ΔΑΠΕΕΠ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

ΚΩΔΙΚΑΣ

Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

Έκδοση 3.0

Οκτώβριος 2020

ΙΣΤΟΡΙΚΟ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ

ΕΚΔΟΣΗ	*ΗΜ/ΝΙΑ*	*ΑΠΟΦΑΣΗ*	*ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ*
0.6	14.2.2018		Κείμενο προς Δημόσια Διαβούλευση.
0.72	8.6.2018		Τελική πρόταση που λαμβάνει υπόψη τις παρατηρήσεις των ενδιαφερομένων κατά τη Δημόσια Διαβούλευση.
1.0	18.6.2018	ΡΑΕ 509/2018 (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018)	Πρώτη εγκεκριμένη έκδοση μετά τον διαχωρισμό των αρμοδιοτήτων του ΕΧΕ και του ΔΑΠΕΕΠ.
2.0	26.11.2019	ΡΑΕ 943/2019 (ΦΕΚ Β' 4045/5.11.2019)	Κατάργηση ΠΧΕΦΕΛ και Τέλους Λιγνίτη. Μεταφορά ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ, ΕΤΜΕΑΡ και ΜΜΚΘΣΣ. Λογαριασμός Λ-Δ.
3.0		ΡΑΕ 261/2020 (ΦΕΚ Β' 1436/16.4.2020) ΡΑΕ 1417/2020 (ΦΕΚ Β' 4778/29.10.2020)	Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων με ΣΕΣΤ. Προσαρμογή στο Target Model.

Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» ή «ΔΑΠΕΕΠ») στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεών της βάσει του Νόμου 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) όπως ισχύει, καταρτίζει τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής «ΚΔΑΠΕΕΠ»), ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η παρούσα κωδικοποίηση των τροποποιήσεών του που αναφέρονται στον παραπάνω πίνακα σε ένα ενιαίο κείμενο δεν έχει καμία κανονιστική ισχύ ούτε μπορεί να γίνει βάση άντλησης οποιωνδήποτε δικαιωμάτων, παρά λαμβάνει χώρα με μόνο σκοπό την πρακτική διευκόλυνση των ενδιαφερομένων.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΕΥΡΕΤΗΡΙΟ ΣΧΗΜΑΤΩΝ 5

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1 - ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 6

Άρθρο 1 Αντικειμενο – Πεδιο Εφαρμογης 6
Άρθρο 2 Όροι και Ορισμοι 7
Άρθρο 3 Συνεργασια με Άλλους Διαχειριστες 7
Άρθρο 4 Εποπτεια 8
Άρθρο 5 Πληροφορηση 8
Άρθρο 6 Διαφανεια - Εχεμυθεια 9

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 - ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ 11

Άρθρο 7 Πεδιο Εφαρμογης 11
Άρθρο 8 Φιλικη Διευθετηση Διαφορων 11
Άρθρο 9 ~~Διαιτησια~~Επιλυση Διαφορων – Εφαρμοστεο Δικαιο 11

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 - ΣΥΝΑΨΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ 13

Άρθρο 10 Συμβασεις και Μητρωα Μοναδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 13
Άρθρο 11 Εκκαθαριση και Διακανονισμος των Μοναδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 17
Άρθρο 12 Εκκαθαριση και Διακανονισμος Κατανεμομενων Μοναδων ΣΗΘΥΑ 18
Άρθρο 13 Μεταβατικος Μηχανισμος Βελτιστης Ακριβειας Προβλεψης (ΜΜΒΑΠ) 19
Άρθρο 13Α Κοστος Εξισορροπησης Μοναδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ 27
Άρθρο 13Β Προσαυξηση Αναπτυξης Ετοιμοτητας Συμμετοχης στην Αγορα (ΠΑΕΣΑ) 31
Άρθρο 13Γ Εκκαθαρισεις και Διακανονισμος ΣΕΔΠ 35

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4 - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΕΝΤΟΛΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗΣ 39

Άρθρο 14 Προβλεψεις Παραγωγης ΑΠΕ και Υποβολη Εντολων Αγορας και Πωλησης 39
Άρθρο 15 Δηλωσεις Προτεραιοτητας ΚΜΣΗΘΥΑ 41

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5 - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ 43

Άρθρο 16 Ορισμοι Ενεργειακου Μιγματος 43
Άρθρο 17 Υπολογισμος Υπολειπομενου Ενεργειακου Μιγματος 43
Άρθρο 18 Υπολογισμος Ενεργειακου Μιγματος Προμηθευτη 44
Άρθρο 19 Συλλογη Στοιχειων για τον Υπολογισμο του Υπολειπομενου Ενεργειακου Μιγματος 45

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6 - ΜΗΤΡΩΑ ΦΟΡΕΩΝ ΕΛΕΓΧΟΥ 46

Άρθρο 20 Μητρωο Φορεων Πιστοποιησης, Επαληθευσης και Επιθεωρησης του ΔΑΠΕΕΠ 46

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 - ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ 48

Άρθρο 21 Λογαριασμοι του Διαχειριστη ΑΠΕ & Εγγυησεων Προελευσης 48
Άρθρο 22 Λογαριασμος Λειτουργικων και Επενδυτικων Δαπανων 48
Άρθρο 23 Ειδικος Λογαριασμος ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμενου Συστηματος και Δικτυου 49
Άρθρο 24 Εκκαθαριση και Διακανονισμος ΕΤΜΕΑΡ 51
Άρθρο 25 Εκκαθαριση και Διακανονισμος Χρεωσης βασει ΜΜΚΘΣΣ 55

Άρθρο 26 Λογαριασμος Λοιπων Δραστηριοτητων 63
Άρθρο 27 Εκκαθαριση ΠΧΕΦΕΛ 63

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8 - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ 67

Άρθρο 28 Παροχη Εγγυησεων 67
Άρθρο 29 Διαδικασια Εκκαθαρισης σε Περιπτωση Υπερημεριας Συμμετεχοντος 68
Άρθρο 30 Εκκαθαριση και Διακανονισμος Συναλλαγων Λογαριασμου Προσαυξησεων Λ-Ε 69

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9 - ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 74

Άρθρο 31 Μεταβατικες Διαταξεις αναφορικα με τις Εκκαθαρισεις 74

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ 75

Ι.1. Συμμετοχη Κατανεμομενης Μοναδας στη Συμπληρωματικη Εκκαθαριση ΣΗΘΥΑ 75
Ι.1.1. Προϋποθέσεις Συμμετοχής στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ 75
Ι.1.2. Προϋποθέσεις Καταβολής Πιστώσεων-Χρεώσεων 76
Ι.1.3. Τεχνικό Προσάρτημα 76
Ι.2. Διαδικασια Εκκαθαρισης 78
Ι.2.1. Συνοπτική Περιγραφή Συνολικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ 78
Ι.2.1.1. Εκκαθάριση ΗΕΠ για ΚΜΣΗΘΥΑ 78
Ι.2.1.2. Εκκαθάριση Αποκλίσεων για ΚΜΣΗΘΥΑ 79
Ι.2.1.3. Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ 81
Ι.2.1.4. Εκκαθάριση Λογαριασμού Προσαυξήσεων 82
Ι.2.1.5. Επαναληπτική Εκκαθάριση 82
Ι.2.2. Αναλυτική Περιγραφή Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ 84
Ι.2.2.1. Αρχείο Δευτερογενών Μεγεθών 85
Ι.2.2.2. Υπολογισμός Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους Ακροδέκτες της Γεννήτριας 86
Ι.2.2.3. Αναγωγή στο Όριο Συστήματος – Παραγωγού 86
Ι.2.2.4. Υπολογισμός Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ 87
Ι.2.2.5. Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις 89
Ι.3. Τιμολογηση Κατανεμομενων Μοναδων ΣΗΘΥΑ 93
Ι.3.1. Υπολογισμός Τιμής 93
Ι.3.2. Έκδοση Ενημερωτικών Σημειωμάτων 93
Ι.4. Αρμοδιοτητες 95
Ι.5. Αιτηση Εγγραφης στο Μητρωο Φορεων Πιστοποιησης, Επαληθευσης και Επιθεωρησης του ΔΑΠΕΕΠ 96
Ι.6. Λογικο Διαγραμμα Υπολογισμου Ηλεκτρικης Ενεργειας ΣΗΘΥΑ 99

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΨΟΥΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ 100

ΙΙ.1. Πινακας Ποσων Εγγυησης 100
ΙΙ.1.1. Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου 100
ΙΙ.1.2. Συντελεστής Διάρκειας 101
ΙΙ.1.3. Συντελεστής Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου 102
ΙΙ.2. Υπολογισμος υψους οφειλομενων εγγυησεων 102
ΙΙ.3. Ελαχιστη Εγγυηση Συμμετεχοντος 103
ΙΙ.4. Υπολογισμος υψους Εγγυησεων για νεους Συμμετεχοντες 103
ΙΙ.5. Παρεκκλισεις Πρωτης Εφαρμογης 103

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ - ΑΡΧΕΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ 106

ΕΥΡΕΤΗΡΙΟ ΣΧΗΜΑΤΩΝ

ΣΧΗΜΑ 1: ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΤΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ 78
ΣΧΗΜΑ 2: ΑΡΧΙΤΕΚΤΟΝΙΚΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΗΘΥΑ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΔΑΠΕΕΠ 83
ΣΧΗΜΑ 3: ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ 84
ΣΧΗΜΑ 4: ΣΗΜΕΙΑ ΣΤΑ ΟΠΟΙΑ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟΥΝ ΤΑ ΜΕΓΕΘΗ ΤΗΣ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΜΣΗΘΥΑ 92

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1 - ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1 Αντικείμενο – Πεδίο Εφαρμογής

1. Ο παρών Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης («ΚΔΑΠΕΕΠ») καταρτίζεται κατ' εξουσιοδότηση του Άρθρου 117Ε παράγραφος 3, εδάφιο (β) του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α΄179) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. ~~Ο ΚΔΑΠΕΕΠ καθορίζει~~Με τον παρόντα Κώδικα ρυθμίζονται όλα τα ζητήματα που αφορούν ιδίως:

   Α) Τους τεχνικούς και οικονομικούς κανόνες εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τον Ν.4001/2011 όπως ισχύει, καθώς και τις υποχρεώσεις που υπέχει για την ορθή άσκηση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

   Β) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τις οποίες αυτός εκπροσωπεί σωρευτικά στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

   Γ) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των κατόχων Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ (εφεξής ~~«ΚΜΣ» ή~~ «ΚΜΣΗΘΥΑ») καθώς και τον ειδικό τρόπο εκκαθάρισής τους.

   Δ) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και των Προμηθευτών στο πλαίσιο του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης.

   Ε) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, εγγεγραμμένων στο Μητρώο που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων τελών και προσαυξήσεων που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και έχει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που προβλέπονται σε αυτόν. Υποχρεούται επίσης να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (~~«~~εφεξής «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~του Συστήματος~~»~~ ή «ΚΔΕΣΜΗΕ»~~), του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, καθώς και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης που τον αφορούν ρητά, και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτούς~~ών~~.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, οι Διαχειριστές του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, του Δικτύου του Διεθνούς

Αερολιμένα Αθηνών καθώς και το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούνται να τηρούν τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα που τους αφορούν ρητά και έχουν τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν.

Άρθρο 2 Όροι και Ορισμοί

1. Οι ορισμοί που δίνονται στον παρόντα Κώδικα ισχύουν και για τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και για τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~ που καταρτίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και εγκρίνει η ΡΑΕ. Οι ορισμοί που δίνονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ισχύουν και για τον παρόντα Κώδικα.

2. Οι ορισμοί που δίνονται στον παρόντα Κώδικα ισχύουν και για τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς που καταρτίζει το Χρηματιστήριο Ενέργειας και εγκρίνει η ΡΑΕ. Οι ορισμοί που δίνονται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~ ισχύουν και για τον παρόντα Κώδικα.

~~3.~~ Οι όροι που αποδίδονται με κεφαλαίο αρχικό γράμμα έχουν την ερμηνεία που ορίζεται στον Ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α’ 129), στον Ν.4001/2011, στον Ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α΄ 149), στον Ν.4425/2016 (ΦΕΚ Α’ 185), στον Ν.4512/2018 (ΦΕΚ Α’ 5), στις Υπουργικές Αποφάσεις που εκδίδονται κατ’ εξουσιοδότησή τους, στον παρόντα Κώδικα, στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς~~Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής και «ΚΣΗΕ»)~~, στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~, στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ»), στα Εγχειρίδια των Κωδίκων αυτών και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι έννοιες των όρων παραμένουν οι ίδιες ανεξάρτητα από τον αριθμό, το γένος ή την πτώση.

~~4. Στον παρόντα Κώδικα, συμπεριλαμβανομένων των Παραρτημάτων αυτού, εκτός αν ορίζεται ρητά αλλιώς:~~

~~Οι χρόνοι αναφέρονται σε ώρα Ελλάδος.~~

~~5.~~3. ~~Οι έννοιες των όρων παραμένουν οι ίδιες ανεξάρτητα από τον αριθμό, το γένος ή την πτώση.~~

Άρθρο 3 Συνεργασία με Άλλους Διαχειριστές

1. Από την έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ~~και~~ του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος~~, και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης από τη ΡΑΕ, συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμβαση, η οποία διέπεται από τις διατάξεις του Κανονισμού και των Κωδίκων αυτών που θεσπίζουν ως προς τη μεταξύ τους σχέση δι-

καιώματα και υποχρεώσεις. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ασκούν τις αρμοδιότητές τους με επιμέλεια, και δεσμεύονται εκατέρωθεν για την τήρηση εκ μέρους τους όλων των διατάξεων των Κωδίκων αυτών.

2. Οι Διαχειριστές του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών, συνεργάζονται με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για την ομαλή εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κώδικα, ιδίως σε θέματα παροχής δεδομένων που αφορούν τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και τη λειτουργία του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 4 Εποπτεία

Η ΡΑΕ εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και για το σκοπό αυτό δικαιούται ιδίως:

Α) Να έχει πρόσβαση στις εγκαταστάσεις καθώς και τα τεχνικά και οικονομικά στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο πλαίσιο της άσκησης των αρμοδιοτήτων του ως διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ως Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης και ως Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και σε κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

Β) Να διεξάγει αυτεπαγγέλτως είτε κατόπιν αναφοράς από τρίτους, ελέγχους, έρευνες και ακροάσεις σχετικά με την τήρηση των διατάξεων του παρόντος Κώδικα κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 27 και 28 του ν. 4001/2011 και να επιβάλλει τις διοικητικές κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 36~~κατά τις διατάξεις~~ του Ν.4001/2011, όπως ισχύει.

Γ) Να παρακολουθεί την απόδοση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και να δημοσιεύει σχετικούς δείκτες απόδοσης.

Άρθρο 5 Πληροφόρηση

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να τηρεί την αρχή της διαφάνειας και οφείλει να δημοσιοποιεί, με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του ή με άλλο πρόσφορο τρόπο προσβάσιμο προς το κοινό, τουλάχιστον τα ακόλουθα:

Α) Συγκεντρωτικά στοιχεία που αφορούν τις εισροές και τις εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και στατιστικά στοιχεία σχετικά με τη διαχείρισή του.

Β) Συγκεντρωτικά και στατιστικά στοιχεία που αφορούν την εγκατεστημένη ισχύ και την παραχθείσα ενέργεια ανά τεχνολογία ή κατηγορία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Γ) Τη μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς ($ETA_{tech,\mu}$ ~~ΕΤΑ~~) για τους Σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και για τους Σταθμούς Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ανά τεχνολογία ΑΠΕ.

Δ) Τη μοναδιαία χρέωση *BAL_GRES* για τον Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ), καθώς και τη μοναδιαία τιμή Σταθερής Προσαύξησης (ΣΠ) για την Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ).

Ε) Τα ωριαία δεδομένα της χρέωσης βάσει του Μέσου Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).

ΣΤ) Το περιεχόμενο των Εντολών Πώλησης και Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα, που υποβάλλει στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, στο πλαίσιο της συμμετοχής του στην Αγορά Επόμενης Μέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

~~Δ)~~Ζ) Τον τύπο και το περιεχόμενο της Δήλωσης Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ).

~~Ε)~~Η) Το Μείγμα Παραγωγής όλης της επικράτειας, το Οριστικό Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μείγμα και το Ενεργειακό Μείγμα κάθε Προμηθευτή.

Άρθρο 6 Διαφάνεια - Εχεμύθεια

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρέχει πληροφορίες μετά από σχετικό αίτημα τρίτου ή Συμμετέχοντος στο κοινό και ιδίως στους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να εξασφαλίζει ότι η κοινοποίηση στοιχείων και πληροφοριών που κατέχει δεν παρέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως σε Συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Η υποχρέωση πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Υποχρέωση τήρησης εχεμύθειας έχει το προσωπικό και οι βοηθοί εκπλήρωσης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης πρέπει να διασφαλίζει ότι το προσωπικό του τηρεί τους κανόνες εχεμύθειας, εμπιστευτικότητας για τις εμπορικές συναλλαγές, ισότητας και αμεροληψίας κατά την άσκηση των καθηκόντων του. Η υποχρέωση εχεμύθειας δεν ισχύει έναντι της ΡΑΕ.

3. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και τους Συμμετέχοντες καθώς και πληροφορίες που αφορούν ιστορικά συγκεντρωτικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα.

4. Ο χαρακτηρισμός από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μιας κατηγορίας ή ομάδας πληροφοριών ως εμπιστευτικών τελεί υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.

5. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλουν να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα οργανωτικά και διοικητικά μέτρα για την αποφυγή πρόσβασης Συμμετεχόντων, τρίτων ή εταιρειών συνδεδεμένων με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε αυτούς ή τρίτους. Σε αυτά τα μέτρα συμπεριλαμβάνονται μέτρα προστασίας στην πρόσβαση λογισμικού και δυνατότητας ελέγχου και καταγραφής κάθε πρόσβασης από κάθε

χρήστη στις ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και τις πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε άλλους Συμμετέχοντες.

6. Με απόφαση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης στοιχείων, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ενιαίο και συστηματικό την τήρηση τόσο της αρχής της διαφάνειας και της ασφαλούς πληροφόρησης του κοινού όσο και της αρχής της εχεμύθειας και της ίσης μεταχείρισης των Συμμετεχόντων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 - ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ

Άρθρο 7 Πεδίο Εφαρμογής

1. Οι διαφορές που αναφύονται μεταξύ των Μερών των Συμβάσεων που συνάπτονται ή έχουν ήδη συναφθεί και αναφέρονται στο Άρθρο 10 (ΣΕΔΠ, ΣΕΣΤ, ΣΠΗΕ, Συμπληρωματική Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ) και προκύπτουν από την εκτέλεση των συμβάσεων αυτών και μόνο, ανεξαρτήτως του χρόνου σύναψης αυτών, επιλύονται κατά την εκάστοτε προβλεπόμενη από τις οικείες Συμβάσεις διαδικασία.
2. Οι λοιπές διαφορές που δεν εμπίπτουν στην ανωτέρω παράγραφο 1, επιλύονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου.

Άρθρο 8 Φιλική Διευθέτηση Διαφορών

1. Για οποιαδήποτε διαφορά ανακύψει κατά την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα, κάθε θιγόμενο Μέρος οφείλει να κοινοποιεί στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση της συγκεκριμένης διαφοράς. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη ορίζουν και γνωστοποιούν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση.
2. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς.
3. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους Εκπροσώπους και δεσμεύει τα μέρη και κοινοποιείται στη ΡΑΕ.
4. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση. Η διαδικασία Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών διεξάγεται στην Ελληνική γλώσσα.

Άρθρο 9 ~~Διαιτησία~~Επίλυση Διαφορών – Εφαρμοστέο Δίκαιο

1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, τα μέρη δύνανται να παραπέμπουν τη διαφορά στη ΡΑΕ, είτε μέσω της διαδικασίας καταγγελίας του άρθρου 34 του Ν. 4001/2011, είτε μέσω διαιτησίας, ~~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 του Κανονισμού Διαιτησίας της ΡΑΕ, ή σε άλλο διαιτητικό δικαστήριο ή στα αρμόδια τακτικά δικαστήρια.~~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~~Τα δικαστήρια της Αθήνας έχουν αποκλειστική δικαιοδοσία για την επίλυση κάθε διαφοράς που ενδέχεται να ανακύψει σε σχέση με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Οι διατάξεις του παρόντος διέπονται και ερμηνεύονται σύμφωνα με το Ελληνικό δίκαιο και το ενωσιακό δίκαιο.

~~2.~~4. Η προσφυγή σε φιλική διευθέτηση, διαιτησία ή δικαστική επίλυση της διαφοράς, δεν απαλλάσσει τα μέρη από την εκτέλεση των υποχρεώσεων τους σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 - ΣΥΝΑΨΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ

Άρθρο 10 Συμβάσεις και Μητρώα Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συνάπτει με τους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα και σε νησιά που το δίκτυό τους είναι συνδεδεμένο με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας τις ακόλουθες κατά περίπτωση Συμβάσεις:

   A) Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), κατά τις διατάξεις του Ν.4414/2016,

   B) Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), κατά τις διατάξεις του Ν.4414/2016.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί Μητρώο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα και σε νησιά που το δίκτυό τους είναι συνδεδεμένο με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας με τους κατόχους των οποίων είναι αντισυμβαλλόμενος είτε συμβατικά είτε εκ του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Με τη σύναψη οιασδήποτε εκ των Συμβάσεων της παραγράφου 1, η αντίστοιχη Μονάδα εγγράφεται στο Μητρώο. Στο Μητρώο αυτό είναι επίσης εγγεγραμμένες οι Μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και του Ν.3468/2006 Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΣΠΗΕ») εγγυημένης τιμής προ του Ν.4414/2016.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναρτά στην ιστοσελίδα του τα απαραίτητα δικαιολογητικά για τη σύναψη των Συμβάσεων της παραγράφου 1. Ο τύπος και το περιεχόμενο των ως άνω Συμβάσεων είναι σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

4. Κατά την εγγραφή των Μονάδων ΣΗΘΥΑ στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, θα πρέπει να πληρούνται επιπρόσθετα οι κάτωθι προϋποθέσεις:

   A) Η Μονάδα ΣΗΘΥΑ να είναι Μονάδα Συμπαραγωγής υψηλής αποδοτικότητας με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση του ενός (1) MW_e και ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι ανεξάρτητος παραγωγός ή Αυτοπαραγωγός. Η Μονάδα πρέπει σε κάθε περίπτωση ως μονάδα συμπαραγωγής υψηλής αποδοτικότητας να εξασφαλίζει συνολικά εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας σε ποσοστό τουλάχιστον

δέκα τοις εκατό (10%) σε σχέση με τη θερμική και ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο πλαίσιο διακριτών διαδικασιών ($PESR \geq 10\%$), δηλαδή η μονάδα δύναται να είναι:

Α.1. είτε Μονάδα Πλήρους Συμπαραγωγής και Μονάδα Συμπαραγωγής Υψηλής Απόδοσης με $PESR = PESR_{CHP} \geq 10\%$,

Α.2. είτε Μονάδα Μερικής Συμπαραγωγής με $PESR \geq 10\%$.

Β) Η μονάδα ΣΗΘΥΑ να έχει εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη του ενός (1) MW_e, δηλαδή Μονάδα συμπαραγωγής μικρής ή πολύ μικρής κλίμακας που εξασφαλίζει εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, ανεξαρτήτως ποσοστού, δηλαδή $PESR > 0\%$.

Γ) Ο αντίστοιχος Παραγωγός κάτοχος της Μονάδας ΣΗΘΥΑ, οφείλει να υποβάλλει τις ακόλουθες βεβαιώσεις από Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις των Ν.4254/2014 (ΦΕΚ Α’ 85), Ν.4414/2016 και της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β’ 889/22.03.2012):

Γ.1. Βεβαίωση για τον τύπο και την τεχνολογία συμπαραγωγής της Μονάδας ΣΗΘΥΑ,

Γ.2. Βεβαίωση εάν ο Παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι,

Γ.3. Βεβαίωση ότι οι μετρητικές διατάξεις που εγκατέστησε ο Παραγωγός εντός των ορίων της εγκατάστασής του για τη μέτρηση των μεγεθών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ, δηλαδή της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας, της κατανάλωσης φυσικού αερίου από την εγκατάσταση, καθώς και της ωφέλιμης θερμότητας ή/και ψύξης που εξάγεται από την εγκατάσταση, πληρούν τις προδιαγραφές που καθορίζονται στην Απόφαση ΡΑΕ 410/2016 (ΦΕΚ Β’ 4081/20.12.2016) και την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β’ 1420/15.07.2009),

Γ.4. Βεβαίωση ότι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β’ 1420/15.07.2009) και Δ6/Φ1/οικ.8786 (ΦΕΚ Β’ 646/14.05.2010),

Γ.5. Βεβαίωση ότι η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων, εφόσον η παραγωγή αγροτικών προϊόντων αποτελεί κύρια δραστηριότητα του παραγωγού, είτε διατίθεται μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων,

Γ.6. Βεβαίωση σχετικά με την αξιοποίηση των καυσαερίων για γεωργικούς σκοπούς.

5. Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ΣΕΔΠ, ~~καθώς και~~ οι Μονάδες του

Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ) και εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 19 του Άρθρου 3 του Ν.4414/2016, καθώς και οι Μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 12Α του Ν.4414/2016 που συμμετέχουν στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας χωρίς Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, χαρακτηρίζονται ως «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Υποχρέωση Συμμετοχής στη~~ν~~ Αγορά~~Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό~~» (εφεξής «ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~»).

6. Με~~Για~~ τους κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ~~, οι οποίες είναι εγγεγραμμένες σ~~του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ~~και~~ οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων~~έχουν συνάψει Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ με~~ του Χρηματιστηρίου~~ήριο~~ Ενέργειας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συνάπτει Συμπληρωματική Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ~~ η οποία είναι αναπόσπαστο μέρος της αντίστοιχης Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ~~.

7. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναρτά στην ιστοσελίδα του τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την σύναψη της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ. Ο τύπος και το περιεχόμενο της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ είναι σύμφωνος με την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012).

8. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί διακριτό Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ. Για την εγγραφή Μονάδων ΣΗΘΥΑ στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης θα πρέπει να πληρούνται οι κάτωθι προϋποθέσεις:

   Α) Η Μονάδα ΣΗΘΥΑ να είναι Μονάδα με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των $35MW_e$,

   Β) Ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι αποκλειστικά ανεξάρτητος παραγωγός και όχι Αυτοπαραγωγός,

   Γ) Η Μονάδα να είναι Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ, δηλαδή Μονάδα Συμπαραγωγής Υψηλής Απόδοσης (Μονάδα ΣΗΘΥΑ με $PESR_{CHP} \geq 10\%$) και Μονάδα Μερικής Συμπαραγωγής με το συμπαραγωγικό μέρος της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (E_{CHP}) να μην είναι σημαντικά μικρότερο του Τεχνικού Ελαχίστου της Μονάδας,

   Δ) Ο αντίστοιχος παραγωγός να έχει εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας,

   Ε) Η Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ να έχει εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων Αγοράς Εξισορρόπησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

   ΣΤ) Ο αντίστοιχος Παραγωγός να έχει συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ~~, η οποία είναι αναπόσπαστο μέρος της αντίστοιχης Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ~~.

9. Για κάθε Μονάδα του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εγγράφει στο Μητρώο τα εξής στοιχεία:

   Α) Κωδικό Αριθμός Μονάδας με τον οποίο η Μονάδα προσδιορίζεται με μοναδικό τρόπο,

   Β) Αριθμό Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής,

   Γ) Αριθμό Πρωτοκόλλου Άδειας Λειτουργίας,

   Δ) Τις ακόλουθες βεβαιώσεις από Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης που οφείλει να υποβάλλει ο κάτοχος της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

      Δ.1. Βεβαίωση για τον τύπο και την τεχνολογία συμπαραγωγής της Μονάδας ΣΗΘΥΑ από τις κατηγορίες του Άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β' 3108/23.11.2012).

      Δ.2. Βεβαίωση εάν ο παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι.

      Δ.3. Βεβαίωση ότι οι μετρητικές διατάξεις που εγκατέστησε ο Παραγωγός εντός των ορίων της εγκατάστασής του για τη μέτρηση των μεγεθών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ, δηλ. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας, της κατανάλωσης φυσικού αερίου από την εγκατάσταση, καθώς και της ωφέλιμης θερμότητας ή/και ψύξης που εξάγεται από την εγκατάσταση, πληρούν τις προδιαγραφές που καθορίζονται στην Απόφαση ΡΑΕ 410/2016 ΦΕΚ (Β'4081/20.12.2016) και την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β'1420/15.07.2009).

      Δ.4. Βεβαίωση ότι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β' 1420/15.07.2009) και Δ6/Φ1/οικ.8786 (ΦΕΚ Β' 646/14.05.2010).

   Ε) Αριθμό Πρωτοκόλλου Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ από τη ΡΑΕ για τον αντίστοιχο Παραγωγό και για τη συγκεκριμένη Μονάδα. Ειδικότερα, από την Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ της ΡΑΕ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εγγράφει στο Μητρώο τα εξής στοιχεία:

      Ε.1. Ισχύς Προτεραιότητας E_P της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ και το Φορτίο εσωτερικής κατανάλωσης της Μονάδας,

      Ε.2. Την ηλεκτρική ενέργεια E_{max} που παράγεται με βάση την ανά ώρα παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP} σε κατάσταση πλήρους συμπύκνωσης,

      Ε.3. Την ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ E'_{CHP_max} που υπολογίζεται με βάση την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP} και την οποία

δεν μπορεί να υπερβαίνει η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ για το σύνολο των μετρήσεων κατά τη μηνιαία εκκαθάριση, όπως ορίζεται στην Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ,

Ε.4. Το κατώφλι για το βαθμό απόδοσης πλήρους συμπαραγωγής η_{cog} ,

Ε.5. Την 24ωρη Χαρακτηριστική Κατάσταση μονάδας Συμπαραγωγής και τη χρονική περίοδο του έτους για την οποία ισχύει αυτή.

