Signature Not Verified
Digitally signed by VARVARA ZACHARAKI
Date: 2016.04.22 14:14:17 EEST
Reason: Signed PDF (embedded)
Location: Athens, Ethniko Typografio

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 1167**

22 Απριλίου 2016

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 47/2016

Έγκριση Προσωρινής Μεθοδολογίας Υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίων (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 31 Μαρτίου 2016)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), όπως ισχύει και ειδικότερα το άρθρο 130.

2. Την υπ' αριθμ. 39/2014 Απόφαση της ΡΑΕ «Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών», ΦΕΚ Β΄ 304/11.2.2014, (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»), όπως ισχύει και ειδικότερα τα άρθρα 13, 14, 15 καθώς και το άρθρο 15 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος.

3. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-197425/20.7.2015 εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ αναφορικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίων (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, (εφεξής «η Μεθοδολογία»).

4. Τη Δημόσια Διαβούλευση που πραγματοποίησε η ΡΑΕ στις 4.9.2015 για την ως άνω Μεθοδολογία. Τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-198973/18.9.2015 και Ι-198996/21.9.2015 επιστολές των συμμετεχόντων στην ως άνω Διαβούλευση.

5. Τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-201172/30.11.2015, Ι-201174/30.11.2015 και Ι-201175/30.11.2015 απόψεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επί της ανακοίνωσης των αποτελεσμάτων της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης.

6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-63590/18.3.2016 ηλεκτρονική επιστολή της ΡΑΕ προς το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για υποβολή επικαιροποιημένης εισήγησης για τη Μεθοδολογία (σχετικό 3) σε συνέχεια και των σχολίων της σχετικής Δημόσιας Διαβούλευσης.

7. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-204781/22.3.2016 εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ με την επικαιροποιημένη Μεθοδολογία.

8. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ εκδόθηκε ο Κώδικας ΜΔΝ, κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου 1 του άρθρου 130 του Ν. 4001/2011.

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις των άρθρων 13 και 14 του Κώδικα ΜΔΝ προϋπόθεση για την ενεργοποίηση ενός Εκπροσώπου Φορτίου (ΕΦ) σε σύστημα ΜΔΝ αποτελεί, μεταξύ άλλων, και η παροχή εγγυήσεων προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ για τους μετρητές που εκπροσωπεί ο εν λόγω ΕΦ στο συγκεκριμένο σύστημα ΜΔΝ. Περαιτέρω δε, το ύψος των εν λόγω εγγυήσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 15 του Κώδικα ΜΔΝ, υπολογίζονται από το Διαχειριστή ΜΔΝ βάσει συγκεκριμένης μεθοδολογίας υπολογισμού η οποία περιγράφεται αναλυτικά στο Εγχειρίδιο Λειτουργίας της Αγοράς ΜΔΝ, το οποίο ωστόσο δεν έχει ακόμη εκδοθεί.

Επειδή, επιπλέον, στο άρθρο πέμπτο της πρότυπης Σύμβασης Συμμετοχής του Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ ορίζεται ότι «Μέχρι την έγκριση της μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων που προβλέπεται στο άρθρο 15 του Κώδικα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπολογίζει το ύψος των αναγκαίων εγγυήσεων εφαρμόζοντας τα οριζόμενα στο άρθρο αυτό με κατά την κρίση του υπολογισμούς και εκτιμήσεις, λαμβάνοντας υπόψη τους όρους των συμβάσεων που έχει συνάψει με Παραγωγούς στο αντίστοιχο Σύστημα ΜΔΝ, καθώς και τις σχετικές ισχύουσες ρυθμιστικές αποφάσεις (πχ προϋπολογιστικό ΜΜΚ παραγωγής με βάση την κείμενη νομοθεσία, εγκεκριμένο αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ κτλ). Επιπλέον δεν λαμβάνονται υπόψη συντελεστές φερεγγυότητας».

Επειδή, σε εφαρμογή των ως άνω διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπέβαλε με το σχετικό 3 έγγραφό του προς έγκριση από τη ΡΑΕ τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ (ΜΥΕ-ΕΦ) που δραστηριο-

ποιούνται στα Ηλεκτρικά Συστήματα (ΗΣ) των ΜΔΝ για το μεταβατικό στάδιο έως και την έκδοση του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς την οποία στη συνέχεια επικαιροποίησε με το ως άνω σχετικό 8, λαμβάνοντας υπόψη τόσο τα σχόλια των συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ, όσο και τις επισημάνσεις της Αρχής (σχετ.7) που εστάλησαν σε συνέχεια της σχετικής συζήτησης στην από 03.03.2016 συνεδρίαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ.

Επειδή, η προτεινόμενη προς έγκριση από τη ΡΑΕ Μεθοδολογία, η οποία θα εφαρμοστεί από τον ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά το μεταβατικό στάδιο έως και την έκδοση του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς, κρίνεται ότι συνάδει με τις βασικές αρχές και κατευθύνσεις των προβλέψεων του άρθρου 15 του Κώδικα ΜΔΝ για τη μόνιμη μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων ΕΦ στα ΜΔΝ.

Επειδή, η Μεθοδολογία αποτελεί τμήμα του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, καθώς βάσει της απόφασης αυτής εφαρμόζονται οι διατάξεις των άρθρων 13 και 14 του Κώδικα αυτού σχετικά με την παροχή εγγυήσεων από προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ. Επομένως, ως ρύθμιση για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ εκδίδεται με απόφαση της ΡΑΕ κατά το άρθρο 130 παράγραφος 3 του Ν. 4001/2011

για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Την έγκριση Προσωρινής Μεθοδολογίας Υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίων (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), η οποία ακολουθεί ως αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης, η οποία εφαρμόζεται κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, έως και την έκδοση του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς, κατά τα προβλεπόμενα στον εν λόγω Κώδικα.

ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (ΕΦ) ΤΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ (ΜΔΝ) ΚΑΤΑ ΤΟ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΣΤΑΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΜΔΝ

ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2016

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ .....

2. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΟΣΟΥ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΕΦ ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ.....

___2.1. Προσδιορισμός Πρωτογενών Στοιχείων .....

__2.1.1. Προσδιορισμός Εγχεόμενης Ενέργειας Παραγωγής.....

__2.1.2. Προσδιορισμός ΜΠΚΠ.....

__2.1.3. Προσδιορισμός ΜΜΚ .....

__2.1.4. Προσδιορισμός Ποσοστού Εκπροσώπησης ΕΦ .....

___2.2. Προσδιορισμός μηνών Μέγιστης Χρέωσης ΕΦ.....

___2.3. Προσδιορισμός του αντιστοιχούντος Ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ Μέγιστης Χρέωσης ΕΦ .....

___2.4. Υπολογισμός Ύψους Ποσού Εγγύησης ΕΦ .....

___2.5. Υπολογισμός Καταβλητέου Ποσού Εγγύησης ΕΦ .....

3. ΕΠΑΝΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΟΣΟΥ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΕΦ ΕΝΤΟΣ ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ .....

___3.1. Διαδικασία Λήψης Απόφασης Επανυπολογισμού Εγγυήσεων.....

___3.2. Επανυπολογισμός Ποσού Εγγύησης.....

___3.3. Δραστηριοποίηση Νέου ΕΦ εντός Εξαμήνου Αναφοράς.....

4. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ .....

___4.1 Παράρτημα 1: Υπόδειγμα Υπεύθυνης Δήλωσης ΕΦ περί εκχώρησης δικαιωμάτων είσπραξης αμοιβής του από τη δραστηριότητα του ως Παραγωγού στα ΜΔΝ.....

___4.2 Παράρτημα 2 :Υπόδειγμα Εγγυητικής Επιστολής ΕΦ στα ΜΔΝ.....

___4.3 Παράρτημα 3:Εκτίμηση της συνολικής παραγόμενης ενέργειας από $ΦΒ_{Στέγης}$ ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m) .....

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Σε εφαρμογή των καθοριζόμενων, στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικα ΜΔΝ), απαιτήσεων για τη συμμετοχή Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) στην Αγορά ΜΔΝ, αναφέρεται η ακόλουθη Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ (ΜΥΕ-ΕΦ) που δραστηριοποιούνται στα Ηλεκτρικά Συστήματα (ΗΣ) των ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα, ως ορίζονται στα Άρθρα 13, 14 και 15 του Κώδικα ΜΔΝ:

α) Με εξαίρεση τους Παραγωγούς που λειτουργούν ως ΕΦ για τυχόν απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ για κάλυψη αναγκών των Σταθμών τους, κάθε ΕΦ οφείλει, κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Συμμετοχής του στην Αγορά ΜΔΝ, να παρέχει Εγγυήσεις, στο πλαίσιο των Συναλλαγών Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την κάλυψη των σχετικών υποχρεώσεών του.

β) Οι Εγγυήσεις έχουν εξάμηνη διάρκεια, από 1η Απριλίου ως 30η Σεπτεμβρίου και από 1η Οκτωβρίου ως 31η Μαρτίου.
Τα εξάμηνα αυτά θα αναφέρονται στο εξής ως **Εξάμηνα Αναφοράς.**
Το εξάμηνο αναφοράς από 1/10 ÷ 31/3 θα αναφέρεται στο εξής ως **Α' Εξάμηνο Εγγυήσεων** και το εξάμηνο αναφοράς από 1/4 ÷ 30/9 ως **Β' Εξάμηνο Εγγυήσεων.**

γ) Το ποσό της Εγγύησης, της εκάστοτε περιόδου Εγγυήσεων, υπολογίζεται έτσι ώστε να καλύπτει τουλάχιστον το εκτιμώμενο ποσό χρέωσης για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΕΦ για τους δύο (2) ημερολογιακούς μήνες, εντός του Εξαμήνου Εγγυήσεων, για τους οποίους εκτιμάται το υψηλότερο, ως άνω, ποσό χρέωσης.

δ) Η Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ (ΜΥΕ-ΕΦ) απαιτείται να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους όπως, ιδίως, την πρόβλεψη φορτίου του ΕΦ και την πρόβλεψη κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του ΗΣ ΜΔΝ, στο οποίο δραστηριοποιείται ο ΕΦ.

ε) Επίσης στη ΜΥΕ-ΕΦ απαιτείται να λαμβάνεται υπόψη και να αφαιρείται το εκτιμώμενο ποσό Ανταλλάγματος, που δικαιούται ο ΕΦ για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας ΜΔΝ (Αντάλλαγμα ΥΚΩ-ΜΔΝ) για το ΗΣ που δραστηριοποιείται και που αντιστοιχεί στους δύο (2) ημερολογιακούς μήνες εκτιμώμενης μέγιστης χρέωσης για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας εντός του Εξαμήνου Εγγυήσεων.

Προς υπολογισμό του, κατά τα ανωτέρω, Ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ χρησιμοποιείται η, σε ισχύ, Μεθοδολογία υπολογισμού Ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014, ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014), με τιμές των μοναδιαίων τιμημάτων ανταλλάγματος των ΥΚΩ (ΜΑ-$ΜΔΝ_{ΣΜ}$ και ΜΑ-$ΜΔΝ_{ΑΠΕ}$) ίσες με τις τελευταίες εγκεκριμένες από τη ΡΑΕ, ανά ΗΣ ΜΔΝ, θεωρουμένης της αντιστοιχούσας εκτίμησης παραγόμενης ενέργειας.

