

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ Ν.4513

Η εμπειρία των παραγωγών από Φ/Β στις
Εν. Κοινότητες.

Υποχρεώσεις των Εν. Κοινοτήτων στα πλαίσια των
νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και οι υπηρεσίες
Φο.Σε - Φο.Σε.Τε.Κ.

Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.
Πανελλήνια Ομοσπονδία Συλλόγων Παραγωγών
Ηλεκτρικής Ενέργειας από Φωτοβολταϊκά

➤ **2013**

ΙΔΡΥΘΗΚΕ ΑΠΟ 4 ΠΡΩΤΟΒΑΘΜΙΟΥΣ ΣΥΛΛΟΓΟΥΣ ΚΑΙ
ΕΧΕΙ ΕΔΡΑ ΣΤΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

➤ **2017 - 2018**

ΕΝΤΑΧΘΗΚΑΝ 3 ΕΠΙΠΛΕΟΝ ΣΥΛΛΟΓΟΙ - ΜΕΛΗ ΣΤΗΝ
ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ

➤ **2018**

ΠΛΕΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΕΙ 7 ΠΡΩΤΟΒΑΘΜΙΟΥΣ ΣΥΛΛΟΓΟΥΣ
ΚΑΙ ΑΝΩ ΤΩΝ 1.100 ΦΥΣΙΚΩΝ - ΝΟΜΙΚΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ
ΜΕ Φ/Β ΣΤΑΘΜΟΥΣ >10KW

➤ **10/2018**

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ΕΛΟΤ EN ISO 9001:2015

ΔΙΑΤΗΡΕΙ ΜΙΑ ΘΕΣΗ ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΠΛΗΡΟΥΣ
ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ

➤ **11/2018**

ΚΑΤΕΘΕΣΕ ΠΡΟΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ ΜΕΣΩ
Ε.Σ.Π.Α ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΖΟΜΕΝΟΥ ΥΨΟΥΣ 1,5ΕΚΑΤ€

*«Ολοκληρωμένη Δράση Ανάπτυξης Δεξιοτήτων
Εργαζομένων, Κατάρτισης και Πιστοποίησης στο
Χειρισμό Εφαρμογών Αυτοματισμού Γραφείου και
στην Οργάνωση Επιχειρήσεων ΑΠΕ»*

ΙΔΡΥΣΕ ΠΛΗΡΩΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΓΙΑ ΤΗΝ
ΚΑΛΥΤΕΡΗ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΗΣ



ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ

Ο φορέας Πιστοποίησης & Ελέγχου
EQA HELLAS A.E.
πιστοποιεί ότι η εταιρεία

ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ ΣΥΛΛΟΓΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
"Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ."

ΕΙΣΟΔΟΣ Α4, ΒΙ.ΠΕ. ΣΙΝΔΟΥ ΚΤΙΡΙΟ ΕΛΒΙΤΥΛ, Τ.Κ. 570 22 ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

έχει αναπτύξει και εφαρμόζει Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας το οποίο ανταποκρίνεται
στις απαιτήσεις του:

ΕΛΟΤ EN ISO 9001:2015

(Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας)
με πεδίο εφαρμογής

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ & ΠΡΟΑΣΠΙΣΗ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΜΕΛΩΝ, ΔΙΕΚΠΕΡΑΙΩΣΗ
ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ, ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ
ΣΥΓΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΟΥΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ (ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΡΓΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ &
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ & ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΡΓΑ ΠΟΥ ΥΛΟΠΟΙΟΥΝΤΑΙ ΜΕ ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΡΓΑ)

Αριθμός Πιστοποιητικού:

ΣΔΠ 6633/18

Ημερομηνία Έκδοσης Πιστοποιητικού:

26 Οκτωβρίου 2018

Ημερομηνία λήξης Ισχύος Πιστοποιητικού:

25 Οκτωβρίου 2019

Ημερομηνία λήξης 3ετούς κύκλου πιστοποίησης: **25 Οκτωβρίου 2021**

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΠΑΜ. ΤΑΛΑΤΣΑΝΟΣ

Το παρόν πιστοποιητικό ισχύει υπό την προϋπόθεση διενέργειας των
απαιτούμενων ετήσιων εντός δωδεκαμήνου από την ημερομηνία έκδοσης,
επιθεωρήσεων επιτήρησης και υπόκειται στους κανονισμούς της EQA HELLAS A.E.



