



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2673

2 Οκτωβρίου 2012

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. αποφ. 771/2012

Τροποποίηση των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31-01-2012).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(τακτική συνεδρίαση την 6η Σεπτεμβρίου 2012)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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), όπως ισχύει.

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

3. 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), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

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

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

6. 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), όπως ισχύει.

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

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

9. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15606/2009 (ΦΕΚ Β' 1420) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης με την οποία καθορίζονται εναρμονισμένες τιμές αναφοράς των βαθμών απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας, όπως ισχύει.

10. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/2009 (ΦΕΚ Β' 1420) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με την οποία καθορίζονται λεπτομέρειες της μεθόδου υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαράγωγή και της αποδοτικότητας συμπαράγωγής, όπως ισχύει, και ιδίως με την τροποποίηση αυτής με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β' 889/22 3 2012) απόφασης του Υπουργού ΠΕΚΑ.

11. Τις διατάξεις της ΥΑ Δ6/Φ1/οικ.8786/6-5-2010 «Εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Μηχανισμού Διασφάλισής του».

12. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 545/2011 αναφορικά με τις Προδιαγραφές Μετρητών και Μετρήσεις Μεγεθών σε απαίτηση της ΥΑ Δ6/Φ1/Οικ.8786/6-5-2010 «Εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μηχανισμού διασφάλισής του».

13. Την εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σχετικά με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Συναλλαγών, που υποβλήθηκε με το υπ' αριθμ. 1-157876/14-6-2012 έγγραφό του.

14. Την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, που υποβλήθηκε με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ 1-159427/13.07.2012 έγγραφό του.

15. Τη δημόσια Διαβούλευση που έλαβε χώρα μεταξύ της 16 και 26 Ιουλίου 2012, και στο πλαίσιο αυτής υποβλήθηκαν οι εξής απόψεις:

i. επιστολή της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε (αριθμ. ΡΑΕ Ι-160069/26.7.2012)

ii. επιστολή του Καθηγητή του ΕΜΠ Εμ. Κακαρά (αριθμ. ΡΑΕ Ι-160135/27.7.2012)

iii. επιστολή της εταιρείας ELPEDISON SA (αριθμ. ΡΑΕ 1-160128/27.7.2012)

iv. επιστολή της εταιρείας NECO SA (αριθμ. ΡΑΕ 1-160123/26.7.2012)

v. επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αριθμ. ΡΑΕ 1-160130/27.7.2012)

vi. επιστολή του ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΝΔΕΣΜΟΥ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ (ΕΣΣΗΘ) (αριθμ. ΡΑΕ Ι-160134/27.7.2012)

vii. επιστολή της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. (αριθμ. ΡΑΕ 1-160131/27.7.2012)

viii. επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (αριθμ. ΡΑΕ 1-160125/26.07.2012)

ix. επιστολή της εταιρείας ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (αριθμ. ΡΑΕ Ι- 160133/27-7-2012).

16. Την με αριθμό Ι-161549/5-9-2012 επιστολή του ΑΔ-ΜΗΕ Α.Ε.

17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 22, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων δύναται να εισηγείται προς τα αρμόδια όργανα τη λήψη κάθε αναγκαίου μέτρου, συμπεριλαμβανομένης και της έκδοσης ατομικών και κανονιστικών πράξεων.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1 του Άρθρου 96 και 2 του Άρθρου 120 του Ν. 4001/2011, ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ) και ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) τροποποιούνται με απόφαση της ΡΑΕ, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας που περιγράφεται στις ανωτέρω παραγράφους.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του της παραγράφου 4 του άρθρου 7 του ν. 3734/2009, προς διασφάλιση της μεταφοράς και διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΣΗΘΥΑ, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, οι σχετικές διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286Α'), καθώς και οι συναφείς ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Β/οικ/8311/9.5.2005 ΦΕΚ 655 Β'/17.5.2005), όπως αυτές ισχύουν, συμπεριλαμβανομένων και των αναγκαίων τροποποιήσεων του για τη συμμετοχή των μονάδων συμπαραγωγής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, κατά τη λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, όπως αυτές ορίζονται στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β 889/22.3.2012) απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, πρέπει αφενός να διασφαλίζεται η ελάχιστη λειτουργία τους ώστε να επιτυγχάνεται η σκοπούμενη εξοικονόμηση ενέργειας αλλά κυρίως να διασφαλίζεται και η ασφαλής λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς. Οι Τροποποιήσεις του Κώδικα δεν επιφέρουν παρά μόνο διαδικαστικές αλλαγές, ώστε να είναι δυνατή η λειτουργία Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, ειδικότερα στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Μηχανισμού.

