

ΠΡΟΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ
ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με το δ.τ. «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», η οποία εδρεύει στον Δήμο Αθηναίων, οδός Δυρραχίου 89 & Κηφισού, και εκπροσωπείται νόμιμα.

Προς

Την ανεξάρτητη ρυθμιστική αρχή - νομικό πρόσωπο με την επωνυμία «**Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας**», η οποία εδρεύει στο Δήμο Αθηναίων, οδός Πειραιώς 132, και εκπροσωπείται νόμιμα.

ΚΩΔΙΚΑΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η παράγραφος 1 του Άρθρου 1 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 1

Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος

1. Στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος»), στο οποίο περιλαμβάνεται το σύνολο των συναλλαγών που προβλέπεται στις επιμέρους διατάξεις του παρόντος Κώδικα, συμμετέχουν, κατόπιν εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, το οποίο τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς, οι ακόλουθοι (Συμμετέχοντες):
 - Α) οι Παραγωγοί, κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες που έχουν συνδεθεί στο Σύστημα και πρόκειται να εγγραφούν ή έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων κατά το Άρθρο 4 του παρόντος Κώδικα,
 - Β) οι Παραγωγοί, κάτοχοι Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες που έχουν συνδεθεί στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και πρόκειται να εγγραφούν ή έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς, με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), εφόσον αυτοί συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, κατά το Άρθρο 4 του παρόντος Κώδικα,
 - Γ) οι Προμηθευτές, κάτοχοι άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας,
 - Δ) οι Έμποροι, κάτοχοι άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας,

Ε) οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι επιλέγουν να προμηθεύονται ενέργεια μέσω του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ προς ιδία αποκλειστική χρήση (εφεξής Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες),

ΣΤ) οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αναλαμβάνουν την εκπροσώπηση στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ),

Ζ) ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) σύμφωνα με το άρθρο 2Α του παρόντος.

Οι Προμηθευτές, οι Έμποροι, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί ορίζονται ως «Εκπρόσωποι Φορτίου» όταν υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου κατά το Άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η παράγραφος 1 του Άρθρου 2 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 2

Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων

1. Το Μητρώο Συμμετεχόντων τηρείται από το Λειτουργό της Αγοράς. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς και τον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα. Οι αιτήσεις υπογράφονται από τον νόμιμο εκπρόσωπο του αιτούντος.

Η αίτηση προς τον Διαχειριστή Συστήματος συνοδεύεται από φάκελο δικαιολογητικών εγγράφων ως ακολούθως:

Α) Αντίγραφο της άδειας παραγωγής, **όπου απαιτείται**, ή της άδειας εμπορίας ή της άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας **ή της άδειας Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ)**.

Β) Πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού που οφείλει να τηρεί ο αιτών για τους σκοπούς της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.

Γ) Δήλωση του αιτούντος περί ρητής και ανεπιφύλακτης αποδοχής των ρυθμίσεων του παρόντος Κώδικα όπως εκάστοτε τροποποιείται και ισχύει, ιδίως σε σχέση με τις οικονομικές υποχρεώσεις από τη συμμετοχή του στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.

Δ) Ρητή δήλωση των κατόχων άδειας προμήθειας ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να ενημερώνει α) τους Πελάτες τους σε περίπτωση αδυναμίας εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε αυτοί να μπορούν να ασκούν το δικαίωμα αλλαγής προμηθευτή ή να προμηθεύονται οι ίδιοι από τον ΗΕΠ για δική τους αποκλειστική χρήση, καθώς και β) άλλους Προμηθευτές, προκειμένου να αναλάβουν αυτοί τις αντίστοιχες Δηλώσεις Φορτίου.

Ε) Ρητή δήλωση των κατόχων άδειας προμήθειας ότι στις συμβάσεις προμήθειας με τους πελάτες τους έχουν συμπεριλάβει όρο, ο οποίος προβλέπει ότι, σε περίπτωση μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεών τους προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ο Πελάτης αναγνωρίζει το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να στρέφεται απευθείας κατά του ίδιου του Πελάτη με τα ίδια δικαιώματα που έχει και κατά του Προμηθευτή για το τμήμα της κατανάλωσής του που αντιστοιχεί στις παραπάνω χρηματικές υποχρεώσεις, μη δυνάμενος να προβάλλει ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Προμηθευτή.

ΣΤ) Για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, (α) ρητή δήλωση ότι αποδέχονται την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του Δικτύου, μετά από εντολή του Λειτουργού της Αγοράς βάσει της μεταξύ αυτών συμβατικής σχέσης που αναφέρεται στο Άρθρο 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής αναφορικά με την οποία ο Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης αδυνατεί να εκπληρώσει τις χρηματικές υποχρεώσεις του που προκύπτουν λόγω συμμετοχής του στον ΗΕΠ, και (β) ρητή δήλωση ότι αποδέχονται την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής αναφορικά με την οποία ο Πελάτης αδυνατεί να εκπληρώσει τις χρηματικές υποχρεώσεις του σύμφωνα με το παρόντα Κώδικα.

Ζ) Τεκμηρίωση της νόμιμης εκπροσώπησης του αιτούντος από τον υπογράφοντα την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις.

Η) Παροχή Εγγυήσεων κατά το Άρθρο 179 για την κάλυψη των υποχρεώσεων του αιτούντος στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών του Διαχειριστή του Συστήματος.

Θ) Για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), ρητή δήλωση των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), εξαιρουμένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να ενημερώνει τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούν σε περίπτωση αδυναμίας εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε αυτοί να μπορούν να ασκούν το δικαίωμα αλλαγής Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή να συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο.

Ι) Ρητή δήλωση των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), εξαιρουμένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ότι στις συμβάσεις εκπροσώπησης με τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) υποχρεούται να συμπεριλάβει όρο, ο οποίος προβλέπει ότι, σε περίπτωση μη εκπλήρωσης των υποχρεώσεών τους προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ο Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναγνωρίζει το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να στρέφεται απευθείας κατά του ίδιου του Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με τα ίδια δικαιώματα που έχει και κατά του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) μη δυνάμενος να προβάλλει ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ).

Προστίθεται νέο Άρθρο 2Α στον ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 2Α

Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου

1. Με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που προβλέπεται στην παράγραφο 5 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, ο Διαχειριστής του Συστήματος ορίζεται Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και αδυνατούν να συμμετάσχουν μόνοι τους ή να εκπροσωπηθούν από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Από την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του Συστήματος εγγράφεται αυτοδίκαια στο Μητρώο Συμμετεχόντων της Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς καμία άλλη επιπρόσθετη διαδικασία.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπροσωπεί τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) με το Λειτουργό της Αγοράς επιβάλλοντας για τις υπηρεσίες που τους παρέχει μηνιαία χρέωση και αναλαμβάνει, τις παρακάτω υποχρεώσεις:
 - καλύπτει την υποχρέωση τους για καθημερινή υποβολή Προσφορών Εγχύσεως στον ΗΕΠ για κάθε περίοδο της επόμενης Ημέρας Κατανομής,
 - υπολογίζει κάθε μήνα την πληρωμή από τη συμμετοχή στην Αγορά κάθε Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.),
 - πιστώνει την εν λόγω πληρωμή από τη συμμετοχή στην Αγορά κάθε μήνα στους Παραγωγούς κάθε Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) από τον Υπολογαριασμό Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011,
 - υπολογίζει μια μηνιαία χρέωση για την παροχή των υπηρεσιών του, η οποία αποτελεί εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 και προκύπτει από το γινόμενο του συνόλου της μηνιαίας παραγόμενης ενέργειας που εγχέεται στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί και έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και της μοναδιαίας τιμής που καθορίζεται σε €/MWh για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η α-

πόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής. Η τιμή αυτή δύναται να είναι διαφορετική ανά τεχνολογία.

4. Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) δεν εφαρμόζει πρακτικές βελτιστοποίησης εσόδων των Παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ).
5. Οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) δεν λαμβάνουν Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στη Αγορά (ΠΑΕΣΑ).
6. Για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) δεν υπολογίζονται χρεώσεις στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ).

Προστίθενται παράγραφοι 8 έως 11 στο Άρθρο 3 του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 3

Λύση Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας

....

