

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ**



# **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**

**Τροποποιητική Έκδοση 2.0.4    Απρίλιος 2024**  
(Έκδοση που τροποποιεί την Έκδοση 2.0.0 και τις Τροποποιητικές Εκδόσεις  
2.0.2, 2.0.3)



**Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού Έκδοση 2.0.4**

| Έκδοση | Αναθεώρηση | Κώδικας | Ημερομηνία Πρότασης ΔΣΜΚ προς ΡΑΕΚ | Ημερομηνία Έγκρισης από ΡΑΕΚ και πρότασης προς Υπουργό | Ημερομηνία Έγκρισης Υπουργού | Ημερομηνία Δημοσίευσης |
|--------|------------|---------|------------------------------------|--|------------------------------|------------------------|
| 1      | 0.0        | 1.0.0   | 15/10/2008                         | 23/12/2008   | 22/01/2009                   | 30/01/2009             |
| 2      | 2.0        | 2.0.0   | 04/04/2017                         | 12/05/2017*  |                              | Μάιος 2017             |
| 3      | 2.0        | 2.0.1   | 06/12/2018                         | 04/01/2019*  |                              | Ιαν. 2019              |
| 4      | 2.0        | 2.0.2   | 08/11/2019                         |  |                              |                        |
| 5      | 2.1        | 2.1.0   | 08/11/2019                         | 26/11/2019*  |                              | Δεκ. 2019              |
| 6      | 2.2        | 2.2.0   | 31/07/2020                         |  |                              |                        |
| 7      | 2.0        | 2.0.3   | 13/09/2021                         | 03/11/2021   |                              |                        |

\* έγκριση για δημοσίευση

# ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ



ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ:

**Τροποποιητική Έκδοση 2.0.4 των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**

**ΙΣΧΥΕΙ ΜΑΖΙ ΜΕ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ 2.0.0  
ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ**

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>1</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 1.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το Κεφάλαιο αυτό περιέχει επίσης τα εξής Παραρτήματα:<br><br>1) Το <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , και<br><br>2) Τη <b>Σύμβαση Ένταξης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το Κεφάλαιο αυτό περιέχει επίσης τα εξής Παραρτήματα:<br><br>1) Το <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> ,<br><br>2) Τη <b>Σύμβαση Ένταξης</b> , και<br><br>3) Τους <b>Όρους Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, που εκδίδονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Παράγραφο 2.20 του παρόντος Κεφαλαίου και σε εφαρμογή αυτών, τις παρακάτω Διαδικασίες ως Υποπαραρτήματα του 1.3.1 και 1.3.2 αντίστοιχα, ομοίως εκδιδόμενες σύμφωνα με την ανωτέρω Παράγραφο 2.20, ήτοι:<br><br>i. «Διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα».<br><br>ii. «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου».<br><br>Οι πρόνοιες των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου μετά των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2 υπερισχύουν των υπόλοιπων σχετικών διατάξεων των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> ως προς τα θέματα που ρυθμίζονται ειδικά από αυτές. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>2</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 1.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Όπου στο παρόν Κεφάλαιο ή σε άλλο Κεφάλαιο των παρόντων <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> γίνεται αναφορά στους εν λόγω <b>Κανόνες</b> , νοείται ότι αυτή αφορά και στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου μετά των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, όπου συντρέχει περίπτωση. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>3</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Επίσης, εκτός και εάν ορίζεται διαφορετικά στο παρόν κείμενο, οι όροι με αρχικά κεφαλαία και έντονα μαύρα γράμματα των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, μετά των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, έχουν τις έννοιες που αποδίδονται ειδικά σε αυτούς. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>4</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.2.1, 6)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | καθορίζουν τους κανόνες εκκαθάρισης θέσεων και διακανονισμού κατά τις πρόνοιες των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 μετά των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, όπως εκδίδονται σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 2.20 του παρόντος Κεφαλαίου και, συναφώς, τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τους ανωτέρω <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> ως και τις συνέπειες σε περίπτωση παραβάσεων των σχετικών διατάξεων. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 5   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.5</b>                 |
| Έκδοση 2.0.0               | Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Άτυπη Συμβουλευτική Επιτροπή                      |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 6   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.5.1</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς σύμφωνα με το άρθρο 82 του Νόμου συστήνει τη Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού η οποία αποτελεί ισχύον σώμα το οποίο συστήνεται για να: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) αναθεωρεί και να συζητά τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και τις εργασίες τους,</li> <li>2) αναθεωρεί και να εξετάζει προτάσεις για τροποποιήσεις στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, και</li> <li>3) να δημοσιεύει εισηγήσεις και να ενθαρρύνει τα Συμβαλλόμενα Μέρη να συζητούν αυτές τις εισηγήσεις.</li> </ol>   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου σύμφωνα με το άρθρο 94 του Νόμου διενεργεί επανεξέταση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και συστήνει τροποποιήσεις, όταν το κρίνει αναγκαίο και προκειμένου να ικανοποιηθούν συγκεκριμένες απαιτήσεις, όπως αυτές αναφέρονται στο Νόμο. Οποιαδήποτε τέτοια επανεξέταση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού διενεργείται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου σε διαβούλευση με Άτυπη Συμβουλευτική Επιτροπή. Ακολούθως, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου εξετάζει τις απόψεις της Άτυπης Συμβουλευτικής Επιτροπής και προβαίνει σε συγκεκριμένες ενέργειες, όπως προνοούνται από τον Νόμο. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 7  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.5.2</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Η Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού διέπεται σύμφωνα με εσωτερικούς κανόνες οι οποίοι καθορίζουν τον σκοπό, τη συμμετοχή μελών, τα καθήκοντα και τους κανόνες διοίκησης και λειτουργίας της. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Η σύσταση της Άτυπης Συμβουλευτικής Επιτροπής καθορίζεται από τον Νόμο.  |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 8   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7.1</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ο Λειτουργός Αγοράς οφείλει να αναθεωρεί τη λειτουργία των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τις διατάξεις των Παραγράφων 2.4 και 2.5 του παρόντος Κεφαλαίου.                 |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου επανεξετάζει και, όταν το κρίνει αναγκαίο, συστήνει τροποποιήσεις στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 9   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7.2</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Όλες οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> παρουσιάζονται ενώπιον της <b>Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , ή όπως ορίζεται διαφορετικά στους εσωτερικούς κανόνες της <b>Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , για εξέταση. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | -   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 10   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7.3</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Σε περίπτωση που ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θεωρεί, εύλογα, ότι οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> δεν εμπíπτουν στο πεδίο εφαρμογής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, τότε μπορεί να αποφασίσει ότι οι προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν εξετάζονται. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | -  |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 11  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7.4</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Μετά από οποιαδήποτε αναθεώρηση, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> λαμβάνει υπόψη τα πορίσματα της <b>Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , και στη συνέχεια ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποστέλλει στη <b>ΡΑΕΚ</b> :<br><br>1) αναφορά με το αποτέλεσμα της αναθεώρησης, συμπεριλαμβάνοντας λεπτομέρειες των απόψεων που λήφθηκαν από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αναθεώρησης, και<br><br>2) εισήγηση για κάθε προτεινόμενη αναθεώρηση των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> την οποία ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θεωρεί κατάλληλη για την επίτευξη των αντικειμενικών σκοπών οι οποίοι αναφέρονται στην <b>Άδεια του Λειτουργού Αγοράς</b> , στην <b>Άδεια του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και στον <b>Νόμο</b> . |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | -   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 12   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7.2 (2.0.4)</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> δεν εφαρμόζει οποιαδήποτε αναθεώρηση των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> έως ότου λάβει τη γραπτή έγκριση σύμφωνα με τις πρόνοιες του <b>Νόμου</b> , αλλά εφαρμόζει οποιοσδήποτε αναθεωρήσεις οι οποίες έχουν εγκριθεί.   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> δεν εφαρμόζει οποιαδήποτε αναθεώρηση των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> έως ότου λάβει τη γραπτή έγκριση σύμφωνα με τις πρόνοιες του <b>Νόμου</b> , αλλά εφαρμόζει οποιοσδήποτε αναθεωρήσεις, οι οποίες έχουν εγκριθεί. Αν η επανεξέταση ή τροποποίηση αφορά στους <b>Όρους ΕΟΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου ή και τα Υποπαράρτηματα του 1.3.1 και 1.3.2 και έχει ως συνέπεια την επαύξηση των υποχρεώσεων των Εκκαθαριστικών Μελών που προβλέπονται σε αυτούς, τηρούνται διαδικασίες προηγούμενης ενημέρωσης της αγοράς ή / και διαβούλευσης σύμφωνα με τις υποδείξεις της <b>ΡΑΕΚ</b> πριν την υιοθέτηση των σχετικών τροποποιήσεων. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>13</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.8.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οποιαδήποτε ένσταση ή απαίτηση που δημιουργείται από ή σε σχέση με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> και η οποία έχει υποβληθείσα ανώτερα στελέχη και δεν έχει επιλυθεί μέσα σε τριάντα (30) <b>Εργάσιμες Μέρες</b> από τη σχετική υποβολή της, ή μέσα σε οποιαδήποτε άλλη χρονική περίοδο η οποία θα συμφωνηθεί μεταξύ των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> , παραπέμπεται σε διαιτησία με βάση τις διατάξεις του περί Διαιτησίας Νόμου..                                    |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οποιαδήποτε ένσταση ή απαίτηση που δημιουργείται από ή σε σχέση με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> και η οποία έχει υποβληθεί στα ανώτερα στελέχη και δεν έχει επιλυθεί μέσα σε τριάντα (30) <b>Εργάσιμες Μέρες</b> από τη σχετική υποβολή της ή μέσα σε οποιαδήποτε άλλη χρονική περίοδο, η οποία θα συμφωνηθεί μεταξύ των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> , παραπέμπεται σε διαιτησία με βάση τις διατάξεις του περί Διαιτησίας Νόμου (Ο περί Διαιτησίας Νόμος, ΚΕΦ. 4). |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>14</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.8.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι παραπάνω διατάξεις εφαρμόζονται και σε σχέση με διαφορές που μπορεί να αναφύονται από την εφαρμογή των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου ή και των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2. Στην περίπτωση αυτή οι αναφερόμενες διαφορές δύναται να αφορούν στους <b>Συμμετέχοντες</b> , ως Άμεσα Εκκαθαριστικά Μέλη ή Μη Εκκαθαριστικά Μέλη, ως και τα Γενικά Εκκαθαριστικά Μέλη, όπως καθορίζονται βάσει των προνοιών των εν λόγω <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>15</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.9.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Από τις διατάξεις της Παραγράφου 2.9 του Κεφαλαίου 1 δεν θίγεται η εφαρμογή των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου ή και των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2 σε σχέση με τα ειδικότερα θέματα ανωτέρας βίας και ευθύνης που ρυθμίζονται από αυτές. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>16</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.10.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , στον <b>Λειτουργό Αγορά</b> και στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και σε όλα τα άλλα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> επιτρέπεται, σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 2.9 να περιορίζουν την ανάληψη οποιασδήποτε ευθύνης προκύπτει σύμφωνα ή σε σχέση με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> στο μέγιστο επιτρεπτό βαθμό που επιτρέπεται από την Κυπριακή Νομοθεσία.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> και στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και σε όλα τα άλλα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> επιτρέπεται, σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 2.10 να περιορίζουν την ανάληψη οποιασδήποτε ευθύνης προκύπτει σύμφωνα ή σε σχέση με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> στο μέγιστο επιτρεπτό βαθμό που επιτρέπεται από την Κυπριακή Νομοθεσία. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 17   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.10.2</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               |  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Συναφώς επιτρέπεται ο περιορισμός της ευθύνης και βάσει των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου ή και των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2 σε σχέση με τον Φορέα Εκκαθάρισης και τον <b>Λειτουργγό Αγοράς</b> , τα Εκκαθαριστικά Μέλη ή και άλλα πρόσωπα στα οποία αφορούν οι ανωτέρω <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> , επί θεμάτων που ρυθμίζονται ειδικά με τις πρόνοιές τους. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 18   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.11.1</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> δεν εκχωρεί και / ή δεν μεταφέρει και δεν προτίθεται να εκχωρήσει ή να μεταφέρει οποιαδήποτε από τα δικαιώματά του ή τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , δεδομένου ότι ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> μπορεί να εκχωρήσει με αποτελεσματική εξασφάλιση όλα ή μερικά από τα δικαιώματα του σχετικά με τα εισπρακτέα χρηματικά ποσά σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Με την επιφύλαξη των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> , (Παράρτημα 1.3) βάσει των οποίων τα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> μπορούν να αναθέτουν την Εκκαθάριση Θέσεων σε Γενικά Εκκαθαριστικά Μέλη, ως ορίζεται στους ως άνω <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> , και με την επιφύλαξη ότι ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> μπορεί να εκχωρήσει με αποτελεσματική εξασφάλιση όλα ή μερικά από τα δικαιώματά του σχετικά με τα εισπρακτέα χρηματικά ποσά σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> δεν εκχωρεί και / ή δεν μεταφέρει οποιαδήποτε από τα δικαιώματά του ή τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 19  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.12.4</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ειδικά και προκειμένου για τις ειδοποιήσεις και τα θέματα επικοινωνίας μεταξύ του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> και των Εκκαθαριστικών Μελών αυτού ή και άλλων προσώπων στα οποία αφορούν οι <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, μετά των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, ισχύουν οι πρόνοιές τους. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 20  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.13.1, Νέο Σημείο 3) iv (2.0.4)</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Εκκαθαριστικό Μέλος, όπως ορίζεται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου μετά των Υποπαραρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, ή άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι εν λόγω <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> στο πλαίσιο και για τις ανάγκες εφαρμογής τους, ή |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 21  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.13.1, 3) iv (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.13.1, 3) v (2.0.4)</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | η <b>ΡΑΕΚ</b> ή οποιοδήποτε υπουργείο ή κυβερνητική ή ρυθμιστική υπηρεσία που έχουν δικαιοδοσία ως προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> που κάνει γνωστές τις πληροφορίες ή αν απαιτείται από νόμους σχετικής δικαιοδοσίας, ή από τους όρους σχετικής <b>Αδειας</b> ή τους κανονισμούς κάθε αναγνωρισμένου χρηματιστηρίου. |



|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>22</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.14.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Από τις διατάξεις των προηγούμενων Παραγράφων δεν θίγεται το δικαίωμα των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> να θέτουν διαφορετικούς περι δικαιοδοσίας όρους ή και εφαρμοστέου δικαίου στις συμβατικές σχέσεις που αναπτύσσουν με Γενικά Εκκαθαριστικά Μέλη, όπως ορίζονται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, ιδίως όταν αυτά ενεργούν εξ αποστάσεως. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>23</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.16.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> οφείλει να παρέχει και να διατηρεί κάλυψη εγγύησης υπέρ του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> οφείλει να παρέχει και να διατηρεί κάλυψη εγγύησης υπέρ του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11 και όπως ειδικότερα καθορίζεται κατωτέρω. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>24</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.16.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που έχει οριστεί <b>Φορέας Κάλυψης</b> θα ισχύουν οι πρόνοιες του Κεφαλαίου 11. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>25</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.16.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τηρουμένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου μετά των Υποπαρρημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, η ανωτέρω υποχρέωση του <b>Συμμετέχοντα</b> εξειδικεύεται ως υποχρέωση παροχής Περιθωρίου Ασφάλισης προς τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> την οποία υπέχει το ίδιο όταν ενεργεί ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος ή μέσω του Γενικού Εκκαθαριστικού Μέλους που ενεργεί για λογαριασμό του. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>26</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.17.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Συμμετέχοντες</b> οφείλουν να ενημερώνουν τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις λεπτομέρειες του <b>Τραπεζικού Λογαριασμού ΠΗΑ του Συμμετέχοντα</b> και του <b>Τραπεζικού Λογαριασμού Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> το αργότερο δέκα (10) ημερολογιακές ημέρες μετά την υπογραφή της <b>Σύμβασης Ένταξης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κάθε <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> οφείλει να ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις λεπτομέρειες του <b>Τραπεζικού Λογαριασμού ΠΗΑ του Συμμετέχοντα</b> και του <b>Τραπεζικού Λογαριασμού Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> στα πλαίσια της διαδικασίας ένταξής του στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> σύμφωνα με τις παραγράφους 5.2 και 5.3 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>27</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.17.8</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τηρουμένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου μετά των Υποπαρρημάτων του 1.3.1 και 1.3.2 και εναλλακτικά ή και πέραν των ανωτέρω με βάση τις οδηγίες του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> , ο <b>Συμμετέχων</b> οφείλει όταν ενεργεί ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος ή έναντι Γενικού Εκκαθαριστικού Μέλους, με το οποίο συμβάλλεται, να εκπληρώνει τις αντίστοιχες υποχρεώσεις του, |

|  |  |
|--|--|
|  | όπως περί ανοίγματος τραπεζικών λογαριασμών ή συνεργασίας με συμμετέχοντες στις διαδικασίες χρηματικού διακανονισμού, παροχής Περιθωρίου Ασφάλισης, καταβολής εισφορών υπέρ του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης και άλλων εξασφαλίσεων, παροχής μέσω των κατά περίπτωση υπαλλήλων και οργάνων του των απαιτούμενων πληροφοριών στον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> κατά τρόπο πλήρη και αληθή, και εν γένει συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις του όπως εξειδικεύονται με τις πρόνοιες των ως άνω <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> . |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>28</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.20</b>                           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Από κοινού λειτουργία Οίκου Εκκαθάρισης και Φορέα Κάλυψης</b> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>29</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.20.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Για τις ανάγκες ομαλής και αποτελεσματικής ανάθεσης των λειτουργιών σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.18 και 2.19, τη λειτουργία του <b>Οίκου Εκκαθάρισης</b> και του <b>Φορέα Κάλυψης</b> αναθέτει ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> στον ίδιο φορέα που χάριν συντομίας ονομάζει <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> , ο οποίος παρέχει σχετικές υπηρεσίες στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> δυνάμει σχετικής σύμβασης σύμφωνα με τους παρακάτω όρους και τα οριζόμενα στους εκδιδόμενους Όρους που ορίζονται ως <b>Όροι Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> (ή οι <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> ). Οι <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> , όπως καθορίζονται κατ' ελάχιστο περιεχόμενο ή τροποποιούνται κάθε φορά μετά από έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> , εντάσσονται ως Παράρτημα 1.3 στο παρόν Κεφάλαιο. Συναφώς εντάσσονται ως Υποπαραρτήματα αυτού 1.3.1 και 1.3.2, οι οριζόμενες στο παρόν Κεφάλαιο, Διαδικασίες των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> , όπως ομοίως καθορίζονται ή τροποποιούνται κάθε φορά μετά από έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> . Όπου στους παρόντες <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> αναφέρονται οι όροι <b>Οίκος Εκκαθάρισης</b> ή <b>Οικονομικός Φορέας</b> ή <b>Φορέας Κάλυψης</b> νοείται ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> που παρέχει υπηρεσίες κατά τους όρους της παρούσας Παραγράφου, ασκώντας από κοινού τις παραπάνω λειτουργίες, όπου συντρέχει περίπτωση. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>30</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.20.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> καθορίζονται κατ' ελάχιστον: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Το ειδικότερο περιεχόμενο των υπηρεσιών ρύθμισης χρηματοοικονομικών ενεργειών για την εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας ως και διαχείρισης του πιστωτικού κινδύνου ή κινδύνου αντισυμβαλλομένου των συναλλαγών στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας που μπορεί να προκύψει λόγω Παράβασης ενός <b>Συμμετέχοντα</b> που σχετίζεται με χρηματικές οφειλές και ενεργεί ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος ή συμβάλλεται με Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος, όπως εξειδικεύεται στους εν λόγω <b>Όρους ΕΘΑΗ</b>. Οι ως άνω υπηρεσίες καθορίζονται για λόγους τεχνικής πληρότητας ενιαία υπό την έννοια της Εκκαθάρισης Θέσεων και του Διακανονισμού των Θέσεων, όπως ορίζονται με τους Ορισμούς των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> και εξειδικεύονται με τις διαδικασίες που ακολουθεί ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> για τη διεξαγωγή τους. Με γνώμονα το ότι ως κεντρικός αντισυμβαλλόμενος σε σχέση με την ομαλή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις συναλλαγές της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας σύμφωνα με τη νομοθεσία</li> </ol> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>ενεργεί ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b>, ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b>, ως προς κάθε πράξη που διενεργεί στο πλαίσιο των σχετικών υπηρεσιών που παρέχει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>, νοείται ότι ενεργεί απευθείας στο όνομα και για λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b>, υπό τις ειδικότερες διαδικασίες που καθορίζουν οι <b>Όροι ΕΘΑΗ</b>.</p> <p>2) Οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής στις διαδικασίες Εκκαθάρισης Θέσεων και Διακανονισμού των Θέσεων. Στις εν λόγω διαδικασίες μπορούν να συμμετέχουν απευθείας οι <b>Συμμετέχοντες / τα Συμβαλλόμενα Μέρη</b> κατά την έννοια του Άμεσου Εκκαθαριστικού Μέλους ή αν δεν κατέχουν την ως άνω ιδιότητα, μέσω πιστωτικών ιδρυμάτων ή επιχειρήσεων επενδύσεων, σύμφωνα με τον περί Επενδυτικών Υπηρεσιών και Δραστηριοτήτων και Ρυθμιζόμενων Αγορών Νόμο (Ν.87(Ι)/2017), που παρέχουν σχετικές υπηρεσίες ως Γενικά Εκκαθαριστικά Μέλη, όπως ορίζονται όλες οι έννοιες αυτές στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b>. Οι <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Εκκαθαριστικών Μελών (Άμεσων ή Γενικών) στις διαδικασίες Εκκαθάρισης Θέσεων ή και στην παραίτηση από τη σχετική ιδιότητα. Τα Εκκαθαριστικά Μέλη και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι <b>Όροι ΕΘΑΗ</b> οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> καθορίζονται επίσης οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Σε εφαρμογή των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b>, όπως περιλαμβάνονται στην παρούσα ως Παράρτημα 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, εκδίδεται η «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου» ως Υποπαράρτημα 1.3.2 αυτού εξειδικεύοντας περαιτέρω τις επερχόμενες εκ των σχετικών παραβάσεων συνέπειες. Από τις διατάξεις της Διαδικασίας δεν θίγεται η εφαρμογή των λοιπών διατάξεων περί κυρώσεων των παρόντων <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> που μπορεί να επιβάλλονται κατά των Συμμετεχόντων ή και άλλων προσώπων όπου συντρέχει περίπτωση κατά τα προβλεπόμενα στους εν λόγω Κανόνες.</p> <p>3) Οι διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης ή και συμψηφισμού των χρηματικών υποχρεώσεων και αντιστοίχων δικαιωμάτων που προκύπτουν από τις συναλλαγές στη χονδρική αγορά ενέργειας ως και οι όροι λειτουργίας των σχετικών λογαριασμών που θα πρέπει να τηρούνται από τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> για τις ανάγκες εκπλήρωσης των σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων και είσπραξης των αντιστοίχων δικαιωμάτων. Ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> μπορεί να εκδίδει τεχνικές διαδικασίες και να εξειδικεύει κάθε σχετικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια που αφορά στην εφαρμογή των ανωτέρω. Οι διαδικασίες αυτές, καθώς έχουν αμιγώς τεχνικό χαρακτήρα, δεν προϋποθέτουν για την ισχύ τους έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> και ούτε ενσωματώνονται στους παρόντες <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b>. Κάθε όρος ως προς την ισχύ του περιλαμβάνεται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b>.</p> <p>4) Οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου, ιδίως μέσω της παροχής ασφαλειών προς τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b>, της σύστασης κεφαλαίου εκκαθάρισης (clearing fund) και του καθορισμού των υποχρεώσεων καταβολής εισφοράς των Εκκαθαριστικών Μελών υπέρ του ως άνω Κεφαλαίου, ως και κάθε άλλο σχετικό θέμα περί της λειτουργίας του, ιδίως αναφορικά με το ύψος του Κεφαλαίου και των εισφορών υπέρ αυτού, τις περιπτώσεις και τους όρους συμμετοχής σε αυτό, τον τρόπο και τη μέθοδο υπολογισμού, την περιοδικότητα υπολογισμού και τους όρους χρήσης του, τους όρους αναπλήρωσης των διαθεσίμων του στις περιπτώσεις χρήσης του και άλλα συναφή θέματα.</p> <p>Επί των ασφαλειών ως και επί των εκάστοτε διαθεσίμων του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης συνιστάται εμπράγματη χρηματοοικονομική</p> |
|--|---|

|  |  |
|--|--|
|  | <p>ασφάλεια ή χρηματοοικονομική ασφάλεια με μεταβίβαση τίτλου σύμφωνα με τις διατάξεις του περί των Συμφωνιών Παροχής Χρηματοοικονομικής Εξασφάλισης Νόμου (Ν.43(Ι)/2004) ως τροποποιείται ή αντικαθίσταται. Το Κεφάλαιο Εκκαθάρισης αποτελεί σύνολο περιουσίας που σχηματίζεται προς εξυπηρέτηση του σκοπού του από τις εισφορές των Εκκαθαριστικών Μελών και του οποίου τα διαθέσιμα ανήκουν εξ αδιαίρετου στα Εκκαθαριστικά Μέλη κατά το μέρος της συμμετοχής τους σε αυτό.</p> <p>Σε εφαρμογή των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b>, όπως περιλαμβάνονται στην παρούσα ως Παράρτημα 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, εκδίδονται οι «Διαδικασίες Διαχείρισης Κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα» ως Υποπαράρτημα 1.3.2 αυτού εξειδικεύοντας περαιτέρω τους ανωτέρω όρους, τις προϋποθέσεις και τις διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Από τις διατάξεις των Διαδικασιών δεν θίγεται η εφαρμογή των λοιπών διατάξεων περί κάλυψης εγγυήσεων ή και άλλες συναφείς των παρόντων <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> όπως υποδεικνύεται από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>.</p> <p>5) Οι διαδικασίες οριστικοποίησης των χρηματικών οφειλών, υπολογισμού ή και συμψηφισμού των αντιστοίχων χρηματικών υποχρεώσεων και αντιστοίχων δικαιωμάτων εκ των συναλλαγών, αποτίμησης των ασφαλειών που παρέχονται προς τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> στο πλαίσιο διαχείρισης κινδύνου και κάλυψης των αντιστοίχων απαιτήσεων Περιθωρίου Ασφάλισης ή και άλλων μέτρων περιορισμού του κινδύνου. Ομοίως τα σχετικά θέματα διαχείρισης κινδύνου μπορεί να εξειδικεύονται με τις «Διαδικασίες Διαχείρισης Κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα» ως Υποπαράρτημα 1.3.1 του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> <p>6) Οι διαδικασίες υπερημερίας που αναφέρονται στις διαδικασίες αντιμετώπισης Παραβάσεων <b>Συμμετεχόντων / Συμβαλλόμενων Μερών</b> και Εκκαθαριστικών Μελών, ως προς την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεών τους εκ των συναλλαγών, αλλά και των συναφών υποχρεώσεών τους για την καταβολή ασφαλειών, εισφορών ή και την τήρηση άλλων συναφών μέτρων για τη διαχείριση του κινδύνου. Ομοίως τα σχετικά θέματα διαχείρισης κινδύνου μπορεί να εξειδικεύονται με τις «Διαδικασίες Διαχείρισης Κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα» ως Υποπαράρτημα 1.3.1 του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> <p>7) Οι διαδικασίες λήψης μέτρων έναντι των Εκκαθαριστικών Μελών σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις τους που προβλέπονται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> και οι συνέπειες που επέρχονται. Τα σχετικά θέματα μπορεί να εξειδικεύονται με τη «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου» ως Υποπαράρτημα 1.3.2 του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου (μη θιγομένων των λοιπών περι κυρώσεων διατάξεων των παρόντων Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού).</p> <p>8) Οι διαδικασίες κατάρτισης και ισχύος των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> ως και των τροποποιήσεών τους που υπόκεινται στην έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b>, ως και οι διαδικασίες συνεργασίας του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> με τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> για την οριστικοποίηση των κειμένων κατάρτισης των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> ή των τροποποιήσεών τους προς υποβολή τους στην <b>ΡΑΕΚ</b>.</p> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>31</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.20.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι Όροι ΕΘΑΗ εντάσσονται ως Παράρτημα 1.3 στους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . Οι «Διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα» και η «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου» εντάσσονται ως Υποπαράρτηματα 1.3.1 και 1.3.2 αντίστοιχα στους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>32</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.20.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η διαδικασία τροποποίησης των Όρων ΕΘΑΗ μπορεί να εκκινεί και με πρωτοβουλία της ΡΑΕΚ. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>33</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 2.20.5</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κατά παρόμοιο τρόπο σε σχέση με τις ανωτέρω Παραγράφους εκδίδονται και τροποποιούνται η «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου» ως και οι «Διαδικασίες Διαχείρισης Κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα» ως Υποπαράρτηματα του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>34</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 3.1.1, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, συμπεριλαμβανομένων της Πρόβλεψης Φορτίου / της Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ / του Μηχανισμού για την Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρείας, του Συστήματος Υποβολής Προσφορών στην Αγορά Εξισορρόπησης, του Συστήματος Εκκαθάρισης της Διαδικασίας του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και του Συστήματος Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, του μηχανισμού για την έκδοση των <b>Εντολών Κατανομής</b> σε πραγματικό χρόνο, τη διεπαφή με το Σύστημα Τηλεχειρισμού και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ),            |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, συμπεριλαμβανομένων της Πρόβλεψης Ζήτησης / της Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ / του Μηχανισμού για την Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος, του Συστήματος Υποβολής Προσφορών στην Αγορά Εξισορρόπησης, του Συστήματος Εκκαθάρισης της Διαδικασίας του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και του Συστήματος Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, του μηχανισμού για την έκδοση των <b>Εντολών Κατανομής</b> σε πραγματικό χρόνο, τη διεπαφή με το Σύστημα Τηλεχειρισμού και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ), |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>35</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 3.4.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> οφείλει να διασφαλίζει ότι το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς ελέγχεται από μία κατάλληλα εξουσιοδοτημένη ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία η οποία καθορίζει τη συνέπειά του με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> και ότι διενεργείται είτε:<br><br>(...) |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> οφείλει να διασφαλίζει ότι το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς ελέγχεται εξωτερικά, από φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατάλληλα προσοντούχο για να διενεργεί ελέγχους   |

|  |  |
|--|--|
|  | πληροφοριακών συστημάτων, το οποίο καθορίζει τη συνέπειά του με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> και ότι διενεργείται είτε:<br><br>(...) |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>36</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 5.2.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Κάθε πρόσωπο έχει δικαίωμα να ενταχθεί στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> εφόσον υπόκειται και συμφωνεί με τους όρους αυτής της Παραγράφου.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κάθε πρόσωπο έχει δικαίωμα να ενταχθεί στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> εφόσον υπόκειται και συμφωνεί με τους όρους αυτής της Παραγράφου. Επιπλέον, θα πρέπει να διεξέλθει επιτυχώς σχετικής διαδικασίας ένταξης, την οποία ο Λειτουργός Αγοράς τηρεί και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, και στην οποία καθορίζονται οι ενέργειες που πρέπει να πραγματοποιηθούν τόσο από το <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> όσο και από τους λοιπούς εμπλεκόμενους φορείς. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>37</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 5.2.3, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | γνωστοποιεί:<br><br>i. σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , και<br><br>ii. στη <b>ΡΑΕΚ</b> το όνομα του <b>Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους</b> , και τις συμμετέχουσες <b>Ιδιότητες</b> (αν υπάρχουν) που γνωστοποιούνται στα <b>Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους</b> από το <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , και   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | γνωστοποιεί:<br><br>i. σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ,<br><br>ii. στη <b>ΡΑΕΚ</b> το όνομα του <b>Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους</b> , και τις συμμετέχουσες <b>Ιδιότητες</b> (αν υπάρχουν) που γνωστοποιούνται στα <b>Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους</b> από το <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , και<br><br>iii. στον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>38</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 5.2.5, 3)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | να γνωστοποιεί την ένταξη του <b>Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους</b> :<br><br>i. σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , και<br><br>ii. στη <b>ΡΑΕΚ</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | να γνωστοποιεί την ένταξη του <b>Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους</b> :<br><br>i. σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ,<br><br>ii. στη <b>ΡΑΕΚ</b> , και<br><br>iii. στον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>39</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 5.2.7</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η ένταξη του <b>Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους</b> στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> τίθεται σε ισχύ από την πιο μεταγενέστερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας που αναγράφεται στη <b>Σύμβαση Ένταξης</b> και της ημερομηνίας κατά την οποία ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εφαρμόζει και διανέμει αυτή τη <b>Σύμβαση Ένταξης</b> για λογαριασμό όλων των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η ένταξη του <b>Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους</b> στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> τίθεται σε ισχύ τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά από την ημερομηνία υπογραφής της <b>Σύμβασης Ένταξης</b> ή όπως αναγράφεται σε αυτήν.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>40</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 5.2.8</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> οφείλει σε τακτά χρονικά διαστήματα να καθορίζει το <b>Τέλος Αίτησης</b> το οποίο καταβάλλεται από τα <b>Αιτούμενα Συμβαλλόμενα Μέρη</b> . Το <b>Τέλος Αίτησης</b> δεν πρέπει να υπερβαίνει το ποσό το οποίο, σύμφωνα με τη γνώμη του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> αντιπροσωπεύει τα εύλογα κόστη του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> για την διεκπεραίωση της αίτησης ένταξης ως <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> .          |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> οφείλει σε τακτά χρονικά διαστήματα να καθορίζει το <b>Τέλος Αίτησης</b> ή και άλλα τέλη για την ένταξη και δραστηριοποίηση των <b>Συμμετεχόντων</b> στην αγορά, τα οποία καταβάλλονται από τα <b>Αιτούμενα Συμβαλλόμενα Μέρη</b> . Τα τέλη αυτά δεν πρέπει να υπερβαίνουν το ποσό το οποίο, σύμφωνα με τη γνώμη του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> αντιπροσωπεύει τα εύλογα κόστη του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>41</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 5.3.1, 8)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | σε περίπτωση που ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> έχει ορίσει <b>Φορέα Κάλυψης</b> , βεβαίωση από τον <b>Φορέα Κάλυψης</b> και σε κάθε περίπτωση βεβαίωση από τον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> ή για τις ανάγκες της από κοινού λειτουργίας του <b>Όικου Εκκαθάρισης</b> και του <b>Φορέα Κάλυψης</b> της Παραγράφου 2.20 του παρόντος Κεφαλαίου, βεβαίωση / εις από τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> ότι το <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> έχει προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες για την εξασφάλιση της Εκκαθάρισης Θέσεων και του Διακανονισμού τους, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου μετά των Υποπαρρητήματων του 1.3.1 και 1.3.2. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>42</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 5.4.6</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι παραπάνω διατάξεις εφαρμόζονται με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων περί παραιτήσεως Εκκαθαριστικού Μέλους σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>43</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 6.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> είναι υπεύθυνος για την καταχώρηση όλων των <b>Διμερών Συμβολαίων</b> μεταξύ των <b>Συμμετεχόντων</b> στο <b>Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων</b> και των <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία και την εκκαθάριση της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> , επικυρώνει τις προσφορές πώλησης και τις προσφορές αγοράς που έχουν υποβληθεί, και αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση των συναλλαγών της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ενεργεί ως κεντρικός αντισυμβαλλόμενος για τις οικονομικές εκκαθαρίσεις μεταξύ των <b>Συμμετεχόντων</b> (με την εξαίρεση των <b>Διμερών Συμβολαίων</b> τα οποία διευθετούνται οικονομικά σε διμερή βάση). Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση που ακολουθεί την <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , καθώς και την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> και άλλες εκκαθαρίσεις.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> είναι υπεύθυνος για την καταχώρηση όλων των <b>Διμερών Συμβολαίων</b> μεταξύ των <b>Συμμετεχόντων</b> στο <b>Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων</b> και των <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία και την εκκαθάριση της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> , επικυρώνει τις προσφορές πώλησης και τις προσφορές αγοράς που έχουν υποβληθεί και αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση των συναλλαγών της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> τηρουμένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου. Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ενεργεί ως κεντρικός αντισυμβαλλόμενος για τις οικονομικές εκκαθαρίσεις μεταξύ των <b>Συμμετεχόντων</b> (με την εξαίρεση των <b>Διμερών Συμβολαίων</b> τα οποία διευθετούνται οικονομικά σε διμερή βάση) τηρουμένων των ειδικώς προς τούτο προβλεπόμενων στους ως άνω <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση που ακολουθεί την <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , καθώς και την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> και τις εκκαθαρίσεις. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>44</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 6.2.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> διασφαλίζει ότι η εκκαθάριση και η τιμολόγηση διεξάγονται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζονται στους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . Οποιαδήποτε αναφορά των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> σε χρεώσεις ή πληρωμές αφορούν πληρωτέα ποσά σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , όπου τα πληρωτέα ποσά μπορεί να συμπεριλαμβάνουν πληρωμές από ή προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ανάλογα με το περιεχόμενο της αναφοράς.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> διασφαλίζει ότι η εκκαθάριση και η τιμολόγηση διεξάγονται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζονται στους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . Οποιαδήποτε αναφορά των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> σε χρεώσεις ή πληρωμές αφορούν σε πληρωτέα ποσά σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , όπου τα πληρωτέα ποσά μπορεί να συμπεριλαμβάνουν πληρωμές από ή προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ανάλογα με το περιεχόμενο της αναφοράς. Τηρουμένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, οι πληρωμές των ανωτέρω διενεργούνται μέσω του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> και των Εκκαθαριστικών Μελών του σύμφωνα με τη διαδικασία χρηματικού διακανονισμού που προβλέπεται στους ως άνω <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |



|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>45</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 8.1.1, 3)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | όταν, για κάθε συνεχόμενη χρονική περίοδο επτά (7) ημερών, το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> δεν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του που προβλέπονται στο Κεφάλαιο 11, ή  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | όταν, για κάθε συνεχόμενη χρονική περίοδο επτά (7) ημερών, το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> δεν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του που προβλέπονται στο Κεφάλαιο 11, ή<br><br>Σημείωση: Ανεξάρτητα των προνοιών της παρούσας Παραγράφου, ο <b>Οίκος Εκκαθάρισης</b> δικαιούται να επιβάλλει μέτρα σύμφωνα με το Παράρτημα 15.1 των ΚΑΗ. Σε περίπτωση που έχει οριστεί <b>Φορέας Κάλυψης</b> θα ισχύουν οι πρόνοιες της Παραγράφου 2 του Κεφαλαίου 11. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>46</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 8.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Στις περιπτώσεις γεγονότων παράβασης ή μη εκπλήρωσης υποχρεώσεων σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> , οι πρόνοιες των ανωτέρω <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> σχετικά με τη συνδρομή ή μη του γεγονότος της παράβασης ή της μη εκπλήρωσης, τις συνέπειες σε περίπτωση συνδρομής αυτών ως και με κάθε άλλο θέμα που αφορά στην εφαρμογή των ανωτέρω ισχύουν επιπλέον των σχετικών διατάξεων των προηγούμενων Παραγράφων, καθώς και οποιασδήποτε άλλης σχετικής διάταξης των παρόντων <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>47</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 8.2.11</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Στις περιπτώσεις γεγονότων παράβασης ή γενικότερα μη εκπλήρωσης υποχρεώσεων σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου ή και των Υποπαρτημάτων του 1.3.1 και 1.3.2, οι πρόνοιες των ως άνω <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> σχετικά με τις <b>Συνέπειες της Παράβασης</b> ή της μη εκπλήρωσης ισχύουν επιπλέον των προηγούμενων Παραγράφων. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>48</b>                                |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 10</b>     |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Αναστολή δικαιωμάτων Συμμετέχοντα</b> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>49</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 10.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ανεξάρτητα των προνοιών της Παραγράφου 8 του παρόντος Κεφαλαίου, σε περίπτωση που οποιοσδήποτε οφειλές <b>Συμμετέχοντα</b> , σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , καταστούν ληξιπρόθεσμες, αναστέλλεται αυτόματα το δικαίωμα του <b>Συμμετέχοντα</b> για υποβολή <b>Γνωστοποιήσεων</b> και <b>Προσφορών</b> σε όλες τις διεργασίες της αγοράς που λειτουργεί ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ή / και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> , μέχρι ότου το πλήρες χρηματικό ποσό που είναι οφειλόμενο καταβληθεί από τον <b>Συμμετέχοντα</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>50</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 10.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που η απαιτούμενη <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> δεν υποβληθεί εντός της απαιτούμενης ημερομηνίας, αναστέλλεται αυτόματα το δικαίωμα του <b>Συμμετέχοντα</b> για υποβολή <b>Γνωστοποιήσεων</b> και <b>Προσφορών</b> σε όλες τις διεργασίες της αγοράς που λειτουργεί ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ή / και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> , μέχρι ότου η απαιτούμενη <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> υποβληθεί. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>51</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 1, Νέα Παράγραφος 10.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα παραπάνω ισχύουν με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων για τις υποχρεώσεις των <b>Συμμετεχόντων</b> ως Άμεσων Εκκαθαριστικών Μελών ή των Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών που ενεργούν για λογαριασμό των <b>Συμμετεχόντων</b> , τη μη εκπλήρωση των σχετικών υποχρεώσεων και τις συνέπειες σε περίπτωση παραβάσεων, περιλαμβανομένης ως τέτοιας και της αναστολής δικαιώματος συμμετοχής, σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του παρόντος Κεφαλαίου ως και τη «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου» ως Υποπαραρτήματος 1.3.2 αυτού. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>52</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 1.1, (1)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | σύμφωνα με την άδεια του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> απαιτείται με ισχύ από [ ], να διαθέτει ανά πάσα στιγμή ένα έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων στο οποίο να καθορίζονται οι διαδικασίες ισοζυγίου και ρυθμίσεων της εκκαθάρισης (όπως καθορίζονται από το άρθρο [ ] του <b>Νόμου</b> ) και να το αποδέχεται ως το έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων με ισχύ από [ ] το οποίο έλαβε την έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> για αυτό τον σκοπό. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σύμφωνα με την άδεια του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> απαιτείται με ισχύ από [ ], να διαθέτει ανά πάσα στιγμή ένα έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων στο οποίο να καθορίζονται οι διαδικασίες ισοζυγίου και ρυθμίσεων της εκκαθάρισης (όπως καθορίζονται από το άρθρο [ ] του <b>Νόμου</b> ) και να το αποδέχεται ως το έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων με ισχύ από [ ] το οποίο έλαβε την έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> για αυτό τον σκοπό. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>53</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 1.2, 1.</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p><b>ΣΗΜΕΡΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΦΩΝΟΥΝΤΑΙ</b> τα ακόλουθα:</p> <p>1. Σε αυτή τη Σύμβαση Ένταξης, οι λέξεις και οι εκφράσεις που καθορίζονται σε αυτή για σκοπούς του Συμβατικού Πλαισίου και δεν καθορίζονται διαφορετικά σε αυτό το σημείο, έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Συμβατικό Πλαίσιο.</p>               |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p><b>ΣΗΜΕΡΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΦΩΝΟΥΝΤΑΙ</b> τα ακόλουθα:</p> <p>1. Σε αυτή τη Σύμβαση Ένταξης, οι λέξεις και οι εκφράσεις που καθορίζονται σε αυτή για σκοπούς του <b>Συμβατικού Πλαισίου</b> και δεν καθορίζονται διαφορετικά σε αυτό το σημείο, έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο</b>.</p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>54</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι το σύνολο των θεσμικών, εμπορικών και λειτουργικών ρυθμίσεων που διαμορφώνουν τη διαχείριση της εξισορρόπησης μέσω της αγοράς. Αποτελεί μια αγορά για την προμήθεια <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σε πραγματικό χρόνο (ανά <b>ΧΜΠΧ</b> , συγκεκριμένα εκτελείται κάθε 5 λεπτά), την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις συνθήκες του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. Μέσω της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> εκδίδονται οι <b>Εντολές Κατανομής</b> οι οποίες απευθύνονται προς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> σε πραγματικό χρόνο.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι το σύνολο των θεσμικών, εμπορικών και λειτουργικών ρυθμίσεων που διαμορφώνουν τη διαχείριση της εξισορρόπησης μέσω της αγοράς. Αποτελεί μια αγορά για την προμήθεια <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σε πραγματικό χρόνο (ανά <b>ΧΜΠΧ</b> , συγκεκριμένα εκτελείται κάθε 5 λεπτά), την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις συνθήκες του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. Μέσω της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> εκδίδονται οι <b>Εντολές Κατανομής</b> , οι οποίες απευθύνονται προς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σε πραγματικό χρόνο. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>55</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, ΑΗΚ Προμήθεια</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η δραστηριότητα προμήθειας της <b>ΑΗΚ</b> . Αποτελεί τον <b>Προμηθευτή</b> που εκπροσωπεί σωρευτικά όλες τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό τα <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> , ανεξάρτητα από το μέγεθος τους.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η δραστηριότητα προμήθειας της <b>ΑΗΚ</b> . Αποτελεί τον <b>Προμηθευτή</b> που εκπροσωπεί όλες τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό τα <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> , ανεξάρτητα από το μέγεθός τους. Δύναται επίσης να εκπροσωπεί <b>Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>56</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι οποιαδήποτε κατάσταση στην οποία είναι αδύνατον να ικανοποιηθούν οι απαιτήσεις σε καθοδική <b>ΕΣΣ, αΕΑΣ</b> ή / και <b>χΕΑΣ</b> στη λύση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> ή στην επίλυση της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> για οποιοδήποτε λόγο. Στις <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , η λύση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> οδηγεί σε έλλειμμα(τα) των απαιτήσεων καθοδικής <b>ΕΣΣ, αΕΑΣ</b> , ή / και <b>χΕΑΣ</b> σε μία ή περισσότερες <b>Περίόδους Εμπορίας</b> , ενώ η λύση της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> οδηγεί σε έλλειμμα όσον αφορά την κάλυψη της (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος για την δεδομένη <b>Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι οποιαδήποτε κατάσταση στην οποία παρατηρείται έλλειμμα σε καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ή / και είναι αδύνατον να ικανοποιηθούν οι απαιτήσεις σε καθοδική <b>ΕΣΣ, αΕΑΣ</b> ή / και <b>χΕΑΣ</b> στη λύση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> ή στην επίλυση της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> για οποιοδήποτε λόγο. Στις <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , η λύση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> οδηγεί σε έλλειμμα καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή / και έλλειμμα(τα) των απαιτήσεων καθοδικής <b>ΕΣΣ, αΕΑΣ</b> , ή / και <b>χΕΑΣ</b> σε μία ή περισσότερες <b>Περίόδους Εμπορίας</b> , ενώ η λύση της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> οδηγεί σε έλλειμμα καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για τη δεδομένη <b>Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>57</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Ανωτέρα Βία</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | σε σχέση με οποιοδήποτε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , είναι οποιοδήποτε γεγονός ή περίπτωση που είναι πέρα από τον εύλογο έλεγχο του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> και το οποίο καταλήγει ή αποτελεί αιτία για την αδυναμία του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> να τηρήσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους παρόντες <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> . Περιλαμβάνει αλλά δεν περιορίζεται αποκλειστικά σε μια ή περισσότερες από τις ακόλουθες αιτίες:<br>Νόμοι ή περιορισμοί της κυβέρνησης ή δημόσιας αρχής, πόλεμος, ψήφισμα, επανάσταση ή κοινωνική αναταραχή, απεργίες, ανταπεργίες ή άλλες βιομηχανικές πράξεις, πράξη εμπόδισης ή αποκλεισμού, αδυναμία παροχής ισχύος, καυσίμου, μεταφοράς, εξοπλισμού ή άλλων αγαθών ή υπηρεσιών, καταστροφή των κτιριακών εγκαταστάσεων ή των εγκαταστάσεων αποθήκευσης λόγω έκρηξης, φωτιάς, διάβρωσης, ιονισμένης ακτινοβολίας, ραδιενεργού μόλυνσης, πλημμύρας, φυσικής καταστροφής, ή αδιάφορης ενέργειας ή ατυχήματος, και διακοπή ή βλάβη του εξοπλισμού είτε ανήκει στο <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ή σε άλλους.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | σε σχέση με οποιοδήποτε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , είναι οποιοδήποτε γεγονός ή περίπτωση που είναι πέρα από τον εύλογο έλεγχο του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> και το οποίο καταλήγει ή αποτελεί αιτία για την αδυναμία του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> να τηρήσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους παρόντες <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> μη θιγομένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> ως προς τα περὶ ανωτέρας βίας θέματα που ρυθμίζονται ειδικότερα από αυτές. Περιλαμβάνει-αλλά δεν περιορίζεται αποκλειστικά-σε μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες αιτίες:<br>Νόμοι ή περιορισμοί της κυβέρνησης ή δημόσιας αρχής, πόλεμος, ψήφισμα, επανάσταση ή κοινωνική αναταραχή, απεργίες, ανταπεργίες ή άλλες βιομηχανικές πράξεις, πράξη εμπόδισης ή αποκλεισμού, αδυναμία παροχής ισχύος, καυσίμου, μεταφοράς, εξοπλισμού ή άλλων αγαθών ή υπηρεσιών, καταστροφή των κτιριακών εγκαταστάσεων ή των εγκαταστάσεων αποθήκευσης λόγω έκρηξης, φωτιάς, διάβρωσης, ιονισμένης ακτινοβολίας, ραδιενεργού μόλυνσης, πλημμύρας, φυσικής καταστροφής, ή αδιάφορης ενέργειας ή ατυχήματος και διακοπή ή βλάβη του εξοπλισμού είτε ανήκει στο <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ή σε άλλους. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>58</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Απορρόφηση Ενέργειας</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η λήψη <b>Ενέργειας</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή από το <b>Σύστημα Διανομής</b> στο <b>Μετρητή</b> ή στο <b>Σύστημα Μετρητών</b> ενός <b>Καταναλωτή</b> ή στον <b>Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ενός <b>Παραγωγού</b> ή ενός <b>Παραγωγού ΑΠΕ</b> (για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων που δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή) ή ενός <b>Αυτοπαραγωγού</b> (για να συμπληρώσει τη δική του παραγωγή).   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η λήψη <b>Ενέργειας</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή από το <b>Σύστημα Διανομής</b> στο <b>Μετρητή</b> ή στο <b>Σύστημα Μετρητών</b> ενός <b>Καταναλωτή</b> ή στον <b>Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ενός <b>Παραγωγού</b> ή ενός <b>Παραγωγού ΑΠΕ</b> ή ενός <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> (για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων που δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή) ή ενός <b>Αυτοπαραγωγού</b> (για να συμπληρώσει τη δική του παραγωγή). |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>59</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Άτυπη Συμβουλευτική Επιτροπή</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .         |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>60</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Γνωστοποίηση</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>είναι η γνωστοποίηση:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) της ποσότητας <b>Ενέργειας</b> σε ένα <b>Διμερές Συμβόλαιο</b> που έχει συναφθεί σύμφωνα με το Κεφάλαιο 6 και της κατανομής της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> στις πηγές παραγωγής από τους <b>Συμμετέχοντες</b> οι οποίοι συμμετέχουν στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> (μέσω των <b>Διμερών Συμβολαίων</b>).</li> <li>2) της ποσότητας <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> η οποία έγινε αποδεκτή από τη <b>Μηνιαία Δημοπρασία</b> για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.1.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>είναι η γνωστοποίηση:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) της ποσότητας <b>Ενέργειας</b> σε ένα <b>Διμερές Συμβόλαιο</b> που έχει συναφθεί σύμφωνα με το Κεφάλαιο 6 και του καταμερισμού στις πηγές παραγωγής ή στα φορτία απορρόφησης από τους <b>Συμμετέχοντες</b> οι οποίοι συμμετέχουν στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b>.</li> <li>2) της ποσότητας <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> η οποία έγινε αποδεκτή από τη <b>Μηνιαία Δημοπρασία</b> για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.1.</li> </ol>   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>61</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>είναι η γνωστοποίηση των ποσοτήτων έγχυσης <b>Ενέργειας</b> από <b>Διμερή Συμβόλαια</b> ανά σημείο παραγωγής, και συγκεκριμένα:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b>, ή</li> <li>2) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> που είναι εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> την οποία λειτουργεί ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b>, ή</li> <li>3) ανά χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που είναι εκτός των <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> και αντιπροσωπεύεται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>, ή</li> <li>4) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> με εγκατεστημένη ισχύ πάνω από 1 MW υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, η οποία εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, ή</li> <li>5) ανά χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> με εγκατεστημένη ισχύ κάτω από 1 MW υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> το οποίο εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b></li> </ol> <p>σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 5.1 του Κεφαλαίου 6.</p>                                  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>είναι η γνωστοποίηση των ποσοτήτων έγχυσης <b>Ενέργειας</b> από <b>Διμερή Συμβόλαια</b> ανά σημείο παραγωγής, και συγκεκριμένα:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b>, ή</li> <li>2) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b>, με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> από 1 MW και άνω, που είναι εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> την οποία λειτουργεί ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> ή εκπροσωπεί ένας <b>Προμηθευτής</b> (στην περίπτωση <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>), ή</li> <li>3) ανά χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που είναι εκτός των <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> και αντιπροσωπεύεται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Προμηθευτή</b> (στην περίπτωση χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικό Μετρητή</b>), ή</li> <li>4) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> από 1 MW και άνω υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, η οποία εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, ή</li> </ol> |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>5) ανά χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>, με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, το οποίο εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b></p> <p>σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 5.1 του Κεφαλαίου 6.</p> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>62</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι μία δήλωση που καθορίζει το ποσό της <b>Υποχρέωσης ενός Συμβαλλόμενου Μέρους</b> με βάση τη μεθοδολογία και τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> , σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11 για να υπολογίσει το ποσό για το οποίο πρέπει να παρέχεται εξασφάλιση στον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία δήλωση που καθορίζει το ποσό της <b>Υποχρέωσης ενός Συμβαλλόμενου Μέρους</b> με βάση τη μεθοδολογία και τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> , σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11, για να υπολογίσει το ποσό για το οποίο πρέπει να παρέχεται εξασφάλιση στον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> , μη θιγομένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> ως προς τα θέματα απαιτήσεων Περιθωρίου Ασφάλισης που ρυθμίζονται ειδικότερα από αυτές. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>63</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | έχει την έννοια του «ΔΣΜΚ» που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .          |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>64</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Διεσπαρμένη Παραγωγή</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b>. Για σκοπούς των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b>. Συμπεριλαμβάνει τις ακόλουθες κατηγορίες πηγών ενέργειας:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις <b>Εικονικές Μονάδες Παραγωγής</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Παραγωγούς</b>,</li> <li>2) τις <b>Μικρές Συμβατικές Μονάδες</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b>,</li> <li>3) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> ή τους <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή από <b>Προμήθεια ΑΗΚ</b>, και</li> <li>4) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> ή από την <b>Προμήθεια ΑΗΚ</b>.</li> </ol> <p>Οι κατηγορίες (1) και (3) θεωρούνται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά, ενώ οι κατηγορίες (2) και (4) θεωρούνται ως <b>Αρνητικό Φορτίο</b> στη χονδρεμπορική αγορά.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>για σκοπούς των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b>. Συμπεριλαμβάνει τις ακόλουθες κατηγορίες πηγών ενέργειας:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις <b>Εικονικές Μονάδες Παραγωγής</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Παραγωγούς</b>,</li> <li>2) τις <b>Μικρές Συμβατικές Μονάδες</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b>,</li> <li>3) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> ή τους <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή από <b>Προμηθευτές</b>, και</li> <li>4) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής</b>, οι οποίες</li> </ol>  |



|  |  |
|--|--|
|  | <p>εκπροσωπούνται από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> ή από την <b>Προμήθεια ΑΗΚ</b>.</p> <p>Οι κατηγορίες (1) και (3) θεωρούνται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά, ενώ οι κατηγορίες (2) και (4) θεωρούνται ως <b>Αρνητικό Φορτίο</b> στη χονδρεμπορική αγορά.</p> |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>65</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Δοκιμαστική Λειτουργία</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η περίπτωση στην οποία μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι υπό ένταξη ή δοκιμή. Στην περίπτωση αυτή, ο <b>Παραγωγός</b> ή ο <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> ή ο <b>Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> δηλώνει στον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα παραγωγής <b>Ενέργειας</b> για την/τις <b>Μονάδα(ες) Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδα(ες) ΑΠΕ</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> .                          |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η περίπτωση στην οποία μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι υπό ένταξη ή δοκιμή. Στην περίπτωση αυτή, ο <b>Παραγωγός</b> ή ο <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> ή ο <b>Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή ο <b>Προμηθευτής</b> δηλώνει στον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα παραγωγής <b>Ενέργειας</b> για την / τις <b>Μονάδα(ες) Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδα(ες) ΑΠΕ</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>66</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι ένα σύνολο σχεδίων στήριξης για την προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας· η παραγωγή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο πλαίσιο τέτοιων σχεδίων αγοράζεται σε μία προκαθορισμένη τιμή από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένα σύνολο σχεδίων στήριξης μέσω των οποίων η παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας χορηγείται με λειτουργική ενίσχυση (FiT – Feed in Tariff). Η παραγωγή ενέργειας στο πλαίσιο τέτοιων σχεδίων αγοράζεται σε μία προκαθορισμένη τιμή από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>67</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Εκπρόσωπος Φορτίου</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι μία οντότητα που απορροφά <b>Ενέργεια</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b> . Μπορεί να είναι ένας <b>Προμηθευτής</b> , ένας <b>Αυτοπαραγωγός</b> , ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> , ή ένας <b>Παραγωγός</b> (που καλύπτει τα βοηθητικά και τα γενικά βοηθητικά φορτία των <b>Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ</b> (των πιο πάνω οντοτήτων), όταν αυτά τα φορτία δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή).  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία οντότητα που απορροφά <b>Ενέργεια</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b> . Μπορεί να είναι ένας <b>Προμηθευτής</b> , ένας <b>Αυτοπαραγωγός</b> , ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> , ή ένας <b>Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή ένας <b>Παραγωγός</b> (που καλύπτει τα βοηθητικά και τα γενικά βοηθητικά φορτία των <b>Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ</b> (των πιο πάνω οντοτήτων), όταν αυτά τα φορτία δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή). |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>68</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι ίση με το σταθμισμένο μέσο όρο των <b>Εντολών Κατανομής</b> (εντός μίας <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b> ) του <b>ΠΥΕ</b> μείον το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του ή τις αποκλίσεις από τις <b>Εντολές Κατανομής</b> των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> που λειτουργούν στο πλαίσιο του <b>ΑΕΠ</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ίση με το σταθμισμένο μέσο όρο των <b>Εντολών Κατανομής</b> (εντός μίας <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b> ) του <b>ΠΥΕ</b> ή της μη <b>Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας</b>            |

|  |  |
|--|--|
|  | <b>Εξισορρόπησης</b> , μείον το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του / της ή τις αποκλίσεις από τις <b>Εντολές Κατανομής των Μονάδων Παραγωγής</b> που λειτουργούν στο πλαίσιο του <b>ΑΕΠ</b> . |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>69</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Εντολή Κατανομής</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι μία εντολή που δίνει ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> σε πραγματικό χρόνο στον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την παραγωγή / κατανάλωση μίας συγκεκριμένης ποσότητας <b>Ενέργειας</b> εντός μίας <b>Χρονικής Μονάδας Πραγματικού Χρόνου</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία εντολή που δίνει ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> σε πραγματικό χρόνο στον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την παραγωγή / κατανάλωση μίας συγκεκριμένης ποσότητας <b>Ενέργειας</b> ή στην μη <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b> / μη <b>Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> (με σχετική τεχνική ικανότητα) για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , εντός μίας <b>Χρονικής Μονάδας Πραγματικού Χρόνου</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>70</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Εξόφληση Αυτοτιμολογίου</b>                              |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η πλήρης καταβολή όλων των χρημάτων που ορίζονται σε ένα <b>Αυτοτιμολόγιο</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>71</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Κάλυψη Εγγύησης</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι το ποσό για το οποίο θα πρέπει να παρέχεται εγγύηση από έναν <b>Συμμετέχοντα</b> στον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι το ποσό για το οποίο θα πρέπει να παρέχεται εγγύηση από έναν <b>Συμμετέχοντα</b> στον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> μη θιγομένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> ως προς τα θέματα παροχής Περιθωρίου Ασφάλισης που ρυθμίζονται ειδικότερα από αυτές. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>72</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Κάλυψη Εγγύησης Προ-ημερήσιας Αγοράς</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> που πρέπει να είναι διαθέσιμη σε μετρητά στον <b>Τραπεζικό Λογαριασμό της ΠΗΑ</b> του <b>Συμμετέχοντα</b> , προκειμένου να είναι σε θέση να συμμετάσχει στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για την αγορά ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> με μία <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> , λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες οικονομικές ευθύνες και υποχρεώσεις του <b>Συμμετέχοντα</b> , πλέον των οικονομικών υποχρεώσεων που απορρέουν από την υποβληθείσα <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> που πρέπει να είναι διαθέσιμη σε μετρητά στον <b>Τραπεζικό Λογαριασμό της ΠΗΑ</b> του <b>Συμμετέχοντα</b> , προκειμένου να είναι σε θέση να συμμετάσχει στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για την αγορά ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> με μία <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> , λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες οικονομικές ευθύνες και υποχρεώσεις του <b>Συμμετέχοντα</b> , πλέον των οικονομικών υποχρεώσεων που απορρέουν από την υποβληθείσα <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> , μη θιγομένων των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> ως προς τα θέματα καταβολής των οφειλόμενων ποσών Περιθωρίου Ασφάλισης που ρυθμίζονται ειδικότερα από αυτές. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>73</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> , η οποία μπορεί να συμμετάσχει στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> και στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> με την υποβολή <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορών Εφεδρειών</b> , και η οποία μπορεί να δεχθεί και να εκτελέσει σε πραγματικό χρόνο <b>Εντολές Κατανομής</b> από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> (για την αύξηση ή τη μείωση της παραγωγής ενέργειας). |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>74</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένα χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , το οποίο μπορεί να συμμετάσχει στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> και στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> με την υποβολή <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορών Εφεδρειών</b> και το οποίο μπορεί να δεχθεί και να εκτελέσει σε πραγματικό χρόνο <b>Εντολές Κατανομής</b> από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> (για την αύξηση ή τη μείωση της παραγωγής ενέργειας). |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>75</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Λογαριασμός ΑΠΕ</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ξεχωριστά ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ή <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> , στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ξεχωριστά ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ή <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή <b>Προμηθευτή</b> , στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3.       |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>76</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι ένας λογιστικός λογαριασμός που έχει δημιουργηθεί και συντηρείται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> , ο οποίος μπορεί να υποβάλει <b>Προσφορές</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> . Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις από την <b>Εκκαθάριση της ΠΗΑ</b> , καθώς επίσης και οι τραπεζικές συναλλαγές μεταξύ του <b>Λειτουργού της Αγοράς</b> και του <b>Συμμετέχοντα</b> είναι καταχωρημένες σε αυτό τον λογαριασμό. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένας λογαριασμός που έχει δημιουργηθεί και συντηρείται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> , ο οποίος μπορεί να υποβάλει <b>Προσφορές</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> . Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις από την <b>Εκκαθάριση της ΠΗΑ</b> , καθώς επίσης και οι τραπεζικές συναλλαγές μεταξύ του <b>Λειτουργού της Αγοράς</b> και του <b>Συμμετέχοντα</b> είναι καταχωρημένες σε αυτό τον λογαριασμό.            |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>77</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Μέση Εντολή Κατανομής</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η μέση παραγωγή <b>Ενέργειας</b> ή η κατανάλωση ενός <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τις εντολές της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> σε κάθε <b>Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου</b> εντός μίας συγκεκριμένης <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η μέση παραγωγή <b>Ενέργειας</b> ή η κατανάλωση ενός <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή μιας μη <b>Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ</b>  |

|  |  |
|--|--|
|  | / ενός μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις εντολές της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου σε κάθε Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου εντός μίας συγκεκριμένης Περιόδου Εκκαθάρισης. |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>78</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Είναι ένα σημείο στο οποίο μετρείται η Ενέργεια απορρόφησης από ένα Καταναλωτή ή ένα Αυτοπαραγωγό ή μία Μονάδα Παραγωγής ή ένα Σύστημα Μετρητών. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένας Μετρητής ή Σύστημα Μετρητών μέσω του οποίου μετράται η Ενέργεια απορρόφησης.  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>79</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Μονάδα ΑΠΕ</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι μία Μονάδα Παραγωγής από «ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» όπως ορίζονται στον Νόμο. Για τους σκοπούς των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού μία Μονάδα ΑΠΕ είτε εκπροσωπείται από ένα Παραγωγό ΑΠΕ είτε από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ένα Προμηθευτή (σε περίπτωση που λειτουργεί εκτός των Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών) ή από την ΑΗΚ Προμήθεια (σε περίπτωση που λειτουργεί υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών).                  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία μονάδα η οποία παράγει ηλεκτρική ενέργεια από «ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» όπως ορίζονται στον Νόμο. Για τους σκοπούς των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού μία Μονάδα ΑΠΕ είτε εκπροσωπείται από ένα Παραγωγό ΑΠΕ είτε από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ένα Προμηθευτή (σε περίπτωση που λειτουργεί υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών) ή από την ΑΗΚ Προμήθεια (σε περίπτωση που λειτουργεί υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών). |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>80</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία Μονάδα ΑΠΕ η οποία παράγει ηλεκτρική ενέργεια από «ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» για ίδια κατανάλωση, υπό καθεστώς στήριξης (συμψηφισμού μετρήσεων, συμψηφισμού λογαριασμών ή αυτοπαραγωγής). |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>81</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 2, Μονάδα ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | είναι μία Μονάδα ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα Διανομής και έχει ένα Κανονικό Μετρητή. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός των Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών με εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1 MW οι οποίες εκπροσωπούνται είτε από ένα Παραγωγό ΑΠΕ ή ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ,</li> <li>2) τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός των Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών με εγκατεστημένη ισχύ κάτω του 1 MW και έχουν ένα Κανονικό Μετρητή, οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, και</li> <li>3) τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό τα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, έχουν ένα Κανονικό Μετρητή και εκπροσωπούνται από την ΑΗΚ</li> </ol> |

|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
|                                       | <b>Προμήθεια.</b>  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> που είναι συνδεδεμένη στο <b>Σύστημα Διανομής</b> και έχει ένα <b>Κανονικό Μετρητή</b> . Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν εκτός των <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> με εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1 MW οι οποίες εκπροσωπούνται είτε από ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>, είτε ένα <b>Προμηθευτή</b>,</li> <li>2) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν εκτός των <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> με εγκατεστημένη ισχύ κάτω του 1 MW και έχουν ένα <b>Κανονικό Μετρητή</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>, είτε έναν <b>Προμηθευτή</b>, και</li> <li>3) τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό τα <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b>, έχουν ένα <b>Κανονικό Μετρητή</b> και εκπροσωπούνται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>.</li> </ol> |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                            | <b>82</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Οικονομικός Φορέας</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.3</b>                   | είναι κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή δημόσιος φορέας ή ένωση αυτών των προσώπων ή/και φορέων, συμπεριλαμβανομένων των προσωρινών συμπράξεων επιχειρήσεων, που προσφέρει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> την εκτέλεση εργασιών ή/και έργου, προμήθεια προϊόντων ή παροχή υπηρεσιών, σχετικά με τις υπηρεσίες του <b>Οίκου Εκκαθάρισης</b> ή/και του <b>Φορέα Κάλυψης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή δημόσιος φορέας ή ένωση αυτών των προσώπων ή / και φορέων, συμπεριλαμβανομένων των προσωρινών συμπράξεων επιχειρήσεων, που προσφέρει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> την εκτέλεση εργασιών ή / και έργου, προμήθεια προϊόντων ή παροχή υπηρεσιών, σχετικά με τις υπηρεσίες του <b>Οίκου Εκκαθάρισης</b> ή / και του <b>Φορέα Κάλυψης</b> , και τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, είναι ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                            | <b>83</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Οίκος Εκκαθάρισης</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.3</b>                   | είναι ένας <b>Οικονομικός Φορέας</b> ο οποίος θα οριστεί από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> και στον οποίο θα ανατεθεί η ρύθμιση όλων των χρηματοοικονομικών συναλλαγών που απαιτούνται για την εκτέλεση των πληρωμών / εισπράξεων των <b>Συμμετεχόντων</b> από και προς τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> , που προκύπτουν από τη συμμετοχή τους στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένας <b>Οικονομικός Φορέας</b> που ορίζεται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> και στον οποίο ανατίθεται η ρύθμιση όλων των χρηματοοικονομικών συναλλαγών, που απαιτούνται για την εκτέλεση των πληρωμών / εισπράξεων των <b>Συμμετεχόντων</b> από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> , που προκύπτουν από τη συμμετοχή τους στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και, τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, είναι ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>84</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Νέος Ορισμός, Όροι Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Ηλεκτρισμού (Όροι ΕΘΑΗ)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | οι <b>Όροι Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Ηλεκτρισμού (Όροι ΕΘΑΗ)</b> του Παραρτήματος 1.3 του Κεφαλαίου 1 των παρόντων <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> που εκδίδονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Παράγραφο 2.20 του Κεφαλαίου 1, μετά των Υποπαραρτημάτων του, «Διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης Θέσεων και άλλα συναφή θέματα» και «Διαδικασία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου» και των οποίων οι πρόνοιες υπερισχύουν έναντι των υπόλοιπων σχετικών διατάξεων των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> ως προς τα θέματα που ρυθμίζονται ειδικά από αυτές. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>85</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή ένα <b>Κατανεμόμενο Φορτίο</b> ή μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> που λειτουργεί από έναν <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> , ή να χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούνται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο <b>Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Μητρώο ΠΥΕ)</b> και έχουν την τεχνική ικανότητα να παρέχουν <b>Υπηρεσίες Εξισορρόπησης</b> .                           |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή ένα <b>Κατανεμόμενο Φορτίο</b> ή μία <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b> που λειτουργεί από έναν <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> , ή ένα <b>Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπείται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο <b>Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Μητρώο ΠΥΕ)</b> και έχουν την τεχνική ικανότητα να παρέχουν <b>Υπηρεσίες Εξισορρόπησης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>86</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Περίοδος Κάλυψης Εγγύησης</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η περίοδος 6 μηνών “Απρίλιος $y$ – Σεπτέμβριος $y$ ” ή “Οκτώβριος $y$ – Μάρτιος $y+1$ ” για την οποία οι <b>Καλύψεις Εγγύησης</b> πρέπει να υποβληθούν από τους <b>Συμμετέχοντες στον Λειτουργό της Αγοράς</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η περίοδος 6 μηνών «Απρίλιος $y$ – Σεπτέμβριος $y$ » ή «Οκτώβριος $y$ – Μάρτιος $y+1$ » για την οποία οι <b>Καλύψεις Εγγύησης</b> πρέπει να υποβληθούν από τους <b>Συμμετέχοντες στον Λειτουργό της Αγοράς</b> , και, τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, είναι η περίοδος που ορίζεται από τον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> σε εφαρμογή των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> σε σχέση με τις απαιτήσεις καταβολής Περιθωρίου ασφάλισης ή και την εκπλήρωση άλλων σχετικών υποχρεώσεων από τους <b>Συμμετέχοντες</b> ως Εκκαθαριστικά Μέλη ή από Γενικά Εκκαθαριστικά Μέλη που ενεργούν για λογαριασμό των <b>Συμμετεχόντων</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>87</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι το πλεόνασμα ή έλλειμμα ποσότητας <b>Ενέργειας</b> που προκύπτει από την <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> λόγω τυχόν αναντιστοιχιών μεταξύ της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> και των <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> των <b>Παραγωγών, Παραγωγών ΑΠΕ</b> , και των <b>Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή οποιαδήποτε θετική <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> των <b>Χονδρεμπορικών Προμηθευτών</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι το άθροισμα όλων των επιμέρους <b>Ποσοτήτων Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά</b> .  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>88</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η πρόβλεψη των συνολικών εγχύσεων από τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> οι οποίες συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> , η οποία γίνεται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> , στα πλαίσια της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> . Η <b>Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ</b> έχει ως σημείο αναφοράς το <b>Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής</b> δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η πρόβλεψη των συνολικών εγχύσεων από τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> , οι οποίες συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> , με εξαίρεση τις <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> , η οποία γίνεται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> , στα πλαίσια της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> . Η <b>Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ</b> έχει ως σημείο αναφοράς το <b>Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής</b> , δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>89</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Πρόβλεψη Ζήτησης</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι η συνολική <b>Ενέργεια</b> σε MWh που αναμένεται να καταναλωθεί από όλους τους <b>Καταναλωτές</b> . Αυτή η πρόβλεψη <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> αναφέρεται στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> , δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις <b>Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b> . Η εν λόγω πρόβλεψη γίνεται και δημοσιεύεται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι η συνολική <b>Ενέργεια</b> σε MWh που αναμένεται να καταναλωθεί από όλους τους <b>Καταναλωτές</b> με εξαίρεση τα <b>Κατανεμόμενα Φορτία</b> . Αυτή η πρόβλεψη <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> αναφέρεται στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> , δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις <b>Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b> . Η εν λόγω πρόβλεψη γίνεται και δημοσιεύεται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>90</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Πρόγραμμα Αγοράς</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | αναφέρεται στο καθαρό άθροισμα της παραγωγής <b>Ενέργειας</b> και <b>Απορροφήσεων Ενέργειας</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> των οντοτήτων, όπως έχουν διαμορφωθεί από τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> και τις ποσότητες που αγοράζονται / πωλούνται στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> (μετά τα αποτελέσματα της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> ). Οι οντότητες περιλαμβάνουν: <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Μονάδες Παραγωγής,</b></li> <li>• <b>Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1MW,</li> <li>• <b>χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούνται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ,</b></li> <li>• το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγίων</b> που αντιπροσωπεύονται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια,</b></li> <li>• <b>Εκπρόσωπους Φορτίου,</b></li> <li>• <b>Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία.</b></li> </ul> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | αναφέρεται στο καθαρό άθροισμα της παραγωγής <b>Ενέργειας</b> και <b>Απορροφήσεων Ενέργειας</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> των οντοτήτων, όπως έχουν διαμορφωθεί από τις <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης, τις Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης και τις</b>  |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>ποσότητες που αγοράζονται / πωλούνται στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> (μετά τα αποτελέσματα της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b>). Οι οντότητες περιλαμβάνουν:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Μονάδες Παραγωγής,</b></li> <li>• <b>Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> από 1MW και άνω,</li> <li>• χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούνται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ,</b></li> <li>• το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> που εκπροσωπούνται από έναν <b>Προμηθευτή,</b></li> <li>• το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> που εκπροσωπούνται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια,</b></li> <li>• <b>Εκπρόσωπους Φορτίου,</b></li> <li>• <b>Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία.</b></li> </ul> |
|--|---|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>91</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο.</b>                 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>92</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι το τμήμα του <b>Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς</b> με το οποίο ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκδίδει τις <b>Εντολές Κατανομής</b> προς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και συλλέγει πληροφορίες για την παρακολούθηση της συμμόρφωσης των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> με τις <b>Εντολές Κατανομής.</b>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι το τμήμα του <b>Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς</b> με το οποίο ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκδίδει τις <b>Εντολές Κατανομής</b> προς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και τις μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / τα μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και συλλέγει πληροφορίες για την παρακολούθηση της συμμόρφωσης των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> με τις <b>Εντολές Κατανομής.</b> |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>93</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 2, Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς (ΣΔΑ)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | είναι ένα σύστημα πληροφορικής το οποίο περιλαμβάνει την <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> , τα Συστήματα Υποβολής Προσφορών στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> και στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> , τον Μηχανισμό Πρόβλεψης Ζήτησης και Πρόβλεψης Απαιτήσεων σε Εφεδρείες, το Σύστημα Εκκαθάρισης της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> , το Σύστημα Εκκαθάρισης της Αγοράς, το Σύστημα Εκκαθάρισης και Διευθέτησης Αποκλίσεων, το Σύστημα Χρεώσεων και Πιστώσεων των Λογαριασμών Εκκαθάρισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων, καθώς και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των πιο πάνω, συμπεριλαμβανομένων επίσης του <b>Μητρώου Συμμετεχόντων</b> , του <b>Μητρώου Μονάδων Παραγωγής</b> , του <b>Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ</b> , του <b>Μητρώου Μικρών Συμβατικών Μονάδων</b> , του <b>Μητρώου ΠΥΕ</b> , του <b>Μητρώου Απορρόφησης</b> |



|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
|                                   | <b>Ενέργειας</b> , και των <b>Πινάκων Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς και Διανομής</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένα σύστημα πληροφορικής, το οποίο περιλαμβάνει την <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> , τα Συστήματα Υποβολής Προσφορών στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> και στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> , τον Μηχανισμό Πρόβλεψης Ζήτησης και Πρόβλεψης Απαιτήσεων σε Εφεδρείες, το Σύστημα Εκκαθάρισης της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> , το Σύστημα Εκκαθάρισης της Αγοράς, το Σύστημα Εκκαθάρισης και Διευθέτησης Αποκλίσεων, το Σύστημα υπολογισμού των Χρεώσεων και Πιστώσεων που προκύπτουν από την Εκκαθάριση της Αγοράς Ηλεκτρισμού, το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων, καθώς και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των πιο πάνω, συμπεριλαμβανομένων επίσης του <b>Μητρώου Συμμετεχόντων</b> , του <b>Μητρώου Μονάδων Παραγωγής</b> , του <b>Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ</b> , του <b>Μητρώου Μικρών Συμβατικών Μονάδων</b> , του <b>Μητρώου ΠΥΕ</b> , του <b>Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας</b> και των <b>Πινάκων Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς και Διανομής</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>94</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Τιμολόγιο</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | νοείται ένα τιμολόγιο που παραδίδεται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> σε ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> με την μορφή και τον τρόπο που ορίζεται στο Κεφάλαιο 14.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | νοείται ένα τιμολόγιο που παραδίδεται από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> σε ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> με τη μορφή και τον τρόπο που ορίζεται στο Κεφάλαιο 14. Μπορεί να αφορά και σε <b>Αυτοτιμολόγιο</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>95</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι ένας λογαριασμός ανά <b>Συμμετέχοντα</b> σε μία συγκεκριμένη τράπεζα (που ορίζεται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ), ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για όλες τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του <b>Συμμετέχοντα</b> με τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> εκτός από τις πληρωμές που αφορούν τις <b>Εκκαθαρίσεις της Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένας λογαριασμός ανά <b>Συμμετέχοντα</b> σε μία συγκεκριμένη τράπεζα (που ορίζεται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ), ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για όλες τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του <b>Συμμετέχοντα</b> με τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> εκτός από τις πληρωμές που αφορούν στις <b>Εκκαθαρίσεις της Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> και, τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, είναι ο λογαριασμός που εκάστοτε καθορίζει ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> για τις ανάγκες του χρηματικού διακανονισμού ή και άλλων συναφών καταβολών των <b>Συμμετεχόντων</b> ως Εκκαθαριστικών Μελών ή των Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών που ενεργούν για <b>Συμμετέχοντες</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>96</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Τραπεζικός Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | είναι ένας λογαριασμός ανά <b>Συμμετέχοντα</b> σε μία συγκεκριμένη τράπεζα (που ορίζεται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ), ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για τον έλεγχο της <b>Κάλυψης Εγγύησης της Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> κάθε φορά που υποβάλλεται μία <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> για αγορά <b>Ενέργειας</b> από ένα <b>Συμμετέχοντα</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , καθώς και για τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> μεταξύ του <b>Συμμετέχοντα</b> και του <b>Λειτουργού της Αγοράς</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ένας λογαριασμός ανά <b>Συμμετέχοντα</b> σε μία συγκεκριμένη τράπεζα (που ορίζεται από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> ), ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για τον έλεγχο της <b>Κάλυψης Εγγύησης της Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> κάθε φορά που υποβάλλεται μία <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> για αγορά <b>Ενέργειας</b> από ένα <b>Συμμετέχοντα</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , καθώς και για τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> μεταξύ του <b>Συμμετέχοντα</b> και του <b>Λειτουργού της Αγοράς</b> και, τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, είναι ο λογαριασμός που εκάστοτε καθορίζει ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΟΑΗ</b> για τις ανάγκες της καταβολής και τήρησης των χρηματικών Περιθωρίων Ασφάλισης που παρέχονται από τους <b>Συμμετέχοντες</b> ως Εκκαθαριστικά Μέλη ή από Γενικά Εκκαθαριστικά Μέλη που ενεργούν για λογαριασμό των <b>Συμμετεχόντων</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>97</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Φορέας Κάλυψης</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.3</b>               | είναι ο <b>Οικονομικός Φορέας</b> στον οποίο ανατίθεται η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου, βάσει σύμβασης, σε περίπτωση τυχόν ελλείμματος που προκύπτει από την αδυναμία ενός <b>Παραβάτη</b> να καλύψει τις οικονομικές υποχρεώσεις του, που απορρέουν από την συμμετοχή του στην αγορά, εξαιρουμένων των υποχρεώσεων που απορρέουν από την <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> και (εκτός εάν υπάρχει αντίθετη πρόνοια στη σύμβαση) την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , σύμφωνα με τις πρόνοιες της σύμβασης. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | είναι ο <b>Οικονομικός Φορέας</b> στον οποίο ανατίθεται η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου, βάσει σύμβασης, σε περίπτωση τυχόν ελλείμματος που προκύπτει από την αδυναμία ενός <b>Παραβάτη</b> να καλύψει τις οικονομικές υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη συμμετοχή του στην αγορά και, τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, είναι ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> , σύμφωνα με τις πρόνοιες της σύμβασης και τις πρόνοιες των <b>Όρων ΕΟΑΗ</b> .                            |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>98</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 3.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | Οι παρακάτω μονάδες μέτρησης εφαρμόζονται σε αυτούς τους <b>Κανόνες</b> εκτός εάν καθορίζεται διαφορετικά: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Όλες οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> υποβάλλονται, μετρούνται και αναφέρονται σε MWh με στρογγυλοποίηση των αριθμών μέχρι τρία (3) δεκαδικά ψηφία.</li> <li>2) Όλες οι ποσότητες ισχύς υποβάλλονται και καταγράφονται σε MW με στρογγυλοποίηση των αριθμών μέχρι τρία (3) δεκαδικά ψηφία.</li> <li>3) Όλες οι τιμές <b>Ενέργειας</b> υποβάλλονται, υπολογίζονται και καταγράφονται σε €/MWh χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.</li> <li>4) Όλες οι τιμές ισχύος υποβάλλονται, υπολογίζονται και καταγράφονται σε €/MW χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.</li> </ol> |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
|                                       | 5) Όλα τα ποσά για χρεώσεις / πιστώσεις / πληρωμές υπολογίζονται και καταγράφονται σε € χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.   |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι παρακάτω μονάδες μέτρησης εφαρμόζονται σε αυτούς τους <b>Κανόνες</b> εκτός εάν καθορίζεται διαφορετικά:<br><br>1) Όλες οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> υποβάλλονται, καταγράφονται και αναφέρονται σε MWh με στρογγυλοποίηση των αριθμών μέχρι τρία (3) δεκαδικά ψηφία.<br><br>2) Όλες οι ποσότητες ισχύς υποβάλλονται, καταγράφονται και αναφέρονται σε MW με στρογγυλοποίηση των αριθμών μέχρι τρία (3) δεκαδικά ψηφία.<br><br>3) Όλες οι τιμές <b>Ενέργειας</b> υποβάλλονται, καταγράφονται και αναφέρονται σε € / MWh χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.<br><br>4) Όλες οι τιμές ισχύος υποβάλλονται, καταγράφονται και αναφέρονται σε €/MW χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.<br><br>5) Όλα τα ποσά για χρεώσεις / πιστώσεις / πληρωμές, καταγράφονται και αναφέρονται σε € χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία. |

|                                       |  |                     |                              |         |
|---------------------------------------|--|---------------------|------------------------------|---------|
| <b>A/A</b>                            | <b>99</b>  |                     |                              |         |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων, Σημειογραφίες Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b>                |                     |                              |         |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <table border="1"> <tr> <td><i>FRES</i></td> <td>Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ, σε MWh</td> <td>8.9.2.1</td> </tr> </table>         | <i>FRES</i>         | Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ, σε MWh | 8.9.2.1 |
| <i>FRES</i>                           | Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ, σε MWh   | 8.9.2.1             |                              |         |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <table border="1"> <tr> <td><i>NonDispResFR</i></td> <td>Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ, σε MWh</td> <td>8.9.2.1</td> </tr> </table> | <i>NonDispResFR</i> | Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ, σε MWh | 8.9.2.1 |
| <i>NonDispResFR</i>                   | Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ, σε MWh   | 8.9.2.1             |                              |         |

|                                       |   |                      |                          |         |
|---------------------------------------|---|----------------------|--------------------------|---------|
| <b>A/A</b>                            | <b>100</b>  |                      |                          |         |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων, Σημειογραφίες Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b>             |                      |                          |         |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <table border="1"> <tr> <td><i>FSLOAD</i></td> <td>Πρόβλεψη Ζήτησης, σε MWh</td> <td>8.9.2.1</td> </tr> </table>        | <i>FSLOAD</i>        | Πρόβλεψη Ζήτησης, σε MWh | 8.9.2.1 |
| <i>FSLOAD</i>                         | Πρόβλεψη Ζήτησης, σε MWh  | 8.9.2.1              |                          |         |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <table border="1"> <tr> <td><i>NonDispLoadFR</i></td> <td>Πρόβλεψη Ζήτησης, σε MWh</td> <td>8.9.2.1</td> </tr> </table> | <i>NonDispLoadFR</i> | Πρόβλεψη Ζήτησης, σε MWh | 8.9.2.1 |
| <i>NonDispLoadFR</i>                  | Πρόβλεψη Ζήτησης, σε MWh  | 8.9.2.1              |                          |         |