EQA HELLAS A.E.
ΚΑΛΑΜΑ Π. 30, 152 33 ΧΑΛΑΝΑΡΙ, Τηλ: 210 6834012, Fax: 210 6830985
url: www.eqa.gr, e-mail: eqa@eqa.gr, info@eqa.gr

www.eqa.gr

*Το παρόν πιστοποιητικό είναι έγκυρο μόνο αν συνοδεύεται από τον ομαρτυρούμενο πιστοποιημένο έλεγχο

ΣΠΗΕΦ ΣΕΡΡΩΝ

ΣΠΗΕΦ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ - ΚΙΛΚΙΣ

ΣΥΛΛΟΓΟΣ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ

ΣΠΗΕΦ ΠΙΕΡΙΑΣ

ΣΠΗΕΦ ΠΕΛΛΑΣ

ΕΝΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Ε.Π.Η.Ε.)

ΑΓΡΟΤΙΚΟΣ ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΜΟΣ «ΕΝΩΣΗ ΑΓΡΙΝΙΟΥ»

ΣΠΗΕΦ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ - ΚΙΛΚΙΣ (ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ)

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

- Συμμετοχή 48 φυσικών - νομικών προσώπων.
- Σχεδιασμός για εγκατάσταση φ/Β σταθμών ισχύος 10 - 12MW.
- Μεσοπρόθεσμος σχεδιασμός εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών <60kw, ηλεκτροκίνηση και ηλεκτροπαραγωγική μονάδα βιομάζας με καύσιμο τα αγροτικά υπολείμματα.

ΑΓΡΟΤΙΚΟΣ ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΜΟΣ «ΕΝΩΣΗ ΑΓΡΙΝΙΟΥ» (ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ)

- Συμμετέχουν περί των 1.200 φυσικών - νομικών προσώπων, με ιδιαίτερα υψηλό συντελεστή εντοπιότητας και σημαντικό κοινωνικό - οικονομικό όφελος στην τοπική κοινωνία.
- Έχουν κατατεθεί στην ΡΑΕ αιτήσεις για άδειες παραγωγής (2^{ος} κύκλος 2018) για 34 αιολικούς σταθμούς με συνολική ισχύ περί των 168mw.
- Σχεδιασμός για αδειοδότηση και εγκατάσταση φ/Β σταθμών.

** Κατόπιν του ν.4602 και των προβλέψεων του αρ.72 παρ 7, τροποποιείται η αρχική δομή των δύο Εν. Κοινοτήτων σε περισσότερες.*

ΣΥΛΛΟΓΟΣ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ
(ΜΗ ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ)

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

- Συμμετοχή ως μέλη της Εν. Κοινότητας περί των 20-30 οικονομικά αδύναμων οικογενειών, πλέον των εν ενεργεία παραγωγών από φ/β σταθμούς.(εντοπιότητα μελών > 90% από τον δήμο Κοζάνης).
- Εγκατάσταση 1 φ/β σταθμού για την κάλυψη των αναγκών ηλεκτρικής ενέργειας των μελών της Εν. Κοινότητας και επιλεγμένων δομών του δήμου Κοζάνης, μέσω ενεργειακού συμφηφισμού.
- Εγκατάσταση επιπλέον φ/β σταθμών για την χρηματοδότηση περεταίρω ενεργειακών υπηρεσιών ιδιαίτερου κοινωνικού χαρακτήρα και διεύρυνση αυτών σε συνεργασία με την τοπική Αυτοδιοίκηση.
- Η Εν. Κοινότητα ενισχύει άμεσα - θετικά την αντίληψη της τοπικής κοινωνίας για την αξία και τα οφέλη των Α.Π.Ε.

