



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

ΚΩΔΙΚΑΣ

Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

Έκδοση 2.0

26 Νοεμβρίου 2019

ΙΣΤΟΡΙΚΟ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ

ΕΚΔΟΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ	ΑΠΟΦΑΣΗ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
0.6	14.2.2018		Κείμενο προς Δημόσια Διαβούλευση.
0.72	8.6.2018		Τελική πρόταση που ενσωματώνει τις προβλέψεις του Ν.4414/2016, και 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.

Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» ή «ΔΑΠΕΕΠ») στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεων 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 τροποποιήσεων 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	6
Άρθρο 2 ΌΡΟΙ ΚΑΙ ΟΡΙΣΜΟΙ	7
Άρθρο 3 ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑ ΜΕ ΆΛΛΟΥΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ	7
Άρθρο 4 ΕΠΟΠΤΕΙΑ	7
Άρθρο 5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ	8
Άρθρο 6 ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ - ΕΧΕΜΥΘΕΙΑ	8
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 - ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ	10
Άρθρο 7 ΠΕΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	10
Άρθρο 8 ΦΙΛΙΚΗ ΔΙΕΥΘΕΤΗΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ	10
Άρθρο 9 ΔΙΑΙΤΗΣΙΑ	10
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 - ΣΥΝΑΨΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ	12
Άρθρο 10 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΗΤΡΩΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ	12
Άρθρο 11 ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ	16
Άρθρο 12 ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ	17
Άρθρο 13 ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΒΕΛΤΙΣΤΗΣ ΑΚΡΙΒΕΙΑΣ ΠΡΟΒΛΕΨΗΣ (ΜΜΒΑΠ)	17
Άρθρο 13Α ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΕΤΟΙΜΟΤΗΤΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ (ΠΑΕΣΑ)	23
Άρθρο 13Β ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΣΕΔΠ	26
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4 - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΕΓΧΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ	29
Άρθρο 14 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΚΑΙ ΥΠΟΒΟΛΗ ΜΗ-ΤΙΜΟΛΟΓΟΥΜΕΝΩΝ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΈΓΧΥΣΗΣ	29
Άρθρο 15 ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ ΚΜΣΗΘΥΑ	30
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5 - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ	31
Άρθρο 16 ΟΡΙΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ	31
Άρθρο 17 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΠΟΛΕΙΠΟΜΕΝΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ	31
Άρθρο 18 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ	32
Άρθρο 19 ΣΥΛΛΟΓΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΓΙΑ ΤΟΝ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟ ΤΟΥ ΥΠΟΛΕΙΠΟΜΕΝΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ	33
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6 - ΜΗΤΡΩΑ ΦΟΡΕΩΝ ΕΛΕΓΧΟΥ	34
Άρθρο 20 ΜΗΤΡΩΟ ΦΟΡΕΩΝ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ, ΕΠΑΛΗΘΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ ΤΟΥ ΔΑΠΕΕΠ	34
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 - ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ	36
Άρθρο 21 ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ	36
Άρθρο 22 ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ	36
Άρθρο 23 ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΟΥ	37
Άρθρο 24 ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΕΤΜΕΑΡ	39
Άρθρο 25 ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΒΑΣΕΙ ΜΜΚΘΣΣ	42
Άρθρο 26 ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	48

Άρθρο 27	ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΠΧΕΦΕΛ	48
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8 - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ		52
Άρθρο 28	ΠΑΡΟΧΗ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ	52
Άρθρο 29	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΟΣ.....	53
Άρθρο 30	ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ Λ-Ε	54
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9 - ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ		59
Άρθρο 31	ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΤΙΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ.....	59
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ		60
I.1.	ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΣΤΗ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΣΗΘΥΑ	60
I.1.1.	Προϋποθέσεις Συμμετοχής στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ.....	60
I.1.2.	Προϋποθέσεις Καταβολής Πιστώσεων-Χρεώσεων	61
I.1.3.	Τεχνικό Προσάρτημα	61
I.2.	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ	63
I.2.1.	Συνοπτική Περιγραφή Συνολικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ	63
I.2.1.1.	Εκκαθάριση ΗΕΠ για ΚΜΣΗΘΥΑ.....	63
I.2.1.2.	Εκκαθάριση Αποκλίσεων για ΚΜΣΗΘΥΑ	64
I.2.1.3.	Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ	64
I.2.1.4.	Εκκαθάριση Λογαριασμού Προσαυξήσεων	65
I.2.1.5.	Επαναληπτική Εκκαθάριση	65
I.2.2.	Αναλυτική Περιγραφή Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ	67
I.2.2.1.	Αρχείο Δευτερογενών Μεγεθών	68
I.2.2.2.	Υπολογισμός Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους Ακροδέκτες της Γεννήτριας.....	68
I.2.2.3.	Αναγωγή στο Όριο Συστήματος – Παραγωγού	69
I.2.2.4.	Υπολογισμός Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ	69
I.2.2.5.	Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις	71
I.3.	ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ	73
I.3.1.	Υπολογισμός Τιμής	73
I.3.2.	Έκδοση Ενημερωτικών Σημειωμάτων	73
I.4.	ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ	73
I.5.	ΑΙΤΗΣΗ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΣΤΟ ΜΗΤΡΩΟ ΦΟΡΕΩΝ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ, ΕΠΑΛΗΘΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ ΤΟΥ ΔΑΠΕΕΠ ..	75
I.6.	ΛΟΓΙΚΟ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΗΘΥΑ	78
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΦΟΥΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ		79
II.1.	ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΟΣΩΝ ΕΓΓΥΗΣΗΣ.....	79
II.1.1.	Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου	79
II.1.2.	Συντελεστής Διάρκειας	80
II.1.3.	Συντελεστής Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου	81
II.2.	ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΦΟΥΣ ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΩΝ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ	81
II.3.	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΕΓΓΥΗΣΗ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΟΣ	82
II.4.	ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΦΟΥΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΝΕΟΥΣ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΕΣ	82
II.5.	ΠΑΡΕΚΚΛΙΣΕΙΣ ΠΡΩΤΗΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ.....	82
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ - ΑΡΧΕΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ		85

ΕΥΡΕΤΗΡΙΟ ΣΧΗΜΑΤΩΝ

ΣΧΗΜΑ 1: ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΤΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ	63
ΣΧΗΜΑ 2: ΑΡΧΙΤΕΚΤΟΝΙΚΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΗΘΥΑ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΔΑΠΕΕΠ.....	66
ΣΧΗΜΑ 3: ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ.....	67
ΣΧΗΜΑ 4: ΣΗΜΕΙΑ ΣΤΑ ΟΠΟΙΑ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟΥΝ ΤΑ ΜΕΓΕΘΗ ΤΗΣ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΜΣΗΘΥΑ.....	72

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1 - ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1 Αντικείμενο

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 ιδίως:
 - Α) Τους τεχνικούς και οικονομικούς κανόνες εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τον Ν.4001/2011 όπως ισχύει.
 - 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 που προβλέπονται σε αυτόν. Υποχρεούται επίσης να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («εφεξής Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος» ή «ΚΔΕ-ΣΜΗΕ») που τον αφορούν ρητά και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν.
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 ΚΔΕΣΜΗΕ που καταρτίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και εγκρίνει η ΡΑΕ.
2. Οι ορισμοί που δίνονται στον 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 Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής και «ΚΣΗΕ»), στον ΚΔΕΣΜΗΕ, 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.
4. Στον παρόντα Κώδικα, συμπεριλαμβανομένων των Παραρτημάτων αυτού, εκτός αν ορίζεται ρητά αλλιώς:
 - Α) Οι χρόνοι αναφέρονται σε ώρα Ελλάδος.
 - Β) 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 Συστήματος από τη ΡΑΕ συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμβαση, η οποία διέπεται από τις διατάξεις των Κωδίκων αυτών που θεσπίζουν ως προς τη μεταξύ τους σχέση δικαιώματα 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 και να επιβάλλει τις διοικητικές κυρώσεις που προβλέπονται κατά τις διατάξεις του Ν.4001/2011.
- 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:

- 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 (ΕΤΑ) για τους Σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και για τους Σταθμούς Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ανά τεχνολογία ΑΠΕ.
- Δ) 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.
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 ανακύπτουν 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.
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

1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, η διαφορά είναι δυνατόν, με συνυποσχετικό διαιτησίας μεταξύ των μερών, να παραπέμπεται στη μόνιμη διαιτησία που οργανώνεται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις

διατάξεις του Άρθρου 37 του Ν.4001/2011 και τις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες διατάξεις.

