

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ



Επιτελική Σύνοψη των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

29 February 2016

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Οι προτεινόμενοι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (“Κανόνες”) προβλέπουν την οργάνωση κοινοπραξίας ισχύος με παράλληλη λειτουργία διμερών συμβολαίων (net pool model) ώστε να δοθεί η δυνατότητα σε νέους συμμετέχοντες να δραστηριοποιηθούν στην αγορά. Μαζί με την Προθεσμιακή Αγορά οργανώνεται και μια κεντρική Προ-ημερήσια Αγορά (ΠΗΑ) συμβατή με τις ρυθμίσεις του αλγόριθμου σύζευξης τιμών των ευρωπαϊκών αγορών (Price Coupling of Regions). Ο προτεινόμενος σχεδιασμός συμπληρώνεται από τον Ολοκληρωμένο Προγραμματισμό (ISP) και την Αγορά Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο ώστε να δίνεται η δυνατότητα στο Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣ) να προμηθεύεται και να ενεργοποιεί προληπτικά υπηρεσίες εξισορρόπησης και διαδικασία Εκκαθάρισης. Συμμετέχοντες που επιθυμούν να αγοράσουν και να πουλήσουν ηλεκτρική ενέργεια σε επίπεδο χονδρεμπορικής πρέπει είτε να εκπροσωπούν φυσική παραγωγή ή κατανάλωση είτε να είναι αδειοδοτημένοι Προμηθευτές Χονδρεμπορικής, οι οποίοι διευκρινίζεται ότι μπορούν να συμμετέχουν μόνο στην Προθεσμιακή Αγορά. Η Προθεσμιακή και η Προ- Ημερήσια είναι οι αγορές στις οποίες η ηλεκτρική ενέργεια αγοράζεται και πωλείται σύμφωνα με τις προβλέψεις προσφοράς και ζήτησης από τους ίδιους τους συμμετέχοντες για κάθε ημίωρο (περίοδος διαπραγμάτευσης) της ημέρας διαπραγμάτευσης. Το αποτέλεσμα αυτών των δύο αγορών καθορίζει ένα πρόγραμμα, που αναφέρεται στο κείμενο των Κανόνων ως Πρόγραμμα Αγοράς. Το Πρόγραμμα Αγοράς αποτελεί μόνο σημείο αναφοράς για τη μετέπειτα λειτουργία της αγοράς. Η ακριβής δέσμευση και λειτουργία των μονάδων παραγωγής γίνεται μετά τη λήξη της Προ-ημερήσιας Αγοράς, με βάση επικαιροποιημένη πρόβλεψη φορτίου του συστήματος από το ΔΣ και τις νέες προσφορές που υποβλήθηκαν από τους Συμμετέχοντες, τόσο για ενέργεια όσο και για εφεδρείες και για το σύνολο της διαθεσιμότητας των μονάδων παραγωγής, στο πλαίσιο του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού. Η Αγορά Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο λειτουργεί χρησιμοποιώντας τις προσφορές που υποβάλλονται στο πλαίσιο του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ

Οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού δίνουν μια συνολική και ολοκληρωμένη εικόνα για την αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρισμού στη Κυπριακή Δημοκρατία. Οι Κανόνες αποτελούνται από τα ακόλουθα Κεφάλαια:

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α: ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.1: ΙΔΡΥΤΙΚΗ ΣΥΜΒΑΣΗ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.2: ΣΥΜΒΑΣΗ ΕΝΤΑΣΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΟΡΙΣΜΟΙ, ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ & ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ C: ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ, ΕΓΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ D: ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε: ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΕΦΕΔΡΕΙΑ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε.1: ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε.2: ΕΤΗΣΙΕΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΚΙΝΗΣΗΣ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΟΛΙΚΗ ΣΒΕΣΗ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε.3: ΕΤΗΣΙΕΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ F: ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΗ ΑΓΟΡΑ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ G: ΠΡΟ-ΗΜΕΡΗΣΙΑ ΑΓΟΡΑ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η1: ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η2: ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΟΣΗΣ ΠΡΑΓΜΑΤΙΚΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η3: ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι: ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΚΑΛΥΨΗΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.1: ΕΝΤΥΠΟ ΕΓΓΥΗΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.2: ΕΝΤΥΠΟ ΕΙΔΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΚΤΑΜΙΕΥΣΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ J: ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Κ: ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Κ.1: ΤΕΛΙΚΗ ΔΙΕΥΘΕΤΗΣΗ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ L: ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΠΛΗΡΩΜΕΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Μ: ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΑΓΟΡΑΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ν: ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΩΝ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α)

Οι Κανόνες συντάσσονται από τον Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑ) και εγκρίνονται από τον Υπουργό και το Ρυθμιστή (παράγραφος 2.2).

Οι Κανόνες επιτρέπουν στο ΔΣ και στο ΛΑ να εκπληρώνουν τις εκ του νόμου υποχρεώσεις τους, να ρυθμίζουν τις συναλλαγές μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, να εξασφαλίζουν την προμήθεια εφεδρείας και ενέργειας εξισορρόπησης, να διενεργούν υπολογισμούς για την εκκαθάριση αποκλίσεων καθώς και υπολογισμούς άλλων χρεώσεων που απορρέουν από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις παραγράφους 2.4-2.6, γίνεται αναφορά στη «Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΣΕΚΑΗ)» ως την κεντρική συμβουλευτική ομάδα για την παροχή γνωμοδοτήσεων στο Λειτουργό της Αγοράς σε ότι αφορά την ανάπτυξη και την αναθεώρηση των Κανόνων, αλλά και τη διαδικασία δημόσιας διαβούλευσης που προηγείται της τροποποίησης των Κανόνων. Η παράγραφος 2.7 περιγράφει τρόπους για την επίλυση με φιλικό διακανονισμό των διαφορών που προκύπτουν από την

εφαρμογή των Κανόνων καθώς και προβλέψεις διαιτησίας. Στην παράγραφο 2.8 συμπεριλαμβάνονται πρόνοιες για τις περιπτώσεις ανωτέρας βίας.

Η παράγραφος 2.9 προβλέπει αποποίηση ευθυνών από οποιεσδήποτε αξιώσεις προκύψουν σε σχέση με τη λειτουργία των Κανόνων. Οι επόμενες παράγραφοι περιέχουν τυποποιημένες πρόνοιες για την εκχώρηση (παράγραφος 2.10), τις ειδοποιήσεις (παράγραφος 2.11), την εμπιστευτικότητα (παράγραφος 2.12), και το εφαρμοστέο δίκαιο (παράγραφος 2.13).

Οι τραπεζικοί λογαριασμοί των Συμμετεχόντων περιλαμβάνουν ένα λογαριασμό για τις καθημερινές συναλλαγές στην Προ-ημερήσια Αγορά (Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα) και έναν για όλες τις άλλες συναλλαγές οι οποίες εκκαθαρίζονται σε μηνιαία βάση (Λογαριασμός Αγοράς Συμμετέχοντα) (παράγραφος 2.16).

Εταίρος στις τραπεζικές συναλλαγές, όπως προβλέπεται από τους Κανόνες, είναι ο Φορέας Εκκαθάρισης (παράγραφος 2.17). Ο Λειτουργός της Αγοράς μπορεί να αναθέσει σε Φορέα Κάλυψης, ο οποίος μπορεί να είναι ένα πιστωτικό ίδρυμα, τον οικονομικό κίνδυνο πιθανού ελλείμματος συναλλαγών (παράγραφος 2.18). Το θέμα των εγγυήσεων κάλυψης αναπτύσσεται στο κεφάλαιο I – Εγγυήσεις Κάλυψης.

Η παράγραφος 3 αναφέρεται στο Λογισμικό Διαχείρισης της Αγοράς και στις διεπαφές με τους Συμμετέχοντες που θα πρέπει να υλοποιεί το λογισμικό αυτό. Στο Εγχειρίδιο της Αγοράς περιλαμβάνονται οι προδιαγραφές βάσει των οποίων θα πρέπει να λειτουργεί το Λογισμικό Διαχείρισης της Αγοράς (ΛΔΑ). Οι προδιαγραφές αυτές τίθενται στη διάθεση των συμμετεχόντων όπως και τα λεπτομερή στοιχεία τα οποία πρέπει να γνωρίζουν οι συμμετέχοντες σχετικά με την άσκηση των δραστηριοτήτων τους (παράγραφος 3.1).