Επειδή, στόχος της κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας είναι η διασφάλιση της αυξημένης διεξόδου της παραγόμενης, και από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, ηλεκτρικής ενέργειας στο ισοζύγιο της χώρας, με πλήρη αξιοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού.

Επειδή, στόχος της κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας είναι η ασφαλής λειτουργία του Συστήματος και η εν τη πράξη διασφάλιση της ομαλής και αποδοτικής λειτουργίας και των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του της παραγράφου (4) του άρθρου 7 του ν. 3734/2009, «προς διασφάλιση της μεταφοράς και διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΣΗΘΥΑ, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, οι σχετικές διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286Α'), καθώς και οι συναφείς ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Β/οικ/8311/9.5.2005 ΦΕΚ 655 Β'/17.5.2005), όπως

αυτές ισχύουν, συμπεριλαμβανομένων και των αναγκαίων τροποποιήσεων του για τη συμμετοχή των μονάδων συμπαραγωγής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, κατά τη λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, όπως αυτές ορίζονται στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β 889/22.03.2012) απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, αφενός πρέπει να διασφαλίζεται η ελάχιστη λειτουργία τους ώστε να επιτυγχάνεται η σκοπούμενη εξοικονόμηση ενέργειας αλλά κυρίως να διασφαλίζεται και η ασφαλής λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς.

Επειδή, προκειμένου να καταστεί δυνατή η εφαρμογή των ως άνω νομοθετικών και κανονιστικών ρυθμίσεων, απαιτείται η ανάλογη τροποποίηση του ΚΣΗΕ.

Επειδή, προκειμένου να καταστεί δυνατή η λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Μηχανισμού, και η οικονομικά εύλογα αποδοτική προτεραιότητα έγχυσης από αυτές, είναι αναγκαίο να τροποποιηθούν ή προστεθούν κάποιες διατάξεις του ΚΣΗΕ,

Επειδή, προκειμένου να καταστεί δυνατή η εφαρμογή της σύμβασης αγοραπωλησίας που συνάπτεται μεταξύ της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, είναι αναγκαίο να τροποποιηθούν ή προστεθούν διατάξεις του ΚΣΗΕ.

Επειδή, οι εν λόγω τροποποιήσεις του Κώδικα επιφέρουν ουσιαστικά διαδικαστικές κυρίως τροποποιήσεις, χωρίς να επιφέρουν επί της αρχής ουσιαστικές αλλαγές στον ΚΔΣ.

Επειδή, κρίνεται αναγκαία η δημιουργία Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

Επειδή, είναι αναγκαίο να προβλεφθούν διατάξεις που συνδυάζονται και εφαρμόζουν τα προβλεπόμενα για την μέτρηση των βασικών μεγεθών (Echp, Ec, Echp) και υπολογισμού αυτών της απόδοσης του ανά ώρα, προκειμένου να είναι δυνατό να πιστοποιείται το χρονικό σημείο κατά το οποίο Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ λειτουργεί σε κατάσταση πλήρους συμπαραγωγής και κατά τούτο να αποζημιώνεται αντιστοίχως, όπως αυτά προβλέπονται στις σχετικές ΥΑ (ιδίως τις Δ5-ΗΛ/Γ'/Φ1/749 και Δ6/Φ1/οικ.8786/6-5-2010).

Επειδή, για την εκπόνηση της παρούσας, έχει εξεταστεί και ληφθεί υπόψη το σύνολο των απόψεων και σχολίων που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της διεξαχθείσας, ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης, αποφασίζε:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα Άρθρα 96 και 120 του Ν.4001/2011, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.1.2012) ως ακολούθως:

1. Στο σύνολο του κειμένου του Κώδικα οι αναφορές σε «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» αναδιατυπώνονται σε «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ».