στ) Στην περίπτωση που ο ΕΦ δραστηριοποιείται και ως Παραγωγός σε κάποιο ΗΣ των ΜΔΝ, η αντίστοιχη παροχή του ποσού Εγγύησης μπορεί να γίνει κατόπιν εκχώρησης των δικαιωμάτων του για είσπραξη της αμοιβής του από τη δραστηριότητα παραγωγής

ηλεκτρικής ενέργειας, στο υπόψη ΗΣ των ΜΔΝ, έως ύψους ποσού ίσου με το πενήντα τοις εκατό (50%) της εκτιμώμενης αμοιβής του για τους αντίστοιχους δύο (2) μήνες του Εξαμήνου Εγγύησης για τους οποίους υπολογίζεται το ποσό της προς παροχή Εγγύησης.

ζ) Προϋπόθεση ισχύος του παραπάνω είναι η εμπρόθεσμη υποβολή στο Διαχειριστή ΜΔΝ σχετικής Υπεύθυνης Δήλωσης του ΕΦ, σύμφωνα με το Υπόδειγμα του Παραρτήματος 1 του παρόντος, με βάση την οποία βεβαιώνει ότι τα δικαιώματα αμοιβής του, ως Παραγωγού, δεν έχουν εκχωρηθεί για άλλο σκοπό και δεν θα εκχωρηθούν όσο είναι σε ισχύ η παρεχόμενη Εγγύηση.

η) Η υποχρέωση παροχής της Εγγύησης εκπληρώνεται, είτε με την κατάθεση του ποσού της Εγγύησης από τον ΕΦ σε Λογαριασμό Εγγυήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ, είτε με την έγκαιρη κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής, σύμφωνα με το Υπόδειγμα του Παραρτήματος 2 του παρόντος.

θ) Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης της υποχρέωσης παροχής Εγγύησης, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συμμετοχής του ΕΦ στην Αγορά ΜΔΝ.

ι) Ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπολογίζει το ποσό της Εγγύησης για το επερχόμενο Εξάμηνο Εγγυήσεων, δεκαπέντε (15) ημέρες πριν τη λήξη του τρέχοντος Εξαμήνου Εγγυήσεων, θεωρώντας τις τρέχουσες εκπροσωπούμενες παροχές και λαμβάνοντας υπόψη την τελευταία Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών του ΕΦ. Ο ΕΦ ενημερώνεται εγγράφως από το Διαχειριστή ΜΔΝ και οφείλει να προσκομίσει τη νέα Εγγύηση με τη λήξη της ισχύος της προηγούμενης.

ια) Το ποσό της Εγγύησης υπολογίζεται ανά ΗΣ, στο οποίο δραστηριοποιείται ο κάθε ΕΦ κι αν ο ΕΦ δραστηριοποιείται σε περισσότερα του ενός ΗΣ, το ποσό του τελικού ύψους Εγγύησης προκύπτει από το άθροισμα των ποσών των Εγγυήσεων για τα επιμέρους ΗΣ.

ιβ) Σε κάθε περίπτωση αλλαγής της Δήλωσης Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών, η οποία επιφέρει μεταβολή άνω του 10% στην εκτίμηση ενέργειας κατανάλωσης, με βάση την οποία έχει υπολογιστεί το ύψος Εγγύησης του ΕΦ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, επανυπολογίζει το ύψος της Εγγύησης και, είτε απαιτεί την προσκόμιση πρόσθετου ποσού Εγγύησης αν αυτό απαιτείται, είτε επιστρέφει το αναλογούν ποσό Εγγύησης.

ιγ) Κατά συνέπεια εκτός από τον υπολογισμό του Ύψους Εγγύησης προ κάθε Εξαμήνου Εγγύησης, απαιτείται να πραγματοποιούνται και υπολογισμοί ανά μήνα, εντός του τρέχοντος Εξαμήνου Εγγύησης, ώστε μέσω σχετικής διαδικασίας λήψης απόφασης ο Διαχειριστής ΜΔΝ να διενεργεί έλεγχο του παρακρατούμενου Ποσού Εγγύησης και να προβαίνει σε τυχόν επανυπολογισμό του Ύψους Εγγύησης του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς.

ιδ) Προκειμένου για νέους ΕΦ, που η Αρχική Δήλωσή τους προς έναρξη της δραστηριοποίησής τους στα ΜΔΝ και ενεργοποίησης της Σύμβασης Συμμετοχής τους γίνεται εντός ενός τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς, η εγγυοδοσία απαιτείται να

καλύπτει το εναπομένον χρονικό διάστημα έως τη λήξη του Εξαμήνου Αναφοράς, δηλαδή έως 31/3 ή 30/9 του εκάστοτε έτους. Στην περίπτωση που η Αρχική Δήλωση νέων ΕΦ τυγχάνει να γίνει εντός του τελευταίου μήνα του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς, η εγγυοδοσία θα αφορά στο επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς.

2. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΟΣΟΥ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΕΦ ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

2.1. Προσδιορισμός Πρωτογενών Στοιχείων

Προκειμένου να καθίσταται δυνατός ο Υπολογισμός του Ποσού Εγγύησης κάθε ΕΦ, για το κάθε επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς, απαιτείται δεκαπέντε (15) ημέρες πριν τη λήξη του τρέχοντος Εξαμήνου Εγγυήσεων (δηλαδή, ως 15/9 για το επερχόμενο Α' Εξάμηνο κι ως 15/3 για το επερχόμενο Β' Εξάμηνο, εκάστου έτους) να προσδιορίζονται, με προβλέψεις/εκτιμήσεις, όλα τα αναγκαία Πρωτογενή Στοιχεία, που αναφέρονται παρακάτω, ανά ΗΣ (s), κι ανά μήνα (m) του επερχόμενου Εξαμήνου Αναφοράς:

α) Συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια Παραγωγής, διακρινόμενη σε ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες (συνολική κι ανά Συμβατικό Παραγωγό), από Σταθμούς ΑΠΕ (συνολική κι ανά Παραγωγό ΑΠΕ), καθώς και από Φωτοβολταϊκές Μονάδες Ειδικού Προγράμματος Στεγών.

β) Μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής (ΜΠΚΠ)

γ) Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής (ΜΜΚ)

δ) Ποσοστό Εκπροσώπησης ΕΦ (ΠΕ)

Πέραν του παραπάνω υπολογισμού του Ποσού Εγγύησης κάθε ΕΦ, για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του Κώδικα ΜΔΝ, και σε εφαρμογή της διαδικασίας λήψης απόφασης για έλεγχο του παρακρατούμενου Ποσού Εγγύησης και για τυχόν επανυπολογισμό του, απαιτείται ο προσδιορισμός όλων των παραπάνω Πρωτογενών Στοιχείων να επαναλαμβάνεται για κάθε ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m) του Εξαμήνου Εγγυήσεων, σε κάθε τρέχοντα μήνα υπολογισμού των εγγυήσεων (i), εντός του Εξαμήνου Αναφοράς.

Στην περίπτωση διενέργειας Υπολογισμού Ποσού Εγγύησης ΕΦ κατά τον τρέχοντα μήνα (i) του Εξαμήνου Αναφοράς, για τους προηγούμενους μήνες του τρέχοντα μήνα υπολογισμού (i), κάποια ή όλα τα Πρωτογενή Στοιχεία Υπολογισμού του Ποσού Εγγύησης είναι απολογιστικά (έστω κι αν είναι προσωρινά), ενώ για τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού (i) και τους επερχόμενους μήνες αυτού εντός του Εξαμήνου Αναφοράς όλα τα Πρωτογενή Στοιχεία Υπολογισμού του Ποσού Εγγύησης ΕΦ αφορούν σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ.

2.1.1. Προσδιορισμός Εγχεόμενης Ενέργειας Παραγωγής

Σε κάθε ΗΣ (s) των ΜΔΝ ανά μήνα (m) του Εξαμήνου Αναφοράς, η συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια Παραγωγής (**$Q_{m,s}$**) αφορά στο άθροισμα της ενέργειας που εγχέεται στα σημεία σύνδεσης με το Δίκτυο και παράγεται από Συμβατικές Μονάδες (**$Q_{ΣΜ,m,s}$**), από Σταθμούς ΑΠΕ θεωρουμένων όλων των Σταθμών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, καθώς και Υβριδικών (**$Q_{ΑΠΕ,m,s}$**) και από Φωτοβολταϊκές Μονάδες Ειδικού Προγράμματος επί Στεγών (**$ΦΒ_{ΣΤΕΓΗΣ}$**, **$Q_{ΦΒΣ,m,s}$**) καθώς και από Φωτοβολταϊκές Μονάδες Αυτοπαραγωγών με Συμβάσεις Ενεργειακού Συμψηφισμού **(ΦΒ Net Metering – $ΦΒ_{NM}$)**.

α) Διευκρινίζονται τα εξής:

- Η **$Q_{ΣΜ,m,s}$** (σε MWh) συνιστά το άθροισμα της καθαρής παραγόμενης και εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από το σύνολο των Συμβατικών Μονάδων κάθε ΗΣ (s) και ανά μήνα (m) του Εξαμήνου Αναφοράς, όλων των Θερμικών Παραγωγών (p) του υπόψη ΗΣ (s).
  Κατά συνέπεια στη γενική περίπτωση ισχύει:

  $$Q_{ΣΜ,m,s} = \sum_{p=1}^{λ} Q_{ΣΜ,m,s,p}$$

  όπου λ: ο συνολικός αριθμός Θερμικών Παραγωγών (p), του ΗΣ (s), στο μήνα (m).

  και **$Q_{ΣΜ,m,s,p}$**: η συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια Παραγωγής του Παραγωγού (p), στο ΗΣ (s), στο μήνα (m).

- Η **$Q_{ΑΠΕ,m,s}$** (σε MWh) συνιστά το άθροισμα της παραγόμενης και εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από το σύνολο των Σταθμών ΑΠΕ, κάθε ΗΣ (s) και ανά μήνα (m) του Εξαμήνου Αναφοράς, όλων των Παραγωγών ΑΠΕ (α) του υπόψη ΗΣ (s).

  Κατά συνέπεια στη γενική περίπτωση ισχύει:

  $$Q_{ΑΠΕ,m,s} = \sum_{α=1}^{μ} Q_{ΑΠΕ,m,s,α}$$

  όπου **μ**: ο συνολικός αριθμός Παραγωγών ΑΠΕ (α) του ΗΣ (s), στο μήνα (m).

  και **$Q_{ΑΠΕ,m,s,α}$**: η συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια Παραγωγής του Παραγωγού ΑΠΕ (α), στο ΗΣ (s), στο μήνα (m) του συνόλου (χ) των Σταθμών (y) του Παραγωγού ΑΠΕ (α), στο υπόψη ΗΣ (s).

  Κατά συνέπεια ισχύει:

  $$Q_{ΑΠΕ,m,s,α} = \sum_{y=1}^{x} Q_{ΑΠΕ,m,s,α,y}$$

- Η **$Q_{ΦΒΣ,m,s}$** αφορά στη συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια Παραγωγής των $ΦΒ_{ΣΤΕΓΗΣ}$, ανά ΗΣ(s), στο μήνα (m).