Στην παράγραφο 3.2 οι Κανόνες καθορίζουν τον τρόπο της επικοινωνίας μεταξύ του ΛΑ και των Συμμετεχόντων και αναφέρονται σε κατάλληλη εκπαίδευση των χρηστών, η οποία πρέπει να προσφέρεται στους Συμμετέχοντες από τους Διαχειριστές του ΛΔΑ (παράγραφος 3.3).

Η παράγραφος 3.4 καθορίζει ότι το Λογισμικό Διαχείρισης της Αγοράς ελέγχεται ώστε να εξασφαλίζεται η αντιστοιχία του με τους Κανόνες. Ο έλεγχος επαναλαμβάνεται, τμηματικά ή στο σύνολο, κάθε φορά που πραγματοποιούνται σημαντικές τροποποιήσεις στους Κανόνες.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4, οι Κανόνες ελέγχονται ετησίως από ανεξάρτητο "Ελεγκτή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού" με σκοπό τον καθορισμό του βαθμού στον οποίο έχουν τηρηθεί οι διατάξεις των Κανόνων σε σχέση με τις εκκαθαρίσεις και τις χρεώσεις στο εν λόγω έτος. Οι εκθέσεις του Ελεγκτή κοινοποιούνται στο Ρυθμιστή, στο ΛΑ και στο ΔΣ. Οι εκθέσεις αυτές, μετά από επεξεργασία ώστε να μην περιλαμβάνονται εμπιστευτικές πληροφορίες, πρέπει να είναι διαθέσιμες στους Συμμετέχοντες μέσω της ιστοσελίδας του ΛΑ.

Σύμφωνα με την παράγραφο 5.1 οι ακόλουθοι δικαιούνται να μετέχουν ως Συμβαλλόμενοι στο πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού: ο Λειτουργός της Αγοράς, ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής, ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής, Προμηθευτές, Παραγωγοί, Προμηθευτές Χονδρεμπορικής, Παραγωγοί ΑΠΕ (μόνο για τις μονάδες ΑΠΕ οι οποίες λειτουργούν εκτός καθεστώτων στήριξης), οι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ, οι Αυτοπαραγωγοί και οι Υπεύθυνοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Οι Παραγωγοί, οι Προμηθευτές, οι Προμηθευτές Χονδρεμπορικής, οι Παραγωγοί ΑΠΕ, οι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ, οι Αυτοπαραγωγοί και οι Υπεύθυνοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αναφέρονται επίσης ως "Συμμετέχοντες". Οι μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν στο πλαίσιο καθεστώτων στήριξης δεν έχουν δικαίωμα να συμβληθούν στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού. Οι παραγωγοί αυτοί εκπροσωπούνται από την ΑΗΚ Προμήθεια.

Η Συμφωνία Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού καθορίζει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τους Κανόνες και δεσμεύει σχετικά το Συμμετέχοντα ο οποίος είναι υποχρεωμένος, προκειμένου να συμβληθεί στο πλαίσιο των Κανόνων, να δώσει τα στοιχεία που απαιτούνται και αποδεικνύουν ότι εκπροσωπεί μια βιώσιμη και αξιόπιστη επιχείρηση, τεχνικά και οικονομικά σταθερή κατά τη δεδομένη χρονική στιγμή. Για να ενταχθεί ένας Συμμετέχων στην «Ιδρυτική Σύμβαση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού», θα πρέπει να ετοιμαστεί από το ΛΑ μια Σύμβαση Ένταξης. Η συμφωνία αυτή υπογράφεται από τον Συμμετέχοντα που έχει υποβάλει σχετικό αίτημα και το ΛΑ (παράγραφος 5.2).

Οι Συμμετέχοντες μπορούν να σταματήσουν να δεσμεύονται από τους Κανόνες υποβάλλοντας αντίστοιχη «Ειδοποίηση Αποχώρησης» (παράγραφος 5.4). Οι Συμμετέχοντες υπό αποχώρηση διατηρούν την υποχρέωση να ρυθμίσουν τα οφειλόμενα χρέη (παράγραφος 5.4.) και να αποκαταστήσουν οποιαδήποτε παράβαση των Κανόνων.

Η παράγραφος 8 αναφέρεται σε γεγονότα που αποτελούν Παραβάσεις. Οι Κανόνες προβλέπουν λεπτομερώς σε τι συνίσταται η Παράβαση (παράγραφος 8.1) και τις συνέπειες μιας Παράβασης (παράγραφος 8.2). Η καταγγελία και εκδίωξη από την αγορά του παραβάτη απαιτεί την έγκριση του Ρυθμιστή. Επίσης οι Κανόνες επιτρέπουν την μερική ή ολική αναστολή της ιδιότητας του Συμμετέχοντος.

Η παράγραφος 10 ορίζει ότι οι Κανόνες συμπληρώνονται από τέσσερα Εγχειρίδια: Το Εγχειρίδιο Αγοράς, το Εγχειρίδιο Τιμολογήσεων, το Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

ΟΡΙΣΜΟΙ, ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ & ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β)

Το Κεφάλαιο Β περιλαμβάνει τους ορισμούς και τις συντομογραφίες που χρησιμοποιούνται σε ολόκληρο το κείμενο των Κανόνων, καθώς και έναν κατάλογο με τους εκθέτες, τους δείκτες και τα σύμβολα που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις, και τις συμβάσεις που περιλαμβάνονται στους Κανόνες. Οι ορισμοί αποτελούν ένα σημαντικό

μέρος των Κανόνων καθώς περιέχουν πληροφορίες τις οποίες οι αναγνώστες θα πρέπει να γνωρίζουν για την κατανόηση του υπόλοιπου εγγράφου.

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ, ΕΓΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ)

Κάθε Συμμετέχων θα πρέπει να διατηρεί ένα Λογαριασμό Παράγωγης ή/ και ένα λογαριασμό Κατανάλωσης ή/ και ένα λογαριασμό παραγωγής ΑΠΕ ή/ και ένα Λογαριασμό Υπεύθυνου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για σκοπούς εφαρμογής των Κανόνων. Ανάλογα με τον τύπο του λογαριασμού, στο Κεφάλαιο Γ καθορίζονται ποια δεδομένα θα πρέπει να καταγράφονται για κάθε περίοδο εκκαθάρισης από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς και από το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής. Τα δεδομένα αυτά θα πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στο ΛΑ. Στο Κεφάλαιο αυτό καθορίζονται επίσης και τα δεδομένα που χρησιμοποιεί ο ΛΑ από αυτούς τους λογαριασμούς.

Ο ΛΑ διατηρεί τα ακόλουθα μητρώα: Μητρώο Μονάδων Παραγωγής (παράγραφος 3.1), Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ (παράγραφος 3.2), Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων (παράγραφος 3.3), Μητρώο Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών (παράγραφος 3.4), Μητρώο Κατανεμόμενων Φορτίων (παράγραφος 3.5) και Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (τμήμα Γ, παράγραφος 3.6).

Στην ΑΗΚ, μέσω της συμμετοχής της ως Προμηθευτή στην αγορά, ανατίθεται η υποχρέωση να εγγράφεται στα μητρώα ως ο Συμμετέχων για τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό καθεστώς στήριξης (παράγραφος 2.4).

Όσον αφορά τα Μητρώα των Μετρητών Κατανάλωσης, ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς με τη σειρά του, θα διατηρεί Μητρώο Μετρητών Κατανάλωσης του Συστήματος Μεταφοράς (παράγραφος 4.1) ενώ ο Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής είναι υποχρεωμένος να διατηρεί ένα Μητρώο Μετρητών Κατανάλωσης Συστήματος Διανομής (παράγραφος 4.2).

Το Κεφάλαιο Γ καθορίζει περαιτέρω την απαίτηση εγγραφής Μετρητών και σχετικών πληροφοριών στα Μητρώα και την υποχρέωση ενημέρωσης του Υπεύθυνου Διαχειριστή Συστήματος σε περίπτωση μεταφοράς σε άλλο Συμμετέχοντα.

ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ)

Το Κεφάλαιο Δ προβλέπει τη δυνατότητα εξαίρεσης από τη συμμόρφωση με τους Κανόνες, υπό ορισμένες προϋποθέσεις, και για περιορισμένο χρονικό διάστημα. Η εξαίρεση μπορεί να αφορά μόνον περιπτώσεις τεχνικής αδυναμίας των εγκαταστάσεων ενός Συμμετέχοντα που δεν του επιτρέπει να συμμορφωθεί με τις διατάξεις των Κανόνων. Οι εν λόγω εξαιρέσεις χορηγούνται με Υπουργική Απόφαση, μετά από πρόταση του ΛΑ και την αιτιολογημένη γνωμοδότηση του ΔΣ και του Ρυθμιστή.

ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΕΦΕΔΡΕΙΑ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε)

Για να επιτευχθεί αξιόπιστη και ασφαλής λειτουργία του συστήματος, ο ΔΣ είναι αρμόδιος για τον καθορισμό των απαιτήσεων, τον προγραμματισμό και τη διαχείριση:

- Επικουρικών Υπηρεσιών (οι οποίες περιλαμβάνουν την Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ) ή πρωτεύουσα ρύθμιση, την αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ) ή δευτερεύουσα ρύθμιση, τη χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (χΕΑΣ), την Εφεδρεία Αντικατάστασης (ΕΑ), τη Ρύθμιση Τάσης και την Υπηρεσία Εκκίνησης μετά από Ολική Σβέση), και
- Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών (τύπος εφεδρείας που παρέχεται από συμβεβλημένες μονάδες). Στο πλαίσιο της εφεδρείας αυτής, ενέργεια μπορεί να παρασχεθεί στο Σύστημα με εντολή του ΔΣ έτσι ώστε το φορτίο του Συστήματος και οι απαιτήσεις σε Επικουρικές Υπηρεσίες να ικανοποιούνται κατά τη διάρκεια περιόδων με σημαντικό έλλειμμα διαθέσιμης παραγωγής.

Οι Επικουρικές Υπηρεσίες (εκτός από την Υπηρεσία Εκκίνησης μετά από Ολική Σβέση) ενεργοποιούνται σε πραγματικό χρόνο για την εξισορρόπηση του συστήματος (παράγραφος 3.1). Οι μονάδες που παρέχουν Εφεδρεία Εκτάκτων Αναγκών προγραμματίζονται όταν απαιτείται κατά τη διαδικασία του ΟΠ (όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο Η1), προκειμένου να εξασφαλίζεται επαρκής ενέργεια και εφεδρεία. Το Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών καθορίζει με λεπτομέρειες τη μέθοδο μέτρησης της ικανότητας ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, και τη διαδικασία ποσοτικού και ποιοτικού ελέγχου που ακολουθείται από το ΔΣ.

Το Κεφάλαιο Ε περιέχει περαιτέρω λεπτομέρειες για τον καθορισμό της αμοιβής των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών (παράγραφος 5.3) και την προμήθεια και αμοιβή της Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών (Κεφάλαιο Ε παράγραφος 6.2 και παράρτημα Ε.3).

Μέχρι το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο ΔΣ υποχρεούται να γνωστοποιεί στο Ρυθμιστή το χρονοδιάγραμμα κάλυψης των Επικουρικών Υπηρεσιών και Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών που απαιτούνται τουλάχιστον για το επόμενο ημερολογιακό έτος, στο πλαίσιο του μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού (παράγραφος 7). Επιπλέον, στην αρχή κάθε ημερολογιακού έτους, ο ΔΣ αναλαμβάνει την ευθύνη να ετοιμάζει ετήσια έκθεση για το Ρυθμιστή η οποία θα περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με την προμήθεια Επικουρικών Υπηρεσιών και Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος (παράγραφος 8).

Η προμήθεια ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ πραγματοποιείται μέσω της διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, ενώ η προμήθεια ΕΑ, Υπηρεσίας Εκκίνησης μετά από Ολική Σβέση και Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών πραγματοποιείται εκ των προτέρων μέσω διαδικασίας δημοπράτησης.

Οι προδιαγραφές για τις μηνιαίες δημοπρασίες για την προμήθεια ΕΑ, για τις ετήσιες δημοπρασίες για την προμήθεια Υπηρεσιών Εκκίνησης μετά από Ολική Σβέση και τις ετήσιες δημοπρασίες για την προμήθεια Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών παρουσιάζονται στα παραρτήματα Ε1, Ε2 και Ε3, αντίστοιχα.

ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΗ ΑΓΟΡΑ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ F)

Οι συναλλαγές στην Προθεσμιακή Αγορά πραγματοποιούνται σε διμερή βάση και μόνο, δηλαδή μέσω εξωχρηματιστηριακών προθεσμιακών συμβολαίων ενέργειας (που ονομάζονται Διμερή Συμβόλαια) και ενέχουν υποχρέωση φυσικής παράδοσης (παραγωγή ενέργειας και κατανάλωση).

Οι Παραγωγοί που λειτουργούν συμβατικές μονάδες παραγωγής άνω των 5 MW, οι Παραγωγοί ΑΠΕ (οι οποίοι ορίζονται να περιλαμβάνουν εκείνους που λειτουργούν εκτός καθεστώτων στήριξης) άνω του 1 MW, οι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ μεταξύ 1-20 MW, οι Προμηθευτές τελικών καταναλωτών και οι Προμηθευτές Χονδρεμπορικής μπορούν να διαπραγματεύονται ποσότητες στην Προθεσμιακή Αγορά.

Οι ποσότητες ενέργειας διμερών συμβολαίων πρέπει να εγγραφούν στο ΛΑ μέσω σχετικής διαδικασίας εγγραφής (παράγραφος 4). Αυτό σημαίνει ότι τα σχετικά συμβόλαια αναφέρονται σε συγκεκριμένες υποχρεώσεις για παραγωγή -κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Αν οι ποσότητες αντιστοιχίζονται, ο ΛΑ εκδίδει ειδοποίηση αποδοχής.

Οι Συμμετέχοντες συναλλάσσονται στην Προθεσμιακή Αγορά αρχικά στη βάση χαρτοφυλακίου με τελική υποχρέωση να κατανεμηθούν οι ποσότητες ενέργειας που πωλήθηκαν προθεσμιακά ανά μονάδα παραγωγής για την καθαρή ποσότητα των συμβολαίων των Συμμετεχόντων (Θέση Καθαρής Παράδοσης). Η περίοδος διαπραγμάτευσης για την εγγραφή των διμερών συμβολαίων στο ΛΑ αφορά κάθε μισή ώρα της ημέρας διαπραγμάτευσης.

Οι εγγυήσεις κάλυψης, η εκκαθάριση, η τιμολόγηση και η πληρωμή των διμερών συμβολαίων πραγματοποιούνται μεταξύ του Συμμετέχοντα που παραδίδει ενέργεια και του Συμμετέχοντα που απορροφά ενέργεια χωρίς καμία συμμετοχή του ΛΑ (παράγραφος 2.1).

Οι Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας λαμβάνονται υπόψη σε όλα τα τμήματα της χονδρεμπορικής αγοράς – στην Προθεσμιακή Αγορά, στην ΠΗΑ, στον Ολοκληρωμένο Προγραμματισμό και στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου. Σχετικές υποχρεώσεις (παράγραφος 3) εφαρμόζονται σε όλους τους παραγωγούς και σε παραγωγούς ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1 MW οι οποίοι λειτουργούν εκτός καθεστώτων στήριξης. Σε περίπτωση βλάβης η οποία οφείλεται σε τεχνικούς λόγους και προκαλεί πλήρη αναστολή της μονάδας ή μειωμένη παραγωγή ή / και μειωμένη παροχή επικουρικών υπηρεσιών, ο αντίστοιχος Συμμετέχων οφείλει να ειδοποιήσει

άμεσα το ΔΣ με την υποβολή Δήλωσης Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας (με κοινοποίηση στο ΛΑ). Η Δήλωση θα πρέπει να συνοδεύεται από περιγραφή της αιτίας μη διαθεσιμότητας και να περιλαμβάνει ένδειξη των επηρεαζόμενων περιόδων ή και ημερών διαπραγμάτευσης. Οι πιο πρόσφατες πληροφορίες στις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας χρησιμοποιούνται στην Προθεσμιακή Αγορά, στην ΠΗΑ, στον Ολοκληρωμένο Προγραμματισμό και στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου.

Ο ΔΣ έχει την αρμοδιότητα να ελέγχει την εγκυρότητα και την ακρίβεια των υποβαλλόμενων Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας. Εφαρμόζεται πρόστιμο στους Συμμετέχοντες σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής (σύμφωνα με την παράγραφο 9.6 του Κεφαλαίου Κ).

Οι Παραγωγοί πρέπει να δηλώνουν αμέσως βλάβες μεγάλης διάρκειας καθώς και κάθε λειτουργική αδυναμία.

