του Σταθμού (όπου υπάρχουν) και την πρόβλεψη της διαθέσιμης προς εκμετάλλευση ηλιακής ακτινοβολίας κατά τη διάρκεια της επόμενης Ημέρας Κατανομής. Προς τούτο οφείλει να διαθέτει συστήματα πρόβλεψης της ηλιακής ακτινοβολίας επαρκούς ακρίβειας, καθώς και να εφαρμόζει τους απαιτούμενους συντελεστές ασφαλείας για αντιστάθμιση των σφαλμάτων πρόβλεψης. Οι επιπτώσεις των τελευταίων βαρύνουν αποκλειστικά και εξ ολοκλήρου τον Κάτοχο, σύμφωνα με όσα ο Κώδικας ΜΔΝ και η παρούσα Σύμβαση ορίζουν. Όπου αυτό απαιτείται, ο Κάτοχος οφείλει να προβλέψει κατάλληλο σύστημα στον Σταθμό για την εξασφάλιση των αναγκαίων εφεδρειών ισχύος και ενέργειας, ώστε να είναι δυνατή η τήρηση του δεσμευτικού προγράμματος παραγωγής του Σταθμού, εντός των προκαθορισμένων ορίων αποκλίσεων, σύμφωνα με τις αντίστοιχες Δηλώσεις Παραγωγής στον ΚΗΕΠ.
3. Εάν ο Σταθμός απορροφά ενέργεια από το Δίκτυο ΜΔΝ για την κάλυψη των βοηθητικών του καταναλώσεων (πλην ιδιοκαταναλώσεων), ο Κάτοχος υποχρεούται να υποβάλλει διακριτή Δήλωση Φορτίου για κάθε Ώρα Κατανομής στην περίπτωση που η μέση ισχύς απορρόφησης υπερβαίνει το ποσοστό της ονομαστικής ισχύος του Σταθμού το οποίο ορίζεται στον Κώδικα ΜΔΝ.
4. Με βάση τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, ο Κάτοχος μπορεί να υποβάλει επικαιροποιημένη Δήλωση Παραγωγής όπως επίσης και επικαιροποιημένη Δήλωση Φορτίου, οι οποίες λαμβάνονται υπόψη από τον Διαχειριστή ΜΔΝ για την κατάρτιση του ΚΗΕΠ και των Προγραμμάτων Κατανομής.
5. Με βάση τα οριζόμενα στον ν. 3468/2006, ως ισχύει και στην οικεία άδεια παραγωγής, εφόσον αυτή απαιτείται, ο Σταθμός επιτρέπεται να χρησιμοποιεί ενέργεια που προέρχεται από βοηθητικό καύσιμο, στον βαθμό που η χρήση αυτής είναι αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας ή/και την τήρηση του Προγράμματος και των Εντολών Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής ΜΔΝ. Η συνολική κατανάλωση καυσίμου υπόκειται στον περιορισμό του άρθρου έκτου της παρούσας Σύμβασης, με την επιφύλαξη της κατωτέρω παραγράφου 8.
6. Σε περίπτωση που η προσφερόμενη από τον Σταθμό ενέργεια για μια ορισμένη Ώρα Κατανομής δεν είναι δυνατό να απορροφηθεί πλήρως κατά την επίλυση του ΚΗΕΠ ή του Προγράμματος Κατανομής ή

κατά τη φάση της λειτουργίας, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να προβαίνει σε περικοπή της Δήλωσης Παραγωγής του Σταθμού, με έκδοση αντίστοιχης Εντολής Κατανομής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και τα Εγχειρίδια εφαρμογής του. Ο Κάτοχος οφείλει να συμμορφώνεται με την εντολή αυτή.

7. Η εφαρμογή των ανωτέρω παραγράφων του παρόντος άρθρου μπορεί να ανασταλεί, κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ και κατόπιν προηγούμενης εγκρίσεως της ΡΑΕ, ιδίως για λόγους που σχετίζονται με την ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών ΚΕΕ για τη διαχείριση του συστήματος ΜΔΝ. Στην περίπτωση αυτή αναστέλλεται επίσης η εφαρμογή της παραγράφου 1 του άρθρου έκτου, της παραγράφου 4 του άρθρου δέκατου και του Παραρτήματος Α. Κατά τη διάρκεια της περιόδου αναστολής ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται οίκοθεν να επιβάλλει περιορισμούς στη λειτουργία του Σταθμού και ιδίως στο μέγεθος της αποδιδόμενης ισχύος εξόδου αυτού, με κανόνες ένταξης και λειτουργίας σύμφωνα με την τεκμηριωμένη κρίση του, προκειμένου να διασφαλίζει την ασφαλή και ομαλή λειτουργία του συστήματος ΜΔΝ και την τήρηση των αρχών του Κώδικα ΜΔΝ. Μετά το πέρας της ανωτέρω περιόδου αναστολής, ο Διαχειριστής οφείλει να ενημερώσει σχετικά τον Κάτοχο τουλάχιστον 3 μήνες νωρίτερα και δύναται να απαιτήσει από τον Κάτοχο τη διενέργεια δοκιμών στο Σταθμό, οι οποίες δεν είχε καταστεί δυνατό να πραγματοποιηθούν κατά την περίοδο λειτουργίας του Σταθμού λόγω απουσίας των αναγκαίων υποδομών του Δικτύου. Το κόστος των δοκιμών αυτών βαρύνει τον Κάτοχο. Κατά τη διάρκεια των δοκιμών δεν εφαρμόζεται η παράγραφος 1 του άρθρου έκτου και το αντίστοιχο χρονικό διάστημα δεν λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό των ενεργειών E_{KE} και $E_{ΔΠ}$ κατά το άρθρο Π1 του Παραρτήματος Α της παρούσας Σύμβασης.
8. Εάν κατά την επίλυση του ΚΗΕΠ ή των Προγραμμάτων Κατανομής, ο Διαχειριστής ΜΔΝ εκτιμά ότι για λόγους ασφάλειας του Συστήματος ΜΔΝ είναι αναγκαία η λειτουργία του Σταθμού καθ' υπέρβαση της υποβληθείσας ωριαίας Δήλωσης Παραγωγής, ο Διαχειριστής δύναται να εκδώσει σχετικές Εντολές Κατανομής, τις οποίες ο Κάτοχος υποχρεούται να εκτελέσει, εντός των ορίων των δυνατοτήτων του Σταθμού, όπως αυτά περιγράφονται στη Δήλωση Τεχνοοικονομικών χαρακτηριστικών που έχει υποβάλει ο Κάτοχος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, κατά την αίτηση εγγραφής των Μονάδων του Σταθμού στο Μητρώο Μονάδων. Στην περίπτωση αυτή, η ενδεχόμενη χρήση Βοηθητικού Καυσίμου για την εκτέλεση των Εντολών Κατανομής, κατά το τμήμα τους που υπερβαίνει το υποβληθέν ωριαίο πρόγραμμα της Δήλωσης Παραγωγής του Σταθμού, δεν συνυπολογίζεται κατά τον έλεγχο τήρησης του ποσοστού χρήσης Βοηθητικού Καυσίμου που ο νόμος και το άρθρο έκτο της παρούσας Σύμβασης ορίζουν. Σε περίπτωση που ο Κάτοχος δεν συμμορφωθεί με τις εν λόγω Εντολές Κατανομής επιβάλλονται οι αντίστοιχες κυρώσεις, όπως αυτές ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ. Η δυνατότητα αυτή του Διαχειριστή ΜΔΝ παρέχεται για μέχρι 200 ώρες κατανομής ετησίως, και μόνο με συμφωνία του Κατόχου για περισσότερες. Για την πρόσθετη αυτή παραγωγή (μέχρι 200 ώρες ή περισσότερες κατόπιν συμφωνίας), ο Κάτοχος δικαιούται αποζημίωσης, βάσει των προβλεπόμενων στην παρούσα Σύμβαση, για παραγωγή προερχόμενη από τις μονάδες αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας ή από χρήση Βοηθητικού Καυσίμου.

Άρθρο Πέμπτο

Προσδιορισμός τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας

1. Οι υπολογισμοί των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας του Σταθμού πραγματοποιούνται μηνιαίως, όπως ορίζεται στο παρόν άρθρο, με βάση τις ενδείξεις των μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας και των μετρητικών διατάξεων θερμικής ενέργειας που αναφέρονται στο άρθρο ενδέκατο της παρούσας Σύμβασης.
2. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια του Σταθμού, $E_{G,conv}$ η οποία προέρχεται από βοηθητικό καύσιμο,

υπολογίζεται από τη σχέση:

$$E_{G,Conv} = \frac{Q_{Conv1} + Q_{Conv2}}{Q_{Sol} + Q_{Conv1} + Q_{Conv2}} (E_G - E_{G,HZ}) + E_{G,HZ} \quad (1)$$

όπου

$E_{G,Conv}$ η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, που προέρχεται από τη χρήση Βοηθητικού Καυσίμου στις μονάδες του σταθμού,

Q_{Sol} η θερμική παραγωγή του ηλιακού πεδίου του Σταθμού,

Q_{Conv1} η θερμική παραγωγή του (των) λέβητα (-ων) Βοηθητικού Καυσίμου που αποδίδει θερμική ενέργεια στο μέσο μεταφοράς θερμότητας του Σταθμού,

Q_{Conv2} η θερμική παραγωγή του (των) λέβητα (-ων) Βοηθητικού Καυσίμου που εγκαθίσταται στον κύκλο ισχύος ατμού,

$E_{G,HZ}$ η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το σύνολο των Η/Ζ του Σταθμού,

E_G η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού, όπως μετράται στο σημείο σύνδεσής του με το δίκτυο

Σε περίπτωση σταθμών που δεν χρησιμοποιούνται λέβητες Βοηθητικού Καυσίμου, η ηλεκτρική ενέργεια $E_{G,Conv}$ ταυτίζεται με την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τα Η/Ζ του Σταθμού, $E_{G,HZ}$.

Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, η οποία προέρχεται από το ηλιακό πεδίο του Σταθμού, δίνεται από τη σχέση:

$$E_{G,Sol} = E_G - E_{G,Conv} \quad (2)$$

και χρησιμοποιείται στην επόμενη παράγραφο για την τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας του Σταθμού.

3. Η τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια του Σταθμού, $E_{G,Net}$ δίνεται από τη σχέση:

$$E_{G,Net} = E_G - E_{Aux} - E_{Loss} \quad (3)$$

όπου

E_{Aux} είναι η απορροφούμενη από το Δίκτυο ενέργεια για κάλυψη των βοηθητικών καταναλώσεων του Σταθμού, όπως αυτή μετράται στο σημείο σύνδεσής του με το Δίκτυο, εξαιρούμενης της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων από την παροχή ΧΤ, και

E_{Loss} είναι η συνολική ενέργεια των απωλειών επί του τυχόν «αποκλειστικού» διασυνδεδεμένου δικτύου⁸ του Σταθμού, ήτοι το άθροισμα των απωλειών που αφορούν τις καταστάσεις έγχυσης ενέργειας στο Δίκτυο.

4. Εφόσον από την εφαρμογή της σχέσης (3) προκύπτει θετική τιμή της ενέργειας $E_{G,Net}$, η ηλεκτρική ενέργεια που τιμολογείται με την ισχύουσα τιμή αναφοράς για ηλιοθερμικούς σταθμούς της παραγράφου 2 του άρθρου δέκατου δίνεται από την εξίσωση:

$$E_{G,Sol,Net} = E_{G,Net} \cdot \left(\frac{E_{G,Sol}}{E_G} \right) \quad (4)$$

⁸ Ο όρος «αποκλειστικό δίκτυο διασύνδεσης» αναφέρεται σε έργο διασύνδεσης το οποίο υλοποιείται για την εξυπηρέτηση του συγκεκριμένου Σταθμού και δεν εξυπηρετεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς αυτό να αποκλείει τη μελλοντική πρόσβαση άλλων κατόχων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στο κείμενο κανονιστικό πλαίσιο.

και η ηλεκτρική ενέργεια που προέρχεται από τη χρήση βοηθητικού καυσίμου και τιμολογείται με την τιμή της παραγράφου 1 του άρθρου δέκατου, από την εξίσωση:

$$E_{G,Conv,Net} = E_{G,Net} - E_{G,Sol,Net} \quad (5)$$

- Εάν από την εφαρμογή της σχέσης (παράγραφος 3 του παρόντος άρθρου) προκύπτει αρνητική τιμή της ενέργειας $E_{G,Net}$ η ενέργεια αυτή μεταφέρεται στην επόμενη μηνιαία περίοδο τιμολόγησης και ενσωματώνεται στην απορροφούμενη από το Δίκτυο ενέργεια για κάλυψη των βοηθητικών καταναλώσεων του Σταθμού της περιόδου αυτής. Σε περίπτωση Σταθμού με αποκλειστικό δίκτυο διασύνδεσης στο Δίκτυο, οι απώλειες ενέργειας επί του αποκλειστικού δικτύου αυτού, κατά τις ώρες απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο, ενσωματώνονται στην απορροφούμενη ενέργεια. Τυχόν συσσωρευθείσα ενέργεια βοηθητικών καταναλώσεων και απωλειών που δεν έχει συμψηφιστεί με αντίστοιχη παραγωγή, κατά την εκκαθάριση που λαμβάνει χώρα σε περίπτωση λύσης της Σύμβασης, εκκαθαρίζεται με χρέωση του Κατόχου, χρησιμοποιώντας την τιμή της παραγράφου 2 του άρθρου δέκατου της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο Έκτο

Έλεγχος τήρησης των κανόνων λειτουργίας του Σταθμού – Υπολογισμός αποκλίσεων

- Ο έλεγχος της τήρησης των εντολών για συγχρονισμό/αποσυγχρονισμό και επίπεδο παραγωγής, περιλαμβανομένων των εντολών για παροχή επικουρικών υπηρεσιών από τις μονάδες του Σταθμού, πραγματοποιείται απολογιστικά βάσει των οριζόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ, χρησιμοποιώντας τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ, όπου καταγράφονται οι μετρήσεις του συστήματος SCADA και οι αντίστοιχες Εντολές Κατανομής.
- Οι Μη Επιβεβλημένες Αποκλίσεις Παραγωγής υπολογίζονται ανά ώρα κατανομής διακριτά για κάθε μονάδα παραγωγής του Σταθμού, εφόσον υπάρχουν περισσότερες της μιας μονάδες παραγωγής στον σταθμό, για τις οποίες υποβάλλονται και αντίστοιχες δηλώσεις παραγωγής. Για τον σκοπό αυτό χρησιμοποιούνται δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος, όπου καταγράφονται οι Εντολές Κατανομής, σε συνδυασμό με τις μετρήσεις των μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού.
- Κατά τη λειτουργία του Σταθμού γίνονται αποδεκτές οι αποκλίσεις από το πρόγραμμα παραγωγής που ορίζουν οι ειδικοί κανόνες ένταξης και λειτουργίας για ηλιοθερμικούς σταθμούς του Κώδικα ΜΔΝ, υπό τις προϋποθέσεις που ορίζει ο τελευταίος αναφορικά με την έγκαιρη προηγούμενη ενημέρωση του Διαχειριστή ΜΔΝ και την τήρηση της μέγιστης δυνατότητας χρήσης του δικαιώματος αυτού σε ετήσια βάση.
- Εφόσον ο Κάτοχος έχει υποβάλει Δήλωση Φορτίου στον ΚΗΕΠ, η τήρηση του ωριαίου προγράμματος απορρόφησης ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις των μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού. Τυχόν Απόκλιση Ζήτησης Φορτίου δεν πρέπει να υπερβαίνει το δηλωθέν πρόγραμμα απορρόφησης ισχύος ανά ώρα κατανομής κατά το ποσοστό που ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ.
- Η συμφωνία των δηλωμένων τεχνικοοικονομικών χαρακτηριστικών των μονάδων του Σταθμού με τις πραγματικές τους δυνατότητες ελέγχεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ απολογιστικά, σύμφωνα με τον Κώδικα ΜΔΝ, με βάση την τελευταία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων των μονάδων και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ ΜΔΝ, οι οποίες τηρούνται στο Πληροφοριακό Σύστημα του ΚΕΕ. Από την επεξεργασία των ανωτέρω στοιχείων εξετάζεται αν κάθε ένα από τα δηλούμενα ποσοτικά τεχνικοοικονομικά στοιχεία των μονάδων αποκλίνει από τις πραγματικές δυνατότητες των μονάδων πέραν του ορίου ανοχής που ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ.
- Η τήρηση των ανώτατων ποσοστών συμμετοχής των μονάδων Βοηθητικού Καυσίμου στην παροχή της ισχύος κατανομής του Σταθμού, τα οποία αναφέρονται στο άρθρο 13, παράγραφος 1 περίπτωση ε' του

ν. 3468/2006 ως ισχύει, ελέγχεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ απολογιστικά σε ετήσια βάση, βάσει των δεδομένων του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής και τις μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ για τις επιμέρους μονάδες παραγωγής του Σταθμού. Ειδικότερα, ο λόγος της ετήσιας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού που προέρχεται από χρήση συμβατικού καυσίμου ή βιοκαυσίμου, προς την ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας πρέπει να είναι μικρότερος από το ποσοστό που ο ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ορίζει, ήτοι:

$$\frac{\sum_{m=1}^{12} E_{G,Conv,m}}{\sum_{m=1}^{12} E_{G,Sol,m}} \leq 15\% (\text{για χρήση συμβατικού καυσίμου}) \text{ ή } 20\% (\text{για χρήση βιομάζας/βιορρευτού}) \quad (6)$$

όπου οι μηνιαίες ποσότητες ενέργειας $E_{G,Conv,m}$ και $E_{G,Sol,m}$ υπολογίζονται σύμφωνα με το άρθρο πέμπτο της παρούσας Σύμβασης.