- Η ΕΤΠΕm,s αφορά στη συνολική Ετήσια Περίσσεια Ενέργειας από ΦΒ-ΝΜ, για τα οποία διενεργείται ετήσιος συμψηφισμός κατά τον μήνα αναφοράς (m).

- Επισημαίνεται ότι για τα μεγέθη της εγκρινόμενης μεθοδολογίας, τα οποία αφορούν αυτοπαραγωγούς με συμβάσεις ενεργειακού συμψηφισμού (Net Metering)», ισχύει η

εφαρμογή των διατάξεων της ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461 (ΦΕΚ Β'3583/31.12.2014), όπως ισχύει.

β) Τα παραπάνω **Πρωτογενή Στοιχεία** σε κάθε τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) προσδιορίζονται ως εξής:

- Οι $Q_{ΣΜ,m,s,p}$ και $Q_{ΣΜ,m,s}$ για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς, ανά ΗΣ (s), αφορούν σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, που γίνονται με χρήση σχετικών εφαρμογών και εργαλείων πρόβλεψης που διαθέτει, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m), ως εξής:

  -Γίνεται εκτίμηση της συνολικής παραγόμενης ενέργειας για την κάλυψη της εκτιμώμενης ζήτησης του ΗΣ (s), ανά μήνα (m), με βάση ιστορικά μηνιαία αντίστοιχα απολογιστικά στοιχεία, κατ' ελάχιστον της προηγούμενης τετραετίας.
  -Γίνεται εκτίμηση της $Q_{ΑΠΕ,m,s}$ ως αναφέρεται παρακάτω .
  -Η εκτίμηση της $Q_{ΣΜ,m,s}$ προκύπτει ως η διαφορά των δύο παραπάνω εκτιμήσεων.

  Σε ειδικές περιπτώσεις, όπως όταν υπάρχει πληροφόρηση για αυξημένη τουριστική κίνηση ή έναρξη λειτουργίας ενεργοβόρων εγκαταστάσεων (π.χ. αεροδρόμια, λιμάνια, ξενοδοχεία), οι παραπάνω εκτιμήσεις αναπροσαρμόζονται καταλλήλως.

- Η $Q_{ΑΠΕ,m,s}$ για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς ανά ΗΣ (s), αφορά σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, που γίνονται, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m), ως εξής:

  - Λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική απολογιστική μηνιαία αιολική παραγωγή και την εγκατεστημένη ισχύ του αντίστοιχου μήνα των τριών (3) τελευταίων ετών, γίνεται εκτίμηση της μέσης απόδοσης των Αιολικών Σταθμών, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m).
  - Αντίστοιχα, θεωρώντας τη συνολική απολογιστική μηνιαία παραγωγή και την εγκατεστημένη ισχύ των Φωτοβολταϊκών (ΦΒ) Σταθμών του αντίστοιχου μήνα των τριών (3) τελευταίων ετών, γίνεται εκτίμηση της μέσης απόδοσης των ΦΒ Σταθμών, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m).
  - Γίνεται εκτίμηση της εγκατεστημένης ισχύος του συνόλου των Αιολικών Σταθμών και του συνόλου των ΦΒ Σταθμών, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m), θεωρώντας την ήδη εγκατεστημένη ισχύ αυτών καθώς και την πορεία των υπό αδειοδότηση Σταθμών.
  - Συνδυάζοντας τα παραπάνω (τις απολογιστικές μηνιαίες αποδόσεις και την εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ), γίνεται εκτίμηση της εγχεόμενης στο ΗΣ ενέργειας $Q_{ΑΠΕ,m,s}$ από το σύνολο των Αιολικών Σταθμών και των ΦΒ Σταθμών, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m).

  Με ανάλογο τρόπο γίνονται οι εκτιμήσεις των αντίστοιχων στοιχείων για τις $Q_{ΑΠΕ,m,s,α}$ και $Q_{ΑΠΕ,m,s,α,j}$, αν κι εφόσον απαιτηθεί, στην περίπτωση που ο Παραγωγός ΑΠΕ (α) δραστηριοποιείται κι ως ΕΦ (j).

- Η $Q_{ΦΒΣ,m,s}$, για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς, ανά ΗΣ (s), αφορά σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, που γίνονται ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m) σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο Παράρτημα 3 του παρόντος.

- Η $E_{T}ΠΕ_{m,s}$ για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς ανά ΗΣ (s) αφορά σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, που γίνονται ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m).

γ) Κατά τη διαδικασία ελέγχου των εγγυήσεων, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) εντός του Εξαμήνου Αναφοράς, θεωρούνται απολογιστικά τα στοιχεία των

προηγούμενων μηνών του τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) και προσδιορίζονται ως εξής:

- Οι $\mathbf{Q_{\Sigma M,m,s,p}}$ και $\mathbf{Q_{\Sigma M,m,s,}}$ που αφορούν σε μηνιαία απολογιστικά (έστω κι αν είναι προσωρινά) στοιχεία των προηγούμενων μηνών του τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i), χορηγούνται από τον Παραγωγό Συμβατικών Μονάδων (σήμερα ΔΕΗ Α.Ε. – ΓΔ/Π) διακριτά για κάθε ΗΣ (s) και με βάση αυτά γίνεται η Εκκαθάριση της Αγοράς.

- Οι $\mathbf{Q_{\Alpha\Pi\Epsilon,m,s}}$ $\mathbf{Q_{\Alpha\Pi\Epsilon,m,s,a}}$ και $\mathbf{Q_{\Alpha\Pi\Epsilon,m,s,a,y,}}$ αφορούν σε μηνιαία απολογιστικά στοιχεία μετρήσεων ανά Σταθμό ΑΠΕ, σε κάθε ΗΣ (s), με βάση τα οποία τιμολογείται μηνιαία η παραγόμενη από κάθε Σταθμό ΑΠΕ ηλεκτρική ενέργεια.

- Η $\mathbf{Q_{\Phi B\Sigma,m,s}}$ αφορά σε απολογιστικά ανά ΗΣ (s) στοιχεία μετρήσεων, με βάση τις λαμβανόμενες μετρήσεις ανά κύκλο καταμέτρησης και προσδιορίζεται με χρήση των προβλεπομένων στη σχετική **Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης ανά Παροχή του ΗΣ (s).**

- Η $\mathbf{E_T\Pi E_{m,s}}$ αφορά σε απολογιστικά ανά ΗΣ (s) στοιχεία μετρήσεων.

2.1.2. Προσδιορισμός ΜΠΚΠ

Με βάση την προσαρτημένη στον Κώδικα ΜΔΝ Σύμβαση Συμμετοχής Παραγωγού από Συμβατικές Μονάδες στην Αγορά ΜΔΝ, κατά τη μεταβατική περίοδο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, ο Παραγωγός αποζημιώνεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ για το πλήρες κόστος της μηνιαίας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, με βάση το Μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής, $(\boldsymbol{M\Pi K\Pi_{m,s}})$ σε €/MWh, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m).

α) Διευκρινίζεται ότι το $\boldsymbol{M\Pi K\Pi_{m,s}}$ δίνεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$\boldsymbol{M\Pi K\Pi_{m,s}} = \frac{\boldsymbol{RAV_{m,s}} \cdot \boldsymbol{r} + \boldsymbol{D_{m,s}} + \boldsymbol{KK_{m,s}} + \boldsymbol{KP_{m,s}} + \boldsymbol{O_{m,s}} + \boldsymbol{KEA_{m,s}} + \boldsymbol{E\Delta_{m,s}}}{\boldsymbol{Q_{\Sigma M,m,s}}}$$

- $\boldsymbol{RAV_{m,s}}$: Αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (άθροισμα της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού και του κεφαλαίου κίνησης)
- $\boldsymbol{r}$: Εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ετήσια εγκεκριμένη τιμή από τη ΡΑΕ)
- $\boldsymbol{D_{m,s}}$: Αποσβέσεις των στοιχείων του πάγιου ενεργητικού
- $\boldsymbol{KK_{m,s}}$: Κόστος Καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής, συμπεριλαμβανομένου του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ)
- $\boldsymbol{KP_{m,s}}$: Κόστος Εκπομπής Αερίων Ρύπων
- $\boldsymbol{O_{m,s}}$: Εύλογες λειτουργικές δαπάνες και συγκεκριμένα δαπάνες μισθοδοσίας, δαπάνες για επισκευές και συντηρήσεις μονάδων και εγκαταστάσεων σταθμών, κόστος ανταλλακτικών και αναλώσεις λοιπών υλικών, δαπάνες ασφάλισης εξοπλισμού και σταθμών, αμοιβές και παροχές τρίτων, λοιπά λειτουργικά έξοδα, δαπάνες για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, φόροι και τέλη
- $\boldsymbol{KEA_{m,s}}$: Δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την Κάλυψη Εκτάκτων Αναγκών
- $\boldsymbol{E\Delta_{m,s}}$**:** Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης

- $Q_{\Sigma M,m,s}$: Ενέργεια παραγόμενη από Συμβατικές Μονάδες

Διευκρινίζεται ότι το $KK_{m,s}$, που αφορά στο Κόστος Καυσίμου για την παραγωγή του $Q_{\Sigma M,m,s}$, υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:

$$KK_{m,s} = \Pi_mazut_{m,s} \cdot MK_mazut_{m,s} + \Pi_diesel_{m,s} \cdot MK_diesel_{m,s}$$

όπου:

- **$\Pi_mazut_{m,s}$, $\Pi_diesel_{m,s}$**: Οι ποσότητες mazut (σε tn) και diesel (σε klt) οι οποίες εκτιμάται ότι θα καταναλωθούν στο ΗΣ (s) τον μήνα (m)
- **$MK_mazut_{m,s}$, $MK_diesel_{m,s}$**: Τα μοναδιαία κόστη mazut (σε €/tn) και diesel (σε €/klt).

Επίσης το **$KP_{m,s}$**, που αφορά στο Κόστος Εκπομπής Αερίων Ρύπων κατά την παραγωγή του $Q_{\Sigma M,m,s}$, υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:

$$KP_{m,s} = \Pi_CO_{2m,s} \cdot MK_CO_{2m,s}$$

όπου:

- **$\Pi_CO_{2m,s}$**: Η ποσότητα αερίων ρύπων (σε CO2) που εκτιμάται ότι θα εκπεμφθούν στο ΗΣ (s) τον μήνα (m).
- **$MK_CO_{2m,s}$**: Το μοναδιαίο κόστος εκπομπών αέριων ρύπων (σε €/tn CO2)

β) Τα πρωτογενή στοιχεία, προς υπολογισμό του **$ΜΠΚΠ_{m,s}$** για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m), αφορούν σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, που γίνονται ως εξής:

Τα στοιχεία $RAV_{m,s}$, $D_{m,s}$, $O_{m,s}$, $KEA_{m,s}$, $E\Delta_{m,s}$ εκτιμώνται , λαμβάνοντάς τα ίσα με τις αντίστοιχες μηνιαίες τιμές του παρελθόντος έτους. Για παράδειγμα, κατά την εκτίμηση του $RAV_{10/2015,s}$ (Οκτωβρίου 2015), αυτό λαμβάνεται ίσο με την τιμή του $RAV_{10/2014,s}$ (Οκτωβρίου 2014).