Ο Παραγωγός οφείλει επίσης να δηλώσει στο ΛΑ την πρόθεσή του να διακόψει την κανονική λειτουργία μονάδας, αν επιθυμεί να την αποσύρει ή να αναστείλει τη λειτουργία της για διάστημα μεγαλύτερο των τριών ετών.

Η παράγραφος 4 του παρόντος Κεφαλαίου ορίζει τη διαδικασία εγγραφής και επικύρωσης ποσοτήτων που διαπραγματεύονται στην Προθεσμιακή Αγορά. Ο ΛΑ διαχειρίζεται μια ηλεκτρονική Πλατφόρμα Εγγραφής όπου όλοι οι Συμμετέχοντες θα πρέπει να εγγράφουν ποσότητες ενέργειας (σε MWh) για όλες τις περιόδους διαπραγμάτευσης κάθε ημέρας διαπραγμάτευσης. Η ηλεκτρονική πλατφόρμα ανοίγει στις 09:00 EET 380 ημέρες πριν από την Ημέρα Διαπραγμάτευσης και κλείνει στις 15:30 EET δύο ημέρες πριν από την Ημέρα Διαπραγμάτευσης (H-2) για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στις περιόδους διαπραγμάτευσης της ημέρας διαπραγμάτευσης Η. Οι ποσότητες των διμερών συμβολαίων επικυρώνονται εάν οι ποσότητες ενέργειας που υποβλήθηκαν τόσο από το συμμετέχοντα με υποχρέωση παράδοσης (το Συμμετέχοντα που πωλεί) όσο και από το συμμετέχοντα με υποχρέωση απορρόφησης (το Συμμετέχοντα που αγοράζει) αντιστοιχίζονται, αλλιώς επικυρώνονται μέχρι την ποσότητα που αντιστοιχίζονται. Τα διμερή συμβόλαια στη συνέχεια διευθετούνται με βάση την υποχρέωση φυσικής παράδοσης που τα διέπει μέσω διαδικασίας εγγραφής ποσοτήτων παράδοσης και απορρόφησης.

Με τη διαδικασία επικύρωσης που ακολουθείται διασφαλίζεται ότι οι Προμηθευτές Χονδρεμπορικής θα έχουν ισορροπημένες θέσεις. Σε γενικές γραμμές, οι Παραγωγοί, οι Παραγωγοί ΑΠΕ και οι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ αναμένεται να έχουν θετικές θέσεις, ενώ οι Προμηθευτές αναμένεται να έχουν αρνητικές θέσεις. Ως επόμενο βήμα, οι συμμετέχοντες με θετικές καθαρές θέσεις (πώληση) πρέπει να υποβάλουν τις ποσότητες φυσικής παράδοσης ανά μονάδα σύμφωνα με την παράγραφο 5.

Οι ρυθμιζόμενες τιμές των διμερών συμβολαίων που συνάπτονται από τον Επικρατέστερο Συμμετέχοντα πρέπει να καθορίζονται σύμφωνα με τις αρχές της απόφασης της ΡΑΕΚ 02/2015 (Μεθοδολογία Διατιμήσεων).

ΠΡΟ ΗΜΕΡΗΣΙΑ ΑΓΟΡΑ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ)

Η Προ-ημερήσια Αγορά (ΠΗΑ) αποτελεί υποχρεωτική αγορά για τους παραγωγούς, οι οποίοι πρέπει να υποβάλλουν προσφορές στη ΠΗΑ για τη διαθέσιμη ισχύ τους η οποία δεν έχει συμβολαιοποιηθεί στην Προθεσμιακή Αγορά μέσω διμερών συμβολαίων ή δεν έχει δεσμευτεί για κάλυψη Εφεδρείας Αντικατάστασης. Οι Προμηθευτές Χονδρεμπορικής δεν επιτρέπεται να υποβάλλουν προσφορές στην ΠΗΑ. Ομοίως, η ΑΗΚ Προμήθεια δεν επιτρέπεται να υποβάλλει προσφορές στην ΠΗΑ για τις Μονάδες ΑΠΕ οι οποίες λειτουργούν υπό καθεστώς στήριξης (παράγραφος 2).

Οι Παραγωγοί που λειτουργούν συμβατικές μονάδες παραγωγής άνω των 5 MW, οι Παραγωγοί ΑΠΕ (οι οποίοι ορίζονται να περιλαμβάνουν εκείνους που λειτουργούν εκτός καθεστώτων στήριξης) άνω του 1 MW, οι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ μεταξύ 1-20 MW και οι Προμηθευτές τελικών καταναλωτών μπορούν να διαπραγματεύονται ποσότητες στην ΠΗΑ.

Στο πλαίσιο της ΠΗΑ, ο ΛΑ συλλέγει και επεξεργάζεται όλες τις προσφορές που υποβάλλουν οι Συμμετέχοντες σε αυτή, ελέγχει την οικονομική κατάσταση του κάθε Εκπροσώπου Φορτίου ο οποίος υποβάλλει προσφορές απορρόφησης ενέργειας και υπολογίζει τις ποσότητες και τις αντίστοιχες τιμές για κάθε ημίωρο. Ο ΛΑ είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό των ποσών που θα χρεώνονται και πιστώνονται στους Λογαριασμούς των Συμμετεχόντων στην ΠΗΑ και αναθέτει σε πιστωτικό ίδρυμα (Φορέας Εκκαθάρισης) την εκτέλεση των οικονομικών συναλλαγών που προκύπτουν από την ΠΗΑ.

Η υποβολή προσφορών στην ΠΗΑ για την ημέρα διαπραγμάτευσης Η ξεκινά στις 10:30 ΕΕΤ της Η-1 και λήγει στις 13:00 ΕΕΤ της Η-1. Στην ΠΗΑ μπορούν να υποβληθούν από τους συμμετέχοντες δύο τύποι προσφορών οι οποίες υπόκεινται σε οικονομική εκκαθάριση: απλές προσφορές ημώρου για παράδοση ή για απορρόφηση ενέργειας καθώς και προσφορές τύπου μπλοκ / ή συνδεδεμένου μπλοκ για προσφορές παράδοσης (παράγραφος 5). Είναι σημαντικό να υπογραμμιστεί ότι, σύμφωνα με την παράγραφο 5.2, ο Ρυθμιστής θα παρακολουθεί στενά τη συμπεριφορά του Επικρατέστερου Συμμετέχοντα όσον αφορά την υποβολή προσφορών στην ΠΗΑ ώστε να διασφαλιστεί η ομαλή λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και να εντοπιστούν πιθανές αιτίες στρέβλωσης των Οριακών Τιμών της Αγοράς.

Οι Συμμετέχοντες δεν έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν προσφορές για παράδοση ενέργειας από Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών. Προσφορές στην ΠΗΑ με αρνητικές τιμές δεν επιτρέπονται. Ο Ρυθμιστής αποφασίζει σχετικά με την διοικητικά οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας. Ο ΛΑ διενεργεί έλεγχο προκειμένου να επικυρώσει ότι οι προσφερόμενες ποσότητες ενέργειας είναι σύμφωνες με τη διαθέσιμη ισχύ των Μονάδων Παραγωγής ή των Μονάδων ΑΠΕ, όπως αυτή έχει προκύψει μετά την Προθεσμιακή Αγορά και τις όποιες δεσμεύσεις για Εφεδρεία Αντικατάστασης έχουν αναλάβει.

Οι Εκπρόσωποι Φορτίου μπορούν να υποβάλλουν τιμολογούμενες ή μη τιμολογούμενες προσφορές για απορρόφηση ενέργειας, μια για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης της ημέρας διαπραγμάτευσης. Ο ΛΑ υποβάλλει μη τιμολογούμενες προσφορές παράδοσης ενέργειας για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης της ημέρας διαπραγμάτευσης που αντιστοιχεί στην παραγωγή από μονάδες (συμπεριλαμβανομένων μονάδων ΑΠΕ) σε δοκιμαστική λειτουργία (παράγραφος 5.8).

Στην παράγραφο 5.10 περιλαμβάνονται οι κανόνες για τις προσφορές ενέργειας παράδοσης που υποβάλλονται από παραγωγούς ΑΠΕ ή από Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ για μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός καθεστώτων στήριξης. Πρόσθετες λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο και τους κανόνες επικύρωσης των προσφορών (είτε παράδοσης είτε απορρόφησης ενέργειας) καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Αγοράς.