|                                       |   |                   |   |         |
|---------------------------------------|---|-------------------|---|---------|
| <b>A/A</b>                            | <b>101</b>  |                   |   |         |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων, Σημειογραφίες Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b>   |                   |   |         |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <table border="1"> <tr> <td><i>MSQ</i></td> <td>Προγράμματα Αγοράς (των Εκπροσώπων Φορτίου και Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh</td> <td>8.9.2.1</td> </tr> </table>  | <i>MSQ</i>        | Προγράμματα Αγοράς (των Εκπροσώπων Φορτίου και Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh   | 8.9.2.1 |
| <i>MSQ</i>                            | Προγράμματα Αγοράς (των Εκπροσώπων Φορτίου και Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh   | 8.9.2.1           |   |         |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <table border="1"> <tr> <td><i>NonDispMSQ</i></td> <td>Προγράμματα Αγοράς (των μη Κατανεμόμενων Φορτίων και μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh</td> <td>8.9.2.1</td> </tr> </table> | <i>NonDispMSQ</i> | Προγράμματα Αγοράς (των μη Κατανεμόμενων Φορτίων και μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh | 8.9.2.1 |
| <i>NonDispMSQ</i>                     | Προγράμματα Αγοράς (των μη Κατανεμόμενων Φορτίων και μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh   | 8.9.2.1           |   |         |

|                                       |   |                             |          |
|---------------------------------------|---|-----------------------------|----------|
| <b>A/A</b>                            | <b>102</b>  |                             |          |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Κάλυψης Εγγύησης</b> |                             |          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <i>DF</i>   | Συντελεστής Διάρκειας, σε % | 11 5.3.3 |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>DF</i>   | Συντελεστής Διάρκειας       | 11 5.3.3 |

|                                       |   |                            |          |
|---------------------------------------|---|----------------------------|----------|
| <b>A/A</b>                            | <b>103</b>  |                            |          |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Κάλυψης Εγγύησης</b> |                            |          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <i>VF</i>   | Συντελεστής Μεγέθους, σε % | 11 5.2.3 |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>VF</i>   | Συντελεστής Μεγέθους       | 11 5.2.3 |

|                                       |  |  |          |
|---------------------------------------|--|--|----------|
| <b>A/A</b>                            | <b>104</b>   |  |          |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Αγοράς Εξισορρόπησης και<br/>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> |  |          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <i>INST</i>  | Μέση Εντολή Κατανομής ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MWh   | 13 4.6.3 |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>INST</i>  | Μέση Εντολή Κατανομής ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή μιας μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / ενός μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, σε MWh | 13 4.6.3 |

|                                       |  |  |          |
|---------------------------------------|--|--|----------|
| <b>A/A</b>                            | <b>105</b>   |  |          |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Αγοράς Εξισορρόπησης και<br/>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> |  |          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <i>INSTM</i>   | Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MWh  | 13 4.6.4 |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>INSTM</i>   | Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ή μιας μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / ενός μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, σε MWh | 13 4.6.4 |

|                                   |  |  |          |
|-----------------------------------|--|--|----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>106</b>   |  |          |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων Σημειογραφίες Αγοράς Εξισορρόπησης και Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> |  |          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>INSTQ</i>   | Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MWh  | 13 4.6.5 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>INSTQ</i>   | Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ή μιας μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / ενός μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, σε MWh | 13 4.6.5 |

|                                   |  |  |           |
|-----------------------------------|--|--|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>107</b>   |  |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |  |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>DEV</i>   | Απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς, προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική και/ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης οποιωνδήποτε Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου, σε MW    | 13 9.13.3 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>DEV</i>   | Απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς, προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική και / ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης οποιωνδήποτε Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου, σε MWh | 13 9.13.3 |

|                                   |  |   |           |
|-----------------------------------|--|---|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>108</b>   |   |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |   |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>NADEV</i>   | Μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MW  | 13 9.13.3 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>NADEV</i>   | Μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh | 13 9.13.3 |

|                                   |  |   |           |
|-----------------------------------|--|---|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>109</b>   |   |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |   |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>TOL<sub>be</sub></i>  | όριο ανοχής για την επιβολή <b>Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την συστηματική σημαντική μη απόδοση της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , σε MW | 13 9.12.1 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>TOL<sub>be</sub></i>  | Όριο ανοχής για την επιβολή <b>Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για τη συστηματική σημαντική μη απόδοση της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , σε %   | 13 9.12.1 |

|                                   |  |   |           |
|-----------------------------------|--|---|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>110</b>   |   |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |   |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>TOL<sub>Id,ADEV</sub></i>   | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης</b> των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε €/MW | 13 9.13.4 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>TOL<sub>Id,ADEV</sub></i>   | Όριο ανοχής για την επιβολή <b>Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε %            | 13 9.13.4 |

|                                   |  |   |           |
|-----------------------------------|--|---|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>111</b>   |   |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |   |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>TOL<sub>Id,RMSEV</sub></i>  | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης</b> των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> για την μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS), σε €/MW | 13 9.13.4 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>TOL<sub>Id,RMSEV</sub></i>  | Όριο ανοχής για την επιβολή <b>Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS), σε %            | 13 9.13.4 |

|                                   |  |  |           |
|-----------------------------------|--|--|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>112</b>   |  |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |  |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | $TOL_{r,ADEV}$   | Όριο ανοχής για την επιβολή χρηματικών ποινών σε <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε MW | 13 9.14.4 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | $TOL_{r,ADEV}$   | Όριο ανοχής για την επιβολή χρηματικών ποινών σε <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε %   | 13 9.14.4 |

|                                   |  |   |           |
|-----------------------------------|--|---|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>113</b>   |   |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |   |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | $TOL_{r,RMSEV}$  | Όριο ανοχής για την επιβολή χρηματικών ποινών σε <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> για την μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) , σε MW | 13 9.14.4 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | $TOL_{r,RMSEV}$  | Όριο ανοχής για την επιβολή χρηματικών ποινών σε <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS), σε %    | 13 9.14.4 |

|                                   |  |  |           |
|-----------------------------------|--|--|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>114</b>   |  |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |  |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | $UNCBAL_{ADEV}$  | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου</b> για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε €/MW   | 13 9.13.4 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | $UNCBAL_{ADEV}$  | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου</b> για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε € / MWh | 13 9.13.4 |

|                                   |  |  |           |
|-----------------------------------|--|--|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>115</b>   |  |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |  |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>UNCBAL<sub>RMSDEV</sub></i>   | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου</b> για την μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) , σε €/MW  | 13 9.13.4 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>UNCBAL<sub>RMSDEV</sub></i>   | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου</b> για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS), σε € / MWh | 13 9.13.4 |

|                                   |  |  |          |
|-----------------------------------|--|--|----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>116</b>   |  |          |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |  |          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>UNCBEO</i>  | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ, σε €/MW    | 13 9.8.1 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>UNCBEO</i>  | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ, σε € / MWh | 13 9.8.1 |

|                                   |  |  |           |
|-----------------------------------|--|--|-----------|
| <b>A/A</b>                        | <b>117</b>   |  |           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 2, Παράγραφος 5 – Πίνακας Συμβόλων<br/>Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών</b> |  |           |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <i>UNCNPBE</i>   | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την μη απόδοση της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, σε €/MW    | 13 9.12.1 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <i>UNCNPBE</i>   | Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την μη απόδοση της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, σε € / MWh | 13 9.12.1 |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>118</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.2.1, 1)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | οι ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> και άλλες δηλώσεις που υποβάλλονται από τους <b>Παραγωγούς</b> ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού</b> σύμφωνα με τις διατάξεις των Ενοτήτων ΣΤ, Ζ, Η, Θ και Ι,  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | οι ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> και άλλες δηλώσεις που υποβάλλονται από τους <b>Παραγωγούς</b> ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού</b> σύμφωνα με τις διατάξεις των Κεφαλαίων 6, 7, 8, 9 και 10, |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>119</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.3.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>οι ανοδικές και οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> που υποβάλλονται από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b>, για κάθε ένα από τους δικούς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8,</li> <li>η παρεχόμενη ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> και οι παρεχόμενες <b>Εφεδρείες</b> ανά τύπο εφεδρείας και για κάθε ένα από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13, και</li> <li>τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> για κάθε <b>Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> των <b>Καταναλωτών</b> που συνδέεται με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, ο οποίος είναι καταχωρημένος στο <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</li> </ol>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα ακόλουθα δεδομένα:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>οι ανοδικές και οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> που υποβάλλονται από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b>, για κάθε ένα από τους δικούς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8,</li> <li>η παρεχόμενη ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> και οι παρεχόμενες <b>Εφεδρείες</b> ανά τύπο εφεδρείας και για κάθε ένα από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13, και</li> <li>τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> για κάθε <b>Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> των <b>Καταναλωτών</b> που συνδέεται με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, ο οποίος είναι καταχωρημένος στο <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</li> </ol> <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τις πληροφορίες που αναφέρονται στα σημεία 1) και 2) πιο πάνω καθώς και το άθροισμα ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> των <b>Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης</b> για τους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> των <b>Καταναλωτών</b> που εκπροσωπεί και συνδέονται με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>.</p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>120</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.3.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> θα καταγράφει τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, για <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης και Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>2) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> ανά μετρητική χρονική περίοδο, για <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Μετρητές Κατατομής</b>,</li> <li>3) τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά μετρητική χρονική περίοδο, για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Μετρητές Κατατομής</b>,</li> <li>4) την εκ των προτέρων εκτίμηση του <b>Ποσοστού Εκπροσώπησης</b> για <b>Μετρητές Κατατομής</b> ανά <b>Κατηγορία Κατατομής</b>, και</li> <li>5) την εκ των υστέρων εκτίμηση του <b>Ποσοστού Εκπροσώπησης</b> για <b>Μετρητές Κατατομής</b> ανά <b>Κατηγορία Κατατομής</b>.</li> </ol>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> θα καταγράφει τα ακόλουθα δεδομένα:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, για <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης και Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>2) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> ανά μετρητική χρονική περίοδο, για <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Μετρητές Κατατομής</b>,</li> <li>3) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά μετρητική χρονική περίοδο, για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Μετρητές Κατατομής</b>,</li> <li>4) την εκ των προτέρων εκτίμηση του <b>Ποσοστού Εκπροσώπησης</b> για <b>Μετρητές Κατατομής</b> ανά <b>Κατηγορία Κατατομής</b>, και</li> <li>5) την εκ των υστέρων εκτίμηση του <b>Ποσοστού Εκπροσώπησης</b> για <b>Μετρητές Κατατομής</b> ανά <b>Κατηγορία Κατατομής</b>.</li> </ol> <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> το άθροισμα ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> των <b>Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης και Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b>,</li> <li>2) <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Μετρητές Κατατομής</b> και</li> <li>3) <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> από τους <b>Μετρητές Κατατομής</b>.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>121</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.4.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Οι <b>Λογαριασμοί ΑΠΕ</b> αφορούν:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> που εκπροσωπούνται είτε από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> ή από <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>, και</li> <li>2) <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> που εκπροσωπούνται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>.</li> </ol>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Οι <b>Λογαριασμοί ΑΠΕ</b> αφορούν:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> και χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> που εκπροσωπούνται είτε από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> ή από <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> είτε από <b>Προμηθευτές</b> και</li> <li>2) <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> και το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b>, υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> που εκπροσωπούνται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>.</li> </ol> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>122</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.4.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b>, για κάθε <b>Μετρητή ΑΠΕ</b> που καταχωρήθηκε στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις ανοδικές και οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> που υποβάλλονται από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> και τους <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> για κάθε ένα από τους δικούς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8,</li> <li>2) την παρεχόμενη ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> και τις παρεχόμενες <b>Εφεδρείες</b> ανά τύπο εφεδρείας και για κάθε ένα από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13, και</li> <li>3) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>.</li> </ol>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b>, για κάθε <b>Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ</b> ή / και αθροιστικά για το σύνολο των <b>Μετρητών</b> χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που καταχωρήθηκε στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα ακόλουθα δεδομένα:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> που υποβάλλονται από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> και τους <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> για κάθε ένα από τους δικούς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8,</li> <li>2) την παρεχόμενη ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> και τις παρεχόμενες <b>Εφεδρείες</b> ανά τύπο εφεδρείας και για κάθε ένα από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13, και</li> <li>3) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα</b></li> </ol> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Μεταφοράς.</b></p> <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τις πληροφορίες που αναφέρονται στα σημεία 1) και 2) πιο πάνω καθώς και τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> που συνδέεται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b></li> <li>2) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> που συνδέεται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b></li> <li>3) κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b></li> <li>4) κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>.</li> </ol> |
|--|---|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>123</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.4.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b>, για κάθε <b>Μετρητή ΑΠΕ</b> που είναι καταχωρημένος στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> θα καταγράφει τα ακόλουθα δεδομένα, και τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Μέσης και Χαμηλής Τάσης</b> από <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, και</li> <li>2) τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά μετρητική χρονική περίοδο, για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Χαμηλής Τάσης</b> από <b>Μετρητές Κατατομής</b>.</li> </ol>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b>, για κάθε <b>Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ</b> ή / και αθροιστικά για το σύνολο των <b>Μετρητών</b> χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που είναι καταχωρημένος/οι στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> θα καταγράφει τα ακόλουθα δεδομένα:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Μέσης και Χαμηλής Τάσης</b> από <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, και</li> <li>2) τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά μετρητική χρονική περίοδο, για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Χαμηλής Τάσης</b> από <b>Μετρητές Κατατομής</b>.</li> </ol> <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Μέσης Τάσης</b> με <b>Κανονικό Μετρητή</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b></li> <li>2) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Χαμηλής Τάσης</b> με <b>Κανονικό Μετρητή</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b></li> <li>3) κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> στο επίπεδο <b>Μέσης και Χαμηλής Τάσης</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>124</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.4.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b>, για κάθε <b>Μετρητή ΑΠΕ</b> που είναι καταχωρημένος στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις έγκυρες ποσότητες των <b>Διμερών Συμβολαίων Ενέργειας</b>,</li> <li>2) τις <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> που υποβάλλονται από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> στο πλαίσιο της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7, και</li> <li>3) τις ποσότητες των <b>Προσφορών Πώλησης Ενέργειας της Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> που εκκαθαρίστηκαν, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7.</li> </ol>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b>, για κάθε <b>Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ</b> ή / και αθροιστικά για το σύνολο των <b>Μετρητών</b> χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που καταχωρήθηκε στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τις έγκυρες ποσότητες των <b>Διμερών Συμβολαίων Ενέργειας</b>,</li> <li>2) τις <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> που υποβάλλονται από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> στο πλαίσιο της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7, και</li> <li>3) τις ποσότητες των <b>Προσφορών Πώλησης Ενέργειας της Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> που εκκαθαρίστηκαν, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>125</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.5.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης</b>, για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού</b> ή <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> που εκπροσωπείται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> από τον <b>Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης</b>, ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> που περιγράφονται στις Παραγράφους 2.2, 2.3 και 2.4 αυτού του Κεφαλαίου, και τα οποία πρέπει να αποστέλλει σε μηνιαία βάση στο <b>Λειτουργό Αγοράς</b>.</p>                                    |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε κάθε <b>Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης</b>, για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού</b> ή <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή <b>χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> ή <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> που εκπροσωπείται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> από τον <b>Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης</b>, ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> που περιγράφονται στις Παραγράφους 2.2, 2.3 και 2.4 αυτού του Κεφαλαίου, και τα οποία πρέπει να αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>.</p> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>126</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 2.5.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε κάθε <b>Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης</b> , για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού</b> ή <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> που εκπροσωπείται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> από τον <b>Συμμετέχοντα</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> το αντίστοιχο <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> καθώς και τις αποδεκτές ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε έναν από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8.                                      |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε κάθε <b>Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης</b> , για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού</b> ή <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή <b>χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> , ή <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> , που εκπροσωπείται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> από τον <b>Συμμετέχοντα</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> το αντίστοιχο <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> καθώς και τις αποδεκτές ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε έναν από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>127</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 3.2.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το «<b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ</b>») το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) την τοποθεσία,</li> <li>2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργών της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>,</li> <li>3) τα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>, σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>;</li> <li>4) την ταυτότητα του(των) <b>Μετρητή(ών)</b> που καταγράφουν την ενέργεια εξόδου της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>;</li> <li>5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι συνδεδεμένη με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b>;</li> <li>6) τον <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b> του <b>Συμμετέχοντα</b> ή τον <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> (σε περίπτωση που η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι <b>Μονάδα ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής</b>) στον οποίο είναι καταχωρημένη η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> (ο «<b>Καταχωρημένος Συμμετέχοντας</b>»), και</li> <li>7) τον <b>Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης</b> που είναι υπεύθυνος για την εκκαθάριση της <b>Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το «<b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ</b>») το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) την τοποθεσία,</li> <li>2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργών της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>,</li> <li>3) την πληροφορία αν η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι <b>Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>,</li> <li>4) την πληροφορία αν η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>,</li> </ol>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>5) τα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>, σύμφωνα με τους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>,</p> <p>6) την ταυτότητα του(των) <b>Μετρητή(ών)</b> που καταγράφουν την ενέργεια εξόδου της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>,</p> <p>7) την ταυτότητα του(των) <b>Μετρητή(ών)</b> που καταγράφουν την ενέργεια απορρόφησης της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>,</p> <p>8) το επίπεδο τάσης στο οποίο η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι συνδεδεμένη με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b>,</p> <p>9) τον <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b> του <b>Συμμετέχοντα</b> ή τον <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> (σε περίπτωση που η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> είναι <b>Μονάδα ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής</b>) στον οποίο είναι καταχωρημένη η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> (ο «<b>Καταχωρημένος Συμμετέχοντας</b>»), και</p> <p>10) τον <b>Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης</b> που είναι υπεύθυνος για την εκκαθάριση της <b>Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>.</p> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>128</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 3.2.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του <b>Μητρώου Μονάδας ΑΠΕ</b> είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του <b>Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ</b> είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>129</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 3.6.1, 3)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | εάν ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> είναι μια <b>Μονάδα Παραγωγής</b> , μια <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> , ή ένα <b>Κατανεμόμενο Φορτίο</b> ,   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | εάν ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> είναι μια <b>Μονάδα Παραγωγής</b> , μια <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b> , ένα <b>Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Κατανεμόμενο Φορτίο</b> , |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>130</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 4.5.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> που επιδιώκουν να τροποποιήσουν το ποσοστό εκπροσώπησης τους $\%repr_{i,p}$ για ένα <b>Μεγάλο Μη-Οικιακού Καταναλωτή</b> πρέπει να γνωστοποιήσουν στον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> την πρόθεσή τους, τα νέα ποσοστά εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ για κάθε υφιστάμενο <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> που εκπροσωπεί αυτόν τον <b>Μεγάλο Μη-Οικιακού Καταναλωτή</b> και την προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης της εκπροσώπησης. Η προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης της εκπροσώπησης πρέπει να είναι η πρώτη ημέρα ενός επόμενου μήνα η οποία δεν θα είναι ενωρίτερα από επτά (7) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά από την ημερομηνία αυτής της ειδοποίησης. Ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστή Συστήματος</b> ακολούθως θα γνωστοποιήσει τους υφιστάμενους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> αυτού του <b>Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή</b> για την τροποποίηση το συντομότερο λογικά δυνατό. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> που επιδιώκουν να τροποποιήσουν το ποσοστό εκπροσώπησης τους $\%repr_{i,p}$ για ένα <b>Μεγάλο Μη-Οικιακό Καταναλωτή</b> πρέπει να γνωστοποιήσουν στον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> την πρόθεσή τους, τα νέα ποσοστά εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ για κάθε υφιστάμενο <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> που εκπροσωπεί αυτόν τον <b>Μεγάλο Μη-Οικιακό Καταναλωτή</b> και την προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης της εκπροσώπησης. Η προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης της εκπροσώπησης πρέπει να είναι η πρώτη ημέρα ενός επόμενου μήνα, η οποία δεν θα είναι νωρίτερα από επτά (7) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά από την ημερομηνία αυτής της ειδοποίησης. Ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστή Συστήματος</b> ακολούθως θα γνωστοποιήσει τους υφιστάμενους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> αυτού του <b>Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή</b> για την τροποποίηση το συντομότερο λογικά δυνατό.   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>131</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 3, Παράγραφος 5.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οποτεδήποτε ο <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> αναλάβει την υποχρέωση να αντιπροσωπεύσει μια <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> για την εκκαθάριση <b>Μη Εντεταλμένης Απόκλισης</b> , η οποία επί του παρόντος εκπροσωπείται από άλλο <b>Συμμετέχοντα</b> (υφιστάμενος <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> ), τότε ο <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> και ο υφιστάμενος <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> πρέπει να γνωστοποιήσουν και οι δύο στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> την πρόθεσή τους και την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης της εκπροσώπησης για την εκκαθάριση της <b>Μη Εντεταλμένης Απόκλισης</b> , που δεν θα είναι ενωρίτερα από πέντε (5) <b>Εργάσιμες Μέρη</b> μετά την ημερομηνία ειδοποίησης. Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> στη συνέχεια θα ενημερώσει τα δύο <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> σχετικά με την αποδοχή της μεταβίβασης της εκπροσώπησης το συντομότερο λογικά δυνατό. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οποτεδήποτε ο <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> αναλάβει την υποχρέωση να αντιπροσωπεύσει μια <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> για την εκκαθάριση <b>Μη Εντεταλμένης Απόκλισης</b> , η οποία επί του παρόντος εκπροσωπείται από άλλο <b>Συμμετέχοντα</b> (υφιστάμενος <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> ), τότε ο <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> και ο υφιστάμενος <b>Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης</b> πρέπει να γνωστοποιήσουν και οι δύο στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> την πρόθεσή τους και την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης της εκπροσώπησης για την εκκαθάριση της <b>Μη Εντεταλμένης Απόκλισης</b> , που δεν θα είναι νωρίτερα από πέντε (5) <b>Εργάσιμες Μέρη</b> μετά την ημερομηνία ειδοποίησης. Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> στη συνέχεια θα ενημερώσει τα δύο <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> σχετικά με την αποδοχή της μεταβίβασης της εκπροσώπησης το συντομότερο λογικά δυνατό.  |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>132</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 5, Παράγραφος 6.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> μπορεί, μετά από πρόσκληση υποβολής προσφορών, να συνάπτει <b>Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων με Παραγωγούς ανά Μονάδα Παραγωγής</b> . Η διαδικασία υποβολής προσφορών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής που χρησιμοποιούνται για να επιλεγθεί η πιο συμφέρουσα προσφορά από οικονομική άποψη, μέγιστες και ελάχιστες τιμές προσφορών, προσχέδια συμβάσεων και οποιοδήποτε άλλο αναγκαίοι όροι και πρωτόκολλα των προσφορών καθορίζονται με απόφαση της <b>ΡΑΕΚ</b> μετά από εισήγηση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> μπορεί, μετά από πρόσκληση υποβολής προσφορών, να συνάπτει <b>Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων με Παραγωγούς ανά Μονάδα Παραγωγής</b> . Η διαδικασία υποβολής προσφορών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής που χρησιμοποιούνται για να επιλεγθεί η πιο συμφέρουσα προσφορά από οικονομική άποψη, μέγιστες και ελάχιστες τιμές προσφορών, προσχέδια συμβάσεων και οποιοδήποτε άλλο αναγκαίοι όροι και πρωτόκολλα των προσφορών καθορίζονται με απόφαση της <b>ΡΑΕΚ</b> μετά από εισήγηση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> . Προκειμένου να εφαρμοστούν οι σχετικές με την <b>Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων</b> πρόνοιες των <b>Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , είναι απαραίτητο να έχει εξασφαλιστεί η έγκριση του Εφόρου Ελέγχου Κρατικών Ενισχύσεων. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>133</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 5.1, Παράγραφος 10.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Στην ένσταση των <b>Συμμετεχόντων</b> αναγράφεται η λέξη «ΕΝΣΤΑΣΗ» και υποβάλλεται με τηλεομοιοτυπία και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η ένσταση των <b>Συμμετεχόντων</b> υποβάλλεται μέσω του <b>Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς</b> και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>134</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 5.2, Παράγραφος 2.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Όλοι οι <b>Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Μονάδες Παραγωγής</b> με δυνατότητα <b>Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση</b> μπορούν να λάβουν μέρος στις <b>Ετήσιες Δημοπρασίες</b> στο πλαίσιο του παρόντος Παραρτήματος, προσφέροντας την ικανότητά τους να παρέχουν <b>Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση</b> στο σύστημα.            |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Όλοι οι <b>Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Μονάδες Παραγωγής</b> με δυνατότητα <b>Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση</b> είναι υποχρεωμένοι να λάβουν μέρος στις <b>Ετήσιες Δημοπρασίες</b> στο πλαίσιο του παρόντος Παραρτήματος, προσφέροντας την ικανότητά τους να παρέχουν <b>Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση</b> στο σύστημα. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>135</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 5.2, Παράγραφος 11.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ένας <b>Παραγωγός</b> μπορεί να υποβάλει ένσταση για τα <b>Αποτελέσματα της Δημοπρασίας</b> το αργότερο μια (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά από την ανακοίνωση των <b>Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας</b> στον <b>Παραγωγό</b> .     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ένας <b>Παραγωγός</b> μπορεί να υποβάλει ένσταση για τα <b>Αποτελέσματα της Δημοπρασίας</b> το αργότερο τρεις (3) <b>Εργάσιμες Μέρες</b> μετά από την ανακοίνωση των <b>Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας</b> στον <b>Παραγωγό</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>136</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 5.2, Παράγραφος 11.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Στην ένσταση των <b>Παραγωγών</b> αναγράφεται η λέξη «ΕΝΣΤΑΣΗ» και υποβάλλεται με τηλεμοιοτυπία και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η ένσταση των <b>Παραγωγών</b> υποβάλλεται μέσω του <b>Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς</b> και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>137</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 5.3, Παράγραφος 10.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να υποβάλουν ενστάσεις για τα <b>Αποτελέσματα της Δημοπρασίας</b> το αργότερο μια (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά την ανακοίνωση των <b>Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> .     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να υποβάλουν ενστάσεις για τα <b>Αποτελέσματα της Δημοπρασίας</b> το αργότερο τρεις (3) <b>Εργάσιμες Μέρες</b> μετά την ανακοίνωση των <b>Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>138</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 5.3, Παράγραφος 10.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Στην ένσταση των <b>Συμμετεχόντων</b> αναγράφεται η λέξη «ΕΝΣΤΑΣΗ» και υποβάλλεται με τηλεμοιοτυπία και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η ένσταση των <b>Συμμετεχόντων</b> υποβάλλεται μέσω του <b>Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς</b> και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>139</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 1.1.3, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Την υποβολή των <b>Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας</b> από τους <b>Παραγωγούς</b> για τις δικές τους <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και από τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> για τις δικές τους <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Την υποβολή των <b>Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας</b> από τους <b>Παραγωγούς</b> , τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> , την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW, και από τους <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> για τα χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>140</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 2.1.10</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε D +10 μέρες (όπου "D" είναι η <b>Ημέρα Εμπορίας</b> ), ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> θα αποστέλλει στον αντίστοιχο <b>Συμμετέχοντα</b> μόνο τη σύνοψη για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης της Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> για κάθε <b>Λογαριασμό Παραγωγής</b> , κάθε <b>Λογαριασμό ΑΠΕ</b> και κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>141</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 3.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι διατάξεις της παρούσας Παραγράφου 3 εφαρμόζονται στους <b>Παραγωγούς</b> (για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> που εκπροσωπούν) και στους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> (για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν), έχοντας μια <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> άνω του 1 MW και οι οποίοι λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> . Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> δεν είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν <b>Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας</b> για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν.                             |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι διατάξεις της παρούσας Παραγράφου 3 εφαρμόζονται στους <b>Παραγωγούς</b> (για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> που εκπροσωπούν) και στους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> (για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν), έχοντας μια <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> από 1 MW και άνω και οι οποίοι λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> . Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , οι <b>Προμηθευτές</b> και η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> δεν είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν <b>Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας</b> για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>142</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 3.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Κάθε αναφορά των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> άνω του 1 MW οι οποίες είναι καταχωρημένες σε <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κάθε αναφορά των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> άνω του 1 MW.   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>143</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 3.1.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Διευκρινίζεται ότι, εάν δεν υπάρχει έγκυρη <b>Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> ή <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> , η <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> μιας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή μιας <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> είναι ίση με την <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> , όπως αυτή αναφέρεται στο <b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b> ή στο <b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ</b> , αντίστοιχα, ενώ αν υπάρχει μια έγκυρη <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> , η <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> μιας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή μιας <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> είναι μηδέν.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Διευκρινίζεται ότι, εάν δεν υπάρχει έγκυρη <b>Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> ή <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> , η <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> μιας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή μιας <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> ή ενός χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> είναι ίση με την <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> (ή σε περίπτωση χαρτοφυλακίου στο άθροισμα της <b>Καταχωρημένης Ισχύος</b> των επιμέρους <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> ) όπως αυτή αναφέρεται στο <b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b> ή στο <b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ</b> , αντίστοιχα, ενώ αν υπάρχει μια έγκυρη <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> , η <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> μιας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή μιας <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> ή ενός χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> είναι μηδέν. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>144</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 3.1.7</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι πιο πρόσφατες πληροφορίες που υποβάλλονται στις <b>Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> πριν τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης Φυσικής Παράδοσης</b> (9:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης την ημέρα D-1) καθορίζουν τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> και <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> . Μια <b>Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> , η οποία εκδίδεται μετά από τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Δήλωσης</b> για την <b>Ημέρα Εμπορίας</b> για την οποία δηλώνεται ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα, δεν επιτρέπει στον <b>Παραγωγό</b> ή στον <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> να υποβάλει νέα <b>Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης</b> , αλλά η ενημερωμένη <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> της <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> λαμβάνεται υπόψη στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 7, στην <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 8, και στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι πιο πρόσφατες πληροφορίες που υποβάλλονται στις <b>Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> πριν τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης Φυσικής Παράδοσης</b> (9:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης την ημέρα D-1) καθορίζουν τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> , <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> και χαρτοφυλακίων <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> . Μια <b>Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> , η οποία εκδίδεται μετά από τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Δήλωσης</b> για την <b>Ημέρα Εμπορίας</b> για την οποία δηλώνεται ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα, δεν επιτρέπει στον <b>Παραγωγό</b> ή <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ή <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> να υποβάλει νέα <b>Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης</b> , αλλά η ενημερωμένη <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> της <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> ή χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> λαμβάνεται υπόψη στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 7, στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 8 και στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>145</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 4.1.9</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας D, η Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ) για κάθε Συμμετέχοντα $\rho$ είναι η αλγεβρική διαφορά συναλλαγών πώλησης και αγοράς που ολοκληρώθηκαν από τον Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά (μέσω Διμερούς Συμβολαίου):<br><br>(...)   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας D, η Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ) για κάθε Συμμετέχοντα $\rho$ , και σωρευτικά για όλες τις ιδιότητές του, είναι η αλγεβρική διαφορά συναλλαγών πώλησης και αγοράς που ολοκληρώθηκαν από τον Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά (μέσω Διμερούς Συμβολαίου):<br><br>(...) |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>146</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 4.1.10</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Διευκρινίζεται ότι η ΑΗΚ Προμήθεια η οποία εκπροσωπεί Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών είναι υποχρεωμένη να καταχωρεί αντίστοιχα (για αγορά και πώληση) Διμερή Συμβόλαια για την Ενέργεια που παράγεται από αυτές τις Μονάδες ΑΠΕ. Η ΑΗΚ Προμήθεια πρέπει επίσης να υποβάλλει Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης για τις Μονάδες ΑΠΕ σύμφωνα με τις προϋποθέσεις της Παραγράφου 5 του παρόντος Κεφαλαίου. Η Καθαρή Θέση Παράδοσης της ΑΗΚ Προμήθεια πρέπει να αφορά μόνο τις ποσότητες Ενέργειας που πωλούνται και αντιστοιχούν στα Διμερή Συμβόλαια των Μονάδων ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Διευκρινίζεται ότι η ΑΗΚ Προμήθεια για τις Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών και τις Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης με Κανονικούς Μετρητές που εκπροσωπεί, είναι υποχρεωμένη να καταχωρεί αντίστοιχα Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης για την Ενέργεια που παράγεται από αυτές τις Μονάδες ΑΠΕ σύμφωνα με τις προϋποθέσεις της Παραγράφου 5 του παρόντος Κεφαλαίου.  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>147</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 4.1.11</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Διευκρινίζεται ότι οι Παραγωγοί και οι Παραγωγοί ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου για να αγοράσουν ενέργεια από την Προθεσμιακή Αγορά για οποιαδήποτε Απορρόφηση Ενέργειας από τα Συστήματα Μεταφοράς και Διανομής, για παράδειγμα, για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων τους όταν η ενέργεια δεν παράγεται από τις μονάδες τους.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Διευκρινίζεται ότι οι Παραγωγοί, οι Παραγωγοί ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου, για να αγοράσουν ενέργεια από την Προθεσμιακή Αγορά για οποιαδήποτε Απορρόφηση Ενέργειας από τα Συστήματα Μεταφοράς και Διανομής, για παράδειγμα, για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων τους όταν η ενέργεια δεν παράγεται από τις μονάδες τους. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>148</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 4.1.12</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Επιπρόσθετα της απαίτησης αντιστοιχίας των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> η οποία περιγράφεται στην Παράγραφο 4.1.5, το άθροισμα όλων των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στις <b>Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου</b> οι οποίες υποβλήθηκαν από <b>Χονδρεμπορικούς Προμηθευτές</b> δεν πρέπει να υπερβαίνει το άθροισμα όλων των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> σε οποιαδήποτε στιγμή κατά τη διάρκεια της διαδικασίας της <b>Γνωστοποίησης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Επιπρόσθετα της απαίτησης αντιστοιχίας των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> η οποία περιγράφεται στην Παράγραφο 4.1.5, το άθροισμα όλων των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στις <b>Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου</b> , οι οποίες υποβλήθηκαν από <b>Συμμετέχοντες</b> που έχουν αποκλειστικά την ιδιότητα του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> , δεν πρέπει να υπερβαίνει το άθροισμα όλων των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> σε οποιαδήποτε στιγμή κατά τη διάρκεια της διαδικασίας της <b>Γνωστοποίησης</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>149</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 4.1.13</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> τα οποία υποβάλλονται από <b>Χονδρεμπορικούς Προμηθευτές</b> ως <b>Παραδίδοντες Συμμετέχοντες</b> πρέπει να ελέγχονται όσον αφορά την <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> ( $NDP_{p,t,d}$ ) του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> τη στιγμή της <b>Γνωστοποίησης</b> . Αν η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.1.9 του παρόντος Κεφαλαίου για όλες τις έγκυρες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> και συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> του γνωστοποιημένου <b>Διμερούς Συμβολαίου</b> , γίνεται θετική για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , τότε οι <b>Γνωστοποιήσεις</b> επικυρώνονται μέχρι τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> για τις οποίες η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> παραμένει μη θετική. Τόσο ο <b>Παραδίδων</b> όσο και οι <b>Παραλαμβάνων Συμμετέχων</b> ειδοποιούνται για τη μερική ή πλήρη απόρριψη της <b>Γνωστοποίησης</b> . Η κοινοποίηση αυτή πρέπει να περιλαμβάνει τις απορριφθείσες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> και τους λόγους της απόρριψης.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> τα οποία υποβάλλονται από <b>Συμμετέχοντες</b> που έχουν αποκλειστικά την ιδιότητα του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> ως <b>Παραδίδοντες Συμμετέχοντες</b> πρέπει να ελέγχονται όσον αφορά στην <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> ( $NDP_{p,t,d}$ ) του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> τη στιγμή της <b>Γνωστοποίησης</b> . Αν η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.1.9 του παρόντος Κεφαλαίου για όλες τις έγκυρες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> και συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> του γνωστοποιημένου <b>Διμερούς Συμβολαίου</b> , γίνεται θετική για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , τότε οι <b>Γνωστοποιήσεις</b> επικυρώνονται μέχρι τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> για τις οποίες η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Χονδρεμπορικού Προμηθευτή</b> παραμένει μη θετική. Τόσο ο <b>Παραδίδων</b> όσο και ο <b>Παραλαμβάνων Συμμετέχων</b> ειδοποιούνται για τη μερική ή πλήρη απόρριψη της <b>Γνωστοποίησης</b> . Η κοινοποίηση αυτή πρέπει να περιλαμβάνει τις απορριφθείσες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> και τους λόγους της απόρριψης. |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>150</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 5.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Παραγωγοί</b> και οι <b>Παραγωγοί ΑΠΕ</b> οι οποίοι έχουν καταχωρήσει <b>Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου</b> πρέπει να υποβάλουν <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> δηλώνοντας το ακριβές σημείο παραγωγής. Η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> πρέπει επίσης να υποβάλει <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης για Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών με Κανονικούς Μετρητές</b> , σύμφωνα με την επόμενη Παράγραφο 5.1.2.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Παραγωγοί</b> και οι <b>Παραγωγοί ΑΠΕ</b> οι οποίοι έχουν καταχωρήσει <b>Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου</b> πρέπει να υποβάλουν <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> , δηλώνοντας το ακριβές σημείο παραγωγής. Οι <b>Προμηθευτές</b> πρέπει να υποβάλουν <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης με Κανονικό Μετρητή</b> που εκπροσωπούν. Η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> πρέπει επίσης να υποβάλει <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης για Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί ( <b>Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών / Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> ) με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> , σύμφωνα με την επόμενη Παράγραφο 5.1.2. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>151</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 5.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> πρέπει να υποβάλλονται: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b> από τους <b>Παραγωγούς</b>, ή</li> <li>2) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b>, σε περίπτωση που εκπροσωπούνται από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b>, ή</li> <li>3) ανά χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπείται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>, ή</li> <li>4) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, σε περίπτωση των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που έχουν <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> άνω του 1 MW και λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, ή</li> <li>5) συνολικά από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, στην περίπτωση των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που έχουν <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> και λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b></li> </ol> <p>το αργότερο μέχρι τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης</b>, η οποία είναι στις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> πρέπει να υποβάλλονται: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b> από τους <b>Παραγωγούς</b>, ή</li> <li>2) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b>, σε περίπτωση που εκπροσωπούνται από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b>, ή</li> <li>3) ανά χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπείται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>, ή</li> <li>4) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, σε περίπτωση των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που έχουν <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> άνω του 1 MW και λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, ή</li> <li>5) συνολικά από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, στην περίπτωση των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που έχουν <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b>, ή</li> <li>6) ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> από τους εκάστοτε</li> </ol>  |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Προμηθευτές</b>, σε περίπτωση που έχουν <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> άνω του 1 MW, ή</p> <p>7) συνολικά ως χαρτοφυλάκιο από τον εκάστοτε <b>Προμηθευτή</b>, σε περίπτωση <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω του 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b></p> <p>το αργότερο μέχρι τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης</b>, η οποία είναι στις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1.</p> |
|--|---|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>152</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 5.1.6</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να συμπεριλάβουν στις <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> κάθε δυνατό μίγμα <b>Μονάδων Παραγωγής, Μονάδων ΑΠΕ</b> και χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , προκειμένου να καλύψουν τις συμφωνημένες ποσότητες τους στο προθεσμιακό χρονοδιάγραμμα, υπό την προϋπόθεση ότι η $NDP_{p,t,d}$ του <b>Συμμετέχοντα</b> είναι ίση με το άθροισμα των γνωστοποιημένων ποσοτήτων <b>Ενέργειας των Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να συμπεριλάβουν στις <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> κάθε δυνατό μίγμα <b>Μονάδων Παραγωγής, Μονάδων ΑΠΕ</b> και χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , προκειμένου να καλύψουν τις συμφωνημένες ποσότητές τους στο προθεσμιακό χρονοδιάγραμμα.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>153</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 5.2.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> μπορούν να υποβάλουν <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας</b> , οι οποίες περιλαμβάνουν:<br><br>(...)  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> οι οποίοι έχουν καταχωρήσει <b>Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου</b> πρέπει να υποβάλουν <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας</b> , οι οποίες περιλαμβάνουν:<br><br>(...) |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>154</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 5.3.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τίποτα δεν απαγορεύει σε έναν <b>Συμμετέχοντα</b> να υποβάλει <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> πριν τη <b>Γνωστοποίηση ενός Διμερούς Συμβολαίου</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τίποτα δεν απαγορεύει σε έναν <b>Συμμετέχοντα</b> να υποβάλει <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης</b> ή/και <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης</b> πριν τη <b>Γνωστοποίηση ενός Διμερούς Συμβολαίου</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>155</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 2.1.2, 1)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | η υποβολή των <b>Δηλώσεων Ολικής και Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> από τους <b>Παραγωγούς και Παραγωγούς ΑΠΕ</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής και Μονάδες ΑΠΕ</b> οι οποίες είναι καταχωρημένες στο δικό τους <b>Λογαριασμό Συμμετέχοντα</b> , αντίστοιχα,                |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | η υποβολή των <b>Δηλώσεων Ολικής και Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> από τους <b>Παραγωγούς και Παραγωγούς ΑΠΕ, ΑΗΚ Προμήθεια και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ</b> και χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν, |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>156</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 2.1.2, 5)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | η υποβολή των <b>Προσφορών Αγοράς Ενέργειας</b> από τους <b>Προμηθευτές</b> .         |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | η υποβολή των <b>Προσφορών Αγοράς Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>157</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 2.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> οι οποίοι εκπροσωπούν τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που δεν λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> δεν είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν <b>Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> .                 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , οι οποίοι εκπροσωπούν τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που δεν λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> , είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν <b>Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> ανά χαρτοφυλάκιο. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>158</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 2.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Διευκρινίζεται ότι η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> δεν επιτρέπεται να υποβάλει <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Διευκρινίζεται ότι η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> και οι <b>Προμηθευτές</b> δεν επιτρέπεται να υποβάλουν <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> και για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> που εκπροσωπούν. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>159</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 2.1.6</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> αποτελεί μία υποχρεωτική αγορά για τους <b>Παραγωγούς</b> . Συγκεκριμένα, οι <b>Παραγωγοί</b> είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> τους η οποία δεν έχει ήδη συμβληθεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b> ή δεν διατίθεται για την κάλυψη <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> , προκειμένου να διασφαλιστεί η ρευστότητα της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> και να αποτραπεί η φυσική παρακράτηση.              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> αποτελεί μία υποχρεωτική αγορά για τους <b>Παραγωγούς</b> . Συγκεκριμένα, οι <b>Παραγωγοί</b> είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> τους, η οποία δεν έχει ήδη δηλωθεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> μέσω <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> ή δεν διατίθεται για την κάλυψη <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> , προκειμένου να διασφαλιστεί η ρευστότητα της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> και να αποτραπεί η φυσική παρακράτηση. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>160</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 3.1.1, 6)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | αναθέτει σε ένα πιστωτικό ίδρυμα την εκτέλεση των χρηματοπιστωτικών συναλλαγών που προκύπτουν από τη συμμετοχή στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> . Το πιστωτικό ίδρυμα το οποίο συμβάλλεται με τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , για το σκοπό αυτό είναι ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | αναθέτει σε ένα πιστωτικό ίδρυμα ως <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> την εκτέλεση του χρηματοοικονομικού σκέλους των συναλλαγών που διενεργούνται στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , ή, τηρουμένων των όρων της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1, αναθέτει την εκτέλεση του ως άνω χρηματοοικονομικού σκέλους στον <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> σύμφωνα με τους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>161</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι απλές <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> είναι βήματα τιμής-ενέργειας τα οποία είναι ταξινομημένα σε μη φθίνουσα σειρά με βάση την τιμή για αυξημένη παραγωγή και σε μη αύξουσα σειρά με βάση την τιμή για αυξημένη κατανάλωση <b>Ενέργειας</b> , ξεχωριστά για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> . Οι <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> αποτελούν βηματικές καμπύλες, δηλαδή δύο συνεχόμενα σημεία έχουν πάντα είτε την ίδια τιμή ή την ίδια ποσότητα. Οι απλές <b>Προσφορές</b> για τη ζήτηση μπορούν να είναι μη τιμολογούμενες ( <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή</b> ). |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι απλές <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> είναι βήματα τιμής-ενέργειας τα οποία είναι ταξινομημένα σε αύξουσα σειρά με βάση την τιμή για αυξημένη παραγωγή και σε φθίνουσα σειρά με βάση την τιμή για αυξημένη κατανάλωση <b>Ενέργειας</b> , ξεχωριστά για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> . Οι <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> αποτελούν βηματικές καμπύλες, δηλαδή δύο συνεχόμενα σημεία έχουν πάντα είτε την ίδια τιμή ή την ίδια ποσότητα. Οι απλές <b>Προσφορές</b> για τη ζήτηση μπορούν να είναι μη τιμολογούμενες ( <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή</b> ).       |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>162</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.4.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Μια απλή βηματική <b>Προσφορά Πώλησης Ενέργειας με Τιμή</b> έχει τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης του ζεύγους τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Σε αυτή την περίπτωση, η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη φθίνουσες. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Μια απλή βηματική <b>Προσφορά Πώλησης Ενέργειας με Τιμή</b> έχει τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης του ζεύγους τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε € / MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Σε αυτή την περίπτωση, η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά αύξουσες.   |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>163</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.6.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.2</b>               | Μία <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> υποβάλλεται από τον κάθε <b>Προμηθευτή</b> με τη μορφή μίας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη φθίνουσες. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> της <b>Προσφοράς Αγοράς</b> πρέπει να αντιστοιχούν στην συνολική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> την οποία κάθε <b>Προμηθευτής</b> αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους <b>Μετρητές</b> κατανάλωσης του <b>Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίοι είναι καταχωρημένοι σε αυτόν, μείον τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> ( <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> ) που έχουν ήδη αγοραστεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b> .       |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Μία <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> υποβάλλεται από τον κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> με τη μορφή μίας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής-ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά φθίνουσες. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> της <b>Προσφοράς Αγοράς</b> πρέπει να αντιστοιχούν στη συνολική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> την οποία κάθε <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους <b>Μετρητές</b> κατανάλωσης του <b>Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας</b> , οι οποίοι είναι καταχωρημένοι σε αυτόν, μείον τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που έχουν ήδη συναφθεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> και δηλώθηκαν μέσω <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>164</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.6.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> οι οποίες υποβάλλονται από τους <b>Προμηθευτές</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> πρέπει να επιτρέπεται να είναι είτε μια <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας με Τιμή</b> είτε μια <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή</b> , ανάλογα με την προτίμηση του <b>Προμηθευτή</b> .                     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> , οι οποίες υποβάλλονται από τους <b>Εκπρόσωπους Φορτίου</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , πρέπει να επιτρέπεται να είναι είτε μια <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας με Τιμή</b> είτε μια <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή</b> , ανάλογα με την προτίμηση του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>165</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.6.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> οι οποίες υποβάλλονται από τους <b>Προμηθευτές</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> επικυρώνονται σε σχέση με τα διαθέσιμα κεφάλαια στον <b>Τραπεζικό Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του Κεφαλαίου 11.             |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> , οι οποίες υποβάλλονται από τους <b>Εκπρόσωπους Φορτίου</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> , επικυρώνονται σε σχέση με τα διαθέσιμα κεφάλαια στον <b>Τραπεζικό Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του Κεφαλαίου 11. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>166</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.7.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Μια βηματική <b>Προσφορά Αγοράς με Τιμή</b> παίρνει τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη αύξουσες. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Μια βηματική <b>Προσφορά Αγοράς με Τιμή</b> παίρνει τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε € / MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά φθίνουσες. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>167</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 6.2.5, 1)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.2</b>               | Μια <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> πρέπει να εκκαθαρίζεται στο σύνολο της ( <b>Ποσοστό Αποδοχής</b> ίσο με ένα) αν οι παρακάτω συνθήκες ισχύουν συγχρόνως: <ul style="list-style-type: none"> <li>i. η <b>Τιμή Προσφοράς</b> της είναι <ul style="list-style-type: none"> <li>1. χαμηλότερη από το σταθμισμένο μέσο όρο της <b>Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς</b> για τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> που συμμετέχουν στην <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> (μεταξύ της <b>Περίόδου Εκκίνησης</b> και της <b>Τελευταίας Περίόδου</b>), ή</li> <li>2. υψηλότερη από το σταθμισμένο μέσο όρο της <b>Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς</b> για τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> που συμμετέχουν στην <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> (μεταξύ της <b>Περίόδου Εκκίνησης</b> και της <b>Τελευταίας Περίόδου</b>) αλλά το συνολικό πλεόνασμα της <b>Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ</b> και του <b>συνδεδεμένου Γονικού Μπλοκ</b> του είναι θετικό και</li> </ul> </li> <li>ii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης αυτή η <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> δεν έχει αναγνωρισθεί ως μια <b>Παραδόξως Αποδεκτή Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b>.</li> </ul> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Μια <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> πρέπει να εκκαθαρίζεται στο σύνολο της ( <b>Ποσοστό Αποδοχής</b> ίσο με ένα) αν οι παρακάτω συνθήκες ισχύουν συγχρόνως: <ul style="list-style-type: none"> <li>i. η <b>Τιμή Προσφοράς</b> της είναι <ul style="list-style-type: none"> <li>1. χαμηλότερη από το σταθμισμένο μέσο όρο της <b>Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς</b> για τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> που συμμετέχουν στην <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> (μεταξύ της <b>Περίόδου Εκκίνησης</b> και της <b>Τελευταίας Περίόδου</b>), ή</li> <li>2. υψηλότερη από το σταθμισμένο μέσο όρο της <b>Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς</b> για τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> που συμμετέχουν στην <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> (μεταξύ της <b>Περίόδου Εκκίνησης</b> και της <b>Τελευταίας Περίόδου</b>) αλλά η εν λόγω <b>Προσφορά Τύπου Μπλοκ</b> αποτελεί <b>Γονικό Μπλοκ</b> άλλων <b>συνδεδεμένων</b> σε αυτό θετικού πλεονάσματος <b>Συνδεδεμένων Προσφορών Τύπου Μπλοκ</b>, που από κοινού συνιστούν μία οικογένεια <b>Προσφορών Τύπου Μπλοκ</b> το συνολικό πλεόνασμα της οποίας είναι θετικό, και</li> </ul> </li> </ul>                 |

|  |  |
|--|--|
|  | ii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης αυτή η Προσφορά Τύπου Μπλοκ δεν έχει αναγνωρισθεί ως μια Παραδόξως Αποδεκτή Προσφορά Τύπου Μπλοκ. |
|--|--|