2. Η τελευταία παράδοξ της παραγράφου 2 του άρθρου 1 τροποποιείται ως εξής:

«Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος θεωρούνται συμφωνηθείσες από τα μέρη από την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων και δεν υπόκεινται σε κανέναν άλλον τύπο.»

3. Στην παράγραφο 4 του άρθρου 1 προστίθεται το εδάφιο «Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.»

4. Η παράγραφος 5 του άρθρου 1 τροποποιείται ως εξής «Ο Λειτουργός της Αγοράς... και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν»

5. Στο άρθρο 2, παράγραφος 1, το σημείο Β τροποποιείται ως εξής:

«Β) Πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού, σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί στην Ελλάδα, που οφείλει να τηρεί ο αιτών για τις ανάγκες που προκύπτουν κατά την εκτέλεση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ, αφενός για την ομαλή και ταχεία εκτέλεση αυτής, αφετέρου για τη διασφάλιση των οικονομικών απαιτήσεων των μερών. Λεπτομέρειες σχετικά με τα έγγραφα τα οποία απαιτούνται από το Φορέα Εκκαθάρισης ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.»

6. Στο άρθρο 2, παράγραφος 1, στο τελευταίο εδάφιο προστίθεται:

«Επίσης, υποχρεούνται να ενημερώνουν άμεσα το Λειτουργό της Αγοράς σχετικά με οποιαδήποτε μεταβολή στην εκπροσώπηση τους στις επιμέρους διαδικασίες επικοινωνίας με το Λειτουργό της Αγοράς, όπως αυτές αναφέρονται στο Άρθρο 58, παράγραφος (4).»

7. Η παράγραφος 3 του άρθρου 2 τροποποιείται ως εξής:

«Ο Λειτουργός της Αγοράς εγγράφει τον αιτούντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων εντός προθεσμίας οκτώ (8) εργάσιμων ημερών από την υποβολή της αίτησης, εφόσον έχει προσκομιστεί η βεβαίωση της παραγράφου 2 του παρόντος Άρθρου από το Διαχειριστή του Συστήματος και κρίνει ότι ο φάκελος είναι πλήρης. Με την εγγραφή χορηγείται από το Λειτουργό της Αγοράς έγγραφη βεβαίωση.»

8. Η παράγραφος 5 του άρθρου 2 τροποποιείται ως εξής:

«Η απόρριψη αιτήσεως εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων αιτιολογείται ειδικά και κοινοποιείται στη ΡΑΕ και στο Διαχειριστή του Συστήματος. Αίτηση απορρίπτεται ιδίως όταν ο αιτών δεν έχει εκπληρώσει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις του που προέκυψαν λόγω προηγούμενης συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ ή στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.»

9. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 8 του άρθρου 3 τροποποιείται ως εξής:

«Ο Λειτουργός της Αγοράς παρέχει, την ίδια ημέρα, στοιχεία Δηλώσεων Φορτίου ιστορικότητας μίας εβδομάδας, ανά περίοδο Κατανομής και ανά κατηγορία Μετρητών, έτσι ώστε να είναι άμεσα δυνατή η υποβολή Δήλωσης Φορτίου από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου βάσει αυτών.»

10. Η παράγραφος 2 του άρθρου 4 τροποποιείται ως εξής:

«Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων χαρακτηρίζονται ως Κατανεμόμενες Μονάδες, Κατανεμόμενες Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ή Συμβεβλημένες Μονάδες. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ ισχύουν οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα που ισχύουν και για τις Κατανεμόμενες Μονάδες εκτός και εάν ρητά αναφέρεται ρητά άλλως. Μονάδα Αυτοπαραγωγού δεν δύναται να χαρακτηριστεί Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ.»

11. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 6 του άρθρου 7 τροποποιείται ως εξής: «Ο Λειτουργός της Αγοράς

και ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλουν... που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε αυτούς ή τρίτους.»