8. Σε περίπτωση παύσης εκπροσώπησης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), ο Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) οφείλει άμεσα είτε να εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων και να συμμετέχει με αυτό τον τρόπο απευθείας στην αγορά χωρίς εκπροσώπηση είτε να μεριμνήσει για την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του Άρθρου 131Α, από άλλο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Στην ειδική περίπτωση που αδυνατεί να συμμετέχει απευθείας χωρίς εκπρόσωπο ή να εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στην αγορά, θα πρέπει άμεσα να υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 131Α. Η παύση ή η αλλαγή εκπροσώπησης λαμβάνει χώρα την 1^η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα είτε εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε υποβολής της Δήλωσης Εκπροσώπησης και δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική είτε εγγραφή είτε δήλωση. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με τον Λειτουργό της Αγοράς σύμφωνα με το Άρθρο 3 παράγραφος (8) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
9. Σε περίπτωση επελεύσεως γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ),

κάθε εκπροσωπούμενος Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) οφείλει άμεσα είτε να εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε να μεριμνήσει για την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του Άρθρου 131Α, από άλλο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε να υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 131Α. Η παύση ή η αλλαγή εκπροσώπησης λαμβάνει χώρα την 1^η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα είτε εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε υποβολής της Δήλωσης Εκπροσώπησης και δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική είτε εγγραφή είτε δήλωση. Για τυχόν χρονικό διάστημα μη καταχωρημένης εκπροσώπησης αλλά και για τις περιπτώσεις που ο Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ θα υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), εκπροσωπείται για το περιορισμένο αυτό χρονικό διάστημα από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με τον Λειτουργό της Αγοράς σύμφωνα με το Άρθρο 3 παράγραφος (8) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

10. Σε περίπτωση παύσης εκπροσώπησης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ο Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) οφείλει άμεσα είτε να εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε να μεριμνήσει για την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του Άρθρου 131Α, από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Η παύση ή η αλλαγή εκπροσώπησης λαμβάνει χώρα την 1^η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα είτε εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε υποβολής της Δήλωσης Εκπροσώπησης και δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική είτε εγγραφή είτε δήλωση. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με τον Λειτουργό της Αγοράς σύμφωνα με το Άρθρο 3 παράγραφος (8) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
11. Σε περίπτωση που ένας Παραγωγός Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, αποφασίσει να εκπροσωπηθεί, θα πρέπει άμεσα να υποβάλει αίτηση διαγραφής από το Μητρώο Συμμετεχόντων συνοδευόμενη από Δήλωση Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του Άρθρου 131Α, από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Στην ειδική περίπτωση που αδυνατεί να εκπροσωπηθεί από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) θα πρέπει άμεσα να υποβάλει αίτηση διαγραφής από το Μητρώο Συμμετεχόντων συνοδευόμενη από Δήλωση Εκπροσώπησης από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 131Α. Η έναρξη εκπροσώπησης λαμβάνει χώρα την 1^η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα της Δήλωσης Εκπροσώπησης

και δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική δήλωση. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με τον Λειτουργό της Αγοράς σύμφωνα με το Άρθρο 3 παράγραφος (8) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το Άρθρο 4 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 4 Μητρώο Μονάδων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Μητρώο Μονάδων, στο οποίο εγγράφονται οι Μονάδες Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες ευρίσκεται σε ισχύ άδεια παραγωγής, είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά με αυτήν νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο Σύστημα, έχει κατατεθεί άδεια λειτουργίας, δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 9 του Ν. 3468/2006 (εφεξής «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ») και για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής. Το Μητρώο Μονάδων διαχειρίζεται, ενημερώνει και συντηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εγγράφονται σε ξεχωριστό Μητρώο, το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξασφαλίζει την πρόσβαση του Λειτουργού της Αγοράς στο Μητρώο Μονάδων. Ο Λειτουργός της Αγοράς εξασφαλίζει την πρόσβαση του Διαχειριστή του Συστήματος στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Λεπτομέρειες αναφορικά με την χρήση του Μητρώου από το Λειτουργό της Αγοράς εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.
2. Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων χαρακτηρίζονται ως Κατανεμόμενες Μονάδες εφόσον δεν είναι Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, καθώς και μόνο κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν ισχύει ή δεν εφαρμόζεται Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ή Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Επίσης, ως Κατανεμόμενες Μονάδες θεωρούνται οι Μονάδες Μερικής Συμπααραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 35MWe οι οποίες με σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχουν χαρακτηρισθεί ως Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ. Μονάδα του Μητρώου Μονάδων, η οποία δεν είναι Κατανεμόμενη και δεν είναι Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών χαρακτηρίζεται ως Συμβεβλημένη Μονάδα. Επίσης, Μονάδες Συμπααραγωγής ισχύος μικρότερης από 35 MWe δεν συνιστούν Κατανεμόμενες Μονάδες. Οι Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών περιλαμβάνονται στο Μητρώο Μονάδων ως ιδιαίτερη κατηγορία. Με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, το Μητρώο Μονάδων διαχωρίζεται σε Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, σε Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, σε Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων και σε Μητρώο Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ ισχύουν οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα που ισχύουν και για τις λοιπές Κατανεμόμενες Μονάδες, εκτός εάν αναφέρεται ρητά κάτι διαφορετικό.
3. Η εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων γίνεται κατόπιν αίτησης που υποβάλλεται από τους κατόχους των αντίστοιχων αδειών παραγωγής και λειτουργίας στον Διαχειριστή του Συστήματος. Διαγραφή από το Μητρώο Μονάδων γίνεται σε περίπτωση οριστικής διακοπής λειτουργίας ή αποξήλωσης της Μονάδας. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ευθύνεται για την ορθότητα και ακρίβεια των στοιχείων που υποβάλλει στο Μητρώο Μονάδων.

4. Για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων, υποβάλλεται αίτηση από τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής προς το Διαχειριστή του Συστήματος. Η αίτηση υπογράφεται από το νόμιμο εκπρόσωπο του αιτούντος και συνοδεύεται από φάκελο δικαιολογητικών εγγράφων ως ακολούθως:
- Α) Αντίγραφο της Άδειας Παραγωγής.
 - Β) Αντίγραφο της Άδειας Λειτουργίας
 - Γ) Τεκμηρίωση της νόμιμης εκπροσώπησης του αιτούντος.
 - Δ) Ειδικά για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, υποβάλλεται και η Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων.
5. Για κάθε Μονάδα ο Διαχειριστής του Συστήματος εγγράφει στο Μητρώο ιδίως τα εξής στοιχεία:
- Α) Κωδικός Αριθμός Μονάδας με τον οποίο η Μονάδα προσδιορίζεται με μοναδικό τρόπο.
 - Β) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής.
 - Γ) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Λειτουργίας.
 - Δ) Τύπος Μονάδας.
 - Ε) Καθαρή Ισχύς της Μονάδας σε MW, όπως ορίζεται κατά το Άρθρο 183 του παρόντος Κώδικα και δηλώνεται από τον αιτούντα κατά την εγγραφή.
 - ΣΤ) Χαρακτηρισμός της Μονάδας ως Κατανεμόμενης, Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, Συμβεβλημένης ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών. Η σχετική εγγραφή δύναται να τροποποιείται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ανάλογα με τον εκάστοτε προσδιορισμό της Μονάδας ως Κατανεμόμενης, Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, Συμβεβλημένης ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.
6. Ο κάτοχος της Άδειας Παραγωγής οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος και τη ΡΑΕ σχετικά με κάθε τροποποίηση των στοιχείων της Μονάδας που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων και ευθύνεται για κάθε ζημία από την παράλειψη αυτή.
7. Προς το σκοπό της εύρυθμης λειτουργίας του Συστήματος ΗΕΠ, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Λειτουργό της Αγοράς για κάθε τροποποίηση των στοιχείων του Μητρώου Μονάδων.

Η παράγραφος 3B του Άρθρου 11 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 11

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού

...

3B. Υποβάλλει στον Λειτουργό της Αγοράς τις προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και ξεχωριστά προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Επίσης υποβάλλει προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για τις Μονάδες οι οποίες ευρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Οι προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υποβάλλονται για κάθε τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργική ζώνη z.

Η παράγραφος 2 του Άρθρου 14 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 14

Στοιχεία που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στον Λειτουργό της Αγοράς

...

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στον Λειτουργό της Αγοράς τις προβλεπόμενες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας ~~στο Σύστημα ή/και στο Δίκτυο~~ για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και ξεχωριστά προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Οι ανωτέρω προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υποβάλλονται για κάθε τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργική ζώνη z. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει κάθε μέτρο, ώστε η πρόβλεψη να προσεγγίζει κατά το δυνατόν την ποσότητα ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί από τις Μονάδες αυτές.