ΣΤ) Τυχόν λήψη Επιδότησης από Επενδυτικά Προγράμματα.

10. Η ΡΑΕ ελέγχει την τήρηση του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

11. Οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~ που συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης με ΦοΣΕ ή με τον ΦοΣΕΤεΚ, υποχρεούνται να υποβάλλουν άμεσα στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Δήλωση Εκπροσώπησης κατά το Άρθρο 5 του Ν.4414/2016. Οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~ που εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με σκοπό την απευθείας συμμετοχή των Μονάδων τους στις~~ην~~ ~~α~~Αγορές~~ά~~ ~~η~~Ηλεκτρικής ~~ε~~Ενέργειας, κοινοποιούν άμεσα στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τη σχετική Βεβαίωση Εγγραφής τους, καθώς και τον αντίστοιχο Κωδικό ΕΙΣ. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί "Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~ και Συμμετεχόντων στην Αγορά~~ΗΕΠ~~" ο οποίος καταρτίζεται με βάση τις αποδεκτές Δηλώσεις Εκπροσώπησης, τις Βεβαιώσεις Εγγραφής που του υποβάλλουν οι κάτοχοι των Μονάδων αυτών, και την ενημέρωση για τις μεταβολές του Μητρώου Συμμετεχόντων που του παρέχει το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κοινοποιεί τον ως άνω «Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~ και Συμμετεχόντων στην Αγορά~~ΗΕΠ~~» στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Άρθρο 11 Εκκαθάριση και Διακανονισμός των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου («ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ») κατά το Άρθρο 143 του Ν. 4001/2011, με τα ποσά που περιγράφονται στο Άρθρο 23.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διενεργεί τους υπολογισμούς των χρεοπιστώσεων της Εκκαθάρισης των Συμβάσεων που έχει συνάψει με Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και το Διακανονισμό των αντίστοιχων πληρωμών βάσει των σχετικών προβλέψεων των Συμβάσεων αυτών και του παρόντος Κώδικα.

3. Όλοι οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού που οφείλουν να τηρούν σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί νόμιμα στην Ελλάδα για τη διεκπεραίωση των συναλλαγών τους.

4. Για τις μονάδες ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, εκτός των Μονάδων συμπαραγωγής μικρής ή πολύ μικρής κλίμακας που χαρακτηρίζονται ως υψηλής αποδοτικότητας ανεξάρτητα από το ποσοστό της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας που επιτυγχάνουν, απαραίτητη προϋπόθεση για τον προσδιορισμό από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,R}$, και συνεπώς για την αποζημίωση αυτής με την προβλεπόμενη από την αντίστοιχη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυση τιμή, είναι ο Παραγωγός να διαθέτει Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα. Σε αντίθετη περίπτωση η εγχεόμενη από τη Μονάδα ΣΗΘΥΑ ηλεκτρική ενέργεια στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, MQ_R, θεωρείται στο σύνολό της ως Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας μη ΣΗΘΥΑ και αποζημιώνεται με την Μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της Αγοράς Επόμενης Ημέρας~~Οριακή Τιμή του Συστήματος~~ σταθμισμένη ως προς την συνολική παραγωγή των θερμικών σταθμών.

5. Για τις μονάδες ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και, είτε είναι εγγεγραμμένοι απευθείας στο Μητρώο Συμμετεχόντων, είτε εκπροσωπούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από ΦοΣΕ ή από τον ΦοΣΕΤεΚ, το τμήμα της εγχεόμενης στο Σύστημα ή το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας που μηνιαία δεν χαρακτηρίζεται ΣΗΘΥΑ, E'_{non}, δεν τιμολογείται με τη "Μέση Μηνιαία Τιμή" όπως αυτή καθορίζεται στην ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β' 889/22.03.2012), αλλά εκκαθαρίζεται σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης~~Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και το Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος~~ κατά το Άρθρο 5 του Ν.4414/2016.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα στοιχεία για την εκτέλεση των καθηκόντων του κατά τον παρόντα Κώδικα σχετικά με την διαχείριση του ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ.

Άρθρο 12 Εκκαθάριση και Διακανονισμός Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

1. Έως τη σύναψη της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ κατά το Άρθρο 10 και της απόκτησης εκ μέρους του Παραγωγού Εγκεκριμένου Τεχνικού Προσαρτήματος σύμφωνα με το Παράρτημα της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, οι μονάδες αυτές αποζημιώνονται αποκλειστικά και μόνο σύμφωνα με τις διατάξεις του~~ης~~ Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης~~Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ~~.

2. Ο τρόπος με τον οποίο εκκαθαρίζονται οι Μονάδες αυτές μετά τη σύναψη της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών της παραγράφου 1, καθώς και οι προϋποθέσεις για την ένταξή τους στη διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΣΗΘΥΑ, περιγράφονται στο Παράρτημα Ι.

Άρθρο 13 Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ)

1. Σε περίπτωση που για το σύνολο τωνκάτοχο Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία ο οποίος είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή για έναν ΦοΣΕ που εκπροσωπεί ο Συμμετέχων *rep*, οι οποίες αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ Μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και του Προγράμματος Αγοράς του, όπως αυτό ορίζεται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή εντάχθηκε στον ΗΕΠ, τότε, κατά την Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει και χρεώνει τον Εκπρόσωπο *rep*κάτοχο των Μονάδων του Χαρτοφυλακίου αυτούπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή αντίστοιχα τον ΦοΣΕ, για κάθε Αγοραία Χρονική ΜονάδαΠερίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*, ποσό $NCBAL_GRES$ σε €, ως εξής:

   Α) Για κάτοχο *p* που έχει συνάψει ΣΕΔΠ, εγγεγραμμένο στο Μητρώο Συμμετεχόντων, με Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε κανονική λειτουργία που ανήκουν στην τεχνολογία *tech*, είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*, το οποίο συμβολίζεται με $PFL_{p,\,normal,\,z}$:

$$NCBAL_GRES_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} = BAL_GRES \times SUR_GRES_{\mu,\,P_{inst},\,IMQ} \times \left| MQ_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} - MS_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} \right|$$

   Β) Για ΦοΣΕ *AG* και το υποσύνολο των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ μιας συγκεκριμένης τεχνολογίας *tech* που εκπροσωπεί, οι οποίες αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{res_aggr,\,normal,\,z}$:

$$NCBAL_GRES_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} = BAL_GRES \times REPSUR_{rep,\,\mu,\,IMBL} \times \left| MQ_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} - MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} \right|$$

   όπου:

$$REPSUR_{rep,\,\mu,\,IMBL} = \frac{\sum_{c} SUR_GRES_{c,\,\mu,\,IMBL} \times MQ_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,c,\,\mu}}{\sum_{c} MQ_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,c,\,\mu}}$$

   και

$$MQ_{PFL_{res_aggr,\,normal,\,t}} = \sum_{z} MQ_{PFL_{res_aggr,\,normal,\,z,\,t}}$$

$$MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} = \sum_{z} MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,z,\,t}$$

   Στα παραπάνω:

BAL_GRES	είναι η μοναδιαία χρέωση σε €/MWh απόκλισης, λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$	είναι ο συντελεστής απομείωσης~~προσαύξησης~~ της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων~~ στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από~~ Μονάδωνες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο οποίος διαφοροποιείται~~προσαρμόζεται~~ ανάλογα με την κατηγορία *c* συνδυασμού τεχνολογίας – εγκατεστημένης ισχύος του πίνακα της παραγράφου 4~~ *tech*~~, τον μήνα *μ*, ~~το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος της Εικονικής Μονάδας $P_{inst,}$~~ και το επίπεδο της κανονικοποιημένης ~~α~~απόκλισ~~η~~ης ~~IMQ (|MQ-DASQ|)~~ όπως υπολογίζεται στην παράγραφο 2. Στην περίπτωση που για μία Αγοραία Χρονική Μονάδα *t*, η κανονικοποιημένη απόκλιση δεν υπερβαίνει το όριο $REPTOL1_{rep,\mu}$, η τιμή του συντελεστή απομείωσης είναι μηδενική, ενώ, ανάλογα με το αν υπερβαίνει τα όρια $REPTOL1_{rep,\mu}$ ή και $REPTOL2_{rep,\mu}$ ~~Στην περίπτωση που, για μία Περίοδο Κατανομής *t*, η απόκλιση δεν υπερβαίνει το όριο $BAL_TOL_GRES1\%$, η τιμή του συντελεστή προσαύξησης είναι μηδενική, ενώ, ανάλογα με το αν υπερβαίνει τα όρια $BAL_TOL_GRES1\%$ ή και $BAL_TOL_GRES2\%$~~, λαμβάνει τιμές που ορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.
$REPSUR_{rep,\mu,IMBL}$	είναι υπολογιζόμενος ανά μήνα, Εκπρόσωπο και επίπεδο κανονικοποιημένης απόκλισης συντελεστής απομείωσης της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
~~$MQ_{PFLp,normal,z,t}$~~	~~είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ $PFL_{p,normal,z}$ του κατόχου *p*, ο οποίος συμμετέχει στην αγορά απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, στο σημείο σύνδεσης των επιμέρους Μονάδων που το απαρτίζουν με το Σύστημα ή το Δίκτυο, που αντιστοιχεί στην Περίοδο Κατανομής *t*. Το Χαρτοφυλάκιο $PFL_{p,normal,z}$ είναι σύνολο Μονάδων που βρίσκονται σε κανονική λειτουργία, ανήκουν στην τεχνολογία *tech*, και είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*.~~
$MQ_{PFLrep,norm_DSAS,t}$	είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο σε MWh, κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t*, των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και

ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ~~τεχνολογίας *tech*,~~ που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο ~~Μονάδων~~ $PFL_{rep,\ norm_DSAS}$ του Εκπροσώπου~~ΦοΣΕ~~ *rep*~~*AG*~~.

$MQ_{PFL_{rep,\ norm_DSAS},\ c,\ \mu}$ — είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο σε MWh, κατά τον μήνα *μ*, των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που ανήκουν στην κατηγορία *c* συνδυασμού τεχνολογίας – εγκατεστημένης ισχύος του πίνακα της παραγράφου 4 και αποτελούν το υποσύνολο $PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ c}$ των Μονάδων που εκπροσωπεί ο Συμμετέχων *rep*.

~~$MQ_{PFL_{res_aggr,\ normal,\ z,\ t}}$~~ — ~~είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, κατά την Περίοδο Κατανομής *t*, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{res_aggr,\ normal,\ z}$. Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που βρίσκονται σε κανονική λειτουργία, εκπροσωπούνται από τον ΦοΣΕ *AG*, ανήκουν στην τεχνολογία *tech* και βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*.~~

~~$MS_{PFL_{p,\ normal,\ z,\ t}}$~~ — ~~είναι η ποσότητα ενέργειας σε MWh, ανηγμένη στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, που εντάχθηκε στον ΗΕΠ, για την Περίοδο Κατανομής *t*, των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που απαρτίζουν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{p,\ normal,\ z}$ του κατόχου *p* ο οποίος συμμετέχει στην αγορά απευθείας χωρίς εκπρόσωπο. Οι Μονάδες αυτές ανήκουν στην τεχνολογία *tech* και είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*.~~

$MS_{PFL_{rep,\ norm_DSAS},\ z,\ t}$ — είναι το Πρόγραμμα Αγοράς~~η ποσότητα ενέργειας~~ σε MWh, αναφερόμενο~~ανηγμένη~~ στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, ~~που εντάχθηκε στον ΗΕΠ~~ για την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* και το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ z}$. Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, οι οποίες εκπροσωπούνται από τον Συμμετέχοντα~~ΦοΣΕ~~ *rep*~~*AG*,~~ και ανήκουν στην ίδια ~~τεχνολογία *tech* και~~ Ζώνη Προσφορών~~βρίσκονται εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη~~ *z*.

$MS_{PFL_{rep,\ norm_DSAS},\ t}$ — είναι το άθροισμα όλων των επιμέρους Προγραμμάτων Αγοράς ~~ποσοτήτων ενέργειας~~ $MS_{PFL_{rep,\ norm_DSAS},\ z,\ t}$ ~~που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ,~~ για την Αγοραία Χρονική

Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t*, για κάθε ένα από τα ~~Χαρτοφυλάκια~~υποσύνολα Μονάδων $PFL_{rep,\,norm_DSAS,\,z}$ που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ ___του Εκπροσώπου~~ΦοΣΕ~~ *rep~~AG~~*.

Η παραπάνω χρέωση $NCBAL_GRES$ οφείλεται μόνο όταν η Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδος Κατανομής~~ ανήκει σε ~~Η~~ημέρα ~~Κατανομής~~ για την οποία ισχύει $N - ND_GRES > 0$, ενώ σε άλλη περίπτωση $NCBAL_GRES = 0$, όπου:

ND_GRES — είναι η μέγιστη τιμή του αριθμού των ημερών κάθε ημερολογιακού μήνα για την οποία δεν θα επιβληθεί η παραπάνω χρέωση σε Συμμετέχοντα~~κάτοχο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή σε ΦοΣΕ~~ για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί.

N — είναι ο μέχρι και την υπόψη ~~Η~~ημέρα ~~Κατανομής~~ συνολικός αριθμός των ~~Η~~ημερών ~~Κατανομής~~ κατά τον τρέχοντα ~~ημερολογιακό~~ μήνα, κατά τις οποίες, έστω και για μία Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t*, διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, και του Προγράμματος Αγοράς~~της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εντάχθηκε στον ΗΕΠ~~, για το υπό εξέταση Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ~~$PFL_{p,\,normal,\,z}$ του κατόχου *p* ή~~ $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ του Εκπροσώπου~~ΦοΣΕ~~ *rep~~AG~~*.

2. Ως σημαντική απόκλιση για μια Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* νοείται η περίπτωση κατά την οποία, η απόλυτη τιμή της διαφοράς μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή το Δίκτυο από το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ του Εκπροσώπου~~κατόχου~~ *rep*, και του Προγράμματος Αγοράς του Χαρτοφυλακίου αυτού~~της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας~~, αναφερόμενου~~ανηγμένης~~ στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο~~, που εντάχθηκε στον ΗΕΠ για λογαριασμό του Χαρτοφυλακίου αυτού~~, προς την αθροιστική εγκατεστημένη ισχύ του P_{inst}, υπερβαίνει το όριο $REPTOL1_{rep,\,\mu}$ το οποίο υπολογίζεται ανά Εκπρόσωπο για κάθε~~εφαρμόζεται για τη συγκεκριμένη τεχνολογία,~~ μήνα *μ*~~του έτους και επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος~~:

$$\frac{|MQ_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} - MS_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}}|}{P_{inst}} > \cancel{BAL_TOL_GRES1\%}$$

~~ή αντίστοιχα~~

$$\left(\frac{|MQ_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} - MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t}|}{P_{inst}} \times 100\right) > REPTOL1_{rep,\,\mu}$$

όπου

$$REPTOL1_{rep,\mu} = \frac{\sum_{tech} BAL_TOL_GRES1\%_{tech} \times MQ_{PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ tech},\ \mu}}{\sum_{tech} MQ_{PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ tech},\ \mu}}$$

και $MQ_{PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ tech},\ \mu}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο σε MWh, κατά τον μήνα μ, των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ του Εκπροσώπου *rep* που ανήκουν στην κατηγορία τεχνολογίας *tech* του πίνακα της παραγράφου 4. Κατ' αναλογία με τα παραπάνω ορίζεται και το όριο ανοχής $REPTOL2$:

$$REPTOL2_{rep,\mu} = \frac{\sum_{tech} BAL_TOL_GRES2\%_{tech} \times MQ_{PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ tech},\ \mu}}{\sum_{tech} MQ_{PFL_{rep,\ norm_DSAS,\ tech},\ \mu}}$$

3. Για κάθε έτος εφαρμογής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης BAL_GRES ως το πενήντα τοις εκατό (50%) του ετήσιου μέσου όρου της απόλυτης τιμής της διαφοράς της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς της Αγοράς Επόμενης Ημέρας~~Οριακής Τιμής Συστήματος~~ από την ~~Οριακή~~ Τιμή Αποκλίσεων IP του προηγούμενου έτους, όπως αυτή ορίζεται στο Άρθρο 88 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Για τις ανάγκες των υπολογισμών αυτών, κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα μετατρέπεται σε τέσσερες (4) ισοδύναμες 15-λεπτες περιόδους με την ίδια Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Στην περίπτωση που από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας προκύψουν διαφορετικές ζωνικές Τιμές Εκκαθάρισης για μια Αγοραία Χρονική Μονάδα, ως μοναδική τιμή λαμβάνεται η μέση τιμή τους, σταθμισμένη με τις συνολικές αποδεκτές ποσότητες ενέργειας των Εντολών Αγοράς της κάθε Ζώνης Προσφορών. Μεταβατικά, για τις Περιόδους Κατανομής του χρονικού διαστήματος πριν την έναρξη της λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης, λαμβάνονται οι απόλυτες τιμές των διαφορών της Οριακής Τιμής Συστήματος του ΗΕΠ από την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων.

~~4.~~ Οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων της παραγράφου 1 καθορίζονται σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

~~5.~~4.

Συντελεστής / Παράμετρος	**Κατηγορία Μονάδων (*c*)**		**Αριθμητική Τιμή**
	Τεχνολογία (*tech*)	**Εύρος Ισχύος~~Υπο-περίπτωση~~**	
ND_GRES			2
$BAL_TOL_GRES1\%_{tech}$	Αιολικά και Φ/β		20%
	Λοιπές		

	ΑΠΕ		10%
$BAL_TOL_GRES2\%_{tech}$	Αιολικά και Φ/β		30%
	Λοιπές ΑΠΕ		20%
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (~~$BAL_TOL_GRES1\%$~~ $REPTOL1_{rep,\mu}$ < Απόκλιση <= ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)	Αιολικά	0-15 MW	0,2
		15-30 MW	0,3
		30-80 MW	0,4
		> 80 MW	0,5
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (Απόκλιση > ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)		0-15 MW	0,8
		15-30 MW	0,85
		30-80 MW	0,9
		> 80 MW	0,95
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (~~$BAL_TOL_GRES1\%$~~ $REPTOL1_{rep,\mu}$ <Απόκλιση<= ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)	Φ/β (από 01/10 έως 30/04)	0-1 MW	0,2
		1-5 MW	0,3
		> 5 MW	0,4

~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (Απόκλιση > ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)		0-1 MW	0,8
		1-5 MW	0,85
		> 5 MW	0,9
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (~~$BAL_TOL_GRES1\%$~~ $REPTOL1_{rep,\mu}$ <Απόκλιση<= ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)	Φ/β (από 01/05 έως 30/09)	0-1 MW	0,3
		1-5 MW	0,4
		> 5 MW	0,5
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (Απόκλιση > ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)		0-1 MW	0,85
		1-5 MW	0,9
		> 5 MW	0,95
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (~~$BAL_TOL_GRES1\%$~~ $REPTOL1_{rep,\mu}$ < Απόκλιση <= ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)	Λοιπές ΑΠΕ		0,5
~~SUR_GRES~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$ (Απόκλιση > ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~ $REPTOL2_{rep,\mu}$)			0,95

~~6.~~5. Οι αριθμητικές τιμές του συντελεστή προσαύξησης ~~$SUR_GRES_{\mu,P_{inst},IMQ}$~~ $SUR_GRES_{c,\mu,IMBL}$, του συντελεστή ND_GRES και των ορίων ανοχής $BAL_TOL_GRES1\%_{tech}$ και $BAL_TOL_GRES2\%_{tech}$ ~~$BAL_TOL_GRES2\%$~~

δύνανται να μεταβάλλονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα δεδομένα για την κατάρτιση της εισήγησής του. Η παραπάνω απόφαση της ΡΑΕ εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.

6. Η Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση κάθε μήνα *μ* διενεργείται με πιστοποιημένα δεδομένα μετρήσεων ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*. Κατά την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει τους υπολογισμούς των παραγράφων 1 και 2 αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας $MQ_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ t}$ και $MQ_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ tech,\ \mu}$ με τις αντίστοιχες πιστοποιημένες τιμές τους $MQ'_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ t}$ και $MQ'_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ tech,\ \mu}$, και χρεοπιστώνει στους Εκπρόσωπους των Μονάδων με ΣΕΔΠ, τις χρηματικές διαφορές $NCBAL_GRES' - NCBAL_GRES$, όπου $NCBAL_GRES'$ οι διορθωμένες τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν.

7. Η Οριστική Εκκαθάριση ΜΜΒΑΠ κάθε έτους *Υ* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του ημερολογιακού έτους *Υ+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Υ+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Υ*. Σε κάθε φάση~~Κατά~~ της~~ν~~ Οριστικής Εκκαθάρισης ~~ΜΜΒΑΠ~~, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει, για κάθε έναν από τους αντίστοιχους μήνες,~~α μ του ημερολογιακού έτους Υ~~ τους υπολογισμούς ~~της Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ~~ των παραγράφων 1 και 2 αντικαθιστώντας τις ποσότητες~~τιμές των ποσοτήτων ενέργειας~~ $\cancel{MQ_{PFLp,\ normal,\ z,\ t}}$ ~~και~~ $MQ_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ t}$ και $MQ_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ tech,\ \mu}$ με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους $\cancel{MQ'_{PFLp,\ normal,\ z,\ t}}$ ~~και~~ $MQ''_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ t}$ και $MQ''_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ tech,\ \mu}$, και χρεοπιστώνει στους Εκπρόσωπους~~κατόχους~~ των Μονάδων με ΣΕΔΠ ~~ή αντίστοιχα στους ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν~~, τις χρηματικές διαφορές $NCBAL_GRES'' - NCBAL_GRES'$, όπου $NCBAL_GRES''$ οι οριστικές τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν και $NCBAL_GRES'$ οι τιμές των Διορθωτικών Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων.

8. Για τις ανάγκες εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με τη διενέργεια των υπολογισμών των παραγράφων 1 και 2, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:

   A) Για τη~~ν~~ Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ*, τις ποσότητες ενέργειας $\cancel{MQ_{PFLp,\ normal,\ z,\ t}}$, $MQ_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ q(\mu)}$, $MQ_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ tech,\ q(\mu)}$, $\cancel{MS_{PFLp,\ normal,\ z,\ t}}$ και $MS_{PFLrep,\ norm_DSAS,\ t}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q(μ)* και Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t(μ)* αντίστοιχα, το αργότερο μέχρι την δέκατη ~~πέμπτη~~ (10~~5~~η) ημέρα του μήνα *μ+1*.

~~Α)~~Β) Για την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ*, τις πιστοποιημένες ποσότητες $MQ'_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$ και $MQ'_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,tech,\,q(\mu)}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q(μ)*, ως την εικοστή δεύτερη (22η) ημέρα του μήνα *μ+2*.

~~Β)~~Γ) Για την πρώτη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης του έτους *Υ~~ημερολογιακού μήνα μ~~*, τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας ~~$MQ'_{PFLp,\,normal,\,z,\,t}$ και~~ $MQ''_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$ και $MQ''_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,tech,\,q(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q~~Περίοδο Κατανομής t(μ),~~* μήνα *μ* που περιλαμβάνεται σε αυτή, το αργότερο μέχρι την εικοστή (20η)~~δέκατη (10η) ημέρα του Ιουλίου~~ Πέμπτη του έτους *Υ+1*. Για τη δεύτερη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, τα παραπάνω οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, το αργότερο μέχρι την τεσσαρακοστή έκτη (46η) Πέμπτη του έτους *Υ+1*.

Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ

1. Στο πλαίσιο της Αρχικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$ οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής και οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 5Α του Ν.4414, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρακρατεί από τον κάτοχο της Μονάδας $u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z}$ που είναι τεχνολογίας παραγωγής *tech* και ανήκει~~βρίσκεται εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών *LFZ* και~~ στη ~~λειτουργική ζ~~Ζώνη Προσφορών *z*, το χρηματικό ποσό $BAL_COSTu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ σε €, όπου:

$$BAL_COSTu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu} = UBALC_{tech,\,\mu} \times MQu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$$

με

$$UBALC_{tech,\,\mu} = \min\left\{UIMBC_B_{\mu} \times RCOEF_{tech,\,\mu},\left(PCT_{LRAG,\,\mu} + PCT_{LRAGdisincentive,\,\mu}\right) \times ETA_{tech,\,\mu}\right\}$$

~~και~~

$$UIMBC_B_{\mu} = \left|\frac{\sum_{z} IMBC_B_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}}{\sum_{z} MQ_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}}\right|$$

και

$$IMBC_B_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu} = \sum_{q \in \mu} FIMB_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q} \times (IP_q - DAMP_{z,\,q})$$

Στα παραπάνω:

$UBALC_{tech,\,\mu}$	είναι το Μοναδιαίο Κόστος Εξισορρόπησης των εν λόγω Μονάδων, σε €/MWh, που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αντιστοιχεί στην τεχνολογία παραγωγής *tech* και τον μήνα *μ*,
$ETA_{tech,\,\mu}$	είναι η Ειδική Τιμή Αγοράς της τεχνολογίας παραγωγής *tech* για τον μήνα *μ*,
$PCT_{LRAG,\,\mu}$	είναι το ποσοστό επί της $ETA_{tech,\,\mu}$ που χρησιμοποιεί ο ΦοΣΕΤεΚ για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει στους εκπροσωπούμενους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τις υπηρεσίες που τους παρέχει,
$PCT_{LRAGdisincentive,\,\mu}$	είναι το αρχικό ποσοστό επί της $ETA_{tech,\,\mu}$ που χρησιμοποιεί ο ΦοΣΕΤεΚ για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει σε εκπροσωπούμενους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής σε αυτόν,
$RCOEF_{tech,\,\mu}$	είναι Συντελεστής Προσαύξησης/Απομείωσης καθοριζόμενος από τη ΡΑΕ. Αρχικά η τιμή του καθορίζεται ίση με τη μονάδα για όλες τις τεχνολογίες,
$MQu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$	είναι η συνολικά εγχυθείσα ενέργεια, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z}$ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$, που τέθηκε σε λειτουργία την 4η Ιουλίου 2019 ή αργότερα, είναι τεχνολογίας *tech* και ανήκειβρίσκεται ~~εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών *LFZ* και~~ στη ~~λειτουργική ζ~~Ζώνη Προσφορών *z*, όπως μετρήθηκε στο σημείο σύνδεσής της με το Σύστημα ή το Δίκτυο για τον μήνα *μ*,
$FIMB_{PFL_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z},\,q}$	είναι ~~το τμήμα *IMBC_B* του χρηματικού ποσού που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Κατανομής *t* σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ, και αντιστοιχεί στ~~η~~ν~~ Τελική ΑπόκλισηΑπόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης $FIMB$ του Χαρτοφυλακίου $PFL_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z}$ που εκπροσωπείται

	από τον ΔΑΠΕΕΠ, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*, όπως ορίζεται στο Άρθρο 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων που έχουν συνάψει είτε ΣΕΣΤ, είτε ΣΠΗΕ εγγυημένης τιμής κατά τις διατάξεις των Ν.2773/1999 και Ν.3468/2006, και ανήκουν στην ίδια ~~τεχνολογία παραγωγής *tech*, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών *LFZ* και στην ίδια λειτουργική ζ~~Ζώνη Προσφορών *z*,
$UIMBC_B_{\mu}$	είναι το ανά μονάδα εγχυθείσας ενέργειας τμήμα $IMBC_B$ της~~ων~~ Τελικής Απόκλισης~~οκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης~~ του Χαρτοφυλακίου ~~Μονάδων~~ $PFL_{nd_nmrk_res,DAPEEP,FiT}$ που ~~είναι τεχνολογίας παραγωγής *tech*, το οποίο~~ εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ, για τον μήνα *μ* (σε €/MWh),
IP_q	είναι η Τιμή Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*, όπως ορίζεται στο Άρθρο 88 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης,
$DAMP_{z,q}$	είναι η Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τη Ζώνη Προσφορών *z*, που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*,
$MQ_{PFL_{nd_nmrk_res,DAPEEP,FiT},z,\mu}$	είναι η συνολικά εγχυθείσα ενέργεια κατά τον~~ην~~ μήνα *μ* ~~Περίοδο Κατανομής *t*~~ (σε MWh) όπως μετρήθηκε στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, όλων των Μονάδων που ανήκουν στο Χαρτοφυλάκιο $PFL_{nd_nmrk_res,DAPEEP,FiT,z}$ που εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ.~~,~~
~~$EPTLF_{LFZ,t}$~~	~~είναι η αριθμητική τιμή του εκ των υστέρων συντελεστή απωλειών που αντιστοιχεί στη ζώνη απωλειών *LFZ* και την Περίοδο Κατανομής *t*, όπως ορίζεται στο Άρθρο 146 του ΚΔΕΣΜΗΕ.~~

2. Η Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση κάθε μήνα *μ* διενεργείται με πιστοποιημένα δεδομένα μετρήσεων ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*. Κατά την Διορθωτική Μηνιαία

Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει τους υπολογισμούς της παραγράφου 1 αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας $MQu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, $FIMB_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, $MQ_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$ και $ETA_{tech,\,\mu}$, με τις αντίστοιχες διορθωμένες τιμές τους $MQ'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, $FIMB'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, $MQ'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$ και $ETA'_{tech,\,\mu}$, και χρεοπιστώνει στους κατόχους των Μονάδων $u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z}$ τις διαφορές $BAL_COST'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ — $BAL_COSTu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, όπου $BAL_COST'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ οι διορθωμένες τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν.