- Εάν από τους ανωτέρω ελέγχους προκύπτουν αποκλίσεις οι οποίες υπερβαίνουν τα αντίστοιχα όρια ανοχής του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και αν ο Διαχειριστής ΜΔΝ διαπιστώσει κατά την άσκηση των καθηκόντων του παράβαση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των όρων της παρούσας Σύμβασης εκ μέρους του Κατόχου, επιβάλλονται οι κυρώσεις και χρεώσεις που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ.

Άρθρο Έβδομο

Παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και Συντελεστής Ισχύος

- Οι επικουρικές υπηρεσίες που οφείλουν να παρέχουν οι μονάδες παραγωγής του Σταθμού, καθώς και η τυχόν αποζημίωσή τους, καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και στη Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών του Σταθμού.
- Το αποδεκτό εύρος διακύμανσης του συντελεστή ισχύος του Σταθμού, καθώς και πιθανές απαιτήσεις ρύθμισης του συντελεστή ισχύος ή της αέργου ισχύος, καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο. Τα αναφερόμενα στις επόμενες παραγράφους εφαρμόζονται απουσία ειδικότερων απαιτήσεων για τη ρύθμιση του συντελεστή ισχύος ή την παροχή επικουρικής υπηρεσίας ρύθμισης της τάσης από τις μονάδες του Σταθμού, περιλαμβανομένων και σχετικών Εντολών Κατανομής.
- Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) υπολογίζεται από τις μετρήσεις που λαμβάνονται στο σημείο σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο και υπολογίζεται ως το ημίγειο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που παρέχεται ή απορροφάται από το Δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή απορροφούμενης από το Δίκτυο ωριαίας αέργου ενέργειας (kVArh). Κάθε ένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στο άρθρο ένατο της παρούσας Σύμβασης.
- Σε συνθήκες παραγωγής υψηλότερης της τεχνικής ελάχιστης ισχύος του Σταθμού, ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του θα πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,93 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος), σύμφωνα με τις υποδείξεις του Διαχειριστή ΜΔΝ και τις δυνατότητες των μονάδων, και με την επιφύλαξη ειδικότερων απαιτήσεων που μπορεί να προβλέπονται και να επιβάλλονται από τη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο.
- Εάν ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος δεν τηρείται εντός των ορίων της παραγράφου 3 και υπό την προϋπόθεση ότι οι μονάδες αυτές δεν παρέχουν επικουρική υπηρεσία ρύθμισης τάσης και δεν υπόκεινται σε ρύθμιση αέργου ισχύος ή συντελεστή ισχύος από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, τότε επιβάλλονται στον Κάτοχο οι σχετικές κυρώσεις που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ για αποκλίσεις από Εντολή Κατανομής για έλεγχο τάσης. Εφόσον δεν έχουν προσδιοριστεί οι παράμετροι εφαρμογής των εν λόγω κυρώσεων, ο Διαχειριστής χρεώνει στον Κάτοχο την πλέον του ορίου 0,95 επαγ. της

παραγράφου 3 απορροφούμενη άεργο ενέργεια (MVAgh), στην τιμή του 5% της τιμής που ορίζεται στην παράγραφο 1 του άρθρου ενδέκατου της παρούσας Σύμβασης. Όπου κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας γίνεται με βάση τον μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

6. Σε περίπτωση απόκλισης από τα όρια της παραγράφου 3, ο Κάτοχος, ειδοποιούμενος εγγράφως από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, οφείλει να λάβει τα κατάλληλα μέτρα σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ' ανώτατο όριο από τη σχετική ειδοποίηση. Εάν ο Κάτοχος δεν συμμορφωθεί εντός της προθεσμίας αυτής, ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναστέλλει την εκτέλεση της παρούσας σύμβασης, διακόπτοντας τη σύνδεση, μέχρι να ληφθούν τα αναγκαία και κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η υπόψη αναστολή θεωρείται ότι οφείλεται σε αποκλειστική υπαιτιότητα του Κατόχου.
7. Όταν ο Σταθμός διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Δίκτυο, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δεν υπέχει καμία υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος στον Κάτοχο.
8. Στη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Δικτύου.
9. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο Όγδοο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

1. Προϋπόθεση για την παροχή, της Λειτουργικής Ενίσχυσης/αποζημίωσης Σταθερής Τιμής εκ μέρους του από τον Διαχειριστή ΜΔΝ προς τον Κάτοχο, της Λειτουργικής Ενίσχυσης/αποζημίωσης για την ενέργεια που εγχέεται από τον Σταθμό στο Δίκτυο, είναι η ύπαρξη της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας του Σταθμού ή της τμηματικής άδειας λειτουργίας (στις περιπτώσεις που αυτό προβλέπεται) ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση λήψης αυτής.
2. Για σταθμούς με άδεια παραγωγής, Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την ενέργεια που απορροφήθηκε από το Δίκτυο πριν από την έκδοση της τμηματικής ή της τελικής άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού, παρέχεται στον Κάτοχο μετά την έκδοση της τμηματικής ή της τελικής άδειας λειτουργίας.
3. Για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, η Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής παρέχεται μετά από την έγγραφη γνωστοποίηση του Διαχειριστή ΜΔΝ προς τον Κάτοχο και τη ΡΑΕ για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του Σταθμού, σύμφωνα με την προβλεπόμενη διαδικασία του Διαχειριστή ΜΔΝ.
4. Η χρεοπίστωση του Κατόχου για την ενέργεια που ο Σταθμός παρήγαγε και απορρόφησε από το Δίκτυο γίνεται μετά την έναρξη της κανονικής λειτουργίας του Σταθμού και απολογιστικά για την περίοδο της δοκιμαστικής λειτουργίας του.

Άρθρο Ένατο

Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, ισχύει από την υπογραφή της (ή από την έκδοση της άδειας εγκατάστασης εφόσον απαιτείται) και η διάρκειά της είναι είκοσι πέντε (25) έτη, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του Σταθμού, ή την ημερομηνία έναρξης της τμηματικής άδειας λειτουργίας στις περιπτώσεις που αυτό προβλέπεται, ή, εάν δεν απαιτείται άδεια λειτουργίας, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της

- σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο ΜΔΝ που θα γνωστοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ στον Κάτοχο και τη Ρ.Α.Ε.
2. Με την επιφύλαξη της θέσης σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα επιμέρους Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, στην περίπτωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της παραγράφου 22 του άρθρου 3 του ν.4414/2016, ως αυτή εφαρμόζεται αναλογικά κατ' άρθρο 8 παράγραφος 3 του ν. 4414/2016 και για τα ΜΔΝ, καθώς και σύμφωνα με τις διατάξεις της υπουργικής απόφασης του ίδιου άρθρου, η παρούσα Σύμβαση ισχύει από την υπογραφή της και η διάρκειά της είναι είκοσι πέντε (25) έτη, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της ανανεωμένης άδειας λειτουργίας του Σταθμού, ή την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο που θα γνωστοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ στον Κάτοχο και τη Ρ.Α.Ε.
 3. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης, ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση, ή λήξης της ισχύος της άδειας παραγωγής ή της άδειας λειτουργίας (εφόσον απαιτούνται από την ισχύουσα νομοθεσία) ή οποιασδήποτε άλλης άδειας ή έγκρισης που αφορά στο Σταθμό, και χωρίς την οποία, δεν μπορεί αυτός να λειτουργήσει νομίμως.
 4. Στην περίπτωση μελλοντικής διασύνδεσης ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ή/και με το διασυνδεδεμένο Δίκτυο), έχουν εφαρμογή τα αναφερόμενα στο άρθρο 8 του ν.4414/2016.
 5. Με την έναρξη λειτουργίας ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί όπου βρίσκεται εγκατεστημένος ο Σταθμός και εφόσον δεν πληρούνται κάποια από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016, όπως ισχύουν για τα ΜΔΝ (όρια που τίθενται για κατανεμόμενους Ηλιοθερμικούς Σταθμούς), θα γίνει υποχρεωτικά και άνευ ετέρου, μετάπτωση της παρούσας σε Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ-ΜΔΝ), με σύναψη νέας Σύμβασης, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 11 και την υπουργική απόφαση της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του ν.4414/2016.

Άρθρο Δέκατο

Υπολογισμός Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής -Τιμολογήσεις παραγόμενης ενέργειας

1. Ο Κάτοχος, ο Σταθμός του οποίου συνδέεται στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού και λειτουργεί παράλληλα με το Δίκτυο αυτό, για την ηλεκτρική ενέργεια που παρήγαγε και που απορροφήθηκε από το Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο πέμπτο της παρούσας Σύμβασης, δικαιούται να λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας του Σταθμού σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.

Σε περίπτωση που ο Σταθμός χρησιμοποιεί βοηθητικό καύσιμο για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, ο Κάτοχος δικαιούται να λαμβάνει επιπρόσθετα:

α) Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια η οποία θα προέρχεται από τη χρήση βιομάζας ή βιορευστού ως βοηθητικού καυσίμου, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου ή/και

β) αποζημίωση για την τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια η οποία θα προέρχεται από τη χρήση συμβατικού καυσίμου ως βοηθητικού καυσίμου, και η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιλαμβάνεται στην απόφαση της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται βάσει της περίπτωσης ε' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, ως ισχύει, λαμβάνοντας υπόψη και τις διατάξεις του ν. 4414/2016.