Προστίθεται νέο Άρθρο 15Α στον ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 15Α

Συνέπειες Σημαντικών Αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Σε περίπτωση που για έναν Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει με το ΛΑΓΗΕ Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή για έναν Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή εντάχθηκε στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, τότε ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) ή αντίστοιχα τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα, με το χρηματικό ποσό $NCBAL_GRES$ σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

Περίπτωση 1:

Παραγωγός με Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, που ανήκει στην τεχνολογία *tech*, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*. Η Μονάδα αυτή συμβολίζεται με $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$.

$$NCBAL_GRES_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} = BAL_GRES \times \Sigma PP_GRES_{tech,m,P_{inst},IMQ} \times \left| MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} \right|$$

Περίπτωση 2:

Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και συμβολίζεται ως AG_i . Το υποσύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο AG_i και οι οποίες ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία *tech* αποτελεί μια Εικονική Μονάδα και συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$. Η χρέωση που επιβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i δεν αναφέρεται στις επιμέρους κάθε φορά Φυσικές Μονάδες που εκπροσωπεί αλλά ούτε και στο σύνολο αυτών. Η χρέωση αναφέρεται στις Εικονικές Μονάδες που ορίζονται με τον προαναφερθέντα τρόπο.

$$NCBAL_GRES_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = BAL_GRES \times \Sigma PP_GRES_{tech,m,P_{inst},IMQ} \times \left| MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} \right|$$

Ισχύει:

$$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

$$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,t}} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}$$

Όπου:

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

ΣΠΡ_GRES_{tech,m,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, το μήνα του έτους m, το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος της Εικονικής Μονάδας P_{inst}, το επίπεδο της απόκλισης IMQ (IMQ-DASQ) ή όποια άλλη παράμετρο κρίνει απαραίτητη ο Διαχειριστής του Συστήματος. 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 σε απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}} είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ u_{SPRES,tech,LFZ,z} στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα. Η u_{SPRES,tech,LFZ,z} είναι Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που συμμετέχει απευθείας στην αγορά χωρίς εκπρόσωπο, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,t}} είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα vu_{AGSPRES,AG_i,tech}.

MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}} είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που

αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

$DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh , που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t , της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ που ανήκει στην τεχνολογία $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

$DASQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας, σε MWh , που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) $DASQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ για την Περίοδο Κατανομής t , για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech}$.

$DASQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh , όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t , της Εικονικής Μονάδας $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

Η ως άνω χρέωση οφείλεται μόνο όταν η Περίοδος Κατανομής ανήκει σε Ημέρα Κατανομής N για την οποία ισχύει $N-ND_GRES > 0$, ενώ σε άλλη περίπτωση $NCBAL_GRES = 0$.

ND_GRES είναι η μέγιστη τιμή του αριθμού των Ημερών κάθε ημερολογιακού Μήνα για την οποία δεν θα επιβληθεί η ως άνω χρέωση σε Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή σε ΦΟΣΕ για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που ανά τεχνολογία 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, είτε διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή εντάχθηκε στον ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, για Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που ανά τεχνολογία tech εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ.

Ως σημαντική απόκλιση για μια Περίοδο Κατανομής νοείται η περίπτωση κατά την οποία, η απόλυτη τιμή της διαφοράς μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο από Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) ή από το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) που ανά τεχνολογία tech εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ΗΕΠ για λογαριασμό της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) ή για λογαριασμό του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση για μία Ημέρα Κατανομής αντίστοιχα, προς την εγκατεστημένη ισχύ της Μονάδας ή του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ), υπερβαίνει το όριο $BAL_TOL_GRES1 \%$ το οποίο εφαρμόζεται για τη συγκεκριμένη τεχνολογία, μήνα του έτους, επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος ή όποια άλλη παράμετρο κρίνει απαραίτητη ο Διαχειριστής του Συστήματος.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης BAL_GRES , του συντελεστή προσαύξησης $ΣΠΡ_GRES_{tech,m,P_{inst},IMQ}$, του συντελεστή ND_GRES και των ορίων ανοχής BAL_TOL_GRES1 και BAL_TOL_GRES2 καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.
3. Οι Χρεώσεις της παραγράφου 1 δεν επιβάλλονται στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), για τις Προσφορές Έγχυσης που κάνει με την ιδιότητά του αυτή.
4. Οι Χρεώσεις της παραγράφου 1 δεν επιβάλλονται στην περίπτωση που η Προσφορά Έγχυσης αφορά αποκλειστικά σε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) κατά την περίοδο της Δοκιμαστικής Λειτουργίας.
5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις Χρεώσεις της παραγράφου 1 μετά το τέλος κάθε μήνα, στη συνέχεια τις εισπράττει από τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) (περίπτωση 1) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση

λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) (περίπτωση 2) και τέλος αποδίδει τις σχετικές εισπράξεις στον Υπολογαριασμό Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 που διατηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς.

Οι παράγραφοι 2Α και 2Β του Άρθρου 38 του ΚΔΣ τροποποιούνται ως εξής:

Άρθρο 38

Ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ Λειτουργού της Αγοράς και Διαχειριστή του Συστήματος

1. ...

2Α. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον Λειτουργό της Αγοράς μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα κάτωθι:

- 1) για το Μητρώο Μονάδων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ' αυτό, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών των Μονάδων και των εγκεκριμένων Εξαιρέσεων στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων,
- 2) για τις προβλέψεις του σχετικά με τις Εγχύσεις για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και ξεχωριστά προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). ανά τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και στην λειτουργική ζώνη z,
- 3) για τις συμβάσεις των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών,
- 4) για τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος,
- 5) για την Πρόβλεψη Φορτίου,
- 6) για τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος,
- 7) για τη συμμόρφωση ή όχι των Εκπροσώπων Φορτίου με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος,
- 8) για τον Πίνακα Δεσμεύσεων των Διασυνδέσεων, που περιλαμβάνει τα αποτελέσματα των σχετικών δημοπρασιών, βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων, και για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε επιβεβαιωμένες δηλώσεις χρήσης μακροχρονίων δικαιωμάτων στις διασυνδέσεις,
- 9) για τα συμπεράσματα της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος που διενεργεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, προκειμένου να υπολογιστούν οι αριθ-

μητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης, κατά το Άρθρο 22 παράγραφος (2) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,

- 10) για τις περιπτώσεις, εντός του χρόνου ισχύος μίας Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, σε περίπτωση που ενημερωθεί ο Διαχειριστής του Συστήματος από κάτοχο άδειας παραγωγής σχετικά με το χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας μιας Μονάδας και υποβληθεί τροποποιημένη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας, κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα,
- 11) για τις περιπτώσεις ακύρωσης Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας μιας Μονάδας από τον Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (7) του παρόντος Κώδικα,
- 12) για τις Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας και Μείζονος Βλάβης των Μονάδων, κατά το Άρθρο 19 του παρόντος Κώδικα,
- 13) για τις Δηλώσεις Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας των Μονάδων, κατά το Άρθρο 20 του παρόντος Κώδικα,
- 14) για τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου, και
- 15) για τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου,
- 16) για τις εγκεκριμένες Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών,
- 17) για τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας των Μονάδων. Σε περίπτωση μη αποδοχής τους υποβάλλει στο Λειτουργό της Αγοράς αιτιολόγηση της απόφασης του,
- 18) για τις αιτήσεις εξαιρέσεως κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος,
- 19) για τα συμπεράσματα των μελετών προσδιορισμού των Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και Φορτίου,
- 20) για το σύνολο της απορροφουμένης ενέργειας που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπούν όλοι οι Προμηθευτές, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t ,
- 21) για το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, ανά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ, κατά τον μήνα m , εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες,
- 22) για το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην τεχνολογία *tech*, κατά την Περίοδο Κατανομής t ,
- 23) για τη μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, για κάθε Μονάδα ΑΠΕ

και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας, χωρίς εκπρόσωπο, κατά την Περίοδο Κατανομής t,

- 24) για τη μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα νυ_{AGSPRES,AG_i}. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i, κατά την Περίοδο Κατανομής t,
 - 25) για τις μηνιαίες Πιστώσεις του άρθρου 150Α του παρόντος Κώδικα λόγω Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) που υπολογίζει για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ),
 - 26) για τη μηνιαία χρέωση ή πίστωση που αντιστοιχεί στον Αντιλογισμό Εσόδων για κάθε σύνολο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, σύμφωνα με τη παράγραφο 6 του Άρθρου 156 του παρόντος Κώδικα,
 - 27) για τη μηνιαία χρέωση ή πίστωση που υπολογίζεται ως το μηνιαίο άθροισμα των ωριαίων γινομένων της απόκλισης της παραγωγής της τεχνολογίας επί την ωριαία διαφορά της ΟΤΑ από την ΟΤΣ για κάθε σύνολο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, σύμφωνα με τη παράγραφο 7 του Άρθρου 156 του παρόντος Κώδικα,
 - 28) για την πίστωση για κάθε σύνολο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, για τον μήνα m, λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.
- 2B. Ο Λειτουργός της Αγοράς ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα κάτωθι:
- 1) για το Μητρώο Συμμετεχόντων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ' αυτό,
 - 2) για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις χρηματικές υποχρεώσεις τους λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ, ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος ή ο Διαχειριστής του Δικτύου, κατά περίπτωση, να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής, κατά την παράγραφο 1.Ζ) του Άρθρου 2 του παρόντος Κώδικα,