Η ποσότητα καυσίμου, Μαζούτ **$\Pi_mazut_{m,s}$** και Ντήζελ **$\Pi_diesel_{m,s}$** προσδιορίζεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά τη φάση της εκτίμησης (μέσω κατάλληλων εφαρμογών) της παραγωγής ενέργειας $Q_{\Sigma M,m,s}$ ανά ΗΣ και ανά μήνα από Θερμικούς Σταθμούς.

Τη μοναδιαία τιμή κόστους καυσίμου, για Μαζούτ **$MK_mazut_{m,s}$** και Ντήζελ **$MK_diesel_{m,s}$**, την παρέχει ο Παραγωγός Συμβατικών Μονάδων (σήμερα ΔΕΗ Α.Ε.-ΓΔ/Π).

Αντίστοιχα, την Ποσότητα Εκπομπών CO_2 για την παραγωγή της $Q_{\Sigma M,m,s}$ (**$\Pi_CO_{2m,s}$**) την προσδιορίζει ο Διαχειριστής ΜΔΝ, κατά τη φάση εκτίμησης της παραγωγής ενέργειας και τη μοναδιαία τιμή κόστους εκπομπών CO_2 την παρέχει ο Παραγωγός Συμβατικών Μονάδων (σήμερα ΔΕΗ Α.Ε.-ΓΔ/Π).

γ) Κατά τη διαδικασία ελέγχου των εγγυήσεων, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) εντός του Εξαμήνου Αναφοράς, θεωρούνται απολογιστικά τα στοιχεία των προηγούμενων μηνών του τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) και το **$ΜΠΚΠ_{m,s}$** υπολογίζεται με βάση τα μηνιαία στοιχεία που χορηγούνται από τον Παραγωγό Συμβατικών Μονάδων (σήμερα ΔΕΗ Α.Ε. – ΓΔ/Π) διακριτά για κάθε ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m) στα πλαίσια

της Σύμβασης Συμμετοχής του με το Διαχειριστή ΜΔΝ, και με βάση τα οποία γίνεται η Εκκαθάριση της Αγοράς.

2.1.3. Προσδιορισμός ΜΜΚ

Με βάση την προσαρτημένη στον Κώδικα ΜΔΝ Σύμβαση Συμμετοχής Εκπροσώπων Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, οι χρεώσεις του ΕΦ από το Διαχειριστή ΜΔΝ για την συνολική εγχεόμενη στο ΗΣ (s) ενέργεια παραγωγής από μη Συμβατικές Μονάδες, γίνονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος ($\mathbf{ΜΜΚ_{m,s}}$) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες, σε €/MWh, ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m).

α) Διευκρινίζεται ότι το $\mathbf{ΜΜΚ_{m,s}}$ δίνεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$ΜΜΚ_{m,s} = \frac{ΚΚ_{m,s}}{Q_{ΣΜ,m,s}} + ΚΛ_{m,s} + \frac{ΚΡ_{m,s}}{Q_{ΣΜ,m,s}}$$

όπου:

- $\mathbf{ΚΚ_{m,s}}$, $\mathbf{ΚΡ_{m,s}}$ **και** $\mathbf{Q_{ΣΜ,m,s}}$: ως ορίζονται στις προηγούμενες παραγράφους 2.1.2. και 2.1.1. του παρόντος, αντίστοιχα.
- $\mathbf{ΚΛ_{m,s}}$: Το πρόσθετο μεταβλητό κόστος λειτουργίας Θερμικών Σταθμών, σε €/MWh.

β) Τα πρωτογενή στοιχεία προς υπολογισμό του $\mathbf{ΜΜΚ_{m,s}}$ για το επερχόμενο Εξάμηνο Εγγυήσεων ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m) αφορούν σε προβλέψεις/εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ, που γίνονται ως εξής:

Ως προς τα $\mathbf{ΚΚ_{m,s}}$, $\mathbf{ΚΡ_{m,s}}$ **και** $\mathbf{Q_{ΣΜ,m,s}}$, ισχύουν τα αναφερόμενα στις προηγούμενες παραγράφους 2.1.2. και 2.1.1. του παρόντος, αντίστοιχα.

Το πρόσθετο μεταβλητό κόστος λειτουργίας Θερμικών Σταθμών ($\mathbf{ΚΛ_{m,s}}$, σε €/MWh) παρέχεται από τον Παραγωγό Συμβατικών Μονάδων (σήμερα ΔΕΗ Α.Ε. – ΓΔ/Π).

Σε περίπτωση που δεν είναι διαθέσιμο το συγκεκριμένο στοιχείο, αυτό εκτιμάται από το Διαχειριστή ΜΔΝ για κάθε μήνα, με βάση ιστορικά απολογιστικά στοιχεία, λαμβάνοντας το $\mathbf{ΚΛ_{m,s}}$, κατά κανόνα, ίσο με την τιμή του αντίστοιχου μήνα του παρελθόντος έτους. Δηλαδή: $ΚΛ_{m,s} = ΚΛ_{m-y,s.}$

Σε περίπτωση που σε κάποιο ΗΣ το πρόσθετο μεταβλητό κόστος $\mathbf{ΚΛ_{m-y,s}}$ του αντίστοιχου μήνα του παρελθόντος έτους είναι δυσανάλογα υψηλό σε σχέση με το μέσο όρο του παρελθόντος έτους, εναλλακτικά το $\mathbf{ΚΛ_{m,s}}$ λαμβάνεται ίσο με τη μέση ετήσια τιμή του πρόσθετου μεταβλητού κόστους του παρελθόντος έτους.

γ) Κατά τη διαδικασία ελέγχου των εγγυήσεων, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) εντός του Εξαμήνου Αναφοράς, θεωρούνται απολογιστικά τα στοιχεία των προηγούμενων μηνών του τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) και το $\mathbf{ΜΜΚ_{m,s}}$ υπολογίζεται με βάση τα μηνιαία στοιχεία που χορηγούνται από τον Παραγωγό Συμβατικών Μονάδων (σήμερα ΔΕΗ Α.Ε. – ΓΔ/Π), διακριτά για κάθε ΗΣ (s), στα πλαίσια της Σύμβασης Συμμετοχής του με το Διαχειριστή ΜΔΝ, και με βάση τα οποία γίνεται η Εκκαθάριση της Αγοράς.

δ) Ειδικά για τα **ΦΒ-ΝΜ** προς υπολογισμό της Ενέργειας Χρέωσης στους ΕΦ το $\mathbf{ΜΜΚ_{y,s}}$ υπολογίζεται ως Μεσοσταθμικό ΜΜΚ των αμέσως προηγούμενων από τον μήνα αναφοράς, δώδεκα $ΜΜΚ_{m,s,}$ όπως αναφέρεται και στο Παράρτημα 5 της Μεθοδολογίας Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης ανά Παροχή του ΗΣ (s).

2.1.4. Προσδιορισμός Ποσοστού Εκπροσώπησης ΕΦ

Σύμφωνα με τον ορισμό του Άρθρου 2, εδάφιο (κγ), του Κώδικα ΜΔΝ, το Ποσοστό Εκπροσώπησης (**ΠΕ$_{m,s,j}$**, σε %) κάθε ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s) κι ανά μήνα (m), ισούται με το πηλίκο της Εκτίμησης Κατανάλωσης του κάθε ΕΦ (j) (**ΕΚ$_{m,s,j}$**, σε MWh) προς τη Συνολική Εκτίμηση Κατανάλωσης του υπόψη ΗΣ (s) (**ΕΚ$_{m,s}$** σε MWh).

Κατά συνέπεια ισχύει:

$$\Pi E_{m,s,j} = \frac{EK_{m,s,j}}{EK_{m,s}}$$

όπου:

- **ΕΚ$_{m,s,j}$**: η Μηνιαία Εκτίμηση Κατανάλωσης, σε MWh, όλων των Παροχών (όλων των Μετρητών Καταναλωτών κι όλων των Παροχών Αυτοπαραγωγών ΦΒ$_{\text{Net Metering}}$) που εκπροσωπούνται από τον ΕΦ (j), στα ΗΣ (s), τον μήνα αναφοράς (m).
- **ΕΚ$_{m,s}$**: η Συνολική Μηνιαία Εκτίμηση Κατανάλωσης, σε MWh, όλων των Παροχών (όλων των Μετρητών Καταναλωτών κι όλων των Παροχών Αυτοπαραγωγών ΦΒ$_{\text{Net Metering}}$) όλων των ΕΦ (j), στο ΗΣ (s), του μήνα αναφοράς (m).

  Κατά συνέπεια ισχύει:

  $$EK_{m,s} = \sum_{j=1}^{v} (EK_{m,s,j})$$

  όπου **ν**: ο αριθμός των ΕΦ (j) που δραστηριοποιούνται στο ΗΣ (s), τον μήνα αναφοράς (m).

Σύμφωνα με τα παραπάνω το κατ' ελάχιστον αναγκαίο Πρωτογενές Στοιχείο προς προσδιορισμό του **ΠΕ$_{m,s,j}$** είναι η **ΕΚ$_{m,s,j}$**, η οποία προκύπτει από τον ακόλουθο τύπο:

$$EK_{m,s,j} = EK_{\Pi MK,m,s,j} + EK_{\Pi NM,m,s,j}$$

όπου:

- $EK_{\Pi MK,m,s,j}$: η Μηνιαία Εκτίμηση Κατανάλωσης, σε MWh, των Παροχών Μετρητών Καταναλωτών που εκπροσωπούνται από τον ΕΦ (j), στο ΗΣ (s), τον μήνα αναφοράς (m).
  Η $EK_{\Pi MK,m,s,j}$ για κάθε μήνα (m) του επερχόμενου Εξαμήνου Αναφοράς προσδιορίζεται μέσω εκτιμήσεων του Διαχειριστή ΜΔΝ, με βάση τη σχετική **Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης ανά Παροχή του ΗΣ (s).**

- $EK_{\Pi NM,m,s,j}$: η εκτίμηση Ενέργειας Κατανάλωσης, σε MWh, των Παροχών ΦΒ$_{\text{Net Metering}}$, που εκπροσωπούνται από τον ΕΦ (j), στο ΗΣ (s).
  Η εκτίμηση της Ενέργειας Κατανάλωσης μιας Παροχής ΦΒ$_{\text{Net Metering}}$ (t) γίνεται θεωρώντας την εισερχόμενη από το Δίκτυο ενέργεια $A_{t,m,s,j}$ αυτής.

  Για το σύνολο κ των παραπάνω Παροχών (t) η συνολική Ενέργεια Κατανάλωσης ισούται με:

$$A_{m,s,j} = \sum_{t=1}^{K} A_{t,m,s,j}$$

Η $A_{m,s,j}$ αντιστοιχεί στην $EK_{\Pi NM,m,s,j}$.

Η $EK_{\Pi NM,m,s,j} = A_{m,s,j}$ για κάθε μήνα (m) του επερχόμενου Εξαμήνου Αναφοράς προσδιορίζεται μέσω εκτιμήσεων του Διαχειριστή ΜΔΝ, με βάση τη σχετική **Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης ανά Παροχή του ΗΣ (s)**.