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

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 Συμπαγωγής 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 συμπαγωγής 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:

- A.1. είτε Μονάδα Πλήρους Συμπαγωγής και Μονάδα Συμπαγωγής Υψηλής Απόδοσης με $PESR = PESR_{CHP} \geq 10\%$,
- A.2. είτε Μονάδα Μερικής Συμπαγωγής με $PESR \geq 10\%$.
- B) Η μονάδα ΣΗΘΥΑ να έχει εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη του ενός (1) MW_e, δηλαδή Μονάδα συμπαγωγής 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 συμπαγωγής 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, χαρακτηρίζονται ως «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Υποχρέωση Συμμετοχής στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό» (εφεξής «ΥΣ-ΗΕΠ»).

6. Για τους κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, οι οποίες είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και έχουν συνάψει Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ με το Χρηματιστήριο 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 Συμπαγωγής Υψηλής Απόδοσης (Μονάδα ΣΗΘΥΑ με $PESR_{CHP} \geq 10\%$) και Μονάδα Μερικής Συμπαγωγής με το συμπαγωγικό 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,
 - Ε) Η Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ να έχει εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων 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 συμπίκνωσης,
 - 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 ΥΣ-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 ΥΣ-ΗΕΠ που εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με σκοπό την απευθείας συμμετοχή των Μονάδων τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κοινοποιούν άμεσα στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τη σχετική Βεβαίωση Εγγραφής τους, καθώς και τον αντίστοιχο Κωδικό ΕΙC. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί "Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ και Συμμετεχόντων 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 ΥΣ-ΗΕΠ και Συμμετεχόντων 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 εγγεόμενη 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 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 εγγεόμενης 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 το 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 της 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 κάτοχο 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 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 της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή εντάχθηκε στον ΗΕΠ, τότε, κατά την Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ

& Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει και χρεώνει τον κάτοχο των Μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή αντίστοιχα τον ΦοΣΕ, για κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ , ποσό $NCBAL_GRES$ σε €, ως εξής:

- A) 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 $PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$:

$$NCBAL_GRES_{PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}} = BAL_GRES \times SUR_GRES_{tech, \mu, P_{inst}, IMQ} \times |MQ_{PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}} - DASQ_{PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}}|$$

- B) 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 $PFL_{SPRES, norm, AG, tech}$:

$$NCBAL_GRES_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} = BAL_GRES \times SUR_GRES_{tech, \mu, P_{inst}, IMQ} \times |MQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} - DASQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}}|$$

όπου:

$$MQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} = \sum_{LFZ} \sum_z MQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$$

$$DASQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} = \sum_{LFZ} \sum_z DASQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$$

Στα παραπάνω:

BAL_GRES είναι η μοναδιαία χρέωση σε €/MWh απόκλισης, λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

$SUR_GRES_{tech, \mu, P_{inst}, IMQ}$ είναι ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο οποίος προσαρμόζεται ανάλογα την τεχνολογία $tech$, τον μήνα μ , το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος της Εικονικής Μονάδας P_{inst} , και το επίπεδο της απόκλισης IMQ ($|MQ - DASQ|$). 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.

$MQ^{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$

είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ $PFL^{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$ 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 $PFL^{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$ είναι σύνολο Μονάδων που βρίσκονται σε κανονική λειτουργία, ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, και είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

 $MQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, t}$

είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t , των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ τεχνολογίας $tech$, που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL^{SPRES, norm, AG, tech}$ του ΦοΣΕ AG.

 $MQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$

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 $PFL^{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z}$. 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 .

 $DASQ^{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$

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 $PFL^{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$ 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 .

 $DASQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$

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 και το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL^{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z}$. Το

Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦοΣΕ ΑΓ, ανήκουν στην τεχνολογία *tech* και βρίσκονται εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*.

$DASQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, t}$

είναι το άθροισμα όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας $DASQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ, για την Περίοδο Κατανομής *t*, για κάθε ένα από τα Χαρτοφυλάκια $PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z$ που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο $PFLSPRES, norm, AG, tech$ του ΦοΣΕ ΑΓ.

Η παραπάνω χρέωση $NCBAL_GRES$ οφείλεται μόνο όταν η Περίοδος Κατανομής ανήκει σε 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 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 Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα κατά τις οποίες, έστω και για μία Περίοδο Κατανομής *t*, διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εντάχθηκε στον ΗΕΠ, για το υπό εξέταση Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$ του κατόχου *p* ή $PFLSPRES, norm, AG, tech$ του ΦοΣΕ ΑΓ.

2. Ως σημαντική απόκλιση για μια 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 $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$ του κατόχου *p*, και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, 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 $BAL_TOL_GRES1\%$ το οποίο εφαρμόζεται για τη συγκεκριμένη τεχνολογία, μήνα του έτους και επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος:

$$\frac{|MQ^{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} - DASQ^{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}|}{P_{inst}} > BAL_TOL_GRES1\%$$

ή αντίστοιχα

$$\frac{|MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, t} - DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, t}|}{P_{inst}} > BAL_TOL_GRES1\%$$

για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFLSPRES, norm, AG, tech$ που εκπροσωπείται από τον ΦοΣΕ AG.

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 Οριακής Τιμής Συστήματος από την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων του προηγούμενου έτους.
4. Οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων της παραγράφου 1 καθορίζονται σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

Συντελεστής / Παράμετρος	Τεχνολογία	Υπο-περίπτωση	Αριθμητική Τιμή
ND_GRES			2
$BAL_TOL_GRES1\%$	Αιολικά και Φ/β		20%
	Λοιπές ΑΠΕ		10%
$BAL_TOL_GRES2\%$	Αιολικά και Φ/β		30%
	Λοιπές ΑΠΕ		20%
SUR_GRES ($BAL_TOL_GRES1\%$ < Απόκλιση <= $BAL_TOL_GRES2\%$)	Αιολικά	0-15 MW	0,2
		15-30 MW	0,3
		30-80 MW	0,4
		> 80 MW	0,5
SUR_GRES (Απόκλιση > $BAL_TOL_GRES2\%$)		0-15 MW	0,8
		15-30 MW	0,85

		30-80 MW	0,9
		> 80 MW	0,95
<i>SUR_GRES</i> (<i>BAL_TOL_GRES1%</i> <Απόκλιση<= <i>BAL_TOL_GRES2%</i>)	Φ/β (από 01/10 έως 30/04)	0-1 MW	0,2
		1-5 MW	0,3
		> 5 MW	0,4
<i>SUR_GRES</i> (Απόκλιση > <i>BAL_TOL_GRES2%</i>)		0-1 MW	0,8
		1-5 MW	0,85
		> 5 MW	0,9
<i>SUR_GRES</i> (<i>BAL_TOL_GRES1%</i> <Απόκλιση<= <i>BAL_TOL_GRES2%</i>)	Φ/β (από 01/05 έως 30/09)	0-1 MW	0,3
		1-5 MW	0,4
		> 5 MW	0,5
<i>SUR_GRES</i> (Απόκλιση > <i>BAL_TOL_GRES2%</i>)		0-1 MW	0,85
		1-5 MW	0,9
		> 5 MW	0,95
<i>SUR_GRES</i> (<i>BAL_TOL_GRES1%</i> < Απόκλιση <= <i>BAL_TOL_GRES2%</i>)	Λοιπές ΑΠΕ		0,5
<i>SUR_GRES</i> (Απόκλιση > <i>BAL_TOL_GRES2%</i>)			0,95

5. Οι αριθμητικές τιμές του συντελεστή προσαύξησης $SUR_GRES_{tech, \mu, P_{inst}, IMQ}$, του συντελεστή ND_GRES και των ορίων ανοχής $BAL_TOL_GRES1\%$ και $BAL_TOL_GRES2\%$ 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 εισήγησης του. Η παραπάνω απόφαση της ΡΑΕ εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.
6. Κατά την Οριστική Εκκαθάριση ΜΜΒΑΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Y τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ των παραγράφων 1 και 2 αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$, και χρεοπιστώνει στους 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.
7. 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 Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα μ , τις ποσότητες ενέργειας $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$, $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$, $DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, το αργότερο μέχρι την δέκατη πέμπτη (15^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$.
 - B) Για την Οριστική Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα μ τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, το αργότερο μέχρι την δέκατη (10^η) ημέρα του Ιουλίου του έτους $Y+1$.