- 3) για τις υποβληθείσες από το Λειτουργό της Αγοράς Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών,
- 4) για τις υποβληθείσες από το Λειτουργό της Αγοράς Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στην έγχυση ενέργειας από μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία,
- 5) για την τιμή του Μεταβλητού Κόστους για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα σε ημερήσια βάση, κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (5) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,
- 6) για τις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή που δεν ικανοποιούν τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (2) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εξαγωγή από τον Προμηθευτή, τον Έμπορο, ή τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 12, παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα,
- 7) για την περίπτωση μη υποβολής Δήλωσης Φορτίου ή υποβολής μη νόμιμης Δήλωσης Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 12, παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα,
- 8) για την περίπτωση που μία Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εισαγωγή από τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 15 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα,
- 9) για την περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 15 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα,
- 10) για την περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 16 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα,
- 11) για τα αποτελέσματα της επίλυσης του Προγράμματος ΗΕΠ,
- 12) για τα ποσά που εισπράττονται ή πληρώνονται για τις Προσφορές Έγχυσης από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών και για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και,
- 13) για την περίπτωση μη σωστής λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου ο Διαχειριστής του Συστήματος να αποκαταστήσει τη σωστή λειτουργία το γρηγορότερο δυνατόν,

- 14) για το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ιδίως για τις μεταβολές λόγω νέων εγγραφών ή διαγραφών ή εν γένει τροποποιήσεων,
- 15) για την μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς που υπολογίζει σε μηνιαία βάση για κάθε τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Η παράγραφος 1Α του Άρθρου 125 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 125

Υποχρεώσεις στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

1Α. Στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των Μετρητών και των μετρήσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος:

- A) Τηρεί και ενημερώνει βάση δεδομένων Μετρητών και μετρήσεων, η οποία περιλαμβάνει:
- (1) Το Μητρώο των Μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, οι μετρήσεις των οποίων χρησιμοποιούνται για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα (εφεξής: Καταχωρημένοι Μετρητές). Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συλλέγει και να ελέγχει τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, και να καταχωρεί και να ενημερώνει το Μητρώο Μετρητών για τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών.
 - (2) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.
 - (3) Αρχεία μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.
 - (4) Αρχείο ελέγχων και δοκιμών των Καταχωρημένων Μετρητών.
 - (5) Τον πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).
 - (6) Άλλα στοιχεία που ορίζονται σε αυτό το τμήμα του Κώδικα.

Προστίθεται παράγραφος 6 στο Άρθρο 126 του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 126

Πρόσθετες υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

...

6. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), με την εξαίρεση του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), έχουν την πλήρη ευθύνη ως προς το Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος σχετικά με την εγχεόμενη ενέργεια των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούν λαμβάνοντας υπόψη τα Δεδομένα Μετρήσεων που υπολογίζονται κατά τον Κώδικα.

Η παράγραφος 2 του Άρθρου 127 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 127

Πρόσθετες υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

....

Ειδικά, για την υποβολή των Δηλώσεων Έγχυσης, Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), είτε από τον ίδιο τον Παραγωγό, κάτοχο της Μονάδας, εγγεγραμμένο στο Μητρώο Συμμετεχόντων, είτε από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), χρησιμοποιούνται επιπλέον τα ακόλουθα κριτήρια:

Ε) Τεχνολογία Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ
ΣΤ) Ζώνη απωλειών

Το Άρθρο 130 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 130

Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και ενημερώνει ειδικό πίνακα (Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών) στον οποίο καταχωρείται τουλάχιστον ένας Συμμετέχων στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωπος Μετρητή για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή του Συστήματος και κάθε Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου, εξαιρούμενων των Μετρητών Ελέγχου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών να είναι ενημερωμένος και πλήρης κατά το Άρθρο 131 έως και το Άρθρο 133, για κάθε Ημέρα Κατανομής.
2. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, για τους Καταχωρημένους Μετρητές, καταρτίζεται με βάση τις ακόλουθες αρχές:
 - Α) Κάθε Μετρητής Παραγωγής και κάθε Μετρητής Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγού εκπροσωπείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για την αντίστοιχη Μονάδα.
 - Β) Κάθε Μετρητής Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου.
 - Γ) Κάθε Μετρητής Ορίων Δικτύου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου Πελατών συνδεδεμένων στο Δίκτυο.
 - Δ) Κάθε Εναλλακτικός Μετρητής εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπρόσωπους του Κύριου Μετρητή.
 - Ε) Κάθε Μετρητής Διασύνδεσης εκπροσωπείται από τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, οι οποίοι υπέβαλαν Δηλώσεις Φορτίου για εξαγωγή ή Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή μέσω του αντίστοιχου Κόμβου Διασύνδεσης, εφόσον περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αναλογικά προς την ενέργεια που συμπεριλήφθηκε σε αυτό με βάση τις Δηλώσεις ή Προσφορές αυτές.
- ΣΤ) Στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών καταγράφεται το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας κατά το οποίο κάθε Συμμετέ-

χων εκπροσωπεί Καταχωρημένο Μετρητή. Το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης των Συμμετεχόντων για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή και κάθε Περίοδο Κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).

- Ζ) Κάθε Μετρητής Παραγωγής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ εκπροσωπείται από τον κάτοχο της αντίστοιχης Μονάδας ή από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Στην περίπτωση που ο Μετρητής Παραγωγής καταγράφει την εγχεόμενη ενέργεια περισσότερων της μιας Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, τότε αυτός εκπροσωπείται ή από τους αντίστοιχους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή από έναν ή περισσότερους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).**
- Η) Ο Μετρητής Παραγωγής εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στην περίπτωση που ο κάτοχος της αντίστοιχης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ έχει υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) και αντίστοιχα ο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) έχει υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή στον Διαχειριστή του Συστήματος τις οποίες ο Διαχειριστής τις έχει αποδεχτεί σύμφωνα με τους όρους του παρόντος Κώδικα.**
- Θ) Ο Μετρητής Παραγωγής εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) στην περίπτωση που έχει υποβληθεί από τον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και στις περιπτώσεις της παραγράφου 9 του άρθρου 3 του παρόντος Κώδικα.**
3. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ που υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου, αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.
4. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση των κατόχων Μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).
5. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Προστίθεται νέο Άρθρο 131Α του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 131Α

Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Κάθε Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), εξαιρουμένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), οφείλει να υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδων ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) που επιλέγουν όπως η εκπροσώπησή τους στην αγορά να γίνεται μέσω του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ). Σε κάθε περίπτωση, μόνον κατόπιν της αποδοχής της Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή από το Διαχειριστή του Συστήματος, ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) υπεισέρχεται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις συναλλαγών του Παραγωγού ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ. Ειδικότερα, με την αποδοχή της Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή από το Διαχειριστή του Συστήματος μεταβιβάζονται στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σχετικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, την Τιμολόγηση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών τους σύμφωνα με τους όρους και τους κανόνες του παρόντος Κώδικα. Στην περίπτωση που υπάρχουν ενδείξεις περί αναληθούς Δήλωσης Εκπροσώπησης Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παραπέμψει στη ΡΑΕ την υπόθεση αυτή, παρέχοντας τις αναγκαίες πληροφορίες, ώστε να διερευνηθεί τυχόν παράβαση του Κώδικα και του Νόμου.
2. Σε κάθε περίπτωση, η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται την πρώτη φορά κατά την οποία ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης εκπροσωπώντας τη Μονάδα Παραγωγής και κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή.
3. Οι Κάτοχοι Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσεως Διαφορικής Προσαύξεσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), οφείλουν, με την επιφύλαξη της παραγράφου 9 του άρθρου 3, να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή, στην οποία καθορίζεται ο Καταχωρημένος Μετρητής Μονάδας Παραγωγής τον οποίο ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) εκπροσωπεί. Οι Δηλώσεις αυτές υποβάλλονται την πρώτη φορά κατά την οποία ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης εκπροσωπώντας μια Μονάδα Παραγωγής και κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή.

Τροποποίηση του Άρθρου 132 του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 132

Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή περιλαμβάνει:
 - A) Κωδικό Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου ή **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.**
 - B) Στοιχεία σχετικά με τον Πελάτη που αντιστοιχεί στο Μετρητή Φορτίου ή τον **Κάτοχο Μονάδας Παραγωγής ο οποίος αντιστοιχεί στον Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.**
 - Γ) **Προκειμένου για Μετρητές Φορτίου**, το ποσοστό εκπροσώπησης του φορτίου του Μετρητή, ή την ενέργεια η οποία εκπροσωπείται, ανά Ημέρα Κατανομής.
 - Δ) Την ημερομηνία της πρώτης Ημέρας Κατανομής κατά την οποία αρχίζει η ισχύς της Δήλωσης.
2. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τον τύπο των **Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή καθώς και των** αιτήσεων μεταβολής Εκπροσώπων **Μετρητή** καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Προστίθεται νέο Άρθρο 132Α του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 132Α

Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) περιλαμβάνει:
 - A) **Κωδικό Καταχωρημένου Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.**
 - B) **Επωνυμία Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.**
 - Γ) **Την ημερομηνία της πρώτης Ημέρας Κατανομής κατά την οποία αρχίζει η ισχύς της Δήλωσης.**
2. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τον τύπο των **Δηλώσεων Εκπροσώπησης και Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή** καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Τροποποίηση του Άρθρου 133 του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 133

Χρόνος υποβολής Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή

Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται οποτεδήποτε, και σε κάθε περίπτωση πριν από την πρώτη υποβολή Δήλωσης Φορτίου **για την περίπτωση Μετρη-**

τών Φορτίου ή Προσφοράς Έγχυσης για την περίπτωση Μετρητών Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αφορούν στο Μετρητή αυτό. Για την αλλαγή των στοιχείων Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται νέα Δήλωση.