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 168  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 7.1.1   |
| Έκδοση 2.0.0               | Για κάθε Προμηθευτή για κάθε Περίοδο Εμπορίας οι αποδεκτές Προσφορές Αγοράς Ενέργειας πρέπει να είναι τουλάχιστον $[z_p]\%$ του Προγράμματος Αγοράς (το άθροισμα της Ποσότητας Συμβολαίου Ενέργειας των Διμερών Συμβολαίων στην Προθεσμιακή Αγορά και οι αποδεκτές Προσφορές Αγοράς Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά). Αυτό σημαίνει ότι για κάθε Περίοδο Εμπορίας υπάρχει ένα μέγιστο ποσοστό $[100 - z_p]\%$ που μπορεί να καλυφθεί μέσω Διμερών Συμβολαίων. Το ποσοστό $[z_p]\%$ για κάθε Προμηθευτή αποφασίζεται από τη ΡΑΕΚ. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Για κάθε Προμηθευτή για κάθε Περίοδο Εμπορίας οι αποδεκτές Προσφορές Αγοράς Ενέργειας πρέπει να είναι τουλάχιστον $[z_p]\%$ του Προγράμματος Αγοράς. Αυτό σημαίνει ότι για κάθε Περίοδο Εμπορίας υπάρχει ένα μέγιστο ποσοστό $[100 - z_p]\%$ που μπορεί να καλυφθεί μέσω Διμερών Συμβολαίων. Το ποσοστό $[z_p]\%$ για κάθε Προμηθευτή αποφασίζεται από τη ΡΑΕΚ.  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 169  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 7.2.3   |
| Έκδοση 2.0.0               | Με βάση την Καθαρή Θέση Παράδοσης του Προμηθευτή (η οποία έχει υπολογιστεί την προηγούμενη ημέρα D-1) και τις εκκαθαρισθείσες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας της Προ-ημερήσιας Αγοράς ( $Y_{p,t,d}$ MWh), ο έλεγχος συμμόρφωσης διαμορφώνεται για κάθε Περίοδο Εμπορίας $t$ της Ημέρας Εμπορίας $d$ και για κάθε Προμηθευτή $p$ ως εξής:<br>$\frac{NDP_{p,t,d}}{NDP_{p,t,d} + Y_{p,t,d}} \leq 1 - \frac{z_p}{100}$ όπου $[z_p]\%$ είναι το ισχύον ποσοστό του προαναφερθέντος περιορισμού.     |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Με βάση την Καθαρή Θέση Παράδοσης του Προμηθευτή (η οποία έχει υπολογιστεί την προηγούμενη ημέρα D-1) και τις εκκαθαρισθείσες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας της Προ-ημερήσιας Αγοράς ( $Y_{p,t,d}$ MWh), ο έλεγχος συμμόρφωσης διαμορφώνεται για κάθε Περίοδο Εμπορίας $t$ της Ημέρας Εμπορίας $d$ και για κάθε Προμηθευτή $p$ ως εξής:<br>$\frac{ NDP_{p,t,d} }{ NDP_{p,t,d}  + Y_{p,t,d}} \leq 1 - \frac{z_p}{100}$ όπου $[z_p]\%$ είναι το ισχύον ποσοστό του προαναφερθέντος περιορισμού. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>170</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 2.1.4, 2)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | σε πραγματικό χρόνο, η <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> που εκτελείται από το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> , προκειμένου να ενεργοποιήσει τις <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και να στείλει σε πραγματικό χρόνο <b>Εντολές Κατανομής</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> . Η <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> παρουσιάζεται στο Κεφάλαιο 9 αυτών των <b>Κανόνων</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε πραγματικό χρόνο, η <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> που εκτελείται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> , προκειμένου να ενεργοποιήσει τις <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και να στείλει σε πραγματικό χρόνο <b>Εντολές Κατανομής</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και στις μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα παροχής καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . Η <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> παρουσιάζεται στο Κεφάλαιο 9 αυτών των <b>Κανόνων</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>171</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 3.1.7</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Παραγωγοί</b> και οι <b>Παραγωγοί ΑΠΕ</b> που λειτουργούν <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> σε <b>Δοκιμαστική Λειτουργία</b> δικαιούνται να υποβάλουν ενημερωμένα προγράμματα δοκιμαστικής λειτουργίας των μονάδων τους το <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , πριν τις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 (ώστε να ληφθούν υπόψη στην προγραμματισμένη εκτέλεση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> στις 16:00 της D-1) ή οποιαδήποτε στιγμή μετέπειτα (ώστε να ληφθούν υπόψη στην προγραμματισμένη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> στις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D ή σε οποιαδήποτε μη προγραμματισμένη εκτέλεση). Οι αποκλίσεις αυτών των ενημερωμένων προγραμμάτων σε συμφωνία με τα <b>Προγράμματα Αγοράς</b> των μονάδων αυτών θα ληφθούν υπόψη στο ανισοζύγιο του συστήματος, όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 9.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Παραγωγοί</b> και οι <b>Παραγωγοί ΑΠΕ</b> και οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> που λειτουργούν <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> σε <b>Δοκιμαστική Λειτουργία</b> δικαιούνται να υποβάλουν ενημερωμένα προγράμματα δοκιμαστικής λειτουργίας των μονάδων τους στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , πριν τις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 (ώστε να ληφθούν υπόψη στην προγραμματισμένη εκτέλεση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> στις 16:00 της D-1) ή οποιαδήποτε στιγμή μετέπειτα (ώστε να ληφθούν υπόψη στην προγραμματισμένη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> στις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D ή σε οποιαδήποτε μη προγραμματισμένη εκτέλεση). Οι αποκλίσεις αυτών των ενημερωμένων προγραμμάτων σε συμφωνία με τα <b>Προγράμματα Αγοράς</b> των μονάδων αυτών θα ληφθούν υπόψη στο ανισοζύγιο του συστήματος, όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 9.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου. |



|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>172</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 3.3.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> οι οποίοι εκπροσωπούν <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και υποβάλλουν <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> σύμφωνα με τις Παραγράφους 7.1 και 8.1 του παρόντος Κεφαλαίου υποχρεούνται να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών, Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ξεχωριστά. Εν αντιθέσει, οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών, Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , οι οποίοι εκπροσωπούν <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και υποβάλλουν ή δύνανται να υποβάλλουν <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> σύμφωνα με τις Παραγράφους 7.1 και 8.1 του παρόντος Κεφαλαίου, υποχρεούνται να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών</b> και <b>Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ξεχωριστά.   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>173</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 3.3.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι υποχρεώσεις και δικαιώματα των <b>Κατανεμόμενων Φορτίων</b> και <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που δεν λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια</b> να υποβάλουν <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> ορίζονται στις Παραγράφους 7.1 και 8.1 του παρόντος Κεφαλαίου.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι υποχρεώσεις και δικαιώματα των <b>Κατανεμόμενων Φορτίων</b> και <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που δεν λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια</b> εξαιρουμένων των <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> , να υποβάλουν <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> όπως ορίζονται στις Παραγράφους 7.1 και 8.1 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>174</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 3.3.6</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> , εκπροσωπώντας <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> οι οποίες λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> , δεν μπορεί να υποβάλει <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Προμηθευτές</b> δεν μπορούν να υποβάλουν <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> που εκπροσωπούν.                                   |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>175</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Νέα Παράγραφος 3.3.7</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> , εκπροσωπώντας <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> οι οποίες λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> , δεν μπορεί να υποβάλει <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>176</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 4.1.1, 11)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | δημοσιεύει στην <b>Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> έως τις 12:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της κάθε ημέρας D+1 πληροφορίες για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> της προηγούμενης <b>Ημέρας Εμπορίας D</b> , σχετικά με τις αποκλίσεις στην <b>Ισορροπία του Συστήματος</b> και τις αποκλίσεις της τελικής <b>Πρόβλεψης Ζήτησης</b> και της <b>Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ</b> που πραγματοποιούνται την D-1 σε σχέση με το πραγματικό <b>Φορτίο</b> και τις <b>Εγχύσεις ΑΠΕ</b> , αντίστοιχα,              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | δημοσιεύει στην <b>Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> έως τις 12:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της κάθε ημέρας D+1 πληροφορίες για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> της προηγούμενης <b>Ημέρας Εμπορίας D</b> , σχετικά με τις αποκλίσεις στην <b>Ισορροπία του Συστήματος</b> και τις αποκλίσεις της αναθεωρημένης <b>Πρόβλεψης Ζήτησης</b> και της <b>Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ</b> που πραγματοποιούνται την D-1 σε σχέση με το πραγματικό <b>Φορτίο</b> και τις <b>Εγχύσεις ΑΠΕ</b> , αντίστοιχα, |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>177</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 4.3.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ</b> αναφέρεται στο προβλεπόμενο άθροισμα των εγχύσεων όλων των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και στο <b>Σύστημα Διανομής με Μετρητές Κατατομής</b> και με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> , και υπολογίζεται για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> . Οι <b>Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ</b> αναφέρονται στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ</b> αναφέρεται στο προβλεπόμενο άθροισμα των εγχύσεων όλων των <b>μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και στο <b>Σύστημα Διανομής με Μετρητές Κατατομής</b> και με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> και υπολογίζεται για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> . Οι <b>Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ</b> αναφέρονται στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> . |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>178</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 5.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | Οι πληροφορίες που πρέπει να μεταφερθούν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> είναι οι ακόλουθες: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b>.</li> <li>2) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW.</li> <li>3) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> οι οποίες δεν λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, και εκπροσωπούνται από κάποιο <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>.</li> <li>4) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</li> <li>5) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> οι οποίες λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, και εκπροσωπούνται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, και</li> <li>6) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> των <b>Μονάδων Παραγωγής ή Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία</b>.</li> </ol> |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Οι πληροφορίες που πρέπει να μεταφερθούν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> είναι οι ακόλουθες:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b>.</li> <li>2) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW.</li> <li>3) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> οι οποίες δεν λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, και εκπροσωπούνται από κάποιο <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b>.</li> <li>4) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW, με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> που εκπροσωπούνται από κάποιο <b>Προμηθευτή</b>.</li> <li>5) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</li> <li>6) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> για το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW, με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> οι οποίες λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, και εκπροσωπούνται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, και</li> <li>7) Το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> των <b>Μονάδων Παραγωγής ή Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία</b>.</li> </ol> |
|---------------------------------------|---|

|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                            | <b>179</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 5.2.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | Οι <b>Παραγωγοί ΑΠΕ</b> και η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> ), όντας οι λειτουργοί των <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν τις προβλέψεις έγχυσης στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> (ανά <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> ), το αργότερο έως τις 11:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1.   |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Παραγωγοί ΑΠΕ</b> , οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> ) και οι <b>Προμηθευτές</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> ), όντας λειτουργοί <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν προβλέψεις έγχυσης για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> πάνω από 1 MW, στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> , για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , το αργότερο έως τις 11:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1. |

|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                            | <b>180</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 5.2.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών με Κανονικούς Μετρητές</b> ), όντας οι λειτουργοί των <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν τις προβλέψεις έγχυσης στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> ανά χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , το αργότερο έως τις 11:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1. |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , η <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών με Κανονικούς Μετρητές</b> ), και οι <b>Προμηθευτές</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b>  |

|  |  |
|--|--|
|  | Ιδιοκατανάλωσης), όντας λειτουργοί <b>Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν τις προβλέψεις έγχυσης στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> ανά χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , το αργότερο έως τις 11:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1. |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>181</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 6.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Παραγωγοί ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και Εκπρόσωποι Φορτίου που λειτουργούν Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να δηλώσουν μόνο τις τεχνικές πληροφορίες και τις παραμέτρους του κόστους μετά από εντολή εκκίνησης (ισχύοντα δεδομένα στους Πίνακες Α και Γ στην Παράγραφο 6.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου, αντίστοιχα). |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Παραγωγοί ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και Εκπρόσωποι Φορτίου που λειτουργούν Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να δηλώσουν μόνο τις παραμέτρους του κόστους μετά από εντολή εκκίνησης (ισχύοντα δεδομένα στον Πίνακα Β στην Παράγραφο 6.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου).  |

|  |   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
|--|---|--|--|--|--|--|--|--------------------|--|----|---------------------|--|----|---|--|----------|--|--|--|---|--|----------|---|--|----|--|--|----|--|--|----|---|--|----|---|--|--|--------------------------|-----------|----------------|
| <b>A/A</b>   | <b>182</b>  |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| <b>Κανόνας</b>   | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 6.2.1</b>   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>  | Οι <b>Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών</b> περιλαμβάνουν τις πληροφορίες που δίνονται στους παρακάτω πίνακες. Τα τεχνικά στοιχεία της <b>Δήλωσης</b> πρέπει να αντιστοιχούν στις πραγματικές τεχνικές πληροφορίες λειτουργίας για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> . Τα οικονομικά στοιχεία της <b>Δήλωσης</b> πρέπει να αντικατοπτρίζουν τις πραγματικές δαπάνες από τον <b>Συμμετέχοντα</b> όπως αυτές επιμερίζονται σε κάθε περίπτωση και υπολογίζονται σύμφωνα με τον ορισμό του κάθε οικονομικού στοιχείου της <b>Δήλωσης</b> σύμφωνα με αυτούς τους <b>Κανόνες</b> .   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
|  | <table border="1"> <tr> <td colspan="3"><b>A. Τεχνικές πληροφορίες για τις Υπηρεσίες Εξισορρόπησης</b></td> </tr> <tr> <td colspan="3">αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ ) ή Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ)</td> </tr> <tr> <td>Μέγιστο Φορτίο ΑΕΠ</td> <td></td> <td>MW</td> </tr> <tr> <td>Ελάχιστο Φορτίο ΑΕΠ</td> <td></td> <td>MW</td> </tr> <tr> <td>Μέγιστος Ρυθμός Μεταβολής της Ισχύος Εξόδου υπό ΑΕΠ</td> <td></td> <td>MW/λεπτό</td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>Άλλες τεχνικές πληροφορίες σχετικά με τις Επικουρικές Υπηρεσίες</b></td> </tr> <tr> <td>Δυνατότητα Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση</td> <td></td> <td>ΝΑΙ/ ΟΧΙ</td> </tr> <tr> <td>Ανοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)</td> <td></td> <td>MW</td> </tr> <tr> <td>Καθοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)</td> <td></td> <td>MW</td> </tr> <tr> <td>Ανοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)</td> <td></td> <td>MW</td> </tr> <tr> <td>Καθοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)</td> <td></td> <td>MW</td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>B. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους για Μονάδες Παραγωγής</b></td> </tr> <tr> <td>Κόστος καυσίμου ανά τύπο</td> <td>Καύσιμο Α</td> <td>€/Μετρικό τόνο</td> </tr> </table> | <b>A. Τεχνικές πληροφορίες για τις Υπηρεσίες Εξισορρόπησης</b> |  |  | αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ ) ή Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ) |  |  | Μέγιστο Φορτίο ΑΕΠ |  | MW | Ελάχιστο Φορτίο ΑΕΠ |  | MW | Μέγιστος Ρυθμός Μεταβολής της Ισχύος Εξόδου υπό ΑΕΠ |  | MW/λεπτό | <b>Άλλες τεχνικές πληροφορίες σχετικά με τις Επικουρικές Υπηρεσίες</b> |  |  | Δυνατότητα Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση |  | ΝΑΙ/ ΟΧΙ | Ανοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ) |  | MW | Καθοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ) |  | MW | Ανοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ) |  | MW | Καθοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ) |  | MW | <b>B. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους για Μονάδες Παραγωγής</b> |  |  | Κόστος καυσίμου ανά τύπο | Καύσιμο Α | €/Μετρικό τόνο |
| <b>A. Τεχνικές πληροφορίες για τις Υπηρεσίες Εξισορρόπησης</b>                             |   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ ) ή Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ) |   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Μέγιστο Φορτίο ΑΕΠ   |   | MW   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Ελάχιστο Φορτίο ΑΕΠ  |   | MW   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Μέγιστος Ρυθμός Μεταβολής της Ισχύος Εξόδου υπό ΑΕΠ  |   | MW/λεπτό   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| <b>Άλλες τεχνικές πληροφορίες σχετικά με τις Επικουρικές Υπηρεσίες</b>                     |   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Δυνατότητα Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση                                    |   | ΝΑΙ/ ΟΧΙ   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Ανοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)  |   | MW   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Καθοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)   |   | MW   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Ανοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)                               |   | MW   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Καθοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)                              |   | MW   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| <b>B. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους για Μονάδες Παραγωγής</b>                              |   |  |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |
| Κόστος καυσίμου ανά τύπο   | Καύσιμο Α   | €/Μετρικό τόνο   |  |  |  |  |  |                    |  |    |                     |  |    |   |  |          |  |  |  |   |  |          |   |  |    |  |  |    |  |  |    |   |  |    |   |  |  |                          |           |                |

|  |   |                                |               |                         |               |  |
|--|---|--------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|--|
|  | καυσίμου  | Καύσιμο Β                      |               |                         |               |  |
|  |   | Καύσιμο Γ                      |               |                         |               |  |
|  | Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη Καυσίμου (LHV)   | Καύσιμο Α                      |               | GJ/Μετρικό τόνο         |               |  |
|  |   | Καύσιμο Β                      |               |                         |               |  |
|  |   | Καύσιμο Γ                      |               |                         |               |  |
|  | Κόστος εκπομπής αερίων CO <sub>2</sub>  |                                |               | €/Μετρικό τόνο καυσίμου |               |  |
|  | Ποσοστό σύνθεσης καυσίμων σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου . | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW) | Καύσιμο Α (%) | Καύσιμο Β (%)           | Καύσιμο Γ (%) |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
| Ειδικό κόστος των πρώτων υλών εκτός του καυσίμου σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης, όπως υποβλήθηκε στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> .  | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)  | Κόστος (€/MWh)                 |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
| Ειδικό κόστος των πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας (μη συμπεριλαμβανομένων των σταθερών εξόδων συντηρήσεων) σε κάθε διάστημα της ισχύος στην Βηματική Συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου , όπως υποβλήθηκε στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> . | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)  | Κόστος (€/MWh)                 |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |
|  |   |                                |               |                         |               |  |



|   |                                |               |                                 |               |
|---|--------------------------------|---------------|---------------------------------|---------------|
| Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου   | Καύσιμο Α                      |               | €/ Μετρικό τόνο                 |               |
|   | Καύσιμο Β                      |               |                                 |               |
|   | Καύσιμο Γ                      |               |                                 |               |
| Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη Καυσίμου (LHV)   | Καύσιμο Α                      |               | GJ / Μετρικό τόνο               |               |
|   | Καύσιμο Β                      |               |                                 |               |
|   | Καύσιμο Γ                      |               |                                 |               |
| Κόστος εκπομπής αερίων CO <sub>2</sub>  |                                |               | €/ Μετρικό τόνο CO <sub>2</sub> |               |
| Περιεκτικότητα καυσίμου σε άνθρακα  | Καύσιμο Α                      |               | %100                            |               |
|   | Καύσιμο Β                      |               | %100                            |               |
|   | Καύσιμο Γ                      |               | %100                            |               |
| Ποσοστό σύνθεσης καυσίμων σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου.  | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW) | Καύσιμο Α (%) | Καύσιμο Β (%)                   | Καύσιμο Γ (%) |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
| Ειδικό κόστος των πρώτων υλών εκτός του καυσίμου σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης, όπως υποβλήθηκε στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> . | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW) |               | Κόστος (€/ MWh)                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |
|   |                                |               |                                 |               |

|   |  |                                |
|---|--|--------------------------------|
| Ειδικό κόστος των πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας (μη συμπεριλαμβανομένων των σταθερών εξόδων συντηρήσεων) σε κάθε διάστημα της ισχύος στην Βηματική Συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου, όπως υποβλήθηκε στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> . | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)   | Κόστος (€ / MWh)               |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   | Ειδικό πρόσθετο (οριακό) εργατικό κόστος λειτουργίας (μη συμπεριλαμβανομένων των σταθερών εργατικών εξόδων) σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης, όπως υποβλήθηκε στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> . | Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW) |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
|   |  |                                |
| <b>B. Παράμετροι κόστους μετά από εντολή εκκίνησης</b>  |  |                                |
| <b>Περιγραφή</b>  | <b>Αριθμητική τιμή</b>   | <b>Μονάδα μέτρησης</b>         |
| Κόστος εκκίνησης από την ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως το φορτίο συγχρονισμού   | Από την ψυχρή κατάσταση αναμονής   | €/ εκκίνηση                    |
|   | Από την ενδιάμεση κατάσταση αναμονής   |                                |



|  |  |                                 |  |  |
|--|--|---------------------------------|--|--|
|  |  | Από τη θερμή κατάσταση αναμονής |  |  |
|--|--|---------------------------------|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>183</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 6.2.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, για να διαμορφώσει το Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας Παραγωγής, επεξεργάζεται τις πληροφορίες των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών ως εξής:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) η συνάρτηση <b>Μεταβλητού Κόστους</b> προέρχεται από τα δεδομένα που παρέχονται στο μέρος Β των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών.</li> <li>2) καθορίζεται η ελάχιστη αριθμητική τιμή της συνάρτησης του <b>Μεταβλητού Κόστους</b>, η οποία αντιστοιχεί στη βέλτιστη λειτουργία της Μονάδας Παραγωγής. Αυτή η τιμή καθορίζει το <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας</b> για μια Μονάδα Παραγωγής για μία Ημέρα Εμπορίας.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, για να διαμορφώσει το Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας Παραγωγής, επεξεργάζεται τις πληροφορίες των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών ως εξής:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) η συνάρτηση <b>Μεταβλητού Κόστους</b> προέρχεται από τα δεδομένα που παρέχονται στο μέρος Α των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών.</li> <li>2) καθορίζεται η ελάχιστη αριθμητική τιμή της συνάρτησης του <b>Μεταβλητού Κόστους</b>, η οποία αντιστοιχεί στη βέλτιστη λειτουργία της Μονάδας Παραγωγής. Αυτή η τιμή καθορίζει το <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας</b> για μια Μονάδα Παραγωγής για μία Ημέρα Εμπορίας.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>184</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Συμμετέχοντες                    |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>185</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι Παραγωγοί υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Μονάδα Παραγωγής τους για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι Παραγωγοί, οι Παραγωγοί ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Μονάδα Παραγωγής / Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούν, για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>186</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.1.5</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι Παραγωγοί ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Μονάδα ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με την τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι Παραγωγοί ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και οι Προμηθευτές (για Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης) υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε μη Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>187</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.1.6</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ που εκπροσωπούν Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για μέγιστη ποσότητα που είναι το ελάχιστο από τα ακόλουθα: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τη διαφορά μεταξύ της Διαθέσιμης Ισχύος / Καταχωρημένης Ισχύος της κάθε Μονάδας ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς, και</li> <li>2) την τεχνική ικανότητα αυτών των Μονάδων ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ στην ικανότητα των Μονάδων ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ να παρέχουν ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις αντίστοιχες Καταχωρημένες Πληροφορίες.</li> </ol>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για μέγιστη ποσότητα που είναι το ελάχιστο από τα ακόλουθα: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τη διαφορά μεταξύ της Διαθέσιμης Ισχύος / Καταχωρημένης Ισχύος της κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ και το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς, και</li> <li>2) την τεχνική ικανότητα αυτών των Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ στην ικανότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ να παρέχουν ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις αντίστοιχες Καταχωρημένες Πληροφορίες.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>188</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.1.7</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ οι οποίοι εκπροσωπούν Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ υποχρεούνται να υποβάλλουν μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τους οποίους οι Προσφορές Εφεδρειών έχουν υποβληθεί για ανοδική χΕΑΣ Εφεδρεία, σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου, ή Προσφορές ΕΑ που έχουν γνωστοποιηθεί για Μονάδες ΑΠΕ, σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1. Η ελάχιστη ποσότητα της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για τους ΠΥΕ πρέπει να είναι ίση με την ισχύ, για την οποία έχει υποβληθεί η ανοδική Προσφορά χΕΑΣ ή / και η γνωστοποιημένη Προσφορά ΕΑ.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ οι οποίοι εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ υποχρεούνται να υποβάλλουν μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τους οποίους οι Προσφορές Εφεδρειών έχουν υποβληθεί για ανοδική χΕΑΣ Εφεδρεία, σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου, ή Προσφορές ΕΑ που έχουν γνωστοποιηθεί για Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1. Η ελάχιστη ποσότητα της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για τους ΠΥΕ πρέπει να είναι ίση με την ισχύ, για την οποία έχει υποβληθεί η ανοδική Προσφορά χΕΑΣ ή / και η γνωστοποιημένη Προσφορά ΕΑ. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>189</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.1.8</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ / χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ, οι οποίες λειτουργούν εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών και διαθέτουν Κανονικούς Μετρητές, αγνοούνται κατά την αρχική επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, αλλά η ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που περιλαμβάνεται στις εν λόγω Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης λαμβάνεται υπόψη στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου σε περίπτωση που ισχύουν οι διατάξεις Ακραίων Συνθηκών Χαμηλού Φορτίου, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.1.3(2) και 9.1.3 του Κεφαλαίου 9.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, οι οποίες λειτουργούν εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών και διαθέτουν Κανονικούς Μετρητές, αγνοούνται κατά την αρχική επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, αλλά η ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που περιλαμβάνεται στις εν λόγω Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης λαμβάνεται υπόψη στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου σε περίπτωση που ισχύουν οι διατάξεις Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.1.3(2) και 9.1.3 του Κεφαλαίου 9. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>190</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.1.10</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η ΑΗΚ Προμήθεια δεν έχει το δικαίωμα να υποβάλλει Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η ΑΗΚ Προμήθεια δεν έχει το δικαίωμα να υποβάλλει Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, αλλά υποχρεούται να υποβάλλει καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης / |

|  |  |
|--|--|
|  | χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> με την τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.5 του Κεφαλαίου 8. |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>191</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του Παρόχου Υπηρεσιών <b>Εξισορρόπησης</b> είναι χαμηλότερο από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> , τότε τουλάχιστον ένα βήμα των ανοδικών και καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από μηδέν MW στην <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> (όπως ορίζεται στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> ). Τουλάχιστον ένα βήμα των ανοδικών και καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> ως τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του Παρόχου Υπηρεσιών <b>Εξισορρόπησης</b> είναι χαμηλότερο από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> , τότε αυστηρά μόνο ένα βήμα ανοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> ως την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> (όπως ορίζεται στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> ). Αυστηρά μόνο ένα βήμα των καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> ως μηδέν MW. Τουλάχιστον ένα βήμα των ανοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> ως τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>192</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.5</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι τιμές της <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> εκφράζονται σε €/MWh με ακρίβεια μέχρι δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> θα πρέπει να εκφράζονται σε MWh με ακρίβεια μέχρι τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του Παρόχου Υπηρεσιών <b>Εξισορρόπησης</b> είναι υψηλότερο από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> (όπως ορίζεται στα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> ), τότε τουλάχιστον ένα βήμα των καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> ως την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> . Αυστηρά μόνο ένα βήμα των καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβάλλονται για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> πρέπει να είναι για την <b>Ενέργεια</b> που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> ως μηδέν MW. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>193</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.6</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Γενικά, οι προσφερόμενες τιμές της <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε βήμα της βηματικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> πρέπει να είναι μεγαλύτερες ή ίσες από την <b>Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και μικρότερες ή ίσες με τη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι τιμές της <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> εκφράζονται σε € / MWh με ακρίβεια μέχρι δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> θα πρέπει να εκφράζονται σε MWh με ακρίβεια μέχρι τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>194</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.7</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι ανοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> οι οποίες υποβλήθηκαν από <b>Παραγωγούς</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> τις οποίες λειτουργούν, μπορούν να έχουν τιμές: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κατ' ελάχιστο στο <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος</b> της <b>Μονάδας</b>, όπως υπολογίζεται με τη χρήση των δεδομένων που περιέχονται στην αντίστοιχη <b>Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών</b>, και</li> <li>2) κατά μέγιστο στη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Γενικά, οι προσφερόμενες τιμές της <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε βήμα της βηματικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> πρέπει να είναι μεγαλύτερες ή ίσες από την <b>Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και μικρότερες ή ίσες με τη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> .   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>195</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.8</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> οι οποίες υποβλήθηκαν από <b>Παραγωγούς</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> τις οποίες λειτουργούν, μπορούν να έχουν τιμές: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κατ' ελάχιστο στη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, και</li> <li>2) κατά μέγιστο στο <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος</b> της <b>Μονάδας</b>, όπως υπολογίζεται με τη χρήση των δεδομένων που περιέχονται στην αντίστοιχη <b>Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών</b>.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι ανοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι οποίες υποβλήθηκαν από <b>Παραγωγούς</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> τις οποίες λειτουργούν, μπορούν να έχουν τιμές: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κατ' ελάχιστο στο <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος</b> της <b>Μονάδας</b>, όπως υπολογίζεται με τη χρήση των δεδομένων που περιέχονται στην αντίστοιχη <b>Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών</b>.</li> <li>2) κατά μέγιστο στη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>.</li> </ol>     |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>196</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.9</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ειδικά για τον <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> , η <b>ΡΑΕΚ</b> ελέγχει εκ των υστέρων σε μηνιαία βάση τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b> , και υπολογίζει τα έσοδα που αποκτήθηκαν από τον <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> από την συμμετοχή του στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> σε σχέση με τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> του ενεργώντας ως <b>ΠΥΕ</b> , σε συνδυασμό με τη διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής του <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> (όπως ορίζεται από τη <b>ΡΑΕΚ</b> ) και τις <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> . Η <b>ΡΑΕΚ</b> μπορεί να επιβάλει ρυθμιστικές κυρώσεις στον <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> , σε περίπτωση που ο τελευταίος εκμεταλλεύεται τη δύναμή του στην αγορά για να επιτύχει αθέμιτα κέρδη από τη λειτουργία της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης</b> ή να αλλοιώσει τον ανταγωνισμό με άλλο τρόπο. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> οι οποίες υποβλήθηκαν από <b>Παραγωγούς</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> τις οποίες λειτουργούν, μπορούν να έχουν τιμές: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κατ' ελάχιστο στη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, και</li> <li>2) κατά μέγιστο στο <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος</b> της <b>Μονάδας</b> όπως υπολογίζεται με τη χρήση των δεδομένων που περιέχονται στην αντίστοιχη <b>Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών</b>.</li> </ol>   |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>197</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.10</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Υπό <b>Ακραίες Συνθήκες</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υποβάλλει για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> μια <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου. Η <b>Τιμή Προσφοράς (€/MWh)</b> για αυτές τις <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> καθορίζεται σύμφωνα με το σχετικό <b>Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ειδικά για τον <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> , η <b>ΡΑΕΚ</b> ελέγχει εκ των υστέρων σε μηνιαία βάση τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Μονάδα Παραγωγής</b> , και υπολογίζει τα έσοδα που αποκτήθηκαν από τον <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> από την συμμετοχή του στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> σε σχέση με τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> του ενεργώντας ως <b>ΠΥΕ</b> , σε συνδυασμό με τη διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής του <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> (όπως ορίζεται από τη <b>ΡΑΕΚ</b> ) και τις <b>Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών</b> . Η <b>ΡΑΕΚ</b> μπορεί να επιβάλει ρυθμιστικές κυρώσεις στον <b>Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα</b> , σε περίπτωση που ο τελευταίος εκμεταλλεύεται τη δύναμή του στην αγορά για να επιτύχει αθέμιτα κέρδη από τη λειτουργία της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης</b> ή να αλλοιώσει τον ανταγωνισμό με άλλο τρόπο. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>198</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.2.11</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Υπό <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υποβάλλει για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> μια καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για όλες τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> (ως χαρτοφυλάκιο) που λειτουργούν είτε υπό είτε εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> , οι οποίες έχουν την ικανότητα να δεχτούν <b>Εντολές Κατανομής</b> για να μειώσουν το επίπεδο παραγωγής τους. Η ποσότητα <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που περιλαμβάνεται σε αυτή την καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι ίση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> όλων αυτών των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> και η <b>Τιμή Προσφοράς (€/MWh)</b> είναι ίση με την <b>Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . Αυτή η <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> χρησιμοποιείται αποκλειστικά στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Υπό <b>Ακραίες Συνθήκες</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υποβάλλει για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> μια <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου. Η <b>Τιμή Προσφοράς (€ / MWh)</b> για αυτές τις <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> καθορίζεται σύμφωνα με το σχετικό <b>Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων</b> .  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>199</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Νέα Παράγραφος 7.2.12</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Υπό <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υποβάλλει για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> , μια καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για όλες τις μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ</b> και τα μη <b>Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> που λειτουργούν είτε υπό είτε εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> (συνθετικά ως χαρτοφυλάκιο), οι οποίες / τα οποία έχουν την ικανότητα να παρέχουν καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> . Η ποσότητα <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που περιλαμβάνεται σε αυτή την καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι ίση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> όλων αυτών των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> και η <b>Τιμή Προσφοράς (€ / MWh)</b> είναι ίση με την <b>Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . Αυτή η <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> χρησιμοποιείται αποκλειστικά στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> . |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>200</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.4.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | Σε μια τέτοια περίπτωση, το <b>Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς</b> δημιουργεί αυτόματα <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για κάθε αντίστοιχο <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> , με μια <b>Τιμή Προσφοράς</b> που υπολογίζεται ως εξής: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) σε περίπτωση που ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> είναι μια <b>Μονάδα Παραγωγής</b>, η <b>Τιμή Προσφοράς</b> θα είναι ίση με το <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας</b> τόσο για την ανοδική όσο και για τη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b>,</li> <li>2) σε περίπτωση που ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> είναι μια <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή ένα χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> καταχωρημένες σε ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και μια <b>Προσφορά Εφεδρείας</b> έχει υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.6 του παρόντος</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
|                                   | <p>Κεφαλαίου, η Τιμή Προσφοράς θα είναι ίση με μηδέν,</p> <p>3) σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι ένα Κατανεμόμενο Φορτίο και μια Προσφορά Εφεδρείας έχει υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.10 του παρόντος Κεφαλαίου, η Τιμή Προσφοράς είναι ίση με την αντίστοιχη τιμή της τελευταίας έγκυρης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης (που υποβλήθηκε για μια από τις προηγούμενες Ημέρες Εμπορίας).</p>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε μια τέτοια περίπτωση, το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή / και αντίστοιχη μη Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / αντίστοιχη μη Κατανεμόμενη Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που δεν λειτουργεί υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, και για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, με μια Τιμή Προσφοράς που υπολογίζεται ως εξής:</p> <p>1) σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι μία Μονάδα Παραγωγής, η Τιμή Προσφοράς θα είναι ίση με το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας τόσο για την ανοδική όσο και για την καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης,</p> <p>2) σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι μία Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ ή ένα Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ καταχωρημένη / ο σε ένα Παραγωγό ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και μια Προσφορά Εφεδρείας έχει υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.7 του παρόντος Κεφαλαίου, η Τιμή Προσφοράς (για ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης) θα είναι ίση με μηδέν,</p> <p>3) σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι ένα Κατανεμόμενο Φορτίο και μία Προσφορά Εφεδρείας έχει υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.11 του παρόντος Κεφαλαίου, η Τιμή Προσφοράς είναι ίση με την αντίστοιχη τιμή της τελευταίας έγκυρης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης (που υποβλήθηκε για μία από τις προηγούμενες Ημέρες Εμπορίας),</p> <p>4) σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι μία Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ ή ένα Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ ή στην περίπτωση μη Κατανεμόμενης Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ που δεν λειτουργεί υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, καταχωρημένη / ο σε ένα Παραγωγό ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ η Τιμή Προσφοράς (για καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης) θα είναι ίση με την αντίστοιχη τιμή της τελευταίας έγκυρης καθοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.</p> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>201</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Υπολογισμός της Τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για εκτάκτως διαθέσιμη ισχύ από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τροποποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε περίπτωση υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας                           |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>202</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.5.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Αν μια έκτακτη αύξηση της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> έχει δηλωθεί για ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> μετά από τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα υπολογίσει την <b>Τιμή Προσφοράς</b> της πρόσθετης ισχύος που είναι διαθέσιμη από τον εν λόγω <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που υποβάλλεται <b>Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας</b> για <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή μη <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης μετά από τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> τροποποιεί τις <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> (Ποσότητα & Τιμή) για τον εν λόγω <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή τη μη <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>203</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.5.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Για τους σκοπούς της παρούσας Παραγράφου, επιπρόσθετη παρεχόμενη <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> , νοείται η <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> που μπορεί να παρέχεται από τον εν λόγω <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> πέραν της συνολικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που περιλαμβάνεται στην <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που έχει υποβληθεί στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> για την <b>Ημέρα Εμπορίας D</b> λόγω δήλωσης έκτακτης αύξησης της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> . Σε περίπτωση που δεν έχει υποβληθεί είτε <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για τον εν λόγω <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> είτε έχει υποβληθεί μια <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> , ως επιπρόσθετη διαθέσιμη <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> νοείται η συνολική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> που μπορεί να παρασχεθεί ως αποτέλεσμα της δήλωσης έκτακτης αύξησης της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που για ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> προκύπτει επιπρόσθετη ισχύς για παροχή <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , δηλαδή ποσότητα <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που δεν περιλαμβάνεται στην <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που έχει υποβληθεί στη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> για την <b>Ημέρα Εμπορίας D</b> , αυτή δηλώνεται μέσω της <b>Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας</b> με αντίστοιχη αύξηση της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> .  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>204</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 7.5.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η <b>Τιμή Προσφοράς</b> της επιπρόσθετης διαθέσιμης <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> καθορίζεται ως εξής:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Σε περίπτωση που ο αντίστοιχος <b>Συμμετέχων</b> έχει ήδη υποβάλλει μια <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b>, καθορίζεται μία ενιαία τιμή για την έκτακτη αύξηση της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, ίση με το τελευταίο βήμα της ήδη υποβληθείσας <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>.</li> <li>2) Σε περίπτωση που δεν έχει υποβληθεί <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για τον εν λόγω <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> πριν από την <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b>, τότε: <ul style="list-style-type: none"> <li>• σε περίπτωση μιας <b>Μονάδας Παραγωγής</b>, θα καθορίζεται μία τιμή για την ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b>, ίση με το <b>Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας</b>,</li> <li>• σε περίπτωση μιας <b>Μονάδας ΑΠΕ</b>, ενός χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> ή ενός <b>Κατανεμόμενου Φορτίου</b>, η τελευταία έγκυρη <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> (η οποία είχε υποβληθεί για μία από τις προηγούμενες <b>Ημέρες Εμπορίας</b>) ισχύει επίσης για όλες τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της εξεταζόμενης <b>Ημέρας Εμπορίας</b>.</li> </ul> </li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Οι ανοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβλήθηκαν για <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, τροποποιούνται ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• σε περίπτωση που η ποσότητα ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από τη διαφορά της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> μείον του <b>Προγράμματος Αγοράς</b>, τότε η ποσότητα περικόπτεται ξεκινώντας από το τελευταίο βήμα της <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, μέχρι να είναι ίση με τη διαφορά της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> μείον του <b>Προγράμματος Αγοράς</b>.</li> <li>• σε περίπτωση που η ποσότητα ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι μικρότερη από τη διαφορά της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> μείον του <b>Προγράμματος Αγοράς</b>, τότε επεκτείνεται το τελευταίο βήμα της <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, μέχρι η ποσότητα να είναι ίση με τη διαφορά της <b>Διαθέσιμης Ισχύος</b> μείον του <b>Προγράμματος Αγοράς</b>. Η <b>Τιμή Προσφοράς</b> σε αυτή την περίπτωση είναι η τιμή του τελευταίου βήματος.</li> </ul>   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>205</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Νέα Παράγραφος 7.5.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβλήθηκαν για <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, τροποποιούνται ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• σε περίπτωση που η ποσότητα καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b>, τότε η ποσότητα περικόπτεται, ξεκινώντας από το τελευταίο βήμα της <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, μέχρι η ποσότητα να είναι ίση με τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b>.</li> <li>• σε περίπτωση που η ποσότητα καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι μικρότερη από το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b>, τότε επεκτείνεται το πρώτο βήμα της <b>Προσφοράς Ενέργειας</b></li> </ul> |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><b>Εξισορρόπησης</b>, μέχρι η ποσότητα να είναι ίση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b>. Η <b>Τιμή Προσφοράς</b> σε αυτή την περίπτωση είναι η τιμή του πρώτου βήματος.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>σε περίπτωση που ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> είναι μια <b>Μονάδα Παραγωγής</b> τότε το βήμα της καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, που αντιστοιχεί στην ποσότητα ενέργειας για μεταβολή της παραγωγής από την <b>Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή</b> ως μηδέν MW, παραμένει αμετάβλητο.</li> </ul> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>206</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Νέα Παράγραφος 7.5.5</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβλήθηκαν για μη <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, τροποποιούνται ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>σε περίπτωση που η ποσότητα καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b>, τότε η ποσότητα περικόπτεται, ξεκινώντας από το τελευταίο βήμα της <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, μέχρι η ποσότητα να είναι ίση με τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b>.</li> </ul> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>207</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 8.2.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής/Μονάδα ΑΠΕ/χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> για την οποία έχει υποβληθεί μία <b>Προσφορά Εφεδρείας</b> από τον αντίστοιχο <b>Συμμετέχοντα</b>, η προσφερόμενη ποσότητα <b>Εφεδρείας</b> αξιολογείται αυτόματα από το <b>Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς</b>, λαμβάνοντας υπόψη το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> και τη μέγιστη ισχύ του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για να παρέχει κάθε είδους εφεδρεία, σύμφωνα με τα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b>.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Για κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής / Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b>, για την οποία έχει υποβληθεί μία <b>Προσφορά Εφεδρείας</b> από τον αντίστοιχο <b>Συμμετέχοντα</b>, η προσφερόμενη ποσότητα <b>Εφεδρείας</b> αξιολογείται αυτόματα από το <b>Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς</b> σύμφωνα με τα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b>.</p>  |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>208</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.2.1, 11)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>την προβλεπόμενη από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> απόκλιση του συστήματος, που υπολογίστηκε για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math> ως εξής:</p> $SIMB_{t,d} = (FSLOAD_{t,d} - FRES_{t,d}) - (MSQ_{t,d}^{ld} - MSQ_{t,d}^{res}) - FMMQ_{t,d} - ComDev_{t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>SIMB_{t,d}</math> η απόκλιση του Συστήματος,</p> <p><math>FSLOAD_{t,d}</math> η <b>Πρόβλεψη Ζήτησης</b> (στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.2 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p><math>FRES_{t,d}</math> η πρόβλεψη <b>Εγχύσεων ΑΠΕ</b> όλων των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b> και στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.3 του παρόντος Κεφαλαίου. Η <b>έγχυση</b></p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>αυτή αναφέρεται στην <b>Ενέργεια στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>,</p> <p><math>MSQ_{t,d}^{ld}</math> το άθροισμα των <b>Απορροφήσεων Ενέργειας</b> όλων των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> όπως έχουν δηλωθεί στα αντίστοιχα <b>Προγράμματα Αγοράς</b>,</p> <p><math>MSQ_{t,d}^{res}</math> το άθροισμα των <b>Προγραμμάτων Αγοράς</b> όλων των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b>,</p> <p><math>FMMQ_{t,d}</math> η <b>Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά</b>, που υπολογίζεται στην παράγραφο 5.3 του Κεφαλαίου 6, και</p> <p><math>ComDev_{t,d}</math> η απόκλιση στα προγράμματα λειτουργίας των <b>Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία</b> τα οποία υποβάλλονται στον <b>Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς</b> πριν από τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b> σε σχέση με τα αντίστοιχα προγράμματα που υποβάλλονται στο <b>Λειτουργγό Αγοράς</b> στο στάδιο της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> (και εισάγεται στην αντίστοιχη εκκαθάριση ως προσφορά χωρίς τιμή).</p> |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>την προβλεπόμενη από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> απόκλιση του συστήματος, που υπολογίστηκε για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας <math>t</math> της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> ως εξής:</p> $SIMB_{t,d} = (NonDispLoadFR_{t,d} - NonDispRESFR_{t,d}) - (NonDispMSQ_{t,d}^{ld} - NonDispMSQ_{t,d}^{res}) + FMMQ_{t,d} - ComDev_{t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>SIMB_{t,d}</math> η απόκλιση του Συστήματος,</p> <p><math>NonDispLoadFR_{t,d}</math> η <b>Πρόβλεψη Ζήτησης</b> (στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.2 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p><math>NonDispRESFR_{t,d}</math> η <b>Πρόβλεψη Εγχύσεων ΑΠΕ</b> (στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.3 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p><math>NonDispMSQ_{t,d}^{ld}</math> το άθροισμα των <b>Απορροφήσεων Ενέργειας</b> για όλα τα μη κατανεμόμενα <b>Φορτία</b> όπως έχουν δηλωθεί στα αντίστοιχα <b>Προγράμματα Αγοράς</b>,</p>                           |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><math>NonDispMSQ_{t,d}^{res}</math> το άθροισμα των <b>Προγραμμάτων Αγοράς</b> όλων των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ,</b></p> <p><math>FMMQ_{t,d}</math> η <b>Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά</b>, που υπολογίζεται στην παράγραφο 5.3 του Κεφαλαίου 6, και</p> <p><math>ComDev_{t,d}</math> η απόκλιση στα προγράμματα λειτουργίας των <b>Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ</b> σε <b>Δοκιμαστική Λειτουργία</b> τα οποία υποβάλλονται στον <b>Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς</b> πριν από τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b> σε σχέση με τα αντίστοιχα προγράμματα που υποβάλλονται στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> στο στάδιο της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> (και εισάγεται στην αντίστοιχη εκκαθάριση ως προσφορά χωρίς τιμή).</p> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>209</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.3.2, Τελευταία Παράγραφος</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | (...)<br>Υπό κανονικές συνθήκες του <b>Συστήματος</b> και με δεδομένη τη διαθεσιμότητα επαρκών πηγών εξισορρόπησης, όλοι οι παραπάνω περιορισμοί θα πρέπει να ικανοποιούνται. Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή μια λύση της <b>ΔΟΠ</b> η οποία ικανοποιεί όλους τους παραπάνω περιορισμούς, τότε συμπεριλαμβάνονται στη <b>ΔΟΠ</b> οι <b>Συμβεβλημένες Μονάδες</b> ή λαμβάνονται υπόψη οι καθοδικές <b>Προσφορές Εφεδρειών Εξισορρόπησης</b> των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> . Εν τέλει, και επιπρόσθετα με τα πιο πάνω, οι περιορισμοί του προβλήματος χαλαρώνουν διαδοχικά μέχρι να επιτευχθεί μια εφικτή λύση, όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 9.4.6 - 9.4.9 του παρόντος Κεφαλαίου.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | (...)<br>Υπό κανονικές συνθήκες του <b>Συστήματος</b> και με δεδομένη τη διαθεσιμότητα επαρκών πηγών εξισορρόπησης, όλοι οι παραπάνω περιορισμοί θα πρέπει να ικανοποιούνται. Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή μια λύση της <b>ΔΟΠ</b> , η οποία ικανοποιεί όλους τους παραπάνω περιορισμούς, τότε συμπεριλαμβάνονται στη <b>ΔΟΠ</b> οι <b>Συμβεβλημένες Μονάδες</b> ή λαμβάνεται υπόψη η ποσότητα καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.7 ή 9.4.8 του παρόντος Κεφαλαίου. Εν τέλει, και επιπρόσθετα με τα πιο πάνω, οι περιορισμοί του προβλήματος χαλαρώνουν διαδοχικά μέχρι να επιτευχθεί μια εφικτή λύση, σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο <b>Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>210</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Αν για μία <b>Περίοδο Εμπορίας</b> οι τιμές <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> διαφορετικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> συμπίπτουν αριθμητικά και οι αντίστοιχες ποσότητες <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> αυτών των <b>Προσφορών Εξισορρόπησης</b> δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , οι συγκεκριμένες <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> επιλέγονται τυχαία.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Αν για μία <b>Περίοδο Εμπορίας</b> για την οποία δεν ισχύουν οι <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , οι τιμές <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> διαφορετικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> συμπίπτουν αριθμητικά και οι αντίστοιχες ποσότητες <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> αυτών των <b>Προσφορών Εξισορρόπησης</b> δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , οι συγκεκριμένες <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , επιλέγονται τυχαία. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>211</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Αν οι τιμές ισχύος των διαφόρων <b>Προσφορών Εφεδρειών</b> για μια <b>Επικουρική Υπηρεσία</b> και για την ίδια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> συμπίπτουν αριθμητικά, και οι αντίστοιχες ποσότητες <b>Εφεδρείας</b> της <b>Επικουρικής Υπηρεσίας</b> των <b>Προσφορών Εφεδρειών</b> αυτών δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , οι συγκεκριμένες <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> , οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> επιλέγονται τυχαία. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Αν για μία <b>Περίοδο Εμπορίας</b> , για την οποία ισχύουν οι <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , οι τιμές <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> διαφορετικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που έχουν υποβληθεί για <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> συμπίπτουν αριθμητικά με την <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβλήθηκε από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8, τότε επιλέγονται πριν τη μερική ή ολική επιλογή της <b>Προσφοράς</b> αυτής.                                  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>212</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Όταν η <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> εκτελεί μια τυχαία επιλογή, σύμφωνα με τις διατάξεις αυτών των <b>Κανόνων</b> , το <b>Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς</b> καταχωρεί την <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της εν λόγω τυχαίας επιλογής, καθώς και κάθε άλλη σχετική πληροφορία.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Αν οι τιμές ισχύος των διαφόρων <b>Προσφορών Εφεδρειών</b> για μια <b>Επικουρική Υπηρεσία</b> και για την ίδια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> συμπίπτουν αριθμητικά και οι αντίστοιχες ποσότητες <b>Εφεδρείας</b> της <b>Επικουρικής Υπηρεσίας</b> των <b>Προσφορών Εφεδρειών</b> αυτών δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , οι συγκεκριμένες <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> , οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> , επιλέγονται τυχαία. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>213</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που οι παράμετροι του λογισμικού για την εκτέλεση του προβλήματος της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> τροποποιούνται από το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> , η τροποποίηση αυτή υποβάλλεται εγγράφως στη <b>ΡΑΕΚ</b> και τους <b>Συμμετέχοντες</b> , ακολουθούμενη από αιτιολόγηση για την τροποποίηση που έγινε. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Όταν η <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> εκτελεί μια τυχαία επιλογή, σύμφωνα με τις διατάξεις αυτών των <b>Κανόνων</b> , το <b>Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς</b> καταχωρεί την <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της εν λόγω τυχαίας επιλογής, καθώς και κάθε άλλη σχετική πληροφορία.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>214</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.6</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> είναι αδύνατο να ικανοποιηθεί η απόκλιση του συστήματος ή / και οι ανοδικές <b>ΕΣΣ</b> , <b>αΕΑΣ</b> ή/και οι απαιτήσεις της <b>χΕΑΣ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> οφείλει να εξετάσει τις διατάξεις σχετικά με τις <b>Ακραίες Συνθήκες</b> , και συγκεκριμένα: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) να συμπεριλάβει <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για <b>Συμβεβλημένες Μονάδες</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.2.11 του παρόντος Κεφαλαίου, και</li> <li>2) να επιλύσει ξανά τη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που οι παράμετροι του λογισμικού για την εκτέλεση του προβλήματος της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> τροποποιούνται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> , η τροποποίηση αυτή υποβάλλεται εγγράφως στη <b>ΡΑΕΚ</b> και τους <b>Συμμετέχοντες</b> , ακολουθούμενη από αιτιολόγηση για την τροποποίηση που έγινε.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>215</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.7</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> είναι αδύνατο να ικανοποιηθούν οι απαιτήσεις για καθοδικές <b>ΕΣΣ</b> , <b>αΕΑΣ</b> ή / και <b>χΕΑΣ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> οφείλει να εξετάσει τις διατάξεις σχετικά με τις <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείδυσης ΑΠΕ</b> , και συγκεκριμένα: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) να συμπεριλάβει την καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b>, η οποία υποβάλλεται από το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.2.12 του παρόντος Κεφαλαίου, και</li> <li>2) να επιλύσει ξανά τη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> είναι αδύνατο να ικανοποιηθεί η απόκλιση του συστήματος ή / και οι ανοδικές <b>ΕΣΣ</b> , <b>αΕΑΣ</b> ή / και οι απαιτήσεις της <b>χΕΑΣ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> οφείλει να εξετάσει τις διατάξεις σχετικά με τις <b>Ακραίες Συνθήκες</b> , και συγκεκριμένα: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) να συμπεριλάβει <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για <b>Συμβεβλημένες Μονάδες</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.2.12 του παρόντος Κεφαλαίου, και</li> </ol>  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
|                                   | 2) να επιλύσει ξανά τη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση.   |
| <b>A/A</b>                        | <b>216</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.8</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που η επανεκτέλεση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> οδηγήσει σε μερική ή ολική εκκαθάριση της εν λόγω καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , τότε ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εφαρμόζει μια εκ των υστέρων διαδικασία, προκειμένου να κατανείμει την εκκαθαρισθείσα ποσότητα της καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σε όλες τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> οι οποίες έχουν τη δυνατότητα να δεχθούν τις καθοδικές <b>Εντολές Κατανομής</b> αναλογικά με τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> τους, όπως ορίζεται στα αντίστοιχα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που για μια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> είναι αδύνατο να ικανοποιηθεί η απαίτηση για κάλυψη της αρνητικής απόκλισης του συστήματος ή / και οι απαιτήσεις για καθοδικές <b>ΕΣΣ, αΕΑΣ</b> ή / και <b>χΕΑΣ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> οφείλει να εξετάσει τις διατάξεις σχετικά με τις <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> και συγκεκριμένα: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) να συμπεριλάβει την καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b>, η οποία υποβάλλεται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.2.12 του παρόντος Κεφαλαίου, και</li> <li>2) να επιλύσει ξανά τη <b>Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b>, προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.</li> </ol> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>217</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 9.4.9</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που μετά τη νέα επίλυση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> σύμφωνα με τις Παραγράφους 9.4.6 ή 9.4.7 του παρόντος Κεφαλαίου οι περιορισμοί της απόκλισης του συστήματος ή / και οι περιορισμοί που αντιστοιχούν στην ανοδική <b>ΕΣΣ, αΕΑΣ</b> ή / και τις απαιτήσεις <b>χΕΑΣ</b> , εξακολουθούν να μην ικανοποιούνται, τότε χαλαρώνουν οι αντίστοιχοι περιορισμοί, και το πρόβλημα επιλύεται σε πραγματικό χρόνο, όπως ορίζεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> . Η σειρά χαλάρωσης είναι η εξής: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Πρώτον, χαλαρώνουν οι ανοδικές ή / και καθοδικές απαιτήσεις της <b>χΕΑΣ</b>,</li> <li>2) Δεύτερον, χαλαρώνουν οι ανοδικές ή / και καθοδικές απαιτήσεις της <b>αΕΑΣ</b>,</li> <li>3) Τρίτον, χαλαρώνουν οι ανοδικές ή / και καθοδικές απαιτήσεις της <b>ΕΣΣ</b>,</li> <li>4) Τέταρτον, χαλαρώνει ο περιορισμός της απόκλισης του συστήματος.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που η επανεκτέλεση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> οδηγήσει σε μερική ή ολική εκκαθάριση της εν λόγω καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , τότε ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εφαρμόζει μια εκ των υστέρων διαδικασία, προκειμένου να κατανείμει την εκκαθαρισθείσα ποσότητα της καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σε όλες τις μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ</b> / μη <b>Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , ανάλογα με τη διαθέσιμη ποσότητα καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> .   |



|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                            | <b>218</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 8, Νέα Παράγραφος 9.4.10</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   |  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που μετά τη νέα επίλυση της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> σύμφωνα με τις Παραγράφους 9.4.7 ή 9.4.8 του παρόντος Κεφαλαίου οι περιορισμοί της απόκλισης του συστήματος ή / και οι περιορισμοί που αντιστοιχούν στην ανοδική <b>ΕΣΣ</b> , <b>αΕΑΣ</b> ή / και τις απαιτήσεις <b>χΕΑΣ</b> , εξακολουθούν να μην ικανοποιούνται, τότε χαλαρώνουν οι αντίστοιχοι περιορισμοί σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο <b>Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>219</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 1.1.1, 6)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τις <b>Εντολές Κατανομής</b> που εκδίδονται προς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> , και   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τις <b>Εντολές Κατανομής</b> που εκδίδονται προς τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , και |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>220</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 2.2.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τα προϊόντα που εξασφαλίζονται και ενεργοποιούνται στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> αποτελούνται από την ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα προϊόντα που εξασφαλίζονται και ενεργοποιούνται στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> αποτελούνται από την ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>221</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 2.3.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Συμμετοχή στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> σημαίνει, συγκεκριμένα, την υποβολή <b>Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> από <b>Παραγωγούς και Παραγωγούς ΑΠΕ</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> τους ή τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> τους, αντίστοιχα, σε περίπτωση που η δική τους <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> έχει αλλάξει μετά την <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η λειτουργία της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> προνοεί την υποβολή <b>Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας</b> από <b>Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, ΑΗΚ Προμήθεια και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής, τις Μονάδες ΑΠΕ και τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν, σε περίπτωση που η δική τους <b>Διαθέσιμη Ισχύς</b> έχει αλλάξει μετά τη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>222</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 2.3.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η συμμετοχή στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> είναι υποχρεωτική για όλους τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> εκτός από το <b>Κατανεμόμενο Φορτίο</b> και για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους που παρέχεται για ανοδική και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> , ανεξάρτητα από το γεγονός ότι έγιναν (ή δεν έγιναν) αποδεκτές οι προσφορές τους για παροχή <b>ΧΕΑΣ</b> ή <b>ΕΑ</b> στις σχετικές διαδικασίες προμήθειας. Οι <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και οι <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> για τις οποίες έχει υποβληθεί μια <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> από τους αντίστοιχους <b>Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ</b> επιτρέπεται να μην παρέχουν <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> σε πραγματικό χρόνο. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η συμμετοχή στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> είναι υποχρεωτική για όλους τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> εκτός από το <b>Κατανεμόμενο Φορτίο</b> και για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους που παρέχεται για ανοδική ή / και καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> , ανεξάρτητα από το γεγονός ότι έγιναν (ή δεν έγιναν) αποδεκτές οι προσφορές τους για παροχή <b>ΧΕΑΣ</b> ή <b>ΕΑ</b> στις σχετικές διαδικασίες προμήθειας. Η συμμετοχή είναι επίσης υποχρεωτική για όλες τις μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας</b>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <b>Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.5 του Κεφαλαίου 8. Οι <b>Μονάδες Παραγωγής</b> , οι <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> και τα χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> για τις οποίες / τα οποία έχει υποβληθεί μια <b>Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> από τους αντίστοιχους <b>Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ / ΑΗΚ Προμήθεια</b> , επιτρέπεται να μην παρέχουν <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> σε πραγματικό χρόνο. |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>223</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 3.1.1, 5)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | να εκδίδει και να αποστέλλει στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> τις <b>Εντολές Κατανομής</b> τους,  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | να εκδίδει και να αποστέλλει στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και στις μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , τις <b>Εντολές Κατανομής</b> τους, |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>224</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 3.1.1, 6)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | να παρακολουθεί τη συμμόρφωση των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> με τις <b>Εντολές Κατανομής</b> ,   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | να παρακολουθεί τη συμμόρφωση των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , με τις <b>Εντολές Κατανομής</b> , |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>225</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 4.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι πληροφορίες που συλλέγει ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> από τους <b>Συμμετέχοντες</b> σύμφωνα με τις απαιτήσεις των Παραγράφων 5.2 - 5.4 του Κεφαλαίου 8 είναι επίσης έγκυρες στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> . Οι <b>Συμμετέχοντες</b> καλούνται να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> το συντομότερο δυνατό μετά την παρέλευση ενός συμβάντος που έχει ως αποτέλεσμα την αλλαγή της <b>Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων Παραγωγής</b> ή των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> οι οποίες είναι καταχωρημένες στο <b>Λογαριασμό Συμμετέχοντα</b> τους. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι πληροφορίες που συλλέγει ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> από τους <b>Συμμετέχοντες</b> σύμφωνα με τις απαιτήσεις των Παραγράφων 5.2 - 5.4 του Κεφαλαίου 8 είναι επίσης έγκυρες στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> . Οι <b>Συμμετέχοντες</b> καλούνται να υποβάλουν <b>Δηλώσεις Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας</b> το συντομότερο δυνατό μετά την παρέλευση ενός συμβάντος που έχει ως αποτέλεσμα την αλλαγή της <b>Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων Παραγωγής</b> ή των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> ή των χαρτοφυλακίων <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν.                 |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>226</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 6.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8, η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβάλλεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς λαμβάνεται υπόψη για την επίλυση της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, με μια καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με την ποσότητα Ενέργειας που περικόπηκε στην αντίστοιχη επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.8 του Κεφαλαίου 8.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8, η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, που υποβάλλεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, λαμβάνεται υπόψη για την επίλυση της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου με μια καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με την ποσότητα Ενέργειας που περικόπηκε στην αντίστοιχη επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.9 του Κεφαλαίου 8. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>227</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Νέα Παράγραφος 6.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Αν για μία ΧΜΠΧ, για την οποία δεν ισχύουν οι Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείδυσης ΑΠΕ, οι τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης διαφορετικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης που έχουν υποβληθεί για Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συμπίπτουν αριθμητικά και οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, οι συγκεκριμένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου επιλέγονται τυχαία. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>228</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Νέα Παράγραφος 6.1.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Αν για μία ΧΜΠΧ, για την οποία ισχύουν οι Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείδυσης ΑΠΕ, οι τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης διαφορετικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης που έχουν υποβληθεί για Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συμπίπτουν αριθμητικά και οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, οι συγκεκριμένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου επιλέγονται τυχαία και πριν τη μερική ή ολική επιλογή των καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβλήθηκαν είτε σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.5, είτε σύμφωνα με την 7.2.12 του Κεφαλαίου 8. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>229</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 7.1.1, 10)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | τις έγκυρες ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> . Οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> για την περικοπή της ενέργειας σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.8 του Κεφαλαίου 8 δεν λαμβάνονται αρχικά υπόψη, αλλά θα πρέπει να ληφθούν υπόψη σε περίπτωση αδυναμίας εύρεσης εφικτής λύσης του προβλήματος εξαιτίας <b>Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3 του Κεφαλαίου 9.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | τις έγκυρες ανοδικές και καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . Οι καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> για την περικοπή της ενέργειας σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4 του Κεφαλαίου 8 δεν λαμβάνονται αρχικά υπόψη, αλλά θα πρέπει να ληφθούν υπόψη σε περίπτωση αδυναμίας εύρεσης εφικτής λύσης του προβλήματος εξαιτίας <b>Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του Κεφαλαίου 9. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>230</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 8.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση αδυναμίας εύρεσης εφικτής λύσης του προβλήματος εξαιτίας <b>Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> οι οποίες οδηγούν σε έλλειμμα στην κάλυψη της (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος για τη δεδομένη <b>ΧΜΠΧ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υλοποιεί τις ακόλουθες ενέργειες: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Αρχικά περιλαμβάνει στο πρόβλημα της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> την καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβλήθηκε από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8 με μια καθοδική ποσότητα <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ίση με την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που έχει προγραμματιστεί να περικοπεί από τη <b>ΔΟΠ</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.7 του Κεφαλαίου 8 προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.</li> <li>2) Σε περίπτωση που η παραπάνω λύση οδηγεί και πάλι σε ελλείμματα κάλυψης (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος, τότε ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> πρέπει να ενεργοποιήσει καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που αντιστοιχούν σε <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> για την υπόλοιπη ποσότητα <b>Ενέργειας</b> τους, που μπορεί να περικοπεί (μέχρι μηδενική έγχυση <b>Ενέργειας</b>), και να επανεκτελέσει την <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.</li> <li>3) Σε περίπτωση που η παραπάνω λύση οδηγεί και πάλι σε ελλείμματα κάλυψης (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος, τότε ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκδίδει <b>Εντολές Κατανομής</b> προς τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> να μειώσουν την παραγωγή τους.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση αδυναμίας εύρεσης εφικτής λύσης του προβλήματος εξαιτίας <b>Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b> για τη δεδομένη  |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>ΧΜΠΧ</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υλοποιεί τις ακόλουθες ενέργειες:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Αρχικά περιλαμβάνει στο πρόβλημα της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> την καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που υποβλήθηκε από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8 με μια καθοδική ποσότητα <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ίση με την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που έχει προγραμματιστεί να περικοπεί από τη <b>ΔΟΠ</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.8 του Κεφαλαίου 8 προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.</li> <li>2) Σε περίπτωση που εξακολουθούν να ισχύουν <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b>, τότε ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> πρέπει να ενεργοποιήσει καθοδικές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που αντιστοιχούν σε μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> για την υπόλοιπη ποσότητα <b>Ενέργειας</b> τους, που μπορεί να περικοπεί (μέχρι μηδενική έγχυση <b>Ενέργειας</b>), και να επανεκτελέσει την <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.</li> <li>3) Σε περίπτωση που εξακολουθούν να ισχύουν <b>Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ</b>, τότε ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκδίδει <b>Εντολές Κατανομής</b> προς τις μη κατανεμόμενες <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα μείωσης του επιπέδου παραγωγής τους που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> να μειώσουν την παραγωγή τους.</li> </ol> |
|--|---|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>231</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 8.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Εάν εφαρμοστεί η περίπτωση (1) ή η περίπτωση (3) της Παραγράφου 8.1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> προβαίνει σε μια εκ των υστέρων διαδικασία, προκειμένου να κατανέμει την ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> των αντίστοιχων <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> αναλογικά σε σχέση με τη <b>Διαθέσιμη Ισχύ</b> τους, όπως περιλαμβάνεται στα αντίστοιχα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Εάν εφαρμοστεί η περίπτωση (1) ή η περίπτωση (3) της Παραγράφου 8.1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> προβαίνει σε μια εκ των υστέρων διαδικασία, προκειμένου να κατανέμει την ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> των αντίστοιχων μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , ανάλογα με τη διαθέσιμη ποσότητα καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>232</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 9.1.1, 1)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | τις αποδεκτές προσφορές των ανοδικών και καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ανά <b>ΧΜΠΧ</b> (5-λεπτών), οι οποίες χρησιμοποιούνται για την έκδοση των <b>Εντολών Κατανομής των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> , προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του συστήματος. Η Παράγραφος 10 που ακολουθεί περιέχει λεπτομέρειες σχετικά με την έκδοση <b>Εντολών Κατανομής</b> από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | τις αποδεκτές προσφορές των ανοδικών και καθοδικών <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> (ή / και των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</b> / μη <b>Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 8.1.3 (2) του Κεφαλαίου 9 ανά <b>ΧΜΠΧ</b> (5-λεπτών), οι οποίες χρησιμοποιούνται για την έκδοση των <b>Εντολών Κατανομής</b> προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του συστήματος. Η Παράγραφος 10 που ακολουθεί περιέχει λεπτομέρειες σχετικά με την έκδοση <b>Εντολών Κατανομής</b> από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>233</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 9.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ανά <b>ΧΜΠΧ</b> δεν λαμβάνει αρχικά υπόψη τις αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> οι οποίες είχαν υποβληθεί από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8, αλλά λαμβάνει υπόψη τις αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 8.1.3(2) του Κεφαλαίου 9.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ανά <b>ΧΜΠΧ</b> δεν λαμβάνει αρχικά υπόψη τις αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι οποίες είχαν υποβληθεί από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8, αλλά λαμβάνει υπόψη τις αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ</b> / μη <b>Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 8.1.3 (2) του Κεφαλαίου 9. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>234</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 9.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Ενέργεια</b> των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> η οποία περικόπηκε θεωρείται ως αποδοχή της υποβληθείσας <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και αμείβεται στην <b>Τιμή Προσφοράς</b> η οποία υποβλήθηκε από τον <b>Συμμετέχοντα</b> , ανεξάρτητα από το γεγονός ότι αυτή η περικοπή ήταν προγραμματισμένη στη <b>ΔΟΠ</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3 (1) του Κεφαλαίου 9 ή στη <b>ΑΕΠΧ</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3(2) του Κεφαλαίου 9.                                |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Ενέργεια</b> των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , που λειτουργούν εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> , η οποία περικόπηκε, θεωρείται ως αποδοχή της υποβληθείσας <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> και αμείβεται στην <b>Τιμή Προσφοράς</b> , η οποία υποβλήθηκε από τον <b>Συμμετέχοντα</b> , ανεξάρτητα από το γεγονός ότι αυτή η περικοπή ήταν προγραμματισμένη στη <b>ΔΟΠ</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3 (1) του Κεφαλαίου 9 ή στη <b>ΑΕΠΧ</b> , σύμφωνα με την |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
|                                   | Παράγραφο 8.1.3 (2) του Κεφαλαίου 9.  |
| <b>A/A</b>                        | <b>235</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 9.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Αποδεκτές καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ οι οποίες λειτουργούν υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών δεν αμείβονται.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η Ενέργεια των μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, που λειτουργούν υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, η οποία περικρίθηκε σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3 (3) του Κεφαλαίου 9, δεν αμείβεται.   |
| <b>A/A</b>                        | <b>236</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκδίδει Εντολές Κατανομής στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκδίδει Εντολές Κατανομής στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή / και στις μη Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.  |
| <b>A/A</b>                        | <b>237</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Μια Εντολή Κατανομής εκδίδεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κάθε περίοδο της ΧΜΠΧ (5-λεπτών) σύμφωνα με τα αποτελέσματα εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Μια Εντολή Κατανομής εκδίδεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή / και μη Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης κάθε περίοδο της ΧΜΠΧ (5-λεπτών) σύμφωνα με τα αποτελέσματα εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου. |
| <b>A/A</b>                        | <b>238</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.1.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προηγούμενη (σχετικά με την ίδια ΧΜΠΧ) όσον αφορά την εντεταλμένη θέση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προηγούμενη (σχετικά με την ίδια ΧΜΠΧ) όσον αφορά στην εντεταλμένη θέση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.   |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>239</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.1.7</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Εντολές Κατανομής</b> διαφέρουν από τις <b>Εντολές ΑΕΠ</b> , οι οποίες παρέχονται από το σύστημα <b>Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής</b> , και επίσης διαφέρουν από τις <b>Εντολές Ένταξης</b> που εκδίδονται με βάση τα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> . Περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με τη χρήση κάθε είδους εντολής παρέχονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Εντολές Κατανομής</b> διαφέρουν από τις <b>Εντολές ΑΕΠ</b> , οι οποίες παρέχονται από το σύστημα <b>Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής</b> , και επίσης διαφέρουν από τις εντολές που δύνανται να παρέχονται από εφαρμογές λογισμικού για σκοπούς ασφαλούς λειτουργίας του <b>Συστήματος</b> . Διαφέρουν επίσης από τις <b>Εντολές Ένταξης</b> που εκδίδονται με βάση τα αποτελέσματα της <b>Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού</b> . Περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με τη χρήση κάθε είδους εντολής παρέχονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>240</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.3.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Εντολές Κατανομής</b> αποστέλλονται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> χρησιμοποιώντας το <b>Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Εντολές Κατανομής</b> αποστέλλονται από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και στις <b>μη Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , χρησιμοποιώντας το <b>Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>241</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <b>Υποχρέωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να συμμορφώνονται με εντολές</b> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Υποχρέωση των Συμμετεχόντων να συμμορφώνονται με εντολές</b>                   |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>242</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.4.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Παραγωγοί</b> θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις <b>Εντολές Κατανομής</b> που αφορούν το συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό της <b>Μονάδα Παραγωγής</b> τους, εφόσον την εκτελούν με απόκλιση δέκα (10) λεπτών από την ώρα που καθορίζεται στις εν λόγω εντολές.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Συμμετέχοντες</b> εξασφαλίζουν τη λειτουργία των <b>μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> που εκπροσωπούν, όπως καθορίζεται στις <b>Εντολές Κατανομής</b> και μειώνουν την παραγωγή ενέργειας των <b>μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , ακολουθώντας μια <b>Εντολή Κατανομής</b> , καθώς και όπου καθορίζεται ρητά από τους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> , π.χ. στην περίπτωση που επηρεάζεται αρνητικά η ασφαλής λειτουργία του <b>Συστήματος</b> . Οι εντολές που παρέχονται από εφαρμογές λογισμικού για σκοπούς ασφαλούς λειτουργίας του <b>Συστήματος</b> , πρέπει να ακολουθούνται από τους <b>Συμμετέχοντες</b> με προτεραιότητα έναντι των <b>Εντολών Κατανομής</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>243</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.4.2 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.4.3 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι <b>Παραγωγοί</b> θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις <b>Εντολές Κατανομής</b> που αφορούν το συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό της <b>Μονάδα Παραγωγής</b> τους, εφόσον την εκτελούν με απόκλιση δέκα (10) λεπτών από την ώρα που καθορίζεται στις εν λόγω εντολές. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> |   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>244</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.5.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης εκ μέρους ενός <b>Συμμετέχοντα</b> με μια <b>Εντολή Κατανομής</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> επισημαίνει αυτή τη μη συμμόρφωση στον εν λόγω <b>Συμμετέχοντα</b> αναφέροντας τον σχετικό <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> , την <b>Εντολή Κατανομής</b> και τον χρόνο έκδοσης της <b>Εντολής Κατανομής</b> , εκτός αν είναι αδύνατο να υπάρξει συμμόρφωση είτε λόγω περιορισμών στη λειτουργία του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> , οι οποίοι περιορισμοί περιλαμβάνονται στα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b> , είτε λόγω απρόβλεπτου κωλύματος το οποίο οφείλεται αποκλειστικά σε λόγους που αφορούν την ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> . Σε καμία περίπτωση η εν λόγω υποχρέωση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> δεν αποδεσμεύει τον <b>Συμμετέχοντα</b> από τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από την <b>Εντολή Κατανομής</b> και τις συνέπειες που μπορεί να προκύψουν λόγω της μη συμμόρφωσης του με αυτή την <b>Εντολή Κατανομής</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης εκ μέρους ενός <b>Συμμετέχοντα</b> με μια <b>Εντολή Κατανομής</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> επισημαίνει αυτή τη μη συμμόρφωση στον εν λόγω <b>Συμμετέχοντα</b> , αναφέροντας τον σχετικό <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή τη μη <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b> / το μη <b>Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , την <b>Εντολή Κατανομής</b> και τον χρόνο έκδοσης της <b>Εντολής Κατανομής</b> , εκτός αν είναι αδύνατο να υπάρξει συμμόρφωση είτε λόγω περιορισμών στη λειτουργία του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> / της μη <b>Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ</b> / του μη <b>Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , οι οποίοι περιορισμοί περιλαμβάνονται στα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b> , είτε λόγω απρόβλεπτου κωλύματος το οποίο οφείλεται αποκλειστικά σε λόγους που αφορούν στην ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> / της μη <b>Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ</b> / του μη <b>Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> . Σε καμία περίπτωση η εν λόγω υποχρέωση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> δεν αποδεσμεύει τον <b>Συμμετέχοντα</b> από τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από την <b>Εντολή Κατανομής</b> και τις συνέπειες που μπορεί να προκύψουν λόγω της μη συμμόρφωσης του με αυτή την <b>Εντολή Κατανομής</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>245</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 10.5.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Περαιτέρω, όταν ένας συγκεκριμένος <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> επανειλημμένα αποτυγχάνει να συμμορφωθεί με οποιαδήποτε <b>Εντολή Κατανομής</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> ενημερώνει τη <b>ΡΑΕΚ</b> για την εξέταση του ενδεχομένου επιβολής κυρώσεων σύμφωνα με το <b>Νόμο</b> .               |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Περαιτέρω, όταν ένας συγκεκριμένος <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή μη <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b> / μη <b>Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> επανειλημμένα αποτυγχάνει να συμμορφωθεί με οποιαδήποτε <b>Εντολή Κατανομής</b> , ο |