2. Η Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής υπολογίζεται στη βάση της Τιμής Αναφοράς (Τ.Α.) σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh), η οποία καθορίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν.4414/2016, καθώς και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ, καθώς και την εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής που λαμβάνει ο Κάτοχος προκύπτει σύμφωνα με τις διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016), ως εκάστοτε ισχύει.
3. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου και του Παραρτήματος της παρούσας Σύμβασης, για την ηλεκτρική ενέργεια που προγραμματίζεται για παραγωγή από τον Σταθμό και έχει συμπεριληφθεί στις Δηλώσεις Παραγωγής που υποβάλλει ο Κάτοχος, αλλά η έγχυση της στο Δίκτυο δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου ή συμφόρησης κατά την εκπόνηση του ΚΗΕΠ ή των Προγραμμάτων Κατανομής ή κατά τη φάση της λειτουργίας, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δεν υπέχει καμία υποχρέωση αγοράς αυτής, καθώς και καμία υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος στον Κάτοχο.
4. Εάν δεν ικανοποιείται η δέσμευση για Εγγυημένη Απορρόφηση που καθορίζεται στο Παράρτημα της παρούσας, ο Διαχειριστής ΜΔΝ αποζημιώνει τη διαφορά της ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής (ή στη συνολικά παραγόμενη από τον Σταθμό ενέργεια, εφόσον αυτή είναι μεγαλύτερη) από το όριο Εγγυημένης Απορρόφησης, στην Τιμή Αναφοράς της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου που αφορά παραγωγή από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας του Σταθμού. Η σχετική εκκαθάριση πραγματοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ σε ετήσια βάση, εφόσον είναι διαθέσιμες οι αναγκαίες μετρήσεις και δεδομένα για την εκκαθάριση αυτή, μετά την πλήρη υλοποίηση των σχετικών υποστηρικτικών συστημάτων που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ.
5. Για τις περιπτώσεις Κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., στους οποίους έχει καταβληθεί Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, απομειώνονται σύμφωνα με τα όσα καθορίζονται στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3 του ν.4414/2016. Η διαδικασία απομείωσης της παραγράφου αυτής, καθορίζεται με την υπουργική απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016). Η ως άνω διαδικασία δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., οι οποίοι έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο Ευρωπαϊκών χρηματοδοτικών προγραμμάτων.
6. Ειδικά στην περίπτωση Αυτοπαραγωγών η Λειτουργική Ενίσχυση χορηγείται, για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Δίκτυο ΜΔΝ, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστού 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση.

Άρθρο Ενδέκατο

Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ηλεκτρικών και μη ηλεκτρικών μεγεθών του Σταθμού εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στα Εγχειρίδια εφαρμογής τους, καθώς και οι ειδικότερες προβλέψεις της Σύμβασης Σύνδεσης του Σταθμού. Εάν κάποιος από τους ανωτέρω Κώδικες ή/και τα σχετικά Εγχειρίδια δεν έχουν εκδοθεί, καθώς και για θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από αυτούς και από τη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο και, αν απαιτείται, εφαρμόζονται αναλογικά οι προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και των Εγχειριδίων αυτού.
2. Ο ΔΕΔΔΗΕ αναλαμβάνει την εγκατάσταση στο όριο Κατόχου και Δικτύου των αναγκαίων μετρητικών

διατάξεων για τον προσδιορισμό της εισερχόμενης και εξερχόμενης ενεργού και αέργου ενέργειας, ανά 15 λεπτά ή άλλο κατάλληλο χρονικό διάστημα μικρότερο ή ίσο της ώρας, το οποίο ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ και η Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού. Το όριο των εγκαταστάσεων Κατόχου και Δικτύου, το σχήμα μέτρησης και οι ακριβείς θέσεις εγκατάστασης των μετρητών καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο.

3. Εάν ο Σταθμός συνδέεται στο Δίκτυο μέσω αποκλειστικού διασυνδεδετικού δικτύου, κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο πέμπτο, ο ΔΕΔΔΗΕ αναλαμβάνει την εγκατάσταση στο άκρο άφιξης του αποκλειστικού διασυνδεδετικού δικτύου, δηλαδή στο άκρο που βρίσκεται στην αντίθετη από τον Σταθμό πλευρά, κατάλληλων μετρητικών διατάξεων, της ίδιας κλάσης ακριβείας όπως οι μετρητικές διατάξεις της παραγράφου 2, για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης ή εισερχόμενης ενέργειας σε αυτό το δίκτυο.
4. Για την τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού και για τον έλεγχο τήρησης του ποσοστού συμμετοχής Βοηθητικών Καυσίμων (άρθρο 13 του ν.3468/2006, όπως ισχύει), ο παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει:
 - Τις αναγκαίες μετρητικές διατάξεις θερμικής ενέργειας⁹ σε κατάλληλα σημεία¹⁰, για τη μέτρηση της παραγόμενης από το ηλιακό πεδίο θερμότητας, όπου αυτό εφαρμόζεται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.
 - Ανάλογες με τις παραπάνω μετρητικές διατάξεις σε κατάλληλα σημεία πριν και μετά από τους λέβητες Βοηθητικού Καυσίμου του Σταθμού, εάν αυτοί υπάρχουν, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, για τον προσδιορισμό της συμμετοχής αυτών στη συνολική παραγωγή θερμότητας.
 - Μετρητές καυσίμου σε κάθε λέβητα Βοηθητικού Καυσίμου, καθώς και σε κάθε Η/Ζ του Σταθμού, σε περίπτωση που αυτό κρίνεται απαραίτητο από τον Διαχειριστή ΜΔΝ για τον ακριβή προσδιορισμό (ή επιβεβαίωση και έλεγχο) της συμμετοχής των μονάδων Βοηθητικού Καυσίμου στη συνολική παραγωγή του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, ο Κάτοχος οφείλει να υποβάλει στον Διαχειριστή ΜΔΝ τις αναγκαίες πιστοποιημένες καμπύλες ειδικής κατανάλωσης καυσίμου.
 - Μετρητές της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην έξοδο τυχόν εγκαταστημένων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών (Η/Ζ).
 - Μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας βοηθητικών καταναλώσεων του Σταθμού, όπου αυτό είναι αναγκαίο, και μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων, όταν αυτές τροφοδοτούνται από ανεξάρτητη παροχή ΧΤ.

Οι ανωτέρω μετρητές πρέπει να διαθέτουν δυνατότητα κατ' ελάχιστον ωριαίας καταγραφής και τηλεμετάδοσης των μετρήσεων που λαμβάνουν σύμφωνα με τις προδιαγραφές του ΔΕΔΔΗΕ. Ειδικότερα χαρακτηριστικά των μετρητών καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων και την υπ' αριθμ. 1599/2011 Απόφαση της ΡΑΕ. Οι ως άνω μετρητές ή τυχόν και άλλοι που προβλέπονται στη Σύμβαση Σύνδεσης και εγκαθίστανται από τον Κάτοχο, σφραγίζονται και αυτοί από το ΔΕΔΔΗΕ.

5. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης του συνόλου των απαιτούμενων μετρήσεων προς το σύστημα τηλεμέτρησης του ΔΕΔΔΗΕ, θα εγκατασταθούν σε όλους τους μετρητές κατάλληλα τηλεπικοινωνιακά

⁹ Θερμιδομετρητές σε περίπτωση χρήσης υγρού μέσου μεταφοράς θερμότητας και μετρητές πίεσης, όγκου και θερμοκρασίας σε περίπτωση χρήσης ατμού.

¹⁰ Π.χ. πριν και μετά τον ηλιακό λέβητα σε ηλιοθερμικούς σταθμούς τύπου πύργου ή στην είσοδο και έξοδο του ηλιακού πεδίου σε σταθμούς τεχνολογίας παραβολικών κατόπτρων ή συλλεκτών Fresnel.

μέσα (modems) και θα εξασφαλιστεί αδιάλειπτη επικοινωνία, σύμφωνα με τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και όπως αυτά ειδικότερα εξειδικεύονται με τη Σύμβαση Σύνδεσης.

6. Η δαπάνη για την εγκατάσταση του συνόλου των απαιτούμενων μετρητικών διατάξεων, καθώς και για την τηλεμετάδοση των σχετικών ενδείξεων, βαρύνει αποκλειστικά και εξ' ολοκλήρου τον Κάτοχο. Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε κατάλληλη θέση, βάσει των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, το κόστος θα επιβαρύνει επίσης αποκλειστικά και εξ' ολοκλήρου τον Κάτοχο.
7. Ο ΔΕΔΔΗΕ, εκτός του περιοδικού ελέγχου, υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Κάτοχο ή όταν το κρίνει αναγκαίο ο ίδιος ο ΔΕΔΔΗΕ. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν αποκλειστικά και εξ' ολοκλήρου τον Κάτοχο εφόσον αυτός ζήτησε τον έλεγχο και εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων υπό ονομαστική ισχύ, όπως αυτά καθορίζονται στους Κώδικες της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων, όπως αυτά καθορίζονται στους Κώδικες της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, οι λογαριασμοί θα αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια και μάλιστα από την ημέρα που εγγράφως δηλώθηκε το σφάλμα από τον Κάτοχο στο ΔΕΔΔΗΕ.