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή **Φορτίου** δεν μπορεί να ισχύσει αν δεν παρέλθουν πέντε (5) ημέρες τουλάχιστον από την ημερομηνία υποβολής της.
2. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή **Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ** λαμβάνει χώρα την 1^η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα υποβολής και η εκπροσώπηση δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική υποβολή.

Προστίθεται νέο Άρθρο 133Α του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 133Α

Χρόνος υποβολής Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. υποβάλλεται οποτεδήποτε, και σε κάθε περίπτωση πριν από την πρώτη Προσφοράς Έγχυσης στο Μετρητή αυτό. Για την αλλαγή των στοιχείων Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται νέα Δήλωση. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. λαμβάνει χώρα την 1^η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα υποβολής και η εκπροσώπηση δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική υποβολή, εξαιρουμένου των περιπτώσεων της παραγράφου 9 του άρθρου 3.

Τροποποίηση του Άρθρου 135 του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 135

Συλλογή μετρήσεων

1. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος για το σκοπό αυτό προμηθεύεται και λειτουργεί ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής και αυτόματης μεταβίβασης των μετρήσεων σε αρχεία της βάσης δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.
2. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται με την ακόλουθη περιοδικότητα:
 - A) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής, για τις μετρήσεις που αφορούν την έγχυση ενέργειας από Μονάδες, τη συνολική καθαρή παραγωγή Μονάδων Αυτοπαραγωγών και τις μετρήσεις των Μετρητών Ελέγχου,
 - B) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής για τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και των Μετρητών Ορίων Δικτύου,
 - Γ) Για τους Μετρητές Διασυνδέσεων σύμφωνα με τα καθοριζόμενα από τον ENTSO-E και τις σχετικές συμφωνίες με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας,

- Δ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές με τη συχνότητα συλλογής μετρήσεων των αντίστοιχων Κύριων Μετρητών.
3. Για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καθορίζει συντομότερες των ανωτέρω χρονικές περιόδους συλλογής των Μετρήσεων.
 4. Κατ' εξαίρεση, στην περίπτωση που δεν λειτουργεί το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, η λήψη των μετρήσεων γίνεται με κάθε άλλη πρόσφορη μέθοδο εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν. Στην περίπτωση προβλήματος που αφορά τη συλλογή των μετρήσεων Μετρητών Φορτίου και Μετρητών Παραγωγής του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει για το πρόβλημα του Εκπροσώπου των Μετρητών αυτών, ενώ στην περίπτωση προβλήματος συλλογής των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον Κύριο του Συστήματος εάν η Μετρητής είναι εγκατεστημένος στο Σύστημα και τον Διαχειριστή του Δικτύου.
 5. Στην περίπτωση που η συλλογή των μετρήσεων Καταχωρημένου Μετρητή δεν μπορεί να γίνει μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει άμεσα στην ιστοσελίδα τους τις ακόλουθες πληροφορίες: (α) τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή, (β) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, (γ) την αιτία για την οποία δεν λειτούργησε το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, και (δ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.
 6. Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Εκπροσώπων Φορτίου να προβλέπουν το φορτίο των Πελατών τους, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Δηλώσεων Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου και Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, στους Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών.
 7. Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) να προβλέπουν την Έγχυση Ενέργειας των Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τις οποίες εκπροσωπούν, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Προσφορών Έγχυσης, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους Καταχωρημένους Μετρητές Παραγωγής Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στους Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών.
 8. Λεπτομέρειες για τη συλλογή, την κοινοποίηση και την καταχώριση των μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Στο Άρθρο 146, παράγραφος 1 του ΚΔΣ προστίθενται τα παρακάτω σύμβολα:

Άρθρο 146
Επεξήγηση Συμβόλων και Μεγεθών

1. Για τους σκοπούς της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα σύμβολα:
 - A) Η Ημέρα Κατανομής συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα d.
 - B) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που εκπροσωπεί φορτία εντός της Ελληνικής Επικράτειας συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα p.
 - Γ) Ο Παραγωγός συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα g. Για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων στο σύμβολο αυτό περιλαμβάνεται και ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας και τις Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.
 - Δ) Η Μονάδα συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα u. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία, οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας και οι Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.
 - E) Οι Λειτουργικές Ζώνες του Συστήματος συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα z.
 - ΣΤ) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές ενέργειας από την Ελλάδα, συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα k. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 48 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα.
 - Z) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που διενεργεί εισαγωγές ενέργειας στην Ελλάδα, συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα j. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 48 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα.
 - H) Ο Κόμβος Διασύνδεσης για εισαγωγή και εξαγωγή ενέργειας συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα m.
 - Θ) Η Περίοδος Κατανομής συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα t.
 - I) Οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες T-ΠΕ της Προσφοράς Έγχυσης Μονάδας u συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα s.
 - IA) Τα επίπεδα καθαρής παραγωγής που αναφέρονται στον πίνακα B με τίτλο «Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους» της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα f.
 - IB) Τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά συμβολίζονται με τους λατινικούς χαρακτήρες isl.
 - II) Οι ζώνες απωλειών του Συστήματος συμβολίζονται LFZ.
 - IA) Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) συμβολίζεται με AGi.
 - IE) Η κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας, χωρίς εκπρόσωπο, συμβολίζεται με uSPRES •

ΙΣΤ) Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας, χωρίς εκπρόσωπο, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z συμβολίζεται με $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$.

ΙΖ) Η κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) συμβολίζονται με $u_{AGSPRES}$.

ΙΗ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i , ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$.

ΙΘ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i και ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$.

Κ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AG_i}$.

ΚΑ) Η κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) συμβολίζεται με u_{TSORES} .

ΚΒ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) οι οποίες ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$.

ΚΓ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφο-

ρικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) οι οποίες ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech αποτελούν την Ευκονική Μονάδα που συμβολίζεται με $u_{TSORES,tech}$.

ΚΔ) Ο ημερολογιακός μήνας συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα m.

ΚΕ) Η συμβατική θερμική Μονάδα παραγωγής του Μητρώου Μονάδων παραγωγής του Διαχειριστή του Συστήματος συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα u_{th} .

Στο Άρθρο 146, παράγραφος 2 του ΚΔΣ προστίθενται τα παρακάτω μεγέθη:

Άρθρο 146

Επεξήγηση Συμβόλων και Μεγεθών

...

2.

$MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ, $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$MQ^*_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},m}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ, $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά τον μήνα m, εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες.

$DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που έχει συνάψει ΣΕΔΠ, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που έχει συνάψει

ΣΕΔΠ, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που έχει συνάψει ΣΕΔΠ, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},m}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για το μήνα m, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που έχει συνάψει ΣΕΔΠ, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i και ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech.

$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$MQ_{u_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},m}^*$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$, που έχει συνάψει ΣΕΔΠ, εκπροσωπείται από τον ΦΟΣΕ AG_i, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά τον μήνα m, εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η

Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες.

$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,t}}$ είναι το άθροισμα, σε MWh, όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας $DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}$, που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (HEΠ), για την Περίοδο Κατανομής t , για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$. Η Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, στην οποία αντιστοιχεί το μέγεθος αυτό, περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i και ανήκουν στην ίδια τεχνολογία $tech$.

$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (HEΠ), για την Περίοδο Κατανομής t , της Εικονικής Μονάδας $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην ίδια τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z .

$IMQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}$ είναι η ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε MWh, για την Περίοδο Κατανομής t , του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην ίδια τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z .