~~2.~~3. Η Οριστική Εκκαθάριση κάθε έτους *Y* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του ημερολογιακού έτους *Y+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Y+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Y*. Σε κάθε φάση~~Κατά~~ της~~ν~~ Οριστικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει, για κάθε έναν από τους αντίστοιχους μήνες, ~~για κάθε μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Y*~~ τους ~~παραπάνω~~ υπολογισμούς της Αρχικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης, αντικαθιστώντας τις τιμές των~~ ποσοτήτων~~ $MQu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, ~~$IMBC_B_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$~~ $FIMB_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, $MQ_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$ και~~,~~ $ETA_{tech,\,\mu}$ ~~και $EPTLF_{LFZ,\,t}$~~, με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους $MQ''u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, ~~$IMBC_B'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$~~ $FIMB''_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, $MQ''_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$~~,~~ και $ETA''_{tech,\,\mu}$ ~~και $EPTLF'_{LFZ,\,t}$~~, και χρεοπιστώνει στους κατόχους των Μονάδων $u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z}$ τις διαφορές $BAL_COST''u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ — $BAL_COST'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, όπου $BAL_COST''u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ οι οριστικές τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν και $BAL_COST'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ οι τιμές των Διορθωτικών Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων.

~~3.~~4. Για τις ανάγκες των Εκκαθαρίσεων των παραγράφων 1, 2 και 3~~2~~, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:

A) Για τη~~ν~~ Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα *μ*, τις ποσότητες $MQu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,q}$~~,~~ $FIMB_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$ ~~καθώς και τις $IMBC_B_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$,~~ και ~~$MQ_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$~~ $MQ_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, ~~και τις αντίστοιχες τιμές των συντελεστών $EPTLF_{LFZ,\,t}$~~ που απαιτούνται για τον υπολογισμό των τιμών $UBALC_{tech,\,\mu}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* του μήνα *μ*, ~~για κάθε Περίοδο Κατανομής *t(μ)*,~~ ως την δέκατη (10~~24η~~) ημέρα του μήνα *μ+1*.

~~Α)~~Β) Για την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα *μ*, τις πιστοποιημένες ποσότητες ενέργειας $MQ'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,q}$, $FIMB'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$ και $MQ'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* του μήνα *μ*, ως την εικοστή δεύτερη (22η) ημέρα του μήνα *μ+2*.

~~Β)~~Γ) Για την πρώτη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης του έτους *Υ*~~μήνα *μ*~~, τις οριστικές ποσότητες ενέργειας $MQ'u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$, $IMBC_B'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$, $MQ'_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,\mu}$ $MQ''u_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,q}$, $FIMB''_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$ και $MQ''_{PFLnd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT,\,z,\,q}$, ~~και τις αντίστοιχες τιμές των συντελεστών~~ $EPTLF'_{LFZ,\,t}$ για κάθε ~~Περίοδο Κατανομής *t(μ)*,~~ Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* μήνα *μ* που περιλαμβάνεται σε αυτή, το αργότερο μέχρι την εικοστή~~δέκατη~~ (20~~10~~η) Πέμπτη~~ημέρα του Ιουλίου~~ του έτους *Υ+1*. Για τη δεύτερη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, τα παραπάνω οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, το αργότερο μέχρι την τεσσαρακοστή έκτη (46η) Πέμπτη του έτους *Υ+1*.

~~4.~~5. Τα ποσά $BAL_COSTu_{nd_nmrk_res,\,DAPEEP,\,FiT\,\geq\,400kW,\,tech,\,z,\,\mu}$ της Αρχικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης της παραγράφου 1 αποτελούν έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Οι αντίστοιχες χρηματικές διαφορές της Διορθωτικής και της Οριστικής Εκκαθάρισης τ~~ης~~ων παραγράφ~~ου~~ων 2 και 3 χρεοπιστώνονται στον ίδιο ως άνω Υπολογαριασμό.

Άρθρο 13Β Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ)

~~1. Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $PFL_{p,\,normal,\,z}$ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, μιας συγκεκριμένης τεχνολογίας *tech*, που είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*, του κατόχου *p* που συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής *t* του μήνα *μ* επί του συνόλου των Περιόδων Κατανομής για τις οποίες είχε ενταχθεί ποσότητα έγχυσης στον ΗΕΠ για το Χαρτοφυλάκιο $PFL_{p,\,normal,\,z}$ αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, για τις οποίες ισχύει:~~

$$\text{ΩΑΕΣ}_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} > \text{ΑΩΟΠΑ}_{P_{inst}}$$

~~όπου~~

$$\text{ΩΑΕΣ}_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} = \frac{|MQ_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}} - MS_{PFL_{p,\,normal,\,z,\,t}}|}{P_{inst}} \times 100.$$

~~Εάν για τον μήνα *μ*, το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών $\text{ΑΜΠΩ}_{P_{inst}}$, το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία *tech* και εύρος~~

εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{p,normal,z}$ που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{p,normal,z}$ του κατόχου *p* και δεν εμπίπτει στις εξαιρέσεις της παραγράφου 11 του Άρθρου 5 του Ν.4414 για την παροχή της ΠΑΕΣΑ, ισχύει:

$$\Pi\Lambda E\Sigma A u_{p,normal,z,\mu} = 0$$

αλλιώς

$$\Pi\Lambda E\Sigma A u_{p,normal,z,\mu} = \Sigma\Pi u_{normal,z} \times \sum_{t \in \mu} MQu_{p,normal,z,t}$$

Στα παραπάνω:

$\Omega\Lambda E\Sigma_{PFLp,normal,z,t}$	είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{p,normal,z}$ του κατόχου *p* και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο κατά την Περίοδο Κατανομής *t* όπως μετρήθηκε στα σημεία σύνδεσης των Μονάδων, από την ενταχθείσα στον ΗΕΠ ποσότητα του Χαρτοφυλακίου Μονάδων αυτού για την ίδια *t*, εκφρασμένη ως ποσοστό της αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}.
$\Lambda\Omega\Omega\Pi A_{Pinst}$	είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης που ορίζεται ανά τεχνολογία *tech* και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, του οποίου η υπέρβαση για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) που αντιστοιχεί στο υπό εξέταση Χαρτοφυλάκιο Μονάδων, οδηγεί σε μη καταβολή της ΠΛΕΣΑ για τον μήνα *μ*.
$\Lambda M\Pi\Omega_{Pinst}$	είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ανά τεχνολογία *tech* και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, που ορίζεται στην Υ.Α. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και αντιπροσωπεύει το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του $\Lambda\Omega\Omega\Pi A_{Pinst}$, χωρίς συνέπειες στην καταβολή της ΠΛΕΣΑ για τον μήνα *μ*.
$\Sigma\Pi u_{normal,z}$	είναι η Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, σε €/MWh, που αντιστοιχεί στην Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{normal,z}$ με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία παραγωγής *tech*, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών *LFZ* και τη λειτουργική ζώνη *z*.

~~2.~~1. Για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, που εκπροσωπεί ο ΣυμμετέχωνΦοΣΕ *repAG*, ~~ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία *tech*,~~ έχουν αθροιστική εγκατεστημένη ισχύ P_{inst}, και αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων που

συμβολίζεται με $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει το ποσοστό των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων~~Περιόδων Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ* επί του συνόλου των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων~~Περιόδων Κατανομής~~ για τις οποίες είχε γίνει αποδεκτή ποσότητα ενέργειας Εντολής Πώλησης ή Αγοράς~~ενταχθεί ποσότητα έγχυσης~~ στη~~ν~~ν~~ον~~ Αγορά Επόμενης Ημέρας~~ΗΕΠ~~ για το Χαρτοφυλάκιο $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$, και για τις οποίες ισχύει:

$$\text{ΩΑΕΣ}_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} > \text{ΑΩΟΠΑΣ}$$

όπου $\text{ΩΑΕΣ}_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t}$ είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ που εκπροσωπείται από τον Συμμετέχοντα~~ΦοΣΕ *rep*AG~~ και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* όπως μετρήθηκε στα σημεία σύνδεσης των Μονάδων, από το Πρόγραμμα Αγοράς~~την ενταχθείσα στον ΗΕΠ ποσότητα~~ του Χαρτοφυλακίου ~~Μονάδων~~ αυτού για την ίδια *t*, εκφρασμένη ως ποσοστό της αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}:

$$\text{ΩΑΕΣ}_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} = \frac{|MQ_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} - MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t}|}{P_{inst}} \times 100 \cancel{,}$$

με

$$MQ_{PFL_{res_aggr,\,normal,\,t}} = \sum_{z} MQ_{PFL_{res_aggr,\,normal,\,z,\,t}} \cancel{,}$$

$$MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t} = \sum_{z} MS_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,z,\,t} \cancel{,}$$

Εάν για τον μήνα *μ*, το ανωτέρω ποσοστό Αγοραίων Χρονικών Μονάδων~~Περιόδων Κατανομής~~ υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ΑΜΠΩ, ~~το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία *tech* και εύρος εγκατεστημένης ισχύος~~ $\cancel{P_{inst}}$ ~~,~~ τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{rep,\,norm_DSAS}$ που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ και δεν εμπίπτει στις εξαιρέσεις της παραγράφου 11 του Άρθρου 5 του Ν.4414 ή της παραγράφου 6 του Άρθρου 5 της Υ.Α. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 για την παροχή της ΠΑΕΣΑ, ισχύει:

$$\text{ΠΑΕΣΑ}u_{rep,\,norm_DSAS,\,\mu} = 0$$

αλλιώς

$$\text{ΠΑΕΣΑ}u_{rep,\,norm_DSAS,\,\mu} = \text{ΣΠ}u_{norm_DSAS} \times \sum_{t \in \mu} MQu_{rep,\,norm_DSAS,\,t} \cancel{,}$$

Στα παραπάνω:

$\text{ΩΑΕΣ}_{PFL_{rep,\,norm_DSAS},\,t}$ είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{rep,\,norm_DSAS}$ που εκπροσωπείται από τον Συμμετέχοντα *rep*, και η οποία

απορροφήθηκε από το Διασυνδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* όπως μετρήθηκε στα σημεία σύνδεσης των Μονάδων, από το Πρόγραμμα Αγοράς του Χαρτοφυλακίου αυτού για την ίδια *t*, εκφρασμένη ως ποσοστό της αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}.

ΑΩΟΠΑΣ	είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης Συνόλου σταθμών που ορίζεται στην Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, του οποίου η υπέρβαση από το υπό εξέταση Χαρτοφυλάκιο Μονάδων για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ), οδηγεί σε μη καταβολή της ΠΑΕΣΑ για τον μήνα *μ*.
ΑΜΠΩ	είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών που ορίζεται στην Υ.Α. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και αντιπροσωπεύει το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του ΑΩΟΠΑΣ, χωρίς συνέπειες στην καταβολή της ΠΑΕΣΑ για τον μήνα *μ*.
$ΣΠu_{norm_DSAS}$	είναι η Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, σε €/MWh, που αντιστοιχεί στην Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ u_{norm_DSAS} με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία.

2. Κατά την Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τα ανωτέρω χρηματικά ποσά μετά το τέλος κάθε μήνα *μ*, και αποδίδει την ΠΑΕΣΑ στους δικαιούχους κατόχους των Μονάδων αυτών.

3. Η Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση κάθε μήνα *μ* διενεργείται με πιστοποιημένα δεδομένα μετρήσεων ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*. Κατά την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει τους υπολογισμούς της παραγράφου 1 αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας $MQ_{PFLrep,norm_DSAS,t}$ και $MQu_{rep,norm_DSAS,t}$ με τις αντίστοιχες πιστοποιημένες τιμές τους $MQ'_{PFLrep,norm_DSAS,t}$ και $MQ'u_{rep,norm_DSAS,t}$, και χρεοπιστώνει στους δικαιούχους κατόχους των Μονάδων με ΣΕΔΠ τις χρηματικές διαφορές $ΠΑΕΣΑ'u - ΠΑΕΣΑu$, όπου $ΠΑΕΣΑ'u$ οι διορθωμένες τιμές των πιστώσεων που τους αντιστοιχούν.

~~3.~~4. -Η~~Κατά την~~ Οριστική Εκκαθάριση ΠΑΕΣΑ~~,~~ κάθε έτους *Υ* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του ημερολογιακού έτους *Υ+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Υ+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Υ*. Σε κάθε φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, ο Διαχει-

ριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει, για κάθε έναν από τους αντίστοιχους μήνες,~~μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Υ*~~ τους υπολογισμούς τη~~ς~~~~ων~~ παραγράφου~~ων~~ 1~~ και 2~~, αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας ~~$MQ_{PFLp,\,normal,\,z,\,t}$ και~~ $MQ_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,t}$ και $MQu_{rep,\,norm_DSAS,\,t}$ με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους ~~$MQ'_{PFLp,\,normal,\,z,\,t}$ και~~ $MQ''_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,t}$ και $MQ''u_{rep,\,norm_DSAS,\,t}$, και χρεοπιστώνει στους δικαιούχους κατόχους των Μονάδων με ΣΕΔΠ τις χρηματικές διαφορές $\Pi AE\Sigma A''u - \Pi AE\Sigma A'u$, όπου $\Pi AE\Sigma A''u$ οι οριστικές τιμές των πιστώσεων που τους αντιστοιχούν και $\Pi AE\Sigma A'u$ οι τιμές των Διορθωτικών Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων.

~~4.~~5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα στοιχεία για την εφαρμογή των παραπάνω ως εξής:

A) Για την Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ*, τις ποσότητες ενέργειας ~~$MQ_{PFLp,\,normal,\,z,\,t}$,~~ $MQ_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$, ~~$MS_{PFLp,\,normal,\,z,\,t}$~~ $MQu_{rep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$ ~~και~~ $MS_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,z,\,t}$ ~~-~~και $MS_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,z,\,t}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q(μ)* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* αντίστοιχα, το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του μήνα *μ+1*~~για κάθε Περίοδο Κατανομής *t(μ)*, το αργότερο μέχρι την δέκατη πέμπτη (15η) ημέρα του μήνα *μ+1*~~.

~~Α)~~Β) Για την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ*, τις πιστοποιημένες ποσότητες $MQ'_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$ και $MQ'u_{rep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q(μ)*, ως την εικοστή δεύτερη (22η) ημέρα του μήνα *μ+2*.

~~Β)~~Γ) Για την πρώτη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης του έτους *Υ*~~ημερολογιακού μήνα *μ*,~~ τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας ~~$MQ'_{PFLp,\,normal,\,z,\,t}$ και~~ $MQ''_{PFLrep,\,norm_DSAS,\,z,\,q(\mu)}$ και $MQ''u_{rep,\,norm_DSAS,\,q(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*~~Περίοδο Κατανομής *t(μ)*,~~ μήνα *μ* που περιλαμβάνεται σε αυτή, το αργότερο μέχρι την εικοστή~~δέκατη~~ (20η~~10η~~) Πέμπτη~~ημέρα του Ιουλίου~~ του έτους *Υ+1*. Για τη δεύτερη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, τα παραπάνω οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, το αργότερο μέχρι την τεσσαρακοστή έκτη (46η) Πέμπτη του έτους *Υ+1*.

Άρθρο 13Γ Εκκαθαρίσεις και Διακανονισμός ΣΕΔΠ

1. Στο πλαίσιο της Αρχικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Ειδική Τιμή Αγοράς ~~(~~$ETA_{tech,\,\mu}$~~)~~ ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και εκκαθαρίζει τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σύμφωνα με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β' 3955/2016) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

2. Στο πλαίσιο της Διορθωτικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επανυπολογίζει την $ETA_{tech,\mu}$ για κάθε τεχνολογία *tech*, χρησιμοποιώντας τα πιστοποιημένα δεδομένα έγχυσης $Q'_{\varepsilon\chi\varepsilon\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\kappa\kappa\alpha\theta\alpha\rho\iota\zeta\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\nu\acute{\varepsilon}\rho\gamma\varepsilon\iota\alpha,\ tech,\ t(\mu)}$ και Φορτίου Συστήματος $Q'_{\varphi o\rho\tau\acute{\iota}o\ \sigma\upsilon\sigma\tau\acute{\eta}\mu\alpha\tau o\varsigma,\ t(\mu)}$ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, δημοσιεύει τις διορθωμένες τιμές $ETA'_{tech,\mu}$, και επαναλαμβάνει την εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*.

~~1.~~3. Στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επανυπολογίζει την $ETA_{tech,\mu}$ για κάθε τεχνολογία *tech* και για κάθε μήνα *μ*, χρησιμοποιώντας τα οριστικά δεδομένα έγχυσης $Q''_{\varepsilon\chi\varepsilon\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\kappa\kappa\alpha\theta\alpha\rho\iota\zeta\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\nu\acute{\varepsilon}\rho\gamma\varepsilon\iota\alpha,\ tech,\ t(\mu)}$ και Φορτίου Συστήματος $Q''_{\varphi o\rho\tau\acute{\iota}o\ \sigma\upsilon\sigma\tau\acute{\eta}\mu\alpha\tau o\varsigma,\ t(\mu)}$ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, και δημοσιεύει τις οριστικές τιμές $ETA''_{tech,\mu(Y)}$ με τις οποίες επαναλαμβάνει τις εκκαθαρίσεις των εν λόγω μηνών. Η Οριστική Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ κάθε έτους *Y* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του ημερολογιακού έτους *Y+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Y+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Y*.

~~2.~~4. Για τις ανάγκες εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με την εκτέλεση των απαιτούμενων υπολογισμών και την διενέργεια της εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ, οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:

A) Για τον υπολογισμό της $ETA_{tech,\mu}$ στο πλαίσιο της Αρχικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης, την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς~~Οριακή Τιμή Συστήματος~~ $DAMP_{t(\mu)}$ της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ*, τη συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο $Q_{\varepsilon\chi\varepsilon\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\kappa\kappa\alpha\theta\alpha\rho\iota\zeta\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\nu\acute{\varepsilon}\rho\gamma\varepsilon\iota\alpha,\ tech,\ t(\mu)}$ ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* και ανά τεχνολογία ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η οποία εκκαθαρίστηκε ως συμμετοχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας των σταθμών της αντίστοιχης τεχνολογίας, καθώς και το Φορτίο Συστήματος $Q_{\varphi o\rho\tau\acute{\iota}o\ \sigma\upsilon\sigma\tau\acute{\eta}\mu\alpha\tau o\varsigma,\ t(\mu)}$ που εκκαθαρίζεται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t(μ)*, μέχρι την δέκατη~~ πέμπτη~~ (10~~5~~η) ημέρα του μήνα *μ+1*. Για τον επανυπολογισμό της $ETA_{tech,\mu}$ στο πλαίσιο της Διορθωτικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης, τις πιστοποιημένες ποσότητες $Q'_{\varepsilon\chi\varepsilon\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\kappa\kappa\alpha\theta\alpha\rho\iota\zeta\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\nu\acute{\varepsilon}\rho\gamma\varepsilon\iota\alpha,\ tech,\ t(\mu)}$ και $Q'_{\varphi o\rho\tau\acute{\iota}o\ \sigma\upsilon\sigma\tau\acute{\eta}\mu\alpha\tau o\varsigma,\ t(\mu)}$ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* του μήνα *μ* ως την εικοστή δεύτερη (22η) ημέρα του μήνα *μ+2*. Για τον επανυπολογισμό της $ETA_{tech,\mu}$ στο πλαίσιο της πρώτης φάσης της Οριστικής Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, τις οριστικές ποσότητες

$Q''_{\varepsilon\chi\varepsilon\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\kappa\kappa\alpha\theta\alpha\rho\iota\zeta\acute{o}\mu\varepsilon\nu\eta\ \varepsilon\nu\acute{\varepsilon}\rho\gamma\varepsilon\iota\alpha,\ tech,\ t(\mu)}$ και $Q''_{\varphi o\rho\tau\acute{\iota}o\ \sigma\upsilon\sigma\tau\acute{\eta}\mu\alpha\tau o\varsigma,\ t(\mu)}$ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, μέχρι την εικοστή~~δέκατη~~ (20~~10~~η) Πέμπτη~~ημέρα του Ιουλίου~~ του έτους *Υ+1*. Για τη δεύτερη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, τις παραπάνω οριστικές ποσότητες για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, το αργότερο μέχρι την τεσσαρακοστή έκτη (46η) Πέμπτη του έτους *Υ+1.*

B) Για την εφαρμογή του ΜΜΒΑΠ και την καταβολή της ΠΑΕΣΑ, τα απαραίτητα δεδομένα όπως κατά περίπτωση ορίζεται στα Άρθρα 13 και 13Β.

5. Σχετικά με τον Διακανονισμό Συναλλαγών των εκκαθαρίσεων του ΜΜΒΑΠ και της ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Β, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων. Για την εξόφληση των ποσών που του αναλογούν στο πλαίσιο των ανωτέρω εκκαθαρίσεων, κάθε κάτοχος Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή ΦοΣΕ, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά τον χρόνο που ορίζεται στο παρόν Άρθρο να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό.

6. Τα Ενημερωτικά Σημειώματα των Αρχικών Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Β, αποστέλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το αργότερο ως την εικοστή (20η) ημέρα του μήνα *μ+1* υπό την προϋπόθεση αποστολής των σχετικών στοιχείων από τους αρμόδιους διαχειριστές κατά τις διατάξεις της παραγράφου 4~~2~~ και της κείμενης νομοθεσίας. ~~Για την εξόφληση των ποσών που του αναλογούν στο πλαίσιο των ανωτέρω Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων, κάθε κάτοχος Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή ΦοΣΕ, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά τον χρόνο που ορίζεται στο παρόν Άρθρο να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό.~~ Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται το αργότερο μέχρι την εικοστή εβδόμη (27η) του~~κάθε~~ μήνα *μ+1* ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα αν αυτή είναι αργία, και αφορά τις χρεώσεις του προηγούμενου μήνα *μ*. Τα Ενημερωτικά Σημειώματα των Διορθωτικών Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Β, αποστέλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*, υπό την προϋπόθεση αποστολής των σχετικών στοιχείων από τους αρμόδιους διαχειριστές κατά τις διατάξεις της παραγράφου 4. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται το αργότερο μέχρι την έβδομη (7η) ημέρα του μήνα *μ+3* ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα αν αυτή είναι αργία.

~~3.~~7. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων της πρώτης φάσης της Οριστικής Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Β, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι την 10η ~~27η Οκτωβρίου~~Σεπτεμβρίου του έτους *Υ+1*, και σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων της δεύτερης φάσης, μέχρι την 10η Μαρτίου του έτους *Υ+2,* ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα σε περίπτωση σύμπτωσης με~~αν αυτή είναι~~ αργία. Σε περίπτωση εξόφλησης

πιστώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλει να προβαίνει στην εξόφλησή τους πιστώνοντας τον Λογαριασμό Συμμετέχοντος εντός είκοσι (20) ημερών από την παραλαβή του σχετικού παραστατικού που εκδίδει ο Συμμετέχων. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων και πιστώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης ΣΕΔΠ λόγω επανυπολογισμού της $ETA_{tech,\mu}$ κατά τ~~ην~~ις παρ~~αγράφους~~ά~~γραφο~~ 2 και 3~~1~~, οι καταβολές στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αντίστοιχα στους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων γίνονται ως τα ίδια χρονικά όρια των δύο προηγούμενων εδαφίων.

~~4.~~8. Οι χρεώσεις εξοφλούνται εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4 - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΕΝΤΟΛΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗΣ~~ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΕΓΧΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ~~

Άρθρο 14 Προβλέψεις Παραγωγής ΑΠΕ και Υποβολή Εντολών Αγοράς και Πώλησης~~Μη Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης~~

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συγκεντρώνει:

   A) Τις προβλέψεις της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, καθώς και τις επικαιροποιήσεις αυτών.

   B) Τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών, και προβαίνει στον έλεγχό τους και την αποδοχή τους εφόσον πληρούνται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων που πραγματοποιεί στο πλαίσιο των υποχρεώσεών του από τον παρόντα Κώδικα.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμμετέχει στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και δυνητικά στην Ενδοημερήσια Αγορά, υποβάλλοντας στο ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Εντολές Αγοράς και Πώλησης για λογαριασμό των κατόχων άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και για την παραγωγή των Φωτοβολταϊκών Στεγών και των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

4. Στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

   A) Υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν στην προβλεπόμενη κατά την παράγραφο 1 έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, ή σωρευτικές Εντολές Αγοράς για τη Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης των Χαρτοφυλακίων που εκπροσωπεί.

B) Υποβάλλει για λογαριασμό των κατόχων Μονάδων ΚΜΣΗΘΥΑ, Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν στις αποδεκτές Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ.

5. Στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, δύναται να:

A) Υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης ή Αγοράς, που αντιστοιχούν στις διαφορές από την προηγούμενη υποβολή, για την προβλεπόμενη παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1, εάν υπάρχουν.

B) Υποβάλλει για λογαριασμό των κατόχων Μονάδων ΚΜΣΗΘΥΑ, Εντολές Πώλησης ή Αγοράς που αντιστοιχούν στις αποδεκτές διαφορές από τις προηγουμένως υποβληθείσες Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, εάν υπάρχουν.

~~1.~~ Στο πλαίσιο της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δύναται να υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης ή Αγοράς, που αντιστοιχούν στις διαφορές από την προηγούμενη υποβολή, για την προβλεπόμενη παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1, εάν υπάρχουν.~~Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργεί τις προβλέψεις της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, και τις αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων. Οι προβλέψεις αυτές υποβάλλονται σωρευτικά από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Τεχνολογία ΑΠΕ, Λειτουργική Ζώνη Συστήματος και Ζώνη Απωλειών. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επικαιροποιεί και αποστέλλει εκ νέου στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ως άνω προβλέψεις εκατόν πέντε (105) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν φέρει καμία ευθύνη για την ακρίβεια των προβλέψεων αυτών.~~

~~2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:~~

~~3. Υποβάλλει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Προσφορές Έγχυσης για την προβλεπόμενη από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον ΚΣΗΕ. Στις Προσφορές αυτές δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.~~

~~4. Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών και προβαίνει στον έλεγχό τους και την αποδοχή τους εφόσον πληρούνται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του ΚΔΕΣΜΗΕ.~~

~~5.~~6. ~~Υποβάλλει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για λογαριασμό των κατόχων Μονάδων ΚΜΣΗΘΥΑ, Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις αποδεκτές Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τον ΚΣΗΕ. Στις Προσφορές αυτές δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.~~

Άρθρο 15 Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ. Οι υποβαλλόμενες Δηλώσεις είναι προκαθορισμένου τύπου και μορφής, ώστε να είναι αποδεκτές από το ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας~~Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας~~.

2. Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ υποβάλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως και δώδεκα (12) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης~~Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής~~ στην οποία αναφέρονται. Σε αυτές καθορίζεται, για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης~~Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής~~ αναφοράς της Δήλωσης, η ποσότητα ενέργειας που γίνεται αποδεκτή προς εκτέλεση κατά προτεραιότητα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας~~εντάσσεται στον ΗΕΠ κατά προτεραιότητα~~. Η ποσότητα αυτή δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη της αντίστοιχης Ποσότητας Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, E_p, όπως αυτή ορίζεται στην Απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ, απομειωμένης κατά την ποσότητα ενέργειας των βοηθητικών φορτίων της Μονάδας. Η Δήλωση Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ πρέπει να συνοδεύεται, για κάθε περίπτωση παρέκκλισης από την ανωτέρω ποσότητα, από σχετική τεκμηρίωση η οποία βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της Μονάδας και από υποβολή στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

3. Για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ δύναται να υποβληθούν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αιτήσεις τροποποίησης, οι οποίες πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηρίωση της αναγκαιότητάς τους που να βασίζεται αποκλειστικά σε μεταβολή της διαθεσιμότητας της εκάστοτε Μονάδας σε σχέση με την ισχύουσα κατά την προηγούμενη υποβολή της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, και από υποβολή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

4. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις τροποποιημένες Δηλώσεις Προτεραιότητας έως δύο (2) ώρες και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαίνεται επί της αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως και μία (1) ώρα και σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

~~2.~~5. Για τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τις τροποποιημένες Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, εάν υπάρχουν, έως μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας που αφορά την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην

οποία αναφέρονται. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαίνεται επί των αιτήσεων τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών της Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας.

~~3.~~6. ~~Για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ δύναται να υποβληθούν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης 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 ΚΜΣΗΘΥΑ και από υποβολή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαίνεται επί της αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως και μία (1) ώρα και σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.~~ Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διαπιστώσει συστηματική υποβολή αιτημάτων τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5 - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ

Άρθρο 16 Ορισμοί Ενεργειακού Μίγματος

1. Ενεργειακή πηγή είναι η πρωτογενής μορφή ενέργειας που χρησιμοποιείται από μία εγκατάσταση για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα είναι ο καταμερισμός της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, στις ενεργειακές πηγές που χρησιμοποιήθηκαν για την παραγωγή της κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος.
3. Ενεργειακό Μίγμα Προμηθευτή είναι ο καταμερισμός της κατανάλωσης των πελατών του εκάστοτε Προμηθευτή στις ενεργειακές πηγές που χρησιμοποιήθηκαν για την παραγωγή της κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, όπως υπολογίζεται βάσει του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος και των Εγγυήσεων Προέλευσης που ανακλήθηκαν για λογαριασμό του συγκεκριμένου Προμηθευτή.

Άρθρο 17 Υπολογισμός Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας και τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που αντιστοιχούν σε αυτό και το κοινοποιεί στους Προμηθευτές μέχρι τις 3~~1~~0 Ιουνίου κάθε έτους.
2. Ο υπολογισμός του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος γίνεται σύμφωνα με την παρακάτω διαδικασία:
   A) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως μέχρι τη~~ν~~~~ις~~ 30η Απριλίου για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος το ~~Προκαταρκτικό~~Εγχώριο Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας ως εξής:
      i. Υπολογίζει~~Αθροίζει~~ την καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιήθηκε κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος στη χώρα ανά χρησιμοποιούμενη ενεργειακή πηγή ~~(λιγνιτική, πετρελαϊκή, φυσικό αέριο, αιολική, υδροηλεκτρική, ηλιακή, βιομάζα, κτλ)~~, εξαιρώντας την ενέργεια που τυχόν παρήχθη από αποθήκευση ενέργειας όπως, ενδεικτικά, ~~(π.χ.~~ σε αντλησιοταμιευτικούς σταθμούς, και προσθέτοντας τις καθαρές εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από χώρες που δεν ανήκουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση~~)~~.

ii. Αφαιρεί την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης οι οποίες εκδόθηκαν από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους από τους Φορείς Έκδοσης της χώρας~~Προσθέτει την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης που εισήχθησαν στη χώρα, δηλαδή ενεγράφησαν στα μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα από Φορείς Έκδοσης άλλης χώρας από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους~~.