8. Εάν οι μετρητές σταματήσουν να παρέχουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το αντίστοιχο διάστημα σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων. Σε περίπτωση που οι Κώδικες αυτοί και το Εγχειρίδιο δεν έχουν εγκριθεί, εφαρμόζονται τα ακόλουθα, με τη σειρά προτεραιότητας που παρατίθενται κατωτέρω:
 - i. Εάν υπάρχει άλλος μετρητής του δικτύου βάσει των μετρήσεων του οποίου μπορεί να προσδιοριστεί αντικειμενικά η έγχυση ή απορρόφηση του Σταθμού κατά το διάστημα απώλειας των μετρήσεων, τότε χρησιμοποιείται ο εν λόγω μετρητής για τον προσδιορισμό της εγχεόμενης ή απορροφούμενης από το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας.
 - ii. Αξιοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ του ΜΔΝ, που αφορούν μετρήσεις του συστήματος SCADA του ΚΕΕ, από τις οποίες υπολογίζονται ισοδύναμα μετρητικά δεδομένα κατάλληλης κατά περίπτωση διάρκειας (π.χ. 15 ή 60 λεπτών της ώρας), εφόσον οι μετρήσεις αυτές είναι επαρκώς ακριβείς και αξιόπιστες, σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις των εν ισχύ Κωδίκων και Εγχειριδίων Εφαρμογής.
 - iii. Αξιοποιούνται δεδομένα από μετρητές επαλήθευσης που έχει εγκαταστήσει ο Κάτοχος, στον βαθμό που αυτά είναι διαθέσιμα και επαρκώς ακριβή και αξιόπιστα για σκοπούς τιμολόγησης, κατά την κρίση του ΔΕΔΔΗΕ.
 - iv. Αξιοποιείται συνδυασμός διαθέσιμων δεδομένων από τις προαναφερθείσες ή άλλες κατάλληλες πηγές (π.χ. εσωτερικοί μετρητές του Σταθμού), κατόπιν συμφωνίας μεταξύ Διαχειριστή ΜΔΝ και Κατόχου.
 - v. Απουσία κατάλληλων και αποδεκτών δεδομένων, υπολογίζεται τεκμαρτή έγχυση ή απορρόφηση του Σταθμού, προς κάλυψη των βοηθητικών καταναλώσεών του, ως το γινόμενο των ημερών απώλειας των μετρήσεων επί τη μέση ημερήσια έγχυση ή απορρόφηση του Σταθμού κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος. Ως μέση ημερήσια έγχυση ή απορρόφηση νοείται το πηλίκο της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήγαγε ή απορρόφησε ο Σταθμός

από το Δίκτυο κατά το έτος αυτό προς τον συνολικό αριθμό των ημερών του έτους αυτού για τις οποίες διατίθενται μετρήσεις (365 ή 366 ημέρες ή λιγότερες). Σε περίπτωση που δεν έχει συμπληρωθεί ένα έτος λειτουργίας του Σταθμού, η μέση ημερήσια έγχυση ή απορρόφηση θα υπολογίζεται λαμβανομένου υπόψη του χρονικού διαστήματος για το οποίο διατίθενται σχετικές μετρήσεις μέχρι και την τελευταία καταγραφή.

Σε κάθε περίπτωση, τόσο ο ΔΕΔΔΗΕ όσο και ο Κάτοχος υποχρεούνται, κατά το μέρος ευθύνης εκάστου, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση στο ελάχιστο δυνατό χρονικό διάστημα.

9. Κάθε επέμβαση η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και τον σφραγισμένο από το ΔΕΔΔΗΕ εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, στα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις, απαγορεύεται, και αποτελεί ρητά αυτοτελή λόγο καταγγελίας της παρούσας από το Διαχειριστή ΜΔΝ, επιφέρει δε και τις λοιπές έννομες συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση αυτών επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη έγγραφη συγκατάθεση του ΔΕΔΔΗΕ και εφόσον παρίσταται επιτόπου εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο Δωδέκατο

Τιμολόγηση και Πληρωμή

1. Μετά το πέρας κάθε μηνιαίας περιόδου εκκαθάρισης πραγματοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ ο προσδιορισμός της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από το Σταθμό ΑΠΕ και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ, στη βάση της οποίας υπολογίζεται το ποσό που παρέχεται στον Κάτοχο του Σταθμού για τη συγκεκριμένη περίοδο τιμολόγησης, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο δέκατο της παρούσας.
2. Η διαδικασία εκκαθάρισης και τιμολόγησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση κατά τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, το άρθρο δέκατο της παρούσας Σύμβασης, την υπουργική απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016) και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία όπως αυτή κάθε φορά ισχύει.
3. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ αποστέλλει στον Κάτοχο σχετικό ενημερωτικό σημείωμα με το πληρωτέο ποσό, στο οποίο αναγράφονται επίσης επιμέρους ποσά και μεγέθη που ενδεικτικά αφορούν σε:
 - α) ποσό λειτουργικής ενίσχυσης για την τιμολογητέα ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ και η οποία προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας του Σταθμού,
 - β) ποσό λειτουργικής ενίσχυσης ή/και αποζημίωσης για την τιμολογητέα ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ και η οποία προέρχεται από χρήση βοηθητικού καυσίμου,
 - γ) ποσότητα τιμολογητέας παραγόμενης ενέργειας του Σταθμού (διακριτά ανά κατηγορία-τύπο καυσίμου),
 - δ) τυχόν χρέωση για καθαρή απορρόφηση ενέργειας από τον Σταθμό (παράγραφος 5 άρθρου πέμπτου)
 - ε) τυχόν χρέωση αέργου ενέργειας
 - στ) τυχόν χρέωση λόγω χορηγηθείσας επενδυτικής ενίσχυσης
 - ζ) τυχόν επιπρόσθετες επιβαρύνσεις λόγω χορηγηθείσας επενδυτικής ενίσχυσης
 - η) τυχόν αποζημιώσεις για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών
 - θ) τυχόν παρακρατήσεις σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία

- ι) τυχόν επιβαλλόμενες κυρώσεις και πρόστιμα (εγγράφονται διακριτά)
- ια) τυχόν πρόσθετες χρεώσεις ή πιστώσεις
- ιβ) Φόρος Προστιθέμενης Αξίας που αντιστοιχεί
- ιγ) τυχόν απαιτήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ κατ' αυτού.

Ο Κάτοχος βάσει του πιο πάνω ενημερωτικού σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο και το αποστέλλει στο Διαχειριστή ΜΔΝ για εξόφληση. Το τιμολόγιο είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στο Διαχειριστή ΜΔΝ.

Ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε εκ των συμβαλλόμενων μερών όσον αφορά στην ακρίβεια του λογαριασμού, το τιμολόγιο που εκδίδει ο Κάτοχος και το ποσό που καταβάλλεται σε αυτόν από τον Διαχειριστή ΜΔΝ είναι σύμφωνο με το ανωτέρω ενημερωτικό σημείωμα και η εξόφληση του τιμολογίου του Κατόχου γίνεται μέσα στην προθεσμία του προηγούμενου εδαφίου, σύμφωνα και με τις διατάξεις της εκάστοτε ισχύουσας νομοθεσίας. Σε περίπτωση που τελικά διαπιστωθεί σφάλμα, το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά, οφείλει να την επιστρέψει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος στο ακέραιο και αμελλητί.

4. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους και στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ για την ετήσια απολογιστική εκκαθάριση των συναλλαγών, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία της εγγερόμενης και απορροφούμενης από τον Σταθμό ενέργειας, προβαίνει σε απολογιστική οριστική εκκαθάριση τυχόν διαφορών, εφαρμόζοντας διαδικασία αντίστοιχη με αυτή των μηνιαίων εκκαθαρίσεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.
5. Ειδικά στην περίπτωση Αυτοπαραγωγού, η παραπάνω διαδικασία διενεργείται, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία της ηλεκτρικής ενέργειας που παράχθηκε από το Σταθμό και της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από το Δίκτυο ΜΔΝ. Όταν η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, υπερβαίνει το 20% της ενέργειας που παράχθηκε από το Σταθμό, ο Διαχειριστής ΜΔΝ εκδίδει πιστωτικό τιμολόγιο για την υπερβάλλουσα (πέραν του 20%) ενέργεια, στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς.