5 / 16

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΣΧΗΜΑ ΜμΕ & ΦΥΣΙΚΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

- 1) Η ΑΛΛΑΓΗ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΝΟΟΤΡΟΠΙΑΣ ΤΩΝ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ ΣΤΙΣ ΑΠΕ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗ ΤΩΝ ΕΝ. ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ ΩΣ ΒΕΛΤΙΣΤΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΣΧΗΜΑ
- 2) ΕΚΠΛΗΡΩΣΗ ΤΩΝ ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΙΔΡΥΣΗ ΤΗΣ ΕΝ. ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ
- 3) ΣΥΝΤΑΞΗ ΚΑΤΑΣΤΑΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ
- 4) ΕΝΔΕΛΕΧΗΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟΥ ΠΛΑΝΟΥ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ
- 5) ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ - ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΚΙΝΗΤΡΩΝ ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΝ. ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ
- 6) ΜΕΣΟΠΡΟΘΕΣΜΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΠΟΛΛΑΠΛΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΤΩΝ ΕΝ.ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ

Συμμετοχή - υποχρεώσεις των Εν. Κοινοτήτων στα πλαίσια των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας (ν.4414 αρ.3 - 5) και οι υπηρεσίες Φο.Σε - Φο.Σε.Τε.Κ.

Άρθρο 5 Ευθύνη εξισορρόπησης

1. Όλοι οι συμμετέχοντες στην αγορά είναι υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις που προκαλούν στο σύστημα («ευθύνη εξισορρόπησης»). Προς το σκοπό αυτό, οι συμμετέχοντες στην αγορά είτε αποτελούν συμβαλλόμενα μέρη με ευθύνη εξισορρόπησης είτε μεταβιβάζουν συμβατικά την ευθύνη τους σε ένα συμβαλλόμενο μέρος με ευθύνη εξισορρόπησης της επιλογής τους. Κάθε συμβαλλόμενο μέρος με ευθύνη εξισορρόπησης φέρει την οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις του και καταβάλλει προσπάθειες να είναι εξισορροπημένο ή να συμβάλλει στην εξισορρόπηση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Τα κράτη μέλη μπορούν να προβλέπουν παρεκκλίσεις από την ευθύνη εξισορρόπησης μόνον για:
 - α) έργα επίδειξης για καινοτόμες τεχνολογίες, υπό την επιφύλαξη της έγκρισης από τη ρυθμιστική αρχή, υπό τον όρο ότι οι εν λόγω παρεκκλίσεις περιορίζονται στο χρονικό διάστημα και την έκταση που είναι αναγκαία για την επίτευξη των σκοπών της επίδειξης•
 - β) εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 400 kW•
 - γ) εγκαταστάσεις που επωφελούνται από στήριξη εγκριθείσα από την Επιτροπή στο πλαίσιο των ενωσιακών κανόνων για τις κρατικές ενισχύσεις δυνάμει των άρθρων 107, 108 και 109 ΣΛΕΕ, και οι οποίες έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από ... [ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού].

Τα κράτη μέλη μπορούν, με την επιφύλαξη των άρθρων 107 και 108 ΣΛΕΕ, να παρέχουν κίνητρα στους συμμετέχοντες στην αγορά που εξαιρούνται εν όλω ή εν μέρει από την ευθύνη εξισορρόπησης ώστε να αναλάβουν την πλήρη ευθύνη εξισορρόπησης.

3. Όταν ένα κράτος μέλος χορηγεί παρέκκλιση σύμφωνα με την παράγραφο 2, μεριμνά ώστε η οικονομική ευθύνη για τυχόν αποκλίσεις να καλύπτεται από άλλο συμμετέχοντα στην αγορά.
4. Για εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που έχουν τεθεί σε λειτουργία από την 1η Ιανουαρίου 2026, η παράγραφος 2 στοιχείο β) εφαρμόζεται μόνο σε όσες εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας με εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 200kW.