$IMP_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t , του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην ίδια τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες

	στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.
$IMP_{v_{uAGSPRES,AG_i},m}$	είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για το μήνα m, που προκύπτει από το άθροισμα των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κάθε Εικονικής Μονάδας $v_{uAGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ το σύνολο των οποίων αποτελεί την Εικονική Μονάδα $v_{uAGSPRES,AG_i}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει, δηλαδή, το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG _i .
$TOLRES_{tech,P_{inst}}$	είναι το όριο ανοχής, σε MWh, που χρησιμοποιείται στον προσδιορισμό των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ανά Περίοδο Κατανομής t, και εξαρτάται από την τεχνολογία tech και το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} της Φυσικής ή Εικονικής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αντίστοιχα.
$EPTLF_{LFZ,t}$	είναι η αριθμητική τιμή του, εκ των υστέρων, συντελεστή απωλειών εγχύσεων στη ζώνη απωλειών LFZ, όπως αυτή υπολογίζεται με τα πραγματικά δεδομένα φορτίου Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t.
$DASP_{TOTALRES,t}$	είναι το ποσό πίστωσης του Λογαριασμού Λ-Γ του Λειτουργού της Αγοράς για τις Προσφορές Έγχυσης Ενέργειας σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$IMP_{TOTALRES,tech,t}$	είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, που προκύπτει από το άθροισμα των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κάθε Φυσικής και Εικονικής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκει στην ίδια τεχνολογία tech.
$IMP_{TOTALRES,t}$	είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, που προκύπτει από το άθροισμα των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κάθε Φυσικής και Εικονικής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$MQ_{TOTALRES,tech,t}$	είναι το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$MQ_{TOTALRES,t}$	είναι το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Περίοδο Κατανομής t .
$MQ_{u_{th},t}$	η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u_{th} με το Σύστημα, σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από την Μονάδα u_{th} , κατά την Περίοδο Κατανομής t για τις συμβατικές θερμοκτικές Μονάδες παραγωγής του Μητρώου Μονάδων παραγωγής του Διαχειριστή του Συστήματος.

Στο Άρθρο 146, παράγραφος 2 του ΚΔΣ τροποποιούνται οι επεξηγήσεις των παρακάτω μεγεθών:

Άρθρο 146 Επεξήγηση Συμβόλων και Μεγεθών

...

2.

Το μέγεθος MQ_{rzt} αντικαθίσταται από το μέγεθος:

$MQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t , όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z .

Το μέγεθος $DASQ_{rzt}$ αντικαθίσταται από τα μεγέθη:

$DASQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t , για λογαριασμό της Εικονικής Μονάδας

$\nu_{\text{TSORES,tech,LFZ,z}}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

Το μέγεθος $\text{IMQ}_{\text{z,t}}$ αντικαθίσταται από το μέγεθος:

$\text{IMQ}_{\nu_{\text{TSORES,tech,LFZ,z,t}}}$ είναι η ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{\text{TSORES,tech,LFZ,z}}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

Το μέγεθος $\text{REC}_{\text{z,t}}$ αντικαθίσταται από το μέγεθος:

$\text{IMP}_{\nu_{\text{TSORES,tech,LFZ,z,t}}}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{\text{TSORES,tech,LFZ,z}}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον

Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

Το μέγεθος REC_i αντικαθίσταται από το μέγεθος:

$IMP_{u_{TSORES,m}}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, κατά τον μήνα m, που προκύπτει ως άθροισμα όλων των επιμέρους Χρεοπιστώσεων, $IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}}$, για το σύνολο των Περιόδων Κατανομής t του μήνα m, για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$.

Το μέγεθος ΔZ_z αντικαθίσταται από το μέγεθος:

$\Delta Z_{z,t}$ είναι η διαφορά της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, της Λειτουργικής Ζώνης z, από την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, στην περίπτωση ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

Το Άρθρο 150 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 150

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τη μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, και είναι εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης $IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}}$ σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν:

$$TOLRES_{tech,P_{inst}} > (MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}}) \times EPTLF_{LFZ,t} > -TOLRES_{tech,P_{inst}} >$$

Τότε:

$$IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}} = 0$$

Αλλιώς:

$$IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}} = (MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}}) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t , για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i , με ίδια τεχνολογία παραγωγής $tech$, που είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z και οι οποίες είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης $IMQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}$, σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν:

$$TOLRES_{tech,Pinst} > (MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}) \times EPTLF_{LFZ,t} > -TOLRES_{tech,Pinst}$$

Τότε:

$$IMQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}} = 0$$

Αλλιώς:

$$IMQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}} = (MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z,t}}) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

3. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t , για την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), με ίδια τεχνολογία παραγωγής $tech$, που είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z και οι οποίες είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης $IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}}$, σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν:

$$TOLRES_{tech,Pinst} > (MQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}}) \times EPTLF_{LFZ,t} > -TOLRES_{tech,Pinst}$$

Τότε:

$$IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} = 0$$

Αλλιώς:

$$IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} = \left(MQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} \right) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $TOLRES_{tech,P_{inst}}$ καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.

Προστίθεται νέο Άρθρο 150Α στον ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 150Α

Υπολογισμός Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

9. Περίπτωση 1:

Για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είναι τεχνολογίας tech, ανήκει στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής t του μήνα m στο σύνολο των ωρών λειτουργίας της Μονάδας $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , για τις οποίες ισχύει:

$$\frac{|MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,t}}|}{P_{inst}} > A\Omega O\Pi A_{tech,P_{inst}}$$

Εάν το ανωτέρω ποσοστό ωρών υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος $A\text{ΜΠ}\Omega_{tech,P_{inst}}$, τότε:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,m}} = 0$$

Αλλιώς:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,m}} = MΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z}} \times MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z,m}}^*$$

Όπου:

$A\Omega O\text{Π}A_{tech,P_{inst}}$

είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης που ορίζεται ως το πηλίκο της απόλυτης διαφοράς μεταξύ της δηλούμενης ποσότητας ενέργειας, ανηγμένης στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και της Μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας και της εγκατεστημένης ισχύος της Μονάδας. Ορίζεται ανά τεχνολογία $tech$ και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και η υπέρβαση του για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης m .

$ΑΜΠΩ_{tech,P_{inst}}$

είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ανά τεχνολογία $tech$ και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , όπως αυτό ορίζεται στην Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και αντιπροσωπεύει τον μέγιστο επιτρεπόμενο αριθμό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του $A\Omega O\text{Π}A_{tech,P_{inst}}$, χωρίς συνέπειες στην καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης m .

$ΜΠΑΕΣΑ_{uSPRES,tech,LFZ,z}$

είναι η Μοναδιαία Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΜΠΑΕΣΑ), σε €/MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ που ανήκει στην τεχνολογία παραγωγής $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

$ΜQ_{uSPRES,tech,LFZ,z,t}$

είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία παραγωγής $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z κατά την Περίοδο Κατανομής t .

$ΜQ^*_{uSPRES,tech,LFZ,z,m}$

είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία

παραγωγής tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά τον μήνα m, εξαιρουμένων των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες.

$DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, σε MWh, που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

Περίπτωση 2:

Για το υποσύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i και οι οποίες ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία tech και αποτελεί μια Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής t του μήνα m στο σύνολο των ωρών λειτουργίας της Μονάδας $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , για τις οποίες ισχύει:

$$\frac{|MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}|}{P_{inst}} > A\Omega O\text{Π}A_{tech,P_{inst}}$$

Ισχύει:

$$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

$$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

Εάν για τον μήνα m, το ανωτέρω ποσοστό ωρών υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών $AM\text{Π}\Omega_{tech,P_{inst}}$, το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} , τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$, που ανήκει στην Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, ισχύει:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},m} = 0$$

Αλλιώς:

$$\begin{aligned}
 & \text{ΠΑΕΣΑ}_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},m} \\
 & = \text{ΜΠΑΕΣΑ}_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}} \times \text{ΜQ}_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},m}^*
 \end{aligned}$$

Όπου:

- ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}** είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης που ορίζεται ως το πηλίκο της απόλυτης διαφοράς μεταξύ της δηλούμενης ποσότητας ενέργειας, ανηγμένης στα Σημεία Σύνδεσης των Μονάδων που αποτελούν την Εικονική Μονάδα με το Σύστημα ή το Δίκτυο, η οποία εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (HEΠ) και της Μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης των Μονάδων και της εγκατεστημένης ισχύος των Μονάδων. Ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και η υπέρβαση του για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης m.
- ΑΜΠΩ_{tech,P_{inst}}** είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, όπως αυτό ορίζεται στην Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και αντιπροσωπεύει τον μέγιστο επιτρεπόμενο αριθμό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}, χωρίς συνέπειες στην καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης m.
- ΜΠΑΕΣΑ_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}}** είναι η Μοναδιαία Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΜΠΑΕΣΑ), σε €/MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ που εκπροσωπείται από τον ΦΟΣΕ AG_i, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z
- ΜQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,t}}** είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο

κτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t , όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech}$.

$MQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t , όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

$MQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},m}^*$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ, που εκπροσωπείται από τον ΦΟΣΕ AG_i , ανήκει στην τεχνολογία $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , κατά τον μήνα m , εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες.

$DASQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα, σε MWh, όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) $DASQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ για την Περίοδο Κατανομής t , για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech}$.

$DASQ_{\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t , της Εικονικής Μονάδας $\nu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

10. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τα ανωτέρω ποσά μετά το τέλος κάθε μήνα m για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και δεν εκ-

προσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και στη συνέχεια ενημερώνει τον Λειτουργό της Αγοράς, ο οποίος αποδίδει την υπολογιζόμενη Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) στον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011.