12. Στο άρθρο 10 οι παράγραφοι 1 και 2 τροποποιούνται ως εξής:

«1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, η διαφορά είναι δυνατόν, με συνυποσχετικό διαιτησίας μεταξύ των μερών, να παραπέμπεται στη μόνιμη διαιτησία που οργανώνεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Ν. 4001/2011 και τις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες διατάξεις.

2. Σε περίπτωση μη επίτευξης συμφωνίας διαιτησίας κατά την παράγραφο 1, η διαφορά αυτή υπάγεται στην αποκλειστική δικαιοδοσία των Δικαστηρίων των Αθηνών.»

13. Στην παράγραφο 1 του άρθρου 13 προστίθεται το εδάφιο Η ως εξής:

«Η) Η υποβολή Δηλώσεων Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ (ΚΜΣ) από κατόχους άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.»

14. Στην παράγραφο 1 του άρθρου 14 προστίθεται εδάφιο Θ, με αναρίθμηση του επόμενου εδαφίου, ως εξής:

«Θ) Υποβάλλει στο Λειτουργό της Αγοράς δεδομένα κατά τις διατάξεις του Άρθρου 51 και του Άρθρου 67 του παρόντος Κώδικα.

Ι) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.»

15. Στην παράγραφο 2 του άρθρου 14 προστίθεται το εδάφιο Δ (τα επόμενα εδάφια αναριθμούνται αναλόγως) ως ακολούθως:

«Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών και προβαίνει στον έλεγχο τους σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.»

16. Το εδάφιο Γ της παραγράφου 2 του άρθρου 14 και τροποποιείται ως ακολούθως:

«Γ. Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την προβλεπόμενη έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ και τις Μονάδες που ευρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία, για την ενέργεια που αντιστοιχεί στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, και για την κατά προτεραιότητα εντασσόμενη στον ΗΕΠ ενέργεια από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ. Επίσης, υποβάλει Προσφορές Έγχυσης και Προσφορές Εφεδρειών για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών. Ο Λειτουργός της Αγοράς υποβάλει τις ως άνω Προσφορές Έγχυσης και Προσφορές Εφεδρειών για λογαριασμό των Μονάδων σύμφωνα με τις υποβληθείσες σε αυτόν Δηλώσεις, προβλέψεις και συμβάσεις αντίστοιχα από τους Παραγωγούς και το Διαχειριστή του Συστήματος και σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα και τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών μεταξύ του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Λειτουργός της Αγοράς δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων αυτών.»

17. Το εδάφιο Β της παραγράφου 1 του άρθρου 21 τροποποιείται ως εξής:

«Εάν η Δήλωση Φορτίου δεν υποβάλλεται από κάτοχο άδειας προμήθειας, κοινοποιεί στον Συμμετέχοντα που την υπέβαλε πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλ-

λαγών ΗΕΠ, δεν λαμβάνει υπόψη την εν λόγω Δήλωση Φορτίου για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ, και ενεργοποιεί αυθημερόν τη διαδικασία διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας προς τον αντίστοιχο Εκπρόσωπο Φορτίου. Η διαδικασία διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται από τον Κύριο του Συστήματος ή τον Διαχειριστή του Δικτύου κατόπιν εντολής του Λειτουργού της Αγοράς.»

18. Στο τέλος της παραγράφου 1 του άρθρου 25, προστίθεται εδάφιο ως ακολούθως:

«Από τις προβλέψεις της παρούσας παραγράφου εξαιρούνται οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ.»

19. Ο τίτλος του άρθρου 26 τροποποιείται ως ακολούθως:

«Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Μονάδων και Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ»

20. Στο άρθρο 26 προστίθεται παράγραφος 2 ως ακολούθως:

«Η Προσφορά Έγχυσης για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ αφορά τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν στην κατά προτεραιότητα εντασσόμενη στον ΗΕΠ ενέργεια της Μονάδας κατά το Άρθρο 28 παράγραφος (4).»

21.0 τίτλος του άρθρου 28 τροποποιείται ως εξής:

«Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ»

22. Στο άρθρο 28 εισάγονται οι παράγραφοι 3, 4, 6 και 7 (με αναρίθμηση των υφιστάμενων παραγράφων 3, 4 και 5 σε 5, 8 και 9, αντίστοιχα) ως ακολούθως:

«3. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στο Λειτουργό της Αγοράς Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ.

4. Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς έως και δώδεκα (12) ώρες πριν τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής στην οποία αναφέρονται. Σε αυτές καθορίζεται, για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αναφοράς της Δήλωσης, η ποσότητα ενέργειας που εντάσσεται στον ΗΕΠ κατά προτεραιότητα. Η ποσότητα αυτή δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη της αντίστοιχης Ποσότητας Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, Ερ, όπως αυτή ορίζεται στην απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ. Η Δήλωση Προτεραιότητας ΚΜΣ πρέπει να συνοδεύεται, για κάθε περίπτωση παρέκκλισης από την Ποσότητα Ερ, από σχετική τεκμηρίωση η οποία βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της Μονάδας και από υποβολή αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας κατά το Άρθρο 39.

6. Για τις Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων δύναται να υποβληθούν αιτήσεις τροποποίησης στο Διαχειριστή του Συστήματος κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

7. Για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ δύναται να υποβληθούν στο Λειτουργό της Αγοράς αιτήσεις τροποποίησης έως και δύο (2) ώρες και τριάντα (30) λεπτά πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής. Οι αιτήσεις τροποποίησης πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηρίωση της αναγκαιότητας τροποποίησης η οποία να βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της εκάστοτε Μονάδας σε σχέση με την ισχύουσα κατά την υποβολή της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣ και από υποβολή

αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας κατά το Άρθρο 39. Λεπτομέρειες όσον αφορά την υποβολή Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣ και αίτησης τροποποίησης της, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ο Λειτουργός της Αγοράς αποφαινεται επί της αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣ έως και μία (1) ώρα και σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής. Σε περίπτωση που ο Λειτουργός της Αγοράς διαπιστώσει συστηματική υποβολή αιτημάτων τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣ, ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.»

23. Η αναριθμημένη παράγραφος 5 του άρθρου 28 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Για την ποσότητα της υποχρεωτικά εγχεόμενης ενέργειας κατά την Παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου και για την ποσότητα της κατά προτεραιότητα εντασσόμενης στον ΗΕΠ ενέργειας κατά την Παράγραφο 4 του παρόντος Άρθρου, δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.»

24. Η αναριθμημένη παράγραφος 8 του άρθρου 28 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υπεύθυνος για τον έλεγχο και την αποδοχή των Δηλώσεων Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και των ενδεχόμενων αιτήσεων τροποποίησης τους, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, και την υποβολή ή επικαιροποίησή τους στο Λειτουργό της Αγοράς σύμφωνα με το Άρθρο 51 του παρόντος Κώδικα. Ο Λειτουργός της Αγοράς είναι υπεύθυνος για τον έλεγχο και την αποδοχή των Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣ και των ενδεχόμενων αιτήσεων τροποποίησής τους.»

25. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 29 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, ο Λειτουργός της Αγοράς υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης, οι οποίες αντιστοιχούν στην ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι πρόκειται να εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με τη σχετική πρόβλεψη του Διαχειριστή του Συστήματος και, ειδικά για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ, στην ποσότητα που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στον ΗΕΠ σύμφωνα με τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ.»

26. Η παράγραφος 2 του άρθρου 30 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Κατ' εξαίρεση οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς κατά το Άρθρο 29 υποβάλλονται έως μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.»

27. Η παράγραφος 5 του άρθρου 46 διαμορφώνεται ως εξής:

«Σε περίπτωση μη υποβολής αποδεκτής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από Κατανεμόμενη Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον κάτοχο άδειας παραγωγής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.»

28. Το εδάφιο Ε5 της παραγράφου 1 του άρθρου 51 τροποποιείται ως εξής:

«... τις ποσότητες ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης που αντιστοιχούν στις προβλέψεις του Διαχειριστή του Συστήματος, στις δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων που βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία και στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων κατά το Άρθρο 29.»