~~iii.~~ Προσθέτει την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης που ανακλήθηκαν αυτόματα λόγω λήξης του χρόνου ζωής τους από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους στα μητρώα που τηρούνται από τους Φορείς Έκδοσης της χώρας~~Αφαιρεί την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης που εξήχθησαν από τη χώρα, δηλαδή διαγράφηκαν από τα μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα προκειμένου να μεταβιβαστούν σε Φορείς Έκδοσης άλλης χώρας από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους~~.

iii. ~~Αφαιρεί την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης οι οποίες ανακλήθηκαν με σκοπό την εκπλήρωση του σκοπού τους από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους και ήταν εγγεγραμμένες στα Μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα.~~

iv. Αφαιρεί τις καθαρές εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας προς χώρες που δεν ανήκουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως μέχρι την 30η Απριλίου την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταγράφηκε κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος στη χώρα, συμπεριλαμβάνοντας τυχόν απώλειες δικτύων~~, καθώς και τις εισαγωγές και εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από και προς χώρες που δεν ανήκουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση~~.

Γ) Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γνωστοποιεί τα παραπάνω στοιχεία στον οργανισμό που πραγματοποιεί τον υπολογισμό του Ευρωπαϊκού Ενεργειακού Μίγματος και συνεργάζεται μαζί του προκειμένου να υπολογιστεί το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας.

Άρθρο 18 Υπολογισμός Ενεργειακού Μίγματος Προμηθευτή

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως το Ενεργειακό Μίγμα εκάστου~~έκαστου~~ Προμηθευτή και τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που αντιστοιχούν σε αυτό και το κοινοποιεί στον Προμηθευτή μέχρι την ~~1~~30η Ιουνίου κάθε έτους.

2. Για τον υπολογισμό του Ενεργειακού Μίγματος εκάστου~~έκαστου~~ Προμηθευτή ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:

Α) Τις Εγγυήσεις Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, οι οποίες ανακλήθηκαν από τον Προμηθευτή κατά την περίοδο από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους με σκοπό την απόδειξη προς τον τελικό καταναλωτή του ποσοστού ή της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ.

Β) Τις Εγγυήσεις Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), οι οποίες ανακλήθηκαν από τον Προμηθευτή κατά την περίοδο από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους με σκοπό την απόδειξη προς τον τελικό καταναλωτή του ποσοστού ή της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΣΗΘΥΑ.

Γ) Για το τμήμα της ενέργειας που προμήθευσε, το οποίο δεν καλύπτεται με τις ανωτέρω Εγγυήσεις Προέλευσης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εφαρμόζει την αναλογία ενεργειακών πηγών που προκύπτει από το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας, το οποίο υπολογίζεται ετησίως σύμφωνα με το Άρθρο 17.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης είναι αρμόδιος για τον έλεγχο της χρήσης των ΕΠ για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους Καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 19 Συλλογή Στοιχείων για τον Υπολογισμό του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος

1. Προκειμένου ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου:

Α) Οι αρμόδιοι Διαχειριστές, του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ, του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών οφείλουν να αποστέλλουν ετησίως και έως την 31η Μαρτίου στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα στοιχεία που αφορούν στην κατανάλωση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του προηγούμενου έτους.

Β) Οι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλουν να αποστέλλουν ετησίως και έως την 15η Απριλίου κάθε έτους στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, στοιχεία σχετικά με τις Εγγυήσεις Προέλευσης που εκδόθηκαν, ανακλήθηκαν αυτόματα λόγω λήξης του χρόνου ζωής τους, ανακλήθηκαν προς εκπλήρωση του σκοπού τους, εισήχθησαν και εξήχθησαν από τη χώρα κατά την περίοδο από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους, σύμφωνα με τα Μητρώα που τηρούν.

Γ) Λαμβάνει υπόψη στοιχεία σχετικά με τις εκπομπές CO_2 που είναι αποτέλεσμα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, τα οποία δημοσιεύονται με μέριμνα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας έως την 30η Απριλίου κάθε έτους.

2. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος Κεφαλαίου ορίζονται με Απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6 - ΜΗΤΡΩΑ ΦΟΡΕΩΝ ΕΛΕΓΧΟΥ

Άρθρο 20 Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του ΔΑΠΕΕΠ

1. Στα πλαίσια εφαρμογής των ΥΑ 23278/2012 και ΥΑ 749/2012, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης. Οι Φορείς αυτοί είναι Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου ή Ιδιωτικού Δικαίου τα οποία μπορούν να διασφαλίσουν με αμεροληψία, εγκυρότητα και αξιοπιστία την πιστοποίηση, τον έλεγχο και την επιβεβαίωση των μετρούμενων και υπολογιζόμενων μεγεθών σχετικά με τον προσδιορισμό της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) που χρησιμοποιούνται για την Εκκαθάριση των μονάδων ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.
2. Για την εγγραφή στο Μητρώο, οι ενδιαφερόμενοι Φορείς πρέπει να ικανοποιούν τα κριτήρια εγγραφής που προδιαγράφονται στο Άρθρο 4 της ΥΑ 23278/2012.
3. Ο υποψήφιος Φορέας, ΝΠΔΔ ή ΝΠΙΔ, πρέπει να συμπεριλάβει στην αίτησή του τα ακόλουθα:
   - Α) Πλήρη φάκελο νομιμοποίησης του Φορέα και του εκπροσώπου του.
   - Β) Περιγραφή της οργανωτικής του δομής, καθώς και την κατανομή του ανθρωπίνου δυναμικού και της υλικοτεχνικής υποδομής, που θα διαθέσει για την διεκπεραίωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τις επιμέρους εργασίες του αναλαμβάνει στα πλαίσια του Τεύχους Πιστοποίησης, Ελέγχου και Επιβεβαίωσης του Τεχνικού Προσαρτήματος.
   - Γ) Δικαιολογητικά που πιστοποιούν την Διαχειριστική Επάρκεια στη διοικητική παρακολούθηση έργων.
4. Ο υποψήφιος Φορέας, ΝΠΔΔ ή ΝΠΙΔ πρέπει να αποδείξει την εμπειρία του ανθρώπινου δυναμικού του στα ακόλουθα αντικείμενα:
   - Α) Σχεδιασμού Μονάδων συμπαραγωγής.
   - Β) Λειτουργίας Μονάδων συμπαραγωγής.
   - Γ) Σχεδιασμού/υλοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις:
     - i. Μετρήσεις καυσίμου.

ii. Μετρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

iii. Μετρήσεις θερμικής ενέργειας.

iv. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων.

Δ) Πιστοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις:

i. Μετρητικές διατάξεις καυσίμων.

ii. Μετρητικές διατάξεις ηλεκτρικής ενέργειας.

iii. Μετρητικές διατάξεις θερμικής ενέργειας.

iv. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων.

5. Ο τύπος της αίτησης που υποβάλλει ο υποψήφιος Φορέας στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και τα δικαιολογητικά που απαιτούνται παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 - ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

Άρθρο 21 Λογαριασμοί του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

Με το λογιστικό του σύστημα ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί τους εξής διακριτούς λογιστικούς λογαριασμούς:

Λ-Α Λογαριασμός Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Λ-Γ Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου («ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ») κατά το Άρθρο 143 του Ν.4001/2011. Διαχωρίζεται λογιστικά στους εξής δύο υπολογαριασμούς:

- Λ-Γ1: Υπολογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Λ-Γ2: Υπολογαριασμός Ενισχύσεων.

Λ-Δ Λογαριασμός Λοιπών Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Λ-Ε Λογαριασμός Προσαυξήσεων για τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου σύμφωνα με τις προβλέψεις του στοιχείου (ββ) της παραγράφου 3(α) του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 (εφεξής «Προσαυξήσεις Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» ή «ΠΧΕΦΕΛ»).

Άρθρο 22 Λογαριασμός Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών

Σε σχέση με την τήρηση του Λογαριασμού Λ-Α ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Οι Λειτουργικές και Επενδυτικές Δαπάνες OC_y του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προϋπολογίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος τρεις (3) τουλάχιστον μήνες πριν την έναρξη κάθε έτους. Στον προϋπολογισμό αυτό καταγράφονται αναλυτικά οι εύλογες δαπάνες που αναμένεται να επιβαρύνουν τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, συμπεριλαμβανομένου και ενός ευλόγου κέρδους. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει προς έγκριση στο αρμόδιο υπουργείο τον ως άνω προϋπολογισμό

τον οποίο και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ δύναται να εκδώσει Γνώμη επί της ως άνω εισήγησης στο Υπουργείο. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλει να τηρεί τα απαραίτητα αρχεία ώστε να τεκμηριώνονται οι δαπάνες αυτές.

Β) Το αργότερο τρεις (3) μήνες πριν την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους *y*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εισηγείται στη ΡΑΕ την τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $UOCC$ (σε €/MWh) που θα ισχύει κατά το έτος *y*, στη βάση προβλέψεων για την ενέργεια που αναμένεται να παραχθεί κατά τη διάρκεια του έτους αυτού από τις Μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τις Μονάδες ΚΜΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Η τιμή $UOCC$ εγκρίνεται από τη ΡΑΕ πριν την έναρξη του ημερολογιακού έτους *y*, και δύναται να αναθεωρείται κατά τη διάρκεια του έτους αυτού ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και έγκριση της ΡΑΕ.

Γ) Η μηνιαία χρέωση (σε ευρώ) του κατόχου της Μονάδας *r* του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και ΣΕΔΠ κατά τον μήνα *μ* υπολογίζεται ως:

$$PMOC_{r,\,\mu(y)} = UOCC_{\mu(y)} \times MQ_{r,\,\mu(y)}$$

και του κατόχου της Μονάδας ΚΜΣΗΘΥΑ CHP_u με Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών ως:

$$PMOC_{CHPu,\,\mu(y)} = UOCC_{\mu(y)} \times E'_{CHPu,\,D,\,n,\,\mu(y)}$$

όπου

$UOCC_{\mu(y)}$	η ισχύουσα για τον ημερολογιακό μήνα *μ* του έτους *y* Μοναδιαία Χρέωση Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$MQ_{r,\,\mu(y)}$	η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά τον ημερολογιακό μήνα *μ* του έτους *y* από τη Μονάδα *r* του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$E'_{CHPu,\,D,\,n,\,\mu(y)}$	η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ (σε MWh) που εγχύθηκε κατά τον ημερολογιακό μήνα *μ* του έτους *y* από την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ *CHPu*, όπως αυτή ορίζεται από την σχέση (6.2) του Παραρτήματος Ι.

Δ) Τα ποσά $PMOC_{r,\,\mu(y)}$ και $PMOC_{CHPu,\,\mu(y)}$ υπολογίζονται μηνιαία, και συμψηφίζονται με το αντίστοιχο χρηματικό ποσό της εκκαθάρισης των Μονάδων κατά την εξόφληση ~~έκαστου~~εκάστου τιμολογίου του κατόχου της Μονάδας παραγωγής *r* και *CHPu*, που πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 23 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου

1. Τα έσοδα του Υπολογαριασμού Λ-Γ1 περιλαμβάνουν τα ακόλουθα ποσά:

Α) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) για τις Εντολές Πώλησης και τις Εντολές Αγοράς που υποβάλλει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τις~~Προσφορές Έγχυσης από~~ Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ στο πλαίσιο της συμμετοχής του στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

Β) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τις Αποκλίσεις~~Παραγωγής-Ζήτησης~~ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~.

Γ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχούν στις Αποκλίσεις~~Παραγωγής-Ζήτησης~~ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~ που εκπροσωπούνται από τον ΦοΣΕΤεΚ.

Δ) Το πρόσθετο έσοδο που υπολογίζεται βάσει του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (εφεξής «ΜΜΚΘΣΣ») σύμφωνα με το Άρθρο 143 του Ν.4001/2011, παράγραφος 3, στοιχείο (α), υποστοιχείο (αα) και το Άρθρο 25 του παρόντος Κώδικα, για τα ποσά που πιστώνονται ή χρεώνονται σύμφωνα με τις προβλέψεις των στοιχείων (Α) και (Β) για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Ε) Τα ποσά που αντιστοιχούν στην πρόσθετη χρέωση που επιβάλλει ο ΦοΣΕΤεΚ στους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί, ως αντικίνητρο για την παρατεταμένη παραμονή τους σε αυτόν.

ΣΤ) Τα ποσά με τα οποία χρεώνει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και συμμετέχουν στις~~ον~~ Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας~~ΗΕΠ~~ καθώς και τους ΦοΣΕ, από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016.

Ζ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων του Κόστους Εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$ οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 13Α του παρόντος Κώδικα.

Η) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχούν στις Αποκλίσεις~~Παραγωγής-Ζήτησης~~ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ~~-ΗΕΠ~~ που είτε συμμετέχουν απευθείας στις~~ην~~ Αγορές~~ά~~ Ηλεκτρικής Ενέργειας είτε εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ και βρίσκονται σε κατάσταση κανονικής ή/και δοκιμαστικής λειτουργίας, σύμφωνα και με τις σχετικές προβλέψεις του Άρθρου 117~~156~~ του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~.

Θ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον ΦοΣΕΤεΚ~~ρέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου~~ και αντιστοιχούν στις χρηματικές διαφορές μεταξύ των ποσών που αντιστοιχούν στις Εντολές Αγοράς και στις Εντολές Πώλησης~~Προσφορές Έγχυσης~~ των εκπροσωπούμενων από τον ΦοΣΕΤεΚ Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και των μηνιαίων ποσών με βάση τις *ΕΤΑ* που θα πιστώνει σε αυτούς ο ΦοΣΕΤεΚ για τη συμμετοχή τους στην αγορά.

I) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

2. Τα έσοδα του Υπολογαριασμού Λ-Γ2 περιλαμβάνουν τα ακόλουθα ποσά:

A) Τα ποσά που εισπράττει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης από την επιβολή του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 (εφεξής «ΕΤΜΕΑΡ») στους Εκπροσώπους Φορτίου και τους Αυτοπαραγωγούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σύμφωνα με τις προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και του παρόντος Κώδικα~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~.

B) Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση (πληρωμή ή είσπραξη αντίστοιχα), η τελική διαφορά, το έλλειμμα ή το πλεόνασμα αντίστοιχα, που προκύπτει για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Γ) Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα, όπως προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.

Δ) Τα ποσά από την επιβολή του τέλους διατήρησης Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν.4152/2013 (ΦΕΚ Α' 107) όπως ισχύει.

~~Δ)~~Ε) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης του Ν.4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92).

~~Ε)~~ΣΤ) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο 24 Εκκαθάριση και Διακανονισμός ΕΤΜΕΑΡ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει σε μηνιαία βάση την χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για το ΕΤΜΕΑΡ για κάθε έναν από τους Πελάτες οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Μεταφοράς (Υψηλή Τάση), ενώ οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής για τους Πελάτες οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής (Μέση και Χαμηλή Τάση) του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Οι κατηγορίες χρέωσης των πελατών για τον υπολογισμό του ΕΤΜΕΑΡ ορίζονται από το εκάστοτε νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής παρέχουν εγκαίρως στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα δεδομένα και αποτελέσματα υπολογισμών που αυτοί εκτελούν. Τα ενημερωτικά σημειώματα αποστέλλονται στους Εκπροσώπους Φορτίου από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος εκδίδει και τα αντίστοιχα φορολογικά παραστατικά.

A) Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες ΥΤ.

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για το ΕΤΜΕΑΡ αναφορικά με τους Πελάτες του που είναι συνδεδεμένοι στην Υψηλή Τάση (ΥΤ) για κάθε ημέρα *d* υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και προκύπτει ως εξής:

$$RENPAY_{p,\,HV,\,d} = \sum_{i \in HV} \left(RENFEE_{i,\,d} \times \sum_{c \in i} CON_{c,\,i,\,p,\,d} \right) - \sum_{cHV} EXCRES_{c,\,p,\,d}$$

όπου:

$RENFEE_{i,\,d}$	Η μοναδιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ (σε €/MWh) για την κατηγορία Πελατών ΥΤ *i* όπως ισχύει κατά την ημέρα *d*.
$CON_{c,\,i,\,p,\,d}$	Η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p*, σε σχέση με τον Πελάτη του *c* που ανήκει στην κατηγορία ΥΤ *i*, κατά τη διάρκεια της ημέρας *d*.
$\sum_{i \in HV} (.)$	Άθροισμα για κάθε κατηγορία *i* Πελατών Υψηλής Τάσης.
$\sum_{cHV} CON_{c,\,i,\,p,\,d}$	Το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p*, για το σύνολο των Πελατών του που ανήκουν στην κατηγορία χρέωσης ΥΤ *i*, κατά τη διάρκεια της ημέρας *d*.
$\sum_{cHV} EXCRES_{c,\,p,\,d}$	Επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για τους πελάτες Υψηλής Τάσης, την ημέρα *d* και τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p*.
$RENPAY_{p,\,HV,\,d}$	Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου *p*, για το ΕΤΜΕΑΡ για τους Πελάτες ΥΤ και την ημέρα *d*.

Η συνολική μηνιαία χρέωση Εκπροσώπου Φορτίου για τους Πελάτες του της ΥΤ, είναι το άθροισμα των ημερήσιων χρεώσεων όπως υπολογίζονται σύμφωνα με τα παραπάνω.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν συμπεριλαμβάνει στον υπολογισμό των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ του εκάστοτε Εκπροσώπου Φορτίου, χρέωση για Πελάτη του οποίου η χρέωση έχει υπερβεί το όριο της μέγιστης επιβάρυνσης όπως αυτό καθορίζεται από το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Σε περίπτωση που Πελάτης Υψηλής Τάσης εκπροσωπείται από περισσότερους του ενός Εκπροσώπους Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός ημερολογιακού έτους, η επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και μήνα *μ* υπολογίζεται αναλογικά με την ενέργεια που του έχει προμηθεύσει ο κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου για ολόκληρο το έτος μέχρι τον μήνα *μ*.

Β) Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες Δικτύου.

Για τους Πελάτες του Δικτύου (Πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης) του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, οι υπολογισμοί γίνονται σε μηνιαία βάση από τους αρμόδιους Διαχειριστές Δικτύων, ενώ οι τιμολογήσεις γίνονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αφορούν στους Εκπροσώπους Φορτίου των πελατών αυτών. Οι ανωτέρω μηνιαίοι υπολογισμοί από τους Διαχειριστές των Δικτύων γίνονται ως εξής:

i. Για τους τηλεμετρούμενους Πελάτες βάσει της ενέργειας κατανάλωσης του σχετικού μήνα.

ii. Για τους καταμετρούμενους Πελάτες οι οποίοι καταμετρήθηκαν κατά την διάρκεια του σχετικού μήνα, βάσει της ποσότητας καταμέτρησης του μήνα, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν προκαταβολές που έχουν υπολογιστεί για προηγούμενες χρονικές περιόδους ή υπολογίζονται για την μη καλυπτόμενη από τις καταμετρήσεις διάρκεια του μήνα, βάσει μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

iii. Για τους καταμετρούμενους Πελάτες οι οποίοι δεν καταμετρήθηκαν κατά την διάρκεια του σχετικού μήνα υπολογίζεται ποσό προκαταβολής ανά κατηγορία χρέωσης βάσει σχετικής μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

2. Για την Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ του μήνα *μ* που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+1*, χρησιμοποιεί τις χρεώσεις του μήνα *μ-1* που προέκυψαν με βάση τα αντίστοιχα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα.

~~2.~~3. Η Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ του μήνα *μ* διενεργείται κατά τον μήνα *μ+2* με μηνιαίες χρεώσεις που προκύπτουν από τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα του μήνα *μ*.~~Οι μηνιαίες χρεώσεις και τα σχετικά δεδομένα~~ Αυτές αποστέλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ανά κατηγορία χρέωσης και εκπρόσωπο Φορτίου~~, μηνιαίως~~, το αργότερο την 24η ημέρα του ~~επομένου~~ μήνα *μ+2*. Η μορφή του αρχείου που αποστέλλεται από τους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρουσιάζεται στο Παράρτημα ΙΙΙ. Οι Διαχειριστές των Δικτύων και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνουν τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τυχόν υπέρβαση του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης για πελάτες του Δικτύου (Μέση και Χαμηλή Τάση), και του Συστήματος Μεταφοράς (ΥΤ) αντίστοιχα.

~~3.~~4. Η Οριστική Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ κάθε έτους *Υ* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του ημερολογιακού έτους *Υ+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος του έτους *Υ*, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Υ+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Υ*~~Στο τέλος Ιανουαρίου και το τέλος Ιουλίου κάθε έτους εκτελούνται τυχόν διορθωτικές εκκαθαρίσεις~~, λαμβάνοντας υπόψη διορθώσεις σε μετρητικά δεδομένα καθώς και την εφαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης.

~~4.~~5. Σχετικά με τη διαδικασία του διακανονισμού των χρεοπιστώσεων που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις του ΕΤΜΕΑΡ κατά το παρόν Άρθρο, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας ανε-

ξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.

~~5.~~6. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο διαδικασίας ~~μηνιαίας ή διορθωτικής εε~~εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ κατά το παρόν Άρθρο, κάθε υπόχρεος Συμμετέχων ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι τραπεζικές συναλλαγές που αντιστοιχούν στις μηνιαίες και στις διορθωτικές εκκαθαρίσεις προσδιορίζονται από αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματορ~~ρ~~οών.

~~6.~~7. Στο πλαίσιο των~~ης~~ ~~μμ~~ηνιαίων~~ας~~ ~~εε~~εκκαθαρίσεων~~άρισης~~ ΕΤΜΕΑΡ των παραγράφων 2 και 3, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει, ως την τελευταία ~~τέταρτη (4η) εργάσιμη~~ ημέρα του μήνα *μ+1*~~ύστερα από την παραλαβή των απαραίτητων δεδομένων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τους Διαχειριστές των Δικτύων~~, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *ρ*, «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» ~~για τον μήνα *μ*~~, υποδεικνύοντας:

A) Το ποσό της χρέωσης ~~ή πίστωσης~~ του Εκπροσώπου Φορτίου *ρ* ανά κατηγορία χρέωσης, καθώς και το συνολικό ποσό της χρέωσ~~ης~~ής ~~ή πίστωσής~~ του από την Αρχική Εκκαθάριση ~~για~~ του~~υ~~ μήνα *μ*,

~~Α)~~Β) Το ποσό της χρέωσης ή πίστωσης του Εκπροσώπου Φορτίου *ρ* ανά κατηγορία χρέωσης, καθώς και το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσής του από την Διορθωτική Εκκαθάριση του μήνα *μ-1*,

~~Β)~~Γ) Την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου *ρ* να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικ~~ό~~ά οφειλόμενο χρηματικό ποσό από τις~~ης~~ χρεώσεις~~έωσης~~ ΕΤΜΕΑΡ των στοιχείων (Α) και (Β)~~για τον μήνα *μ*~~.

Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως τρεις (3) εργάσιμες ημέρες ύστερα από την έκδοση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων.

~~7.~~8. Σε περίπτωση εξόφλησης από Εκπρόσωπο Φορτίου μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» που του απεστάλη κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου ~~και αφορούν τον μήνα *μ*~~, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι την 15η ημέρα του μήνα *μ+2*.

~~8.~~9. Σε περίπτωση εξόφλησης από Εκπρόσωπο Φορτίου χρεώσεων που υποδεικνύονται σε «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής~~Διορθωτικής~~ Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» που του απεστάλη κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται

έως την τελευταία~~15η~~ ημέρα του ~~επόμενου μήνα από τον~~ μήνα έκδοσης του Ενημερωτικού Σημειώματος. Σε περίπτωση πιστωτικού «Ενημερωτικού Σημειώματος Οριστικής~~Διορθωτικής~~ Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ», η αντίστοιχη καταβολή του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον Εκπρόσωπο Φορτίου γίνεται κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια.

~~9.~~10. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλει τις εκάστοτε πιστώσεις, υπό την προϋπόθεση ότι δεν υφίστανται οποιεσδήποτε άλλες οφειλές του δικαιούχου Εκπροσώπου Φορτίου προς αυτόν, με την επιφύλαξη των προβλέψεων της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/73978/911 Υπουργικής Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3149/30.07.2020).

Άρθρο 25 Εκκαθάριση και Διακανονισμός Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) της υποπερίπτ. αα' της περίπτ. α' της παρ. 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011. Οι υπολογισμοί γίνονται σε αρχική~~δύο φάσεις,~~ μηνιαία, διορθωτική μηνιαία και οριστική ετήσια βάση, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t(μ)* του ~~ημερολογιακού~~ μήνα *μ*:

   Α) Κατά την ~~Προσωρινή~~Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα *μ* και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t*, υπολογίζεται το πρόσθετο έσοδο του Υπολογαριασμού ΛΓ-1 σε Ευρώ (€) ως:

$$MARI_{t(\mu)} = max(0, WVCR^{th}_{t(\mu)} - \sum_{rn=1}^{RN} \cancel{DA}ER_{rn,t(\mu)} - \sum_{q \in t(\mu)} IMP_{TOTALRES,q} \cancel{IMP_{TOTALRES,t(\mu)}})$$

   όπου:

rn	δείκτης της Εντολής Πώλησης ή Εντολής Αγοράς~~Προσφοράς Έγχυσης~~ Μονάδας ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ με τιμές στο σύνολο των Εντολών Πώλησης και Εντολών Αγοράς~~Προσφορών Έγχυσης~~ κάθε τύπου για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ~~Τιμολογούμενων και Μη Τιμολογούμενων,~~
RN	ο συνολικός αριθμός των ανωτέρω Εντολών Πώλησης και Αγοράς~~Προσφορών Έγχυσης~~,
$\cancel{DA}ER_{rn,t(\mu)}$	το ποσό πίστωσης (θετική τιμή) ή χρέωσης (αρνητική τιμή) σε Ευρώ (€), που αντιστοιχεί στην Εντολή Πώλησης ή την Εντολή Αγοράς~~Προσφορά Έγχυσης~~ *rn* Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ~~που~~ για ποσότητά της που έγινε αποδεκτή~~ενταχθηκε~~ στη~~νο~~ Αγορά Επόμενης Ημέρας ή στην Ενδοημερήσια

Αγορά~~Πρόγραμμα ΗΕΠ~~ για την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ*,

$IMP_{TOTALRES,q\cancel{t(\mu)}}$ το ποσό πίστωσης (θετική τιμή) ή χρέωσης (αρνητική τιμή) σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις~~ Παραγωγής Ζήτησης για~~ του συνόλου~~σύνολο~~ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ~~ για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*, σύμφωνα με το Άρθρο 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ και~~ βάσει των διαθέσιμων κατά τις~~η~~ Αρχικές ~~Μηνιαία~~ Εκκαθαρίσεις~~άριση~~ της Αγοράς Εξισορρόπησης ~~Αποκλίσεων μετρητικών~~ στοιχείων,

$WVCR_{t(\mu)}^{th}$ ποσό σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, ως εξής:

$$WVCR_{t(\mu)}^{th} = MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)} \times MQ_{TOTALRES,t(\mu)}$$

όπου:

$MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)}$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχεί στην Αγοραία Χρονική Μονάδα~~για κάθε Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ*,~~ σύμφωνα με το Άρθρο 156Α του ΚΔΕΣΜΗΕ~~

$MQ_{TOTALRES,t(\mu)}$ το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, βάσει των διαθέσιμων κατά την Αρχική Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης~~τη Μηνιαία Εκκαθάριση Αποκλίσεων μετρητικών~~ στοιχείων,

Το χρηματικό ποσό $MARI_{t(\mu)}$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί (εξαιρουμένων των εξαγωγών), ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$MARIp,t(\mu) = \frac{\sum_{t\in\mu} MQp,t}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQp,t} \times MARIt(\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για τον μήνα *μ* με το ποσό:

$$MARIp,\mu = \sum_{t\in\mu} MARIp,t\ (\mu)$$

όπου:

$MARI_{p,t(\mu)}$	το μέρος του $MARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ,*
MQp,t	η εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t.*

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου και εισπράττει από αυτούς τα σχετικά ποσά κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα δεδομένα $IMP_{TOTALRES,\cancel{qt(\mu)}}$, $MQ_{TOTALRES,\cancel{qt(\mu)}}$, $MQ_{p,q}$ και $MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)}$~~, και MQp,t που αντιστοιχούν σε~~ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ* αντίστοιχα, το αργότερο μέχρι την 10~~24~~η ημέρα του μήνα *μ+1*, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ποσότητες $ER_{rn,t(\mu)}$~~$DAERrn,t(\mu)$~~ που αντιστοιχούν σε κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του μήνα *μ* το αργότερο μέχρι την 10~~24~~η ημέρα του μήνα *μ+1*, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Β) Η Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση κάθε μήνα *μ* διενεργείται με πιστοποιημένα δεδομένα μετρήσεων ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*. Κατά την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση, υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

$$CARIt(\mu) = MARI't(\mu) - MARIt(\mu)$$

όπου:

$$MARI'_{t(\mu)} = max(\,0, CWVCR^{th}_{t(\mu)} - \sum_{rn=1}^{RN} ER_{rn,t(\mu)} - \sum_{q\in t(\mu)} IMP'_{TOTALRES,q})$$

και

$IMP'_{TOTALRES,q}$	το ποσό πίστωσης (θετική τιμή) ή χρέωσης (αρνητική τιμή) σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* που αντιστοιχούν στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Διορθωτικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

$CWVCR_{t(\mu)}^{th}$ πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, ως εξής:

$$CWVCR_{t(\mu)}^{th} = MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)} \times MQ'_{TOTALRES,t(\mu)}$$

όπου:

$MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)}$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης,

$MQ'_{TOTALRES,t(\mu)}$ το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Διορθωτικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

Η πρόσθετη χρεοπίστωση $CARIt(\mu)$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$CARIp,t(\mu) = \frac{\sum_{t\in\mu} MQ'p,t}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQ'p,t} \times CARIt(\mu)$$

όπου:

$CARI_{p,t(\mu)}$ το μέρος του $CARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*,

$MQ'p,t$ η εκκαθαριζόμενη, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Διορθωτικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t*.