Μονάδες ΑΠΕ οι οποίες λειτουργούν στο πλαίσιο καθεστώτων στήριξης, εκπροσωπούνται από την ΑΗΚ Προμήθεια και δεν συμμετέχουν στην ΠΗΑ.

Τα αποτελέσματα εκκαθάρισης της ΠΗΑ περιλαμβάνουν τις Οριακές Τιμές της Αγοράς ανά περίοδο διαπραγμάτευσης, την ποσότητα ενέργειας που εκκαθαρίζεται μέσω της διαδικασίας και την επιλογή των προσφορών αγοράς και πώλησης που έγιναν αποδεκτές (παράγραφος 6.2). Όλες οι αποδεκτές προσφορές εκκαθαρίζονται στην Οριακή Τιμή της Αγοράς όπως αυτή διαμορφώνεται κάθε ημίωρο (παράγραφος 4 του κεφαλαίου Κ).

Όλες οι μη- τιμολογούμενες προσφορές ενέργειας παράδοσης που αφορούν μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία εκκαθαρίζονται. Όλες οι μη- τιμολογούμενες προσφορές ενέργειας απορρόφησης εκκαθαρίζονται υπό την προϋπόθεση ότι υπάρχουν επαρκείς προσφορές για ενέργεια παράδοσης (παράγραφος 6.2). Η ίδια παράγραφος εξειδικεύει περαιτέρω τους κανόνες εκκαθάρισης των προσφορών απορρόφησης ενέργειας που περιλαμβάνουν ζεύγη ποσότητα-τιμής, των προσφορών παράδοσης ενέργειας καθώς και των προσφορών τύπου μπλοκ ή συνδεδεμένου τύπου.

Ο ΛΑ ειδοποιεί τους Συμμετέχοντες για τις αποδεκτές προσφορές παράδοσης και απορρόφησης μαζί με τις προκύπτουσες Οριακές Τιμές το αργότερο μέχρι τις 13:45 EET της Η-1 και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του τις Οριακές Τιμές και τις ποσότητες ενέργειας ανά περίοδο διαπραγμάτευσης το αργότερο μέχρι τις 14: 00 EET της Η-1 (παράγραφος 6.2.).

Στην παράγραφο 7 προβλέπεται ότι τουλάχιστον [X]% της εθνικής κατανάλωσης για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης πρέπει να εκκαθαρίζονται στην ΠΗΑ. Η απαίτηση αυτή στη συνέχεια μετατρέπεται σε ποσοστό που επιβάλλεται στους Προμηθευτές σχετικά με τις μέγιστες ποσότητες ενέργειας που μπορούν να διαπραγματεύονται στην Προθεσμιακή Αγορά. Ο Ρυθμιστής αποφασίζει σε ετήσια βάση σχετικά με το ποσοστό κάθε Προμηθευτή, ανάλογα με τον ανταγωνισμό και τις γενικότερες συνθήκες ρευστότητας στην αγορά.

ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΡΑΜΑΤΙΚΟΥ ΧΡΟΝΟΥ (ΚΕΦΑΛΑΙΑ Η1-Η2)

Ο ΔΣ ακολουθεί διαδικασία εξισορρόπησης σε δύο βήματα:

- Αρχικά εκτελείται ο **Ολοκληρωμένος Προγραμματισμός (ΟΠ)** με σκοπό να καταναίμει προληπτικά προς τα άνω και προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης, να δεσμεύσει Εφεδρείες και να εξασφαλίσει κατάλληλες ροές στο Σύστημα Μεταφοράς. Ο ΟΠ εκτελείται αρχικά την Η-1 στις 16:00 EET και επαναλαμβάνεται την Η στις 11:00 EET. Ο ΔΣ μπορεί εκ νέου να εκτελέσει ΟΠ, οποιαδήποτε στιγμή κατά τη διάρκεια της ημέρας Η, σε περίπτωση που οι συνθήκες του συστήματος αλλάξουν σημαντικά, όπως για παράδειγμα σε περίπτωση που το πρόγραμμα δέσμευσης μονάδων πρέπει να τροποποιηθεί.
- Στη συνέχεια εκτελείται η **Αγορά Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο** με την οποία ενεργοποιούνται προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και αποστέλλονται Εντολές Κατανομής σε πραγματικό χρόνο στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Ο ΔΣ διατηρεί ξεχωριστό μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, στο οποίο καταγράφεται η τεχνική δυνατότητα των Παρόχων για παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης (Κεφάλαιο Η1 παράγραφος 3.3). Εκτός από τους σταθμούς ΑΠΕ υπό καθεστώς στήριξης οι οποίοι δεν συμμετέχουν στην παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης, τα Κατανεμόμενα Φορτία, οι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών ΑΠΕ και οι μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός καθεστώτων στήριξης έχουν το δικαίωμα να συμμετέχουν ως Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Η παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης για όλες τις άλλες Μονάδες Παραγωγής άνω των 5 MW είναι υποχρεωτική.

Η συμμετοχή στη διαδικασία εξισορρόπησης απαιτεί οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να υποβάλλουν, όπου απαιτείται, Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Χαρακτηριστικών. Οι Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας περιγράφονται στο πλαίσιο της Προθεσμιακής Αγοράς. Η μορφή και το περιεχόμενο των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Χαρακτηριστικών περιγράφεται στην παράγραφο 6.2 του Κεφαλαίου Η1.

Ο ΔΣ έχει την αρμοδιότητα να ελέγχει την εγκυρότητα και την ακρίβεια των υποβαλλόμενων Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Χαρακτηριστικών. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Χαρακτηριστικών, επιβάλλονται πρόστιμα στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με την παράγραφο 9.7 του Κεφαλαίου Κ.

Προσφορές για Ενέργεια Εξισορρόπησης με τη μορφή που ορίζεται στο Κεφάλαιο Η1 παράγραφος 7.2 πρέπει να υποβάλλονται για κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος διαθέτει την τεχνική δυνατότητα να διαφοροποιηθεί από το Πρόγραμμα Αγοράς του δηλαδή, από την τελική καθαρή του θέση όπως αυτή προκύπτει από τις επικυρωμένες συναλλαγές του στην Προθεσμιακή Αγορά και τις ποσότητες που εκκαθαρίστηκαν στην ΠΗΑ. Οι Προσφορές για Ενέργεια Εξισορρόπησης θα πρέπει να

υποβάλλονται πριν από την σχετική προθεσμία που ισχύει για τις προσφορές στον ΟΠ δηλαδή στις 16:00 ΕΕΤ της Η-1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν μπορούν να υποβάλλουν τροποποιημένες προσφορές για Ενέργεια Εξισορρόπησης μετά την ως άνω προθεσμία. Όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο Η1 παράγραφος 7.2 καθορίζονται άνω και κάτω όρια στις τιμές των προσφορών για προς τα άνω και προς τα κάτω Ενέργεια Εξισορρόπησης. Η μη υποβολή προσφορών για ενέργεια εξισορρόπησης από υπόχρεους οδηγεί σε πρόστιμα σύμφωνα με την παράγραφο 9.8 του Κεφαλαίου Κ.

Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πρέπει περαιτέρω να υποβάλλουν ξεχωριστές (ανά τύπο εφεδρείας και ανά κατεύθυνση), πλήρως δεσμευτικές, προσφορές για εφεδρείες (μη συμπεριλαμβανομένων προσφορών για Εφεδρεία Αντικατάστασης καθώς αυτό αυτός ο τύπος εφεδρείας δημοπρατείται διακριτά) για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης και για το σύνολο της τεχνικής δυνατότητας για προς τα άνω και προς τα κάτω διαθεσιμότητα από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Προσφορές για εφεδρείες (μη συμπεριλαμβανομένων προσφορών για Εφεδρεία Αντικατάστασης) θα πρέπει να υποβάλλονται πριν από τη λήξη του ΟΠ στις 16:00 ΕΕΤ της Η-1 στη μορφή που περιγράφεται στο Εδάφιο Η1 παράγραφος 8.2 των Κανόνων. Η μη υποβολή προσφορών για τους ως άνω τύπους εφεδρειών επιφέρει πρόστιμο σύμφωνα με την παράγραφο 9.9 του Κεφαλαίου Κ.

Η ενέργεια από σταθμούς ΑΠΕ περικόπτεται μόνο σε περιπτώσεις που η λειτουργία του Συστήματος δεν είναι ασφαλής και ο αλγόριθμος δεν μπορεί να οδηγήσει σε εφικτή λύση (παράγραφος 9.4).