29. Το εδάφιο Ζ του άρθρου 53 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, και ιδίως αναφορικά με τις καθοριζόμενες σε αυτές τεχνικές δυνατότητες των Μονάδων σχετικά με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, το Μεταβλητό τους Κόστος, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής τους, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων, και το Ειδικό Κόστος Εκκίνησης. Ειδικά για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών λαμβάνεται περαιτέρω υπόψη η τιμή προσφοράς ενέργειας, η οποία προσδιορίζεται βάσει της σχετικής Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών. Δεν λαμβάνονται υπόψη οι απαγορευμένες ζώνες των μονάδων Παραγωγής.»

30. Τα τελευταία δύο εδάφια της παραγράφου 6 (3) του άρθρου 55 διαμορφώνονται ως ακολούθως:

«Στη συνέχεια και αμέσως ο Λειτουργός της Αγοράς: α) στην περίπτωση έλλειψης παραγωγής, συνυπολογίζοντας τις ποσότητες εισαγωγών για τις οποίες προσέθεσε Προσφορές Έγχυσης μετά τη λύση Α και τις τυχόν ποσότητες εγγυημένων εξαγωγών που περικλήθηκαν με τη λύση Α, εκδίδει Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης και δημοσιεύει το πρόγραμμα έλλειψης παραγωγής για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής, β) στην περίπτωση περίσσειας παραγωγής, συνυπολογίζοντας τις ποσότητες εξαγωγών για τις οποίες έθεσε Δηλώσεις Φορτίου μετά την λύση Α και τις τυχόν ποσότητες εγγυημένων εισαγωγών που περικλήθηκαν με την λύση Α, δημοσιεύει το πρόγραμμα περίσσειας παραγωγής για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής. Επίσης, ο Λειτουργός της Αγοράς ενημερώνει το Διαχειριστή του Συστήματος ώστε αυτός να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα αντιμετώπισης της έλλειψης ή περίσσειας παραγωγής.»

31. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 6 (4) του άρθρου 55 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Στη συνέχεια και αμέσως ο Λειτουργός της Αγοράς εκδίδει Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης και ενημερώνει το Διαχειριστή του Συστήματος ώστε αυτός να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της απαραίτητης Δευτερεύουσας Εφεδρείας.»

32. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 6 (5) του άρθρου 55 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Στη συνέχεια και αμέσως ο Λειτουργός της Αγοράς εκδίδει Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης και ενημερώνει το Διαχειριστή του Συστήματος ώστε αυτός να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της απαραίτητης Πρωτεύουσας Εφεδρείας.»

33. Η παράγραφος 4 (Δ) του άρθρου 58 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Να ορίσει εκπροσώπους επικοινωνίας με το Λειτουργό της Αγοράς για όλα τα θέματα Επίλυσης του ΗΕΠ, τα θέματα Εκκαθάρισης στο πλαίσιο του ΗΕΠ, και τα θέματα Λογιστηρίου.»

34. Η παράγραφος 2Α.2. του άρθρου 67 διαμορφώνεται ως εξής:

«για τις προβλέψεις του σχετικά με τις Εγχύσεις από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ και τις αποδεκτές από αυτόν Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων, αρχικές ή τροποποιημένες»

35. Η παράγραφος 2Β.3. του άρθρου 67 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«για τις υποβληθείσες από το Λειτουργό της Αγοράς Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντι-

στοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, και στις κατά προτεραιότητα εντασσόμενες στον ΗΕΠ ποσότητες ενέργειας, σύμφωνα με τις αντίστοιχες Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ.»

36. Η παράγραφος 2Β.12. του άρθρου 67 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«για τα ποσά που εισπράττονται ή πληρώνονται για τις Προσφορές Έγχυσης από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών και για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ, και, ...»

37. Η παράγραφος 1 του άρθρου 69 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Όταν συντρέχει αδυναμία λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ή παραβίαση των περιορισμών του ΗΕΠ κατά το Άρθρο 55 παράγραφος (6) στοιχεία (3) έως (6) του παρόντος Κώδικα, με αποτέλεσμα την αδυναμία επίλυσης του ΗΕΠ, ο Λειτουργός της Αγοράς εκδίδει άμεσα Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του παρόντος Κώδικα. Στη Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, καταγράφεται το συμβάν και ορίζεται πιθανός χρόνος παρέλευσης του συμβάντος. Κατά τη διάρκεια ισχύος της Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης, ο ΗΕΠ ευρίσκεται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης. Όταν συντρέχει αδυναμία επικοινωνίας των περιφερειακών συστημάτων πληροφορικής του Λειτουργού της Αγοράς με τα κεντρικά του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας στις εγκαταστάσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει άμεσα σε εξουσιοδοτημένο προσωπικό του Λειτουργού της Αγοράς, πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του και στις απαραίτητες υποδομές.»