Η πρόσθετη χρεοπίστωση του Εκπροσώπου Φορτίου *p* για τον μήνα *μ* είναι η:

$$CARIp,\mu = \sum_{t\in\mu} CARIp,t\ (\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου και εισπράττει από αυτούς τα παραπάνω ποσά κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα δεδομένα $IMP'_{TOTALRES,q}$, $MQ'_{TOTALRES,q}$, $MQ'_{p,q}$ και $MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ* αντίστοιχα, το αργότερο μέχρι την 24η ημέρα του μήνα *μ+2*.

~~Β)~~Γ) Η Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση κάθε έτους *Y* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του έτους *Y+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Y+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Y*. Σε κάθε φάση~~Κατά~~ της~~ν~~ Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* ~~κάθε~~ μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει~~του έτους y~~, υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

$$YARIt(\mu) = MARI''t(\mu) - MARI't(\mu)$$

όπου:

$$MARI''_{t(\mu)} = max(0, FWVCR^{th}_{t(\mu)} - \sum_{rn=1}^{RN} \cancel{DA}ER_{rn,t(\mu)} - \sum_{q\in t(\mu)} IMP''_{TOTALRES,q}\ \cancel{IMP'_{TOTALRES,t(\mu)}})$$

και

$IMP''_{TOTALRES,q\cancel{t(\mu)}}$ το ποσ~~σό~~ό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις ~~Παραγωγής Ζήτησης για~~ του συνόλου~~ύνολο~~ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ~~για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*, σύμφωνα με το Άρθρο 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ και~~ βάσει των ~~οριστικών~~ πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων τ~~ης~~ων Οριστικών Εκκαθ~~ά~~αρίσεων~~ρισης~~ της Αγοράς Εξισορρόπησης~~Αποκλίσεων~~,

$FWVCR^{th}_{t(\mu)}$ πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* του ~~ημερολογιακού~~ μήνα *μ*, ως εξής:

$$FWVCR^{th}_{t(\mu)} = MMK\Theta\Sigma\Sigma''_{t(\mu)} \times MQ''_{TOTALRES,t(\mu)}$$

όπου:

$MMK\Theta\Sigma\Sigma''_{t(\mu)}$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Αγοραία Χρονική ΜονάδαΠερίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*~~, σύμφωνα με το Άρθρο 156Α του ΚΔΕΣΜΗΕ και~~ βάσει των πιστοποιημένων~~οριστικών~~ μετρητικών στοιχείων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης~~Αποκλίσεων~~,

$MQ''_{TOTALRES,t(\mu)}$ το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική ΜονάδαΠερίοδο Κατανομής *t* του~~ ημερολογιακού~~ μήνα *μ*, βάσει των ~~οριστικών~~πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης~~Αποκλίσεων~~,

Η πρόσθετη χρεοπίστωση $YARIt(\mu)$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Αγοραία Χρονική ΜονάδαΠερίοδο Κατανομής *t*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$YARIp,t(\mu) = \frac{\sum_{t\in\mu} MQ''p,t}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQ''p,t} \times YARIt(\mu)$$

όπου:

$YARI_{p,t(\mu)}$ το μέρος του $YARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την Αγοραία Χρονική ΜονάδαΠερίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*,

$MQ''p,t$ η εκκαθαριζόμενη, βάσει των πιστοποιημένων~~οριστικών~~ μετρητικών στοιχείων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την Αγοραία Χρονική ΜονάδαΠερίοδο Κατανομής *t*.

Η πρόσθετη χρεοπίστωση του Εκπροσώπου Φορτίου *p* για τον μήνα *μ* είναι η:

$$YARIp,\mu = \sum_{t\in\mu} YARIp,t\,(\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου και εισπράττει από αυτούς τα παραπάνω ποσά κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

Για την πρώτη φάση της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης του έτους *Y*, ~~Θο~~ Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις~~α~~ οριστικές~~ά στοιχεία που αντιστοιχούν στις~~ ποσότητες $IMP''_{TOTALRES,qt(\mu)}$,

~~$MMKΘΣΣ'_{t(\mu)}$,~~ $MQ''p, qt(\mu)$, ~~και~~ $MQ''_{TOTALRES,qt(\mu)}$ και $MMKΘΣΣ''_{t(\mu)}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα~~Περίοδο Κατανομής~~ *t* αντίστοιχα, ~~του~~ μήνα *μ* που περιλαμβάνεται σε αυτή, το αργότερο μέχρι την εικοστή~~δέκατη~~ (~~10~~20η) Πέμπτη~~ημέρα του Ιουλίου~~ του έτους ~~*y*~~*Y+1*~~, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης~~. Για τη δεύτερη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, τα παραπάνω οριστικά στοιχεία για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* αντίστοιχα, μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, το αργότερο μέχρι την τεσσαρακοστή έκτη (46η) Πέμπτη του έτους *Y+1*.

2. Για την εφαρμογή των ανωτέρω, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υλοποιεί Πληροφοριακό Σύστημα Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, το οποίο παραλαμβάνει τα ηλεκτρονικά αρχεία αποστολής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, διενεργεί τους υπολογισμούς των μεγεθών για τις~~ην Προσωρινή~~ Μηνιαί~~α~~ες και την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, υπολογίζει τις ποσότητες $MARI_{p,t(\mu)}$, $CARI_{p,t(\mu)}$ και $YARI_{p,t(\mu)}$ που αντιστοιχούν σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και εκδίδει τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα χρεώσεων και πιστώσεων.

3. Σχετικά με τη διαδικασία του διακανονισμού των χρεοπιστώσεων που απορρέουν από την Εκκαθάριση της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣ κατά το παρόν Άρθρο, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.

4. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το παρόν Άρθρο, κάθε Συμμετέχων, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι τραπεζικές συναλλαγές των μηνιαίων και των ετήσιων χρηματοροών προσδιορίζονται από αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματορ~~ρ~~οών.

5. Στο πλαίσιο τ~~ων Προσωρινής~~ ~~Μ~~μηνιαί~~ας~~ ~~Ε~~εκκαθ~~αρίσεων~~~~άρισης~~ Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει ως την τέταρτη (4η) εργάσιμη ημέρα ύστερα από την παραλαβή των απαραίτητων δεδομένων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Αρχικής (ή Διορθωτικής) Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» για τον μήνα *μ*, υποδεικνύοντας:

Α) τους σχετικούς υπολογισμούς της Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης $MARIp, \mu$ ή $(CARIp, \mu)$ για τον μήνα μ,

Γ) την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης $MARIp, \mu$ ή $(CARIp, \mu)$ για τον μήνα μ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6~~5~~.

Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως τρεις (3) εργάσιμες ημέρες ύστερα από την έκδοση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων.

6. Σε περίπτωση εξόφλησης μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Αρχικής (ή Διορθωτικής) Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» που απεστάλη~~ τον μήνα *μ+1*~~ κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου~~ και αφορούν το μήνα *μ*~~, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται εντός πέντε (5) ημερών από την έκδοση του Ενημερωτικού Σημειώματος. Οι χρεοπιστώσεις του Λογιστικού Υπολογαριασμού ΛΓ-1 του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ακολουθούν τις αντίστοιχες διαδικασίες υπολογισμών της Αρχικής Μηνιαίας, της ~~Προσωρινής~~Διορθωτικής Μηνιαίας και της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης που ορίζονται στην παράγραφο 1.

7. Στο πλαίσιο της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά την παράγραφο 1, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει μέχρι την- 10η ~~πρώτη Τετάρτη του~~ Αυγούστου του έτους *Υ+1* για την πρώτη φάση, και μέχρι την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Υ+2* για την δεύτερη, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα σε περίπτωση σύμπτωσης~~εφόσον αυτή συμπίπτει~~ με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *ρ* «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ»~~ για το έτος Υ~~ υποδεικνύοντας:

Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

Β) το ποσό της χρέωσης ή πίστωσης $YARIp, \mu(Y)$ για κάθε μήνα μ που η αντίστοιχη φάση περιλαμβάνει~~του ημερολογιακού έτους Υ~~,

Γ) την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το χρηματικό ποσό της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εκδίδει τα σχετικά παραστατικά έως τρεις (3) εργάσιμες ημέρες ύστερα από την έκδοση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων.

8. Σε περίπτωση εξόφλησης ετήσιων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» που απεστάλη τον Αύγουστο του έτους *Υ+1* κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν την πρώτη φάση της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης του έτους *Υ*, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως την 10~~25~~η Σεπτεμβρίου~~Αυγούστου~~ του έτους *Υ+1*. Σε περίπτωση εξόφλησης ετήσιων χρεώσεων της δεύτερης φάσης που υποδεικνύονται στο

Ενημερωτικό Σημείωμα που απεστάλη τον Φεβρουάριο του έτους *Υ+2*, η καταβολή γίνεται έως την 10η Μαρτίου του έτους *Υ+2.* Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει στους Συμμετέχοντες τις ετήσιες πιστώσεις κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια.

9. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλει τις εκάστοτε πιστώσεις, υπό την προϋπόθεση ότι δεν υφίστανται οποιεσδήποτε άλλες οφειλές του δικαιούχου Εκπροσώπου Φορτίου προς αυτόν, με την επιφύλαξη των προβλέψεων της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/73978/911 Υπουργικής Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3149/30.07.2020).

Άρθρο 26 Λογαριασμός Λοιπών Δραστηριοτήτων

1. Ο Λογαριασμός Λ-Δ πιστώνεται με:

   Α) Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ ~~ΗΕΠ~~ στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ως αμοιβή για την εκπροσώπησή τους απ' αυτόν στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

   Β) Άλλα έσοδα από την επιβολή διαχειριστικών και ανταποδοτικών τελών σε Παραγωγούς, Εκπροσώπους Φορτίου ή Πελάτες, λόγω δραστηριοτήτων που προβλέπονται από τον παρόντα Κώδικα ή την κείμενη νομοθεσία.

2. Τα έσοδα της παραγράφου 1 προϋπολογίζονται κάθε χρόνο, και απομειώνουν το ποσό των Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών προς ανάκτηση από το σύνολο των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο πλαίσιο της τήρησης του Λογαριασμού Λ-Α.

Άρθρο 27 Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ

1. Η αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMP_{xRES,t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* κάθε Ημέρας Κατανομής *d* της εβδομάδας *w*, υπολογίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και κοινοποιείται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέχρι την ημέρα Τρίτη της εβδομάδας *w+1.*

2. Οι υπολογισμοί των χρεοπιστώσεων των υπόχρεων Εκπροσώπων Φορτίου γίνονται σε τρεις φάσεις, εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια που είναι η οριστική.

3. Για την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, την Τετάρτη της εβδομάδας *w+1*, ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία:

   Α) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p*, ο οποίος έχει υποβάλλει Δήλωση Φορτίου στον ΗΕΠ για εκπροσώπηση καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές) και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t*, κάθε Ημέρας Κατανομής *d* της εβδομάδας *w* που εντάσσεται στο μήνα *μ*, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $HUCXA_RESSA_{p,t,w(\mu)}$, για την εβδομάδα *w*, σε (€), ίση με:

$$\mathrm{HUCXA_RESSA}_{p,t,w(\mu)} = \mathrm{TDAOD}_{p,t,w(\mu)} \times$$
$$\min\{\left(\mathrm{VSMP}_{xRES,t} - \mathrm{DASMP}_{t}\right), DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

όπου:

$\mathrm{TDAOD}_{p,t,w(\mu)}$	Το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου σε (MWh) του Εκπροσώπου Φορτίου *p* για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και κάθε Ημέρα Κατανομής *d* της εβδομάδας *w* που εντάσσεται στον μήνα *μ* (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές), ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.
$DASMP_t$	Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής *t* σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.
$VSMP_{xRES,t}$	Η Εικονική Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής *d* η οποία προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* στο αντίστοιχο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.
$\mathrm{DifMAX_VSMP_DASMP}$	Η Διοικητικά Οριζόμενη Ωριαία Μέγιστη Τιμή στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMP_{xRES,t}$ και της Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ ($DASMP_t$), η οποία ορίζεται με εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και Απόφαση της ΡΑΕ.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, μέχρι την Τρίτη της εβδομάδας *w+1*, παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ποσότητες $TDAOD_{p,t,w(\mu)}$ που είναι απαραίτητες για την παραπάνω εκκαθάριση.

Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει ή πιστώνει σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την εβδομάδα *w* που εντάσσεται στο μήνα *μ* ποσό σε (€):

$$\mathrm{WUCXA_RESSA}_{p,w(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} \mathrm{HUCXA_RESSA}_{p,t,w(\mu)}$$

όπου:

T_w	Το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της εβδομάδας *w*.

Το ποσό $\mathrm{WUCXA_RESSA}_{p,w(\mu)}$ αποτελεί χρέωση ή πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-Ε του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Για τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, μέχρι την Τετάρτη που ακολουθεί την δεκάτη εβδόμη (17η) ημέρα του μήνα *μ+1*, ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία:

   A) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p*, ο οποίος εκπροσωπεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* κάθε Ημέρας Κατανομής *d* του μήνα *μ*, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $\mathrm{HUCXP_RESSA}_{p,t,\mu}$, για τον μήνα *μ*, σε (€), ίση με:

$$\mathrm{HUCXP_RESSA}_{p,t,\mu} = \mathrm{TMQ}_{p,t,\mu} \times \min\{\left(\mathrm{VSMP}_{xRES,t} - \mathrm{DASMP}_{t}\right), DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

   όπου:

   $\mathrm{TMQ}_{p,t,\mu}$ Το σύνολο της απορροφηθείσας ενέργειας σε (MWh) των εκπροσωπούμενων καταναλωτών του Εκπροσώπου Φορτίου *p* στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των εξαγωγών του) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και κάθε Ημέρα Κατανομής *d* του μήνα *μ*, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία μετρήσεων ή εκτιμήσεων που παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές των Δικτύων ή του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.

   Οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\mathrm{TMQ}_{p,t,\mu}$ το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του μήνα *μ+1*.

   B) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει ή πιστώνει σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* και για κάθε εβδομάδα *w* που εντάσσεται στο μήνα *μ* ποσό $\mathrm{MUCXP_RESSA}_{p,t,w(\mu)}$, σε (€), ίσο με:

$$\mathrm{MUCXP_RESSA}_{p,w(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} \mathrm{HUCXP_RESSA}_{p,t,w(\mu)} - \mathrm{WUCXA_RESSA}_{p,w(\mu)}$$

   Το ποσό $\mathrm{MUCXP_RESSA}_{p,w(\mu)}$ αποτελεί χρέωση ή πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-Ε του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

5. Για την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, μέχρι τη δέκατη (10η) ημέρα του Ιουλίου του έτους *Υ+1* οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης την τελική τιμή της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\mathrm{TMQ}'_{\mathrm{p,t,\mu(Y)}}$ κάθε Εκπροσώπου Φορτίου *p* και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και για κάθε μήνα *μ* του έτους *Υ*.

   Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Υ* τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ αντικαθιστώντας τις αριθμητικές τιμές της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\mathrm{TMQ}_{\mathrm{p,t,\mu}}$ με τις αντίστοιχες αριθμητικές τιμές $\mathrm{TMQ}'_{\mathrm{p,t,\mu(Y)}}$ υπολογίζοντας τα αντίστοιχα σχετικά μεγέθη της Οριστικής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ για τον μήνα *μ* και χρεώνει ή πιστώνει αντίστοιχα τα σχετικά ποσά για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-Ε. Η διαδικασία της Οριστικής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ διενεργείται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέχρι την πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους *Υ+1*.

6. Για τους υπολογισμούς των χρεώσεων ή πιστώσεων του παρόντος Άρθρου, λαμβάνεται υπόψη η πρόβλεψη της κείμενης νομοθεσίας για τη σταδιακή επιβολή της χρέωσης, ήτοι οι διατάξεις της περίπτωσης (ββ), του εδαφίου α' της παραγράφου 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011.

7. Η ισχύς των παραγράφων 1 ως 4 του παρόντος Άρθρου παύει μετά την ολοκλήρωση της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ που αφορά τον Δεκέμβριο του 2018. Η ισχύς των παραγράφων 5 και 6 παύει μετά την ολοκλήρωση της Οριστικής Εκκαθάρισης που αφορά το έτος 2018.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8 - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ

Άρθρο 28 Παροχή Εγγυήσεων

1. Κάθε Συμμετέχων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που είναι υπόχρεος καταβολής προσαύξησης ή τέλους του οποίου την τιμολόγηση και το διακανονισμό των συναλλαγών αναλαμβάνει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, οφείλει να προσκομίζει εγγυήσεις για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων δεν προσκομίσει εμπρόθεσμα τις εγγυήσεις του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

2. Η υποχρέωση παροχής εγγύησης εκπληρώνεται με την κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής ή/και με την κατάθεση Χρηματικού Ποσού Εγγύησης σε ειδικό τραπεζικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Στην περίπτωση κατάθεσης Χρηματικού Ποσού, η αντίστοιχη τραπεζική συναλλαγή προσδιορίζεται από έναν κωδικό που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο οποίος απαιτείται για την ταυτοποίησή του.

3. Στο Παράρτημα ΙΙ προσδιορίζεται η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους του ποσού των οφειλόμενων εγγυήσεων βάσει Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης δύναται να αναπροσαρμόζονται πριν από το ημερολογιακό έτος για το οποίο θα εφαρμοσθούν. Ο Πίνακας Ποσών Εγγύησης προτείνεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Το ύψος των παρεχομένων εγγυήσεων δεν μπορεί να είναι μικρότερο των Ελάχιστων Εγγυήσεων, όπως αυτές ορίζονται στον παραπάνω Πίνακα.

4. Οι Εγγυητικές Επιστολές που καταθέτουν οι υπόχρεοι Συμμετέχοντες για την παροχή εγγύησης σύμφωνα με το άρθρο αυτό πρέπει να είναι ανέκκλητες, να έχουν εκδοθεί από αναγνωρισμένη τράπεζα που λειτουργεί νόμιμα σε χώρα-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, να έχουν τον τύπο και το περιεχόμενο που καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και να επιτρέπουν τμηματικές αναλήψεις από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Σε περίπτωση κατάθεσης Εγγυητικής Επιστολής, ο Συμμετέχων υποχρεούται να την προσκομίσει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δέκα (10) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν από την Πρώτη Ημέρα Κάλυψης Υποχρεώσεων κατά την οποία αυτή λαμβάνεται υπόψη. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση αναπλήρωσης ή αντικατάστασής της από τον Συμμετέχοντα. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων

Προέλευσης αναρτά στον ιστότοπό του πρότυπο κείμενο Εγγυητικής Επιστολής για χρήση από τους Συμμετέχοντες.

5. Στην περίπτωση Χρηματικού Ποσού Εγγύησης, ο Συμμετέχων υποχρεούται να έχει προβεί σε επιβεβαιωμένη από την τράπεζα κατάθεση στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τρείς (3) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν από την Πρώτη Ημέρα Κάλυψης Υποχρεώσεων κατά την οποία αυτό λαμβάνεται υπόψη. Ο Συμμετέχων δύναται να υποβάλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρμοδίως γραπτό αίτημα για μείωση του παραπάνω Χρηματικού Ποσού Εγγύησης τρείς (3) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν από την Πρώτη Ημέρα Κάλυψης Υποχρεώσεων κατά την οποία αυτό λαμβάνεται υπόψη. Σε κάθε περίπτωση το συνολικό ποσό εγγυήσεων το οποίο προκύπτει μετά τη μείωση του Χρηματικού Ποσού Εγγύησης δεν μπορεί να είναι μικρότερο από την ελάχιστη απαιτούμενη εγγύηση της παραγράφου 3, και παραμένει δεσμευμένο μέχρι την πλήρη και ολοσχερή εξόφληση όλων των υποχρεώσεων του Συμμετέχοντος. Σε περίπτωση που μελλοντική ενημέρωση από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης του ελάχιστου ποσού απαιτούμενων εγγυήσεων καθορίζει μικρότερα ποσά από τα ήδη δεσμευμένα, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει τον Συμμετέχοντα για την ημερομηνία αποδέσμευσης του πλεονάζοντος χρηματικού ποσού εφόσον εξασφαλίσει ότι δεν υπάρχουν εκκρεμείς οικονομικές υποχρεώσεις του Συμμετέχοντος.

Άρθρο 29 Διαδικασία Εκκαθάρισης σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντος

Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μεριμνά ώστε να ολοκληρωθεί η εκκαθάριση του Λογαριασμού που εκκρεμεί πριν από τη λήξη των τραπεζικών εργασιών της συγκεκριμένης ημέρας πληρωμής και για το σκοπό αυτό ενεργεί τα ακόλουθα:

Α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθεί μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει ο υπερήμερος Συμμετέχων και ενημερώνει τον υπερήμερο Συμμετέχοντα και τους λοιπούς Συμμετέχοντες σχετικά με την υπερημερία.

Β) Εάν δεν εξοφλείται πλήρως η ληξιπρόθεσμη οφειλή, προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.

Γ) Ο υπερήμερος Συμμετέχων οφείλει να προβεί άμεσα σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να εκπληρώνει την υποχρέωση παροχής εγγύησης που του αναλογεί κατά το Άρθρο 28.

Άρθρο 30 Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε

1. Σχετικά με τη διαδικασία της εκκαθάρισης και του διακανονισμού των χρεοπιστώσεων του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.

2. Όλοι οι υπόχρεοι Εκπρόσωποι Φορτίου εντάσσονται υποχρεωτικά σε καθεστώς εβδομαδιαίου διακανονισμού των χρεοπιστώσεων τους στο πλαίσιο της Εβδομαδιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ. Οι εβδομαδιαίες χρηματοροές του διακανονισμού χρεοπιστώσεων θεωρούνται ως προκαταβολές έναντι των τιμολογίων που εκδίδονται με τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση. Οι τραπεζικές συναλλαγές των εβδομαδιαίων και μηνιαίων χρηματοροών προσδιορίζονται από αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματοροών.

3. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε κατά το παρόν άρθρο, κάθε Συμμετέχων, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία και ώρα στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Σε περίπτωση εξόφλησης εβδομαδιαίων χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως τις 11:00 της Δευτέρας της εβδομάδας *w+2*, και αφορά την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ της εβδομάδας *w*. Σε περίπτωση εξόφλησης μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που απεστάλη τον μήνα *μ+1* κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν το μήνα *μ*, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως τις 11:00 της τελευταίας Δευτέρας του μήνα *μ+1*. Σε περίπτωση που η ημέρα καταβολής των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεων είναι αργία, τότε η καταβολή πρέπει να γίνει μέχρι το ίδιο χρονικό σημείο της αμέσως επόμενης εργάσιμης ημέρας. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλει στους Συμμετέχοντες τις εβδομαδιαίες ή/και μηνιαίες πιστώσεις κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια. Οι χρεοπιστώσεις του

Λογιστικού Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ακολουθούν τις αντίστοιχες διαδικασίες υπολογισμών Προσωρινής Εβδομαδιαίας, Προσωρινής Μηνιαίας και Οριστικής Εκκαθάρισης που ορίζονται στο Άρθρο 27. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεων, όπως προσδιορίζονται από τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, μέχρι τα χρονικά σημεία που περιγράφονται στο παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων κατά το Άρθρο 28 και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

5. Στα πλαίσια της Εβδομαδιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ κατά το Άρθρο 27, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει την Τετάρτη της Εβδομάδας *w+1*, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» για την εβδομάδα *w* υποδεικνύοντας:

   Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

   Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$ της εβδομάδας *w* που εντάσσεται στον μήνα *μ*,

   Γ) την ημέρα και την ώρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$ που αντιστοιχεί στην εβδομάδα *w* σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4.

   Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος λαμβάνει «Ενημερωτικό Σημείωμα Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτό να εξοφλεί τις χρεώσεις που του αναλογούν καταβάλλοντας στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιβεβαιώνει μέχρι την ώρα 11:00 της υποδεικνυόμενης στο ως άνω Ενημερωτικό Σημείωμα ημέρας, την καταβολή του χρηματικού ποσού για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής από τον υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου του συνόλου της εβδομαδιαίας χρέωσης μέχρι το ως άνω χρονικό όριο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

6. Στα πλαίσια της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ κατά το Άρθρο 27, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει την Τετάρτη που ακολουθεί την δέκατη έβδομη ($17^{η}$) ημέρα του μήνα *μ+1*, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» για τον μήνα *μ*, υποδεικνύοντας:

   Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης $MUCXP_RESSA_{p,w(\mu)}$ για όλες τις εβδομάδες που εντάσσονται στον μήνα *μ*,

Γ) την ημέρα και την ώρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης $MUCXP_RESSA_{p,w(\mu)}$ για όλες τις εβδομάδες που εντάσσονται στο μήνα *μ* σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4.

Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος λαμβάνει «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτό να εξοφλεί τις χρεώσεις που του αναλογούν καταβάλλοντας στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιβεβαιώνει μέχρι την ώρα 11:00 της υποδεικνυόμενης στο ως άνω Ενημερωτικό Σημείωμα ημέρας, την καταβολή του χρηματικού ποσού για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής από τον υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου του συνόλου της μηνιαίας χρέωσης μέχρι το ως άνω χρονικό όριο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

7. Για τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης της προσαύξησης ΠΧΕΦΕΛ κατά το Άρθρο 27, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει μέχρι την πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους *Υ+1*, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» για το έτος *Υ* υποδεικνύοντας:

Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης για κάθε εβδομάδα *w* που εντάσσεται στον μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Υ*,

Γ) την ημέρα και την ώρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το χρηματικό ποσό της Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος λαμβάνει «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτό να εξοφλεί τις χρεώσεις που του αναλογούν καταβάλλοντας στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιβεβαιώνει μέχρι την ώρα 11:00 της υποδεικνυόμενης στο ως άνω Ενημερωτικό Σημείωμα ημέρας, την καταβολή του χρηματικού ποσού για κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης

καταβολής από τον υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου του συνόλου της ετήσιας χρέωσης μέχρι το ως άνω χρονικό όριο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων, και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

8. Εάν τα χρηματικά ποσά που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντα δεν επαρκούν για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που απορρέουν από την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιμερίζει το εναπομένον ποσό ETD_w στους υπολοίπους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου ανάλογα με τη συνολική ενέργεια των Δηλώσεων Φορτίου τους $TDAOD$ που εντάχθηκε στον ΗΕΠ για όλες τις Περιόδους Κατανομής *t* της εν λόγω εβδομάδας *w*, και αφορούν κατανάλωση πελατών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η Έκτακτη Χρέωση $ETDC_{p,w}$ του Συμμετέχοντος *p* λόγω εναπομένοντος ελλείμματος κατά την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$ETDC_{p,w} = \frac{\sum_{t \in w} TDAOD_{p,t,w}}{\sum_{p} \sum_{t \in w} TDAOD_{p,t,w}} \times ETD_w$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμπεριλαμβάνει τα ποσά $ETDC_{p,w}$ προς χρέωση στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου, στα «Ενημερωτικά Σημειώματα Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που αφορούν την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ της εβδομάδας *w+2*. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένοντος ποσού ETD_w, καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας από τον οφειλέτη προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται στους Εκπροσώπους Φορτίου που τα κατέβαλαν σύμφωνα με τον ίδιο παραπάνω τύπο. Σε περίπτωση που κάποιοι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν εξοφλήσουν την Έκτακτη Χρέωση που τους αντιστοιχεί, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες, και εφαρμόζει επαναληπτικά η διαδικασία της χρήσης των εγγυήσεών τους και του επιμερισμού του εναπομένοντος ελλείμματος στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου σύμφωνα με τον παραπάνω τύπο.

9. Εάν τα χρηματικά ποσά που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντος δεν επαρκούν για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που απορρέουν από τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιμερίζει το εναπομένον ποσό ETD_μ στους υπολοίπους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου ανάλογα με το σύνολο της ανηγμένης στα Όρια Συστήματος-Δικτύου απορροφηθείσας ενέργειας TMQ των εκπροσωπούμενων από αυτούς καταναλωτών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου (εξαιρουμένων των εξαγωγών τους), για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία μετρήσεων ή εκτιμήσεων που παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές του Δικτύου ή του ΕΣΜΗΕ. Επομένως η έκτακτη

χρέωση $ETDC_{p,\mu}$ του Συμμετέχοντος *p* λόγω εναπομένοντος ελλείμματος κατά την Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$ETDC_{p,\mu} = \frac{\sum_{t\in\mu} TMQ_{p,t,\mu}}{\sum_{p}\sum_{t\in\mu} TMQ_{\mu}} \times ETD_{\mu}$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμπεριλαμβάνει τα ποσά $ETDC_{p,\mu}$ προς χρέωση στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου, στα «Ενημερωτικά Σημειώματα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που αφορούν την Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ του μήνα *μ+1*. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένοντος ποσού ETD_{μ} καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας από τον οφειλέτη προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται στους Εκπροσώπους Φορτίου που τα κατέβαλαν σύμφωνα με τον ίδιο παραπάνω τύπο. Σε περίπτωση που κάποιοι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν εξοφλήσουν την Έκτακτη Χρέωση που τους αντιστοιχεί, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες, και εφαρμόζει επαναληπτικά η διαδικασία της χρήσης των εγγυήσεών τους και του επιμερισμού του εναπομένοντος ελλείμματος στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου σύμφωνα με τον παραπάνω τύπο.