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

1. Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$ 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 $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$ αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , για τις οποίες ισχύει:

$$\Omega\text{AE}\Sigma_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} > \Lambda\Omega\text{O}\Pi A_{tech, P_{inst}}$$

όπου

$$\Omega\text{AE}\Sigma_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} = \frac{|MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} - DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}|}{P_{inst}} \times 100 .$$

Εάν για τον μήνα μ , το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών $\text{AM}\Pi\Omega_{tech, P_{inst}}$, το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία $tech$ και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$ που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$ του κατόχου p και δεν εμπίπτει στις εξαιρέσεις της παραγράφου 11 του Άρθρου 5 του Ν.4414 για την παροχή της ΠΑΕΣΑ, ισχύει:

$$\Pi\text{AE}\Sigma\text{Au}_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z, \mu} = 0$$

αλλιώς

$$\Pi\text{AE}\Sigma\text{Au}_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z, \mu} = \Sigma \Pi u_{SPRES, tech, LFZ, z} \times \sum_{t \in \mu} MQ u_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} \cdot$$

Στα παραπάνω:

$\Omega\text{AE}\Sigma_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$ του κατόχου p και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο 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} .

$\Lambda\Omega\text{O}\Pi A_{tech, P_{inst}}$

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 ΠΑΕΣΑ για τον μήνα μ .

$\text{AM}\Pi\Omega_{tech, P_{inst}}$

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 $\Lambda\Omega\text{O}\Pi A_{tech, P_{inst}}$, χωρίς συνέπειες

στην καταβολή της ΠΑΕΣΑ για τον μήνα μ .

$\Sigma \Pi_{USPRES, tech, LFZ, z}$

είναι η Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, σε €/MWh, που αντιστοιχεί στην Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $\mu_{SPRES, norm, tech, LFZ, z}$ με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία παραγωγής $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και τη λειτουργική ζώνη z .

2. Για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, που εκπροσωπεί ο ΦοΣΕ AG, ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία $tech$, έχουν αθροιστική εγκατεστημένη ισχύ P_{inst} , και αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων που συμβολίζεται με $PFL_{SPRES, norm, AG, tech}$, 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 $PFL_{SPRES, norm, AG, tech}$, για τις οποίες ισχύει:

$$\Omega_{AE\Phi PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} > \Lambda_{\Omega\Pi A_{tech, P_{inst}}}$$

όπου $\Omega_{AE\Phi PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}}$ είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{SPRES, norm, AG, tech}$ που εκπροσωπείται από τον ΦοΣΕ AG και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο 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} :

$$\Omega_{AE\Phi PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} = \frac{|MQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} - DASQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}}|}{P_{inst}} \times 100,$$

με

$$MQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} = \sum_{LFZ} \sum_z MQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}},$$

$$DASQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, t}} = \sum_{LFZ} \sum_z DASQ_{PFL_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}}.$$

Εάν για τον μήνα μ , το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών $\Lambda_{\Pi\Omega_{tech, P_{inst}}}$, το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία $tech$ και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $\mu_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z}$ που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{SPRES, norm, AG, tech}$ και δεν εμπίπτει στις εξαιρέσεις της παραγράφου 11 του Άρθρου 5 του Ν.4414 για την παροχή της ΠΑΕΣΑ, ισχύει:

$$\Pi_{AE\Lambda\mu_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, \mu}} = 0$$

αλλιώς

$$ΠΑΕΣΑ_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, \mu} = \sum_{t \in \mu} \Pi_{SPRES, tech, LFZ, z} \times MQ_{SPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$$

3. Κατά την 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. Κατά την Οριστική Εκκαθάριση ΠΑΕΣΑ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Y τους υπολογισμούς των παραγράφων 1 και 2, αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$, και χρεοπιστώνει στους δικαιούχους των Μονάδων με ΣΕΔΠ τις χρηματικές διαφορές $ΠΑΕΣΑ'_{\mu} - ΠΑΕΣΑ_{\mu}$, όπου $ΠΑΕΣΑ'_{\mu}$ οι οριστικές τιμές των πιστώσεων που τους αντιστοιχούν.
4. 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 τη Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα μ , τις ποσότητες ενέργειας $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$, $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$, $DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, το αργότερο μέχρι την δέκατη πέμπτη (15^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$.
 - B) Για την Οριστική Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα μ τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ και $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, το αργότερο μέχρι την δέκατη (10^η) ημέρα του Ιουλίου του έτους $Y+1$.

Άρθρο 13B Εκκαθαρίσεις και Διακανονισμός ΣΕΔΠ

1. Στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Ειδική Τιμή Αγοράς (ETA) ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και εκκαθαρίζει τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σύμφωνα με την ΥΑ Α-ΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β' 3955/2016) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει. Στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επανυπολογίζει την ETA για κάθε τεχνολογία $tech$ και για κάθε μήνα μ , χρησιμοποιώντας τα οριστικά δεδομένα έγχυσης $Q'_{εχγέδμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, tech, t(\mu)}$ και Φορτίου Συστήματος $Q'_{φορτίο συστήματος, t(\mu)}$, και δημοσιεύει τις οριστικές τιμές $ETA'_{tech, \mu(Y)}$ με τις οποίες επαναλαμβάνει τις εκκαθαρίσεις των εν λόγω μηνών.
2. 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* στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, την Οριακή Τιμή Συστήματος $DASMP_{t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ , τη συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο $Q_{εχχέδμενη\ εκκαθαριζόμενη\ ενέρργεια, tech, t(\mu)}$ ανά 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 αντιστοιχίας τεχνολογίας, καθώς και το Φορτίο Συστήματος $Q_{φορτίο\ συστήματος, t(\mu)}$ που εκκαθαρίζεται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ανά Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, μέχρι την δέκατη πέμπτη (15^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$. Για τον επανυπολογισμό της *ETA* στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, τις οριστικές ποσότητες $Q'_{εχχέδμενη\ εκκαθαριζόμενη\ ενέρργεια, tech, t(\mu)}$ και $Q'_{φορτίο\ συστήματος, t(\mu)}$, μέχρι την δέκατη (10^η) ημέρα του Ιουλίου του έτους $Y+1$.
- B) Για την εφαρμογή του ΜΜΒΑΠ και την καταβολή της ΠΑΕΣΑ, τα απαραίτητα δεδομένα όπως κατά περίπτωση ορίζεται στα Άρθρα 13 και 13Α.
3. Σχετικά με τον Διακανονισμό Συναλλαγών των εκκαθαρίσεων του ΜΜΒΑΠ και της ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Α, 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. Τα Ενημερωτικά Σημειώματα των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων αποστέλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το αργότερο ως την εικοστή (20^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$ υπό την προϋπόθεση αποστολής των σχετικών στοιχείων από τους αρμόδιους διαχειριστές κατά τις διατάξεις της παραγράφου 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 27^η κάθε μήνα ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα αν αυτή είναι αργία, και αφορά τις χρεώσεις του προηγούμενου μήνα μ . Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Α, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι την 27^η Οκτωβρίου του έτους $Y+1$, ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα 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* κατά την παράγραφο 1, οι καταβο-

λές στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αντίστοιχα στους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων γίνονται ως τα ίδια χρονικά όρια των δύο προηγούμενων εδαφίων.

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 ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΕΓΧΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Άρθρο 14 Προβλέψεις Παραγωγής ΑΠΕ και Υποβολή Μη-Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης

1. 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:
 - Α) 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.
 - Β) 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.
 - Γ) 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 Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
2. Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ υποβάλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως και δώδεκα (12) ώρες πριν τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής στην οποία αναφέρονται. Σε αυτές καθορίζεται, για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αναφοράς της Δήλωσης, η ποσότητα ενέργειας που εντάσσεται στον ΗΕΠ κατά προτεραιότητα. Η ποσότητα αυτή δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη της αντίστοιχης Ποσότητας Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, 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 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 αποφαινεται 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 10 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 τις 30 Απριλίου για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος το Προκαταρκτικό Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας ως εξής:
 - i. Αθροίζει την καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιήθηκε κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος στη χώρα ανά χρησιμοποιούμενη πηγή (λιγνιτική, πετρελαϊκή, φυσικό αέριο, αιολική, υδροηλεκτρική, ηλιακή, βιομάζα, κτλ), εξαιρώντας την ενέργεια που τυχόν παρήχθη από αποθήκευση ενέργειας (π.χ. σε αντλησιοταμιευτικούς σταθμούς).
 - ii. 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