Άρθρο 12 Κατανομή ηλεκτροπαραγωγής και απόκρισης ζήτησης

1. Η κατανομή εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής και απόκρισης ζήτησης δεν εισάγει διακρίσεις, είναι διαφανής και, εκτός εάν προβλέπεται άλλως σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφοι 2 έως 6, βασίζεται στην αγορά. ▮

2. Με την επιφύλαξη των άρθρων 107, 108 και 109 ΣΛΕΕ, τα κράτη μέλη μεριμνούν ώστε, κατά την κατανομή εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, **οι διαχειριστές συστημάτων να δίνουν προτεραιότητα σε εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας** στο βαθμό που το επιτρέπει η ασφαλής λειτουργία του εθνικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει διαφανών και αμερόληπτων κριτηρίων, και όταν οι εν λόγω εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής είναι:

α) εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ▮ και έχουν εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 400 kW· ή

β) έργα επίδειξης για καινοτόμες τεχνολογίες, υπό την επιφύλαξη έγκρισης από τη ρυθμιστική αρχή, εφόσον η προτεραιότητα αυτή περιορίζεται στο χρονικό διάστημα και την έκταση που απαιτούνται για την επίτευξη των σκοπών της επίδειξης.

Άρθρο 71 Έναρξη ισχύος

1. Ο παρών κανονισμός αρχίζει να ισχύει την εικοστή ημέρα από τη δημοσίευσή του στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

2. Εφαρμόζεται από την 1η Ιανουαρίου 2020.

Κατά παρέκκλιση από το πρώτο εδάφιο, τα άρθρα 14 και 15, το άρθρο 22 παράγραφος 4, το άρθρο 23 παράγραφοι 3 και 6, τα άρθρα 35, 36 και 62 εφαρμόζονται από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού. Για τους σκοπούς της εφαρμογής του άρθρου 14 παράγραφος 7 και του άρθρου 15 παράγραφος 2, το άρθρο 16 εφαρμόζεται από την εν λόγω ημερομηνία.

Ο παρών κανονισμός είναι δεσμευτικός ως προς όλα τα μέρη του και ισχύει άμεσα σε κάθε κράτος μέλος.

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΑΘΜΩΝ Σ.Ε.Δ.Π. ΤΩΝ ΕΝ. ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ ΣΤΗΝ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Ν.4425)

1) Ένταξη στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας

Η εταιρεία του παραγωγού πρέπει να ενταχθεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας ώστε να υπόκειται στις διατάξεις των Κανονισμών λειτουργίας των αγορών και να πληρώνει τις σχετικές χρεώσεις συναλλαγών (transaction fees).

2) Σύμβαση με Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος

Η εταιρεία του παραγωγού πρέπει να συμβληθεί με ένα Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος (π.χ. μία Τράπεζα με αυτήν την ιδιότητα) προκειμένου να εκπροσωπείται στον Οίκο Εκκαθάρισης (Clearing House) και να πληρώνει τις σχετικές χρεώσεις εκκαθάρισης (clearing fees). Η «ατομική» σύμβαση με ένα Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος ενέχει πολύ υψηλά ετήσια κόστη, απαγορευτικά για μικρές ή μεσαίες επενδύσεις.

3) Σύμβαση με ΑΔΜΗΕ

Η εταιρεία του παραγωγού πρέπει να συμβληθεί με τον ΑΔΜΗΕ προκειμένου να υπόκειται στις χρεώσεις αποκλίσεων και στις χρεώσεις μη-συμμόρφωσης της Αγοράς Εξισορρόπησης, πλέον αυτών θα πληρώνει και τις σχετικές διαχειριστικές χρεώσεις (Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης).

4) Σύμβαση με ΔΑΠΕΕΠ

Η εταιρεία του παραγωγού πρέπει να συμβληθεί με τον ΔΑΠΕΕΠ προκειμένου να λαμβάνει το Premium μέρος της τιμής αποζημίωσης της μετρηθείσας ενέργειας του σταθμού, ενώ επιβάλλονται και οι χρεώσεις λειτουργίας του ΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες δεν ενσωματώνονται στα κόστη συμμετοχής -εκπροσώπησης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Φο.Σε ή Φο.Σε.Τε.Κ.

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΤΑΘΜΩΝ Σ.Ε.Δ.Π. ΤΩΝ ΕΝ. ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ ΣΤΗΝ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Ν.4425)

5) Συμμετοχή του σταθμού στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (D-1).

Πρόκειται για 24 ωριαίες δηλώσεις πρόβλεψης παραγωγής του σταθμού που δηλώνονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας την προηγούμενη μέρα (D-1) από την ημέρα που θα παράξει ενέργεια ο σταθμός.