10. Εάν τα χρηματικά ποσά που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντα δεν επαρκούν για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που απορρέουν από την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ για τον μήνα *μ*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιμερίζει το εναπομένον ποσό ETD'_{μ} στους υπολοίπους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου, χρησιμοποιώντας για τους υπολογισμούς των έκτακτων χρεώσεων $ETDC'_{p,\mu}$ τον ίδιο τύπο επιμερισμού εναπομένοντος ελλείμματος λόγω Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ, αντικαθιστώντας τις ποσότητες TMQ με τις οριστικές μετρήσεις απορροφηθείσας ενέργειας TMQ' που αντιστοιχούν στον μήνα *μ*. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμπεριλαμβάνει τα ποσά $ETDC'_{p,\mu}$ προς χρέωση στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου, στα «Ενημερωτικά Σημειώματα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που αφορούν την Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ του μήνα Αυγούστου του έτους *Υ+1*. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένοντος ποσού ETD'_{μ}, καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας από τον οφειλέτη προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται στους Εκπροσώπους Φορτίου που τα κατέβαλαν σύμφωνα με τον ίδιο τύπο με τον οποίο επιμερίστηκαν. Σε περίπτωση που κάποιοι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν εξοφλήσουν την Έκτακτη Χρέωση που τους αντιστοιχεί, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες, και εφαρμόζει επαναληπτικά η διαδικασία της χρήσης των εγγυήσεών τους και του επιμερισμού του εναπομένοντος ελλείμματος στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου σύμφωνα με τον παραπάνω τύπο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9 - ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 31 Μεταβατικές Διατάξεις αναφορικά με τις Εκκαθαρίσεις

1. Οι διατάξεις των Άρθρων 13, 13Β και 13Γ ισχύουν από την Ημέρα Κατανομής που συμπίπτει με την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του ΦοΣΕΤεΚ βάσει της Υπουργικής Απόφασης της παρ. 5 του Άρθρου 5 του Ν.4414/2016. Η ισχύς του Άρθρου 13Α άρχεται με την Μηνιαία Εκκαθάριση που αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του μηνός Ιανουαρίου 2020.

2. Η εφαρμογή των διατάξεων των Άρθρων 24 και 25 του παρόντος Κώδικα άρχεται την 1.4.2019. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος Κώδικα και μέχρι τις 31.3.2019 η εκκαθάριση και ο διακανονισμός του ΕΤΜΕΑΡ και της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ διενεργούνται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~, και σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 287 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~ΚΔΕΣΜΗΕ~~ αντίστοιχα.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ι.1. Συμμετοχή Κατανεμόμενης Μονάδας στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ

Ι.1.1. Προϋποθέσεις Συμμετοχής στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ

Έως τρεις (3) μήνες μετά την Δημιουργία του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης κατά το Άρθρο 20, ισχύουν Μεταβατικές Διατάξεις, σύμφωνα με τις οποίες οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούνται προκειμένου μία Κατανεμόμενη Μονάδα να ενταχθεί στη διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΣΗΘΥΑ είναι οι ακόλουθες:

1. Η Μονάδα να είναι Μονάδα Συμπαραγωγής (ΣΗΘΥΑ) με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 35MW_e.
2. Ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι αποκλειστικά Ανεξάρτητος και όχι Αυτοπαραγωγός.
3. Να έχει χορηγηθεί Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ στον αντίστοιχο Παραγωγό για τη συγκεκριμένη Μονάδα.
4. Η υπογραφή Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.
5. Υποβολή Βεβαίωσης από πιστοποιημένο φορέα ότι οι διατάξεις μέτρησης και σήμανσης πληρούν τις προδιαγραφές όπως αυτές καθορίζονται στο Άρθρο 4 της ΥΑ 8786/2010 (ΦΕΚ Β’646/ 14.5.2010) και της ΥΑ 15641/2009 (ΦΕΚ Β’1420/ 15.7.2009) κατά εφαρμογή του Άρθρου 12 της ΥΑ 749/2012 (ΦΕΚ Β’889/ 22.3.2012).
6. Υποβολή Βεβαίωσης από πιστοποιημένο φορέα ότι οι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του Συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των ΥΑ 15641/2009) και ΥΑ 8786/2010 κατ’ εφαρμογή του Άρθρου 12 της ΥΑ 749/2012.
7. Αναλυτική Μελέτη όπως περιγράφεται στο Τεύχος Ι του Τεχνικού Προσαρτήματος της Συμπληρωματικής Σύμβασης επικυρωμένη από κατάλληλο φυσικό ή νομικό πρόσωπο που κατέχει την αντίστοιχη επαγγελματική άδεια.
8. Να έχει συνδεθεί στο Σύστημα.

Μετά την παρέλευση της περιόδου ισχύος των Μεταβατικών Διατάξεων οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούνται προκειμένου μία Κατανεμόμενη Μονάδα να ενταχθεί στη διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΣΗΘΥΑ είναι οι εξής:

1. Η Μονάδα να είναι Μονάδα Συμπαραγωγής (ΣΗΘΥΑ) με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 35MW_e.
2. Ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι αποκλειστικά Ανεξάρτητος και όχι Αυτοπαραγωγός.
3. Να έχει χορηγηθεί Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ στον αντίστοιχο Παραγωγό για τη συγκεκριμένη Μονάδα.
4. Η υπογραφή Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.
5. Η Μονάδα διαθέτει Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα σύμφωνα με το Παράρτημα της Συμπληρωματικής Σύμβασης.
6. Να έχει συνδεθεί στο Σύστημα.

Ι.1.2. Προϋποθέσεις Καταβολής Πιστώσεων-Χρεώσεων

Η καταβολή των συμπληρωματικών πιστώσεων ή χρεώσεων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον κάτοχο της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ άρχονται, εφόσον πληρούνται οι λοιπές προϋποθέσεις για την συμμετοχή στην Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ και επιπρόσθετα οι ακόλουθες:

1 - Έχει εκδοθεί η Άδεια Λειτουργίας.

2 - Έχει εγγραφεί στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ (ΚΜΣΗΘΥΑ).

Ι.1.3. Τεχνικό Προσάρτημα

Σύμφωνα με το Άρθρο 3 της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, μετά τη λήξη ισχύος των Μεταβατικών Διατάξεων, προϋπόθεση για την έναρξη των συμπληρωματικών πιστώσεων ή χρεώσεων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον Παραγωγό, είναι η κατοχή εκ μέρους του «Εγκεκριμένου Τεχνικού Προσαρτήματος». Το Τεχνικό Προσάρτημα συντάσσεται κατά το πρότυπο που περιλαμβάνεται στο Άρθρο 8 της ΥΑ 23278/2012 (ΦΕΚ Β’3108/ 23.11.2012).

Αποτελείται από 2 τεύχη:

1. Τεύχος Μελέτης, το οποίο περιλαμβάνει:

   α. την περιγραφή της εγκατάστασης συμπαραγωγής, και

   β. τον Προσδιορισμό των μεγεθών για τον αναλυτικό θεωρητικό υπολογισμό της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ

   όπως περιγράφεται αναλυτικά στο σχέδιο της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ. Το Τεύχος Μελέτης υποβάλλεται από τον Παραγωγό κατά την υπογραφή της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Τεύχος Πιστοποίησης Ελέγχου και Επιβεβαίωσης, το οποίο συντάσσεται από Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Το Τεύχος αυτό έχει σκοπό τον αξιόπιστο υπολογισμό

της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ, ο θεωρητικός υπολογισμός της οποίας έχει υποβληθεί με το Τεύχος Μελέτης. Το Τεύχος Πιστοποίησης περιλαμβάνει Έκθεση Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης για τα ακόλουθα:

α. Του Τεύχους Μελέτης.

β. Τις Μετρητικές Διατάξεις και Πρωτογενή Μεγέθη.

γ. Των Συγκεντρωτών και της επικοινωνίας κάθε Συγκεντρωτή με τις αντίστοιχες μετρητικές διατάξεις.

δ. Της Συλλογής Μετρήσεων/Σημάνσεων και των αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας (Πρωτογενών Μεγεθών), που διενεργεί ο Τοπικός Επεξεργαστής από τις Μετρητικές Διατάξεις ή/και τους Συγκεντρωτές.

ε. Του Τοπικού Επεξεργαστή, του υπολογισμού των Δευτερογενών Μεγεθών με σκοπό την δημιουργία ηλεκτρονικού αρχείου για την αξιόπιστη μετάδοσή τους στα συστήματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

στ. Της Διαδικασίας Σφράγισης Μετρητικών Διατάξεων, Συγκεντρωτών και Τοπικού Επεξεργαστή.

ζ. Της αντίστοιχης Ρουτίνας Υπολογισμού της Ποσότητας ΣΗΘΥΑ του λογισμικού του Πληροφοριακού Συστήματος ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Τεχνικό Προσάρτημα πρέπει είναι υπογεγραμμένο από τους νόμιμους εκπροσώπους του Παραγωγού και του Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Τεχνικό Προσάρτημα υποβάλλεται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ο~~η~~ οποίος~~α~~ ολοκληρώνει τον έλεγχο εντός τριάντα ημερών από την υποβολή του και εκδίδει απόφαση σχετικά. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας αυτής χωρίς να υπάρχει καμία όχληση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον παραγωγό για την υποβολή συμπληρωματικών ή διευκρινιστικών στοιχείων, τεκμαίρεται σιωπηρή θετική απόφαση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

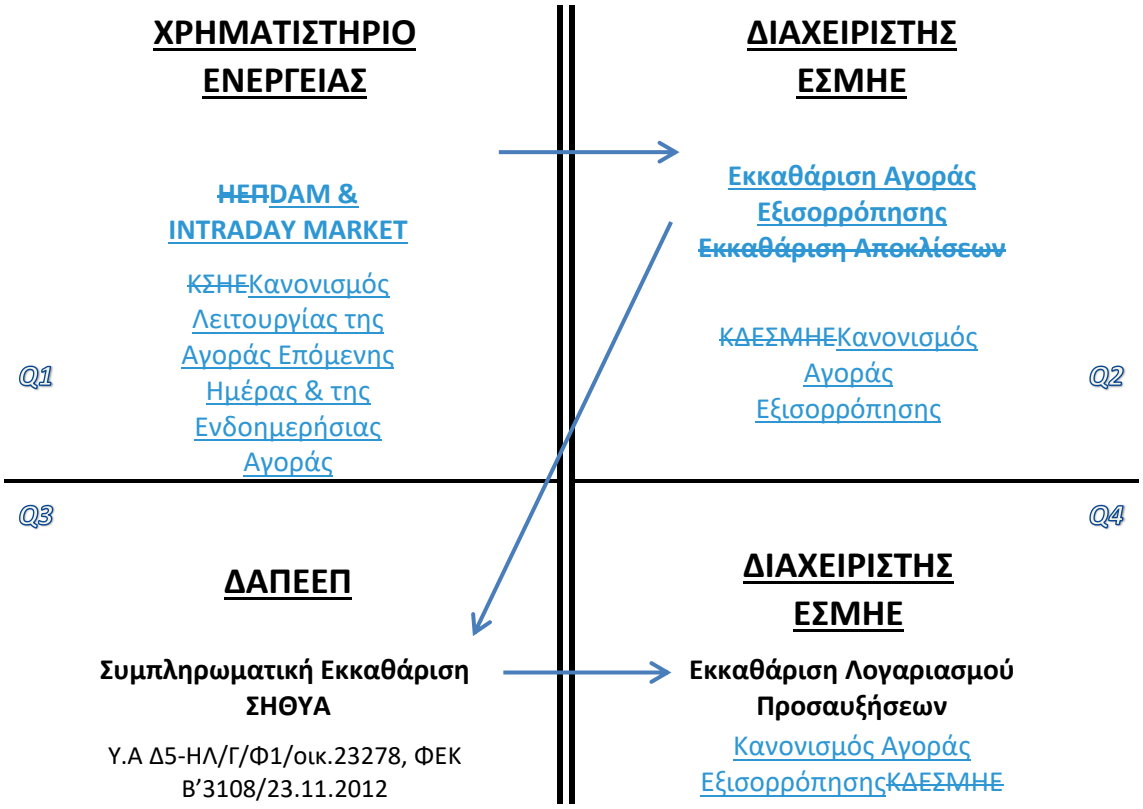
Στην περίπτωση θετικής απόφασης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υλοποιεί εντός 45 ημερών και εντάσσει στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ που λειτουργεί, την ρουτίνα υπολογισμού ενέργειας ΣΗΘΥΑ που υπέβαλλε στο Τεχνικό Προσάρτημα του ο Παραγωγός. Σε περίπτωση απόκλισης των αποτελεσμάτων που προκύπτουν από το Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ, ανακαλείται η έγκριση του Τεχνικού Προσαρτήματος και καλείται ο Παραγωγός να υποβάλλει τις απαραίτητες διορθώσεις.

Το Τεχνικό Προσάρτημα, χαρακτηρίζεται ως «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα» όταν εκδοθεί θετική απόφαση από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ή εφόσον τεκμαίρεται σιωπηρή θετική απόφαση σύμφωνα με τα παραπάνω.

Ι.2. Διαδικασία Εκκαθάρισης

Ι.2.1. Συνοπτική Περιγραφή Συνολικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ

Οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ εκκαθαρίζονται σε 4 στάδια τα οποία απεικονίζονται σε διαφορετικά τεταρτημόρια, και παρουσιάζονται στο ΣΧΗΜΑ 1 παρακάτω. Η Εκκαθάριση αρχίζει την 1η μέρα του επόμενου μήνα *μ+1* του μήνα *μ* που αφορά, και η χρονική ακολουθία υπολογισμού της υποδηλώνεται από τα βέλη:



ΣΧΗΜΑ 1: Εκκαθάριση Κατατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ι.2.1.1. Συμμετοχή της ΚΜ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά~~Εκκαθάριση ΗΕΠ για ΚΜΣΗΘΥΑ~~

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ~~επιλύει~~ διενεργεί την Αγορά Επόμενης Μέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά ~~τον ΗΕΠ και διενεργεί την Εκκαθάρισή του~~ σύμφωνα με τις διατάξεις του ~~ΚΣΗΕ~~Κανονισμού Λειτουργίας του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και τις προδιαγραφές των σχετικών τεχνικών αποφάσεων ~~και όπως περιγράφεται αναλυτικά στο Εγχειρίδιό του~~. Από τα αποτελέσματα της επίλυσης ~~του~~της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και των δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς, ~~ΗΕΠ~~ το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη ~~που αφορούν~~για τον Υπολογισμό Πιστώσεων και Χρεώσεων κάθε ~~Κατανεμόμενης Μονάδας~~ ΚΜΣΗΘΥΑ, με βάση τις αποδεκτές Εντολές~~Προσφορές Έγχυσης~~ του αντίστοιχου Συμμετέχοντα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά~~όπως ορίζονται στον ΚΣΗΕ~~:

1. $DAMP_h$. Τιμή Εκκαθάρισης σε €/MWh της Αγοράς Επόμενης Μέρας για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης *D*~~Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε Ευρώ ανά MWh (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής *t* για κάθε Ημέρα Κατανομής~~.

2. ~~$DASQ_{u,t}$~~ $MS_{DAM_{u,h}}$. Η καθαρή ενεργειακή θέση σε MWh από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Μέρας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης *D*~~. Η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ *u*, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής, ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα~~.

3. ~~$DAIO_{u,t}$~~ $IDMP_h^i$. Τιμή Εκκαθάρισης σε €/MWh της *i* δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης *D*~~. Η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ *u*, η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Συστήματος που αντιστοιχούν στην Προσφορά Έγχυσης *u*~~.

~~3.~~4. $MS_{IDM_{u,h}}^i$. Η καθαρή ενεργειακή θέση σε MWh από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* μετά την επίλυση της *i* δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης *D*.

I.2.1.2. Συμμετοχή της ~~Εκκαθάριση Αποκλίσεων για~~ ΚΜ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Εξισορρόπησης και Εκκαθάριση Αποκλίσεων

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργεί την Αγορά Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και τις προδιαγραφές των σχετικών τεχνικών αποφάσεων~~του ΚΔΕΣΜΗΕ και τα σχετικά εγχειρίδια~~, χρησιμοποιώντας την τελική ενεργειακή θέση από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ στη χονδρεμπορική Αγορά~~τα αποτελέσματα της επίλυσης του ΗΕΠ όπως αυτά έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας~~.

Από τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη για τον Υπολογισμό Πιστώσεων και Χρεώσεων κάθε ΚΜΣΗΘΥΑ, με βάση τη συμμετοχή του αντίστοιχου Συμμετέχοντα στην Αγορά Εξισορρόπησης:

1. $MQ_{D,t}$. Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα (σε MWh), που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

2. $FIMB_{u,t}$. Η Τελική Απόκλιση (σε MWh), της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* όπως αυτή ορίζεται στον υπολογισμό της Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

3. $ABE_{u,t}^{mFRR,up}$. Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε MWh),της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

4. $ABE_{u,t}^{mFRR,dn}$. Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε MWh),της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

5. $AOE_{u,t}^{mFRR,up}$. Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, (σε MWh) για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

6. $AOE_{u,t}^{mFRR,dn}$. Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, (σε MWh) για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

7. $ABE_{u,t}^{aFRR,up}$. Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ (σε MWh), της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

8. $ABE_{u,t}^{aFRR,dn}$. Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ (σε MWh), της ΚΜΣΗΘΥΑ *u* για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

9. BEP_t^{up}. Η Τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε EUR/MWh), για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά την οποία ενεργοποιήθηκε ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για την ΚΜΣΗΘΥΑ *u*. Στην περίπτωση που για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ενεργοποιήθηκε ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για τη ΚΜΣΗΘΥΑ *u*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αντί της BEP_t^{up} αποστέλλει το $max\left(BEP_t^{up}, OPBE_t^{aFRR,up}\right)$ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για την εκκαθάριση της ανοδικής ενέργειας εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ.

10. BEP_t^{dn}. Η Τιμή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε EUR/MWh), για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά την οποία ενεργοποιήθηκε καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ για την ΚΜΣΗΘΥΑ *u*. Στην περίπτωση που για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ενεργοποιήθηκε καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για τη ΚΜΣΗΘΥΑ *u*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αντί της BEP_t^{up} αποστέλλει το $min\left(BEP_t^{up}, OPBE_t^{aFRR,up}\right)$ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για την εκκαθάριση της ανοδικής ενέργειας εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ.

11. $\left\{\left(mFRR_{u,as,t}^{up}, OPBE_{u,as,t}^{mFRR,up}\right)\right\}$. Στην περίπτωση ενεργοποίησης ανοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, για κάθε βήμα από την προσφορά χειροκίνητης ΕΑΣ της ΚΜΣΗΘΥΑ που ενεργοποιήθηκε κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* της RTBM, το ζεύγος τιμών της ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ (σε MWh) και της αντίστοιχης τιμής προσφοράς του συμμετέχοντα (σε €/MWh).

12. $\left\{\left(mFRR_{u,as,t}^{dn}, OPBE_{u,as,t}^{mFRR,dn}\right)\right\}$. Στην περίπτωση ενεργοποίησης καθοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, για κάθε βήμα από την προσφορά χειροκίνητης ΕΑΣ της ΚΜΣΗΘΥΑ που ενεργοποιήθηκε κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t της RTBM, το ζεύγος τιμών της καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ (σε MWh) και της αντίστοιχης τιμής προσφοράς του συμμετέχοντα (σε €/MWh).

Από τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη για τον Υπολογισμό Πιστώσεων και Χρεώσεων κάθε ΚΜΣΗΘΥΑ από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων που ορίζονται στα αντίστοιχα άρθρα του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης~~που αφορούν την Εκκαθάριση Αποκλίσεων των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και ορίζονται στον ΚΔΕΣΜΗΕ στο Τμήμα «Εκκαθάριση Αποκλίσεων»~~:

1. IP_t. Η Τιμή Αποκλίσεων (σε €/MWh) για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

~~1.~~ Στην περίπτωση που για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t δεν ενεργοποιήθηκε ούτε ανοδική ούτε καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αντί της IP_t αποστέλλει την τιμή OP_t (σε €/MWh).

~~2. MQ_t Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα (σε MWh), που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας, κατά την Περίοδο Κατανομής t.~~

~~3. $UNINSTQ_t$ Διαφορά (σε MWh) μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προσδιόρισε η Εντολή Κατανομής ($INST_{ut}$) και της ποσότητας ενέργειας που μετρήθηκε και αντιστοιχεί σε καθαρή έγχυση ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα για την Περίοδο Κατανομής t.~~

~~4. $TLF_{ex,t}$ Αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών εγχύσεως που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης της Μονάδας u, όπως αυτή εφαρμόστηκε κατά τον Υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής Ζήτησης, κατά την Περίοδο Κατανομής t.~~

~~5.~~2. ~~$EPSMP_t$ Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής Ζήτησης, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t.~~

I.2.1.3. Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Οι Παραγωγοί που διαθέτουν Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ εγκαθιστούν με ευθύνη τους στις εγκαταστάσεις τους «Τοπική Ψηφιακή Μονάδα Συλλογής και Επεξεργασίας Μετρήσεων, Σημάνσεων και των αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας», εφεξής «Τοπικός Επεξεργαστής».

Η αρχιτεκτονική των συστημάτων των Παραγωγών ΣΗΘΥΑ και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρουσιάζεται στο ΣΧΗΜΑ 2 παρακάτω.

Ο Τοπικός Επεξεργαστής δημιουργεί ηλεκτρονικό αρχείο με τα ωριαία Δευτερογενή Μεγέθη του εκάστοτε ημερολογιακού μήνα, τα οποία αποστέλλονται αυτόματα με ηλεκτρονικό αρχείο έως την 8η ημέρα του ημερολογιακού μήνα που έπεται του ημερολογιακού μήνα αναφοράς των Δευτερογενών Μεγεθών, στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

1. Ελέγχει την ορθότητα του αρχείου δευτερογενών μεγεθών.
2. Επιστρέφει ηλεκτρονικό αρχείο επιβεβαίωσης ορθής λήψης στον Τοπικό Επεξεργαστή της Μονάδας ΣΗΘΥΑ.
3. Εφαρμόζει τη ρουτίνα υπολογισμού της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ E_{CHP} στους ακροδέκτες της γεννήτριας, όπως αυτή υποβλήθηκε με το εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα.
4. Υπολογίζει τη Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ $E'_{CHP,D,n,t}$ στο όριο Συστήματος-Παραγωγού, όπως αυτή ορίζεται στην §I.2.2.4 παρακάτω, σύμφωνα με το Άρθρο 6 της ΥΑ 23278/2012, χρησιμοποιώντας τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Διενεργεί τον υπολογισμό των Συμπληρωματικών Χρεώσεων-Πιστώσεων της ΚΜΣΗΘΥΑ του Παραγωγού.

Το Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης πιστοποιείται από ανεξάρτητο φορέα.

I.2.1.4. Εκκαθάριση Λογαριασμού Προσαυξήσεων

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα δεδομένα για τον υπολογισμό των ποσοτήτων των λογιστικών λογαριασμών Προσαυξήσεων. Ειδικότερα, αποστέλλονται ωριαίες τιμές για τα παρακάτω δεδομένα:

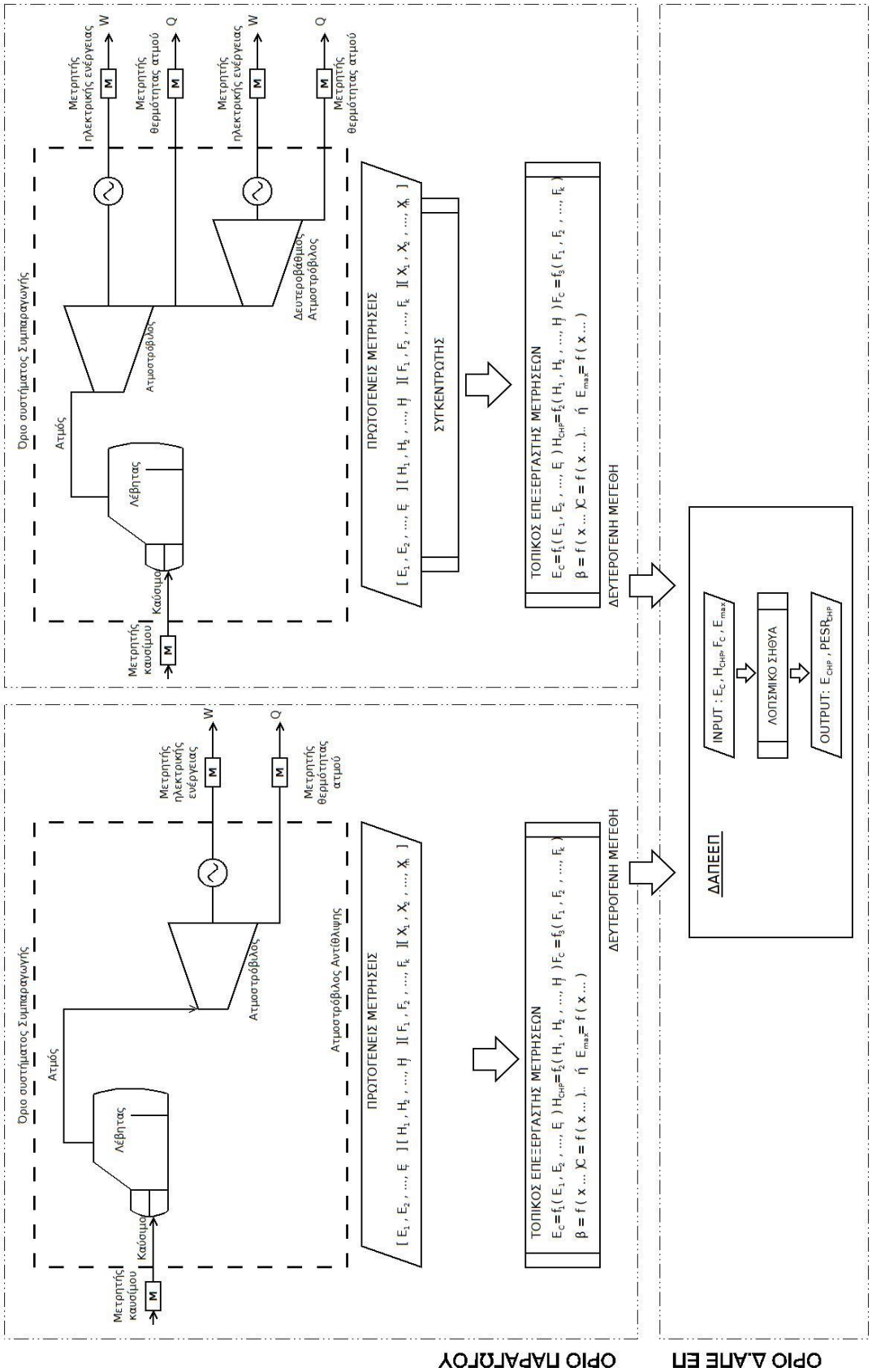
1. Συνολική ενέργεια καυσίμου, F_c
2. Χρήσιμη θερμική ενέργεια, H_{CHP}
3. Θερμικός βαθμός απόδοσης, n_h
4. Εναρμονισμένος βαθμό απόδοσης για χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, n_{hr}
5. Λόγος συνολικής εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, συμπαραγωγικού και μη συμπαραγωγικού μέρους, $PESR$
6. Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜ-ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,D}$

I.2.1.5. Επαναληπτική Εκκαθάριση

Σε περίπτωση που διενεργηθεί επαναληπτική Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης ή/και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, τότε απαιτείται να εκτελεστεί επίσης επαναληπτική Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

Τα αποτελέσματα αυτής, καταλήγουν σε Συμπληρωματικές Πιστώσεις-Χρεώσεις οι οποίες περιλαμβάνονται στο Ενημερωτικό Σημείωμα του μήνα εντός του οποίου υπολογίζονται.