- 1^η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31^η Μαρτίου του τρέχοντος έτους.
- iii. 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 1^η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31^η Μαρτίου του τρέχοντος έτους.
- iv. Αφαιρεί την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης οι οποίες ανακλήθηκαν με σκοπό την εκπλήρωση του σκοπού τους από την 1^η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31^η Μαρτίου του τρέχοντος έτους και ήταν εγγεγραμμένες στα Μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα.
- Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως μέχρι την 30^η 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 έκαστου Προμηθευτή και τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που αντιστοιχούν σε αυτό και το κοινοποιεί στον Προμηθευτή μέχρι την 10^η Ιουνίου κάθε έτους.
2. Για τον υπολογισμό του Ενεργειακού Μίγματος 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 1^η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31^η 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 Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), οι οποίες ανακλήθηκαν από τον Προμηθευτή κατά την περίοδο από την 1^η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31^η 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 30^η 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 15^η Απριλίου κάθε έτους στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, στοιχεία σχετικά με τις Εγγυήσεις Προέλευσης που ανακλήθηκαν προς εκπλήρωση του σκοπού τους, εισήχθησαν και εξήχθησαν από τη χώρα την περίοδο από την 1^η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31^η Μαρτίου του τρέχοντος έτους, σύμφωνα με τα Μητρώα που τηρούν.
 - Γ) Λαμβάνει υπόψη στοιχεία σχετικά με τις εκπομπές CO₂ που είναι αποτέλεσμα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, τα οποία δημοσιεύονται με μέριμνα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας έως την 30^η 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 («Ε-ΛΑΠΕ-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 γ , 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 γ , 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 γ , 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:

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

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

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

όπου

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

- Δ) Τα ποσά $PMOC_{r, \mu(\gamma)}$ και $PMOC_{CHPu, \mu(\gamma)}$ υπολογίζονται μηνιαία, και συμπηφίζονται με το αντίστοιχο χρηματικό ποσό της εκκαθάρισης των Μονάδων κατά την εξόφληση έκαστου 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 για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ.
- Β) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον ΚΔΕΣΜΗΕ.
- Γ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχούν στις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων ΑΠΕ ΥΣ-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 στον ΗΕΠ καθώς και τους ΦοΣΕ, από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016.
- Ζ) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.
- Η) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχούν στις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων ΑΠΕ ΥΣ-ΗΕΠ που είτε συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά είτε εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ και βρίσκονται σε κατάσταση κανονικής ή/και δοκιμαστικής λειτουργίας, σύμφωνα και με τις σχετικές προβλέψεις του Άρθρου 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ.
- Θ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου και αντιστοιχούν στις χρηματικές διαφορές μεταξύ των ποσών που αντιστοιχούν στις 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.

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

- Α) 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 ΚΔΕΣΜΗΕ.

- Β) 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.
- Ε) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο 24 Εκκαθάριση και Διακανονισμός ΕΤΜΕΑΡ

- 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.

- Α) 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:

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

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 Εκπρόσωπου 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 Εκπρόσωπου 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 .

B) 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. Οι μηνιαίες χρεώσεις και τα σχετικά δεδομένα αποστέλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ανά κατηγορία χρέωσης και εκπρόσωπο Φορτίου, μηνιαίως, το αργότερο την 24^η ημέρα του επομένου μήνα. 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. 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. 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 ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.
5. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο διαδικασίας μηνιαίας ή διορθωτικής 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 χρηματορροών.
6. Στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει ως την τέταρτη (4^η) εργάσιμη ημέρα ύστερα από την παραλαβή των απαραίτητων δεδομένων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τους Διαχειριστές των Δικτύων, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου p «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» για τον μήνα μ , υποδεικνύοντας:
 - Α) Το ποσό της χρέωσης ή πίστωσης του Εκπροσώπου Φορτίου p ανά κατηγορία χρέωσης, καθώς και το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσής του για τον μήνα μ ,

Β) Την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου p να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης ETMEAP 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. Σε περίπτωση εξόφλησης από Εκπρόσωπο Φορτίου μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης ETMEAP» που του απεστάλη κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν τον μήνα μ , η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ETMEAP που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι την 15^η ημέρα του μήνα $\mu+2$.
8. Σε περίπτωση εξόφλησης από Εκπρόσωπο Φορτίου χρεώσεων που υποδεικνύονται σε «Ενημερωτικό Σημείωμα Διορθωτικής Εκκαθάρισης ETMEAP» που του απεστάλη κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ETMEAP που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως την 15^η ημέρα του επόμενου μήνα από τον μήνα έκδοσης του Ενημερωτικού Σημειώματος. Σε περίπτωση πιστωτικού «Ενημερωτικού Σημειώματος Διορθωτικής Εκκαθάρισης ETMEAP», η αντίστοιχη καταβολή του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον Εκπρόσωπο Φορτίου γίνεται κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια.
9. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει τις εκάστοτε πιστώσεις, υπό την προϋπόθεση ότι δεν υφίστανται οποιεσδήποτε άλλες οφειλές του δικαιούχου Εκπροσώπου Φορτίου προς αυτόν.

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. α' της περίπτ. α' της παρ. 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011. Οι υπολογισμοί γίνονται σε δύο φάσεις, μηνιαία και οριστική ετήσια, για κάθε Περίοδο Κατανομής t του ημερολογιακού μήνα μ :
 - Α) Κατά την Προσωρινή Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα μ και για κάθε Περίοδο Κατανομής t , υπολογίζεται το πρόσθετο έσοδο του Υπολογαριασμού ΛΓ-1 σε Ευρώ (€) ως:

$$MARI_{t(\mu)} = \max(0, WVCR_{t(\mu)}^{th} - \sum_{rn=1}^{RN} DAER_{rn,t(\mu)} - IMPTOTALRES, t(\mu))$$

όπου:

rn δείκτης της Προσφοράς Έγχυσης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ με τιμές στο σύνολο των Προσφορών Έγχυσης για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, Τιμολογούμενων και Μη-

Τιμολογούμενων,

RN	ο συνολικός αριθμός των ανωτέρω Προσφορών Έγχυσης,
$DAER_{rn,t(\mu)}$	το ποσό πίστωσης σε Ευρώ (€), που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης rn Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ ,
$IMPTOTALRES, t(\mu)$	το ποσό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, 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 τη Μηνιαία Εκκαθάριση Αποκλίσεων μετρητικών στοιχείων,
$WVCR_{t(\mu)}^{th}$	ποσό σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής t του ημερολογιακού μήνα μ , ως εξής:

$$WVCR_{t(\mu)}^{th} = MMK\theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)} \times MQTOTALRES, t(\mu)$$

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 Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ , σύμφωνα με το Άρθρο 156Α του ΚΔΕΣΜΗΕ
$MQTOTALRES, t(\mu)$	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 Περίοδο Κατανομής t του ημερολογιακού μήνα μ , βάσει των διαθέσιμων κατά 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 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:

$MARIp, t(\mu)$ το μέρος του $MARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ ,

MQp, t η εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την 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 $IMPTOTALRES, t(\mu)$, $MQTOTALRES, t(\mu)$, $MMK\Theta\Sigma, t(\mu)$, και MQp, t που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ το αργότερο μέχρι την 24^η ημέρα του μήνα $\mu+1$, 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 $DAER_{rn}, t(\mu)$ που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ το αργότερο μέχρι την 24^η ημέρα του μήνα $\mu+1$, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

- Β) Κατά την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση και για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε μήνα μ του έτους γ , υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

$$YARIt(\mu) = MARIt'(\mu) - MARIt(\mu)$$

όπου:

$$MARIt'(\mu) = \max(0, FWVCR_{t(\mu)}^{th} - \sum_{rn=1}^{RN} DAER_{rn, t(\mu)} - IMPTOTALRES, t(\mu))$$

και

$IMPTOTALRES, t(\mu)$ το ποσό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, 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 μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

$FWVCR_{t(\mu)}^{th}$

πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής t του ημερολογιακού μήνα μ , ως εξής:

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

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 Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ , σύμφωνα με το Άρθρο 156Α του ΚΔΕΣΜΗΕ και βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης 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 Περίοδο Κατανομής t του ημερολογιακού μήνα μ , βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης 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 Περίοδο 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:

$YARIp, t(\mu)$

το μέρος του $YARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ ,

$MQ'p, t$

η εκκαθαριζόμενη, βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων, ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την Περίοδο 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.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα οριστικά στοιχεία που αντιστοιχούν στις ποσότητες $IMP'TOTALRES, t(\mu)$, $MMKΘΣΣ'_{t(\mu)}$, $MQ'p, t(\mu)$, και $MQ'TOTALRES, t(\mu)$ για κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα μ μέχρι την δέκατη ($10^{\text{η}}$) ημέρα του Ιουλίου του έτους $\gamma+1$, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