Κατά τη διαδικασία ελέγχου των εγγυήσεων, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) εντός του Εξαμήνου Αναφοράς τα απολογιστικά μηνιαία στοιχεία των προηγούμενων μηνών του τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) για το $\Pi E_{m,s,j}$ και κατά συνέπεια για την $EK_{m,s,j}$ και την $EK_{m,s}$ καθώς και για τις $EK_{\Pi MK,m,s,j}$ και $EK_{\Pi NM,m,s,j}$ προσδιορίζονται με χρήση της **Μεθοδολογίας Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης ανά Παροχή του ΗΣ (s).**

2.2. Προσδιορισμός μηνών Μέγιστης Χρέωσης ΕΦ

Η Ενέργεια Χρέωσης ($EX_{m,s,j}$), ανά μήνα (m) κι ανά ΗΣ(s) για κάθε ΕΦ(j) προκύπτει από τον τύπο:

$$EX_{m,s,j} = \Pi E_{m,s,j} \cdot (Q_{\Sigma M,m,s} + Q_{A\Pi E,m,s} + Q_{\Phi B\Sigma,m,s} + E_T \Pi E_{m,s})$$

Η εκτιμώμενη Χρέωση κάθε ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), κι ανά μήνα (m) του Εξαμήνου Αναφοράς υπολογίζεται με βάση το ακόλουθο τύπο:

$$XE\Phi_{m,s,j} = \Pi E_{m,s,j} \cdot \left\{ \begin{matrix} M\Pi K\Pi_{m,s} \cdot Q_{\Sigma M,m,s} + MMK_{m,s} \cdot (Q_{A\Pi E,m,s} + Q_{\Phi B\Sigma,m,s}) \\ + MMK_{y,s} \cdot E_T \Pi E_{m,s} \end{matrix} \right\}$$

Για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς προκύπτουν έξι (6) εκτιμώμενες χρεώσεις για κάθε ΕΦ (j), για κάθε μήνα (m) του Εξαμήνου Αναφοράς. Από τις έξι (6) αυτές Χρεώσεις αναζητούνται οι δύο μεγαλύτερες, που αντιστοιχούν στους δύο (2) μήνες, $\mathbf{m_1,s,j}$ και $\mathbf{m_2,s,j}$, Μέγιστης Χρέωσης του ΕΦ (j), στο ΗΣ (s), **ΧΕΦ** $\mathbf{m_1,s,j}$ και **ΧΕΦ** $\mathbf{m_2,s,j}$

Σημειώνεται ότι στη γενική περίπτωση οι δύο (2) μήνες $\mathbf{m_1,s,j}$ και $\mathbf{m_2,s,j}$, διαφέρουν ανά ΕΦ (j) κι ανά ΗΣ (s) και επίσης διαφέρουν ανά τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i), εντός του Εξαμήνου Αναφοράς.

2.3. Προσδιορισμός του αντιστοιχούντος Ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ Μέγιστης Χρέωσης ΕΦ

Κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) για το Εξάμηνο Αναφοράς, και μετά τον προσδιορισμό για κάθε ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), των δύο (2) μηνών, $\mathbf{m_1,s,j}$ και $\mathbf{m_2,s,j}$, Μέγιστης Χρέωσης του υπόψη ΕΦ (j), **ΧΕΦ** $\mathbf{m_1,s,j}$ και **ΧΕΦ** $\mathbf{m_2,s,j}$ απαιτείται ο υπολογισμός για τους δύο αυτούς μήνες των αντιστοιχούντων Ανταλλαγμάτων ΥΚΩ-ΜΔΝ.

Με βάση τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ (Αρ. Απόφασης ΡΑΕ/14/2014, ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014), καθώς και λοιπές σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ, αλλά και τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, ισχύουν τα εξής:

$$\boldsymbol{YK\Omega_M\Delta N_{m,s,j} = A_{\Sigma M,m,s,j} + A_{A\Pi E,m,s,j} - XX\Sigma_{m,s,j}}$$

$$\boldsymbol{A_{\Sigma M,m,s,j} = \Pi E_{m,s,j} \cdot MA_M\Delta N_{\Sigma M,y-1,s} \cdot Q_{\Sigma M,m,s}}$$

$$\boldsymbol{A_{A\Pi E,m,s,j} = \Pi E_{m,s,j} \cdot MA_M\Delta N_{A\Pi E,y-1,s} \cdot \{Q_{A\Pi E,m,s} + Q_{\Phi B\Sigma,m,s} + E_T \Pi E_{m,s}\}}$$

όπου:

- **ΜΑ-ΜΔΝ$_{\Sigma M,y-1,s}$** και **ΜΑ-ΜΔΝ$_{ΑΠΕ,y-1,s}$**:
  τα τελευταία εγκεκριμένα από τη ΡΑΕ απολογιστικά Μοναδιαία Ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ-ΜΔΝ ανά ΗΣ (s), σε €/MWh,που αφορούν σε κοινή τιμή για κάθε μήνα του έτους έγκρισης, ανά ΗΣ (s).
- **ΧΧΣ$_{m,s,j}$**: η αντιστοιχούσα Χρέωση Χρήσης Συστήματος του ΕΦ (j), στο ΗΣ (s), του μήνα αναφοράς (m), η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις θεωρώντας την **ΕΚ$_{m,s,j}$**, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με τα αναφερόμενα στη παράγραφο 2.1.4. του παρόντος.

Εφαρμόζοντας τα προαναφερθέντα για τους δύο (2) μήνες Μέγιστης Χρέωσης του ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), m_1,s,j και m_2,s,j, όπως προσδιορίστηκαν σύμφωνα με την παραπάνω παράγραφο 2.2. του παρόντος προκύπτουν κατά τον εκάστοτε τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) για το Εξάμηνο Αναφοράς, οι δύο αντιστοιχούσες τιμές Ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ.

ΥΚΩ-ΜΔΝ m_1,s,j για τον μήνα **m_1,s,j**
και **ΥΚΩ-ΜΔΝ m_2,s,j** για τον μήνα **m_2,s,j**

2.4. Υπολογισμός Ύψους Ποσού Εγγύησης ΕΦ

Κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) των Εγγυήσεων για το Εξάμηνο Αναφοράς, για κάθε ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), θεωρουμένων των ήδη υπολογισθέντων κατά τα ανωτέρω:

ΧΕΦ m_1,s,j, ΧΕΦ m_2,s,j, **ΥΚΩ-ΜΔΝ m_1,s,j** και **ΥΚΩ-ΜΔΝ m_2,s,j**

το Ύψος του Ποσού Εγγύησης του ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), στο οποίο αυτός δραστηριοποιείται προκύπτει από τον ακόλουθο τύπο:

ΥΕ$_{s,j}$ = (ΧΕΦ m_1,s,j - ΥΚΩ-ΜΔΝ m_1,s,j) + (ΧΕΦ m_2,s,j - ΥΚΩ-ΜΔΝ m_2,s,j)

Επισημαίνεται ιδιαίτερα ότι στην περίπτωση που, κατά τον υπολογισμό, προκύψει τιμή **ΥΕ$_{s,j}$** αρνητική ή μηδέν, τότε αυτή λαμβάνεται ίση με μηδέν.
Δηλαδή, ισχύει ο περιορισμός:

Αν ΥΕ$_{s,j}$ ≤ 0, τότε ΥΕ$_{s,j}$ = 0

Στην περίπτωση που ο ΕΦ (j) δραστηριοποιείται σε περισσότερα του ενός ΗΣ (s), το ποσό του τελικού ύψους ποσού Εγγύησης γι αυτόν προκύπτει από το άθροισμα των ποσών των Εγγυήσεων για τα επιμέρους ΗΣ (s). Κατά συνέπεια το Τελικό Ύψος Εγγύησης **ΤΥΕ$_j$** του υπόψη ΕΦ (j) προκύπτει από τον τύπο:

$$\boldsymbol{TYE_j = \sum_{s=1}^{\mu} YE_{s,j}}$$

όπου **μ**: ο αριθμός των ΗΣ (s), στα οποία δραστηριοποιείται ο υπόψη ΕΦ (j).

2.5. Υπολογισμός Καταβλητέου Ποσού Εγγύησης ΕΦ

Στην περίπτωση που ο ΕΦ (j) δραστηριοποιείται και ως Παραγωγός (είτε Θερμικός είτε ΑΠΕ) σε ΗΣ (s), των ΜΔΝ, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ το Καταβλητέο Ποσό Εγγύησης (**ΚΕ$_{s,j}$**), που προκύπτει γι αυτόν κατά τον μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) για το Εξάμηνο Αναφοράς, υπό την προϋπόθεση εμπρόθεσμης υποβολής στο Διαχειριστή ΜΔΝ σχετικής Υπεύθυνης Δήλωσης του ΕΦ (j) περί μη εκχώρησης των δικαιωμάτων αμοιβής του ως Παραγωγού, είναι απομειωμένο από το ήδη υπολογισμένο, κατά τα ανωτέρω, **ΥΕ$_{s,j}$**, κατά 50% του ποσού της αντίστοιχης αξίας πίστωσης της παραγόμενης από αυτόν ενέργειας για τους αντίστοιχους μήνες υπολογισμού του παραπάνω **ΥΕ$_{s,j}$**. Κατά συνέπεια ισχύει:

$$\mathbf{KE_{s,j} = YE_{s,j} - 0{,}5\ .\ (ΠΕΦ\ m_1,s,j\ + ΠΕΦ\ m_2,s,j)}$$

όπου:

- **ΥΕ$_{s,j}$** : το υπολογιζόμενο, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) Ύψος Εγγύησης του Εξαμήνου Αναφοράς του ΕΦ (j), για το ΗΣ (s), σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 2.4. του παρόντος.
- **ΠΕΦ m$_1$,s,j** και **ΠΕΦ m$_2$,s,j** τα υπολογιζόμενα ποσά αξίας Πίστωσης για την παραγόμενη ενέργεια από τους σταθμούς παραγωγής του υπόψη ΕΦ (j), και Παραγωγού στο υπόψη ΗΣ (s), κατά τους αντιστοιχούντες μήνες Μέγιστης Χρέωσης του ΕΦ (j), **m$_1$,s,$_j$** και **m$_2$,s,j**, όπως αυτοί έχουν προσδιοριστεί σύμφωνα με την παράγραφο 2.2. του παρόντος.

Τα **ΠΕΦ m$_1$,s,j** και **ΠΕΦ m$_2$,s,j** υπολογίζονται εφαρμόζοντας για κάθε έναν από τους μήνες Μέγιστης Χρέωσης του ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), **m$_1$,s,j** και **m$_2$,s,j** τον ακόλουθο γενικό τύπο:

$$\boldsymbol{ΠΕΦ_{m,s,j} = ΜΠΚΠ_{m,s,j}\ .\ Q_{ΣΜ,m,s,j} + \sum_{y=1}^{x} (FIT_{m,s,j,y}\ .\ Q_{ΑΠΕ,m,s,j,y})}$$

όπου:

- **ΜΠΚΠ$_{m,s,j}$** : το Μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής των Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής του Παραγωγού (p) και ΕΦ (j), ως αυτό προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.1.2. του παρόντος.