Το Άρθρο 156 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 156

Υπολογισμός Χρεώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t , για τη μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είναι τεχνολογίας $tech$ και ανήκει στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , η χρέωση ή πίστωση $IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$, σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} = IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} \times (EPSMP_t + \Delta Z_{z,t})$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},m}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για τη μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είναι τεχνολογίας $tech$ και ανήκει στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},m} = \sum_{\forall t \in m} IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$$

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις μετά το τέλος κάθε μήνα m , στη συνέχεια τις συλλέγει/αποδίδει από τους/στους Παραγωγούς ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), που συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, και χρεοπιστώνει ανάλογα τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων του Άρθρου 170 του παρόντος Κώδικα.

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t , για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ και ανήκουν στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z , η χρέωση ή πίστωση

$IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z,t}}$ σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z,t}}$, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z,t}} = IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z,t}} \times (EPSMP_t + \Delta Z_{z,t})$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,m}}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AGi}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AGi , υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,m}} = \sum_{\forall t \in m} \sum_{\forall tech} \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z,t}}$$

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις μετά το τέλος κάθε μήνα m , στη συνέχεια τις συλλέγει/αποδίδει από τον/στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), και χρεοπιστώνει ανάλογα τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων του Άρθρου 170 του παρόντος Κώδικα.

3. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t , για την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και οι οποίες είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ και ανήκουν στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z , η χρέωση ή πίστωση $IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}}$ σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}}$, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} = IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z,t}} \times (EPSMP_t + \Delta Z_{z,t})$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{vu_{TSORES,m}}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για την κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ vu_{TSORES} που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφο-

ρικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$IMP_{u_{TSORES},m} = \sum_{\forall t \in m} \sum_{\forall tech} \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$$

Ο Υπολογαριασμός Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 πιστώνεται ή χρεώνεται με το χρηματικό ποσό $IMP_{u_{TSORES},m}$, σε ευρώ (€), το οποίο υπολογίζεται για κάθε μήνα m για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

4. Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{TOTALRES_{tech},t}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$\begin{aligned} IMP_{TOTALRES_{tech},t} &= \sum_{\forall u_{SPRES,tech,LFZ,z} \in tech} IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} \\ &+ \sum_{\forall vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z} \in tech} IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t} \\ &+ \sum_{\forall vu_{TSORES,tech,LFZ,z} \in tech} IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t} \end{aligned}$$

5. Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{TOTALRES_{tech},m}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$IMP_{TOTALRES_{tech},m} = \sum_{\forall t \in m} IMP_{TOTALRES_{tech},t}$$

Μετά το τέλος κάθε μήνα, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον ΛΑΓΗΕ για τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις ανά τεχνολογία $tech$.

6. Η χρέωση ή πίστωση $IMP1_{TOTALRES_{tech},m}$ που αντιστοιχεί στον Αντιλογισμό Εσόδων για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$IMP1_{TOTALRES_{tech},m} = \sum_{\forall t \in m} [(MQ_{TOTALRES_{tech},t} - DASQ_{TOTALRES_{tech},t}) \times SMP_t]$$

7. Η χρέωση ή πίστωση $IMP2_{TOTALRES_{tech},m}$ που υπολογίζεται ως το μηνιαίο άθροισμα των ωριαίων γινομένων της απόκλισης της παραγωγής της τεχνολογίας επί την ωριαία διαφορά της ΟΤΑ από την ΟΤΣ για το σύνολο των

Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας tech υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$\begin{aligned}
 & IMP2_{TOTALRES_{tech,m}} \\
 &= \sum_{\forall t \in m} \left[(MQ_{TOTALRES_{tech,t}} - DASQ_{TOTALRES_{tech,t}}) \right. \\
 &\quad \left. \times (EPSMP_t - SMP_t) \right]
 \end{aligned}$$

8. Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{TOTALRES,t}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$IMP_{TOTALRES,t} = \sum_{\forall tech} IMP_{TOTALRES_{tech,t}}$$

Προστίθεται το Άρθρο 156Α του ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 156Α

Υπολογισμός Χρεοπιστώσεων λόγω Μηχανισμών Χονδρεμπορικής Αγοράς για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, υπολογίζεται το Ανηγμένο Πρόσθετο Έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) ως εξής:

$$\begin{aligned}
 & MXA_{1,t} \\
 &= (Ανηγμένο Πρόσθετο Έσοδο του ΕΛΑΠΕ με βάση το ΜΜΚΘΣΣ)_t \\
 &= \frac{ARI_t}{MQ_{TOTALRES,t}}
 \end{aligned}$$

Όπου:

$MQ_{TOTALRES,t}$ είναι το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

ARI_t είναι η τυχόν θετική διαφορά, σε €, που προκύπτει για την Περίοδο Κατανομής t, μεταξύ της αξίας της εγγερόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή υπολογίζεται με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και του αλγεβρικού συνόλου αφενός της αξίας της ενταχθείσας ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργ-

γειακού Προγραμματισμού και αφετέρου των χρεωστικών ή πιστωτικών ποσών που υπολογίζονται για τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής– Ζήτησης.

$MXA_{1,t}$ είναι το Ανηγμένο Πρόσθετο Έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 που υπολογίζεται με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) για την Περίοδο Κατανομής t .

2. Για κάθε μήνα m , υπολογίζεται η πίστωση λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών $PMXA_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},1,m}$, για τη Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσανζήσεως (ΣΕΔΠ) που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, ανήκει στην τεχνολογία $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , ως ακολούθως:

$$PMXA_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},1,m} = \sum_{\forall t \in m} (MXA_{1,t} \times MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t})$$

Όπου:

$MXA_{1,t}$ είναι το Ανηγμένο Πρόσθετο Έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 που υπολογίζεται με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), για την Περίοδο Κατανομής t .

$MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας, σε MWh, στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , κατά την Περίοδο Κατανομής t .

$PMXA_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},1,m}$ είναι η πίστωση, σε €, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με ΣΕΔΠ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, ανήκει στην τεχνολογία $tech$, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , για τον μήνα m , λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις ανωτέρω Πιστώσεις μετά το τέλος κάθε μήνα m , στη συνέχεια τις αποδίδει στις μονάδες ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ $υ_{SPRES,tech,LFZ,z}$ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), οι οποίες συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, και χρεώνει ανάλογα τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων της παραγράφου Α3 του Άρθρου 175 του παρόντος Κώδικα.

3. Για κάθε μήνα m , υπολογίζεται η πίστωση λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών $ΠΜΧΑ_{υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},1,m}$ για την Εικονική Μονάδα $υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ και ανήκουν στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z , ως ακολούθως:

$$ΠΜΧΑ_{υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},1,m} = \sum_{\forall t \in m} (ΜΧΑ_{1,t} \times ΜQ_{υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t})$$

Όπου:

$ΜΧΑ_{1,t}$

είναι το Ανηγμένο Πρόσθετο Εσόδο του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 που υπολογίζεται με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), για την Περίοδο Κατανομής t .

$ΜQ_{υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$

είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t , όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z .

$ΠΜΧΑ_{υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},1,m}$

είναι η πίστωση, σε €, για την Εικονική Μονάδα $υ_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$ και ανήκουν στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z , για τον μήνα m , λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο

Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

Η πίστωση $ΠΜΧΑ_{vu_{AGSPRES,AG_i},1,m}$ για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i , υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$ΠΜΧΑ_{vu_{AGSPRES,AG_i},1,m} = \sum_{\forall tech} \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} ΠΜΧΑ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},1,m}$$

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις ανωτέρω Πιστώσεις μετά το τέλος κάθε μήνα m , στη συνέχεια τις αποδίδει σε κάθε Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και χρεώνει ανάλογα τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων της παραγράφου Α3 του Άρθρου 175 του παρόντος Κώδικα.

4. Για τον μήνα m , για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας $tech$, η πίστωση $ΠΜΧΑ_{1,tech,m}$, σε €, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$ΠΜΧΑ_{1,tech,m} = \sum_{\forall t \in m} (ΜΧΑ_{1,t} \times ΜQ_{TOTALRES_{tech,t}})$$

Όπου:

$ΜΧΑ_{1,t}$ είναι το Ανηγμένο Πρόσθετο Εσόδο του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 που υπολογίζεται με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), για την Περίοδο Κατανομής t .

$ΜQ_{TOTALRES_{tech,t}}$ είναι το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, αντίστοιχα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην τεχνολογία $tech$, κατά την Περίοδο Κατανομής t .

$ΠΜΧΑ_{1,tech,m}$ είναι η πίστωση, σε €, για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι τεχνολογίας $tech$, για τον μήνα m , λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

Μετά το τέλος κάθε μήνα ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον ΛΑΓΗΕ για τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις ανά τεχνολογία $tech$.