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 την Προσωρινή Μηνιαία και την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, υπολογίζει τις ποσότητες $MARI_{p,t(\mu)}$ 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 ΜΜΚΘΣΣ 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 χρηματοροών.
5. Στο πλαίσιο της Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει ως την τέταρτη ($4^{\text{η}}$) 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 Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» για τον μήνα μ , υποδεικνύοντας:

- A) τους σχετικούς υπολογισμούς της Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,
- B) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης $MARIp, \mu$ 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 $MARIp, \mu$ για τον μήνα μ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 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 Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» που απεστάλη τον μήνα $\mu+1$ 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 Υπολογισμού ΛΓ-1 του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ακολουθούν τις αντίστοιχες διαδικασίες υπολογισμών Προσωρινής Μηνιαίας και 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 πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους $Y+1$, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου p «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» για το έτος Y υποδεικνύοντας:
 - A) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,
 - B) το ποσό της χρέωσης ή πίστωσης $YARIp, \mu(Y)$ για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Y ,
 - 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 $Y+1$ κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν το έτος Y , η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως την 25^η Αυγούστου. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει στους Συμμετέχοντες τις ετήσιες πιστώσεις κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια.

9. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει τις εκάστοτε πιστώσεις, υπό την προϋπόθεση ότι δεν υφίστανται οποιεσδήποτε άλλες οφειλές του δικαιούχου Εκπροσώπου Φορτίου προς αυτόν.

Άρθρο 26 Λογαριασμός Λοιπών Δραστηριοτήτων

1. Ο Λογαριασμός Λ-Δ πιστώνεται με:
 - Α) Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-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:

$$HUCXA_RESSA_{p,t,w(\mu)} = TDAOD_{p,t,w(\mu)} \times \min\{VSMP_{xRES,t} - DASMP_t, DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

όπου:

$TDAOD_{p,t,w(\mu)}$	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 .

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 υπό-χρεο Εκπρόσωπο Φορτίου p για την εβδομάδα w που εντάσσεται στο μήνα μ ποσό σε (€):

$$WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} HUCXA_RESSA_{p,t,w(\mu)}$$

όπου:

T_w Το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της εβδομάδας w .

Το ποσό $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$ 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 εβδομή (17^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$, 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 $HUCXP_RESSA_{p,t,\mu}$, για τον μήνα μ , σε (€), ίση με:

$$HUCXP_RESSA_{p,t,\mu} = TMQ_{p,t,\mu} \times \min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

όπου:

$TMQ_{p,t,\mu}$ 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 $TMQ_{p,t,\mu}$ το αργότερο μέχρι την δέκατη (10^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$.

- 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 $MUCXP_RESSA_{p,t,w(\mu)}$, σε (€), ίσο με:

$$MUCXP_RESSA_{p,w(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} HUCXP_RESSA_{p,t,w(\mu)} - WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$$

Το ποσό $MUCXP_RESSA_{p,w(\mu)}$ 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 (10^η) ημέρα του Ιουλίου του έτους $\gamma+1$ 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 $TMQ'_{p,t,\mu(Y)}$ κάθε Εκπροσώπου Φορτίου p και για κάθε Περίοδο Κατανομής t και για κάθε μήνα μ του έτους Y .

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Y τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ αντικαθιστώντας τις αριθμητικές τιμές της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $TMQ_{p,t,\mu}$ με τις αντίστοιχες αριθμητικές τιμές $TMQ'_{p,t,\mu(Y)}$ 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 $Y+1$.

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 II 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 μέσα (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 τρεις (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 τρεις (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 $\mu+1$ 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 $\mu+1$. 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 καταβάλλει 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:

- A) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,
- B) 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 $\mu+1$, 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:

- A) 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 $Y+1$, 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 Y 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 Y ,
- 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 υποχρεώσεων 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 Εκπρόσωπους 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 υποχρεώσεων 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 εναπομένουτος 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 $\mu+1$. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένουτος 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 Εκπρόσωπους 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 εναπομένουτος 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 Εκπρόσωπους Φορτίου, χρησιμοποιώντας για τους υπολογισμούς των έκτακτων χρεώσεων $ETDC'_{p,\mu}$ τον ίδιο τύπο επιμερισμού εναπομένουτος 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 $Y+1$. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένουτος 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 Εκπρόσωπους 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 εναπομένουτος 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, 13Α και 13Β 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.
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 ΚΔΕΣΜΗΕ, και σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 287 του 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 Συμπαγωγής (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 Συμπαγωγής (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.

I.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).

I.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 συμπαγωγής, και
 - β. τον Προσδιορισμό των μεγεθών για τον αναλυτικό θεωρητικό υπολογισμό της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑόπως 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, η οποία 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.

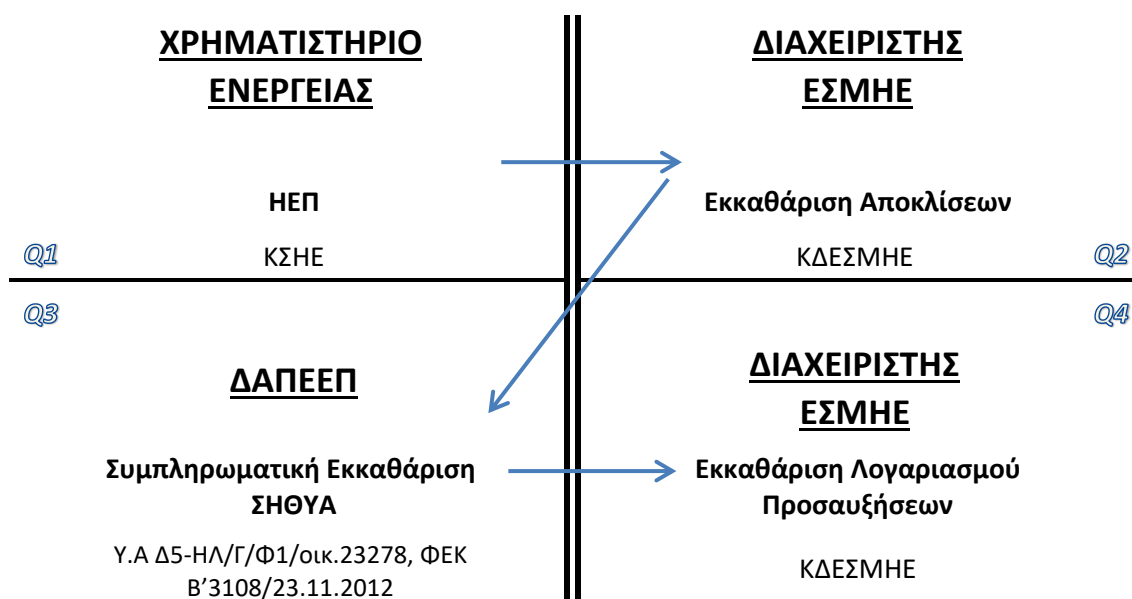
Στην περίπτωση θετικής απόφασης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υλοποιεί εντός 45 ημερών και εντάσσει στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ που λειτουργεί, την ρουτίνα υπολογισμού ενέργειας ΣΗΘΥΑ που υπέβαλλε στο Τεχνικό Προσάρτημα του ο Παραγωγός. Σε περίπτωση απόκλισης των αποτελεσμάτων που προκύπτουν 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.

I.2. Διαδικασία Εκκαθάρισης

I.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 1^η μέρα του επόμενου μήνα $\mu+1$ του μήνα μ που αφορά, και η χρονική ακολουθία υπολογισμού της υποδηλώνεται από τα βέλη:



ΣΧΗΜΑ 1: Εκκαθάριση Καταταξινομημένων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

I.2.1.1. Εκκαθάριση ΗΕΠ για ΚΜΣΗΘΥΑ

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας επιλύει τον ΗΕΠ και διενεργεί την Εκκαθάρισή του σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΣΗΕ και όπως περιγράφεται αναλυτικά στο Εγχειρίδιό του. Από τα αποτελέσματα της επίλυσης του ΗΕΠ το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη που αφορούν τον Υπολογισμό Πιστώσεων και Χρεώσεων κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, με βάση τις Προσφορές Έγχυσης του αντίστοιχου Συμμετέχοντα όπως ορίζονται στον ΚΣΗΕ:

1. $DASMP_t$. Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε Ευρώ ανά MWh (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής t για κάθε Ημέρα Κατανομής.
2. $DASQ_{u,t}$. 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. $DAIO_{u,t}$. 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 .