Η προμήθεια εφεδρειών μέσω του ΟΠ αμείβεται στην οριακή τιμή για κάθε τύπο εφεδρείας. Στο πλαίσιο του ΟΠ, προκειμένου να λειτουργήσει αποτελεσματικά η Αγορά Εξισορρόπησης, ο ΔΣ αναλαμβάνει τις ακόλουθες ενέργειες για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης της ημέρας διαπραγμάτευσης (Κεφάλαιο Η1 παράγραφος 4):

- πραγματοποιεί Πρόβλεψη Φορτίου, πρόβλεψη παραγωγής ΑΠΕ, πρόβλεψη για απαιτήσεις σε εφεδρεία του συστήματος και
- εκτελεί τον αλγόριθμο βελτιστοποίησης του ΟΠ προκειμένου να προμηθευτεί εκ των προτέρων εφεδρείες, να καθορίσει τη δέσμευση των μονάδων παραγωγής και να παρέχει ένα ενδεικτικό Πρόγραμμα Κατανομής για κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με βάση τις παραπάνω προβλέψεις.

Ο ΔΣ γνωστοποιεί στους συμμετέχοντες τα αποτελέσματα του ΟΠ και δημοσιεύει πληροφορίες σχετικά με την εξισορρόπηση, συμπεριλαμβανομένων των αποκλίσεων στο Ισοζύγιο Συστήματος καθώς και στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ανωτέρω προβλέψεων. Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** (Κεφάλαιο Η2) έχει στόχο την προμήθεια και ενεργοποίηση προς τα άνω και προς τα κάτω ενέργειας εξισορρόπησης που προσφέρεται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με στόχο την εξισορρόπηση προσφοράς και ζήτησης σε πραγματικό χρόνο λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες που επικρατούν κάθε στιγμή στο Σύστημα.

Η συμμετοχή στην **Αγορά Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο** είναι υποχρεωτική

για όλους τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με εξαίρεση τα Κατανεμόμενα Φορτία και τους Παραγωγούς ΑΠΕ, για το σύνολο της διαθεσιμότητάς τους για παροχή προς τα άνω και προς τα κάτω Ενέργειας Εξισορρόπησης, ανεξάρτητα από το αν τους έχει κατανεμηθεί χΕΑΣ ή ΕΑ στις σχετικές δημοπρασίες. Η συμμετοχή συνεπάγεται υποχρέωση υποβολής Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε περίπτωση που η διαθεσιμότητά τους έχει μεταβληθεί από τη λήξη του ΟΠ.

Η Αγορά Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο σέβεται και ακολουθεί τις αποφάσεις δέσμευσης μονάδων του ΟΠ (Κεφάλαιο Η2 παράγραφος 2).

Στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο, ο ΔΣ εκτελεί εξαιρετικά βραχυπρόθεσμες προβλέψεις φορτίου του συστήματος και Παραγωγής ΑΠΕ και λειτουργεί Αγορά Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο προκειμένου να επιλέξει προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και να εξισορροπήσει το Σύστημα (Κεφάλαιο Η2 παράγραφος 3). Οι προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που θα επιλεγούν ενεργοποιούνται με την έκδοση σχετικών Εντολών Κατανομής από το ΔΣ.

Εντολές Κατανομής εκδίδονται από το ΔΣ σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε περίοδο 5 λεπτών σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο. Ο ΔΣ είναι επιφορτισμένος να στέλνει το αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Πραγματικό Χρόνο, μαζί με τις μετρήσεις παραγωγής/ζήτησης ανά Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και ανά Υπεύθυνο Εκκαθαρίσεων Ανισοζυγίων στο ΛΑ, προκειμένου ο τελευταίος να υπολογίσει τις Εκκαθαρίσεις σχετικά με την Ενέργεια Εξισορρόπησης και τις Αποκλίσεις (Κεφάλαιο Η2 παράγραφος 10).

Ειδικά για τον Επικρατέστερο Συμμετέχοντα, ο Ρυθμιστής πραγματοποιεί εκ των υστέρων μηνιαίο έλεγχο των υποβληθέντων προσφορών για προς τα άνω και προς τα κάτω Ενέργεια Εξισορρόπησης, ανά μονάδα, και υπολογίζει τα έσοδα που αποκτήθηκαν από τον Επικρατέστερο Συμμετέχοντα από τη δραστηριοποίησή του στην Αγορά Εξισορρόπησης και στην προμήθεια εφεδρειών σε συνδυασμό με τη σχετική διατίμηση χονδρικής (όπως καθορίζεται από τον Ρυθμιστή). Ο Ρυθμιστής μπορεί να επιβάλει ρυθμιστικές κυρώσεις στον Επικρατέστερο Συμμετέχοντα, σε περίπτωση που ο τελευταίος εκμεταλλεύεται την ισχυρή θέση του στην αγορά για την επίτευξη απροσδόκητα υψηλών κερδών από τις συναλλαγές στην αγορά εξισορρόπησης και την προμήθεια εφεδρειών ή για να νοθεύσει τον ανταγωνισμό με οιοδήποτε άλλο τρόπο (Κεφάλαιο Η1 παράγραφος 7.2).

ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η3)

Σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας του Λογισμικού Διαχείρισης της Αγοράς (ΛΔΑ) ο υπεύθυνος Διαχειριστής ΛΔΑ κηρύσσει κατάσταση έκτακτης ανάγκης. Ο υπεύθυνος Διαχειριστής ΛΔΑ ανακοινώνει ενδεικτική χρονική στιγμή στην οποία αναμένεται το συμβάν καθώς και οδηγίες προς τους συμμετέχοντες. Ο ΛΑ αναβάλλει σταδιακά τις

διάφορες προθεσμίες που προβλέπονται στους Κανόνες με την προσδοκία της επίλυσης του προβλήματος. Ωστόσο, εάν το πρόβλημα δεν έχει επιλυθεί μέχρι την προθεσμία υποβολής φυσικών δηλώσεων για τις ποσότητες που διαπραγματεύτηκαν στην Προθεσμιακή Αγορά, οι ποσότητες αυτές θα πρέπει να διαπραγματευτούν στην ΠΗΑ. Εάν το πρόβλημα δεν έχει επιλυθεί εντός των χρονικών περιθωρίων επίλυσης της ΠΗΑ, ο ΛΑ χρησιμοποιεί μηχανισμό εκκαθάρισης λαμβάνοντας υπόψη προσφορές οι οποίες καθορίζονται από το ΛΑ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2.3.

Ομοίως ο ΔΣ, με την προσδοκία επίλυσης του προβλήματος, ενεργεί σταδιακά, αναβάλλοντας τις προθεσμίες για την υποβολή προσφορών για εφεδρείες και για ενέργεια εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που είναι προφανές ότι το πρόβλημα θα διαρκέσει ακόμη και μετά την έναρξη της ημέρας διαπραγμάτευσης, ο ΔΣ αναλαμβάνει να εκτελέσει την αγορά σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2.4 του παρόντος Κεφαλαίου.

Οι Συμμετέχοντες που λαμβάνουν οδηγίες δέσμευσης μονάδων ή εντολές κατανομής στο πλαίσιο έκτακτης ανάγκης απαιτείται να τις εκτελέσουν, ανεξάρτητα από τυχόν ενστάσεις ή οικονομικές συνέπειες.

Οι Εκκαθαρίσεις σε μια τέτοια περίπτωση καθυστερούν μέχρι να αποκατασταθεί το ΛΔΑ. Η τιμή των εκκαθαρίσεων κατά τη διάρκεια τέτοιων περιστατικών ορίζεται ίση με την υψηλότερη Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις προηγούμενες 168 ώρες (παράγραφος 2.5).

Σε περίπτωση σημαντικής δυσλειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς και/ ή του Συστήματος Διανομής ή σε περίπτωση που οι διαθέσιμες μονάδες παραγωγής δεν επαρκούν για να καλύψουν το φορτίο, οι Κανόνες αναστέλλονται όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (παράγραφος 3.1).

ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΚΑΛΥΨΗΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι)

Οι Εγγυήσεις Κάλυψης για συμμετοχή στην ΠΗΑ παρέχονται σε μετρητά. Ο ΛΑ επικυρώνει τις προσφορές απορρόφησης ενέργειας που υποβλήθηκαν από τους συμμετέχοντες σε σχέση με το εκτιμώμενο ποσό της Προσφοράς και τυχόν άλλες υποχρεώσεις του Συμμετέχοντα στην ΠΗΑ. Μόνο οι προσφορές ενέργειας των συμμετεχόντων που καλύπτονται οικονομικά γίνονται αποδεκτές περαιτέρω στη διαδικασία.