Άρθρο Δέκατο Τρίτο

Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Κατόχου

1. Ο Κάτοχος οφείλει να επιτρέπει στο Διαχειριστή ΜΔΝ και ιδίως στους εκπροσώπους, στους υπαλλήλους, και στους υπεργολάβους και στους εκπροσώπους του, την ελεύθερη και ακώλυτη πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Σταθμού του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΜΔΝ και των όρων της παρούσας Σύμβασης, σύμφωνα και με τα αναφερόμενα στο άρθρο 14 της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
2. Σε περίπτωση που για αντικειμενικούς λόγους, δεν είναι δυνατή η πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Κατόχου, αυτός οφείλει να παράσχει στο Διαχειριστή, κάθε συνδρομή, ώστε να διασφαλίζεται στον τελευταίο, η ακώλυτη πρόσβαση σε αυτές. Σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης επέμβασης, η κατά τα ανωτέρω πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Κατόχου πραγματοποιείται άνευ γνωστοποίησης στον Κάτοχο και ακώλυτα.
3. Ρητά συμφωνείται ότι, η μη διασφάλιση της πρόσβασης σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 αποτελεί ρητά και αυτοτελώς λόγο καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης από το Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία

Άρθρο Δέκατο Τέταρτο

Παροχή στοιχείων Κατόχου

1. Ο Κάτοχος οφείλει να παρέχει εγκαίρως στο Διαχειριστή ΜΔΝ κάθε στοιχείο το οποίο απαιτείται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων του και για την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης, συμπεριλαμβανομένου και του συνόλου των δικαιολογητικών/παραστατικών που σχετίζονται με αυτή.
2. Ο Κάτοχος υποχρεούται να εγκαταστήσει κατάλληλο σύστημα εποπτείας, ελέγχου και μετρήσεων (SCADA) εντός του Σταθμού, το οποίο θα επικοινωνεί με το ΚΕΕ του ΜΔΝ, παρέχοντας τις απαιτούμενες καταστάσεις/σημάνσεις/μετρήσεις για όλες τις συνιστώσες του Σταθμού, με βάση τα καθοριζόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσης και στον Κώδικα ΜΔΝ, ενώ παράλληλα θα λαμβάνει προς υλοποίηση σήματα εντολών από το ΚΕΕ.
3. Ο Κάτοχος υποχρεούται να υποβάλλει ετησίως στο Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ απολογιστικά στοιχεία για τη λειτουργία του Σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον το πρωτογενές δυναμικό ΑΠΕ, οι ποσότητες ενέργειας που διακινήθηκαν από τις επιμέρους συνιστώσες του Σταθμού (ηλιακό πεδίο, συμβατικές μονάδες, σύστημα αποθήκευσης, εσωτερικές καταναλώσεις), η διακύμανση της αποθηκευμένης ενέργειας και οι σχετικές Εντολές Κατανομής, σε ωριαία βάση. Τα στοιχεία υποβάλλονται στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ. Ο διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να τηρεί τους κανόνες που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ για την εμπιστευτικότητα των στοιχείων Κατόχων τα οποία περιέχονται στη διάθεσή του.
4. Η μη χορήγηση από τον Κάτοχο των αιτουμένων στοιχείων στο Διαχειριστή ΜΔΝ ή στη ΡΑΕ κατά τα ανωτέρω, επιφέρει τις έννομες συνέπειες που προβλέπονται στο κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο Δέκατο Πέμπτο

Βοηθητικές Καταναλώσεις Σταθμού

Η ενέργεια που απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ για τις βοηθητικές καταναλώσεις του Σταθμού (μέσω του δικτύου σύνδεσης) συμψηφίζεται με την παραγόμενη ενέργειά του, με την εξαίρεση της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων που παρέχεται μέσω ιδιαίτερης παροχής ΧΤ, όπου αυτή υπάρχει, για την οποία ο Κάτοχος συνάπτει σύμβαση ως καταναλωτής με προμηθευτή, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές του Συστήματος ΜΔΝ. Δεν επιτρέπεται δεύτερη παροχή ΧΤ για τον ίδιο Σταθμό. Τυχόν πλημμελής εκπλήρωση της σχετικής σύμβασης ιδιοκαταναλώσεως (προμήθειας) εκ μέρους του Κατόχου, δεν συνιστά λόγο αναστολής ή καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο Δέκατο Έκτο

Απώλειες

1. Σε περίπτωση σύνδεσης του Σταθμού Κατόχου που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, στο Δίκτυο μέσω αποκλειστικού δικτύου διασύνδεσης, οι απώλειες κατά τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του δικτύου αυτού βαρύνουν αποκλειστικά και εξ ολοκλήρου τον Κάτοχο. Το αποκλειστικό διασυνδεδεμένο δίκτυο περιλαμβάνει γραμμές ΜΤ μέσω των οποίων ο Σταθμός συνδέεται στους ζυγούς ΜΤ υποσταθμού (Υ/Σ) ΜΤ/ΥΤ ή Αυτόνομου/ Τοπικού Σταθμού Παραγωγής (ΑΣΠ/ΤΣΠ). Εάν ο Σταθμός συνδέεται στο δίκτυο ΥΤ του ΜΔΝ μέσω Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ ο οποίος δεν εξυπηρετεί καταναλωτές του Δικτύου, τότε ο Μ/Σ αυτός ανήκει στο αποκλειστικό δίκτυο διασύνδεσης του Σταθμού και οι απώλειές του επιβαρύνουν τον Κάτοχο ή και άλλους κατόχους που τυχόν εξυπηρετούνται από αυτό.

2. Για τον υπολογισμό των απωλειών ενέργειας χρησιμοποιούνται οι ενδείξεις ενέργειας των ανεξάρτητων μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται σε κάθε άκρο του αποκλειστικού διασυνδεδετικού δικτύου του Σταθμού, σύμφωνα με το άρθρο ενδέκατο της παρούσας. Οι απώλειες ενέργειας επί του διασυνδεδετικού δικτύου είναι η διαφορά των ενδείξεων kWh των μετρητών στα δύο άκρα και υπολογίζονται διακριτά για την έγχυση ενέργειας στο Δίκτυο και την απορρόφηση από αυτό, βάσει των αντίστοιχων ενδείξεων των μετρητών.
3. Σε περίπτωση σύνδεσης επί των ανωτέρω «αποκλειστικών» δικτύων άλλων Κατόχων, οι οποίοι δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, οι απώλειες επί του δικτύου αυτού βαρύνουν όλους τους Κατόχους κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος του δικτύου αυτού από κάθε Κάτοχο, με μεθοδολογία επιμερισμού που περιλαμβάνεται στις αντίστοιχες Συμβάσεις Σύνδεσης με το Δίκτυο.
4. Με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και δη του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, σε περίπτωση σύνδεσης καταναλωτών επί των ανωτέρω αποκλειστικών δικτύων, τα δίκτυα αυτά παύουν να είναι αποκλειστικά και δεν εφαρμόζεται πλέον ο υπολογισμός και η χρέωση απωλειών στον Κάτοχο, σύμφωνα με το παρόν άρθρο.

Άρθρο Δέκατο Έβδομο

Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των Συμβαλλομένων Μερών που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ιδίως τα σχετικώς αναφερόμενα στο Κώδικα ΜΔΝ (παράγραφος 1 του άρθρου 45), καθώς και κάθε απρόβλεπτο γεγονός, το οποίο κείται εκτός της σφαίρας ελέγχου και ευθύνης των συμβαλλομένων μερών. Στις περιπτώσεις αυτές, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να διακόπτει τη λειτουργία του Σταθμού για όσο χρόνο απαιτείται προκειμένου να διασφαλίσει την ασφαλή και ομαλή λειτουργία του Δικτύου και του συστήματος ΜΔΝ.
2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το Συμβαλλόμενο Μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, εντός δύο (2) ημερών από την στιγμή που το γεγονός ανωτέρας βίας έλαβε χώρα, οφείλει να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιες από τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια, και οφείλει να λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση των συνεπειών της ανωτέρας βίας. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος ανωτέρας βίας.
3. Το Συμβαλλόμενο Μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές υποχρεώσεις του, υποχρεούται να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών αυτής (ανωτέρας βίας).
4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος αναστολής των συμβατικών υποχρεώσεων και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης υπέρ οποιουδήποτε εκ των συμβαλλομένων μερών. Τα μέρη δεν δικαιούνται να εγείρουν απαιτήσεις που αφορούν οποιεσδήποτε τυχόν δαπάνες ή και οικονομική επιβάρυνσή τους, ως συνέπεια του περιστατικού.