1.2.1.2. Εκκαθάριση Αποκλίσεων για ΚΜΣΗΘΥΑ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργεί την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων σύμφωνα με τις προδιαγραφές του ΚΔΕΣΜΗΕ και τα σχετικά εγχειρίδια, χρησιμοποιώντας τα αποτελέσματα της επίλυσης του ΗΕΠ όπως αυτά έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Από τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη που αφορούν την Εκκαθάριση Αποκλίσεων των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και ορίζονται στον ΚΔΕΣΜΗΕ στο Τμήμα «Εκκαθάριση Αποκλίσεων»:

1. 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 .
2. $UNINSTQ_t$ 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 .
3. $TLF_{ex,t}$ 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 .
4. $EPSMP_t$ Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t .

1.2.1.3. 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, Σημάτων 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 8^η 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 §1.2.2.4 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.

1.2.1.4. 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, η_h
4. Εναρμονισμένος βαθμός απόδοσης για χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, η_{hr}
5. Λόγος συνολικής εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, συμπαραγωγικού και μη συμπαραγωγικού μέρους, $PESR$
6. Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜ ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,D}$

1.2.1.5. Επαναληπτική Εκκαθάριση

Σε περίπτωση που διενεργηθεί επαναληπτική Εκκαθάριση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων τότε απαιτείται να εκτελεστεί επίσης επαναληπτική Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

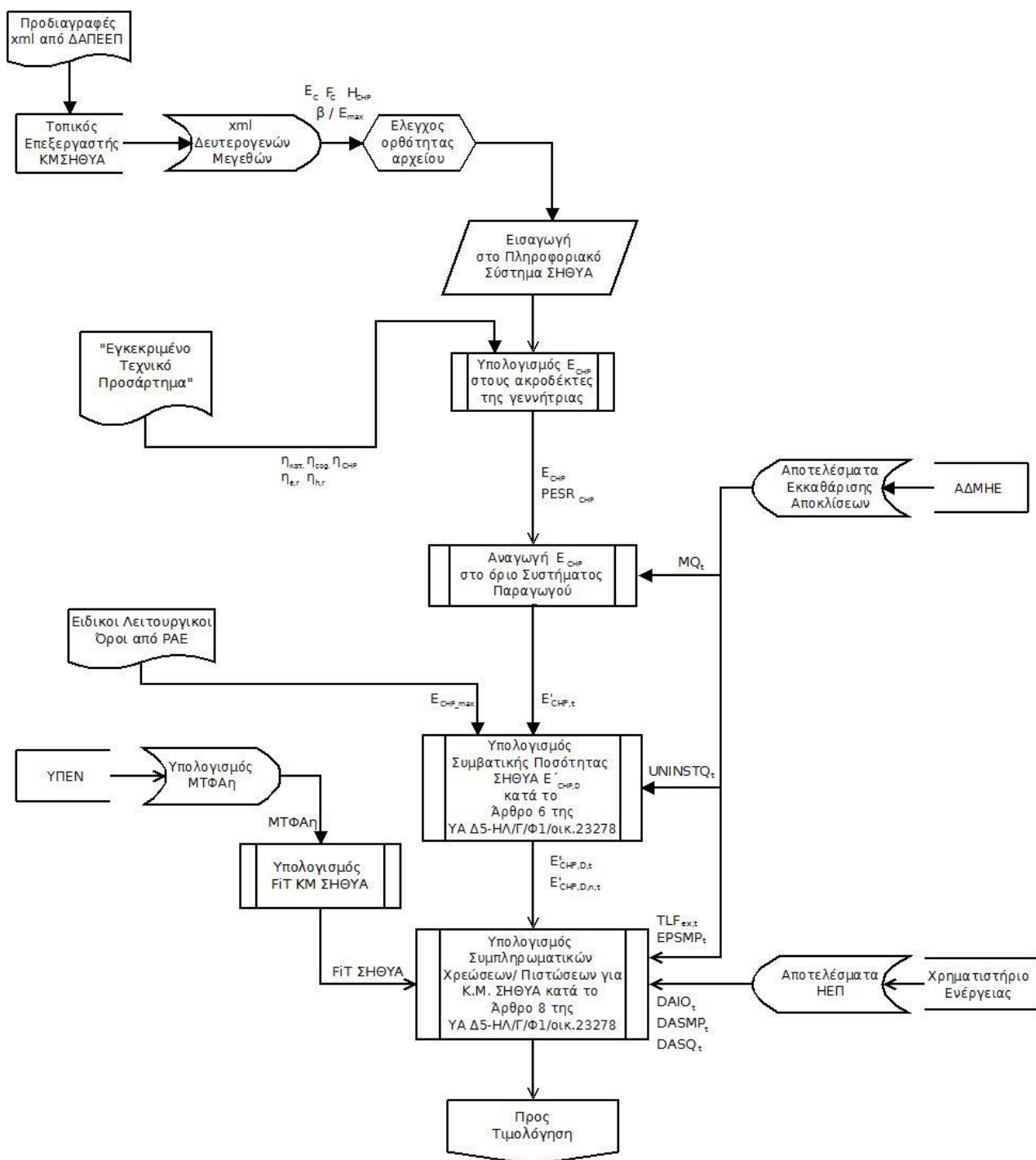
Τα αποτελέσματα αυτής, καταλήγουν σε Συμπληρωματικές Πιστώσεις-Χρεώσεις οι οποίες περιλαμβάνονται στο Ενημερωτικό Σημείωμα του μήνα εντός του οποίου υπολογίζονται.

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



1.2.2. 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

1.2.2.1. Αρχείο Δευτερογενών Μεγεθών

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

- | | |
|--|--|
| 1. Κατανάλωση καυσίμου (kWh): | $F_C = f_1 (F_1, F_2, \dots, F_i)$ |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | Re_{F_C} |
| <p>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.</p> | |
| 2. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας (kWh): | $E_C = f_2 (E_1, E_2, \dots, E_j)$ |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | Re_{E_C} |
| 3. Χρήσιμη θερμική ενέργεια (kWh): | $H_{CHP} = f_3 (H_1, H_2, \dots, H_k)$ |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | $Re_{H_{CHP}}$ |
| 4. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε κατάσταση πλήρους συμπίκνωσης (kWh): | $E_{MAX} = f_4 (x_1, x_2, \dots, x_\mu)$ |
| Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): | $Re_{E_{MAX}}$ |

κ.λ.π.

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

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 8^η μέρα του μήνα $\mu+1$.

Το αρχείο είναι μορφής xml και η γραμμογράφησης 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.

1.2.2.2. 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 §1.6 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. $\eta_{κατ.}, \eta_{cog}, \eta_{CHP}$
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 t η Περίοδος Κατανομής),

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

1.2.2.3. Αναγωγή στο Όριο Συστήματος – Παραγωγού

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

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

όπου:

$MQ_{D,t}$: 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 μέγεθος.

1.2.2.4. Υπολογισμός Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ

Ο υπολογισμός της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ 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 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, $E'_{CHP,UN,t}$, υπολογίζεται η ποσότητα $INSTM_t$ όπου σύμφωνα με τον ΚΔΕΣΜΗΕ:

$INSTM_t$: Προσαρμοσμένη Ποσότητα Ενέργειας (σε MWh) ανά περίοδο κατανομής t κατά την οποία η Μονάδα κλήθηκε να εγχύσει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

εφαρμόζοντας τον τύπο:

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

όπου: $UNINSTQ_t$, $MQ_{D,t}$ 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 μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής δίνεται ως εξής:

$$\text{Εάν } E'_{CHP,t} \leq INSTM_t \Rightarrow E'_{CHP,UN,t} = 0 \quad (3.1)$$

$$\text{Εάν } E'_{CHP,t} > INSTM_t \Rightarrow E'_{CHP,UN,t} = E'_{CHP,t} - INSTM_t \quad (3.2)$$

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} 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 το 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:

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

όπου k_μ είναι το πλήθος των Περιόδων Κατανομής του μήνα αναφοράς μ .

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

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

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

1.2.2.5. Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις

Σκοπός της Συμπληρωματικής Χρεοπίστωσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που διενεργείται στο 3^ο 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.