38. Οι παράγραφοι 3, 4 και 5 του άρθρου 69 διαμορφώνονται ως ακολούθως:

«3. Αμέσως μετά την παρέλευση του συμβάντος, ο Λειτουργός της Αγοράς εκδίδει Δήλωση Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του παρόντος Κώδικα, στην οποία δηλώνει το χρόνο λήξης της Έκτακτης Ανάγκης, καθορίζει το χρονοδιάγραμμα ενεργειών του Λειτουργού της Αγοράς και των Συμμετεχόντων για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ και καθορίζει το χρόνο επανέναρξης της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ.

4. Οι Δηλώσεις Έκτακτης Ανάγκης και Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ κοινοποιούνται άμεσα στο Διαχειριστή του Συστήματος, στους Συμμετέχοντες και στη ΡΑΕ με ηλεκτρονικό μέσο. Με το Εγχειρίδιο του παρόντος Κώδικα καθορίζονται εναλλακτικοί τρόποι κοινοποίησης για την περίπτωση αδυναμίας χρήσης ηλεκτρονικών μέσων.

5. Εντός ευλόγου χρόνου από την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ, ο Λειτουργός της Αγοράς συντάσσει αναφορά μετά από έρευνα των αιτιών του συμβάντος, στην οποία καταγράφει τις πληροφορίες σχετικά με την Έκτακτη Ανάγκη και ιδίως τα αίτια αυτής, και αιτιολογεί την καταλληλότητα των μέτρων και των ενεργειών που αποφάσισε για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ. Η αναφορά υποβάλλεται στη ΡΑΕ και δημοσιοποιείται από τον Λειτουργό της Αγοράς.»

39. Ο τίτλος του άρθρου 70 διαμορφώνεται ως εξής: «Ενέργειες του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος».

40. Το άρθρο 70 διαμορφώνεται ως εξής:

«

1. Ο Λειτουργός της Αγοράς δύναται να παρατείνει τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής. Σε περίπτωση που συμβεί αυτό, ο Λειτουργός της Αγοράς ειδοποιεί αμέσως με κάθε πρόσφορο μέσο το Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Οι Συμμετέχοντες που λαμβάνουν εντολές στο πλαίσιο Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης υποχρεούνται να τις εκτελούν, ανεξαρτήτως ενστάσεων, αντιρρήσεων ή οικονομικών επιπτώσεων. Ο Λειτουργός της Αγοράς δεν ευθύνεται για οποιαδήποτε ζημία προκληθεί σε Συμμετέχοντα εξαιτίας της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης η οποία δεν οφείλεται σε δικό του πταίσμα.

3. Για τον υπολογισμό των πληρωμών και εισπράξεων που αντιστοιχούν στις πραγματικές απομαστεύσεις και εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από και προς το Σύστημα και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών κατά την Ημέρα Κατανομής για την οποία δεν επιλύθηκε ΗΕΠ στο πλαίσιο Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης του ΗΕΠ, εφαρμόζονται η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος και οι Διοικητικά Οριζόμενες Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης και η εκκαθάριση πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω του Συστήματος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθορίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.»

41. Η παράγραφος 2 του άρθρου 71 διαμορφώνεται ως εξής:

«Η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος και οι Διοικητικά Οριζόμενες Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζονται, όταν αυτό απαιτείται, με απόφαση της ΡΑΕ για κάθε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης του ΗΕΠ και εκδίδονται μετά την έκδοση Δήλωσης Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ.»

42. Η παράγραφος 1 του άρθρου 77 διαμορφώνεται ως εξής: «Η επικουρική υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης του Συστήματος αποσκοπεί στη διατήρηση της τάσης εντός του εύρους κανονικής λειτουργίας, και εξειδικεύεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.»