5. Η διαφορά ARI_t της παραγράφου 1 υπολογίζεται, σε €, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής, για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως εξής:

Εάν

$$VRES_{MMK\Theta\Sigma_t} > DASP_{TOTALRES,t} + IMP_{TOTALRES,t}$$

Τότε:

$$ARI_t = VRES_{MMK\Theta\Sigma_t} - DASP_{TOTALRES,t} - IMP_{TOTALRES,t}$$

Αλλιώς:

$$ARI_t = 0$$

όπου:

$$VRES_{MMK\Theta\Sigma_t} = MMK\Theta\Sigma_t * MQ_{TOTALRES,t}$$

$$MMK\Theta\Sigma_t = \frac{\sum_{u_{th}} (VC_{u_{th},t} \times MQ_{u_{th},t})}{\sum_{u_{th}} MQ_{u_{th},t}}$$

Οι διάφορες μεταβλητές που εμπλέκονται στις παραπάνω σχέσεις περιγράφονται ως ακολούθως:

$MQ_{TOTALRES,t}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, αντίστοιχα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$VC_{u_{th},t}$ είναι το Μεταβλητό Κόστος στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u_{th} με το Σύστημα, σε €/MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας $MQ_{u_{th},t}$ από την Μονάδα u_{th} , για την Περίοδο Κατανομής t για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος, όπως αυτό υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

$MQ_{u_{th},t}$ η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u_{th} με το Σύστημα, σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από την Μονάδα u_{th} , κατά την Περίοδο Κατανομής t για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος.

$MMK\Theta\Sigma_t$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$VRES_{MMK\Theta\Sigma_t}$ το ποσό, σε €, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και ορίζεται ως η αξία του συνόλου της ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, υπολογιζόμενη με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό

κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$DASP_{TOTALRES,t}$ είναι το ποσό πίστωσης του Λογαριασμού Α-Γ του Λειτουργού της Αγοράς για τις Προσφορές Έγχυσης Ενέργειας σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

$IMP_{TOTALRES,t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Ο Λειτουργός της Αγοράς ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για τις ποσότητες $DASP_{TOTALRES,t}$, που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα m. Το πρόσθετο έσοδο ARI_t αποτελεί χρέωση του Λογαριασμού Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του Συστήματος και επιμερίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς 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:

$$ARI_{p,t} = \frac{MQ_{p,t}}{\sum_{\forall p} MQ_{p,t}} \times ARI_t$$

Το χρηματικό ποσό $ARI_{p,t}$ συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Το Άρθρο 175 του ΚΔΣ τροποποιείται ως εξής:

Άρθρο 175

Λογιστικές Πράξεις για τον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει, εισπράττει ή καταβάλλει και αποδίδει ή απαιτεί στον/από το Λειτουργό της Αγοράς τα παρακάτω:

Α) Τα ποσά που εισπράττονται (ή χρεώνονται) **μηνιαία** από τον Διαχειριστή του Συστήματος λόγω: ~~για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης~~

- 1) των χρεοπιστώσεων Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης της παραγράφου 3 του Άρθρου 156 του παρόντος Κώδικα, που αποτελεί εισροή/εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, για την κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ u_{TSORES} που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής

Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

- 2) των χρεώσεων, που αποτελούν εισροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ) της παραγράφου 1 του Άρθρου 15Α του παρόντος Κώδικα στους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που συμμετέχουν απευθείας στην αγορά χωρίς εκπρόσωπο ή στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Μονάδες Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ).
 - 3) της πίστωσης, που αποτελεί εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, κάθε Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) με το Λειτουργό της Αγοράς και δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις παραγράφους 2 και 3 του Άρθρου 156Α.
 - 4) της πίστωσης, που αποτελεί εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, κάθε Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) με το Λειτουργό της Αγοράς και εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), όπως αυτή υπολογίζεται κατά την παράγραφο 1 του Άρθρου 175Δ.
 - 5) της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) στους κατόχους Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξεσης (ΣΕΔΠ) που αποτελεί εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, για την παροχή των υπηρεσιών εκπροσώπησης κατά το Άρθρο 2Α του παρόντος Κώδικα.
- Β) Τα έσοδα του Διαχειριστή του Συστήματος τα οποία προέρχονται από την χρέωση του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 στους καταναλωτές ~~και τους Αυτοπαραγωγούς~~. Για την περίπτωση των Αυτοπαραγωγών, το Ειδικό Τέλος καταβάλλεται, σύμφωνα με το Άρθρο 23 του Ν.4414/2016, αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα. Ο τρόπος υπολογισμού των εσόδων από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων τόσο κατά τη διάρκεια του έτους όσο

και μετά το τέλος αυτού περιγράφονται με λεπτομέρεια στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. ~~Οι Αυτοπαραγωγοί νοούνται ως Εκπρόσωποι Φορτίου για το μέρος της καθαρής ποσότητας της ενέργειας που παράγεται από τις μονάδες παραγωγής τους και καταναλώνεται στις εγκαταστάσεις τους, αφαιρούμενης της ενέργειας που καταναλώνεται για την εξυπηρέτηση των βοηθητικών φορτίων των μονάδων τους. Για τον υπολογισμό της ως άνω ποσότητας ενέργειας χρησιμοποιούνται τα Δεδομένα Μέτρησης των Μετρητών Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών και των Μετρητών Παραγωγής/Φορτίου των εγκαταστάσεων των Αυτοπαραγωγών, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας που εγχέεται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο ή απορροφάται από αυτά και καταναλώνεται στις εγκαταστάσεις του Αυτοπαραγωγού.~~

- Γ) Τη διαφορά $RARI_m$, σε €, μεταξύ του συνόλου των χρεώσεων που, για κάθε μήνα m , σύμφωνα με την παράγραφο 5 του Άρθρου 156Α, επιβάλει στους Προμηθευτές λόγω του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς που αφορά στο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και του συνόλου των πιστώσεων που, για κάθε μήνα m , σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3 του Άρθρου 156Α, καταβάλει. Η διαφορά αυτή εκφράζεται από την ακόλουθη σχέση:

$$RARI_m = \sum_{\forall t \in m} ARI_t - \left(\sum_{\forall u_{SPRES,tech,LFZ,z}} PMXA_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},1,m} + \sum_{\forall v_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}} PMXA_{v_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},1,m} \right)$$

Προστίθεται νέο Άρθρο 175Δ στον ΚΔΣ ως εξής:

Άρθρο 175Δ

Πληρωμές Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου

Ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ο Διαχειριστή του Συστήματος μετά το τέλος κάθε μήνα:

1. Υπολογίζει, συλλέγει από τον Λειτουργό της Αγοράς και αποδίδει την μηνιαία πληρωμή των Παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) με το Λειτουργό της Αγοράς και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Η πληρωμή αυτή αποτελεί εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 και ισούται με το γινόμενο του

συνόλου της μηνιαίας παραγόμενης ενέργειας που εγγέει στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, μιας μοναδιαίας τιμής αποζημιώσεως και της διαφοράς από την μονάδα ενός ποσοστού παρακράτησης εσόδων, το οποίο πιστώνεται στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) για την παροχή των υπηρεσιών του. Η μοναδιαία τιμή που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής είναι η μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς που κάθε μήνα υπολογίζει ο Λειτουργός της Αγοράς για κάθε τεχνολογία παραγωγής ΑΠΕ. Το ποσοστό παρακράτησης εσόδων καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με σχετική απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής. Η τιμή αυτή δύναται να είναι διαφορετική ανά τεχνολογία.

2. Ενημερώνει τον Λειτουργό της Αγοράς για το σύνολο της μηνιαίας μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, ανά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), εξαιρουμένων των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες, προκειμένου ο Λειτουργός της Αγοράς να υπολογίσει τις μηνιαίες αποζημιώσεις των Μονάδων αυτών στο πλαίσιο της ΣΕΔΠ οι οποίες αποτελούν εκροή του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011.

Διαγράφεται η παράγραφος 2 του Άρθρου 293 του ΚΔΣ και αναριθμούνται αναλόγως οι υπόλοιπες παράγραφοι.

Στο Άρθρο 293 του ΚΔΣ, προστίθενται παράγραφοι 12 έως 14, ως εξής:

Άρθρο 293

Μεταβατικές διατάξεις με ισχύ μετά την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς

...

12. Οι Χρεώσεις του άρθρου 15Α του παρόντος Κώδικα, για μια Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ξεκινούν να εφαρμόζονται 6 μήνες, κατ' ελάχιστον, μετά την έναρξη εμπορικής λειτουργίας της πρώτης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) της ίδιας τεχνολογίας που δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Η έναρξη εφαρμογής τους, σε κάθε περίπτωση, ξεκινά μετά από εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος και απόφαση της ΡΑΕ στην οποία καθορίζεται η ακριβής ημερομηνία έναρξης εφαρμογής ανά τεχνολογία.
13. Μέχρι την έκδοση απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $TOLRES_{tech,P_{inst}}$ του άρθρου 150 του παρόντος Κώδικα λαμβάνονται ίσες με μηδέν.