6) Συμμετοχή του σταθμού στην Ενδοημερήσια Αγορά (D).

Η Ενδοημερήσια Αγορά έχει ως σκοπό την όσο το δυνατόν ακριβέστερη πρόβλεψη παραγωγής του σταθμού, μέσω διόρθωσης θέσης, αφού αυτή η πρόβλεψη θα πραγματοποιείται σε πιο κοντινό χρονικό διάστημα σε σχέση με την ώρα που θα παράξει ο σταθμός.

7) Συμμετοχή του σταθμού στην Αγορά Εξισορρόπησης (αγορά πραγματικού χρόνου).

Κατόπιν των ανωτέρω ο σταθμός παράγει την ενέργεια και στην Αγορά Εξισορρόπησης συγκρίνονται οι δηλώσεις πρόβλεψης παραγωγής της Προημερήσιας Αγοράς ή της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφόσον υπάρχουν) και υπολογίζονται οι αποκλίσεις της πρόβλεψης με την πραγματική παραγωγή του σταθμού. Εάν ο σταθμός είχε ακριβείς προβλέψεις ή αποκλίσεις εντός των ορίων ανοχής που ορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, τότε δεν προκύπτουν χρεώσεις αποκλίσεων για τον σταθμό. Στην περίπτωση που οι αποκλίσεις είναι μεγαλύτερες των ορίων ανοχής τότε επιβάλλονται χρεώσεις αποκλίσεων (Κώδικας Εξισορρόπησης αρ.102 και ΚΔΣ αρ. 15^α, 150, 156).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ Φο.Σε.Τε.Κ «ΠΑΘΗΤΙΚΟΣ» ΧΑΡΑΚΤΗΡΑΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ

- 1) Μέχρι την έναρξη των αγορών του ν.4425 (μοντέλο στόχος), εκπροσωπεί σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ (ΣΕΔΠ) και εκπληρώνει τις υποχρεώσεις τους στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό. (24ωρες δηλώσεις* ΗΕΠ)
- 2) Με την έναρξη των αγορών του ν.4425 (μοντέλο στόχος), εκπροσωπεί σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ (ΣΕΔΠ) και εκπληρώνει τις υποχρεώσεις τους στις αγορές (Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης**)
- 3) Υπολογίζει το ποσό που θα χρεοπιστώνει για κάθε σταθμό ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τον μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης.
- 4) Χρεοπιστώνει το ανωτέρω ποσό, κατά τον μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης, στον κάτοχο του σταθμού.
- 5) Να υπολογίζει και να επιβάλλει μηνιαία χρέωση για την παροχή των υπηρεσιών του.

*Οι προσφορές έγχυσης του Φο.Σε.Τε.Κ., στην Αγορά της Επόμενης Ημέρας, έχουν μηδενική τιμή αξίας ενέργειας (ΚΣΗΕ αρ. 29^β) μέχρι την έναρξη των αγορών του ν.4425. Κατόπιν, οι προσφορές έγχυσης (ενός βήματος) θα δίνονται ως Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης (Κανονισμός ΕΧΕ αρ. 4.1.3.2).

**Οι τυχόν χρεώσεις αποκλίσεων του Φο.Σε.Τε.Κ. στην Αγορά Εξισορρόπησης χρεοπιστώνονται στον ΕΛΑΠΕ (ΚΔΣ αρ.156).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ Φο.Σε. ΠΕΡΑΝ ΑΥΤΩΝ ΤΟΥ Φο.Σε.Τε.Κ.