43. Ο τίτλος και οι παράγραφοι 1, 2, 3 του άρθρου 84 διαμορφώνονται ως ακολούθως:

«

Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ

1. Ο Λειτουργός της Αγοράς συνάπτει με όλους τους κατόχους άδειας παραγωγής Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, που είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα και σε νησιά που το δίκτυο τους είναι συνδεδεμένο με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ειδικά για τους κατόχους άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, ο Λειτουργός της Αγοράς συνάπτει Συμπληρωματική Σύμβαση Πώλησης

Ηλεκτρικής Ενέργειας η οποία είναι αναπόσπαστο μέρος της αντίστοιχης Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ. Έως την υπογραφή της Συμπληρωματικής Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ αποζημιώνονται αποκλειστικά και μόνο σύμφωνα με τις διατάξεις της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ. Ο τύπος και το περιεχόμενο των ως άνω Συμβάσεων είναι σύμφωνος με την κείμενη νομοθεσία.

2. Ο Λειτουργός της Αγοράς τηρεί Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Με τη σύναψη οιασδήποτε εκ των Συμβάσεων της προηγούμενης παραγράφου, η αντίστοιχη Μονάδα εγγράφεται στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Η ΡΑΕ έχει δικαίωμα να ελέγχει την τήρηση του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ από το Λειτουργό της Αγοράς. Το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ είναι διαφορετικό από το Μητρώο Μονάδων που περιγράφεται στο Άρθρο 4 του παρόντος Κώδικα. Ο Λειτουργός της Αγοράς εξασφαλίζει την πρόσβαση του Διαχειριστή του Συστήματος στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Λεπτομέρειες αναφορικά με το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ περιγράφονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Ο Λειτουργός της Αγοράς είναι υποχρεωμένος να αναρτήσει στην ιστοσελίδα του τα απαραίτητα δικαιολογητικά για τις Συμβάσεις της παραγράφου 1.»

44. Η παράγραφος 3 του άρθρου 89 διαμορφώνεται ως εξής:

«Δεν άρχονται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα κατά το Άρθρο 2 παράγραφος (1) στοιχείο (Ζ), το Άρθρο 15, το Άρθρο 18, το Άρθρο 22, το Άρθρο 58 παράγραφοι (3) και (5), το Άρθρο 60 παράγραφος (1) στοιχεία (Δ) και (Ε), την πρώτη περίοδο του Άρθρου 60 παράγραφος (4), και το Άρθρο 60 παράγραφοι (5), (8) και (9).»

45. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 91 διαμορφώνεται ως εξής:

«Η ισχύς του παρόντος άρθρου παύει σύμφωνα με το Άρθρο 89 παράγραφος (2) του παρόντος Κώδικα.»

46. Ο τίτλος του άρθρου 92 διαμορφώνεται ως ακολούθως: «Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Λογαριασμών ΗΕΠ»

47. Το δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 92 διαμορφώνεται ως ακολούθως:

«Κάθε Συμμετέχων δύναται, με σχετική του δήλωση στο Λειτουργό της Αγοράς, την οποία κοινοποιεί στη ΡΑΕ, να αιτηθεί την εβδομαδιαία εξόφληση των οφειλών του στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Λογαριασμών ΗΕΠ.»

48. Η παράγραφος 6 του άρθρου 92 διαμορφώνεται ως ακολούθως: «Η ισχύς του παρόντος άρθρου παύει σύμφωνα με το Άρθρο 89 παράγραφος (2) του παρόντος Κώδικα.»

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΣ ΠΑΣΙΛΑΚΟΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ****ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ****Σε έντυπη μορφή:**

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α'	225 €	Δ'	160 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	2.250 €
Β'	320 €	Α.Α.Π.	160 €	Δ.Δ.Σ.	225 €
Γ'	65 €	Ε.Β.Ι.	65 €	Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Α.Ε.Δ.	10 €	Ο.Π.Κ.	-

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ Τ.Α.Π.Ε.Τ. (5% επί του ποσού συνδρομής), καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρίζονται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: τηλ.: 210 8220885.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:30



* 0 2 0 2 6 7 3 0 2 1 0 1 2 0 0 0 8 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004