|  |   |
|--|---|
|  | <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> ενημερώνει τη <b>ΡΑΕΚ</b> για την εξέταση του ενδεχομένου επιβολής κυρώσεων σύμφωνα με το <b>Νόμο</b> . |
|--|---|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>246</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 11.2.2, 3)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | συγκεντρωτικά στοιχεία ανά κατηγορία <b>Εντολής Κατανομής</b> που αφορούν παραβάσεις των <b>Εντολών Κατανομής</b> από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> καθώς και πληροφορίες σχετικά με τις σχετικές ενέργειες του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | συγκεντρωτικά στοιχεία ανά κατηγορία <b>Εντολής Κατανομής</b> που αφορούν σε παραβάσεις των <b>Εντολών Κατανομής</b> από τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> καθώς και πληροφορίες σχετικά με τις σχετικές ενέργειες του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>247</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 9, Παράγραφος 12.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η κάλυψη εγγύησης της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , δηλαδή η κάλυψη εγγύησης για τις χρεώσεις των αποκλίσεων, περιγράφεται αναλυτικά στο Κεφάλαιο 11 αυτών των <b>Κανόνων</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η κάλυψη εγγύησης της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , δηλαδή η κάλυψη εγγύησης για τις χρεώσεις των αποκλίσεων, περιγράφεται αναλυτικά στο Κεφάλαιο 11 αυτών των <b>Κανόνων</b> , τηρουμένων όπου συντρέχει περίπτωση των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> σε σχέση με τα θέματα παροχής Περιθωρίου Ασφάλισης ή άλλων εξασφαλίσεων που περιλαμβάνουν και την <b>Αγορά Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στους ως άνω <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>248</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 10, Παράγραφος 2.2.1, 3)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε περίπτωση που η διάρκεια της <b>Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης</b> είναι ακόμα μεγαλύτερη, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> μπορεί να δώσει οδηγίες στους <b>Συμμετέχοντες</b> να:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. καταχωρήσουν τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> τους και τις <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας</b>, και</li> <li>ii. υποβάλουν τις αντίστοιχες <b>Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας</b> τους</li> </ul> <p>ηλεκτρονικά, ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας οι οποίες ορίζονται στην Παράγραφο 3.2.7 της Ενότητας Α.</p>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε περίπτωση που η διάρκεια της <b>Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης</b> είναι ακόμα μεγαλύτερη, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> μπορεί να δώσει οδηγίες στους <b>Συμμετέχοντες</b> να:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ii. καταχωρήσουν τα <b>Διμερή Συμβόλαιά</b> τους και τις <b>Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας</b>, και</li> <li>iii. υποβάλουν τις αντίστοιχες <b>Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητάς</b> τους</li> </ul> <p>ηλεκτρονικά, ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας οι οποίες ορίζονται στην Παράγραφο 3.2 του Κεφαλαίου 1.</p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>249</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 11, Νέα Παράγραφος 1.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το παρόν Κεφάλαιο δεν εφαρμόζεται σε περίπτωση στην οποία έχει οριστεί <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> . Στην περίπτωση αυτή, ως προς την <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> που συνίσταται στην παροχή Περιθωρίου Ασφάλισης ή άλλων εξασφαλίσεων υπέρ του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> , ισχύουν οι πρόνοιες των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του Κεφαλαίου 1 που εκδίδονται σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1. Όπου στο παρόν Κεφάλαιο αναφέρεται ο όρος <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> νοείται <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> μη περιλαμβανομένης της παραπάνω περίπτωσης. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>250</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 11, Παράγραφος 2.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι χρηματοπιστωτικές συναλλαγές της αγοράς εμπεριέχουν πιστωτικό κίνδυνο από τρίτο <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> το οποίο πρέπει να διαχειρίζεται ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> για λογαριασμό των <b>Συμμετεχόντων</b> . Για την προστασία έναντι αυτών των χρεών, οι <b>Συμμετέχοντες</b> πρέπει να καταθέτουν <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> σύμφωνα με αυτό το Κεφάλαιο. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι συναλλαγές της αγοράς εμπεριέχουν πιστωτικό κίνδυνο από τρίτο <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , το οποίο πρέπει να διαχειρίζεται ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> για λογαριασμό των <b>Συμμετεχόντων</b> . Για την προστασία έναντι αυτών των χρεών, οι <b>Συμμετέχοντες</b> πρέπει να καταθέτουν <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> σύμφωνα με αυτό το Κεφάλαιο.                 |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>251</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 11, Παράγραφος 2.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.3</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> , με την έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> , μπορεί να αναθέσει (βάσει σύμβασης) σε έναν Οικονομικό Φορέα (ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> ) τη διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου όλων των οικονομικών συναλλαγών στην αγορά, εξαιρουμένων των συναλλαγών στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> και (εκτός εάν υπάρχει αντίθετη πρόνοια στη σύμβαση) στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> . Σε περίπτωση τέτοιας εκχώρησης, ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> είναι υπεύθυνος να προτείνει τις απαιτούμενες <b>Καλύψεις Εγγύησης</b> σύμφωνα με τα πρότυπα του και θα πρέπει να εγκριθούν από τη <b>ΡΑΕΚ</b> . Αυτές θα περιλαμβάνονται σε κανονισμό διαχείρισης κινδύνου που θα ετοιμάσει ο <b>Οικονομικός Φορέας</b> . Επίσης θα πρέπει να προτείνει τις διαδικασίες που θα ακολουθούνται σε περίπτωση υπερημερίας <b>Συμμετέχοντα</b> , οι οποίες επίσης θα πρέπει να εγκριθούν από τη <b>ΡΑΕΚ</b> και θα περιλαμβάνονται σε κανονισμό διαχείρισης κινδύνου που θα ετοιμάσει ο <b>Οικονομικός Φορέας</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> , με την έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> , μπορεί να αναθέτει συμβατικά σε έναν <b>Οικονομικό Φορέα</b> (ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> ) τη διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου όλων των οικονομικών συναλλαγών στην αγορά, εξαιρουμένων των συναλλαγών στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> και (εκτός εάν υπάρχει αντίθετη πρόνοια στη σύμβαση) στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> . Σε περίπτωση τέτοιας ανάθεσης, ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> είναι υπεύθυνος να προτείνει τις απαιτούμενες <b>Καλύψεις Εγγύησης</b> σύμφωνα με τα πρότυπά του, οι οποίες θα πρέπει να εγκριθούν από τη <b>ΡΑΕΚ</b> . Όταν η ανάθεση γίνεται σε <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> ισχύουν οι όροι που αναφέρονται στην Παράγραφο 1 του παρόντος Κεφαλαίου.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>252</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 11, Παράγραφος 2.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.3</b>               | <p>Η διαδικασία υπολογισμού της <b>Κάλυψης Εγγύησης</b> η οποία περιγράφεται στις Παραγράφους 5 και 6 του παρόντος Κεφαλαίου δεν εφαρμόζεται σε περίπτωση που καθοριστεί ένας <b>Φορέας Κάλυψης</b> και ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> είναι υπεύθυνος για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου που ορίζεται στην Παράγραφο 2.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης. Αν η σύμβαση προβλέπει ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> να είναι υπεύθυνος και για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b>, δεν εφαρμόζεται ούτε η διαδικασία υπολογισμού της <b>Κάλυψης Εγγύησης Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> η οποία περιγράφεται στην Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου. Ο έλεγχος των <b>Προσφορών Αγοράς Ενέργειας</b> σε αυτή την περίπτωση θα γίνεται βάσει Πιστωτικού Ορίου που θα θέτει ο <b>Φορέας Κάλυψης</b>, για κάθε Συμμετέχοντα, για τη Συμμετοχή του στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 2.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η διαδικασία υπολογισμού της <b>Κάλυψης Εγγύησης</b>, η οποία περιγράφεται στις Παραγράφους 5 και 6 του παρόντος Κεφαλαίου, δεν εφαρμόζεται σε περίπτωση που καθοριστεί ένας <b>Φορέας Κάλυψης</b> και ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> είναι υπεύθυνος για τον πιστωτικό κίνδυνο που ορίζεται στην Παράγραφο 2 του παρόντος Κεφαλαίου.</p>  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>253</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 5.1.1, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | πριν από την $d+10$ τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> υπολογίζονται από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> για κάθε σχετικό <b>Κανονικό Μετρητή</b> και στο <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για σκοπούς εκκαθάρισης,  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | μέχρι την $d+10$ τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> υπολογίζονται από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> για κάθε σχετικό <b>Κανονικό Μετρητή</b> . Μέχρι την $d+10$ ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα στοιχεία που υπολογίζονται με βάση τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> , όπως περιγράφονται στις Παραγράφους 7 και 11 του Κεφαλαίου 12, για σκοπούς εκκαθάρισης, |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>254</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 5.1.1, 3)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | την $d+10$ τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> κάθε <b>Λογαριασμού Παραγωγής, Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας και Λογαριασμού ΑΠΕ</b> (μόνο για <b>Κανονικούς Μετρητές</b> ) συνοψίζονται από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> αλλά και στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για σκοπούς εκκαθάρισης. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | την $d+10$ τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> κάθε <b>Λογαριασμού Παραγωγής, Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας και Λογαριασμού ΑΠΕ</b> (μόνο για <b>Κανονικούς Μετρητές</b> ) συνοψίζονται από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> .  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>255</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.1.1, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> η οποία αντιπροσωπεύεται από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> ή την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> ,  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> , η οποία αντιπροσωπεύεται από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> ή <b>Προμηθευτές</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> ) ή την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (για <b>Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> ), |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>256</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.1.1, 3)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> το οποίο αντιπροσωπεύεται από <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , και   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , το οποίο αντιπροσωπεύεται από <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή <b>Προμηθευτές</b> (για τα χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> ) ή την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (για το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> ), και |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>257</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλουν τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> και τις υπολογισμένες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> οι οποίες απαιτούνται για την επίλυση της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> .                              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλουν τις υπολογισμένες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> (που έχουν υπολογιστεί βάσει των <b>Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης</b> ), οι οποίες απαιτούνται για την επίλυση της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> , στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> . |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 258   |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.3.2   |
| Έκδοση 2.0.0               | <p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς μεταφέρει τα παραπάνω Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης στον Λειτουργό Αγοράς, προκειμένου ο τελευταίος να υπολογίσει τα εξής:</p> <p><math>MQHV_{t,d}</math> Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (απευθείας Απορροφήσεις Ενέργειας) για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>,</p> <p><math>TDBO_{t,d}</math> Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>: αυτό λαμβάνεται ως το άθροισμα των Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης όλων των Μετρητών Ορίου Μεταφοράς Διανομής, το οποίο για λόγους σαφήνειας μπορεί να περιλαμβάνει τόσο θετικές όσο και αρνητικές τιμές, και</p> <p><math>MQHV_{p,t,d}</math> Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (απευθείας Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>, για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></p> <p>Η μετρούμενη Απορρόφηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση (απευθείας απορρόφηση) ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math> υπολογίζεται ως ακολούθως:</p> $MQHV_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in HV} \%repr_{i,p} \times MQHVSM_{i,t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>\sum_{i \in p, i \in HV}</math> το άθροισμα όλων των Κανονικών Μετρητών Υψηλής Τάσης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>,</p> <p><math>\%repr_{i,p}</math> το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>, το οποίο είναι 100% για όλους τους Κανονικούς Μετρητές εκτός των Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών,</p> <p><math>MQHVSM_{i,t,d}</math> Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης για συγκεκριμένο Κανονικό Μετρητή, αναφέρεται στις μετρηθείσες Απορροφήσεις Ενέργειας οι οποίες ανακτούνται από ένα Κανονικό Μετρητή <math>i</math> από το Σύστημα Μεταφοράς για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>.</p> |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | <p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς χρησιμοποιεί τα παραπάνω Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης, προκειμένου να υπολογίσει τα εξής:</p> <p><math>MQHV_{t,d}</math> Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (απευθείας Απορροφήσεις Ενέργειας) για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>,</p> <p><math>TDBO_{t,d}</math> Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>: αυτό λαμβάνεται ως το άθροισμα των Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης όλων των Μονάδων Παραγωγής και Μονάδων ΑΠΕ</p>   |



|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Συνδεδεμένων στην ΥΤ, πλην των απωλειών στο Σύστημα Μεταφοράς, και</b></p> <p><math>MQHV_{p,t,d}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (απευθείας Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>, για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b></p> <p>Η μετρούμενη <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στην <b>Υψηλή Τάση</b> (απευθείας απορρόφηση) ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> υπολογίζεται ως ακολούθως:</p> $MQHV_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in HV} \%repr_{i,p} \times MQHVSM_{i,t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>\sum_{i \in p, i \in HV}</math> το άθροισμα όλων των <b>Κανονικών Μετρητών Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>,</p> <p><math>\%repr_{i,p}</math> το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, το οποίο είναι 100% για όλους τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> εκτός των <b>Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών</b>,</p> <p><math>MQHVSM_{i,t,d}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης</b> για συγκεκριμένο <b>Κανονικό Μετρητή</b>, αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b>, οι οποίες ανακτώνται από ένα <b>Κανονικό Μετρητή <math>i</math></b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>.</p> |
|--|---|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>259</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Νέα Παράγραφος 7.3.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> μεταφέρει το $TDBO_{t,d}$ στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b> για υπολογισμό / εκτίμηση των ποσοτήτων <b>Ενέργειας των Μετρητών Κατατομής</b> και το $MQHV_{p,t,d}$ στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για σκοπούς Εκκαθάρισης. |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>260</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.4.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> μεταφέρει τα παραπάνω <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , προκειμένου ο τελευταίος να καταγράψει:         |
|                     | 1) στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> (στους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> και τους <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς</b> ):                        |
|                     | $MQMV_{t,d}$ τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> , της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> , |
|                     | $MQMV_{t,d}^{dg}$ τη μετρηθείσα <b>έγχυση Διεσπαρμένης Παραγωγής</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> , της                           |

|  |   |
|--|---|
|  | <p style="text-align: center;"><b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>,</b></p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b></p> <p><math>MQMV_{p,t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεσπαρμένης Παραγωγής</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Συμμετέχοντα (Παραγωγό ή Προμηθευτή ή Παραγωγό ΑΠΕ ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ΑΗΚ Προμήθεια) <math>p</math></b>, για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>, και</p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b></p> <p>Η μετρούμενη <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στη <b>Μέση Τάση</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> υπολογίζεται ως ακολούθως:</p> $MQMV_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in MV} \%repr_{i,p} \times MQMVSM_{i,t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>\sum_{i \in p, i \in MV}</math> το άθροισμα όλων των <b>Κανονικών Μετρητών Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>,</p> <p><math>\%repr_{i,p}</math> το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, το οποίο είναι 100% για όλους τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> εκτός των <b>Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών</b>,</p> <p><math>MQMVSM_{i,t,d}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης</b> για συγκεκριμένο <b>Κανονικό Μετρητή</b>, αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> οι οποίες ανακτούνται από ένα <b>Κανονικό Μετρητή <math>i</math></b> στη <b>Μέση Τάση</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>.</p> <p>2) στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> (μόνο στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> για τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> και τους <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQLVNPM_{t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>,</p> <p><math>MQLVNPM_{t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεσπαρμένων Παραγωγών</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>,</p> |
|--|---|

|  |  |
|--|--|
|  | <p><math>MQLVNPM_{t,d}^{tech}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>, για την τεχνολογία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, <i>tech</i>,</p> <p><math>MQLVNPM_{p,t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεισπαρμένων Παραγωγών</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Συμμετέχοντα (Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή Προμηθευτή ή ΑΗΚ Προμήθεια) <math>p</math></b>, για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>, και</p> <p><math>MQLVNPM_{p,t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>.</p> <p>Η μετρούμενη <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στη <b>Χαμηλή Τάση</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> υπολογίζεται ως ακολούθως:</p> $MQLVNPM_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in LVNP} \%repr_{i,p} \times MQLVNPSM_{i,t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>\sum_{i \in p, i \in LVNP}</math> το άθροισμα των όλων των <b>Κανονικών Μετρητών Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>,</p> <p><math>\%repr_{i,p}</math> το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, το οποίο είναι 100% για όλους τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> εκτός των <b>Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών</b>,</p> <p><math>MQLVNPSM_{i,t,d}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για συγκεκριμένο <b>Κανονικό Μετρητή</b>, αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> οι οποίες ανακτούνται από ένα <b>Κανονικό Μετρητή <math>i</math></b> στη <b>Χαμηλή Τάση</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>.</p> |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> χρησιμοποιεί τα παραπάνω <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, προκειμένου να υπολογίσει τα εξής:</p> <p>1) στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> (στους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> και τους <b>Διεισπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQMV_{t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>,</p> <p><math>MQMV_{t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεισπαρμένης Παραγωγής</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> για Περίοδο <b>Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας</b></p>   |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><b>Εμπορίας <math>d</math>,</b></p> <p><math>MQMV_{e,t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεσπαρμένης Παραγωγής</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά οντότητα (<b>Εικονική Μονάδα Παραγωγής ή Μικρή Συμβατική Μονάδα ή Μονάδα ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή ή χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>) <math>e</math>, για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></p> <p>Η μετρούμενη <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στη <b>Μέση Τάση</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math> υπολογίζεται ως ακολούθως:</p> $MQMV_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in MV} \%repr_{i,p} \times MQMVSM_{i,t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>\sum_{i \in p, i \in MV}</math> το άθροισμα όλων των <b>Κανονικών Μετρητών Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>,</p> <p><math>\%repr_{i,p}</math> το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, το οποίο είναι 100% για όλους τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> εκτός των <b>Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών</b>,</p> <p><math>MQMVSM_{i,t,d}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης</b> για συγκεκριμένο <b>Κανονικό Μετρητή</b>, αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b>, οι οποίες ανακτώνται από ένα <b>Κανονικό Μετρητή <math>i</math></b> στη <b>Μέση Τάση του Συστήματος Διανομής</b> για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>.</p> <p>2) στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> (μόνο στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> για τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> και τους <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQLVNPM_{t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>,</p> <p><math>MQLVNPM_{t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεσπαρμένων Παραγωγών</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>,</p> <p><math>MQLVNPM_{t,d}^{tech}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> για Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>, για την τεχνολογία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, <math>tech</math>,</p> |
|--|--|

|  |   |
|--|---|
|  | <p><math>MQLVNPM_{e,t,d}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεσπαρμένης Παραγωγής</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά οντότητα (<b>Εικονική Μονάδα Παραγωγής ή Μικρή Συμβατική Μονάδα ή Μονάδα ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή ή χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>) <math>e</math>, για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>, και</p> <p><math>MQLVNPM_{p,t,d}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>.</p> <p>Η μετρούμενη <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στη <b>Χαμηλή Τάση</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> υπολογίζεται ως ακολούθως:</p> $MQLVNPM_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in LVNP} \%repr_{i,p} \times MQLVNPSM_{i,t,d}$ <p>όπου:</p> <p><math>\sum_{i \in p, i \in LVNP}</math> το άθροισμα όλων των <b>Κανονικών Μετρητών Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>,</p> <p><math>\%repr_{i,p}</math> το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b>, το οποίο είναι 100% για όλους τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> εκτός των <b>Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών</b>,</p> <p><math>MQLVNPSM_{i,t,d}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για συγκεκριμένο <b>Κανονικό Μετρητή</b>, αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b>, οι οποίες ανακτώνται από ένα <b>Κανονικό Μετρητή <math>i</math></b> στη <b>Χαμηλή Τάση</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b> για <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>.</p> |
|--|---|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>261</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Νέα Παράγραφος 7.4.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> μεταφέρει τη μετρηθείσα απορρόφηση ( $MQMV_{p,t,d}$ , $MQLVNPM_{p,t,d}$ ) ανά Τάση και ανά <b>Συμμετέχοντα</b> και έγχυση ( $MQMV_{e,t,d}^{dg}$ , $MQLVNPM_{e,t,d}^{dg}$ ) ανά Τάση και ανά οντότητα, στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , για σκοπούς Εκκαθάρισης. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>262</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.9.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υπολογίζει ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ <math>_p</math> την έγχυση στο Όριο ΜΔ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>_t</math> της Ημέρας Εμπορίας <math>_d</math>, <math>TDBL_{p,t,d}</math>, ως εξής:</p> $TDBL_{p,t,d} = MQMV_{p,t,d} \cdot (1 + DLF_{mv}^t) + MQLVNPM_{p,t,d} \cdot (1 + DLF_{lv}^t)$                              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υπολογίζει ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ανά Προμηθευτή <math>_p</math> την έγχυση στο Όριο ΜΔ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>_t</math> της Ημέρας Εμπορίας <math>_d</math>, <math>TDBL_{p,t,d}</math>, ως εξής:</p> $TDBL_{p,t,d} = MQMV_{p,t,d}^{dg} \times (1 + DLF_{mv}^t) + MQLVNPM_{p,t,d}^{dg} \times (1 + DLF_{lv}^t)$ |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>263</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 7.9.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Ο Λειτουργός Αγοράς υπολογίζει την έγχυση ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ <math>_p</math> στο Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>_t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>_d</math>, <math>CQHV_{p,t,d}^{tlf}</math>, ως εξής:</p> $CQHV_{p,t,d}^{tlf} = (MQHV_{p,t,d} + TDBL_{p,t,d}) (1 + TLF_{hv}^t)$ <p>Αυτή η ποσότητα Ενέργειας πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13 αυτών των Κανόνων.</p>                                   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Ο Λειτουργός Αγοράς υπολογίζει την έγχυση ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ανά Προμηθευτή <math>_p</math> στο Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>_t</math>, της Ημέρας Εμπορίας <math>_d</math>, <math>CQHV_{p,t,d}^{tlf}</math>, ως εξής:</p> $CQHV_{p,t,d}^{tlf} = (MQHV_{p,t,d} + TDBL_{p,t,d}) (1 + TLF_{hv}^t)$ <p>Αυτή η ποσότητα Ενέργειας πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή τον Προμηθευτή, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13 αυτών των Κανόνων.</p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>264</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 8.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκτελεί τη διαδικασία συμβιβασμού για τη διαφορά μεταξύ των πραγματικών ποσοτήτων παραγωγής / απορρόφησης <b>Ενέργειας</b> από <b>Μετρητές Κατατομής</b> κατά τη διάρκεια ενός μήνα $m$ σε σχέση με τους εκ των προτέρων υπολογισμούς των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> κατά τη διάρκεια ενός μήνα, όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 13.1. Προκειμένου να εκτελεστεί μια τέτοια διαδικασία συμβιβασμού, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> πρέπει να γνωρίζει τις υπολογιζόμενες ποσότητες παραγωγής / απορρόφησης <b>Ενέργειας</b> με βάση τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> κάθε <b>Μετρητή Κατατομής</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκτελεί τη διαδικασία συμβιβασμού για τη διαφορά μεταξύ των πραγματικών ποσοτήτων παραγωγής / απορρόφησης <b>Ενέργειας</b> από <b>Μετρητές Κατατομής</b> κατά τη διάρκεια ενός μήνα $m$ σε σχέση με τους εκ των προτέρων υπολογισμούς των ποσοτήτων <b>Ενέργειας</b> κατά τη διάρκεια ενός μήνα, όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 13.1. Προκειμένου να εκτελεστεί μια τέτοια διαδικασία συμβιβασμού, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> πρέπει να γνωρίζει τις υπολογιζόμενες ποσότητες παραγωγής / απορρόφησης <b>Ενέργειας</b> κάθε <b>Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης</b> με βάση τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> κάθε <b>Μετρητή Κατατομής</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>265</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 8.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλει τις υπολογισμένες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> των <b>Μετρητών Κατατομής</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για την εκτέλεση της προαναφερόμενης διαδικασίας συμβιβασμού.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλει τις υπολογισμένες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> των <b>Υπευθύνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης</b> με <b>Μετρητές Κατατομής</b> , ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για την εκτέλεση της προαναφερόμενης διαδικασίας συμβιβασμού. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>266</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 8.3.7</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα δεδομένα που περιγράφονται στις Παραγράφους 8.3.5-8.3.6 του παρόντος Κεφαλαίου πριν την 15 <sup>η</sup> ημέρα του μήνα $m$ για όλες τις <b>Περίόδους Εκκαθάρισης</b> του μήνα $m-3$ , για τους υπολογισμούς συμβιβασμού. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα δεδομένα που περιγράφονται στις Παραγράφους 8.3.5-8.3.6 του παρόντος Κεφαλαίου πριν την 15 <sup>η</sup> ημέρα του μήνα $m$ για όλες τις <b>Περίόδους Εκκαθάρισης</b> του μήνα $m-6$ , για τους υπολογισμούς συμβιβασμού. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>267</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 8.4.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα δεδομένα που περιγράφονται στην Παράγραφο 8.4.4 του παρόντος Κεφαλαίου πριν την 15 <sup>η</sup> ημέρα του μήνα $m$ για όλες τις <b>Περίόδους Εκκαθάρισης</b> του μήνα $m-3$ , για υπολογισμούς συμβιβασμού. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα δεδομένα που περιγράφονται στην Παράγραφο 8.4.4 του παρόντος Κεφαλαίου πριν την 15 <sup>η</sup> ημέρα του μήνα $m$ για όλες τις   |

|  |  |
|--|--|
|  | Περίοδους Εκκαθάρισης του μήνα $m$ -6, για υπολογισμούς συμβιβασμού. |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>268</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 11.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η Μετρούμενη Ενέργεια, η οποία χρησιμοποιείται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b>, υπολογίζεται ξεχωριστά για τις ακόλουθες <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b></li> <li>2) κάθε <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b></li> <li>3) κάθε <b>Εικονική Μονάδα Παραγωγής</b></li> <li>4) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> η οποία αντιπροσωπεύεται από ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b>, και</li> <li>5) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του 1MW που λειτουργεί εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b></li> </ol>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η <b>Μετρούμενη Ενέργεια</b>, η οποία χρησιμοποιείται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b>, υπολογίζεται ξεχωριστά για τις ακόλουθες <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b></li> <li>2) κάθε <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b></li> <li>3) κάθε <b>Εικονική Μονάδα Παραγωγής</b></li> <li>4) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> η οποία αντιπροσωπεύεται από ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Προμηθευτή</b></li> <li>5) κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> το οποίο αντιπροσωπεύεται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Προμηθευτή</b>, και</li> <li>6) το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με <b>Καταχωρημένη Ισχύ</b> κάτω από 1 MW με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, το οποίο αντιπροσωπεύεται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>269</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 11.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>, η <b>Μετρούμενη Ενέργεια</b> για την εκ των προτέρων <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> <math>MQ_{e,t}</math>, για κάθε <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> και τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b> είναι ίση την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής</b> <math>CQHV_{p,t,d}^{lf}</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 13.</p>                     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>, η <b>Μετρούμενη Ενέργεια</b> για την εκ των προτέρων <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> <math>MQ_{e,t}</math>, για κάθε <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> και τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b> είναι ίση με την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής</b> <math>CQHV_{p,t,d}^{lf}</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 στο παρόν Κεφάλαιο.</p> |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>270</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 12, Παράγραφος 11.1.5</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Για κάθε <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , η <b>Μετρούμενη Ενέργεια</b> , $MQ_{e,t}$ , για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> , της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> , η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> και τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b> είναι ίση την έκχυση ενέργειας του <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ <math>p</math></b> στο <b>Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής <math>CQHV_{p,t,d}^{tlf}</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.9.3 του Κεφαλαίου 13.      |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Για κάθε <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , η <b>Μετρούμενη Ενέργεια</b> , $MQ_{e,t}$ , για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> , της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> , η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> και τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b> είναι ίση με την έκχυση ενέργειας του <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ <math>p</math></b> στο <b>Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής <math>CQHV_{p,t,d}^{tlf}</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.9.3 στο παρόν Κεφάλαιο. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>271</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Νέα Παράγραφος 1.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Από τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου δεν θίγεται η εφαρμογή των προνοιών των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> του Παραρτήματος 1.3 του Κεφαλαίου 1 που εκδίδονται σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 2.20 του Κεφαλαίου 1. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>272</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 2.6.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κάθε μήνα ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> τον ίδιο μήνα στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> .  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>273</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 3.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Μία (1) ώρα μετά τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> υπολογίζει για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> τα ποσά των χρεώσεων και πιστώσεων που του αντιστοιχούν, σύμφωνα με τις αποδεκτές <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> και <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> , όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 3.2 και 3.3 του παρόντος Κεφαλαίου.       |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Μέχρι μία (1) ώρα μετά τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> υπολογίζει για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> τα ποσά των χρεώσεων και πιστώσεων που του αντιστοιχούν, σύμφωνα με τις αποδεκτές <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> και <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> , όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 3.2 και 3.3 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>274</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 3.2.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τα ποσά που αντιστοιχούν στις πληρωμές υπολογίζονται καθημερινά για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> σύμφωνα με τις εκκαθαριζόμενες <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> και τα αποτελέσματα της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> τα οποία αναφέρονται στην επόμενη ημέρα, η οποία είναι η <b>Ημέρα Εμπορίας</b> για αυτές τις <b>Προσφορές</b> . Οι πληρωμές και εισπράξεις της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> είναι αλγεβρικές, δηλαδή, οι πληρωμές είναι πιστώσεις αν είναι θετικές, ή είναι χρεώσεις αν είναι αρνητικές, και οι εισπράξεις είναι χρεώσεις αν είναι θετικές, ή είναι πιστώσεις αν είναι αρνητικές. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα ποσά που αντιστοιχούν στις πληρωμές υπολογίζονται καθημερινά για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> σύμφωνα με τις εκκαθαριζόμενες <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b> και τα αποτελέσματα της <b>Προ-ημερήσιας Αγοράς</b> τα οποία αναφέρονται στην επόμενη ημέρα, η οποία είναι η <b>Ημέρα Εμπορίας</b> για αυτές τις <b>Προσφορές</b> .  |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 275   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 3.4.2</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | <p>Τόσο η <b>Αρχική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> όσο και η <b>Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> αναφέρονται σε μία <b>Ημέρα Εμπορίας</b> και περιλαμβάνουν τις ακόλουθες πληροφορίες:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) το όνομα και τον Αριθμό Αναγνώρισης του <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>2) τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>3) τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>4) την <b>Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>5) το συνολικό ποσό που οφείλει ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> στον <b>Συμμετέχοντα</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, ξεχωριστά για κάθε <b>Προσφορά Πώλησης Ενέργειας</b> με τιμή και χωρίς τιμή για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> της εξεταζόμενης <b>Ημέρας Εμπορίας</b>, καθώς και το συνολικό ποσό της πληρωμής για αυτή την <b>Ημέρα Εμπορίας</b>, και</li> <li>6) το συνολικό ποσό που οφείλει ο <b>Συμμετέχων</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, ξεχωριστά για κάθε <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> με τιμή και χωρίς τιμή για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> της εξεταζόμενης <b>Ημέρας Εμπορίας</b>, καθώς και το συνολικό ποσό των χρεώσεων αυτής της <b>Ημέρας Εμπορίας</b>,</li> <li>7) οποιαδήποτε άλλη πληροφορία σχετικά με τις δραστηριότητες κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> η οποία έχει χρησιμοποιηθεί για τον υπολογισμό των ποσών της εκκαθάρισης.</li> </ol> |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | <p>Η <b>Αρχική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> αναφέρεται σε μία <b>Ημέρα Εμπορίας</b> και περιλαμβάνει τις ακόλουθες πληροφορίες:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) το όνομα και τον Αριθμό Αναγνώρισης του <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>2) τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>3) τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>4) την <b>Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>,</li> <li>5) το συνολικό ποσό που οφείλει ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> στον <b>Συμμετέχοντα</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, ξεχωριστά για κάθε <b>Προσφορά Πώλησης Ενέργειας</b> με τιμή και χωρίς τιμή για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> της εξεταζόμενης <b>Ημέρας Εμπορίας</b>, και</li> <li>6) το συνολικό ποσό που οφείλει ο <b>Συμμετέχων</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, ξεχωριστά για κάθε <b>Προσφορά Αγοράς Ενέργειας</b> με τιμή και χωρίς τιμή για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> της εξεταζόμενης <b>Ημέρας Εμπορίας</b>,</li> <li>7) οποιαδήποτε άλλη πληροφορία σχετικά με τις δραστηριότητες κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> η οποία έχει χρησιμοποιηθεί για τον υπολογισμό των ποσών της εκκαθάρισης.</li> </ol>  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>276</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Νέα Παράγραφος 3.4.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η <b>Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> αναφέρεται σε μία <b>Ημέρα Εμπορίας</b> και περιλαμβάνει τις ίδιες πληροφορίες με την <b>Αρχική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> και επιπροσθέτως:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Το συνολικό ποσό της πληρωμής που οφείλει ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> στον <b>Συμμετέχοντα</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, για αυτή την <b>Ημέρα Εμπορίας</b></li> <li>2) Το συνολικό ποσό των χρεώσεων που οφείλει ο <b>Συμμετέχων</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν από την <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, για αυτή την <b>Ημέρα Εμπορίας</b>.</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>277</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.3.1, 1)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | υπολογισμοί της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης της Ημέρας Εμπορίας</b> ,  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | υπολογισμοί της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και κάθε <b>μη Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> , για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης της Ημέρας Εμπορίας</b> , |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>278</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.3.1, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | υπολογισμοί της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> για ορισμένους μικρούς <b>Προμηθευτές</b> (όπως ορίζεται από τη <b>ΡΑΕΚ</b> ) και <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> για <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός των ορίων ανοχής, για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης της Ημέρας Εμπορίας</b> ,                            |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | υπολογισμοί της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> για ορισμένους μικρούς <b>Προμηθευτές</b> (όπως ορίζεται από τη <b>ΡΑΕΚ</b> ) και <b>Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> για <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός των ορίων ανοχής, για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης της Ημέρας Εμπορίας</b> , |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>279</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.3.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Οι <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ)</b> οι οποίες εκπροσωπούνται από <b>Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης</b> ορίζονται ως εξής:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>2) κάθε <b>Εικονική Μονάδα Παραγωγής</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>3) κάθε <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>4) κάθε χαρτοφυλάκιο με             <ol style="list-style-type: none"> <li>i. <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b>, και</li> <li>ii. <b>Μικρές Συμβατικές Μονάδες</b>, και</li> <li>iii. <b>Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ</b></li> </ol> </li> </ol> <p>οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> αποτελούν μία <b>ΥΟΕ</b>,</p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>5) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> η οποία εκπροσωπείται από ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</p> <p>6) κάθε χαρτοφυλάκιο μίας ή περισσότερων <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> το οποίο εκπροσωπείται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</p> <p>7) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> άνω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος και υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>, και</p> <p>8) το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> κάτω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> και υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> το οποίο εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>.</p>  |
| <p><b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Οι <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ)</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από <b>Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης</b>, ορίζονται ως εξής:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>2) κάθε <b>Εικονική Μονάδα Παραγωγής</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>3) κάθε <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b> αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>4) κάθε χαρτοφυλάκιο με       <ol style="list-style-type: none"> <li>i. <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b>, και</li> <li>ii. <b>Μικρές Συμβατικές Μονάδες</b>, και</li> <li>iii. <b>Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ</b></li> </ol> <p>οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> αποτελούν μία <b>ΥΟΕ</b>,</p> </li> <li>5) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b>, η οποία εκπροσωπείται από ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Προμηθευτή</b>, αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>6) κάθε χαρτοφυλάκιο μίας ή περισσότερων <b>Μονάδων ΑΠΕ</b>, το οποίο εκπροσωπείται από ένα <b>Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Προμηθευτή</b>, αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>,</li> <li>7) κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> άνω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος και υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, η οποία εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>, και</li> <li>8) το χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> κάτω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> και υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, το οποίο εκπροσωπείται από την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>, αποτελεί μία <b>ΥΟΕ</b>.</li> </ol> |

|              |   |
|--------------|---|
| A/A          | 280   |
| Κανόνας      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.4.1</b>  |
| Έκδοση 2.0.0 | <p>Η <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> των <b>Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης</b> διακρίνεται σε δύο συνιστώσες, ως εξής:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> που αποδίδεται σε <b>Εντολές Κατανομής</b> και υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh: <ol style="list-style-type: none"> <li>i. της μέσης τιμής της παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> για την οποία δόθηκε εντολή (<b>Μέση Εντολή Κατανομής</b>) στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> σε κάθε <b>ΧΜΠΧ</b> εντός της σχετικής <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>, και</li> <li>ii. του αντίστοιχου <b>Προγράμματος Αγοράς</b> για εκείνη την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</li> </ol> <p>Σύμφωνα με αυτή τη σύμβαση, θετική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> σημαίνει επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενέργειας</b> για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> σε πραγματικό χρόνο σε σύγκριση με το σχετικό <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b>.</p> <p>Διευκρινίζεται ότι, για σκοπούς εκκαθάρισης, οι ακόλουθες αποκλίσεις του <b>Προγράμματος Αγοράς</b> θεωρούνται <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, παρά το γεγονός ότι δεν είναι αποτέλεσμα <b>Εντολών Κατανομής</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>iii. <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός της ζώνης ανοχής για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b>, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.4 του παρόντος Κεφαλαίου,</li> <li>iv. <b>Ενέργεια Απόκλισης Μονάδων Παραγωγής</b> που παρέχουν <b>αΕΑΣ</b> (οι οποίες λειτουργούν υπό <b>Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.6 του παρόντος Κεφαλαίου,</li> <li>v. <b>Ενέργεια Απόκλισης Μονάδων Παραγωγής</b> κατά την περίοδο εκκίνησης (μεταξύ συγχρονισμού και <b>Ελάχιστης Σταθερής Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.7 του παρόντος Κεφαλαίου,</li> <li>vi. <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός της ζώνης ανοχής για ορισμένους μικρούς <b>Προμηθευτές</b>, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.9 του παρόντος Κεφαλαίου.</li> </ol> <p>Η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ορίζεται ξεχωριστά για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Οι πιστώσεις / χρεώσεις για την <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> και την αμοιβή των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τα αποτελέσματα της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> περιγράφονται στην Παράγραφο 4.6 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> </li> <li>2) Η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> αποδίδεται σε μη εντεταλμένες αποκλίσεις. Για τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh: <ol style="list-style-type: none"> <li>i. της μετρηθείσας παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> από τη σχετική <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> σε μία δεδομένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, όπως καθορίζεται από τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, και</li> <li>ii. της συνολικής παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> στη</li> </ol> </li> </ol> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> που αντιστοιχεί στο <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b>, πλέον οποιαδήποτε <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός της <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Σύμφωνα με αυτή τη σύμβαση, θετική <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> σημαίνει επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενέργειας</b> για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> σε πραγματικό χρόνο σε σύγκριση με τη σχετική <b>Εντολή Κατανομής</b>.</p> <p>Για <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b> οι οποίες δεν είναι <b>Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:</p> <p>iii. της μετρηθείσας παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> από τον σχετικό <b>Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης</b> στη συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> και <b>Διανομής</b>, και</p> <p>iv. του αντίστοιχου <b>Προγράμματος Αγοράς</b> για την συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, λαμβάνοντας υπόψη ένα καθορισμένο όριο ανοχής.</p> <p>Η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ορίζεται ξεχωριστά για κάθε <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Οι πιστώσεις και χρεώσεις των <b>Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης</b> για τη <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> περιγράφονται στην Παράγραφο 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.</p>  |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Η <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> των <b>Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης</b> διακρίνεται σε δύο συνιστώσες, ως εξής:</p> <p>1) η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> που αποδίδεται σε <b>Εντολές Κατανομής</b> και υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:</p> <p>i. της μέσης τιμής της παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> για την οποία δόθηκε εντολή (<b>Μέση Εντολή Κατανομής</b>) στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> σε κάθε <b>ΧΜΠΧ</b> εντός της σχετικής <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>, και</p> <p>ii. του αντίστοιχου <b>Προγράμματος Αγοράς</b> για εκείνη την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Σύμφωνα με αυτή τη σύμβαση, θετική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> σημαίνει επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενέργειας</b> για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> / χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> σε πραγματικό χρόνο σε σύγκριση με το σχετικό <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b>.</p> <p>Διευκρινίζεται ότι, για σκοπούς εκκαθάρισης, οι ακόλουθες αποκλίσεις του <b>Προγράμματος Αγοράς</b> θεωρούνται <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, παρά το γεγονός ότι δεν είναι αποτέλεσμα <b>Εντολών Κατανομής</b>:</p> <p>iii. <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός της ζώνης ανοχής για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> / χαρτοφυλάκια <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b>, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.4 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p>iv. <b>Ενέργεια Απόκλισης Μονάδων Παραγωγής</b> που παρέχουν <b>αΕΑΣ</b> (οι οποίες λειτουργούν υπό <b>Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.6 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p>v. <b>Ενέργεια Απόκλισης Μονάδων Παραγωγής</b> κατά την περίοδο εκκίνησης (μεταξύ συγχρονισμού και <b>Ελάχιστης Σταθερής</b></p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Παραγωγής</b>), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.7 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p>vi. <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός της ζώνης ανοχής για ορισμένους μικρούς <b>Προμηθευτές</b>, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.9 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> <p>Η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ορίζεται ξεχωριστά για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Οι πιστώσεις / χρεώσεις για την <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> και την αμοιβή των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> σύμφωνα με τα αποτελέσματα της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> περιγράφονται στην Παράγραφο 4.6 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> <p>2) Η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> αποδίδεται σε μη εντεταλμένες αποκλίσεις. Για τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:</p> <p>i. της μετρηθείσας παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> από τη σχετική <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> σε μία δεδομένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, όπως καθορίζεται από τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, και</p> <p>ii. της συνολικής παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> στη συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> που αντιστοιχεί στο <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b>, πλέον οποιαδήποτε <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός της <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Σύμφωνα με αυτή τη σύμβαση, θετική <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> σημαίνει επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενέργειας</b> για <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και <b>Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> σε πραγματικό χρόνο σε σύγκριση με τη σχετική <b>Εντολή Κατανομής</b>.</p> <p>Για <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b>, οι οποίες δεν είναι <b>Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:</p> <p>iii. της μετρηθείσας παραγωγής ή κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> από την σχετική <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> στη συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b>, και</p> <p>iv. του αντίστοιχου <b>Προγράμματος Αγοράς</b> για την συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, λαμβάνοντας υπόψη ένα καθορισμένο όριο ανοχής.</p> <p>Η <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ορίζεται ξεχωριστά για κάθε <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> <p>Οι πιστώσεις και χρεώσεις των <b>Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης</b> για τη <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> περιγράφονται στην Παράγραφο 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> |
|--|---|