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

- 1) Μέχρι την έναρξη των αγορών του ν.4425 (μοντέλο στόχος), εκπροσωπεί σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ (ΣΕΔΠ) και εκπληρώνει τις υποχρεώσεις τους στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό. (24ωρες δηλώσεις* ΗΕΠ)
- 2) Σύναψη συμβάσεων για τους σταθμούς που εκπροσωπεί με ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ και Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος του Οίκου Εκκαθάρισης.
- 3) Με την έναρξη των αγορών του ν.4425, υποβάλλει κατά την Αγορά Επόμενης Ημέρας **τιμολογούμενες προσφορές (Εντολές Πώλησης)** ανά portfolio τεχνολογίας/ζώνη συστήματος/ζώνη απωλειών με βάση το αρ. 4.1.4 του Κανονισμού ΕΧΕ.
- 4) Ο σταθμός ΑΠΕ ενισχύεται με την Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ)**.
- 5) Βέλτιστη πρόβλεψη παραγωγής του Σταθμού ΑΠΕ - ΣΗΘΥΑ (ΣΕΔΠ)*** τόσο σε προημερήσιο όσο και ενδοημερήσιο επίπεδο, με στόχο την υποβολή κατάλληλων Εντολών Αγοράς - Πώλησης στις επιμέρους αγορές της χονδρεμπορική αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- 6) Πρόσβαση σε real time reports (ημερήσια, εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια) σχετικά με την διαχείριση του σταθμού σε τεχνικό - οικονομικό επίπεδο.

*Οι προσφορές έγχυσης του Φο.Σε. στην Αγορά της Επόμενης Ημέρας, έχουν μηδενική τιμή αξίας ενέργειας (ΚΣΗΕ αρ. 27) μέχρι την έναρξη των αγορών του ν.4425.

**Ο σταθμός ΑΠΕ ενισχύεται με την Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ ή ΣΠ), με βάση το αρ.5 παρ. 11 του ν.4414 & αρ.6,7 της Υ.Α ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 και του αρ.150^α ΚΔΣ (Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης).

*** Οι τυχόν χρεώσεις αποκλίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης επιβάλλονται στον Φο.Σε. (ΚΔΣ αρ.156).

13 / 16

ΧΡΕΩΣΕΙΣ Φο.Σε.Τε.Κ. Υ.Α Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 (27/3/2019)

(εκτός σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι λειτουργούν κατόπιν της λήξης της σύμβασης πώλησης**)

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

ΕΙΔΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ	1/7/2019	1/1/2020 - ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΥΠΑΡΞΗ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗΣ ΕΝΔΟΗΜΕΡΗΣΙΑΣ ΑΓΟΡΑΣ ΜΕ ΕΠΑΡΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ)	ΚΑΤΟΠΙΝ ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΔΟΗΜΕΡΗΣΙΑ ΑΓΟΡΑ**
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΧΡΕΩΣΗ	0,5% * Ε.Τ.Α* (ΜΕ ΑΝΩ ΟΡΙΟ ΧΡΕΩΣΗΣ 0,5€/ΜWΗ)	1% * Ε.Τ.Α (ΜΕ ΑΝΩ ΟΡΙΟ ΧΡΕΩΣΗΣ 1€/ΜWΗ)	1% * Ε.Τ.Α (ΜΕ ΑΝΩ ΟΡΙΟ ΧΡΕΩΣΗΣ 1€/ΜWΗ)
ΧΡΕΩΣΗ ΠΑΡΑΤΕΤΑΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΜΟΝΗΣ****	0	5% * Ε.Τ.Α	Ε.Τ.Α**(5% + 5% ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΕΞΑΜΗΝΟ ΕΠΙΠΛΕΟΝ ΠΑΡΑΜΟΝΗΣ ΣΤΟΝ Φο.Σε.Τε.Κ)

* Ε.Τ.Α m, tech : Ειδική Τιμή Αναφοράς της Τεχνολογίας ΑΠΕ (Υ.Α ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480), η οποία υπολογίζεται με βάση την μεσοσταθμική μηνιαία Αξία της Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Χονδρεμπορική Αγορά της τεχνολογίας (ΑΗΧΑ m, tech = ΑΗΧΑ m όλων των ωρών που συμμετείχε η συγκεκριμένη τεχνολογία στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό), πολλαπλασιαζόμενο με την συνολική απορροφηθήσα ενέργεια από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο των σταθμών της ίδιας τεχνολογίας την συγκεκριμένη ώρα. Το προηγούμενο σύνολο διαιρείται με την συνολική απορροφηθήσα ενέργεια από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο των σταθμών της ίδιας τεχνολογίας την συγκεκριμένη ώρα.