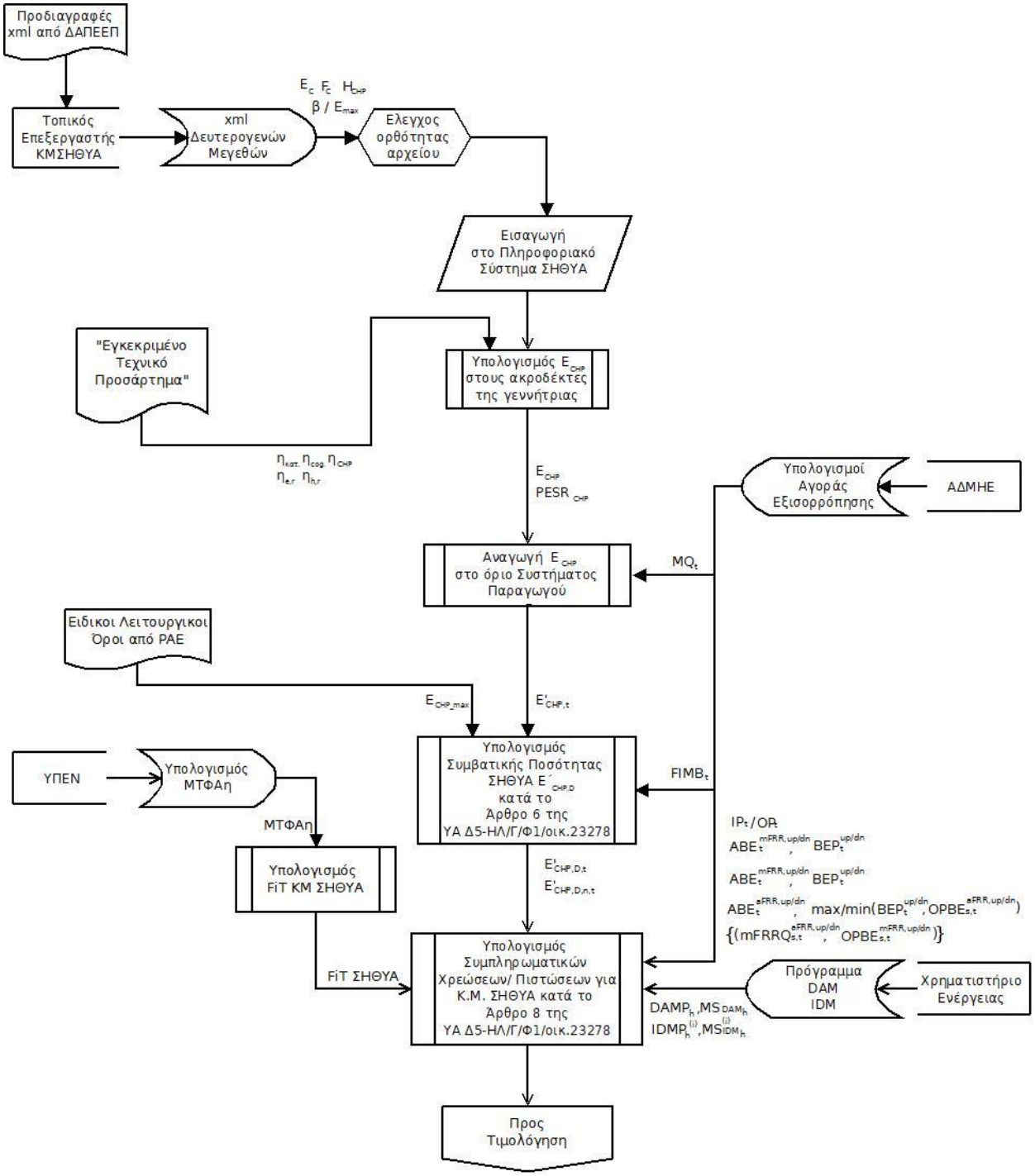
Η Εγγυημένη Τιμή (Feed-in-Tariff) που χρησιμοποιείται στους υπολογισμούς, αντιστοιχεί στο μήνα τον οποίο αφορά η επαναληπτική Εκκαθάριση.



ΣΧΗΜΑ 2: Αρχιτεκτονική συστημάτων ΣΗΘΥΑ Παραγωγών και ΔΑΠΕΕΠ

Ι.2.2. Αναλυτική Περιγραφή Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ

Στο ΣΧΗΜΑ 3 παρακάτω, περιγράφεται συνοπτικά η διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ όπως αυτή ορίζεται από την ΥΑ 23278/2012:



ΣΧΗΜΑ 3: Διαδικασία Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ι.2.2.1. Αρχείο Δευτερογενών Μεγεθών

Το αρχείο δευτερογενών μεγεθών περιλαμβάνει ωριαίες τιμές για το σύνολο του μήνα αναφοράς *μ*, των ακόλουθων δευτερογενών μεγεθών και των αντιστοίχων δεικτών αξιοπιστίας:

1. Κατανάλωση καυσίμου (kWh): $F_C = f_1 (F_1, F_2, \ldots F_i)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Fc}

   Η κατανάλωση καυσίμου υπολογίζεται με βάση την Κατώτερη Θερμογόνο Δύναμη του καυσίμου, που στην περίπτωση του Φυσικού Αερίου ορίζεται για κάθε Μονάδα ΣΗΘΥΑ σε ωριαία βάση από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.

2. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
   στους ακροδέκτες της γεννήτριας (kWh): $E_C = f_2 (E_1, E_2, \ldots E_j)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Ec}
3. Χρήσιμη θερμική ενέργεια (kWh): $H_{CHP} = f_3 (H_1, H_2, \ldots H_k)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Hchp}
4. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε
   κατάσταση πλήρους συμπύκνωσης (kWh): $E_{MAX} = f_4 (x_1, x_2, \ldots\ldots, x_\mu)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Emax}

κ.λ.π.

όπου F_i , E_j , H_k , x_μ , είναι τα αντίστοιχα πρωτογενή μεγέθη.

Ο μήνας αναφοράς *μ* είναι το χρονικό διάστημα που αρχίζει την ώρα 01:00 ΕΕΤ της 1ης Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης του μήνα *μ* και λήγει την ώρα 01:00 ΕΕΤ της 1ης Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης του μήνα *μ+1*.

Οι δείκτες αξιοπιστίας των δευτερογενών μεγεθών προκύπτουν από τις ενδείξεις της κατάστασης αξιοπιστίας των Μετρητικών Διατάξεων που καταγράφουν τα αντίστοιχα πρωτογενή μεγέθη όπως περιγράφεται στο «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα».

Το αρχείο των δευτερογενών μεγεθών παράγεται αυτόματα από τον «Τοπικό Επεξεργαστή» που είναι τοποθετημένος στο σταθμό παραγωγής και αποστέλλεται ηλεκτρονικά με e-mail στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως την 8η μέρα του μήνα *μ+1*.

Το αρχείο είναι μορφής xml και η γραμμογράφησή του καθορίζεται από προδιαγραφές που θέτει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και κοινοποιεί στους Παραγωγούς με την υπογραφή της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Με την παραλαβή του από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και πριν την εισαγωγή του στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ, το αρχείο ελέγχεται για την ορθότητά του και σε περίπτωση ασυμβατότητας με τις προδιαγραφές του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνεται ο Παραγωγός για την διόρθωση.

Ι.2.2.2. Υπολογισμός Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους Ακροδέκτες της Γεννήτριας

Με βάση τα δευτερογενή μεγέθη από το xml αρχείο του Παραγωγού υπολογίζεται η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ E_{CHP} στους ακροδέκτες της γεννήτριας, σύμφωνα με το επισυναπτόμενο στην §Ι.6 παρακάτω, Λογικό Διάγραμμα.

Για την ακριβή εφαρμογή του Λογικού Διαγράμματος ο Παραγωγός στο «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα» έχει υποβάλλει τιμές για τα ακόλουθα καταστατικά μεγέθη που αφορούν τη Μονάδα παραγωγής του:

1. $\eta_{κατ.}$, η_{cog}, η_{CHP}
2. $\eta_{e,r}$, $\eta_{h,r}$
3. β/E_{max}

Η ακριβής υλοποίηση του λογικού διαγράμματος για τον υπολογισμό των ωριαίων τιμών των μεγεθών:

1. $E_{CHP,t}$ της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας
2. $PESR_{CHP,t}$ του λόγου εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας (όπου h~~t~~ η Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης~~Περίοδος Κατανομής)~~,

υποβάλλεται, υλοποιημένη σε λογιστικό φύλλο ευρέως διαδεδομένου λογισμικού, ως αναπόσπαστο μέρος του «Τεχνικού Προσαρτήματος».

Ι.2.2.3. Αναγωγή στο Όριο Συστήματος – Παραγωγού

Η αναγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ $E_{CHP,h}$~~t~~ στο όριο σύνδεσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα, $E'_{CHP,t}$, υπολογίζεται από τον τύπο:

$$E'_{CHP,t} = E_{CHP,h\cancel{t}} \frac{MQ_{D,t}}{E_{C,h\cancel{t}}} \qquad (1)$$

όπου:

$\boldsymbol{E_{CHP,h}}$ **:** Η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας (σε MWh) κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τις διατάξεις της ΥΑ 23278/2012.

$\boldsymbol{E_{C,h}}$ **:** Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που δίνεται από τον Παραγωγό στο xml αρχείο ως δευτερογενές μέγεθος.

$\boldsymbol{MQ_{D,t}}$ **:** Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα (σε MWh), που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης και δίνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο αρχείο των αποτελεσμάτων της Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης.

Στη σχέση (1) ο δείκτης *h* αναφέρεται σε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης και ο δείκτης *t* στις 4 Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων από τις οποίες αποτελείται η Αγοραία Χρονική Μονάδα *h*:

$$t_1 \stackrel{\text{def}}{=} [h-1{:}00, h-1{:}15]$$
$$t_2 \stackrel{\text{def}}{=} [h-1{:}15, h-1{:}30]$$
$$t_3 \stackrel{\text{def}}{=} [h-1{:}30, h-1{:}45]$$
$$t_4 \stackrel{\text{def}}{=} [h-1{:}45, h{:}00]$$

~~$MQ_{D,t}$: Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα (σε MWh), που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα, κατά την Περίοδο Κατανομής *t* και δίνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο αρχείο των αποτελεσμάτων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.~~
~~$E_{C,t}$: Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας (σε MWh), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* και δίνεται από τον Παραγωγό στο xml αρχείο ως δευτερογενές μέγ.~~

I.2.2.4. Υπολογισμός Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ

Ο υπολογισμός της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ για κάθε Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων γίνεται σε 2 στάδια, όπως ορίζει το Άρθρο 6 της ΥΑ 23278/2012:

1. Απομείωση της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στο όριο ($E'_{CHP,t}$), κατά το τμήμα της, ($E'_{CHP,UN,t}$), που αντιστοιχεί σε ενδεχόμενη Τελική Απόκλιση της παραγόμενης, από την ΚΜΣΗΘΥΑ, ενέργειας από την Επιβεβλημένη, στην ΚΜΣΗΘΥΑ, Ενέργεια~~μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής (UNINSTQ$_t$)~~.
2. Επιβολή άνω ορίου στο μηνιαίο μέσο όρο της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ ώστε να μην υπερβαίνει την ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ που υπολογίζεται με βάση την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP}, όπως αυτή υποβάλλεται από τον Παραγωγό και εγκρίνεται με την απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων για την Κατανεμόμενη Μονάδα σύμφωνα με το Άρθρο 8 της ΥΑ 15641/2009.

Για τον υπολογισμό της απομείωσης της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ,~~-~~ $E'_{CHP,UN,t}$ (σε MWh), υπολογίζεται η Επιβεβλημένη, από την Αγορά Εξισορρόπησης, Ενέργεια της ΚΜΣΗΘΥΑ από τη σχέση:

$$INST_t = MQ_{D,t} - FIMB_t \qquad (2),$$

όπου ~~υπολογίζεται η ποσότητα *INSTM*$_t$ όπου σύμφωνα με τον ΚΔΕΣΜΗΕ~~:

$INST\cancel{M}_t$: η Επιβεβλημένη, από την Αγορά Εξισορρόπησης~~Προσαρμοσμένη Ποσότητα~~ Ενέργεια~~ς~~ της ΚΜΣΗΘΥΑ (σε MWh) ανά ~~π~~Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ~~κατανομής~~ *t* κατά την οποία η Μονάδα κλήθηκε να εγχύσει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

$FIMB_t$: η Τελική Απόκλιση (σε MWh) της ΚΜΣΗΘΥΑ από την Επιβεβλημένη, μέσω της Αγοράς Εξισορρόπησης, Ενέργεια ανά Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και δίνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο αρχείο των αποτελεσμάτων της Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης.

~~εφαρμόζοντας τον τύπο:~~

$$\cancel{INSTM_t = UNINSTQ_t + MQ_{D,t}} \quad \cancel{(2)}$$

~~όπου: $UNISTQ_t$, $MQ_{D,t}$ δεδομένα εισόδου από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.~~

Το τμήμα, ($E'_{CHP,UN,t}$), της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ ($E'_{CHP,t}$) στο όριο, που αντιστοιχεί σε ενδεχόμενη Τελική Απόκλιση της ΚΜ ΣΗΘΥΑ~~μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής,~~ δίνεται ως εξής:

Εάν $E'_{CHP,t} \leq INST\cancel{M}_t \Rightarrow E'_{CHP,UN,t} = 0$ (3.1)

Εάν $E'_{CHP,t} > INST\cancel{M}_t \Rightarrow E'_{CHP,UN,t} = E'_{CHP,t} - INST\cancel{M}_t$ (3.2)

Οπότε η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στο όριο της Κατανεμόμενης Μονάδας με το Σύστημα είναι:

$$E'_{CHP,D,t} = E'_{CHP,t} - E'_{CHP,UN,t} \quad (4)$$

Έστω E_{CHP_max} (σε MWh/h) η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας, που υπολογίζεται με βάση τους Ειδικούς Λειτουργικούς Όρους όπως αυτοί έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ για την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP}, σύμφωνα με το Άρθρο 8 της ΥΑ 15641/2009.

Προκειμένου να γίνει αναγωγή της E_{CHP_max} στα όρια της Μονάδας με το Σύστημα, υπολογίζεται ο μέσος όρος του λόγου $MQ_{D,t}/E_{C,t}$ για τον μήνα αναφοράς. Επομένως η τιμή την οποία δεν πρέπει να υπερβαίνει κατά μέσο όρο η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στο όριο της Κατανεμόμενης Μονάδας με το Σύστημα, όπως υπολογίζεται από την εξίσωση (4), δίνεται από τον τύπο:

$$\cancel{E'_{CHP_max} = E_{CHP_max} \times \frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} \frac{MQ_{D,t}}{E_{C,t}}}{k_\mu}} \; E'_{CHP_max} = E_{CHP_max} \times \frac{1}{k_\mu} * \frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} MQ_{D,t}}{\sum_{h=1}^{\tau_\mu} E_{C,h}} \quad (5)$$

όπου k_μ είναι το πλήθος των Περιόδων t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τ_μ το πλήθος των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων h~~Κατανομής~~ του μήνα αναφοράς μ.

Η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

Εάν $\frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}}{k_\mu} > E'_{CHP_max} \Rightarrow \cancel{E'_{CHP,D,n,t} = E'_{CHP,D,t} \times \frac{E'_{CHP_max}}{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}/k_\mu}} \; E'_{CHP,D,n,t} = E'_{CHP,D,t} \times \frac{E'_{CHP_max}}{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}/k_\mu}; t = 1..k_\mu$ (6.1)

Εάν $\frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}}{k_\mu} \leq E'_{CHP_max} \Rightarrow E'_{CHP,D,n,t} = E'_{CHP,D,t}; t = 1..k_\mu$ (6.2)

Ι.2.2.5. Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις

Σκοπός της Συμπληρωματικής Χρεοπίστωσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που διενεργείται στο 3ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, είναι να συμπληρωθεί η πίστωση της Μονάδας από τα προηγούμενα στάδια Εκκαθάρισης στο ΣΧΗΜΑ 1, έτσι ώστε τελικά το μέρος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε και αντιστοιχεί σε Συμβατική Ποσότητα ΣΗΘΥΑ κατά την εξίσωση (6), να πιστωθεί με την Εγγυημένη Τιμή.

Η τελική χρεοπίστωση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ από το 3ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο ~~Κατανομής~~ *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, από τη σχέση:

$$A_t = \left(E'_{CHP,D,n,t} \times \text{FiT} \right) - \left(\text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από DAM} + \text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από IDM}\right) - \left(\text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από RTBM} + \text{Πίστωση της } E'_{CHP,D,n,t} \text{ από Εκκαθάριση Αποκλίσεων}\right) \quad (7)$$

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την Αγορά Επόμενης Μέρας υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από } DAM = \min\left\{E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{DAM_h}\right\} * DAMP_h \quad (7.1)$$

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την *i* δημοπρασία της Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από } IDM_i = \left[min\left(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS^{i}_{IDM_h}\right) - min\left(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS^{i-1}_{IDM_h}\right)\right] * IDMP^{i}_{h} \quad (7.2)$$

όπου η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την 1η δημοπρασία της Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται

$$\text{Πίστωση από } IDM_1 = \left[min\left(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS^{1}_{IDM_h}\right) - min\left(E'_{CHP,D,n,t}, \frac{1}{4} \cdot MS_{DAM_h}\right)\right] * IDMP^{1}_{h} \quad (7.3)$$

Για τον υπολογισμό της Πίστωσης της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την RTBM για την Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης διακρίνονται οι ακόλουθες περιπτώσεις:

Περίπτωση 1η: εάν για την Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο *h* υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{Πίστωση από } RTBM = \max\left(E'_{CHP,D,n,t} - \frac{1}{4} \cdot MS^{3}_{IDM_h}, 0\right) * BEP^{up/dn}_{t} \quad (7.4)$$

όπου στη σχέση (7.4) το μέγεθος $BEP^{up/dn}_{t}$ είναι η Τιμή της ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε €/MWh) για την αντίστοιχη Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Περίπτωση 2η: εάν για την Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο *h* υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$Πίστωση\ από\ RTBM\ = \max\left(E'_{CHP,D,n,t} - \frac{1}{4}\cdot MS^{3}_{IDM_h}, 0\right) * \\ * \max\left|min\left(BEP_t^{up|dn}, OPBE_t^{AFRR,up|dn}\right)\right. \quad (7.5)$$

όπου στη σχέση (7.5) το μέγεθος $OPBE_t^{\alpha FRR,up/dn}$ είναι η τιμή του βήματος που ενεργοποιήθηκε από την προσφορά ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ για την αντίστοιχη Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Περίπτωση 3η: εάν για την Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα Περίοδο *h* υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$Πίστωση\ από\ RTBM\ = \\ \sum_{i\ βήμα} max\left[min\left(mFRRQ_i^{up|dn}, E'_{CHP,D,n,t}\right) - max\left(\frac{1}{4}\cdot MS^{3}_{IDM_h}, mFRRQ_{i-1}^{up|dn}\right), 0\ \right] * \\ * OPBE_i^{mFRR,up|dn} \quad (7.6)$$

όπου στη σχέση (7.6) τα μεγέθη $mFRRQ_i^{up|dn}$ και $OPBE_i^{mFRR,up|dn}$ αντιστοιχούν στα βήματα της προσφοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ τα οποία για την περίπτωση της ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ συμπεριλαμβάνονται στο διατεταγμένο διάστημα $\left[\frac{1}{4}\cdot MS^{3}_{IDM_h}, E'_{CHP,D,n,t}\right]$ όπου αυτό ορίζεται, ενώ για την περίπτωση της καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ αντιστοιχούν στα βήματα της προσφοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ τα οποία συμπεριλαμβάνονται στο διατεταγμένο διάστημα $\left[E'_{CHP,D,nt}, \frac{1}{4}\cdot MS^{3}_{IDM_h}\right]$ όπου αυτό ορίζεται.

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο *t* της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο *h* της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων υπολογίζεται:

$$Πίστωση\ από\ Εκκαθάριση\ Αποκλίσεων\ = \max\left(E'_{CHP,D,n,t} - INST_t, 0\right) * IP_t \quad (7.7)$$

Στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t δεν ενεργοποιήθηκε ούτε ανοδική ούτε καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης, η σχέση (7.7) γίνεται:

$$Πίστωση\ από\ Εκκαθάριση\ Αποκλίσεων\ = \max\left(E'_{CHP,D,n,t} - INST_t, 0\right) * OP_t \quad (7.8)$$

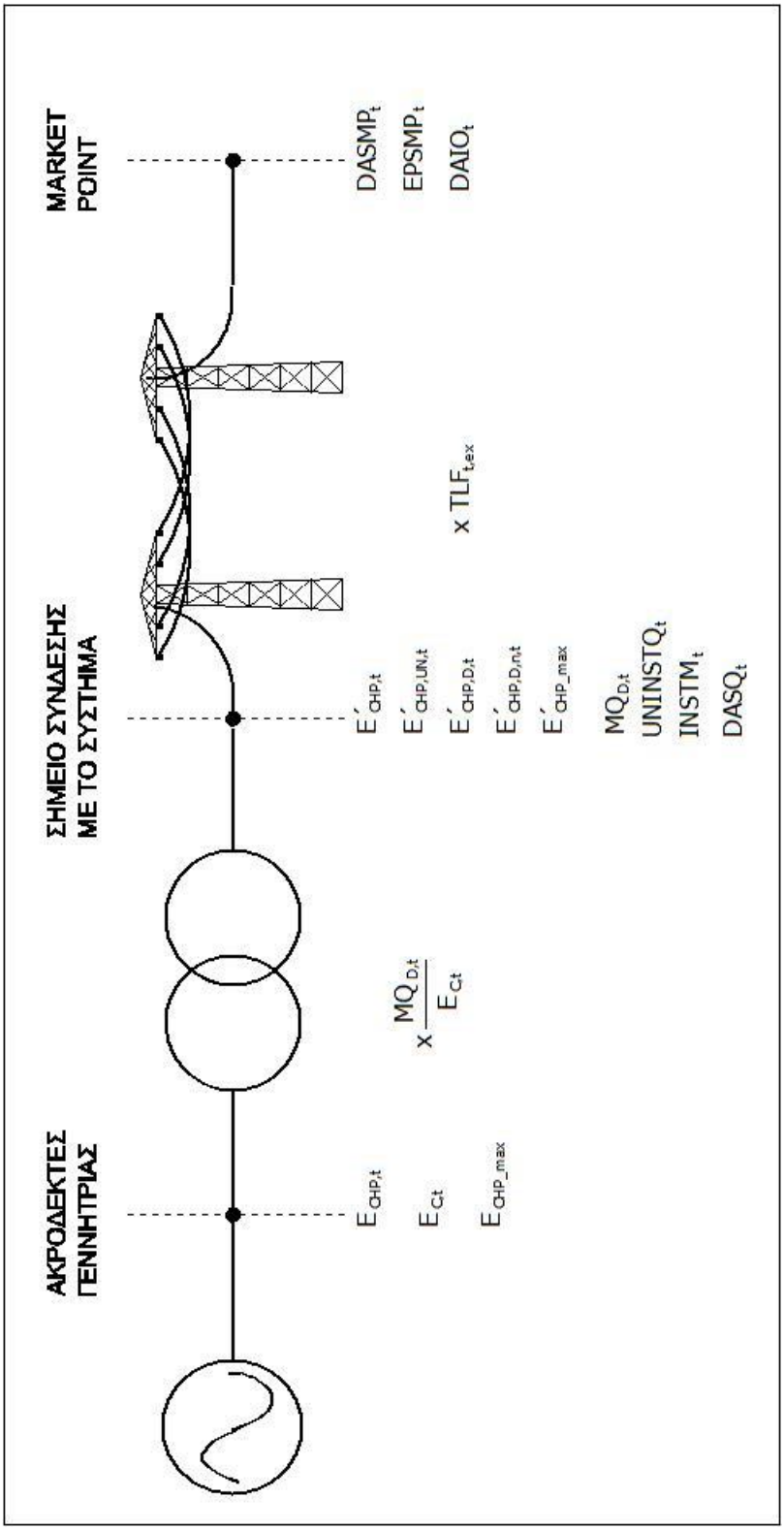
~~$-\left(\min\left\{E'_{CHP,D,n,t}, DAIO_t\right\} \times DASMP_t\right)$~~
~~$-\left(\max\left\{\left[E'_{CHP,D,n,t} - DASQ_t\right], 0\right\} \times EPSMP_t \times TLF_{t,ex.}\right)$ (7)~~

~~όπου:~~

~~$\left(\min\left\{E'_{CHP,D,n,t}, DAIO_t\right\} \times DASMP_t\right)$ ≙ Η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από τον ΗΕΠ, και~~

~~$\left(\max\left\{\left[E'_{CHP,D,n,t} - DASQ_t\right], 0\right\} \times EPSMP_t \times TLF_{t,ex.}\right)$ ≙ Η Πίστωση της $E'_{CHP,D,n,t}$ κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων~~

~~Τα σημεία στα οποία αντιστοιχούν τα μεγέθη που χρησιμοποιούνται στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, παρουσιάζονται στο ΣΧΗΜΑ 4 παρακάτω:~~



~~ΣΧΗΜΑ 4: Σημεία στα οποία αντιστοιχούν τα μεγέθη της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ~~

Ι.3. Τιμολόγηση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ι.3.1. Υπολογισμός Τιμής

Για την Εγγυημένη Τιμή που εφαρμόζεται για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που κάνουν χρήση ΦΑ ισχύουν τα οριζόμενα στις διατάξεις του Ν.4414/2016.

Ι.3.2. Έκδοση Ενημερωτικών Σημειωμάτων

Μετά τον υπολογισμό της συμπληρωματικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κοινοποιεί στον Παραγωγό κάτοχο Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ ενημερωτικό σημείωμα με τη μορφή που φαίνεται παρακάτω, το οποίο αναλύει τις χρεώσεις ή πιστώσεις για το μήνα *μ* για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ της κατοχής του:

ΕΔΣΗΕ/ΛΑΠΗΕ

#VALUE! ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΣΗΘΥΑ "ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε." ΤΗΣ "ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ"			
ΠΟΣΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ			
	Προσωρινή ΡΑΕ 569/2016 Ν.4254/07.04.2014 FiT για ΣΗΘΥΑ ΧΕ Απαλλαγή από ΕΦΚ Έκδοση Ed2.3	**Οριστική** ΡΑΕ 569/2016 Ν.4254/07.04.2014 FiT για ΣΗΘΥΑ ΧΕ Απαλλαγή από ΕΦΚ Έκδοση Ed2.3	Διαφορά
$E'_{CHP,D,n}$ (MWh)	#VALUE!		
Μοναδιαία Τιμή για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,n}$ (€/MWh)	#VALUE!		
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΙΣΤΩΣΗ για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,n}$ (€) (a x b)	#VALUE!		
ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ DAM ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)	#VALUE!		
ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ IDAM ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)			
ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)			
ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)	#VALUE!		
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΠΙΣΤΩΣΗ (€) (c - d - e)	#VALUE!		
Φ.Π.Α. 13% (€) (13% x f)	#VALUE!		
ΣΥΝΟΛΟ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ (€)	#VALUE!		
	#VALUE!		
ΠΛΗΡΩΤΕΟ ΠΟΣΟ (€)	**#VALUE!**		

ΣΧΟΛΙΑ:
Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO2 (€/tn) $(re-h) (1)
ΜΤΦΑη (€/MWh) 0-0 (2)-Προσωρινή — Τιμή για τον υπολογισμό της FiT ΣΗΘΥΑ στην Προσωρινή Συμπληρωματική Εκκαθάριση
ΜΤΦΑη (€/MWh) $(re-h) (2) — Τιμή για τον υπολογισμό της FiT ΣΗΘΥΑ στην Οριστική Συμπληρωματική Εκκαθάριση

(1) *Πηγή Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α.*
(2) *Πηγή Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής του Υ.Π.Ε.Κ.Α.*

Διαχειριστής ΑΠΕ ΕΠ

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ μμ εεεε ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΣΗΘΥΑ "*ΕΠΩΝΥΜΙΑ* "			
ΠΟΣΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ			
	Προσωρινή	**Οριστική**	Διαφορά
(a) $E'_{CHP,D,n}$ (MWh)			
(b) Μοναδιαία Τιμή για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,n}$ (€/MWh)			
(c) ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΙΣΤΩΣΗ για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,n}$ (€) (a x b)			
(d) ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΗΕΠ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)			
(e) ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)			
(f) ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΠΙΣΤΩΣΗ (€) (c - d - e)			
(g) Φ.Π.Α. 13% (€) (13% x f)			
(h) ΣΥΝΟΛΟ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ (€)			
(i) ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ 0,4% (€) (0,4% x f) (*)			
ΠΛΗΡΩΤΕΟ ΠΟΣΟ (€)			

ΣΧΟΛΙΑ:
Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO2 (€/tn) εεεε-μμ (1) x,xx
ΜΤΦΑη (€/MWh) εεεε-(μ-1) (2)-Προσωρινή xx,xxxxxxx — Τιμή για τον υπολογισμό της FiT ΣΗΘΥΑ στην Προσωρινή Συμπληρωματική Εκκαθάριση
ΜΤΦΑη (€/MWh) εεεε-μμ (2) xx,xxxxxxx — Τιμή για τον υπολογισμό της FiT ΣΗΘΥΑ στην Οριστική Συμπληρωματική Εκκαθάριση
(*) Το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) 0,4% δεν παρακρατείται από τις 16/10/2017 (ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 - ΦΕΚ Β' 2861 28.12.2015).
(1) *Πηγή Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α.*
(2) *Πηγή Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής του Υ.Π.Ε.Κ.Α.*

Ημ/νία Έκδοσης:

Ι.4. Αρμοδιότητες

Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος εγχειριδίου καθορίζονται υποχρεώσεις για τους κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, και διακριτές αρμοδιότητες για το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όπως περιγράφονται παρακάτω:

Ο ιδιοκτήτης Μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που ενδιαφέρεται να εντάξει τη Μονάδα του στις διατάξεις που διέπουν τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, οφείλει να προβεί στις παρακάτω ενέργειες:

1. Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας,
2. Εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων Αγοράς Εξισορρόπησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ως Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ),
3. Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,
4. Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα,
5. Αποστολή στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρχείου δευτερογενών μεγεθών μέχρι την 8η μέρα του επόμενου μήνα του μήνα αναφοράς.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

1. Τηρεί Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Ελέγχου και Επιβεβαίωσης,
2. Τηρεί διακριτό Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ,
3. Εγκρίνει το Τεχνικό Προσάρτημα,
4. Διενεργεί τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση και ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τα αποτελέσματα της,
5. Εκδίδει Ενημερωτικά Σημειώματα για την τιμολόγηση.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας:

1. Τηρεί Μητρώο Συμμετεχόντων στο οποίο εντάσσονται και οι Παραγωγοί, ιδιοκτήτες Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ,
2. Διενεργεί την Αγορά Επόμενης Μέρας και τις δημοπρασίες της Ενδοημερήσιας Αγοράς ~~Εκκαθάριση του ΗΕΠ~~ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς,~~σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΣΗΕ~~ και ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τα αποτελέσματά της.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

1. Τηρεί Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων,
2. Διενεργεί την Αγορά Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης~~Εκκαθάριση Αποκλίσεων~~ και ενημερώνει για τα αποτελέσματά της τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης,
3. Παρέχει πιστοποιημένες μετρήσεις της ηλεκτρικής ενέργειας στο σημείο σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα,
4. Διενεργεί την Εκκαθάριση του Λογαριασμού Προσαυξήσεων.