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>281</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.5.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.1.1 του Κεφαλαίου 9, η <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> παράγει (α) <b>Εντολές Κατανομής</b> (σε MW), για τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ανά <b>ΧΜΠΧ</b> (5-λεπτά) και (β) <b>Τις Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ανά <b>ΧΜΠΧ</b> (5-λεπτά) (σε €/MWh) που χρησιμοποιούνται:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>για την εκκαθάριση της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b>, συμπεριλαμβανομένης της ενεργοποιημένης ανά 5 λεπτά της <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)</b> σε σχέση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> τους (σε MWh ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>), και</li> <li>για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> των (μη εντεταλμένων) αποκλίσεων <b>Ενέργειας</b> σε πραγματικό χρόνο των <b>Υπεύθυνων Μερών Εξισορρόπησης (ΥΜΕ)</b> από το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> τους, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.</li> </ol>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.1.1 του Κεφαλαίου 9, η <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> παράγει (α) <b>Εντολές Κατανομής</b> (σε MW), ανά <b>ΧΜΠΧ</b> (5-λεπτά) και (β) <b>Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ανά <b>ΧΜΠΧ</b> (5-λεπτά) (σε € / MWh) που χρησιμοποιούνται:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>για την εκκαθάριση της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b>, συμπεριλαμβανομένης της ενεργοποιημένης ανά 5 λεπτά της <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)</b> ή / και των μη <b>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> σε σχέση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> τους (σε MWh ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>), και</li> <li>για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> των (μη εντεταλμένων) αποκλίσεων <b>Ενέργειας</b> σε πραγματικό χρόνο των <b>Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης (ΥΟΕ)</b> από το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> τους, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.</li> </ol> |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 282  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.1  |
| Έκδοση 2.0.0               | <p>Για κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> ισούται με το αλγεβρικό άθροισμα της ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> (η οποία ονομάζεται <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>) ανά <b>ΧΜΠΧ</b> εντός της συγκεκριμένης <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b>, σε περίπτωση που το αλγεβρικό άθροισμα είναι θετικό, σημαίνει ότι η συνολική ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από την ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> εντός αυτής της <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b>. Ο υπολογισμός της ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> γίνεται ως εξής:</p> $SBE_{e,t}^{up} = \max \left( \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{up} - ABE_{e,rtu}^{dn}), 0 \right)$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p>   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | <p>Για κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> ισούται με το αλγεβρικό άθροισμα της ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> (η οποία ονομάζεται <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>) ανά <b>ΧΜΠΧ</b> εντός της συγκεκριμένης <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b>, σε περίπτωση που το αλγεβρικό άθροισμα είναι θετικό, σημαίνει ότι η συνολική ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από την ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> εντός αυτής της <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b>. Ο υπολογισμός της ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> γίνεται ως εξής:</p> <p>i. Για <b>Φορτίο</b>:</p> $SBE_{e,t}^{up} = \max \left( \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{down} - ABE_{e,rtu}^{up}), 0 \right)$ <p>ii. Για όλους τους άλλους:</p> $SBE_{e,t}^{up} = \max \left( \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{up} - ABE_{e,rtu}^{down}), 0 \right)$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>283</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> ισούται με το αλγεβρικό άθροισμα της ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> (η οποία ονομάζεται <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>) ανά <b>ΧΜΠΧ</b> εντός της συγκεκριμένης <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>, σε περίπτωση που το αλγεβρικό άθροισμα είναι θετικό, σημαίνει ότι η συνολική ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από την ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> εντός της <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>. Ο υπολογισμός της ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> γίνεται ως εξής:</p> $SBE_{e,t}^{dn} = \max \left( \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{dn} - ABE_{e,rtu}^{up}), 0 \right)$ <p>όπου:</p> <p><math>ABE_{e,rtu}^{up}</math> η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>ΧΜΠΧ</b> <math>rtu</math>, και</p> <p><math>ABE_{e,rtu}^{dn}</math> η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>ΧΜΠΧ</b> <math>rtu</math></p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Για κάθε <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / μη Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> ισούται με το αλγεβρικό άθροισμα της ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, η οποία ονομάζεται <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, ανά <b>ΧΜΠΧ</b> εντός της συγκεκριμένης <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>. Σε περίπτωση που το αλγεβρικό άθροισμα είναι θετικό, σημαίνει ότι η συνολική ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> είναι μεγαλύτερη από την ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> εντός της <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>. Ο υπολογισμός της ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> γίνεται ως εξής:</p> <p>i) Για <b>Φορτίο</b>:</p> $SBE_{e,t}^{down} = \max \left( \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{up} - ABE_{e,rtu}^{down}), 0 \right)$ <p>ii) Για όλους τους άλλους:</p>  |

|  |  |
|--|--|
|  | $SBE_{e,t}^{dn} = \max \left( \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{dn} - ABE_{e,rtu}^{up}), 0 \right)$ <p>όπου:</p> <p><math>ABE_{e,rtu}^{up}</math> η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>ΧΜΠΧ</b> <math>rtu</math>, και</p> <p><math>ABE_{e,rtu}^{dn}</math> η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> / της μη κατανεμόμενης <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> / του μη κατανεμόμενου χαρτοφυλακίου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την <b>ΧΜΠΧ</b> <math>rtu</math></p> |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>284</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η Μέση Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> υπολογίζεται ως εξής:</p> $INST_{e,t} = MSQ_{e,t} + SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn} = \begin{cases} MSQ_{e,t} + SBE_{e,t}^{up} & , \text{if } SBE_{e,t}^{up} > 0 \\ MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn} & , \text{if } SBE_{e,t}^{dn} > 0 \\ MSQ_{e,t} & , \text{διαφορετικά} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p> <p><math>SBE_{e,t}^{up}</math> η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του Παρόχου <b>Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, και</p> <p><math>SBE_{e,t}^{dn}</math> η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του Παρόχου <b>Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η Μέση Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> υπολογίζεται ως εξής:</p> $INST_{e,t} = MSQ_{e,t} + SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn} = \begin{cases} MSQ_{e,t} + SBE_{e,t}^{up} & , \text{if } SBE_{e,t}^{up} > 0 \\ MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn} & , \text{if } SBE_{e,t}^{dn} > 0 \\ MSQ_{e,t} & , \text{διαφορετικά} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου</p>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><b>Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><math>SBE_{e,t}^{up}</math> η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, και</p> <p><math>SBE_{e,t}^{dn}</math> η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>285</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Για έναν <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> ο οποίος είναι <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b>, η <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός μίας ζώνης ανοχής θεωρείται ως <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, παρά το γεγονός ότι η <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> δεν ήταν αποτέλεσμα μιας <b>Εντολής Κατανομής</b>. Για αυτούς τους ΠΥΕ, η <b>Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> είναι:</p> $INSTM_{e,t} = \begin{cases} INST_{e,t} \times (1 + TOL_e) & , \text{ if } MQ_{e,t} > INST_{e,t} \times (1 + TOL_e) \\ INST_{e,t} \times (1 - TOL_e) & , \text{ if } MQ_{e,t} > INST_{e,t} \times (1 - TOL_e) \\ INST_{e,t} & , \text{ if }  MQ_{e,t} - INST_{e,t}  < INST_{e,t} \times TOL_e \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>INST_{e,t}</math> η <b>Μέση Εντολή Κατανομής</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><math>TOL_e</math> η ανοχή της <b>Ενέργειας Απόκλισης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b>, η οποία καθορίστηκε με απόφαση του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> και εγκρίθηκε από τη <b>ΡΑΕΚ</b> ανά τύπο τεχνολογίας και ανά τεχνολογία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, και</p> <p><math>MQ_{e,t}</math> η <b>Μετρηθείσα Ενέργεια</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> και τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b> όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.</p> <p>Η τιμή ανοχής της <b>Ενέργειας Απόκλισης</b> είναι διαφορετική για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> και μηδενική για όλες τις άλλες κατηγορίες <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>. Η τιμή ανοχής της <b>Ενέργειας Απόκλισης</b> καθορίζεται με απόφαση του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> και εγκρίνεται από τη <b>ΡΑΕΚ</b>.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Για έναν <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b>, ο οποίος είναι <b>Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ</b> ή ένα <b>Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b>, η <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> εντός μίας ζώνης ανοχής θεωρείται ως <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, παρά το γεγονός ότι η <b>Ενέργεια Απόκλισης</b> δεν ήταν αποτέλεσμα μιας <b>Εντολής Κατανομής</b>. Για αυτούς τους ΠΥΕ, η <b>Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> είναι:</p>  |

|  |   |
|--|---|
|  | $INSTM_{e,t} = \begin{cases} INST_{e,t} \times (1 + TOL_e) & , \quad \text{if } MQ_{e,t} > INST_{e,t} \times (1 + TOL_e) \\ INST_{e,t} \times (1 - TOL_e) & , \quad \text{if } MQ_{e,t} < INST_{e,t} \times (1 - TOL_e) \\ MQ_{e,t} & , \quad \text{if }  MQ_{e,t} - INST_{e,t}  \leq INST_{e,t} \times TOL_e \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>INST_{e,t}</math> η Μέση Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p> <p><math>TOL_e</math> η ανοχή της Ενέργειας Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math>, η οποία καθορίστηκε με απόφαση του Λειτουργού Αγοράς και εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ ανά τύπο τεχνολογίας και ανά τεχνολογία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, και</p> <p><math>MQ_{e,t}</math> η Μετρηθείσα Ενέργεια του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και τις Απώλειες Συστήματος Διανομής όπως ορίζεται στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.</p> <p>Η τιμή ανοχής της Ενέργειας Απόκλισης είναι διαφορετική για Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών και μηδενική για όλες τις άλλες κατηγορίες Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Η τιμή ανοχής της Ενέργειας Απόκλισης καθορίζεται με απόφαση του Λειτουργού Αγοράς και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.</p> |
|--|---|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>286</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> είναι:</p> $INSTQ_{e,t} = \begin{cases} INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} & , \quad \text{if } MQ_{e,t} \times (1 + TOL_e) > INST_{e,t} \\ INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} & , \quad \text{if } MQ_{e,t} \times (1 - TOL_e) < INST_{e,t} \\ INSTM & , \quad \text{if }  MQ_{e,t} - INST_{e,t}  < INST_{e,t} \times TOL_e \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>INSTM_{e,t}</math> η Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p> <p><math>TOL_e</math> η ανοχή της Ενέργειας Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math>, και</p> <p><math>MQ_{e,t}</math> η Μετρηθείσα Ενέργεια του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης</p>   |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> είναι:</p> $INSTQ_{e,t} = INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t}$ <p>όπου:</p> <p><math>INSTM_{e,t}</math> η Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>TOL_e</math> η ανοχή της Ενέργειας Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>e</math>, και</p> <p><math>MQ_{e,t}</math> η Μετρηθείσα Ενέργεια του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / της μη Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / του μη Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής όπως ορίζεται στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.</p> |
|--|---|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>287</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.8</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Για ένα Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>, το προσαρμοσμένο Πρόγραμμα Αγοράς για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> είναι:</p> $MSQM_{p,t} = MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{up} + \sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{dn}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Για ένα Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>, το προσαρμοσμένο Πρόγραμμα Αγοράς για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> είναι:</p> $MSQM_{p,t} = MSQ_{p,t} - \sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{up} + \sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{down}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p> |

|              |  |
|--------------|--|
| A/A          | 288  |
| Κανόνας      | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.11   |
| Έκδοση 2.0.0 | <p>Η αμοιβή / χρέωση των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, των μικρών <b>Προμηθευτών</b> και των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για την <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, με εξαίρεση την <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> για <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>, πρέπει να υπολογίζεται σύμφωνα με τους ακόλουθες εξισώσεις:</p> <p>1) σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα εντός μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> (<math>\sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{up} &gt; \sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{dn}</math>), η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> πιστώνεται στην <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης</b> <math>MSP_t^{up}</math>, και η καθοδική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> χρεώνεται στην τιμή της τελευταίας (φθηνότερης) ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>LABEO_t^{dn}</math>:</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} MSP_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \\ -LABEO_t^{dn} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>MSP_t^{up}</math> η <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης</b> για την ενεργοποίηση της ανοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>INSTQ_{e,t}</math> η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή</b> <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>LABEO_t^{dn}</math> η τιμή <b>προσφοράς</b> της τελευταίας (φθηνότερης) ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, και</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή</b> <math>e</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p>2) σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα εντός μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> (<math>\sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{dn} &gt; \sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{up}</math>), η καθοδική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> χρεώνεται στην <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης</b> <math>MSP_t^{dn}</math>, και η ανοδική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> πιστώνεται στην τιμή της τελευταίας (ακριβότερης) ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>LABEO_t^{up}</math>:</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} LABEO_t^{dn} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \\ -MSP_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>LABEO_t^{up}</math> η τιμή <b>προσφοράς</b> της τελευταίας (ακριβότερης) ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>INSTQ_{e,t}</math> η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών</b></p> |



|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Εξισορρόπησης <math>e</math> / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><math>MSP_t^{dn}</math> η <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης</b> για την ενεργοποίηση της καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, και</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><b>Η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης για Μονάδες ΑΠΕ υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών δεν αμειβεται.</b></p>  |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Η αμοιβή / χρέωση των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, των <b>μικρών Προμηθευτών</b> και των <b>μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> εκτός <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για την <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, πρέπει να υπολογίζεται σύμφωνα με τις ακόλουθες εξισώσεις:</p> <p>1) σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα εντός μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> (<math>\sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{up} &gt; \sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{dn}</math>), η ενεργοποιημένη ανοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> πιστώνεται στην <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης <math>MSP_t^{up}</math></b>, και η καθοδική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> χρεώνεται στην τιμή της τελευταίας (φθηνότερης) ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>LABEO_t^{dn}</math></b>:</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} MSP_t^{up} \cdot  INSTQ_{e,t} , & \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \\ -LABEO_t^{down} \cdot  INSTQ_{e,t} , & \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>MSP_t^{up}</math> η <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης</b> για την ενεργοποίηση της <b>ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, εάν το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα τη συγκεκριμένη περίοδο</p> <p><math>INSTQ_{e,t}</math> η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><math>LABEO_t^{dn}</math> η τιμή <b>προσφοράς</b> της τελευταίας (φθηνότερης) ενεργοποιημένης καθοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, και</p> <p><math>INSTM_{e,t}</math> η <b>Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, και</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p>2) σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα εντός μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> (<math>\sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{dn} &gt; \sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{up}</math>), η καθοδική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> χρεώνεται στην <b>Οριακή Τιμή</b></p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Εκκαθάρισης <math>MSP_t^{dn}</math></b>, και η ανοδική <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> πιστώνεται στην τιμή της τελευταίας (ακριβότερης) ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης <math>LABEO_t^{up}</math></b>:</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} LABEO_t^{up} \cdot  INSTQ_{e,t} , & \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \\ -MSP_t^{down} \cdot  INSTQ_{e,t} , & \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>LABEO_t^{up}</math> η τιμή προσφοράς της τελευταίας (ακριβότερης) ενεργοποιημένης ανοδικής <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><math>INSTQ_{e,t}</math> η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p><math>MSP_t^{dn}</math> η <b>Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης</b> για την ενεργοποίηση της καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στην <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, εάν το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα τη συγκεκριμένη περίοδο</p> <p><math>INSTM_{e,t}</math> η <b>Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, και</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b></p> <p>Η <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> για μη <b>Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> δεν αμείβεται.</p> |
|--|---|

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>289</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.8.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Για κάθε <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> υπολογίζει την <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>, η οποία ισούται με την μετρηθείσα ποσότητα παραγόμενης / καταναλωθείσας <b>Ενέργειας</b> της <b>ΥΟΕ</b> αφαιρούμενης της <b>Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> και του <b>Προγράμματος Αγοράς</b> ως ακολούθως:</p> <p>1) <math display="block">UNINSTQ_{e,t} = MQ_{e,t} - INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t}</math></p> <p>για <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b> που θεωρούνται ως παραγωγή (<b>Μονάδες Παραγωγής, Εικονικές Μονάδες Παραγωγής, Συμβεβλημένες Μονάδες, Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούνται από <b>Παραγωγούς ΑΠΕ, χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούνται από <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, Μονάδες ΑΠΕ</b> με εγκατεστημένη Ισχύ μεγαλύτερη του 1 MW κάτω από <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>), και</p> <p>2) <math display="block">UNINSTQ_{e,t} = -(MQ_{e,t} - INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t})</math></p> <p>για <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ή <b>Αρνητικό Φορτίο</b> (<b>Μικρές Συμβατικές Μονάδες και Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ</b>) που εκπροσωπούνται από <b>Εκπρόσωπους Φορτίου</b>,</p> <p>όπου:</p> |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><math>MQ_{e,t}</math> η Μετρηθείσα Ενέργεια της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και τις Απώλειες Συστήματος Διανομής, όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.</p> <p><math>INSTQ_{e,t}</math> η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, και</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p>  |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Για κάθε Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης ο Λειτουργός Αγοράς υπολογίζει την Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης, η οποία ισούται με την μετρηθείσα ποσότητα παραγόμενης / καταναλωθείσας Ενέργειας της ΥΟΕ αφαιρούμενης της Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης και του Προγράμματος Αγοράς ως ακολούθως:</p> <p>1) <math>UNINSTQ_{e,t} = MQ_{e,t} - INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t}</math></p> <p>για Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης που θεωρούνται ως παραγωγή (Μονάδες Παραγωγής, Εικονικές Μονάδες Παραγωγής, Συμβεβλημένες Μονάδες, Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από Παραγωγούς ΑΠΕ ή Προμηθευτές, χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή Προμηθευτές, και Μονάδες ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ από 1 MW και άνω και χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ κάτω από 1 MW υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών)</p> <p>2) <math>UNINSTQ_{e,t} = -(MQ_{e,t} - INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t})</math></p> <p>για Απορρόφηση Ενέργειας ή Αρνητικό Φορτίο (Μικρές Συμβατικές Μονάδες και Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ) που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπους Φορτίου,</p> <p>όπου:</p> <p><math>MQ_{e,t}</math> η Μετρηθείσα Ενέργεια της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και τις Απώλειες Συστήματος Διανομής, όπως ορίζεται στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.</p> <p><math>INSTQ_{e,t}</math> η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, και</p> <p><math>MSQ_{e,t}</math> το Πρόγραμμα Αγοράς της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης <math>e</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>290</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.8.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | (...)<br>Θετική $CUNINSTQ_{e,t}$ υποδηλώνει χρέωση στην <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> , ενώ αρνητική $CUNINSTQ_{e,t}$ υποδηλώνει πίστωση προς την <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | (...)<br>Θετική $CUNINSTQ_{e,t}$ υποδηλώνει πίστωση στην <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> , ενώ αρνητική $CUNINSTQ_{e,t}$ υποδηλώνει χρέωση προς την <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>291</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 5.2.5, 1)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η ημερήσια πίστωση της <b>Συμβεβλημένης Μονάδας <math>u</math></b> είναι:<br>$CCU_{u,d} = \sum_{t \in d} CCU_{u,t}$ |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η ημερήσια πίστωση της <b>Συμβεβλημένης Μονάδας <math>u</math></b> είναι:<br>$CCUA_{u,d} = \sum_{t=d} CCUA_{u,t}$   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>292</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 5.2.5, 2)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η μηνιαία πίστωση της <b>Συμβεβλημένης Μονάδας <math>u</math></b> είναι:<br>$CCU_{u,m} = \sum_{d \in m} CCU_{u,d}$ |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η μηνιαία πίστωση της <b>Συμβεβλημένης Μονάδας <math>u</math></b> είναι:<br>$CCUA_{u,m} = \sum_{d=m} CCUA_{u,d}$   |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>293</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 6.1.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.2</b>               | Η <b>ΧΧΣΜ</b> είναι το τιμολόγιο χρήσης του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> και εφαρμόζεται σε όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> . Η <b>Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> ρυθμίζεται έτσι ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα του <b>Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς</b> . Η <b>Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> αποτελείται από μία συνιστώσα <b>Ενέργειας</b> και μία συνιστώσα ισχύος ανά επίπεδο τάσης. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>ΧΧΣΜ</b> είναι το τέλος χρήσης του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> και εφαρμόζεται σε όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> . Η <b>Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> ρυθμίζεται έτσι ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα του <b>Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς</b> . Η <b>Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> αποτελείται από μία συνιστώσα <b>Ενέργειας</b> και μία συνιστώσα ισχύος ανά επίπεδο τάσης.     |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>294</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 6.2.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.2</b> | <p>Η <b>XXSM</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $CTUOS_{p,m} = \sum_{t \in m} [(TUOSE_{HV} + 2 \times TUOSC_{HV,t}) \cdot MQHV_{p,t,d}] +$ $\sum_{t \in m} [(TUOSE_{MV} + 2 \times TUOSC_{MV,t}) \cdot MQMV_{p,t,d}] +$ $\sum_{t \in m} [(TUOSE_{LV} + 2 \times TUOSC_{LV,t}) \cdot (MQLVNP_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d})]$ <p>όπου:</p> <p><math>TUOSE_{HV}</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXSM</b> για <b>Καταναλωτές Υψηλής Τάσης</b></p> <p><math>TUOSE_{MV}</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXSM</b> για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b></p> <p><math>TUOSE_{LV}</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXSM</b> για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b></p> <p><math>TUOSC_{HV,t}</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXSM</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> για <b>Καταναλωτές Υψηλής Τάσης</b></p> <p><math>TUOSC_{MV,t}</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXSM</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b></p> <p><math>TUOSC_{LV,t}</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXSM</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b></p> <p><math>MQLVNP_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>CQLVPM_{p,t,d}</math> η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη) <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> στους <b>Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7.2 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>MQHV_{p,t,d}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.3.2 του Κεφαλαίου 12</p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>Ο συντελεστής 2 στις συνιστώσες της ισχύος της <b>XXΣΜ</b> χρησιμοποιείται για τη μετατροπή της αριθμητικής τιμής της <b>Ενέργειας</b> σε ισχύ για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p>   |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Η <b>XXΣΜ</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $CTUOS_{M,p,M} = \sum_{t \rightarrow M} [(TUOSEHV + 2 \times TUOSCHV_t) \times MQHV_{p,t}]$ $+ \sum_{t \rightarrow M} [(TUOSEMV + 2 \times TUOSCMV_t) \times MQMV_{p,t}]$ $+ \sum_{t \rightarrow M} [(TUOSELV + 2 \times TUOSCLV_t) \times (MQLVNPM_{p,t} + CQLVPM_{p,t})]$ <p>όπου:</p> <p><math>TUOSEHV</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXΣΜ Υψηλής Τάσης</b></p> <p><math>TUOSCHV_t</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXΣΜ Υψηλής Τάσης</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>MQHV_{p,t,d}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.3 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>TUOSEMV</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXΣΜ Μέσης Τάσης</b></p> <p><math>TUOSCMV_t</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXΣΜ Μέσης Τάσης</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>TUOSELV</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXΣΜ Χαμηλής Τάσης</b></p> <p><math>TUOSCLV_t</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXΣΜ Χαμηλής Τάσης</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math></p> <p><math>MQLVNPM_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>CQLVPM_{p,t,d}</math> η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη) <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> στους <b>Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7 του Κεφαλαίου 12</p> <p>Ο συντελεστής 2 στην συνιστώσα της ισχύος της <b>XXΣΜ</b> χρησιμοποιείται για τη μετατροπή της αριθμητικής τιμής της <b>Ενέργειας</b> σε ισχύ για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 295  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 7.2.3  |
| Έκδοση 2.0.2               | <p>Η <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $CDUOSM_{p,m} = \sum_{t \in m} [(DUOSME_{MV} + 2 \times DUOSMC_{MV,t}) \cdot MQMV_{p,t,d}] + \sum_{t \in m} [(DUOSME_{LV} + 2 \times DUOSMC_{LV,t}) \cdot (MQLVNP_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d})]$ <p>όπου:</p> <p><math>DUOSME_{MV}</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b></p> <p><math>DUOSME_{LV}</math> η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b></p> <p><math>DUOSMC_{MV,t}</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> στην <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b></p> <p><math>DUOSMC_{LV,t}</math> η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> στην <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b></p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>MQLVNP_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12, και</p> <p><math>CQLVPM_{p,t,d}</math> η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη) <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> στους <b>Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7.2 του Κεφαλαίου 12</p> <p>Ο συντελεστής 2 στις συνιστώσες της ισχύος της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> χρησιμοποιείται για την μετατροπή της αριθμητικής τιμής της <b>Ενέργειας</b> σε ισχύ για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>.</p> |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | <p>Η <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $CDUOSM_{p,m} = \sum_{t \rightarrow M} [(DUOSMEMV + 2 \times DUOSMCMV_t) \times MQMV_{p,t}] + \sum_{t \rightarrow M} [(DUOSMELV + 2 \times DUOSMCLV_t) \times (MQLVNP_{p,t} + CQLVPM_{p,t})]$  |

|  |   |
|--|---|
| όπου:  |   |
| $DUOSMEMV$   | η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXΣΔ Μέσης Τάσης</b>  |
| $DUOSMCMV$   | η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXΣΔ Μέσης Τάσης</b> στην <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>  |
| $MQMV_{p,t,d}$   | η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4 του Κεφαλαίου 12   |
| $DUOSMELV$   | η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της <b>XXΣΔ Χαμηλής Τάσης</b>  |
| $DUSMCLV_t$  | η μοναδιαία χρέωση ισχύος της <b>XXΣΔ Χαμηλής Τάσης</b> την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>   |
| $QVLVNP_{p,t,d}$   | η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4 του Κεφαλαίου 12                                  |
| $CQLVPM_{p,t,d}$   | η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη) <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> στους <b>Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> της <b>Ημέρας Εμπορίας <math>d</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7 του Κεφαλαίου 12 |
| Ο συντελεστής 2 στην συνιστώσα της ισχύος της <b>XXΣΜ</b> χρησιμοποιείται για τη μετατροπή της αριθμητικής τιμής της <b>Ενέργειας</b> σε ισχύ για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> . |   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>296</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 7.2.5</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>XXΣΔ</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> χρεώνεται σε μηνιαία βάση στον σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> και πιστώνεται στον <b>Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-ΣΤ</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>XXΣΔ</b> για κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> χρεώνεται σε μηνιαία βάση στο σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> και πιστώνεται στο <b>Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Z</b> .    |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>297</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 7.2.6</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των <b>XXΣΔ</b> χρεώνεται στον <b>Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-ΣΤ</b> και πιστώνεται στον λογαριασμό του <b>Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των <b>XXΣΔ</b> χρεώνεται στο <b>Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Z</b> και πιστώνεται στο λογαριασμό του <b>Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής</b> .    |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>298</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.3.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Το κόστος για την παροχή των <b>αΕΑΣ</b> και <b>χΕΑΣ</b> σε κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, <math>ANSCC2_t</math>, κατανέμεται στις <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> ανάλογα με την <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> τους, ως εξής:</p> $UPLIFT2\_2_{e,t} = ANSCC2_t \cdot \frac{UNINSTQ_{e,t}}{\sum_e UNINSTQ_{e,t}}$ $UPLIFT2\_2_{e,t} = ANSCC2_t \cdot \frac{ UNINSTQ_{e,t} }{\sum_e  UNINSTQ_{e,t} }$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Το κόστος για την παροχή των <b>αΕΑΣ</b> και <b>χΕΑΣ</b> σε κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, <math>ANSCC2_t</math>, κατανέμεται στις <b>Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> ανάλογα με την <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> τους, ως εξής:</p> $UPLIFT2\_2_{e,t} = ANSCC2_t \cdot \frac{ UNINSTQ_{e,t} }{\sum_e  UNINSTQ_{e,t} }$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p>  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>299</b>  |
| <b>ΚΑΗ</b>                        | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.3.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η χρέωση προσαύξησης των επικουρικών υπηρεσιών για κάθε <b>Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> της <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> υπολογίζεται ως εξής:</p> $UPLIFT2\_2_{p,t} = \sum_{e \in p} UPLIFT2\_2_{e,t}$ |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η χρέωση προσαύξησης των επικουρικών υπηρεσιών για κάθε <b>Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης</b> <math>p</math> της <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> υπολογίζεται ως εξής:</p> $UPLIFT2\_2_{p,t} = \sum_{e \in p} UPLIFT2\_2_{e,t}$ |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>300</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.4.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Το μηνιαίο κόστος του αποθεματικού ταμείου κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> ανάλογα με την μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> τους σε κάθε μήνα <math>m</math>, ως εξής:</p> $UPLIFT3_{p,m} = LOANC_m \cdot \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{lf}}{\sum_p \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{lf}}$ <p>όπου:</p> <p><math>LOANC_m</math> το μηνιαίο αποθεματικό κόστος εφεδρείας</p> <p><math>CQHV_{p,t,d}^{lf}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12</p>                     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Το μηνιαίο κόστος του αποθεματικού ταμείου κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> ανάλογα με την μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> τους σε κάθε μήνα <math>m</math>, ως εξής:</p> $UPLIFT3_{p,m} = LOANC_m \cdot \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{lf}}{\sum_p \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{lf}}$ <p>όπου:</p> <p><math>LOANC_m</math> το μηνιαίο αποθεματικό κόστος <b>Λογαριασμού Αποθεματικού</b></p> <p><math>CQHV_{p,t,d}^{lf}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8 του Κεφαλαίου 12</p> |
| <b>A/A</b>                        | <b>301</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.5.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>(...)</p> <p>όπου:</p> <p><math>RECON_q</math> η συνολική χρέωση (θετικός αριθμός) / πίστωση (αρνητικός αριθμός) του <b>Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Η</b> ανά τρίμηνο <math>q</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.1.2 του Παραρτήματος ΙΓ.1, και</p> <p><math>CQHV_{p,t,d}^{lf}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12</p>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>(...)</p> <p>όπου:</p> <p><math>RECON_q</math> η συνολική χρέωση (θετικός αριθμός) / πίστωση (αρνητικός αριθμός) του <b>Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Η</b> ανά τρίμηνο <math>q</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.1.2 του Παραρτήματος 13.1, και</p>   |

|  |  |
|--|--|
|  | $CQHV_{p,t,d}^{lf}$ η Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου $p$ στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης $t$ της Ημέρας Εμπορίας $d$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8 του Κεφαλαίου 12 |
|--|--|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>302</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.6.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η χρέωση κάθε Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $UPLIFT5_{p,m} = RENFEE \cdot \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{lf}$ <p>όπου:</p> <p><math>RENFEE</math> το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας, και</p> <p><math>CQHV_{p,t,d}^{lf}</math> η Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12.</p>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η χρέωση κάθε Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $UPLIFT5_{p,m} = RENFEE * \sum_{t \in m} (MQHV_{p,t,d} + MQMV_{p,t,d} + MQLVNPM_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d})$ <p>όπου:</p> <p><math>RENFEE</math> το τέλος, σε € / MWh, που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας, και</p> <p><math>MQHV_{p,t,d}</math> η Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> της Ημέρας Εμπορίας <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.3 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>MQMV_{p,t,d}</math> η μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> στους Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> της Ημέρας Εμπορίας</p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4 του Κεφαλαίου 12</p> <p>η μετρηθείσα</p> <p><b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>P</math> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>MQLVNP_{p,t,d}</math></p> <p>η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη)</p> <p><b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> στους <b>Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> <math>P</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> <math>d</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7 του Κεφαλαίου 12</p> <p><math>CQLVPM_{p,t,d}</math></p> |
|--|---|

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 303   |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.7.2, 2)   |
| Έκδοση 2.0.0               | ετήσιες πιστώσεις από το <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> κατά το προηγούμενο έτος, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | μηνιαίες πιστώσεις από το <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> , όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και                        |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 304  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.7.6  |
| Έκδοση 2.0.0               | Ο <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> είναι ισοζυγισμένος. Η <b>ΡΑΕΚ</b> λαμβάνει υπόψη του οποιοδήποτε πλεόνασμα το οποίο παραμένει στο τέλος του έτους σε αυτό το λογαριασμό, κατά τον καθορισμό του τέλους των <b>Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b> , <i>PSOFEE</i> .  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ο <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> είναι ισοζυγισμένος. Η <b>ΡΑΕΚ</b> λαμβάνει υπόψη το συνολικό ποσό το οποίο πιστώθηκε στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> από το <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> , καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, κατά τον καθορισμό του τέλους των <b>Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b> , <i>PSOFEE</i> . |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 305   |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.4.1   |
| Έκδοση 2.0.0               | Σε περίπτωση που μία <b>Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα</b> στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> είναι αρνητική για μια συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> $d$ , τότε ο <b>Συμμετέχων</b> $p$ θα υπόκειται σε κυρώσεις. |
|                            | (...)   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Σε περίπτωση που μία <b>Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα</b> στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> είναι θετική για μια συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> $d$ , τότε ο <b>Συμμετέχων</b> $p$ θα υπόκειται σε κυρώσεις.   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
|                                   | (...)  |
| <b>A/A</b>                        | <b>306</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.4.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> (του <b>Συμμετέχοντα</b> που λειτουργεί τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ) και πιστώνεται στον <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> .     |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η χρέωση αυτή χρεώνεται στο σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> (του <b>Συμμετέχοντα</b> που υπέβαλε τη μη έγκυρη <b>Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης</b> ) και πιστώνεται στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>307</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.5.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Κυρώσεις επιβάλλονται στους <b>Προμηθευτές</b> που δεν συμμορφώνονται με το κριτήριο που αναφέρεται στην Παράγραφο 7.2.3 του Κεφαλαίου 7, όσον αφορά τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που βρίσκονται κάτω από το ελάχιστο ποσοστό των αποδεκτών <b>Προσφορών Αγοράς Ενέργειας</b> σε σχέση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> , για τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> κατά τις οποίες το παραπάνω ποσοστό είναι κάτω από το ελάχιστο ποσοστό. Η <b>Χρέωση Μη Συμμόρφωσης</b> $NCNDP_{p,t,d}$ υπολογίζεται για την <b>Περίοδο Εμπορίας</b> $t$ της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> $d$ ως εξής:<br><br>$NCNDP_{p,t,d} = \max \left( \left[ NDP_{p,t,d} - \left( 1 - \frac{z_p}{100} \right) \cdot (NDP_{p,t,d} + Y_{p,t,d}) \right] \cdot CAP, 0 \right)$ όπου:<br>(...)  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Κυρώσεις επιβάλλονται στους <b>Προμηθευτές</b> που δεν συμμορφώνονται με το κριτήριο που αναφέρεται στην Παράγραφο 7.2 του Κεφαλαίου 7, όσον αφορά στις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που βρίσκονται κάτω από το ελάχιστο ποσοστό των αποδεκτών <b>Προσφορών Αγοράς Ενέργειας</b> σε σχέση με το <b>Πρόγραμμα Αγοράς</b> , για τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> κατά τις οποίες το παραπάνω ποσοστό είναι κάτω από το ελάχιστο ποσοστό. Όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 7, το ελάχιστο ποσοστό εφαρμόζεται μόνο για τους <b>Δεσπόζοντες Συμμετέχοντες</b> οι οποίοι είναι κάτοχοι <b>Άδειας Προμήθειας</b> .<br><br>$NCNDP_{p,t,d} = \max \left( \left[  NDP_{p,t,d}  - \left( 1 - \frac{z_p}{100} \right) \cdot ( NDP_{p,t,d}  + Y_{p,t,d}) \right] \cdot CAP, 0 \right)$ όπου:<br>(...) |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>308</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.5.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | Η χρέωση αυτή αθροίζεται για όλες τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> ενός συγκεκριμένου μήνα και χρεώνεται στον σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> (του <b>Συμμετέχοντα</b> που λειτουργεί τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ) και πιστώνεται στον <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> . |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | Η χρέωση αυτή αθροίζεται για όλες τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> ενός συγκεκριμένου μήνα και χρεώνεται στο σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> (του <b>Συμμετέχοντα</b> που ενώ είχε την υποχρέωση δεν συμμορφώθηκε με τον περιορισμό ελάχιστου ποσοστού των αποδεκτών <b>Προσφορών Αγοράς Ενέργειας</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> ) και πιστώνεται στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> . |
|---------------------------------------|---|

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>309</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.8.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Σε περίπτωση μη υποβολής <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για μία <b>Ημέρα Εμπορίας</b> από έναν <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>, ο οποίος χρεώνει τον <b>Συμμετέχοντα</b> στον οποίο είναι καταχωρημένος ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για αυτή την <b>Ημέρα Εμπορίας <math>d</math></b> το ποσό <math>NCBEO_{e,d}</math>, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:</p> $NCBEO_{e,d} = UNCBE O \cdot (1 + A_{BEO}) \cdot (NBEO_e)^x \cdot \sum_{t \in d} (BEO_{e,t}^{up} + BEO_{e,t}^{dn})$ <p>όπου:</p> <p><math>UNCBE O</math> η μοναδιαία χρέωση για <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την μη υποβολή έγκυρων <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b></p> <p><math>A_{BEO}</math> ο συντελεστής προσαύξησης της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> για την μη υποβολή έγκυρων <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b></p> <p><math>NBEO_e</math> ο μετρητής των <b>Ημερών Εμπορίας</b> κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> απέτυχε να υποβάλλει έγκυρες <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b>,</p> <p><math>x</math> εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ανά <b>Μονάδα</b> και εγκρίνει η <b>ΡΑΕΚ</b>,</p> <p><math>BEO_{e,t}^{up}</math> μέρος της υποχρέωσης του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> να υποβάλει ανοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εμπορίας <math>t</math></b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b>, για την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά, και</p> <p><math>BEO_{e,t}^{dn}</math> μέρος της υποχρέωσης του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> να υποβάλει καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εμπορίας <math>t</math></b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b>, για την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά</p> |
| <b>Τροποποίηση</b>  | Σε περίπτωση μη υποβολής <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για μία  |

|                              |   |
|------------------------------|---|
| <p><b>(Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p><b>Ημέρα Εμπορίας</b> από έναν <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ή μια <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / ένα χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>, ο οποίος χρεώνει τον <b>Συμμετέχοντα</b> στον οποίο είναι καταχωρημένος ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για αυτή την <b>Ημέρα Εμπορίας</b> <math>d</math> το ποσό <math>NCBEO_{e,d}</math>, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:</p> $NCBEO_{e,d} = UNCBE O \cdot (1 + A_{BEO}) \cdot (NBEO_e)^x \cdot \sum_{t \in d} (BEOO_{e,t}^{up} + BEOO_{e,t}^{dn})$ <p>όπου:</p> <p><math>UNCBE O</math> η μοναδιαία χρέωση για <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή στην <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / στο χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την μη υποβολή έγκυρων <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b></p> <p><math>A_{BEO}</math> ο συντελεστής προσαύξησης της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή στην <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / στο χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την μη υποβολή έγκυρων <b>Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b></p> <p><math>NBEO_e</math> ο μετρητής των <b>Ημερών Εμπορίας</b> κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή μια <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / ένα χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> απέτυχε να υποβάλει έγκυρες <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b>,</p> <p><math>x</math> εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ανά <b>Μονάδα</b> και εγκρίνει η <b>ΡΑΕΚ</b>,</p> <p><math>BEOO_{e,t}^{up}</math> μέρος της υποχρέωσης του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> να υποβάλει ανοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για την <b>Περίοδο Εμπορίας</b> <math>t</math> στη <b>Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ</b>, για την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά, και</p> <p><math>BEOO_{e,t}^{dn}</math> μέρος της υποχρέωσης του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> / του χαρτοφυλάκιου <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> να υποβάλει</p> |
|------------------------------|---|

|  |  |
|--|--|
|  | καθοδική Προσφορά Ενέργειας<br>Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εμπορίας $t$<br>στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ, για<br>την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>310</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.10.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών ΕΑ για ένα μήνα <math>m</math> από ένα Συμμετέχοντα <math>p</math> ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπεί τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math>, ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ενημερώνει τον Λειτουργό Αγοράς, ο οποίος χρεώνει αυτόν το Συμμετέχοντα για αυτή την Ημέρα Εμπορίας το ποσό <math>NCRO_{p,d}</math>, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:</p> $NCRO_{p,m} = 720 \times UNCRO \cdot (1 + A_{RO}) \cdot (NRO_p)^x \cdot \sum_{e \in p} DRR_e$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p>                            |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών ΕΑ για ένα μήνα <math>m</math> από ένα Συμμετέχοντα <math>p</math> ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπεί τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math>, ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ενημερώνει τον Λειτουργό Αγοράς, ο οποίος χρεώνει αυτόν το Συμμετέχοντα για το σύνολο των Ημερών Εμπορίας του μήνα, το ποσό <math>NCRO_{p,m}</math>, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:</p> $NCRO_{p,m} = UNCRO \times (1 + A_{RO}) \times (NRO_p)^x \times \sum_{e \in p} \sum_{t \in m} DRR_{e,t}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>311</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.10.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφοράς Υπηρεσίας Επανεκκίνησης στην Ετήσια Δημοπρασία από ένα Παραγωγό ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ενημερώνει τον Λειτουργό Αγοράς, ο οποίος χρεώνει αυτόν τον Παραγωγό για το ημερολογιακό έτος με το ποσό των 500,000.00 €.</p>                            |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφοράς Υπηρεσίας Επανεκκίνησης στην Ετήσια Δημοπρασία από ένα Παραγωγό, ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ενημερώνει τον Λειτουργό Αγοράς, ο οποίος χρεώνει αυτόν τον Παραγωγό για το ημερολογιακό έτος με το ποσό των 500,000.00 € σε δώδεκα μηνιαίες δόσεις.</p> |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>312</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.11.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Σε περίπτωση που ο μέσος όρος των απόλυτων αποκλίσεων για αυτόν τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπερβαίνει την τιμή των 0.5 MW για την Ενεργό Ισχύ, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ενημερώνει τον Λειτουργό Αγοράς, ο οποίος χρεώνει τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math> για αυτόν το μήνα με το ποσό <math>NCDI_{e,m}</math>, το οποίο υπολογίζεται χρησιμοποιώντας την ακόλουθη εξίσωση:</p> $NCDI_{e,t} = UNCNDI \cdot (1 + A_{DI}) \cdot NDI_e \cdot PDM_{e,m} \quad , \quad \text{if } MQ_{e,t} > 0$ <p>όπου:</p> |



|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
|                                       | (...)  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε περίπτωση που ο μέσος όρος των απόλυτων αποκλίσεων για αυτόν τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή τη <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> υπερβαίνει την τιμή των 0.5 MW για την <b>Ενεργό Ισχύ</b>, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> ενημερώνει τον <b>Λειτουργγό Αγοράς</b>, ο οποίος χρεώνει τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> ή τη <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / το χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για αυτόν το μήνα με το ποσό <math>NCDI_{e,m}</math>, το οποίο υπολογίζεται χρησιμοποιώντας την ακόλουθη εξίσωση:</p> $NCDI_{e,m} = UNCDI \times (1 + A_{DI}) \times NDI_e \times PDM_{e,m}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p> |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                            | <b>313</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.11.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <p>Η αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> που αποτυγχάνουν να εφαρμόσουν <b>Εντολές Κατανομής UNCDI</b> και του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης <math>A_{DI}</math> καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> η οποία υπόκειται στην έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b>. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.</p>          |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> που αποτυγχάνουν να εφαρμόσουν <b>Εντολές Κατανομής UNCDI</b> και του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης <math>A_{DI}</math> καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>, η οποία υπόκειται στην έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b>. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.</p> |

|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                            | <b>314</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                        | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.12</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>                   | <p>Συνέπειες σημαντικής αποτυχίας ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> από ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b></p>  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Συνέπειες σημαντικής αποτυχίας ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> από ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή μια <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / ένα χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b></p> |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>315</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.12.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μετά από την ενεργοποίηση ανοδικής και καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> από ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, δηλαδή στην περίπτωση που η μετρηθείσα παραγωγή / ζήτηση του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> αποκλίνει σημαντικά (πάνω από ένα καθορισμένο όριο ανοχής <math>TOL_{be}</math>) από την <b>Εντολή Κατανομής</b>, τότε ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> χρεώνει τον αντίστοιχο <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> για την</p> |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> το ποσό <math>NCNPBE_{e,t}^{tot}</math>, το οποίο υπολογίζεται από τις ακόλουθες εξισώσεις:</p> $NCNPBE_{e,t}^{up} = \begin{cases} UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, MQ_{e,t} \cdot (1 - TOL_{be}) - (MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up})\right), & \text{if } MQ_{e,t} > MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up} \\ UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, (MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up}) - (1 + TOL_{be}) \cdot MQ_{e,t}\right), & \text{if } MQ_{e,t} < MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up} \end{cases}$ $NCNPBE_{e,t}^{dn} = \begin{cases} UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, MQ_{e,t} \cdot (1 - TOL_{be}) - (MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn})\right), & \text{if } MQ_{e,t} > MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn} \\ UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, (MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn}) - (1 + TOL_{be}) \cdot MQ_{e,t}\right), & \text{if } MQ_{e,t} < MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn} \end{cases}$ $NCNPBE_{e,t}^{tot} = NCNPBE_{e,t}^{up} + NCNPBE_{e,t}^{dn}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p>  |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μετά από την ενεργοποίηση ανοδικής και καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> από ένα <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μετά από την ενεργοποίηση καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> από μια <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> / ένα χαρτοφυλάκιο <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>, δηλαδή στην περίπτωση που η μετρηθείσα παραγωγή / ζήτηση του <b>Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> αποκλίνει σημαντικά (πάνω από ένα καθορισμένο όριο ανοχής <math>TOL_{be}</math>) από την <b>Εντολή Κατανομής</b>, τότε ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> χρεώνει τον αντίστοιχο <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης <math>e</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b> το ποσό <math>NCNPBE_{e,t}^{tot}</math>, το οποίο υπολογίζεται από τις ακόλουθες εξισώσεις:</p> $\text{If } SBE_{e,t}^{up} > 0 \text{ then } NCNPBE_{e,t}^{down} = 0 \text{ and}$ $NCNPBE_{e,t}^{up} = \begin{cases} UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, MQ_{e,t} \cdot (1 - TOL_{be}) - (MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up})\right), & \text{if } MQ_{e,t} > MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up} \\ UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, (MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up}) - (1 + TOL_{be}) \cdot MQ_{e,t}\right), & \text{if } MQ_{e,t} < MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up} \end{cases}$ $\text{If } SBE_{e,t}^{dn} > 0 \text{ then } NCNPBE_{e,t}^{up} = 0 \text{ and}$ $NCNPBE_{e,t}^{dn} = \begin{cases} UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, MQ_{e,t} \cdot (1 - TOL_{be}) - (MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn})\right), & \text{if } MQ_{e,t} > MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn} \\ UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, (MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn}) - (1 + TOL_{be}) \cdot MQ_{e,t}\right), & \text{if } MQ_{e,t} < MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn} \end{cases}$ $NCNPBE_{e,t}^{tot} = NCNPBE_{e,t}^{up} + NCNPBE_{e,t}^{dn}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p> |

|              |  |
|--------------|--|
| A/A          | 316  |
| Κανόνας      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.13.3</b>  |
| Έκδοση 2.0.0 | <p>Η απόκλιση για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>, <math>DEV_{p,t}</math>, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>ADEV_{p,m}</math>, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>NADEV_{p,m}</math>, η μηνιαία RMS απόκλιση, <math>RMSDEV_{p,m}</math>, και οι κανονικοποιημένες RMS τιμές για το μήνα <math>m</math>, <math>NRMSDEV_{p,m}</math>, για τον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> ορίζονται ως εξής:</p> |

|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
|                                       | $DEV_{p,t} = MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) - MQ_{p,t}$ $ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m}  DEV_{p,t} $ $NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$ $RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$ $NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$ <p>όπου:<br/>(...)</p>  |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Η απόκλιση για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, <math>DEV_{p,t}</math>, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>ADEV_{p,m}</math>, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>NADEV_{p,m}</math>, η μηνιαία RMS απόκλιση, <math>RMSDEV_{p,m}</math>, και οι κανονικοποιημένες RMS τιμές για το μήνα <math>m</math>, <math>NRMSDEV_{p,m}</math>, για τον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> ορίζονται ως εξής:</p> $DEV_{p,t} = MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) - MQ_{p,t}$ $ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m}  DEV_{p,t} $ $NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$ $RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$ $NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} (MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}))^2}}$ <p>όπου:<br/>(...)</p> |

|         |                                |
|---------|--------------------------------|
| A/A     | 317                            |
| Κανόνας | Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.14.3 |