Άρθρο Δέκατο Όγδοο
Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Κατόχου που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή με την επιφύλαξη των οριζόμενων στο άρθρο Δέκατο Ένατο και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας και λοιπές αποφάσεις και εγκρίσεις, που αφορούν στο Σταθμό, είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο Δέκατο Ένατο
Καταγγελία Σύμβασης

1. Σε περίπτωση παύσης των Συναλλαγών λόγω θέσης υπό αναγκαστική διαχείριση, κατάθεσης αίτησης για κήρυξη σε πτώχευση ή κήρυξης σε κατάσταση πτώχευσης ή , υπαγωγής σε άλλο ανάλογο καθεστώς, ενός εκ των συμβαλλομένων μερών, η παρούσα λύεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος, συντασσομένου σχετικού εγγράφου μόνο για την πιστοποίηση της λύσης της παρούσας σύμβασης. Η λύση της παρούσας κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο έγγραφο μέσο (συμπεριλαμβανομένης της τηλεομοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου) από το συμβαλλόμενο μέρος που υπήχθη σε οποιοδήποτε καθεστώς του προηγούμενου εδαφίου στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος και στη ΡΑΕ.
2. Με την επιφύλαξη ειδικότερων νομοθετικών διατάξεων, κάθε συμβαλλόμενο δικαιούται να καταγγείλει εγγράφως την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του αντισυμβαλλομένου οι οποίες απορρέουν από τη Σύμβαση αυτή ή γενικά παράβαση οποιοδήποτε όρου αυτής, όλων θεωρούμενων ουσιωδών και υπό την προϋπόθεση τήρησης των όρων του παρόντος άρθρου.
3. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας – πλην της αυτοδίκαιης λύσης που περιγράφεται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου - είναι η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των δεκαπέντε (15) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφη επιστολή, που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις αυτές (προθεσμία αποκατάστασης).
4. Σε περίπτωση που το συμβαλλόμενο μέρος στο οποίο κοινοποιείται η επιστολή, αδυνατεί, κατά την κρίση του, να συμμορφωθεί ολικώς ή και μερικώς εντός του χρονικού αυτού διαστήματος, κοινοποιεί εγγράφως στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος, εντός πέντε (5) ημερών από την παραλαβή της επιστολής, την επιθυμία του για παράταση του χρονικού αυτού διαστήματος κατά μέγιστο για ακόμα δεκαπέντε (15) ημέρες. Η παράταση αυτή παρέχεται από το άλλο μέρος, χωρίς να απαιτείται έγγραφη απάντησή του.
5. Το συμβαλλόμενο μέρος που δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα, δύναται, μετά την παρέλευση της προθεσμίας της παραγράφου 3 και μόνον στην περίπτωση που το άλλο μέρος στο οποίο επιδόθηκε η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε στις συμβατικές του υποχρεώσεις, να καταγγείλει τη Σύμβαση με εξώδικη δήλωσή του προς τον αντισυμβαλλόμενο ο οποίος δεν συμμορφώθηκε. Τα αποτελέσματα της καταγγελίας επέρχονται με την παρέλευση δεκαπέντε (15) ημερών από την επίδοση της ως άνω εξώδικης δήλωσης.
6. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική ή/και αποθετική ζημία την οποία υπέστη εξ υπαιτιότητάς του ο αντισυμβαλλόμενος.
7. Η λύση της παρούσας κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο από τον Διαχειριστή ΜΔΝ στους Εκπροσώπους Φορτίου και στη ΡΑΕ. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ ανακοινώνει τη σχετική πράξη στην ιστοσελίδα του.

Άρθρο Εικοστό**Εκχώρηση**

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Κάτοχο οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Ρ.Α.Ε. Η παράβαση του παρόντος άρθρου αποτελεί ρητά και αυτοτελώς λόγο καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης από το Διαχειριστή ΜΔΝ και διακοπής της παροχής λειτουργικής ενίσχυσης προς τον Κάτοχο του Σταθμού για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ.
2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Κατόχου που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση, χωρίς προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ, αποκλειστικά και μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις υπό την επιφύλαξη των αναφερομένων στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου:
 - α) προς ένα ή περισσότερα πιστωτικά ή/και χρηματοδοτικά ιδρύματα, εφόσον δραστηριοποιούνται νομίμως στην χώρα τους, προς μία ή περισσότερες νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης, την Τράπεζα Εμπορίου και Ανάπτυξης Εύξεινου Πόντου, τον Διεθνή Χρηματοδοτικό Οργανισμό (IFC) της Παγκόσμιας Τράπεζας καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing) που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή ή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται αμελλητί στο Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ και
 - β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Κάτοχο εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή ή και τη λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της αμελλητί γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στο Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ.
3. Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διαφορετικό από αυτόν που προβλέπεται ως άνω, είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα έναντι του Διαχειριστή ΜΔΝ και της ΡΑΕ. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχωρήσεως διατάξεις των άρθρων 455 επόμενα του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.
4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο δέκατο όγδοο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της να γνωστοποιήσει εγγράφως την πρόθεσή του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου.
5. Αν μεταβιβασθεί η κυριότητα του Σταθμού σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Κατόχου σύμφωνα και με τα οριζόμενα στην παράγραφο 12 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, ως ισχύει.

Άρθρο Εικοστό Πρώτο**Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές**

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις θετικές ή/και αποθετικές ζημιές που το τελευταίο θα υποστεί και στο

- βαθμό που οι ζημίες αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλεια του.
2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώνει το άλλο μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συμβάλει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία.
 3. Κανένα μέρος δεν δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.
 4. Σε κάθε περίπτωση για τα θέματα αυτά ισχύουν τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Άρθρο Εικοστό Δεύτερο

Επίλυση Διαφορών

1. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση και ομαλή εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της.
2. Τα μέρη συμφωνούν ομοίως, να επιδιώκουν με πνεύμα καλής πίστης και μέσω φιλικών διαπραγματεύσεων, την επίλυση τυχόν διαφορών που ανακύπτουν κατά την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης.
3. Τα μέρη, σε περίπτωση που αδυνατούν να επιλύσουν τις ως άνω διαφορές τους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2, δύνανται, είτε να προσφύγουν στη ΡΑΕ μέσω υποβολής καταγγελίας του άρθρου 34 του ν. 4001/2011, ή μέσω υπαγωγής σε διαιτησία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 και τον Κανονισμό Διαιτησίας της ΡΑΕ, είτε να προσφύγουν στη Δικαιοσύνη.
4. Ως αποκλειστικά αρμόδια για την επίλυση κάθε διαφοράς που αναφέρεται από την παρούσα σύμβαση συμφωνούνται τα Δικαστήρια των Αθηνών.
5. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης εκ του γεγονότος ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια της Διαιτησίας της ΡΑΕ που προβλέπεται στην παρ. 2 ή έχουν προσφύγει στα Δικαστήρια.

Άρθρο Εικοστό Τρίτο

Τροποποιήσεις

Η παρούσα σύμβαση, με την εξαίρεση των τροποποιήσεων/προσαρμογών αυτής στις μεταβολές του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου, τροποποιείται μόνο με έγγραφο και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών.

Άρθρο Εικοστό Τέταρτο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η Ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην Αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των συμβαλλόμενων μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κλπ. θα συντάσσονται στην Ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην Αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Κάτοχος πρέπει να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή ΜΔΝ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Κατόχου, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας. Εάν ο Κάτοχος δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα, οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.
3. Ο αντίκλητος θα δηλωθεί στον Διαχειριστή ΜΔΝ με την υποβολή της επισυναπτόμενης Έγγραφης Γνωστοποίησης, που θα συνοδεύεται από όλα τα δικαιολογητικά νόμιμης εκπροσώπησης της εταιρείας του.
4. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά την παρούσα, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεμοιοτυπίας ή τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου, που ορίζεται από τα συμβαλλόμενα μέρη ως αποδέκτης αυτών, ρητά διευκρινιζόμενου ότι:

α) Έγγραφο που αποστέλλεται με τηλεμοιοτυπία, ή με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα και ώρα της αποστολής του.

β) Ο Κάτοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώνει το Διαχειριστή ΜΔΝ για κάθε τροποποίηση των δικαιολογητικών νομιμοποίησης της εταιρείας του ή τυχόν μεταβολή στο πρόσωπο του αντίκλητου με έγγραφη γνωστοποίηση (Έντυπο Παραρτήματος Β) και αποστέλλοντας χωρίς καθυστέρηση επικυρωμένα αντίγραφα όλων των σχετικών εγγράφων, ευθυνόμενος αποκλειστικά για κάθε ζημία του, από τυχόν παράλειψη των ανωτέρω υποχρεώσεων του. Όλες οι μεταβολές αυτές, όπως και τυχόν ανάκληση των παρεχόμενων από την εταιρεία του πληρεξουσιών, θα ισχύουν έναντι του Διαχειριστή ΜΔΝ και θα μπορούν να αντιταχθούν έναντι αυτού, μόνο εφόσον αποδεικνύεται η παραλαβή τους από αυτόν (Διαχειριστή ΜΔΝ), από την επόμενη ημέρα της παραλαβής τους. Ουδεμία ευθύνη θα έχει ο Διαχειριστής ΜΔΝ, από οποιαδήποτε συναλλαγή του με τον Κάτοχο, στην οποία ο τελευταίος θα εκπροσωπηθεί από πρόσωπα που δε νομιμοποιούνται εξαιτίας μεταγενέστερων εταιρικών μεταβολών που δεν γνωστοποιήθηκαν στον Διαχειριστή ΜΔΝ, με τον τρόπο που παραπάνω περιγράφεται.

- Για το Διαχειριστή ΜΔΝ, η επικοινωνία θα γίνεται ως ακολούθως:

- Για τον Κάτοχο η επικοινωνία θα γίνεται ως ακολούθως:

[επισυνάπτεται στο Παράρτημα Β της παρούσας η πρότυπη δήλωση Έγγραφης Γνωστοποίησης].