Ι.5. Αίτηση Εγγραφής στο Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του ΔΑΠΕΕΠ

ΑΙΤΗΣΗ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

Α. Στοιχεία Φορέα:

1. Επωνυμία Φορέα:
2. Νομική μορφή Φορέα:
   α. ΝΠΔΔ
   β. ΝΠΙΔ
3. Έδρα:
4. ΑΦΜ:
5. Νόμιμος Εκπρόσωπος:
6. Στοιχεία Επικοινωνίας Νόμιμου Εκπροσώπου:

Β. Αίτημα Εγγραφής .....

Γ. ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

Δ. Ημερομηνία Κατάθεσης Αίτησης στο πρωτόκολλο της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

Ι. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΦΟΡΕΑ

Α. Οργανωτική Δομή, Ανθρώπινο Δυναμικό και Υλικοτεχνική Υποδομή:

Ο υποψήφιος φορέας θα πρέπει να περιγράψει αναλυτικά την οργανωτική του δομή, την κατανομή του ανθρώπινου δυναμικού που διαθέτει (ονομαστικά) και την απαραίτητη υλικοτεχνική υποδομή για κάθε ενότητα του έργου που πρόκειται να αναλάβει και συγκεκριμένα την πιστοποίηση, τον έλεγχο και την επιβεβαίωση των παρακάτω:

1. Του Τεύχους Μελέτης (και τυχόν σύνταξής του).
2. Τις Μετρητικές Διατάξεις και Πρωτογενή Μεγέθη (αναλυτικά ανά ομάδα Μετρητικών Διατάξεων δηλ. ηλεκτρικής ενέργειας, καυσίμου και σχετικών με τον υπολογισμό θερμικής ενέργειας όπως θερμοκρασίας, παροχής, πίεσης κ.λ.π.).
3. Των Συγκεντρωτών και της επικοινωνίας κάθε συγκεντρωτή με τις αντίστοιχες μετρητικές διατάξεις.

4. Της Συλλογής Μετρήσεων / Σημάνσεων και των αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας (Πρωτογενών Μεγεθών), που διενεργεί ο Τοπικός Επεξεργαστής από τις Μετρητικές Διατάξεις ή/και τους Συγκεντρωτές.
5. Του Τοπικού Επεξεργαστή, του υπολογισμού των Δευτερογενών Μεγεθών με σκοπό την δημιουργία ηλεκτρονικού αρχείου για την αξιόπιστη μετάδοσή τους στα συστήματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.
6. Της Διαδικασίας Σφράγισης Μετρητικών Διατάξεων, Συγκεντρωτών και Τοπικού Επεξεργαστή.
7. Της αντίστοιχης Ρουτίνας Υπολογισμού της Ποσότητας ΣΗΘΥΑ του Λογισμικού του Πληροφοριακού Συστήματος ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Β. Διαχειριστική Επάρκεια για τη διοικητική παρακολούθηση έργων.

Ο υποψήφιος φορέας θα πρέπει να τεκμηριώσει την επάρκειά του σχετικά με την διαχείριση του έργου που αναλαμβάνει, με αναφορές στην διοικητική υποστήριξη – διοικητικό προσωπικό, την οργανωτική του εν γένει δομή και τις αναγκαίες διαπιστεύσεις.

Γ. Εμπειρία Φορέα & Ανθρώπινου Δυναμικού:

Ο Φορέας τεκμαίρει ότι διαθέτει αποδεδειγμένη εμπειρία σε θέματα:

1. Σχεδιασμού Μονάδων συμπαραγωγής
2. Λειτουργίας Μονάδων συμπαραγωγής
3. Σχεδιασμού/υλοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις
    α. Μετρήσεις καυσίμου
    β. Μετρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας
    γ. Μετρήσεις θερμικής ενέργειας
    δ. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων
4. Πιστοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις
    α. Μετρητικές διατάξεις καυσίμων
    β. Μετρητικές διατάξεις ηλεκτρικής ενέργειας
    γ. Μετρητικές διατάξεις θερμικής ενέργειας
    δ. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων

Ο Φορέας τεκμαίρει ότι διαθέτει στο ανθρώπινο δυναμικό του ικανό αριθμό έμπειρων επιθεωρητών και τεχνικών εμπειρογνωμόνων σε θέματα σχετικά με εγκαταστάσεις παραγωγής θερμικής, μηχανικής και ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι θα εγγυώνται τη διενέργεια επιθεωρήσεων και την παροχή σχετικών υπηρεσιών υψηλού επιπέδου.

ΙΙ. ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

Α. Υπεύθυνη Δήλωση του Νόμιμου Εκπροσώπου του Φορέα:

1. «ότι έλαβε γνώση των υποχρεώσεων του Φορέα, όπως αυτές καθορίζονται στο Άρθρο 8 και 10 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β' 3108/23.11.12»
2. «ότι ο Φορέας πληροί τις προϋποθέσεις εγγραφής στο Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όπως καθορίζονται στο Άρθρο 4 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β' 3108/23.11.12»

Β. Νομιμοποιητικά έγγραφα (πρωτότυπα ή επικυρωμένα αντίγραφα):

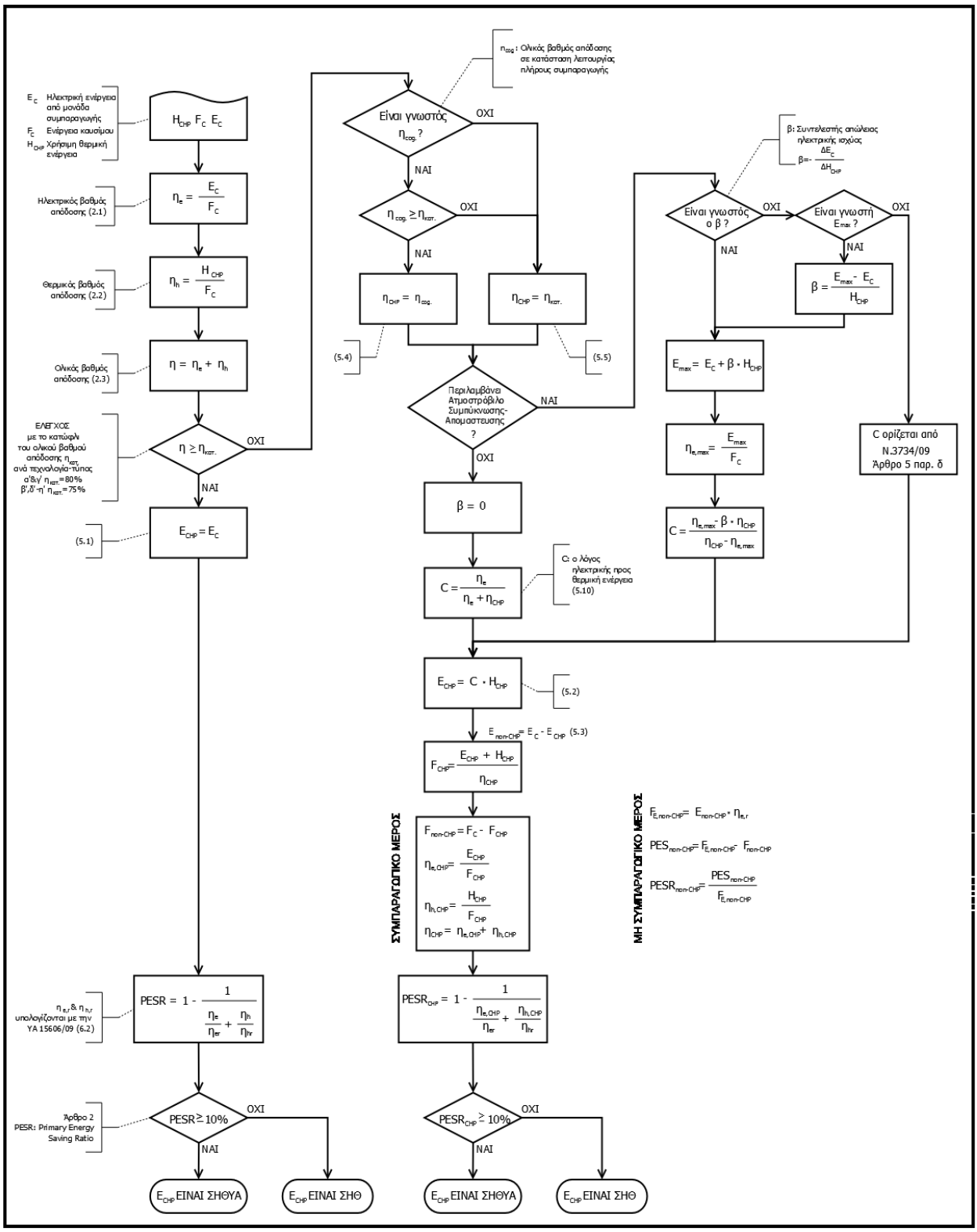
1. Καταστατικό και τροποποιήσεις αυτού.
2. Αποφάσεις Διοικητικού Συμβουλίου για τον ορισμό Νόμιμου Εκπροσώπου.
3. Ιδιωτικό Συμφωνητικό σε περίπτωση Κοινοπραξίας.

Γ. Πιστοποιητικό διαχειριστικής επάρκειας κατά ISO 9001 ή ολοκλήρωση ικανού αριθμού έργων σε Εθνικό ή Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Δ. Διαπίστευση σχετιζόμενη με τις απαιτήσεις εμπειρίας του Φορέα και η οποία αφορά τον τομέα μηχανικής/θερμικής ενέργειας ή/και ηλεκτρικής ενέργειας βιομηχανικών εγκαταστάσεων, και ακολουθεί τα πρότυπα ανάλογα αυτών κατά ΕΛΟΤ, ΕΝ, ISO/IEC 17020 ή/και ΕΝ 45011.

ΣΤ. Βιογραφικά Σημειώματα του ανθρώπινου δυναμικού του Φορέα που να τεκμηριώνουν ότι το προσωπικό διαθέτει πλήρη τεχνική και επαγγελματική κατάρτιση και εμπειρία η οποία καλύπτει όλα τα καθήκοντα της αντίστοιχης ενότητας έργου στην οποία έχει οριστεί.

Ι.6. Λογικό Διάγραμμα Υπολογισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΨΟΥΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ

Κάθε υπόχρεος Συμμετέχων οφείλει να προσκομίζει εγγυήσεις για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που προκύπτουν στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Οι εξής περίοδοι ορίζονται ως Περίοδοι Κάλυψης Εγγυήσεων:

- 1η Περίοδος Κάλυψης Εγγυήσεων: από 1η Απριλίου έως 30η Σεπτεμβρίου, και
- 2η Περίοδος Κάλυψης Εγγυήσεων: από 1η Οκτωβρίου έως 31η Μαρτίου.

ΙΙ.1. Πίνακας Ποσών Εγγύησης

Μετά την 1η Οκτωβρίου κάθε ημερολογιακού έτους *N* και σε κάθε περίπτωση πριν το τέλος του έτους αυτού, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, ανακοινώνει τον Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Τα στοιχεία του Πίνακα αυτού χρησιμοποιούνται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τους υπολογισμούς που εκτελεί κατά τη διάρκεια του έτους *N+1* με σκοπό τον καθορισμό του ύψους των εγγυήσεων στο πλαίσιο των οικονομικών εκκαθαρίσεων που διενεργεί.

ΙΙ.1.1. Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία της εξαμηνιαίας περιόδου *T* που αρχίζει την 1η Απριλίου και τελειώνει την 30η Σεπτεμβρίου του έτους *N*, υπολογίζεται για κάθε υπόχρεο Συμμετέχοντα *p*, η συνολική χρέωση λόγω προσαυξήσεων και τελών *Λ* (σε €) ως:

$$TUC_{p,T} = \sum_{t \in T} \sum_{\Lambda} UC_{\Lambda,\, p,\, t}$$

Ακολούθως, υπολογίζεται η μέγιστη τιμή μεταξύ των συνολικών χρεώσεων των υπόχρεων, max($TUC_{p,T}$), και με βάση αυτήν ορίζονται *μ* κλάσεις τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος ως ακολούθως:

- 1η κλάση K_1 με διάστημα τιμών από 0% έως και π_1% της τιμής

  max($TUC_{p,T}$).

- 2η κλάση K_2 με διάστημα τιμών από π_1% έως και π_2% της τιμής

  max($TUC_{p,T}$).

- ……..

- $i^{η}$ κλάση K_i με διάστημα τιμών από $π_{i-1}$% έως και $π_i$% της τιμής

$$\max(TUC_{p,T}).$$

- …….

- $μ^{η}$ κλάση $K_μ$ με διάστημα τιμών πάνω από $π_{μ-1}$% έως και 100% της τιμής

$$\max(TUC_{p,T}).$$

Με βάση τις παραπάνω κλάσεις τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος λόγω προσαυξήσεων και τελών, ορίζονται *μ* κατηγορίες Συμμετεχόντων για το έτος *N+1*. Στις κατηγορίες αυτές κατατάσσονται οι Συμμετέχοντες με βάση τους σχετικούς υπολογισμούς του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στους οποίους προβαίνει κατά τη διάρκεια του έτους *N+1* για τον καθορισμό του ύψους των αντιστοίχων εγγυήσεων. Τα ποσοστά $π_1$, $π_2$,……., $π_{μ-1}$ και ο αριθμός των κλάσεων *μ* ορίζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να γίνεται μια εύλογη κατανομή των Συμμετεχόντων στις διάφορες κατηγορίες.

Και για τα δυο άκρα, αριστερό και δεξί (Α & Δ), κάθε κλάσεως τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος (K_i) ή ισοδύναμα και για τα δύο άκρα (Α & Δ) των *μ* κατηγοριών Συμμετεχόντων (K_i) ορίζονται κατάλληλοι Συντελεστές Οικονομικού Κινδύνου, $ΣΟΚ_{Α,Ki}$ ή $ΣΟΚ_{Δ,Ki}$. Για αυτούς τους συντελεστές ισχύει:

$$ΣΟΚ_{Α,Ki} = ΣΟΚ_{Δ,Ki-1}$$

Οι Συντελεστές Οικονομικού Κινδύνου μεταβάλλονται σε κάθε κλάση τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος ή, ισοδύναμα, σε κάθε κατηγορία Συμμετέχοντα, με γραμμικό τρόπο μεταξύ των τιμών $ΣΟΚ_{Α,Ki}$ και $ΣΟΚ_{Δ,Ki}$ και αντιστρόφως ανάλογα με το ύψος της συνολικής χρέωσης $TUC_{p,T}$, ενώ η μεγίστη τιμή τους δεν επιτρέπεται να υπερβεί τη μονάδα. Στην περίπτωση που η TUC_p υπερβαίνει τη μέγιστη τιμή των συνολικών χρεώσεων του Συμμετέχοντος, max($TUC_{p,T}$), ο Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου που αντιστοιχίζεται στον Συμμετέχοντα *p* είναι ίσος με το $ΣΟΚ_{Δ,Kμ}$.

II.1.2. Συντελεστής Διάρκειας

Για κάθε Συμμετέχοντα *p* ορίζεται Συντελεστής Διάρκειας ασκήσεως δραστηριότητος $ΣΔ_p$. Οι Συντελεστές αυτοί ορίζονται ως συναρτήσεις του αριθμού των μηνών με μη μηδενική δραστηριότητα στην Ελληνική Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που οι Συμμετέχοντες έχουν πλήρως συμπληρώσει από την ημερομηνία εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ως και την τελευταία ημέρα της περιόδου ιστορικών στοιχείων εκκαθάρισης των προσαυξήσεων και τελών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της TUC_p.

Η μέγιστη τιμή των συντελεστών αυτών δεν μπορεί να υπερβαίνει το 1, ενώ η αντίστοιχη συνάρτηση θα είναι τέτοιας μορφής ώστε να δίνει:

- μια ελάχιστη, σταθερή, τιμή $ΠΣΔ_{min}$ για όσους Συμμετέχοντες έχουν ήδη συμπληρώσει 60 μήνες δραστηριότητας, και
- μια τιμή μεγαλύτερη της παραπάνω ελαχίστης τιμής για τους υπόλοιπους Συμμετέχοντες που θα είναι τόσο μεγαλύτερη όσο μικρότερη είναι η χρονική διάρκεια της δραστηριοποίησης του Συμμετέχοντος στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενεργείας.

II.1.3. Συντελεστής Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου

Ο Συντελεστής Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου για τον Συμμετέχοντα *p* ($ΣΧΠΚ_p$) ορίζεται ως το γινόμενο του Συντελεστή Οικονομικού Κινδύνου ($ΣΟΚ_p$) και του Συντελεστή Διάρκειας ($ΣΔ_p$):

$$ΣΧΠΚ_p = ΣΟΚ_p \times ΣΔ_p$$

Στον παρακάτω **ΠΙΝ. 1**, παρουσιάζεται μια ενδεικτική μορφή του Πίνακα Ποσών Εγγύησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

II.2. Υπολογισμός ύψους οφειλόμενων εγγυήσεων

Κατά τη διάρκεια κάθε ημερολογιακού έτους *N*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προβαίνει δύο φορές στον υπολογισμό του ύψους των ποσών των οφειλόμενων εγγυήσεων για τους υπόχρεους Συμμετέχοντες. Ειδικότερα,

- 1η Ενημέρωση Εγγυήσεων: μέχρι την 10η Μαρτίου του έτους *N* ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία,
- 2η Ενημέρωση Εγγυήσεων: μέχρι την 10η Σεπτεμβρίου του έτους *N* ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία.

Για τον υπολογισμό του ύψους των εγγυήσεων για τις υποχρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των οικονομικών εκκαθαρίσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, χρησιμοποιούνται διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία των σχετικών εκκαθαρίσεων των τελευταίων μηνών καθώς και τα στοιχεία του ισχύοντος Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Πιο συγκεκριμένα:

- για την 1η Ενημέρωση Εγγυήσεων του έτους *N* χρησιμοποιούνται στοιχεία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις που αφορούν στην περίοδο από την 1η Οκτωβρίου του έτους *N-1* έως και την 28η Φεβρουαρίου (ή την 29η Φεβρουαρίου) του έτους *N*, καθώς και τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης που ανακοινώθηκαν πριν το τέλος του έτους *N-1* και ισχύουν για τους σχετικούς υπολογισμούς που εκτελούνται στη διάρκεια του έτους *N*, ενώ
- για την 2η Ενημέρωση Εγγυήσεων του έτους *N* χρησιμοποιούνται στοιχεία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις που αφορούν στην περίοδο από την 1η Απριλίου του έτους *N* έως και την 31η Αυγούστου του έτους *N*, καθώς και τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης που ανακοινώθηκαν πριν το τέλος του έτους *N-1* και ισχύουν για τους σχετικούς υπολογισμούς που εκτελούνται στη διάρκεια του έτους *N*.

Επειδή διενεργούνται και εβδομαδιαίες και μηνιαίες εκκαθαρίσεις, η διαδικασία καθορισμού του ύψους των απαιτούμενων εγγυήσεων απαιτεί για κάθε Συμμετέχοντα *p*, τον προσδιορισμό:

- της Μέσης Ημερήσιας Χρέωσής του στο πλαίσιο των Εβδομαδιαίων Εκκαθαρίσεων του Λογαριασμού (ή Τέλους) *Λ* ($ΜΗΧΕΕ_{Λ,p}$) για τις προαναφερθείσες χρονικές περιόδους, και
- της Μέσης Ημερήσιας Χρέωσής του στο πλαίσιο των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων του Λογαριασμού (ή Τέλους) *Λ* ($ΜΗΧΜΕ_{Λ,p}$) για τις παραπάνω χρονικές περιόδους.

Ειδικότερα, οι ποσότητες $ΜΗΧΕΕ_{Λ,p}$ και $ΜΗΧΜΕ_{Λ,p}$ υπολογίζονται ως ο μέσος όρος των μη-μηδενικών χρεοπιστώσεων στο πλαίσιο των εβδομαδιαίων και των μηνιαίων αντίστοιχα εκκαθαρίσεων που υπολογίστηκαν για τον Συμμετέχοντα *p* και την προσαύξηση ή τέλος *Λ* κατά τις προαναφερθείσες χρονικές περιόδους.

Στη συνέχεια, το ύψος της απαιτούμενης εγγύησης για κάθε Συμμετέχοντα ($ΕΓΓ_p$) υπολογίζεται με βάση τα ακόλουθα στοιχεία:

- τις αντιστοιχούσες σε αυτόν ποσότητες $\text{ΜΗΧΕΕ}_{\Lambda,p}$ και $\text{ΜΗΧΜΕ}_{\Lambda,p}$,
- το Συντελεστή Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου του Συμμετέχοντα ΣΧΠΚ_p, και
- τους αριθμούς ΝΜ_w και ΝΜ_m που αντιπροσωπεύουν τον αριθμό των Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης και Μηνιαίας Εκκαθάρισης αντίστοιχα της προσαύξησης ή τέλους *Λ* (χρόνοι που κατά μέσο όρο μεσολαβούν από την πρώτη ημέρα της περιόδου που αφορά ή εκκαθάριση μέχρι τις ημέρες των αντίστοιχων πληρωμών). Οι αριθμοί αυτοί ορίζονται στον ισχύοντα Πίνακα Ποσών Εγγύησης.

Ο υπολογισμός του ύψους των εγγυήσεων που αντιστοιχούν στον Συμμετέχοντα *p* για τις οικονομικές εκκαθαρίσεις του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αφορούν το σύνολο των προσαυξήσεων ή τελών *Λ* γίνεται ως εξής:

$$\text{ΕΓΓ}_p = \text{ΣΧΠΚ}_p \times \sum_{\Lambda} \{(\text{ΜΗΧΕΕ}_{\Lambda,\,p} \times \text{ΝΜ}_w) + (\text{ΜΗΧΜΕ}_{\Lambda,\,p} \times \text{ΝΜ}_m)\}$$

II.3. Ελάχιστη Εγγύηση Συμμετέχοντος

Όλοι οι Συμμετέχοντες που είναι υπόχρεοι καταβολής πληρωμών στο πλαίσιο των οικονομικών εκκαθαρίσεων που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, υποχρεούνται, για κάθε μία προσαύξηση ή τέλος *Λ*, να έχουν καταθέσει και εγγυήσεις ύψους τουλάχιστον ίσου με την αντίστοιχη Ελάχιστη Εγγύηση της προσαύξησης ή του τέλους *Λ* όπως αυτή ορίζεται στον Πίνακα Ποσών Εγγύησης.

II.4. Υπολογισμός ύψους Εγγυήσεων για νέους Συμμετέχοντες

Ελλείψει ιστορικών στοιχείων Εκκαθάρισης για έναν νέο Συμμετέχοντα, το ύψος των εγγυήσεων που οφείλει να καταθέσει προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε μία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις προσαύξησης ή τέλους που αυτός διενεργεί, προσδιορίζεται από το ποσό Ελάχιστης Εγγύησης της αντίστοιχης προσαύξησης ή τέλους κατά τον Πίνακα Ποσών Εγγύησης.

Με τη συμπλήρωση των πρώτων τριών μηνών δραστηριοποίησης του νέου Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προβαίνει σε υπολογισμό του ύψους των απαιτούμενων εγγυήσεων χρησιμοποιώντας τα ιστορικά στοιχεία εκκαθαρίσεων των προσαυξήσεων και των τελών *Λ* της περιόδου αυτής. Σε περίπτωση που το ύψος των υπολογισθεισών εγγυήσεων για τον νέο Συμμετέχοντα είναι μεγαλύτερο από το πόσο των ήδη παρασχεθεισών εγγυήσεών του, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καλεί τον νέο Συμμετέχοντα να προβεί στην παροχή συμπληρωματικών εγγυήσεων μέχρι του ύψους των υπολογισθεισών εγγυήσεων.

Ο υπολογισμός του ύψους των απαιτούμενων εγγυήσεων για τις επόμενες Ενημερώσεις Εγγυήσεων εκτελείται όπως και για τους υπόλοιπους Συμμετέχοντες που είναι υπόχρεοι στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

II.5. Παρεκκλίσεις Πρώτης Εφαρμογής

Ειδικά για τον πρώτο χρόνο λειτουργίας του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στις προηγούμενες παραγράφους του παρόντος Παραρτήματος,

δύναται, με απόφαση της ΡΑΕ, να ορίζεται διαφορετική χρονική περίοδος *T* για τον υπολογισμό του Συντελεστή Οικονομικού Κινδύνου των υπόχρεων Συμμετεχόντων κατά την § ΙΙ.1.1, να λαμβάνονται υπόψη διαφορετικές χρονικές περίοδοι για τον υπολογισμό του ύψους των εγγυήσεων κατά την § ΙΙ.2, και να ορίζεται διαφορετική διάρκεια ισχύος (Περίοδος Κάλυψης) των εγγυήσεων αυτών, η οποία όμως δεν υπερβαίνει την 1^{η} Απριλίου 2019.

ΠΙΝ. 1: Ενδεικτική μορφή Πίνακα Ποσών Εγγύησης

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΟΣΩΝ ΕΓΓΥΗΣΗΣ				
Κατηγορία Συμμετέχοντος	**Αριστερό άκρο Κατηγορίας Συμμετέχοντος**		**Δεξιό άκρο Κατηγορίας Συμμετέχοντος**	
	Συνολική Ποσότητα Ενέργειας (MWh)	**Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου (%)**	**Συνολική Ποσότητα Ενέργειας (MWh)**	**Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου (%)**
$1_η$	0%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Α,Κ1}$	$π_1$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Δ,Κ1}$
$2_η$	$π_1$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Α,Κ2}$	$π_2$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Δ,Κ2}$
$3_η$	$π_2$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Α,Κ3}$	$π_3$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Δ,Κ3}$
. . .	. . . . .	. . .	. . . . .	. . .
$i_η$	$π_{i-1}$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Α,Κi}$	$π_i$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Δ,Κi}$
. . .	. . . . .	. . .	. . . . .	. . .
$μ_η$	$π_{μ-1}$%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Α,Κμ}$	100%*max($TUC_{p,T}$)	$ΣΟΚ_{Δ,Κμ}$

Συντελεστής Διάρκειας

$ΠΣΔ_{min}$ + (1-M_p/60)*(1-$ΠΣΔ_{min}$) για M_p<60

$ΠΣΔ_{min}$ για M_p≥60

όπου

M_p ο αριθμός μηνών για τον Συμμετέχοντα *p* με μη-μηδενική δραστηριότητα από την ημερομηνία εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων μέχρι και την τελευταία ημέρα της περιόδου ιστορικών στοιχείων εκκαθάρισης.

Αριθμός Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης: NH_w (π.χ. NH_w=14)

Αριθμός Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Μηνιαίας Εκκαθάρισης: NH_m (π.χ. NH_m=60)

Ελάχιστες Εγγυήσεις (€)

$ΕΕ_{ΠΧΕΦΕΛ}$ (€):

$ΕΕ_{ΕΤΜΕΑΡ}$ (€):

$ΕΕ_{ΜΜΚΘΣ}$ (€):

$ΕΕ_{ΛΙΓΝ}$ (€):

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ III - ΑΡΧΕΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ

Αρχείο Δεδομένων ΕΤΜΕΑΡ

Για κάθε μήνα *μ* και μέχρι την 24η ημέρα του επομένου μήνα *μ+1*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Διαχειριστές των Δικτύων αποστέλλουν στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρχείο με τις χρεώσεις ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και κατηγορία χρέωσης.

Η μορφή του αρχείου θα είναι txt με διαχωριστή (delimiter) ';'. Όλοι οι χαρακτήρες θα είναι λατινικοί. Η γραμμογράφηση του αρχείου περιγράφεται στους παρακάτω πίνακες:

ΠΙΝ. 1: Γραμμογράφηση αρχείου ρυθμιζόμενων χρεώσεων

ΠΕΔΙΟ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ	FORMAT
ΤΥΠΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΕΤΜ	Char(03)
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	βλ. ΠΙΝ. 2 "ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ"	Char(10)
ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΙΣ	Char(20)
ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΜΗΝΑΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(02)
ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΕΤΟΣ ΣΤΟ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(04)
ΠΟΣΟ	ΑΞΙΑ ΣΕ ΕΥΡΩ	Number(11) (τα δύο τελευταία δεκαδικά)
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΡΧΕΙΟΥ	Date(08)

Η κατηγορία χρέωσης περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα που είναι δυνατό να τροποποιείται όταν τροποποιούνται οι κατηγορίες χρέωσης βάσει του ισχύοντος κάθε φορά νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Σε αυτή την περίπτωση πρέπει να αποστέλλεται το συντομότερο δυνατό

από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναθεωρημένος πίνακας.

ΠΙΝ. 2: Κατηγορίες Χρεώσεων

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
ΥΤ	Πελάτες ΥΤ
ΜΤ-13G	ΜΤ με κατανάλωση >13GWH
ΜΤ-AGR	Αγροτικής Χρήσης ΜΤ
ΜΤ	ΜΤ με κατανάλωση <13GWH
ΧΤ-AGR	Αγροτικής Χρήσης ΧΤ
ΧΤ-ΟΙΚ	Οικιακής Χρήσης ΧΤ
ΧΤ	Λοιπές Χρήσεις ΧΤ

Η ονομασία του αρχείου από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ θα είναι η ακόλουθη:

RC_ADMIE_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

Η ονομασία του αρχείου από τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής θα είναι η ακόλουθη:

RC_DEDDIE_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

Η ονομασία του αρχείου από τον Διαχειριστή ΔΑΑ θα είναι η ακόλουθη:

RC_DAA_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

Για παράδειγμα, αν τα αρχεία που αφορούν στις χρεώσεις του Ιανουαρίου 2019 αποσταλούν από τους Διαχειριστές στις 22 Φεβρουαρίου 2019, αλλά η ημερομηνία παραγωγής τους είναι η 21/2/2019, τότε το όνομα του αρχείου θα είναι:

RC_ADMIE_201901_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

RC_DEDDIE_201901_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, και

RC_DAA_201901_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή ΔΑΑ.