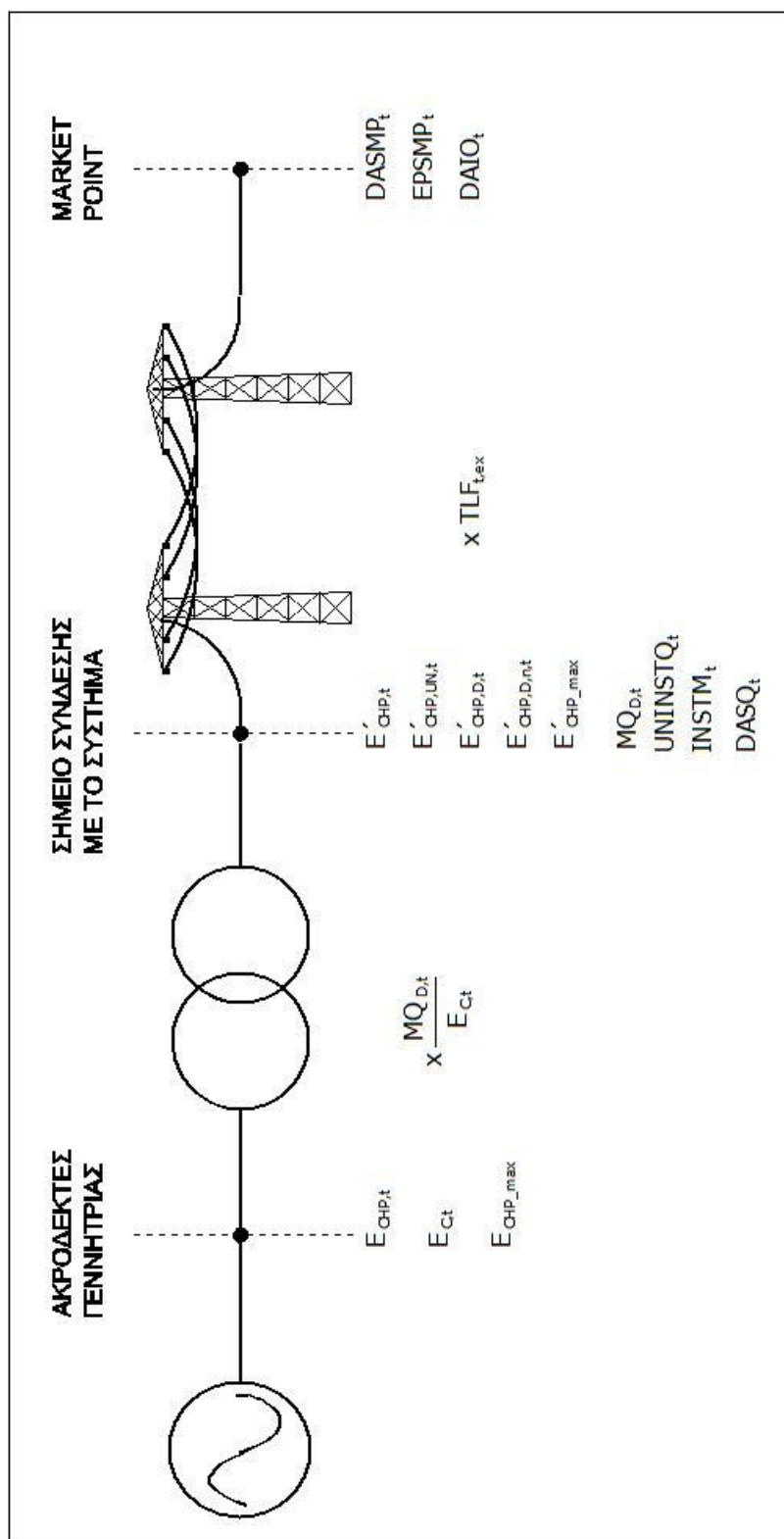
Η τελική χρεοπίστωση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ από το 3^ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t , από τη σχέση:

$$\begin{aligned} A_t = & (E'_{CHP,D,n,t} \times FiT) \\ & - (\min\{E'_{CHP,D,n,t}, DAIO_t\} \times DASMP_t) \\ & - (\max\{[E'_{CHP,D,n,t} - DASQ_t], 0\} \times EPSMP_t \times TLF_{t,ex}) \end{aligned} \quad (7)$$

όπου:

$(\min\{E'_{CHP,D,n,t}, DAIO_t\} \times DASMP_t) \triangleq$ Η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από τον ΗΕΠ, και
 $(\max\{[E'_{CHP,D,n,t} - DASQ_t], 0\} \times EPSMP_t \times TLF_{t,ex}) \triangleq$ 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:

Διαχειριστής ΑΠΕ ΕΠ

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ μμ εεεε ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΣΗΘΥΑ "ΕΠΩΝΥΜΙΑ "			
ΠΟΣΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ			
	Προσωρινή	Οριστική	Διαφορά
(α) $E'_{CHP,D,\mu}$ (MWh)			
(β) Μοναδιαία Τιμή για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,\mu}$ (€/MWh)			
(γ) ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΙΣΤΩΣΗ για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,\mu}$ (€) (α × β)			
(δ) ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΝΕΠ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,\mu}$ (€)			
(ε) ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,\mu}$ (€)			
(ς) ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΠΙΣΤΩΣΗ (€) (γ - δ - ε)			
(ζ) Φ.Π.Α. 13% (€) (13% × ς)			
(η) ΣΥΝΟΛΟ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ (€)			
(θ) ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ 0,4% (€) (0,4% × η) (*)			
(ι) ΠΛΗΡΩΤΕΟ ΠΟΣΟ (€)			
ΣΧΟΛΙΑ: Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO₂ (€/tn) εεεε-μμ (1) x,xx ΜΤΦΑη (€/MWh) εεεε-(μ-1) (2)-Προσωρινή xx,xxxxxx ΜΤΦΑη (€/MWh) εεεε-μμ (2) xx,xxxxxx Τιμή για τον υπολογισμό της FIT ΣΗΘΥΑ στην Προσωρινή Συμπληρωματική Εκκαθάριση 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 (ΑΠΕΝΛ/Τ/Φ1/οικ. 184898 - ΦΕΚ Β' 2861 28.12.2015). (1) Πηγή Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α. (2) Πηγή Διεύθυνση Πετρελαικής 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 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 8^η 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 αποτελέσματά 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 Εκκαθάριση του ΗΕΠ 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 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.

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

ΑΙΤΗΣΗ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

A. 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:

B. Αίτημα Εγγραφής

Γ. ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

Δ. Ημερομηνία Κατάθεσης Αίτησης στο πρωτόκολλο της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

I. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΦΟΡΕΑ

A. 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:

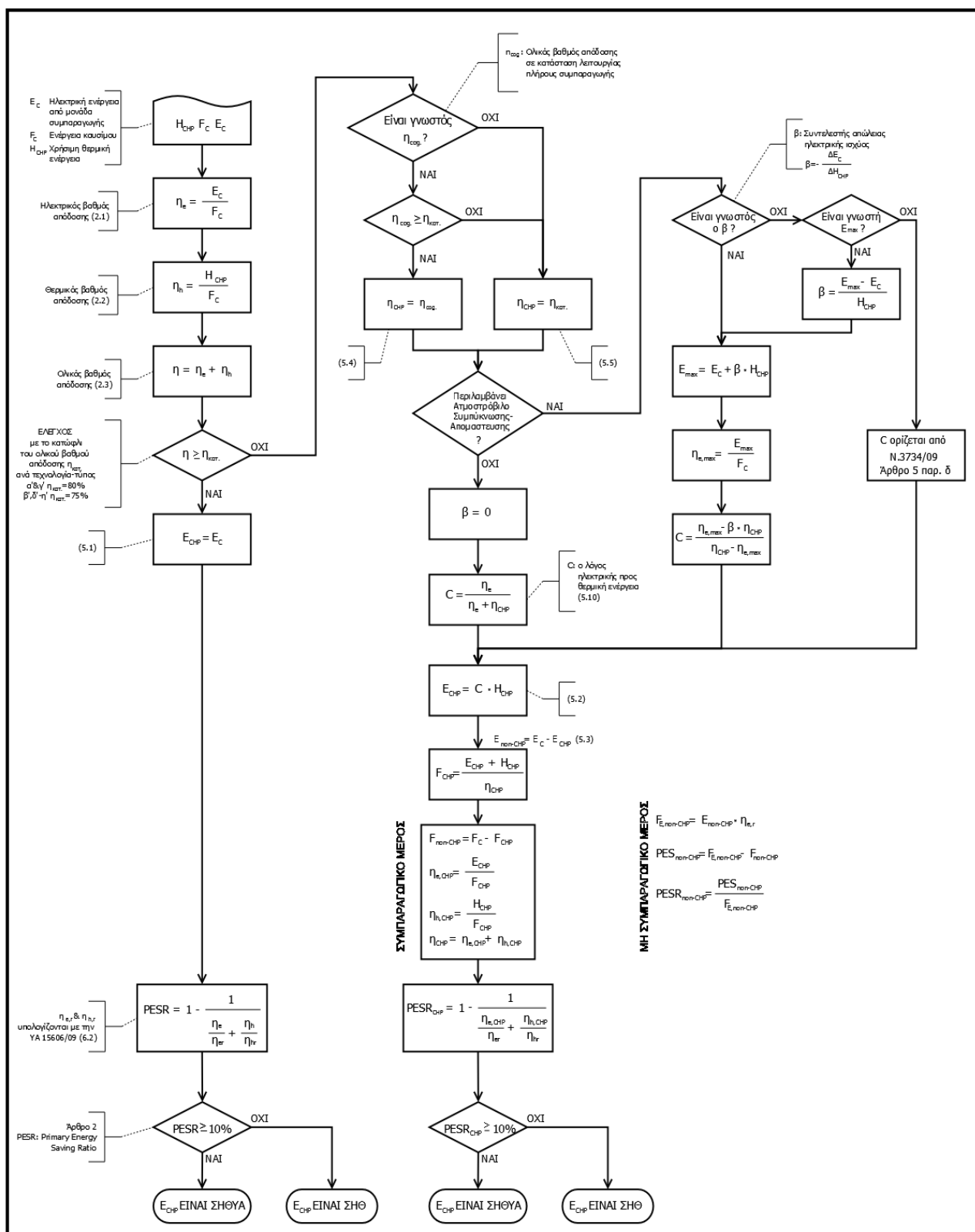
1. Σχεδιασμού Μονάδων συμπαραγωγής
2. Λειτουργίας Μονάδων συμπαραγωγής
3. Σχεδιασμού/υλοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις
 - α. Μετρήσεις καυσίμου
 - β. Μετρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας
 - γ. Μετρήσεις θερμικής ενέργειας
 - δ. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων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

II. ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

- A. 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»
- B. 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, EN, ISO/IEC 17020 ή/και EN 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.

1.6. Λογικό Διάγραμμα Υπολογισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΨΟΥΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ

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

Οι εξής περίοδοι ορίζονται ως Περίοδοι Κάλυψης Εγγυήσεων:

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

II.1. Πίνακας Ποσών Εγγύησης

Μετά την 1^η 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.

II.1.1. Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία της εξαμηνιαίας περιόδου T που αρχίζει την 1^η Απριλίου και τελειώνει την 30^η 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:

- 1^η κλάση K_1 με διάστημα τιμών από 0% έως και $\pi_1\%$ της τιμής $\max(TUC_{p,T})$.
- 2^η κλάση K_2 με διάστημα τιμών από $\pi_1\%$ έως και $\pi_2\%$ της τιμής $\max(TUC_{p,T})$.
-

- $i^{\text{η}}$ κλάση K_i με διάστημα τιμών από $\pi_{i-1}\%$ έως και $\pi_i\%$ της τιμής $\max(TUC_{p,T})$.
-
- $\mu^{\text{η}}$ κλάση K_μ με διάστημα τιμών πάνω από $\pi_{\mu-1}\%$ 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 $\pi_1, \pi_2, \dots, \pi_{\mu-1}$ 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, $\Sigma OK_{A,K_i}$ ή $\Sigma OK_{\Delta,K_i}$. Για αυτούς τους συντελεστές ισχύει:

$$\Sigma OK_{A,K_i} = \Sigma OK_{\Delta,K_{i-1}}$$

Οι Συντελεστές Οικονομικού Κινδύνου μεταβάλλονται σε κάθε κλάση τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος ή, ισοδύναμα, σε κάθε κατηγορία Συμμετεχόντα, με γραμμικό τρόπο μεταξύ των τιμών $\Sigma OK_{A,K_i}$ και $\Sigma OK_{\Delta,K_i}$ και αντιστρόφως ανάλογα με το ύψος της συνολικής χρέωσης $TUC_{p,T}$, ενώ η μέγιστη 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 Συμμετεχόντα p είναι ίσος με το $\Sigma OK_{\Delta,K_\mu}$.

II.1.2. Συντελεστής Διάρκειας

Για κάθε Συμμετεχόντα p ορίζεται Συντελεστής Διάρκειας ασκήσεως δραστηριότητας $\Sigma \Delta_p$. 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 $\Sigma \Delta_{\min}$ 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 ενέργειας.

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 $_p$):

$$\Sigma\chi\pi\kappa_p = \Sigma\sigma\kappa_p \times \Sigma\delta_p$$

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,

- 1^η Ενημέρωση Εγγυήσεων: μέχρι την 10^η Μαρτίου του έτους N ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία,
- 2^η Ενημέρωση Εγγυήσεων: μέχρι την 10^η 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 1^η Ενημέρωση Εγγυήσεων του έτους N χρησιμοποιούνται στοιχεία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις που αφορούν στην περίοδο από την 1^η Οκτωβρίου του έτους $N-1$ έως και την 28^η Φεβρουαρίου (ή την 29^η 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 2^η Ενημέρωση Εγγυήσεων του έτους N χρησιμοποιούνται στοιχεία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις που αφορούν στην περίοδο από την 1^η Απριλίου του έτους N έως και την 31^η 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 $_{\Lambda,p}$) για τις προαναφερθείσες χρονικές περιόδους, και
- της Μέσης Ημερήσιας Χρέωσής του στο πλαίσιο των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων του Λογαριασμού (ή Τέλους) Λ (ΜΗΧΜΕ $_{\Lambda,p}$) για τις παραπάνω χρονικές περιόδους.

Ειδικότερα, οι ποσότητες ΜΗΧΕΕ $_{\Lambda,p}$ και ΜΗΧΜΕ $_{\Lambda,p}$ υπολογίζονται ως ο μέσος όρος των μη-μηνιαίων 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 $MHXE_{\Lambda,p}$ και $MHXME_{\Lambda,p}$,
- το Συντελεστή Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου του Συμμετέχοντα $\Sigma\chi\pi K_p$, και
- τους αριθμούς NM_w και NM_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:

$$ΕΓΓ_p = \Sigma\chi\pi K_p \times \sum_{\Lambda} \{ (MHXE_{\Lambda,p} \times NM_w) + (MHXME_{\Lambda,p} \times NM_m) \}$$

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 § II.1.1, να λαμβάνονται υπόψη διαφορετικές χρονικές περίοδοι για τον υπολογισμό του ύψους των εγγυήσεων κατά την § II.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	$0\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{A,K1}	$\pi_1\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{Δ,K1}
2 _η	$\pi_1\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{A,K2}	$\pi_2\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{Δ,K2}
3 _η	$\pi_2\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{A,K3}	$\pi_3\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{Δ,K3}
...		...		...
i _η	$\pi_{i-1}\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{A,Ki}	$\pi_i\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{Δ,Ki}
...		...		...
μ _η	$\pi_{\mu-1}\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{A,Kμ}	$100\% \cdot \max(TUC_{p,T})$	ΣΟΚ _{Δ,Kμ}

<u>Συντελεστής Διάρκειας</u> $\Pi\Sigma\Delta_{\min} + (1-M_p/60) \cdot (1-\Pi\Sigma\Delta_{\min})$ για $M_p < 60$ $\Pi\Sigma\Delta_{\min}$ για $M_p \geq 60$ 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.
<u>Αριθμός Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης: NH_w</u> (π.χ. $NH_w=14$) <u>Αριθμός Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Μηνιαίας Εκκαθάρισης: NH_m</u> (π.χ. $NH_m=60$)
<u>Ελάχιστες Εγγυήσεις (€)</u> ΕΕ_{ΠΙΧΕΦΕΛ} (€): ΕΕ_{ΕΤΜΕΑΡ} (€): ΕΕ_{ΜΜΜΚΩΣ} (€): ΕΕ_{ΛΙΓΝ} (€):

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ - ΑΡΧΕΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ

Αρχείο Δεδομένων ΕΤΜΕΑΡ

Για κάθε μήνα μ και μέχρι την 24^η ημέρα του επομένου μήνα $\mu+1$, 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
MT-13G	ΜΤ με κατανάλωση >13GWH
MT-AGR	Αγροτικής Χρήσης ΜΤ
MT	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.