5. Στις περιπτώσεις μεταβολής του Κατόχου του Σταθμού, θα υπογράφεται τροποποιητική της αρχικής σύμβαση μεταξύ των νέων συμβαλλομένων μερών, η οποία θα ενσωματώνει και θα αποτυπώνει τις αλλαγές αυτές.
6. Οποιαδήποτε αλλαγή της διεύθυνσης ή της εκπροσώπησης οποιουδήποτε εκ των συμβαλλομένων μερών, καθώς και αλλαγή του αριθμού τηλεφώνου ή του αριθμού τηλεμοιοτυπίας ή της διεύθυνσης ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, γνωστοποιείται εγγράφως στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος.

Άρθρο Εικοστό Πέμπτο

Εφαρμοστέο Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.
2. Ρητά συμφωνείται ότι αποκλειστικά αρμόδια δικαστήρια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς προκύψει από την ερμηνεία ή την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης είναι τα (Τακτικά) Δικαστήρια των Αθηνών.

Άρθρο Εικοστό Έκτο**Ερμηνευτικές διατάξεις**

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους ν.2773/1999, ν.3426/2005, ν.3468/2006, ν.3734/2009, ν.3851/2010, ν.4001/2011, ν.4062/2012, ν.4093/2012, ν.4123/2013, ν.4152/2013, ν.4254/2014, ν.4414/2016, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, τον Κώδικα ΜΔΝ, ως ισχύουν, καθώς και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει εν γένει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Κάθε αναφορά στη Σύμβαση αυτή αναφέρεται στη Σύμβαση μαζί με τα τυχόν Παραρτήματα αυτής, τα οποία αποτελούν ενιαίο και αναπόσπαστο τμήμα αυτής.
3. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των προβλέψεων της παρούσας Σύμβασης και ρυθμίσεων ή όρων που περιλαμβάνονται σε τυχόν Παράρτημα αυτής, υπερισχύουν οι ρυθμίσεις του Παραρτήματος ως ειδικές.
4. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκόλυνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.
5. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ουσιώδεις.
6. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα της Σύμβασης.

Αθήνα,

Οι Συμβαλλόμενοι

Για το Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

Για τον Κάτοχο

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α'

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΣΤΑΘΕΡΗΣ ΤΙΜΗΣ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΟΥ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΤΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ

Άρθρο Π1

Εγγυήσεις απορρόφησης της διαθέσιμης ενέργειας του Σταθμού από τον Διαχειριστή

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να προβαίνει σε μειωμένη απορρόφηση της προσφερόμενης από τον Κάτοχο ενέργειας, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου τέταρτου. Η ύπαρξη συστήματος αποθήκευσης δίνει τη δυνατότητα αποθήκευσης της μη κατανεμηθείσας προσφοράς και επανυποβολής της κατά την επόμενη Περίοδο ή Ημέρα Κατανομής του ΚΗΕΠ.
2. Το μέγεθος της ετησίως κατανεμηθείσας ενέργειας του Σταθμού, E_{KE} , δεν μπορεί να υπολείπεται της Εγγυημένης Απορρόφησης, η οποία καθορίζεται ως ποσοστό, $\alpha_{εγγ}$, επί της συνολικής ενέργειας των Δηλώσεων Παραγωγής του σε ετήσια βάση, $E_{ΔΠ}$:

$$E_{KE} \geq \alpha_{εγγ} \cdot E_{ΔΠ} \quad (\text{Π1})$$

Η ποσότητα ενέργειας E_{KE} υπολογίζεται από τις Εντολές Κατανομής για παραγωγή που αποστέλλονται στον Σταθμό, όπως αυτές καταγράφονται στο Πληροφοριακό Σύστημα του ΚΕΕ του ΜΔΝ. Σε περίπτωση που η πραγματικά απορροφηθείσα από το Δίκτυο ενέργεια οποιασδήποτε Ώρας Κατανομής είναι μεγαλύτερη από την ενέργεια της Εντολής Κατανομής, τότε λαμβάνεται η πρώτη υπόψη στον υπολογισμό. Στον υπολογισμό της ενέργειας $E_{ΔΠ}$ λαμβάνονται υπόψη οι Δηλώσεις Παραγωγής που υποβάλλονται από τον Κάτοχο για κάθε Ημέρα Κατανομής. Για τη Β' Περίοδο του ΚΗΕΠ λαμβάνεται υπόψη η τυχόν αναθεωρημένη Δήλωση Παραγωγής που υποβάλλεται εντός της Ημέρας Κατανομής. Κατά τον υπολογισμό των ενεργειών E_{KE} και $E_{ΔΠ}$ δεν λαμβάνονται υπόψη χρονικές περιόδους εκτάκτων καταστάσεων του Δικτύου, όπως αυτές ορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου.

3. Το ποσοστό Εγγυημένης Απορρόφησης, $\alpha_{εγγ}$, συναρτάται άμεσα με τα χαρακτηριστικά του Συστήματος ΜΔΝ και τη διείσδυση ΑΠΕ, η οποία καθορίζει τον βαθμό κορεσμού και συνεπώς τις προκύπτουσες ανάγκες επιβολής περιορισμών στην παραγόμενη ισχύ των σταθμών, τόσο κατά την κατάρτιση του ΚΗΕΠ και των Προγραμμάτων Κατανομής, όσο και κατά τη φάση της λειτουργίας. Η αριθμητική τιμή του ποσοστού $\alpha_{εγγ}$ λαμβάνεται από το παρακάτω διάγραμμα¹¹ συναρτήσει του επιτευχθέντος συνολικού ποσοστού διείσδυσης της ενέργειας ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο του συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του ΜΔΝ κατά το συγκεκριμένο ημερολογιακό έτος, με βάση τα επίσημα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή ΜΔΝ, τα οποία δημοσιοποιούνται. Η κλίμακα του διαγράμματος πρέπει να καλύπτει διεισδύσεις ΑΠΕ τουλάχιστον 50%. Ως διείσδυση ενέργειας ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο νοείται ο λόγος της διαφοράς της συνολικής παραγωγής των μονάδων του ΜΔΝ, δηλαδή της συνολικής ενέργειας που εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο του ΜΔΝ από το σύνολο των μονάδων του ΜΔΝ (συμβατικές, ΑΠΕ, ΥΒΣ κ.λπ.), μείον την παραγωγή από συμβατικές μονάδες, περιλαμβανομένων και αυτών που λειτουργούν ως μονάδες ΣΗΘΥΑ, προς το σύνολο της παραγωγής των μονάδων του ΜΔΝ, σε ετήσια βάση.

¹¹ Ενσωματώνεται το ισχύον διάγραμμα για το εκάστοτε εξεταζόμενο σύστημα ΜΔΝ.

4. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να αναθεωρήσει το διάγραμμα συσχέτισης του ποσοστού Εγγυημένης Απορρόφησης, $\alpha_{\text{εγγ}}$, με την ετήσια διείσδυση ενέργειας ΑΠΕ, μετά τη συμπλήρωση του δέκατου πέμπτου (15ου) έτους της χρονικής διάρκειας της παρούσας Σύμβασης.
5. Το ποσοστό Εγγυημένης Απορρόφησης, $\alpha_{\text{εγγ}}$, της παραγράφου 3 αναθεωρείται επίσης σε περίπτωση σημαντικής μείωσης της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ, καταγεγραμμένη με βάση τα απολογιστικά στοιχεία δύο συνεχόμενων ετών, η οποία οδηγεί σε ετήσια διείσδυση ενέργειας ΑΠΕ πέραν της κλίμακας του διαγράμματος.
6. Τόσο το ποσοστό Εγγυημένης Απορρόφησης, $\alpha_{\text{επ}}$, που περιλαμβάνεται στην παρούσα Σύμβαση κατά τη σύναψη της, όσο και αυτό που προκύπτει κατά την τυχούσα αναθεώρηση του αντίστοιχου διαγράμματος κατά τις παραγράφους 4 και 5, τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ και είναι ενιαία για κάθε Σύστημα ΜΔΝ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β'

**ΕΓΓΡΑΦΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ ΚΑΤΟΧΟΥ
ΠΡΟΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ ΕΙΚΟΣΤΟΥ ΤΕΤΑΡΤΟΥ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ**

Σύμφωνα με το άρθρο εικοστό τέταρτο της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Κατανεμόμενου Ηλιοθερμικού Σταθμού στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και του Κατόχου με διακριτικό τίτλοπου αφορά στον Η/Θ Σταθμό στη θέση εγκατάστασης....., της νήσου με κωδικό κατόχου μέγιστης παραγόμενης ισχύος και αριθμού παροχής ορίζεται ως Κύριος Εκπρόσωπος της εταιρείας..... με στοιχεία αστυνομικής ταυτότητας και ΑΦΜ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ ΜΕ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:

Ταχυδρομική διεύθυνση:.....

Τηλέφωνο:.....

Αριθμός τηλεμοιτυπίας:.....

Διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου:.....

Το εν λόγω πρόσωπο είναι επίσης αντίκλητός μας και είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να μας εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της μεταξύ μας Σύμβασης και να προβαίνει εξ ονόματός μας στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις όπου στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

Ο Κάτοχος

Άρθρο 2
Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 12 Δεκεμβρίου 2016

Ο Υπουργός

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