- $\mathbf{Q_{ΣΜ,m,s,j}}$: η συνολική παραγόμενη ενέργεια των Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής του Παραγωγού (p) και ΕΦ (j), ως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.1.1. του παρόντος.
- $\mathbf{Q_{ΑΠΕ,m,s,j,y}}$: η παραγόμενη ενέργεια από τον Σταθμό ΑΠΕ (y) του Παραγωγού ΑΠΕ (α) και ΕΦ (j), ως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.1.1. του παρόντος
- $\mathbf{FIT_{m,s,j,y}}$: η τιμή αναφοράς τιμολόγησης της παραγόμενης ενέργειας από τον Σταθμό ΑΠΕ (y) του ΕΦ (j) και Παραγωγού ΑΠΕ (α)
- **X** : το πλήθος των Σταθμών ΑΠΕ (y) που ανήκουν στον ΕΦ (j) και Παραγωγό ΑΠΕ (α)

Ως παράδειγμα αναφέρεται, ότι υπό τις παρούσες συνθήκες, όπου στα ΜΔΝ μόνον η ΔΕΗ Α.Ε. δραστηριοποιείται ως ΕΦ (j) κι ως Παραγωγός (p) ταυτόχρονα, ο παραπάνω γενικός τύπος υπολογισμού του $\mathbf{ΠΕΦ_{m,,s,j}}$ μετασχηματίζεται ως εξής:

$$\mathbf{ΠΕΦ_{m,,s,j} = ΜΠΚΠ_{m,s} \ . \ Q_{ΣΜ,m,s}}$$

όπου: $\mathbf{ΜΠΚΠ_{m,s}}$ και $\mathbf{Q_{ΣΜ,m,s}}$ τα προσδιοριζόμενα σύμφωνα με τις παραγράφους 2.1.2. και 2.1.1. του παρόντος, αντίστοιχα.

Επισημαίνεται ιδιαίτερα ότι στην περίπτωση που, κατά τον υπολογισμό, προκύψει τιμή $\mathbf{ΚΕ_{s,j}}$ αρνητική ή μηδέν, τότε αυτή λαμβάνεται ίση με μηδέν.

Δηλαδή, ισχύει ο περιορισμός:

$$\mathbf{Αν\ ΚΕ_{s,j} \leq 0,\ τότε\ ΚΕ_{s,j} = 0}$$

Στην περίπτωση ΕΦ (j) που δραστηριοποιείται κι ως Παραγωγός σε περισσότερα του ενός ΗΣ (s), το Τελικό Καταβλητέο Ποσό Εγγύησης $\mathbf{ΤΚΕ_j}$ γι αυτόν προκύπτει από το άθροισμα των ποσών Εγγυήσεων για τα επιμέρους ΗΣ (s) ως εξής:

$$\boldsymbol{ΤΚΕ_j = \sum_{s=1}^{\mu} ΚΕ_{s,j}}$$

όπου **μ**: ο αριθμός των ΗΣ (s), στα οποία ο υπόψη ΕΦ (j) δραστηριοποιείται κι ως Παραγωγός.

3. ΕΠΑΝΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΟΣΟΥ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΕΦ ΕΝΤΟΣ ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ:

«Σε κάθε περίπτωση αλλαγής της Δήλωσης Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών, η οποία επιφέρει μεταβολή άνω του 10% στην εκτίμηση ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου, ο Διαχειριστής ΜΔΝ επανυπολογίζει το ύψος των Εγγυήσεων αυτών και, είτε απαιτεί την προσκόμιση πρόσθετων εγγυήσεων αν αυτό απαιτείται, είτε επιστρέφει τις αναλογούσες εγγυήσεις».

Είναι προφανές ότι η μεταβολή της εκπροσώπησης καταχωρημένων μετρητών ενός ΕΦ (j), σε ένα ΗΣ (s), επηρεάζει τους εκπροσωπούμενους μετρητές όλων των ΕΦ που δραστηριοποιούνται στο ίδιο ΗΣ (s).

Ως εκ τούτου τυχόν επανυπολογισμός του Ύψους Εγγύησης ενός ΕΦ (j) σε ένα ΗΣ (s) συνεπάγεται τον επανυπολογισμό του Ύψους Εγγύησης όλων των ΕΦ του υπόψη ΗΣ (s), οι οποίοι ενδεχομένως δεν προέβησαν σε αλλαγή της Δήλωσης Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών, πλην όμως οι αλλαγές άλλου ΕΦ επιφέρουν και σε αυτούς μεταβολή άνω του 10% στην εκτίμηση ενέργειάς τους.

Επομένως, λαμβανομένων υπόψη όλων των παραπάνω, εκτός από τον υπολογισμό του Ύψους Εγγύησης για κάθε ΕΦ (j), ανά ΗΣ (s), δεκαπέντε (15) ημέρες προ της έναρξης κάθε επερχόμενου Εξαμήνου Εγγύησης, απαιτείται να πραγματοποιούνται και υπολογισμοί ανά μήνα, εντός του τρέχοντος Εξαμήνου Εγγύησης, ώστε μέσω σχετικής Διαδικασίας Λήψης Απόφασης, να προβαίνει ο Διαχειριστής ΜΔΝ σε τυχόν Επανυπολογισμό του Ύψους της Εγγύησης του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς.

3.1. Διαδικασία Λήψης Απόφασης Επανυπολογισμού Εγγυήσεων

Κάθε μήνα εντός του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς (ενδεχομένως περί τα μέσα αυτού), που αφορά στον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i), πραγματοποιούνται όλοι οι υπολογισμοί προς επικαιροποίηση των $\mathbf{EK_{m,s,j}}$ όλων των μηνών του Εξαμήνου Αναφοράς. Λαμβάνοντας υπόψη τα επικαιροποιημένα $\mathbf{EK_{m,s,j,i}}$, του τρέχοντος μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) εντός του Εξαμήνου Αναφοράς, που αντιστοιχούν στις παροχές που εκπροσωπεί ο ΕΦ (j), στο ΗΣ (s), σύμφωνα με την τελευταία διαθέσιμη Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών του, καθώς και τις αντίστοιχες $\mathbf{EK_{m,,s,j,p}}$, με βάση τις οποίες κατά τον μήνα υπολογισμού των εγγυήσεων (p) έγινε ο πλέον πρόσφατος υπολογισμός και καταλογισμός του Ύψους Εγγυήσεων, προσδιορίζεται για κάθε ένα εκ των έξι (6) μηνών του Εξαμήνου Αναφοράς το ποσοστό Διαφοράς της Ενέργειας Χρέωσης για τον ΕΦ (j), σε κάθε ΗΣ (s), με βάση τον ακόλουθο τύπο:

$$\Delta EK_{m,s,j,i} = \frac{EK_{m,s,j,i} - EK_{m,s,j,p}}{EK_{m,s,j,p}}$$

όπου, **i** : ο τρέχων μήνας υπολογισμού των εγγυήσεων εντός του Εξαμήνου Αναφοράς

- **p** : ο πλέον πρόσφατος μήνας υπολογισμού και καταλογισμού των εγγυήσεων εντός του Εξαμήνου Αναφοράς

Με βάση την $|\Delta EK_{m,s,j,i}|$ θεωρούνται τα ακόλουθα:

- Αν για κάθε μήνα m εντός του Εξαμήνου Αναφοράς ισχύει $|\Delta EK_{m,s,j,i}| \leq 10\%$, τότε δεν απαιτείται Επανυπολογισμός του Ύψους Εγγύησης για τον υπόψη ΕΦ (j), που δραστηριοποιείται στο υπόψη ΗΣ (s).

- Αν έστω και για ένα μήνα m, εκ των έξι (6) μηνών, του Εξαμήνου Αναφοράς ισχύει $|\Delta EK_{m,s,j,i}| > 10\%$, τότε απαιτείται Επανυπολογισμός του Ύψους Εγγύησης για τον υπόψη ΕΦ (j), που δραστηριοποιείται στο υπόψη ΗΣ (s).

3.2. Επανυπολογισμός Ποσού Εγγύησης

Στην περίπτωση που, με βάση την παραπάνω διαδικασία Λήψης Απόφασης, προκύψει ανάγκη Επανυπολογισμού του Ποσού Εγγύησης, για κάποιον ΕΦ (j), τότε πραγματοποιούνται κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i) εντός του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς, όλοι οι υπολογισμοί της παραγράφου 2 του παρόντος.

Κατά τον παραπάνω Επανυπολογισμό των Εγγυήσεων του τρέχοντα μήνα υπολογισμού (i) αναμένεται να προκύψει νέο Τελικό Καταβλητέο Ποσό Εγγύησης $TKE_{j,i}$, οπότε απαιτείται να υπολογιστεί η προκύπτουσα Διαφορά του από το πλέον πρόσφατα υπολογισθέν και καταλογισθέν ποσό εγγύησης, κατά τον μήνα υπολογισμού (p), $TKE_{j,p}$, ως εξής:

$$\Delta TKE_{j,i} = TKE_{j,i} - TKE_{j,p}$$

Με βάση την $\Delta TKE_{j,i}$ θεωρούνται τα ακόλουθα:

- Αν $\Delta TKE_{j,i} > 0$, τότε για το υπόψη ποσό απαιτείται προσκόμιση πρόσθετης εγγύησης από τον ΕΦ (j) προς το Διαχειριστή ΜΔΝ
- Αν $\Delta TKE_{j,i} < 0$, τότε ο Διαχειριστής ΜΔΝ απομειώνει την παρακρατούμενη εγγύηση του ΕΦ (j) ισόποσα
- Αν $\Delta TKE_{j,i} = 0$, τότε δε διαφοροποιείται η παρακρατούμενη από το Διαχειριστή ΜΔΝ εγγύηση του ΕΦ (j)

3.3. Δραστηριοποίηση Νέου ΕΦ εντός Εξαμήνου Αναφοράς

Στη περίπτωση δραστηριοποίησης Νέου ΕΦ (j), που υποβάλλει Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών εντός ενός τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, με βάση αυτή τη Δήλωση κι εφόσον αυτή είναι πλήρης, οφείλει να υπολογίσει για τον Νέο ΕΦ (j) το Ύψος Εγγυήσεων διακριτά για κάθε ΗΣ (s), στο οποίο δηλώνει εκπροσώπηση Μετρητών ο Νέος ΕΦ (j) και να του το γνωστοποιήσει εγγράφως.

Μετά την καταβολή του ποσού Εγγυήσεων από τον Νέο ΕΦ (j) και τη σχετική έκδοση Βεβαίωσης από το Διαχειριστή ΜΔΝ ενεργοποιείται η Συμμετοχή του Νέου ΕΦ (j) στην Αγορά των ΜΔΝ και στα συγκεκριμένα ΗΣ (s), που δηλώθηκε εκπροσώπηση συγκεκριμένων μετρητών (Αριθμών Παροχής).

Κατά συνέπεια των ανωτέρω, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, εντός του εκάστοτε τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς προβαίνει στον υπολογισμό του Ύψους Εγγυήσεων προς εμπρόθεσμη, κατά τον Κώδικα ΜΔΝ, ενεργοποίηση νέων ΕΦ (j) στα ΗΣ (s) των ΜΔΝ.

Σε κάθε περίπτωση Νέου ΕΦ (j) , που υποβάλλει Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Παροχών σε ένα ΗΣ (s) εντός του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς ο υπολογισμός του Ύψους Εγγυήσεων αυτού θα αφορά στους επερχόμενους, υπολειπόμενους μήνες του Εξαμήνου Αναφοράς, μετά από το τρέχοντα μήνα υπολογισμού εγγυήσεων (i), εντός του Εξαμήνου Αναφοράς, κατά τον οποίο υποβλήθηκε η Δήλωση του Νέου ΕΦ (j) .