Οι συμμετέχοντες πρέπει να διαθέτουν ακόμη Εγγυήσεις Κάλυψης (είτε Εγγυητική Επιστολή από κατάλληλη τράπεζα ή μετρητά σε λογαριασμό καταθέσεων) οι οποίες υπολογίζονται επί τη βάση διαδικασίας που περιγράφεται στις παραγράφους 5 και 6 για όλες τις οικονομικές συναλλαγές που διενεργούν στην αγορά, εκτός από τις συναλλαγές στην Προθεσμιακή Αγορά και την ΠΗΑ. Συγκεκριμένα, κάλυψη απαιτείται για τις επιβαρύνσεις (αρνητικές ταμειακές ροές) οι οποίες διακανονίζονται μέσω του

ΛΑ, συμπεριλαμβανομένων των χρεώσεων για παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης, για Εκκαθάριση Αποκλίσεων, των χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, Χρήσης Συστήματος Διανομής και Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας, των χρεώσεων Εκκαθάρισης, των χρεώσεων των Λογαριασμών Ανάκτησης και των χρεώσεων μη Συμμόρφωσης.

Με την έγκριση του Ρυθμιστή, ο ΛΑ μπορεί να αναθέσει σε χρηματοπιστωτικό ίδρυμα ή τράπεζα (Φορέας Κάλυψης) τον πιστωτικό κίνδυνο όλων των οικονομικών συναλλαγών στην αγορά, μη συμπεριλαμβανομένων των συναλλαγών στην Προθεσμιακή Αγορά και την ΠΗΑ.

Στα Παραρτήματα I.1 και I.2 του Κεφαλαίου I προδιαγράφεται αντιστοίχως το έντυπο της Εγγυητικής Επιστολής και το έντυπο της Ειδοποίησης Εκταμίευσης.

ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ J)

Σύμφωνα με τους Κανόνες, ο Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος θα λειτουργεί ένα ηλεκτρονικό σύστημα για την αυτόματη καταγραφή ποσοτήτων που αντιστοιχούν σε κανονικούς μετρητές και την παροχή σχετικών Δεδομένων Μετρήσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.

Η κατανομή των ευθυνών για παροχή, εγκατάσταση και συντήρηση των Μετρητών και του σχετικού Εξοπλισμού Μέτρησης, για ανάκτηση Δεδομένων Μετρήσεων και για πιστοποίηση και μεταφορά μεταξύ του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής και του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής περιγράφεται στην παράγραφο 2. Ο Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος είναι ο φορέας που είναι υπεύθυνος για την ανάκτηση, την πιστοποίηση και τη μεταφορά των Δεδομένων Μετρήσεων.

Ο Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος είναι επιφορτισμένος να παρέχει σε κάθε συμμετέχοντα πρόσβαση σε Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν παραγωγή ή κατανάλωση του συμμετέχοντος και οφείλει να διαθέσει τα σχετικά δεδομένα το συντομότερο δυνατό μετά την περίοδο εκκαθάρισης στην οποία αφορούν.

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υποχρεούνται να υποβάλλουν τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μετρήσεων και τις σχετικές υπολογιζόμενες ποσότητες οι οποίες χρησιμοποιούνται για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων στο ΛΑ (παράγραφος 7). Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής αντλούν τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μετρήσεων από τους κανονικούς Μετρητές σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 3 του παρόντος Κεφαλαίου.

Η συνολική ποσότητα κατανάλωσης σε μετρητές κατατομής, για κάθε περίοδο εκκαθάρισης, υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής κατανάλωσης στο σύστημα διανομής και της συνολικής κατανάλωσης στους κανονικούς μετρητές. Η συνολική ποσότητα κατανάλωσης στο σύστημα διανομής για κάθε περίοδο

εκκαθάρισης υπολογίζεται με βάση τα αντίστοιχα δεδομένα από τους μετρητές στο όριο μεταξύ του συστήματος μεταφοράς και του συστήματος διανομής, τα δεδομένα από τους κανονικούς μετρητές διεσπαρμένης παραγωγής και τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σχετικά με το κατατμημένο προφίλ της διεσπαρμένης παραγωγής (παράγραφος 7.5).

Η συνολική ποσότητα κατανάλωσης σε μετρητές κατατομής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης κατανέμεται στη συνέχεια στους εκπροσώπους φορτίου με εφαρμογή κατάλληλων κλάσεων κατατομής και ποσοστών εκπροσώπησης. Πραγματοποιούνται λεπτομερείς, εκ των προτέρων και εκ των υστέρων, υπολογισμοί με στόχο την καλύτερη κατανομή των ποσοτήτων στους εκπροσώπους φορτίου, για κάθε περίοδο εκκαθάρισης, λαμβάνοντας υπόψη και τις ποσότητες διεσπαρμένης παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 7, 8, 9 και 10.

Το Κεφάλαιο J περιγράφει επίσης τις απαιτήσεις για την ανάγνωση των μετρήσεων, τις μεθόδους καθορισμού εκτιμήσεων σε περίπτωση που οι ενδείξεις ενός μετρητή δεν είναι διαθέσιμες, και τον τρόπο υπολογισμού των συντελεστών απωλειών μεταφοράς και διανομής.

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Κ)

Ο ΛΑ προκειμένου να πραγματοποιήσει τις εκκαθαρίσεις στη χονδρεμπορική αγορά, διατηρεί εννέα λογαριασμούς, όπως ορίζεται στην παράγραφο 2.1 και περιγράφεται λεπτομερώς στις παραγράφους 2.2 - 2.10 του Κεφαλαίου Κ. Οι Συμμετέχοντες διατηρούν ένα λογαριασμό για τις εκκαθαρίσεις στην ΠΗΑ και ένα δεύτερο λογαριασμό για τις υπόλοιπες εκκαθαρίσεις στη χονδρεμπορική αγορά.

Οι Συμμετέχοντες που εκπροσωπούν παραγωγή ή κατανάλωση ενέργειας στην ΠΗΑ εκκαθαρίζονται για κάθε ημέρα συναλλαγής. Τα ποσά για παράδοση και απορρόφηση ενέργειας υπολογίζονται ξεχωριστά βάσει των ποσοτήτων που εκκαθαρίστηκαν και των οριακών τιμών που ισχύουν για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης. Τα αντίστοιχα ποσά χρεώνονται και πιστώνονται ξεχωριστά στους αντίστοιχους λογαριασμούς των συμμετεχόντων.

Ο ΛΑ υπολογίζει την ενέργεια αποκλίσεων για κάθε Συμμετέχοντα. Η ενέργεια αποκλίσεων αποτελείται από δύο μέρη: την εντεταλμένη απόκλιση και τη μη εντεταλμένη απόκλιση. Το πρώτο μέρος αναφέρεται στις ποσότητες που αντιστοιχούν στις εντολές που εκδίδονται από το ΔΣ σε περιπτώσεις που ο συμμετέχων είναι επίσης και Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Η εντεταλμένη απόκλιση για Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπολογίζεται σύμφωνα με τους λεπτομερείς κανόνες που προβλέπονται στην παράγραφο 4.6.

Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πιστώνονται/χρεώνονται για τις εντεταλμένες αποκλίσεις είτε στην Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης σε περίπτωση που η απόκλιση είναι σε

αντίθετη κατεύθυνση από την κατάσταση του συστήματος ή στην τιμή της τελευταίας αποδεκτής προσφοράς για ενέργεια εξισορρόπησης σε περίπτωση που η απόκλιση είναι προς την ίδια κατεύθυνση με την κατάσταση του συστήματος (παράγραφος 4.6).

Η Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης, είναι ο μέσος, σταθμισμένος με τις ποσότητες αποκλίσεων του συστήματος, όρος των οριακών τιμών εξισορρόπησης των έξι 5λεπτων περιόδων εξισορρόπησης εντός της περιόδου εκκαθάρισης. Η οριακή τιμή εξισορρόπησης είναι ίση με την υψηλότερη τιμή προσφοράς η οποία γίνεται αποδεκτή για προς τα άνω ενέργεια εξισορρόπησης όταν το σύστημα είναι σε έλλειμμα ή με τη λιγότερο ακριβή τιμή προσφοράς η οποία γίνεται αποδεκτή για προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης όταν το σύστημα είναι σε περίσσεια. Σε περίπτωση που το σύστημα δεν είναι ούτε σε έλλειμμα ούτε σε περίσσεια χρησιμοποιείται ο μέσος όρος προηγούμενων περιόδων (παράγραφος 4.5).