** Οι ανώτατες χρεώσεις της παρατεταμένης παραμονής στον Φο.Σε.Τε.Κ., κατόπιν της απόφασης της ΡΑΕ για την ανταγωνιστικότητα και την επαρκή ρευστότητα στην Ενδοημερήσια Αγορά, για τους σταθμούς ΑΠΕ των Εν. Κοινοτήτων είναι ως 10% επί της Ε.Τ.Α.

*** Οι σταθμοί ΑΠΕ των αρ. 9-10/4414, του αρ. 12/3468 και πριν αυτού, οι οποίοι λειτουργούν πέραν της λήξης της αντίστοιχης σύμβασης πώλησης και αποζημιώνονται μόνο από την χονδρεμπορική αγορά, έχουν διαφορετικές χρεώσεις από τον ανωτέρω πίνακα.

**** Η χρέωση παρατεταμένης παραμονής για σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ (του αρ. 7) επιβάλλεται κατόπιν 3 μηνών της ημέρας λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών.

14 / 16

ΧΡΕΩΣΕΙΣ Φο.Σε.Τε.Κ. ΓΙΑ Φ/Β ΣΤΑΘΜΟ (ΣΕΔΠ) (Υποθετικό παράδειγμα χρεώσεων για τον m = 3/2020)

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

ΑΗΧΑ m, φ/Β	55€/mwh	ΑΗΧΑ φ/Β,m = 54€/mwh (Μ ΟΤΣ, φ/Β,m) + 1€/mwh (Μ ΜΧΑ / φ/Β,m)
Ε.Τ.Α* m, φ/Β	55€/mwh	Ε.Τ.Α m, φ/Β = ((55€/mwh ΑΗΧΑ m, φ/Β) * Σύνολο της μηνιαίας Απορροφηθείσας Ενέργειας των φ/Β σταθμών στο Δ.Δ) / Σύνολο της μηνιαίας Απορροφηθείσας Ενέργειας των φ/Β σταθμών στο Δ.Δ
Διαχειριστική Χρέωση	0,55 €/mwh	ΧΡΕΩΣΗ = 1% * 55€/mwh (ΕΤΑ)
Χρέωση Παρατεταμένης Παραμονής	2,75 €/mwh	ΧΡΕΩΣΗ = 5% * 55€/mwh (ΕΤΑ)

* Ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. στο παράδειγμα πραγματοποιείται με βάση την ισχύουσα μεθοδολογία της ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 ενώ ενδέχεται να αλλάξει στο επόμενο χρονικό διάστημα με νέα Υ.Α όπου η Αξία της Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Χονδρεμπορική Αγορά (ΑΗΧΑ) θα υπολογίζεται χωρίς του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς (ΜΧΑ).

Αποτελέσματα ανωτέρω παραδείγματος:

Η μοναδιαία χρέωση/mwh για την τεχνολογία των φωτοβολταϊκών του Φο.Σε.Τε.Κ. για τον μήνα Μάρτιο του 2020 θα είναι **3,3 €/mwh** (0,55 €/mwh + 2,75 €/mwh) .

Έστω ότι φ/Β σταθμός ισχύος 500kw παράξε (σύνολο απορροφήθηκες ενέργειας από το Δίκτυο) για το μήνα Μάρτιο **75mwh** τότε θα καταβάλλει στον Φο.Σε.Τε.Κ. **247,5€** (3,30€/mwh * 75mwh).

Σε συνέχεια του παραδείγματος σε ετήσιο επίπεδο με την ίδια ΕΤΑ (55€/mwh) και ετήσιο σύνολο απορροφήθηκες ενέργειας από το Δίκτυο 750mwh (τυπική ετήσια παραγωγή φ/Β σταθμού 500kw) τότε το ετήσιο κόστος του Φο.Σε.Τε.Κ. θα είναι **2.475€** (3,3 €/mwh * 750mwh), ή το **5% επι του ετήσιου τζίρου** ενός τυπικού φ/Β σταθμού με τιμή πώλησης 66€/mwh.

15 / 16

Αντιπρόεδρος
Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

Μπογδάνης Σπύρος

Ευχαριστώ πολύ για την προσοχή σας!