Στην περίπτωση που ο, κατά τα ανωτέρω, μήνας υπολογισμού εγγυήσεων (i) του Νέου ΕΦ (j) , τυγχάνει να είναι ο τελευταίος μήνας του τρέχοντος Εξαμήνου Αναφοράς, τότε το Ύψος των Εγγυήσεων του Νέου ΕΦ (j) θα αφορά στο επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς.

Πιο συγκεκριμένα, και δεδομένης της ύπαρξης Σύμβασης Συμμετοχής ενός ΕΦ(j), ως Προμηθευτή στα ΜΔΝ, η διαδικασία ενεργοποίησής της, καθώς κι η έναρξη δραστηριοποίησης του υπόψη ΕΦ (j) ανά ΗΣ (s) των ΜΔΝ, ακολουθεί τα εξής:

α) Υποβολή Αίτησης του Νέου ΕΦ (j) στο Διαχειριστή ΜΔΝ, για εγγραφή του στο Μητρώο Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ, η οποία συνοδεύεται από πλήρη φάκελο που περιλαμβάνει:

α.1) Όλα τα δικαιολογητικά εγγραφής στο Μητρώο ΕΦ, σύμφωνα με το Άρθρο 23, παράγραφος 3, του Κώδικα ΜΔΝ

α.2) Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών, με βάση το Μητρώο που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ διακριτά για κάθε ΗΣ (s) και με πλήρη στοιχεία για κάθε Παροχή (π.χ. Αριθμός Παροχής, Αριθμός Μετρητή, Θέση Εγκατάστασης Παροχής, Όνομα κατόχου)

β) Ο Διαχειριστής ΜΔΝ πραγματοποιεί έλεγχο πληρότητας του φακέλου και γνωστοποιεί στο Νέο ΕΦ(j) τυχόν στοιχεία προς συμπλήρωση ή/και διόρθωση.

Ως ημερομηνία πληρότητας φακέλου θεωρείται η ημερομηνία υποβολής από τον ΕΦ (j) στο Διαχειριστή ΜΔΝ του πλέον πρόσφατου εγγράφου με το οποίο καλύπτεται η πληρότητα του φακέλου του.

γ) Εντός τριών (3) εργάσιμων ημερών, από πληρότητας φακέλου, ο Διαχειριστής ΜΔΝ γνωστοποιεί στο Νέο ΕΦ (j) το Ύψος Εγγυήσεων που οφείλει να καταβάλλει σύμφωνα με την Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητών του φακέλου του.

Με βάση την ημερομηνία υποβολής της Αίτησης του Νέου ΕΦ (j) που περιλαμβάνει και την Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητών, θεωρείται ο τρέχοντας μήνας υπολογισμού εγγυήσεων (i) και το Ύψος Εγγυήσεων του Νέου ΕΦ (j) υπολογίζεται κατά τα ανωτέρω.

Επισημαίνεται ότι η Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών του Νέου ΕΦ (j) και για όσο διάστημα η διαδικασία έναρξης δραστηριοποίησής του, ανά ΗΣ (s) των ΜΔΝ παραμένει στο στάδιο αυτό, **σε καμία περίπτωση δεν επηρεάζει** τη διαμόρφωση του Ύψους Εγγυήσεων των ήδη υφιστάμενων ΕΦ στο υπόψη ΗΣ (s) των ΜΔΝ. Ως εκ τούτου το Ύψος Εγγυήσεων των τελευταίων, διαμορφώνεται ανεπηρέαστα από τη διαδικασία ένταξης του Νέου ΕΦ (j) στην Αγορά ενός ΗΣ (s) των ΜΔΝ, τουλάχιστον έως ότου μέρος ή το σύνολο των Παροχών του Νέου ΕΦ (j) ενεργοποιηθούν/κατοχυρωθούν σε αυτόν, πράγμα που απαιτεί την ολοκλήρωση της διαδικασίας έναρξης δραστηριοποίησής του ανά ΗΣ (s) των ΜΔΝ, σύμφωνα με τα παρακάτω αναφερόμενα.

δ) Εντός πέντε (5) ημερών από την παροχή του ποσού Ύψους Εγγύησης από το Νέο ΕΦ (j) στο Διαχειριστή ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ προβαίνει στην εγγραφή του στο «Μητρώο Εκπροσώπων Φορτίου» και στην έκδοση Βεβαίωσης Εγγραφής για την Ενεργοποίηση της Σύμβασης Συμμετοχής του και την έναρξη δραστηριοποίησής του **στα συγκεκριμένα** ΗΣ (s) των ΜΔΝ, τα οποία περιλαμβάνονται στην Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών του Νέου ΕΦ (j).

Παράλληλα ο Διαχειριστής ΜΔΝ παρέχει στον Νέο ΕΦ (j) Κωδικούς Πρόσβασης στο Σύστημα «ΘΑΛΗΣ», σε περίπτωση που ο Νέος ΕΦ (j) δεν κατέχει ήδη, από την ενδεχόμενη πρότερη δραστηριοποίησή του στην Αγορά Ενέργειας, Κωδικούς Πρόσβασης στο υπόψη Σύστημα.

Η απόδοση δικαιώματος πρόσβασης, μέσω του Συστήματος «ΘΑΛΗΣ», στον Νέο ΕΦ (j) προς καταχώρηση της Δήλωσης Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών δίνεται **μόνο** για τα ΗΣ (s) που περιλαμβάνονται στην Αρχική Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών της Αίτησής του.

ε) Ο Νέος ΕΦ (j) καταχωρεί εντός του Συστήματος «ΘΑΛΗΣ» τους Μετρητές κατ' αντιστοιχία της Αρχικής του Δήλωσης που θα εκπροσωπήσει, ανά ΗΣ (s) και αντιμετωπίζεται πλέον ως ΕΦ με Ενεργοποιημένη Σύμβαση Συμμετοχής στα ΜΔΝ.

στ) Επισημαίνεται ότι κάθε ΕΦ (j) ο οποίος ήδη δραστηριοποιείται σε κάποιο ή κάποια ΗΣ (s) των ΜΔΝ και επιθυμεί να δραστηριοποιηθεί επιπλέον σε κάποιο άλλο ΗΣ των ΜΔΝ, αντιμετωπίζεται ως Νέος ΕΦ (j) και οφείλει να ακολουθήσει, κατ' ανάλογο τρόπο, όλη την προαναφερθείσα διαδικασία προς έναρξη της δραστηριοποίησής του στο νέο ΗΣ των ΜΔΝ.

ζ) Από τον επόμενο μήνα του μήνα ενεργοποίησης της Σύμβασης Συμμετοχής στα ΜΔΝ και για κάθε τρέχοντα μήνα του εναπομείναντος διαστήματος του τρέχοντος εξαμήνου αναφοράς, ο Έλεγχος Ανάγκης Επανυπολογισμού και ο ενδεχόμενος Επανυπολογισμός του Ύψους Εγγύησης, σύμφωνα με τις παραγράφους 3.1 και 3.2 του παρόντος, για κάθε ΕΦ (j), συμπεριλαμβανομένου και του Νέου ΕΦ (j), πραγματοποιείται βάσει των **Ενεργοποιημένων και μόνο** παροχών του, από το σύνολο των παροχών που περιλαμβάνονται στις Δηλώσεις Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών που έχουν πραγματοποιηθεί από αυτόν μέσω του Συστήματος «ΘΑΛΗΣ», συμπεριλαμβανομένης και της Αρχικής Δήλωσης.

4. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΥΠΕΥΘΥΝΗΣ ΔΗΛΩΣΗΣ ΕΦ ΠΕΡΙ ΕΚΧΩΡΗΣΗΣ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΕΙΣΠΡΑΞΗΣ ΑΜΟΙΒΗΣ ΤΟΥ ΑΠΟ ΤΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΟΥ ΩΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑ ΜΔΝ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ

(άρθρο 8 Ν.1599/1986)

Η ακρίβεια των στοιχείων που υποβάλλονται με αυτή τη δήλωση μπορεί να ελεγχθεί με βάση το αρχείο άλλων υπηρεσιών (άρθρο 8 παρ. 4 Ν. 1599/1986)

ΠΡΟΣ[1]:	**ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε./ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΝΗΣΙΩΝ**						
Ο – Η Όνομα:		Επώνυμο:					
Όνομα και Επώνυμο Πατέρα:							
Όνομα και Επώνυμο Μητέρας:							
Ημερομηνία γέννησης[2]:							
Τόπος Γέννησης:							
Αριθμός Δελτίου Ταυτότητας:		Τηλ:					
Τόπος Κατοικίας:		Οδός:		Αριθ:		ΤΚ:	
Αρ. Τηλεομοιοτύπου (Fax):		Δ/νση Ηλεκτρ. Ταχυδρομείου (Email):					

Με ατομική μου ευθύνη και γνωρίζοντας τις κυρώσεις [3], που προβλέπονται από τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 22 του Ν. 1599/1986, δηλώνω ότι:

Δυνάμει και κατ' εφαρμογή της παραγράφου 1 του άρθρου 14 του Κώδικα ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014) και σε συνέχεια της υπ' αριθμ. ……/../../……. Σύμβασης Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, και της υπ' αριθμ……./…/…/…. Σύμβασης Συμμετοχής (ή Πώλησης) Παραγωγού στην Αγορά ΜΔΝ και υπό την ιδιότητά μου ως νομίμου εκπροσώπου της εταιρείας … (παράθεση της επωνυμίας και του διακριτικού τίτλου της εταιρείας), εκχωρώ στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τα δικαιώματα είσπραξης αμοιβής από τη δραστηριότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ύψους πενήντα τοις εκατό (50%) της εκτιμώμενης αμοιβής όπως αυτή υπολογίζεται κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 15 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014).
Επίσης, δηλώνω ότι τα παραπάνω δικαιώματα δεν έχουν εκχωρηθεί για άλλο σκοπό και δεν θα εκχωρηθούν όσο είναι σε ισχύ η εγγύηση.

Ο – Η Δηλ.

(Υπογραφή)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ ΕΦ ΣΤΑ ΜΔΝ

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΑΡΙΘΜ. ..... ΓΙΑ ΕΥΡΩ .....

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟΝ ΚΩΔΙΚΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ (ΚΩΔΙΚΑΣ ΜΔΝ/ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014)

ΗΜΕΡ.....

Προς

Τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας με την επωνυμία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ή ΔΕΔΔΗΕ/ Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

Σας γνωστοποιούμε ότι με την παρούσα μας, εγγυούμαστε ρητώς, ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα, ως αυτοφειλέτες και ευθυνόμενοι σε ολόκληρο υπέρ του Εκπροσώπου Φορτίου στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Εφεξής, ΜΔΝ) (1) ..... ο οποίος εδρεύει στην / κάτοικος (2) .....…. και μέχρι του ποσού των (3) ..... € για την πλήρη και εμπρόθεσμη εκπλήρωση όλων των υποχρεώσεων που έχει αναλάβει ο παραπάνω, ως Εκπρόσωπος Φορτίου στα ΜΔΝ, κατά τη διάρκεια ισχύος της με αριθμ.(4) …… Σύμβασης Συμμετοχής στην Αγορά των ΜΔΝ στο πλαίσιο των Συναλλαγών Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ)_ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014). Αντίτυπο της παραπάνω σύμβασης, μας παραδόθηκε και βεβαιώνεται η λήψη της με την παρούσα.