Οι μη εντεταλμένες αποκλίσεις των συμμετεχόντων υπολογίζονται σύμφωνα με τους λεπτομερείς κανόνες που προβλέπονται στην παράγραφο 4.8. Οι συμμετέχοντες πιστώνονται / χρεώνονται τις αντίστοιχες ποσότητες στην Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η οποία ορίζεται να ισούται με την Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης της περιόδου.

Οι ΕΣΣ, αΕΑΣ, χΕΑΣ και ΕΑ εκκαθαρίζονται εκ των υστέρων ανά κατεύθυνση και τύπο εφεδρείας, λαμβάνοντας υπόψη την πραγματική διαθεσιμότητα για την παροχή των υπηρεσιών. Η σχετική αποζημίωση υπολογίζεται στη βάση της Οριακής Τιμής. Ποσότητες ενέργειας από Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών εκκαθαρίζονται μέσω των Εκκαθαρίσεων Αποκλίσεων (παράγραφος 5.2). Η αποζημίωση των Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών για παροχή διαθεσιμότητας πραγματοποιείται σύμφωνα με τους όρους της σχετικής σύμβασης.

Οι παράγραφοι 6 και 7 του παρόντος Κεφαλαίου περιγράφουν τη διαδικασία για την κατανομή των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής στους εκπροσώπους φορτίου και τις αντίστοιχες πιστώσεις στους λογαριασμούς του ΛΑ.

Η παράγραφος 8 περιγράφει την κατανομή των χρεώσεων ανάκτησης οι οποίες καλύπτουν τα ακόλουθα:

- Καθαρό κόστος για εντεταλμένες και μη εντεταλμένες αποκλίσεις
- Κόστος Επικουρικών Υπηρεσιών
- Κόστος Φορέα Κάλυψης, Φορέα Εκκαθάρισης, και έκτακτο κόστος κάλυψης
- Καθαρό κόστος Τελικής Διευθέτησης
- Κάλυψη πόρων του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και της Εξοικονόμησης Ενέργειας
- Κόστος Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας
- Λειτουργικά έξοδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου.

Προκειμένου να αποτρέψουν τους Συμμετέχοντες από καταχρηστικές συμπεριφορές ή τη δημιουργία εμποδίων στην κανονική λειτουργία της αγοράς, οι Κανόνες προβλέπουν μια σειρά από πρόστιμα τα οποία, μεταξύ άλλων, τιμωρούν την μη νόμιμη υποβολή

προσφορών στην ΠΗΑ, τη μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών, τη μη υποβολή προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης και προσφορών για εφεδρείες, τη μη συμμόρφωση με τις οδηγίες του ΔΣ, τις συστηματικές αποκλίσεις στην ζήτηση ή στην πραγματικά παραγόμενη ενέργεια από ορισμένες κατηγορίες μονάδων ΑΠΕ. Πρόστιμο προβλέπεται επίσης σε περιπτώσεις μη συμμόρφωσης με το ανώτατο όριο που επιβάλλεται στις ποσότητες που διαπραγματεύονται στο πλαίσιο διμερών συμβάσεων (παράγραφος 9).

Ο ΛΑ, σε μηνιαία βάση, ετοιμάζει μια αρχική και μια τελική κατάσταση εκκαθάρισης για κάθε Συμμετέχοντα, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 10. Ομοίως, σε καθημερινή βάση, ο ΛΑ ετοιμάζει για κάθε Συμμετέχοντα μια αρχική και μια τελική κατάσταση εκκαθάρισης της ΠΗΑ. Τα ποσά που τιμολογούνται σε κάθε ή από κάθε Συμμετέχοντα περιλαμβάνονται μέσα στις τελικές εκδόσεις των ως άνω καταστάσεων.

Στο παράρτημα του παρόντος Κεφαλαίου (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Κ1) καθορίζονται οι διαδικασίες για την περιοδική Τελική Διευθέτηση των υπολογισμών εκκαθάρισης μετά την παροχή νέων ή και επικαιροποιημένων Δεδομένων Μετρήσεων.

ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΠΛΗΡΩΜΕΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ L)

Το Κεφάλαιο L καθορίζει τις βασικές πληροφορίες που πρέπει να περιλαμβάνονται στα τιμολόγια και τους κανόνες πληρωμής των τιμολογίων, συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών καθυστέρησης ή μη πληρωμής. Πραγματοποιείται μια διαδικασία τιμολόγησης για την εκκαθάριση της ΠΗΑ, και στη συνέχεια πραγματοποιείται άλλη διαδικασία τιμολόγησης για όλες τις υπόλοιπες εκκαθαρίσεις στην χονδρεμπορική αγορά.

Ο ΛΑ, σε καθημερινή βάση, εκδίδει τιμολόγια σε σχέση με τις ποσότητες που διαπραγματεύονται στην ΠΗΑ κατά τη διάρκεια της προηγούμενης ημέρας. Τα τιμολόγια αυτά κοινοποιούνται στο Φορέα Εκκαθάρισης, δηλαδή στο πιστωτικό ίδρυμα το οποίο θα αναλάβει να υλοποιήσει τις αντίστοιχες πληρωμές με εκτέλεση αντίστοιχων τραπεζικών συναλλαγών (παράγραφος 3).

Τα μηνιαία, τριμηνιαία, καθώς και τα τιμολόγια της τελικής διευθέτησης που εκδίδονται από τον ΛΑ σε σχέση με τις υπόλοιπες συναλλαγές χονδρεμπορικής κοινοποιούνται στο Φορέα Εκκαθάρισης, δηλαδή στο πιστωτικό ίδρυμα το οποίο θα αναλάβει να υλοποιήσει τις αντίστοιχες πληρωμές με εκτέλεση αντίστοιχων τραπεζικών συναλλαγών (παράγραφοι 4.7, 5 και 6).

ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΑΓΟΡΑΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ M)

Ο ΛΑ οφείλει να δημοσιεύει, σεβόμενος θέματα εμπιστευτικότητας, τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες για την αγορά:

- Συγκεντρωτικές ποσότητες των διμερών συμβολαίων

- Συγκεντρωτικές ποσότητες ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν στο πλαίσιο καθεστώτων στήριξης
- Τουλάχιστον συγκεντρωτικές ποσότητες, ανά είδος τεχνολογίας (συμβατικές, ηλιακές, αιολικές, κλπ μονάδες) οι οποίες έχουν προγραμματιστεί στην ΠΗΑ ανά περίοδο διαπραγμάτευσης και
- Οριακές Τιμές της ΠΗΑ και ποσότητες οι οποίες έχουν προγραμματιστεί για κάθε Συμμετέχοντα και για κάθε περίοδο διαπραγμάτευσης.

Ο ΛΑ έχει την υποχρέωση να τηρεί αρχείο των πληροφοριών για πέντε χρόνια, κατάλληλα και εύκολα προσβάσιμο από όλους τους συμμετέχοντες και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη (παράγραφος 2).

Ο ΔΣ υπόκειται στη συλλογή δεδομένων και τους κανόνες δημοσίευσης βάσει του Κανονισμού της ΕΕ 543/2013 της 14ης Ιουνίου 2013 και του Κανονισμού REMIT. Τα εν λόγω δεδομένα θα πρέπει να αναρτούνται στην ιστοσελίδα του ΔΣ και να αποστέλλονται στην πλατφόρμα διαφάνειας του ENTSO-E. Λεπτομέρειες σχετικά με τα στοιχεία που πρέπει να δημοσιεύονται από το Διαχειριστή Συστήματος περιγράφονται στην παράγραφο 3.

Η παράγραφος 5 αίρει την ευθύνη σε περιπτώσεις όπου η απαιτούμενη πληροφορία λείπει ή είναι ανακριβής, υπό την προϋπόθεση ότι ο ΔΣ και ο ΛΑ έχουν προβεί σε εύλογες ενέργειες προκειμένου να παρέχουν τις σωστές πληροφορίες έγκαιρα και χωρίς διακρίσεις.

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΩΝ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ν)

Το Κεφάλαιο Ν καθορίζει το χρονοδιάγραμμα της Προθεσμιακής Αγοράς, της ΠΗΑ, της Αγοράς Εξισορρόπησης και το χρονοδιάγραμμα των διαδικασιών Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, τιμολόγησης και πληρωμών.