Δηλώνουμε επίσης, ότι παραιτούμαστε ρητώς και ανεπιφύλακτα από την ένσταση για το ευεργέτημα της διζήσεως, του δικαιώματός μας να προβάλλουμε εναντίον σας όλες, ακόμη και τις μη προσωποπαγείς ενστάσεις του πρωτοφειλέτου και ιδιαίτερα κάθε άλλη ένσταση από τα άρθρα 852-856, 862-864 και 866-869 του Αστικού Κώδικα καθώς και των από αυτά τυχόν δικαιωμάτων μας.

Στην περίπτωση που λόγω της παραπάνω εγγύησης, αποφανθείτε ότι ο ως άνω αναφερόμενος Εκπρόσωπος Φορτίου ΜΔΝ, παρέβη οποιαδήποτε από τις υποχρεώσεις του που ανέλαβε με την ως άνω σύμβαση και σύμφωνα με τον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014), αναλαμβάνουμε την υποχρέωση να σας καταβάλουμε, αμέσως, χωρίς αντίρρηση και σύμφωνα με τις οδηγίες σας, ολόκληρο ή μέρος του ποσού αυτής της εγγύησης. Η πληρωμή θα γίνει χωρίς εξουσιοδότηση, συγκατάθεση ή άλλη σύμπραξη του Εκπροσώπου Φορτίου ΜΔΝ και χωρίς να ληφθούν υπόψη οποιαδήποτε τυχόν αντίρρηση της, ένσταση, επιφύλαξη, ή προσφυγή στα Δικαστήρια ή τη Διαιτησία, με αίτημα τη μη κατάπτωση της παρούσας εγγυητικής επιστολής ή τη μη θέση αυτής σε δικαστική μεσεγγύηση.

Δηλώνουμε ακόμα, ότι στην περίπτωση που ο παραπάνω Εκπρόσωπος Φορτίου, δεν έχει εξοφλήσει χρηματικές οφειλές, οι οποίες προέκυψαν από τη διαδικασία Εκκαθάρισης, ρητώς αποδεχόμαστε, τμηματικές αναλήψεις από την εταιρεία σας (υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής των ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 του ν. 4001/2011), για την εξόφληση των παραπάνω οφειλών, κατ' εφαρμογή του άρθρου 14 παρ. 5 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) [ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014]).

Τέλος, δηλώνουμε, ότι η εγγύησή μας αυτή, θα ισχύει για το χρονικό διάστημα από την (5)… μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 20… (ή από την … μέχρι την 31η Μαρτίου 20…), όπως συμφώνως με τα διαλαμβανόμενα στο άρθρο 14 παρ.2 και 4 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014).

Σημειώσεις:

(1) Συμπληρώνεται η επωνυμία του Εκπροσώπου Φορτίου ΜΔΝ, εφόσον πρόκειται για νομικό πρόσωπο ή το ονοματεπώνυμο και το πατρώνυμο, εφόσον πρόκειται για φυσικό πρόσωπο.

(2) Συμπληρώνεται η διεύθυνση της έδρας (όταν είναι νομικό πρόσωπο) ή η κατοικία (όταν είναι Φυσικό Πρόσωπο) του Εκπροσώπου Φορτίου ΜΔΝ.

(3) Συμπληρώνεται το ποσό της εγγυήσεως.

(4) Συμπληρώνεται ο αριθμός της Σύμβασης.

(5) Συμπληρώνεται η περίοδος ισχύος της εγγύησης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΦΒ$_{ΣΤΕΓΗΣ}$ ΑΝΑ ΗΣ (s) ΚΙ ΑΝΑ ΜΗΝΑ (m)

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΦΒ$_{ΣΤΕΓΗΣ}$ ΑΝΑ ΗΣ (s) ΚΙ ΑΝΑ ΜΗΝΑ (m)

Η εκτίμηση της συνολικής Εγχεόμενης Ενέργειας Παραγωγής για το επερχόμενο Εξάμηνο Αναφοράς των ΦΒ$_{ΣΤΕΓΗΣ}$, ανά ΗΣ (s) και μήνα (m), $\mathbf{Q_{ΦΒΣ,m,s}}$, υλοποιείται ως εξής:

α) Στους υπολογισμούς λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των λειτουργούντων Σταθμών ΦΒ$_{ΣΤΕΓΗΣ}$ σε κάθε ΗΣ (s) των ΜΔΝ.

β) Υπολογίζουμε το συντελεστή παραγωγής ΣΠ, σύμφωνα με το μέσο συντελεστή χρησιμοποίησης $N_{s,m}$ (KWh/KW/μέρες) για το συγκεκριμένο ηλεκτρικό σύστημα (s) και το μήνα (m), με τον παρακάτω τύπο:

$$\boldsymbol{ΣΠ = N_{s,m} \cdot P_{ov}}$$

Όπου:

$\boldsymbol{N_{s,m}}$: Ο μέσος συντελεστής χρησιμοποίησης (KWh/KW/μέρες) για τον μήνα (m), για το ηλεκτρικό σύστημα (s), ο οποίος προκύπτει από ιστορικά στοιχεία των δύο (2) αμέσως προηγούμενων ετών (Πίνακας 1)

$\boldsymbol{P_{ov}}$: Η συνολική ονομαστική ισχύς των ενεργών ΦΒ$_{ΣΤΕΓΗΣ}$ ανά ΗΣ (s)

Η εγχεόμενη ενέργεια παραγωγής $\boldsymbol{Q_{ΦΒΣ,m,m}}$ (kWh) για το μήνα (m) και το ΗΣ (s) δίνεται από τον τύπο:

$$\boldsymbol{Q_{ΦΒΣ,m,s} = D_m \cdot ΣΠ}$$

Όπου:

$\mathbf{D_m}$: Οι μέρες του μήνα αναφοράς m

ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ	ΠΙΝΑΚΑΣ 1											
	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ $N_{s,m}$ (KWh/KW/ημέρα) *											
	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ												
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ												
ΑΜΟΡΓΟΣ	2,13	2,55	3,95	4,76	5,38	5,22	5,81	5,25	4,66	4,87	3,36	2,54
ΑΝΑΦΗ												
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ												
ΑΡΚΙΟΙ												
ΑΣΤΥΠΑΛΛΑΙΑ	2,54	3,02	4,12	5,01	5,73	5,74	6,26	5,88	5,59	4,63	3,69	2,65
ΓΑΥΔΟΣ												
ΔΟΝΟΥΣΑ												
ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ												
ΘΗΡΑ	2,92	3,17	4,32	5,82	7,03	6,98	7,25	6,77	6,01	3,88	3,13	2,72
ΙΚΑΡΙΑ	2,40	3,11	3,90	5,48	5,90	5,54	5,90	5,99	5,39	4,60	3,81	3,18
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2,66	3,30	4,22	4,51	6,67	6,49	6,78	5,27	5,54	4,15	4,20	3,08
ΚΡΗΤΗ	2,63	3,20	3,96	5,42	6,25	6,29	6,83	6,43	5,48	4,23	3,47	2,92
ΚΥΘΝΟΣ	2,84	3,05	4,16	5,28	5,99	6,05	5,73	5,41	6,02	4,35	3,76	2,59
ΚΩΣ	2,50	3,20	4,22	5,35	5,98	6,15	6,57	5,87	5,64	4,77	3,86	2,90
ΛΕΣΒΟΣ	2,37	2,88	3,30	5,36	5,50	5,75	6,32	5,95	5,35	3,93	3,23	2,62
ΛΗΜΝΟΣ	2,14	2,72	3,19	4,95	5,43	5,43	6,27	5,91	5,00	3,75	2,93	2,34
ΜΕΓΙΣΤΗ												
ΜΗΛΟΣ	2,45	3,06	3,90	5,39	5,59	5,71	6,54	5,96	5,41	4,16	3,25	2,27
ΜΥΚΟΝΟΣ	1,95	2,53	3,32	4,46	4,35	4,63	4,11	3,79	3,30	2,54	2,04	1,72
ΟΘΩΝΟΙ												
ΠΑΡΟΣ	2,20	2,70	3,70	5,24	5,66	5,87	6,20	5,83	5,08	4,08	3,26	2,52
ΠΑΤΜΟΣ	2,57	3,29	4,20	5,22	5,52	5,69	5,89	5,60	5,15	4,46	3,52	2,77
ΡΟΔΟΣ	2,34	3,18	3,88	5,62	5,52	5,83	6,25	6,15	5,28	4,66	3,79	2,70
ΣΑΜΟΣ	2,31	3,12	3,92	4,83	5,66	5,71	6,20	5,95	5,40	4,51	3,66	2,80
ΣΕΡΙΦΟΣ	2,64	2,72	3,73	3,52	3,72	5,50	6,84	5,95	5,35	4,19	3,54	2,40
ΣΙΦΝΟΣ	1,93	2,47	3,26	4,17	5,72	6,06	6,17	6,04	5,24	4,28	3,38	2,50
ΣΚΥΡΟΣ	1,93	2,65	3,36	4,85	5,78	4,75	6,07	5,69	4,12	3,15	2,43	1,94
ΣΥΜΗ	1,56	2,46	3,09	4,64	5,05	4,95	5,15	4,71	3,94	3,26	2,48	1,99
ΣΥΡΟΣ	2,41	2,94	3,68	5,21	5,81	5,87	6,16	5,98	5,03	4,15	3,31	2,66
ΧΙΟΣ	2,21	2,98	3,73	5,03	5,61	5,65	6,11	5,66	5,10	3,93	3,17	2,52

* Επικαιροποιημένος Πίνακας με στοιχεία 2014-2015

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Το Εθνικό Τυπογραφείο είναι δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, με κύρια αποστολή την έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ) και την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των τευχών ΦΕΚ καθώς και διάφορες πληροφορίες που σχετίζονται με τα δημοσιεύματα σε αυτά, **διατίθενται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr**. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν καταχωρισθεί στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο κατόπιν αίτησης που υποβάλλεται με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου.

Η έντυπη μορφή των τευχών ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ ενώ για ετήσια κυκλοφορία τευχών ΦΕΚ η διάθεση γίνεται υπό μορφή συνδρομής από το τμήμα Συνδρομητών.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την διαθεσιμότητα των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ).

Περισσότερες πληροφορίες για δημοσιεύματα και λοιπά θέματα, μπορείτε να αναζητήσετε από το Τμήμα Πληροφοριών καθώς και από το τηλεφωνικό κέντρο του Εθνικού Τυπογραφείου.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από σχετικό αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΜΕ ΤΟ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΟ, ΤΟ ΤΗΛΕΦΩΝΟ κ.λπ.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα.

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

Ωράριο λειτουργίας για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Τμήμα Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Τμήμα Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Τμήμα Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφωνικό κέντρο 210 5279000)
Τμήμα Α1 Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

2. ΜΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΤΡΟΠΟ

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**
Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**
Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**
Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

02011672204160032

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 79 054
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: http://www.et.gr – e-mail: webmaster.et@et.gr