|  |  |
|--|--|
| <p><b>Έκδοση 2.0.0</b></p>               | <p>Η απόκλιση για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, <math>DEV_{e,t}</math>, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>ADEV_{e,m}</math>, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>NADEV_{e,m}</math>, η μηνιαία απόκλιση RMS, <math>RMSDEV_{e,m}</math>, και η κανονικοποιημένη RMS τιμή για το μήνα <math>m</math>, <math>NRMSDEV_{e,m}</math>, για την <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> ορίζονται ως εξής:</p> $DEV_{e,t} = MSQ_{e,t} - MQ_{e,t}$ $ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m}  DEV_{e,t} $ $NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} MSQ_{e,t}}$ $RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{e,t}^2}$ $NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} MSQ_{e,t}^2}}$ <p>όπου:</p> <p>(...)</p>   |
| <p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Η απόκλιση για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, <math>DEV_{e,t}</math>, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>ADEV_{e,m}</math>, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα <math>m</math>, <math>NADEV_{e,m}</math>, η μηνιαία απόκλιση RMS, <math>RMSDEV_{e,m}</math>, και η κανονικοποιημένη RMS τιμή για το μήνα <math>m</math>, <math>NRMSDEV_{e,m}</math>, για την <b>Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης</b> <math>e</math> ορίζονται ως εξής:</p> $DEV_{e,t} = MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn} - MQ_{e,t}$ $ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m}  DEV_{e,t} $ $NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} (MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn})}$ $RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{e,t}^2}$ $NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} (MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn})^2}}$ <p>όπου:</p> |

|  |                               |  |
|--|-------------------------------|--|
|  | $SBE_{e,t}^{dn}$<br><br>(...) | η ενεργοποιημένη καθοδική <b>Ενέργεια Εξισορρόπησης</b> της μη <b>Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ</b> ή του μη <b>Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> $e$ για την Περίοδο <b>Εκκαθάρισης</b> $t$ |
|--|-------------------------------|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>318</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.16</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <b>Ανακατανομή των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Συνέπειες μη υποβολής έγκυρης Γνωστοποίησης ποσότητας Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>319</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.16.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το συνολικό ποσό των <b>Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> το οποίο συσσωρεύτηκε στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-E</b> πιστώνεται στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Σε περίπτωση που ένας <b>Συμμετέχων</b>, που εκπροσωπεί <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, αποτύχει να υποβάλει έγκυρη <b>Γνωστοποίηση Εφεδρείας Αντικατάστασης</b>, για αυτόν τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>, ενώ είχε γίνει αποδεκτή η προσφορά του για ποσότητα <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b>, από τη <b>Μηνιαία Δημοπρασία</b>, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> χρεώνει τον <b>Συμμετέχοντα</b> <math>p</math>, για την <b>Ημέρα Εμπορίας</b> <math>d</math>, το ποσό <math>NCNRR_{p,d}</math>, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:</p> $NCNRR_{D,p,d} = UNCNRR \cdot (1 + A_{NRR}) \cdot (NRR_{p,D})^x \cdot \sum_{t \rightarrow D} DNRR_{p,t}$ <p>όπου:</p> <p><math>UNCNRR</math> η μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> για την αποτυχία υποβολής έγκυρων <b>Γνωστοποιήσεων Εφεδρείας Αντικατάστασης</b>, για τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> τους</p> <p><math>A_{NRR}</math> ο συντελεστής προσαύξησης της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> για την αποτυχία υποβολής έγκυρων <b>Γνωστοποιήσεων Εφεδρείας Αντικατάστασης</b>, για τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> τους</p> <p><math>NRR_{p,D}</math> ο μετρητής των <b>Ημερών Εμπορίας</b> κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ένας <b>Συμμετέχων</b> <math>p</math> απέτυχε να υποβάλει έγκυρες <b>Γνωστοποιήσεις Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> στη λήξη προθεσμίας υποβολής <b>Γνωστοποιήσεων Εφεδρείας Αντικατάστασης</b></p> <p><math>DNRR_{p,t}</math> το μέρος της αποδοχής προσφοράς <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> για το οποίο δεν υποβλήθηκε έγκυρη <b>Γνωστοποίηση Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> από τον</p> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
|                                   | <b>Συμμετέχοντα</b> <i>p</i> .   |
| <b>A/A</b>                        | <b>320</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Νέα Παράγραφος 9.16.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> για την αποτυχία υποβολής <b>έγκυρων Γνωστοποιήσεων Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> , για τους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> τους <i>UNCNRR</i> και του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης <i>A<sub>NRR</sub></i> καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> , η οποία υπόκειται στην έγκριση της <b>ΡΑΕΚ</b> . Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>321</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Νέα Παράγραφος 9.16.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η χρέωση αυτή χρεώνεται στο σχετικό <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> και πιστώνεται στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>322</b>                                     |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Νέα Παράγραφος 9.17</b>        |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Ανακατανομή των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>323</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Νέα Παράγραφος 9.17.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το συνολικό ποσό των <b>Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b> το οποίο συσσωρεύτηκε στο <b>Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε</b> πιστώνεται στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>324</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 11.1.2, 3)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | για τον <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2</b> , σε σχέση μόνο με τη συνιστώσα του κόστους η οποία επιμερίζεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> ανάλογα με τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ( <i>UPLIFT3_1<sub>p,t</sub></i> ), |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | για το <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2</b> ,   |

|                     |  |
|---------------------|--|
| <b>A/A</b>          | <b>325</b>   |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 12.1.3</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | Εάν οι <b>Συμμετέχοντες</b> έχουν αντιρρήσεις σχετικά με την <b>Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> , μπορούν να υποβάλλουν εγγράφως την ένστασή τους στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> εντός δέκα (10) <b>Εργάσιμων Ημερών</b> από την κοινοποίηση της <b>Αρχικής Κατάστασης</b> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
|                                   | <b>Σωρευτικής Εκκαθάρισης.</b> Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποφασίζει επί των ενστάσεων και, στη συνέχεια, εκδίδει την <b>Τελική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης.</b> Τυχόν διαφορές που παραμένουν επιλύονται με τη χρήση της διαδικασίας επίλυσης των διαφορών που περιγράφεται στο Κεφάλαιο 1.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Εάν οι <b>Συμμετέχοντες</b> έχουν αντιρρήσεις σχετικά με την <b>Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> , μπορούν να υποβάλουν εγγράφως την ένστασή τους στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> εντός πέντε (5) <b>Εργάσιμων Ημερών</b> από την κοινοποίηση της <b>Αρχικής Κατάστασης Σωρευτικής Εκκαθάρισης.</b> Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποφασίζει επί των ενστάσεων και, εντός δεκαπέντε (15) <b>Εργάσιμων Ημερών</b> από την κοινοποίηση της <b>Αρχικής Κατάστασης Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> , εκδίδει την <b>Τελική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης.</b> Τυχόν διαφορές που παραμένουν επιλύονται με τη χρήση της διαδικασίας επίλυσης των διαφορών, που περιγράφεται στο Κεφάλαιο 1. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>326</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <b>Υπολογισμοί Συμβιβασμού – Μετρητής Μονάδας Παραγωγής ή Κανονικός Μετρητής ενός Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή ένας Μετρητής Εικονικής Μονάδας Παραγωγής ή ένας Μετρητής Μικρής Συμβατικής Μονάδας</b>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Υπολογισμοί Συμβιβασμού – Μετρητής Μονάδας Παραγωγής ή Κανονικός Μετρητής ενός Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή ένας Μετρητής Εικονικής Μονάδας Παραγωγής ή ένας Μετρητής Μικρής Συμβατικής Μονάδας ή Μετρητής/Μετρητές Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ</b> |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>327</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 2.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Αν κατά τη λήψη μιας <b>Ένδειξης Μετρητή</b> στον <b>Κανονικό Μετρητή</b> μιας οντότητας <math>e</math> (<b>Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Συμβεβλημένη Μονάδα, Εικονική Μονάδα Παραγωγής, Μικρή Συμβατική Μονάδα</b>) για μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια <b>Εκτιμώμενη Ένδειξη</b> ή μια <b>Εσφαλμένη Ένδειξη</b>, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:</p> <p>a) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> η οποία αντιστοιχεί στην πραγματική <b>Ένδειξη Μετρητή</b>,</p> <p>b) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), και προσαρμόζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b>, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά οντότητα <math>e</math> και ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, <math>\Delta G_{e,t}</math>.</p> <p>c) για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math>, οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> ανά <b>Συμμετέχοντα</b> <math>p</math>, <math>\Delta QG_{p,t}</math>, αθροίζονται ως εξής:</p> $\Delta QG_{p,t} = \sum_{e \in p} \Delta G_{e,t}$ |

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Αν κατά τη λήψη μιας Ένδειξης Μετρητή στον Κανονικό Μετρητή μιας οντότητας <math>e</math> (Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Συμβεβλημένη Μονάδα, Εικονική Μονάδα Παραγωγής, Μικρή Συμβατική Μονάδα, χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ) για μία Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> μία ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια Εκτιμώμενη Ένδειξη ή μια Εσφαλμένη Ένδειξη, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> η οποία αντιστοιχεί στην πραγματική Ένδειξη Μετρητή,</li> <li>2) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), και προσαρμόζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b>, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά οντότητα <math>e</math> και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, <math>\Delta G_{e,t}</math>.</li> </ol> |
|---------------------------------------|---|

|                                       |  |
|---------------------------------------|--|
| A/A                                   | 328  |
| Κανόνας                               | Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 3.1.1   |
| Έκδοση 2.0.0                          | <p>Αν κατά τη λήψη μιας Ένδειξης Κανονικού Μετρητή σε έναν Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας <math>i</math> την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> μία ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια Εκτιμώμενη Ένδειξη ή μια Εσφαλμένη Ένδειξη, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις (<b>Ενδείξεις Κανονικού Μετρητή</b>),</li> <li>b) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), και προσαρμόζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b>, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> <math>e</math> και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, <math>\Delta O_{e,t}</math>.</li> <li>c) για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, οι Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math>, <math>\Delta QO_{p,t}</math>, αθροίζονται ως εξής:</li> </ol> $\Delta QO_{p,t} = \sum_{e \in p} \Delta O_{e,t}$ |
| <b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Αν κατά τη λήψη μιας Ένδειξης Κανονικού Μετρητή σε έναν Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας <math>i</math> την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math> μία ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια Εκτιμώμενη Ένδειξη ή μια Εσφαλμένη Ένδειξη, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b>, η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις (<b>Ενδείξεις Κανονικού Μετρητή</b>),</li> <li>2) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που</li> </ol>   |



|  |   |
|--|---|
|  | <p>χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), και προσαρμόζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b>, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας <math>e</math></b> και ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math>, <math>\Delta O_{e,t}</math></b>.</p> |
|--|---|

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>329</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 3.1.2</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που ο <b>Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ο οποίος υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένος με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Επιπρόσθετα, στην περίπτωση που οι <b>Κανονικοί Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> με μη μηδενικές <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> είναι συνδεδεμένοι με το <b>Σύστημα Διανομής</b> , διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού για τους <b>Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6 του παρόντος Κεφαλαίου.                         |

|                     |   |
|---------------------|---|
| <b>A/A</b>          | <b>330</b>  |
| <b>Κανόνας</b>      | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 5.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b> | <p>Αν κατά τη λήψη μίας <b>Ένδειξης Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ</b> για έναν <b>Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ <math>i</math></b> για την <b>Περίοδο Μέτρησης <math>T_M</math></b>, μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια <b>Εκτιμώμενη Ένδειξη</b> ή μια <b>Εσφαλμένη Ένδειξη</b>, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις κατά τη διάρκεια της <b>Περίόδου Μέτρησης <math>T_M</math></b>,</li> <li>2) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> κατανέμεται ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4.1 του Κεφαλαίου 12,</li> <li>3) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού) ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> (που υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4.1 του Κεφαλαίου 12), και προσαρμόζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b>, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Μονάδα Κατατομής ΑΠΕ <math>r</math></b> και ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>t</math></b>,</li> </ol> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
|                                   | $\Delta G_{r,t}^{res}$ .<br>4) για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ , οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Συμμετέχοντα</b> $p$ , $\Delta QG_{p,t}^{res}$ , αθροίζονται ως εξής:<br>$\Delta QG_{p,t}^{res} = \sum_{r \in p} \Delta G_{r,t}^{res}$  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Αν κατά τη λήψη μίας <b>Ένδειξης Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ</b> για έναν <b>Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ</b> <math>i</math> ή / και κατά τη λήψη μίας <b>Ένδειξης Μετρητή Μικρής Συμβατικής Μονάδας</b> για ένα <b>Μετρητή Μικρής Συμβατικής Μονάδας</b>, για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>T_M</math> , μία ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια <b>Εκτιμώμενη Ένδειξη</b> ή μια <b>Εσφαλμένη Ένδειξη</b>, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b>, η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις κατά τη διάρκεια της <b>Περίοδου Μέτρησης</b> <math>T_M</math> ,</li> <li>2) εάν πρόκειται για <b>Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ</b>, η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> κατανέμεται ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4 του Κεφαλαίου 12,</li> <li>3) η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού) ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> (που υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4. του Κεφαλαίου 12), και προσαρμόζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b>, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Μονάδα Κατατομής ΑΠΕ</b> <math>r</math> και ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>t</math> ,<br/> <math>\Delta G_{r,t}^{res}</math> .</li> </ol> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>331</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 5.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Επιπρόσθετα, διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού για τους <b>Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6 του παρόντος Κεφαλαίου.                |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>332</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 6.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | (...)<br>4) υπολογισμού συμβιβασμού ο οποίος έχει εκτελεστεί για έναν <b>Μετρητή Ορίου Μεταφοράς Διανομής</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4 του παρόντος Κεφαλαίου,<br>τότε διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | (...)<br>4) υπολογισμού συμβιβασμού ο οποίος έχει εκτελεστεί για έναν <b>Μετρητή</b>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><b>Ορίου Μεταφοράς Διανομής</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4 του παρόντος Κεφαλαίου, ή</p> <p>5) υπολογισμού συμβιβασμού ο οποίος έχει εκτελεστεί για έναν <b>Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ</b> σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 5 του παρόντος Κεφαλαίου,</p> <p>τότε διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b>.</p> |
|--|--|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>333</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 6.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που έχει εκτελεστεί ένας υπολογισμός συμβιβασμού για ένα <b>Μετρητή Ορίου ΜΔ</b> , ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> κοινοποιεί στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b> την ενημερωμένη τιμή της <b>Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ</b> για όλες τις <b>Περίόδους Εκκαθάρισης</b> που περιλαμβάνονται στον συμβιβασμό.                 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που έχει εκτελεστεί ένας υπολογισμός συμβιβασμού για ένα <b>Μετρητή Ορίου ΜΔ</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> κοινοποιεί στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b> την ενημερωμένη τιμή της <b>Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ</b> για όλες τις <b>Περίόδους Εκκαθάρισης</b> που περιλαμβάνονται στον συμβιβασμό. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>334</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 7</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Περιοδική Εκκαθάριση της Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού                                 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Υπολογισμοί Συμβιβασμού Συμμετέχοντα  |
| <b>A/A</b>                        | <b>335</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ποσότητες Συμβιβασμού Παραγωγού / Παραγωγού ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>336</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 7.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η περιοδική εκκαθάριση της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> γίνεται σε τριμηνιαία βάση, και αφορά τους ημερολογιακούς μήνες που δεν έχουν συμπεριληφθεί στην προηγούμενη τρίμηνη διαδικασία συμβιβασμού και για την οποία όλα τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> (για όλες τις ημέρες του μήνα αυτού) έχουν προκύψει. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> $\Delta QG_{p,t}$ , ανά <b>Συμμετέχοντα</b> $p$ , που εκπροσωπεί <b>Μονάδες Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> ή <b>Συμβεβλημένες Μονάδες</b> ή <b>Εικονικές Μονάδες Παραγωγής</b> , για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ , αθροίζονται ως εξής:   |
|                                   | $\Delta QG_{p,t} = \sum_{e \in p} \Delta G_{e,t}$   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>337</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 7.1.2, 1)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28 <sup>η</sup> ) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής τριμηνιαίας περιόδου, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> , και τις υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28 <sup>η</sup> ) ημερολογιακή ημέρα, του τρίτου μήνα μετά το τέλος της ημερολογιακής τριμηνιαίας περιόδου για την οποία θα εκτελεστούν οι υπολογισμοί συμβιβασμού, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> και τις υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>338</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 7.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Η <b>Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> και η <b>Τελική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> κάθε <b>Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Εικονικής Μονάδας Παραγωγής ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μικρής Συμβατικής Μονάδας</b> η οποία λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>2) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> κάθε <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>3) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> όλων των <b>Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίοι εκπροσωπούνται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>4) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> όλων των <b>Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ</b> οι οποίες εκπροσωπούνται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>5) την <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για κάθε <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> (η οποία αναφέρεται στα σημεία (1)-(4) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,</li> <li>6) την <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στον κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> για κάθε <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> (η οποία αναφέρεται στα (1)-(4) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,</li> <li>7) τα δεδομένα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τους υπολογισμούς του συμβιβασμού.</li> </ol> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που η οντότητα που εκπροσωπεί ο <b>Συμμετέχοντας</b> $p$ και η οποία υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένη με το <b>Σύστημα Διανομής</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.   |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>339</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Παράγραφος 7.1.4</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού η οποία προκύπτει από τους υπολογισμούς συμβιβασμού πιστώνεται / χρεώνεται στον <b>Λογαριασμό Συμβιβασμού Α-Η</b> και χρεώνεται / πιστώνεται στους <b>Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ένας <b>Συμμετέχων</b> $p$ που λειτουργεί / εκπροσωπεί μία ή περισσότερες οντότητες ( <b>Μονάδες Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> ή <b>Συμβεβλημένες Μονάδες</b> ή <b>Εικονικές Μονάδες Παραγωγής</b> ) με μη μηδενικές <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> για τον <b>Συμμετέχοντα</b> $p$ και για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ , $CRG_{p,t}$ , υπολογίζεται από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> ως εξής:<br><br>$CRG_{p,t} = \Delta QG_{p,t} \cdot IMSP_t$<br>όπου:<br><br>$IMSP_t$ η <b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.7 του Κεφαλαίου 13. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>340</b>                                      |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.2</b>       |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Ποσότητες Συμβιβασμού Εκπροσώπου Φορτίου</b> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>341</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.2.1</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> $\Delta QO_{p,t}$ , ανά <b>Συμμετέχοντα</b> $p$ που εκπροσωπεί <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή / και <b>Μονάδες Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή / και <b>Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ / Μικρές Συμβατικές Μονάδες</b> , για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $t$ , υπολογίζονται ως εξής:<br><br>$\Delta QO_{p,t} = \sum_e \Delta O_{e,t} + \Delta EQ\_LR_p^{t\epsilon m} - \sum_r \Delta G_{r,t}^{dg}$ |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>342</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.2.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που ένας <b>Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> , ο οποίος υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένος με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>343</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.2.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που ένας <b>Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> , ο οποίος υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένος με το <b>Σύστημα Διανομής</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις |

|                            |  |
|----------------------------|--|
|                            | Ποσότητες Συμβιβασμού στον Λειτουργό Αγοράς για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.  |
| A/A                        | 344  |
| Κανόνας                    | Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.2.4   |
| Έκδοση 2.0.0               |  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Σε περίπτωση που Μετρητής Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ ή Μετρητής(ές) Μικρής Συμβατικής Μονάδας υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού και είναι συνδεδεμένος με το Σύστημα Διανομής, ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις Ποσότητες Συμβιβασμού στον Λειτουργό Αγοράς για τους σκοπούς της εκκαθάρισης. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 345   |
| Κανόνας                    | Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 7.2.5  |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ένας Εκπρόσωπος Φορτίου $p$ που εκπροσωπεί έναν ή περισσότερους Κανονικούς Μετρητές ή Μετρητές Κατατομής, με μη μηδενικές Ποσότητες Συμβιβασμού υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για τον Εκπρόσωπο Φορτίου $p$ και για την Περίοδο Εκκαθάρισης $t$ , $CRO_{p,t}$ υπολογίζεται από τον Λειτουργό Αγοράς ως εξής:<br>$CRO_{p,t} = \Delta QO_{p,t} \cdot IMSP_t$<br>όπου:<br>$IMSP_t$ η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης $t$ , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.7 του Κεφαλαίου 13. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 346   |
| Κανόνας                    | Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 8                    |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Περιοδική Εκκαθάριση της Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 347   |
| Κανόνας                    | Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 8.1.1  |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Η περιοδική εκκαθάριση της Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού γίνεται σε τριμηνιαία βάση και αφορά στους ημερολογιακούς μήνες που δεν έχουν συμπεριληφθεί στην προηγούμενη τρίμηνη διαδικασία συμβιβασμού και για την οποία όλα τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης (για όλες τις ημέρες του μήνα αυτού) έχουν προκύψει. |

|              |                                      |
|--------------|--------------------------------------|
| A/A          | 348                                  |
| Κανόνας      | Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 8.1.2 |
| Έκδοση 2.0.0 |                                      |

|  |   |
|--|---|
| <p><b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Η περιοδική εκκαθάριση της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28<sup>η</sup>) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής τριμηνιαίας περιόδου, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b> και τις υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.</li> <li>2) Το αργότερο πέντε (5) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την υποβολή των <b>Ποσοτήτων Συμβιβασμού</b>, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> υπολογίζει την <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b>, διαμορφώνει την <b>Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> ξεχωριστά για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> και την κοινοποιεί στους <b>Συμμετέχοντες</b>. Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> υπολογίζει επίσης την συνολική χρέωση / πίστωση όλων των <b>Ταμειακών Ροών Συμβιβασμού</b> για κάθε τρίμηνο <math>q</math>, <math>RECON_q</math>, η οποία θα χρησιμοποιηθεί για τον υπολογισμό του <b>Λογαριασμού Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4</b>, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.5 του Κεφαλαίου 13.</li> <li>3) Εντός πέντε (5) <b>Εργάσιμων Ημερών</b> από την κοινοποίηση των <b>Αρχικών Καταστάσεων Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b>, οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να υποβάλουν αιτιολογημένες ενστάσεις στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> σχετικά με τα δεδομένα που περιλαμβάνονται στις <b>Αρχικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b>.</li> <li>4) Εντός δέκα (10) <b>Εργάσιμων Ημερών</b> από την κοινοποίηση των <b>Αρχικών Καταστάσεων Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b>, σε περίπτωση ενστάσεων ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> πραγματοποιεί τους αντίστοιχους υπολογισμούς και πάλι, εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση επί των ενστάσεων (αν υπάρχουν) και διαμορφώνει τις <b>Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b>, οι οποίες κοινοποιούνται στους <b>Συμμετέχοντες</b>.</li> </ol> |
|--|---|

|  |  |
|--|--|
| A/A  | 349  |
| Κανόνας                                      | Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 8.1.3   |
| Έκδοση 2.0.0                                 |  |
| <p><b>Τροποποίηση<br/>(Έκδοση 2.0.4)</b></p> | <p>Η <b>Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> και η <b>Τελική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b> κάθε <b>Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Εικονικής Μονάδας Παραγωγής ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μικρής Συμβατικής Μονάδας</b>, η οποία λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>2) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b> κάθε <b>Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b>, ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>3) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b> όλων των <b>Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας</b>, οι οποίοι εκπροσωπούνται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>4) την <b>Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b> όλων των <b>Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ</b>, οι οποίες εκπροσωπούνται από τον <b>Συμμετέχοντα</b>,</li> <li>5) την <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> στον</li> </ol> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p><b>Λειτουργό Αγοράς</b> για κάθε <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> (η οποία αναφέρεται στα σημεία (1)-(4) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,</p> <p>6) την <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στον κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> για κάθε <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> (η οποία αναφέρεται στα (1)-(4) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,</p> <p>7) τα δεδομένα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τους υπολογισμούς του συμβιβασμού.</p> |
|--|---|

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>350</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Παράρτημα 13.1, Νέα Παράγραφος 8.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> , η οποία προκύπτει από τους υπολογισμούς συμβιβασμού, πιστώνεται / χρεώνεται στο <b>Λογαριασμό Συμβιβασμού A-H</b> και χρεώνεται / πιστώνεται στους <b>Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> . |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>351</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 1.1.1, 2)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τα στοιχεία που πρέπει να περιέχονται στα <b>Τιμολόγια</b> ,                              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα στοιχεία που πρέπει να περιέχονται στα <b>Τιμολόγια</b> και στα <b>Αυτοτιμολόγια</b> , |

|                                   |                                  |
|-----------------------------------|----------------------------------|
| <b>A/A</b>                        | <b>352</b>                       |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 2</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τιμολόγια                        |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -                                |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>353</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 2.1 (2.0.0)<br/>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 2 (2.0.4)</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Γενικές πληροφορίες  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Γενικές Αρχές  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>354</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 2.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τα <b>Τιμολόγια</b> και τα υποστηρικτικά στοιχεία υποβάλλονται σε ηλεκτρονική μορφή.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει <b>Τιμολόγια</b> προς τα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> και <b>Αυτοτιμολόγια</b> εκ μέρους των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> , τα οποία περιέχουν τις χρεώσεις και τις πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με την περί ΦΠΑ νομοθεσία της Κυπριακής Δημοκρατίας. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>355</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 2.1.2</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Διενεργείται μία διαδικασία τιμολόγησης για την <b>Εκκαθάριση της ΠΗΑ</b> και μία διαδικασία τιμολόγησης για όλες τις άλλες εκκαθαρίσεις της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Στα <b>Τιμολόγια</b> και τα <b>Αυτοτιμολόγια</b> περιέχονται οι χρεώσεις και οι πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού, οι οποίες καθορίζονται στο Κεφάλαιο 13.             |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>356</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 2.1.3</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι ακόλουθοι Παράγραφοι αναλύουν τις βασικές πληροφορίες που περιλαμβάνονται στα <b>Τιμολόγια</b> και τους κανόνες <b>Εξόφλησης Τιμολογίου</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα <b>Τιμολόγια</b> και τα <b>Αυτοτιμολόγια</b> υποβάλλονται σε έντυπη ή ηλεκτρονική μορφή και αποστέλλονται με ηλεκτρονικό μέσο.                |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>357</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 2.1.4</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα <b>Τιμολόγια</b> περιέχουν τις χρεώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού, δηλαδή τα εισπρακτέα ποσά για τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> και τα <b>Αυτοτιμολόγια</b> περιέχουν τις πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού, δηλαδή τα πληρωτέα ποσά από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>358</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 2.1.5</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Στα <b>Τιμολόγια</b> πρέπει να αναφέρεται ρητά το συνολικό οφειλόμενο ποσό του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> και στα <b>Αυτοτιμολόγια</b> πρέπει να αναφέρεται ρητά το συνολικό δικαιούμενο ποσό του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>359</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 2.1.6</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τα εισπρακτέα ποσά που περιλαμβάνονται στα <b>Τιμολόγια</b> και τα πληρωτέα ποσά που περιλαμβάνονται στα <b>Αυτοτιμολόγια</b> και αφορούν στον ίδιο <b>Συμμετέχοντα</b> ή άλλο <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> θα συμψηφίζονται για σκοπούς εξόφλησης και θα προκύπτει είτε καθαρή οφειλή του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> είτε καθαρή οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>360</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 2.1.7</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η διαδικασία τιμολόγησης ξεκινά αμέσως μετά την αποστολή των Τελικών Καταστάσεων Εκκαθάρισης. |

|                                   |                                      |
|-----------------------------------|--------------------------------------|
| <b>A/A</b>                        | <b>361</b>                           |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 3</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |                                      |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Διαδικασίες Τιμολόγησης</b>       |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>362</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 3.1.1</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι διαδικασίες τιμολόγησης χωρίζονται σε τέσσερις κατηγορίες ως ακολούθως:<br><br>1) Τιμολόγηση για την <b>Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς (ΠΗΑ)</b><br><br>2) Τιμολόγηση για τις Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις<br><br>3) Τιμολόγηση για τις Σωρευτικές Εκκαθαρίσεις<br><br>4) Τιμολόγηση για τους Υπολογισμούς Συμβιβασμού. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>363</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 3 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4 (2.0.4)</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τιμολόγιο για την Εκκαθάριση της ΠΗΑ   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τιμολόγηση για την Εκκαθάριση της ΠΗΑ  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>364</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 3.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.1.1 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <p>Το αργότερο μέχρι τις 10:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της ΠΗΑ, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει και αποστέλλει ένα <b>Τιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> για τις <b>Προσφορές</b> οι οποίες έχουν εκκαθαριστεί στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για την <b>Ημέρα Εμπορίας D</b>, στο οποίο περιλαμβάνονται με λεπτομέρεια οι ακόλουθες πληροφορίες, τουλάχιστον:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) η συνολική οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς τον <b>Συμμετέχοντα</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, ξεχωριστά, για κάθε <b>Προσφορά Πώλησης</b> με τιμή και χωρίς τιμή, για την εξεταζόμενη <b>Ημέρα Εμπορίας</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13, ή</li> <li>2) η συνολική οφειλή του <b>Συμμετέχοντα</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, ξεχωριστά, για κάθε <b>Προσφορά Αγοράς</b> με τιμή και χωρίς τιμή, για την εξεταζόμενη <b>Ημέρα Εμπορίας</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13</li> </ol> <p>Τα ποσά αυτά περιλαμβάνονται στην <b>Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> η οποία αποστέλλεται στους <b>Συμμετέχοντες</b> σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Το αργότερο μέχρι τις 09:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της ΠΗΑ, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει και αποστέλλει ένα <b>Τιμολόγιο</b> ή ένα <b>Αυτοτιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> για τις <b>Προσφορές</b>, οι οποίες έχουν εκκαθαριστεί στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> για την <b>Ημέρα Εμπορίας D</b>, στο οποίο περιλαμβάνονται οι ακόλουθες πληροφορίες, τουλάχιστον:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) η συνολική οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς τον <b>Συμμετέχοντα</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που πωλήθηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, για την εξεταζόμενη <b>Ημέρα Εμπορίας</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13, ή</li> <li>2) η συνολική οφειλή του <b>Συμμετέχοντα</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για τις ποσότητες <b>Ενέργειας</b> που αγοράστηκαν στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, για την εξεταζόμενη <b>Ημέρα Εμπορίας</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13.</li> </ol> <p>Τα ποσά αυτά είναι το σύνολο των χρεώσεων / πιστώσεων που περιλαμβάνονται στην <b>Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> για την εξεταζόμενη <b>Ημέρα Εμπορίας</b>, η οποία αποστέλλεται στους <b>Συμμετέχοντες</b>, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13.</p>                                 |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>365</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 3.1.2 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.1.2 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το αργότερο μέχρι τις 10:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της <b>ΠΗΑ</b> , το <b>Τιμολόγιο</b> αποστέλλεται, επίσης, στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> , για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το αργότερο μέχρι τις 09:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της <b>ΠΗΑ</b> , αποστέλλεται Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού, στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> , για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών και εισπράξεων. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>366</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 3.1.3 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.1.3 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το αργότερο μέχρι τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της <b>ΠΗΑ</b> , ο <b>Οίκος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις τραπεζικές συναλλαγές, οι οποίες αντιστοιχούν στις χρεώσεις και πιστώσεις για τα <b>Τιμολόγια</b> , και ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Οίκος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις τραπεζικές συναλλαγές, οι οποίες αντιστοιχούν στις χρεώσεις και πιστώσεις για τα <b>Τιμολόγια / Αυτοτιμολόγια</b> ,<br><br>1) το αργότερο μέχρι τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης, μία <b>Εργάσιμη Ημέρα</b> μετά την ημέρα εκκαθάρισης της <b>ΠΗΑ</b> , εάν αυτή είναι <b>Εργάσιμη</b> , ή<br><br>2) το αργότερο μέχρι τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης, δύο <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά την ημέρα εκκαθάρισης της <b>ΠΗΑ</b> , εάν αυτή δεν είναι <b>Εργάσιμη</b> ,<br><br>και ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>367</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 3.1.4 (2.0.0)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις οι οποίες αναφέρονται στα <b>Τιμολόγια</b> και αφορούν τον ίδιο <b>Συμμετέχοντα</b> μπορούν να συμψηφιστούν. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -   |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>368</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 3.1.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.1.4 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι πληρωμές και εισπράξεις εκτελούνται ανεξάρτητα από τυχόν ενστάσεις ή υπαγωγές σε δικαστική ή εξωδικαστική εκκαθάριση των διαφορών. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> |   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 369  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5 (2.0.4) |
| Έκδοση 2.0.0               | Τιμολόγιο για Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις                                    |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Τιμολόγηση για τις Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις                               |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 370  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.1 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1 (2.0.4) |
| Έκδοση 2.0.0               | Γενικές πληροφορίες  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) |  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 371  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.1.1 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.1 (2.0.4)   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποστέλλει σε μηνιαία βάση ένα <b>Τιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> (με ξεχωριστά <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> ) το οποίο περιέχει τις πληροφορίες που περιγράφονται στις Παραγράφους 4.2- 4.5. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποστέλλει σε μηνιαία βάση ένα <b>Τιμολόγιο</b> ή / και <b>Αυτοτιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , το οποίο περιέχει τις πληροφορίες που περιγράφονται στις Παραγράφους 5.2 μέχρι 5.7.  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 372  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.2 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.2 (2.0.4) |
| Έκδοση 2.0.0               | Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ενέργεια Απόκλισης   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 373  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.2.1 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.2.1 (2.0.4)   |
| Έκδοση 2.0.0               | Το <b>Τιμολόγιο</b> περιέχει ξεχωριστά <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> για κάθε <b>ΠΥΕ</b> ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον <b>Συμμετέχοντα</b> , δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:<br><br>1) την οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς κάθε <b>ΠΥΕ</b> ή την οφειλή κάθε <b>ΠΥΕ</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για ολόκληρο το μήνα για <b>Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.6 του Κεφαλαίου 13,<br><br>2) την καθαρή πληρωμή που πρέπει να γίνει από τον <b>Συμμετέχοντα</b> στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> ή από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> προς τον <b>Συμμετέχοντα</b> για το συγκεκριμένο μήνα για όλους τους <b>ΠΥΕ</b> που είναι εγγεγραμμένοι στο <b>Συμμετέχοντα</b> . |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το <b>Τιμολόγιο</b> ή το <b>Αυτοτιμολόγιο</b> περιέχει τις χρεώσεις ή πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού που αφορούν στην <b>Εντεταλμένη ή Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b> , στην <b>Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων</b> από <b>Συμβεβλημένη Μονάδα</b> και στο υπολειπόμενο κόστος <b>Ενέργειας Απόκλισης</b> , όπως αυτές υπολογίζονται στις σχετικές παραγράφους του Κεφαλαίου 13.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>374</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.3 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.3 (2.0.4)</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <b>Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης</b>   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Επικουρικές Υπηρεσίες και Εφεδρεία</b>  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>375</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.3.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.3.1 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το <b>Τιμολόγιο</b> περιέχει <b>Στοιχείο(α) Τιμολογίου</b> τα οποία δηλώνουν σαφώς τουλάχιστον την οφειλή του <b>ΥΦΕ</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> ή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς τον <b>ΥΦΕ</b> για ολόκληρο τον μήνα, λόγω της <b>Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης</b> του <b>ΥΦΕ</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.8 του Κεφαλαίου 13. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το <b>Τιμολόγιο</b> ή το <b>Αυτοτιμολόγιο</b> περιέχει τις χρεώσεις ή πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού που αφορούν στις <b>Επικουρικές Υπηρεσίες</b> και <b>Εφεδρεία</b> , όπως αυτές υπολογίζονται στις σχετικές παραγράφους του Κεφαλαίου 13.  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>376</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.4 (2.0.0)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <b>Χρεώσεις στους ΥΦΕ για την παροχή της Αυτόματης Εφεδρείας Αντικατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ ) και της Χειροκίνητης Εφεδρείας Αντικατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)</b> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>377</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.4.1 (2.0.0)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το <b>Τιμολόγιο</b> περιέχει <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> για το κόστος της παροχής της <b>αΕΑΣ</b> και της <b>χΕΑΣ</b> , δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον την οφειλή του <b>ΥΦΕ</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.3 του Κεφαλαίου 13. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>378</b>                                     |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.4 (2.0.4)</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης</b>                 |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>379</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.4.1 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το <b>Τιμολόγιο</b> περιέχει τις χρεώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού που αφορούν στις <b>Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης</b> , όπως αυτές υπολογίζονται στις σχετικές παραγράφους του Κεφαλαίου 13. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 380                                     |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.5 (2.0.4) |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Χρήση Δικτύων                           |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 381  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.5.1 (2.0.4)  |
| Έκδοση 2.0.0               |  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το Τιμολόγιο περιέχει τις χρεώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού που αφορούν στη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς, στη χρήση του Συστήματος Διανομής και στις δαπάνες του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, όπως αυτές υπολογίζονται σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 382  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.5.2 (2.0.4)  |
| Έκδοση 2.0.0               |  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το Αυτοτιμολόγιο περιέχει τις πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού για χρήση του Συστήματος Μεταφοράς, χρήση του Συστήματος Διανομής και τις δαπάνες του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 383  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.5 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.6 (2.0.4) |
| Έκδοση 2.0.0               | Άλλες Χρεώσεις   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Άλλες Συναλλαγές   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 384  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.6.1 (2.0.4)  |
| Έκδοση 2.0.0               |  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το Τιμολόγιο περιέχει τις υπόλοιπες χρεώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ανάμεσα στις οποίες περιλαμβάνονται χρεώσεις για κατανομή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Αποθεματικού, για κατανομή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Συμβιβασμού, για το Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ, Υπηρεσίας Δημοσίας Ωφελείας και άλλες όπως αυτές υπολογίζονται σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 385  |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.6.2 (2.0.4)  |
| Έκδοση 2.0.0               |  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το Αυτοτιμολόγιο περιέχει τις υπόλοιπες πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ανάμεσα στις οποίες περιλαμβάνονται πιστώσεις για κατανομή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Αποθεματικού, για κατανομή του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Συμβιβασμού, για το Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ, Υπηρεσίας Δημοσίας Ωφελείας και άλλες όπως αυτές υπολογίζονται σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 386                                     |
| Κανόνας                    | Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.7 (2.0.4) |
| Έκδοση 2.0.0               |   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Απορρόφηση Ενέργειας                    |

|              |  |
|--------------|--|
| A/A          | 387  |
| Κανόνας      | Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.5.1 (2.0.0)<br>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.7.1 (2.0.4)   |
| Έκδοση 2.0.0 | <p>Το Τιμολόγιο περιέχει ξεχωριστά Στοιχεία Τιμολογίου, δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) την εκ των προτέρων Απορρόφηση Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 12 του Εκπροσώπου Φορτίου για ολόκληρο το μήνα,</li> <li>2) την εκ των προτέρων Απορρόφηση Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 12 όλων των Εκπροσώπων Φορτίου για ολόκληρο το μήνα,</li> <li>3) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς για την Ενέργεια Απόκλισης (χρέωση προσαύξησης), όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.2 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>4) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς για το κόστος Επικουρικών Υπηρεσιών (εξαιρουμένου του κόστους της παροχής αΕΑΣ και χΕΑΣ το οποίο περιλαμβάνεται στα Στοιχεία Τιμολογίου τα οποία περιγράφονται στην Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου), όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.3 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>5) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς για τυχόν Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 9 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>6) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς το οποίο αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.2 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>7) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς το οποίο αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Διανομής, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.2 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>8) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς το οποίο αντιστοιχεί στις Υπηρεσίες Δημόσιας Ωφέλειας, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.7 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>9) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς το οποίο αντιστοιχεί στην υποστήριξη του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.6 του Κεφαλαίου 13,</li> <li>10) την οφειλή του Εκπροσώπου Φορτίου προς τον Λειτουργό Αγοράς το οποίο αντιστοιχεί στον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.8 του Κεφαλαίου</li> </ol> |



|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
|                                   | <p>13,</p> <p>11) την οφειλή του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> το οποίο αντιστοιχεί στον <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.4 του Κεφαλαίου 13,</p> <p>12) την οφειλή του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> ή από το <b>Λειτουργό Αγοράς</b> προς τον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> το οποίο αντιστοιχεί στον <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.5 του Κεφαλαίου 13, και</p> <p>13) τη συνολική οφειλή του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για ολόκληρο τον μήνα.</p> |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | <p>Το <b>Τιμολόγιο</b> και το <b>Αυτοτιμολόγιο</b> περιέχουν ξεχωριστά <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b>, δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>:</p> <p>1) την εκ των προτέρων <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 12 του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> για ολόκληρο το μήνα,</p> <p>2) την εκ των προτέρων <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 12 όλων των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> για ολόκληρο το μήνα.</p> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>388</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Νέα Παράγραφος 5.7.2 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, έτσι ώστε να επιτρέπουν στους <b>Συμμετέχοντες</b> να ελέγχουν τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>389</b>                                 |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.6 (2.0.0)</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | <b>Αυτοτιμολόγηση</b>                      |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>390</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.6.1 (2.0.0)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το <b>Τιμολόγιο</b> μπορεί να περιέχει ξεχωριστά αυτοτιμολογούμενα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> για τις οφειλές του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς τα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> και προς το Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας και στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου. Το καθαρό ποσό του <b>Τιμολογίου</b> μπορεί να είναι αρνητικό, υποδεικνύοντας ότι ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> οφείλει να πληρώσει τον αποδέκτη του <b>Τιμολογίου</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | <b>391</b>   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.8 (2.0.4)</b> |
| Έκδοση 2.0.0               | Τιμολόγιο και ακολουθία πληρωμών των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων                               |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Τιμολόγιο / Αυτοτιμολόγιο και ακολουθία πληρωμών των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων               |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | <b>392</b>  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.8.1 (2.0.4)</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Το Τιμολόγιο των μηνιαίων εκκαθαρίσεων υποβάλλεται στους Συμμετέχοντες την δωδέκατη (12 <sup>η</sup> ) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά την δεκάτη τετάρτη (14 <sup>η</sup> ) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα.                              |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το Τιμολόγιο ή / και το Αυτοτιμολόγιο των μηνιαίων εκκαθαρίσεων υποβάλλεται στους Συμμετέχοντες μέχρι τη δωδέκατη (12 <sup>η</sup> ) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά τη δέκατη τέταρτη (14 <sup>η</sup> ) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | <b>393</b>   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7.2 (2.0.0)</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, έτσι ώστε να επιτρέπουν τους Συμμετέχοντες να ελέγχουν τα Στοιχεία Τιμολογίου. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | -  |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | <b>394</b>  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7.3 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.8.2 (2.0.4)</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Σε περίπτωση που ένας Συμμετέχων έχει ενστάσεις αναφορικά με το Τιμολόγιο, μπορεί να υποβάλει γραπτώς τη διαφωνία του στον Λειτουργό Αγοράς εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> από την κοινοποίηση του Τιμολογίου. Ο Λειτουργός Αγοράς επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> και εκδίδει το διορθωμένο Τιμολόγιο. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί ( <b>Αμφισβητήσεις Τιμολογίου</b> ) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.   |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Σε περίπτωση που ένας Συμμετέχων έχει ενστάσεις αναφορικά με το Τιμολόγιο / Αυτοτιμολόγιο, λόγω ασυμφωνίας με τα στοιχεία της Τελικής Κατάστασης Εκκαθάρισης, μπορεί να υποβάλει γραπτώς την ένστασή του στον Λειτουργό Αγοράς εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> από την κοινοποίηση του Τιμολογίου. Ο Λειτουργός Αγοράς επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> και προβαίνει στις απαιτούμενες διορθωτικές ενέργειες. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί ( <b>Αμφισβητήσεις Τιμολογίου</b> ) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 10 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | <b>395</b>  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7.4 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.8.3 (2.0.4)</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Το αργότερο μέχρι τη δεκάτη τετάρτη (14 <sup>η</sup> ) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά την δεκάτη τετάρτη (14 <sup>η</sup> ) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα, το τελικό Τιμολόγιο αποστέλλεται στον Οίκο Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.                          |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Το αργότερο μέχρι τη δέκατη τέταρτη (14 <sup>η</sup> ) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά τη δέκατη τετάρτη (14 <sup>η</sup> ) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα, αποστέλλεται Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού στον Οίκο Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των αντίστοιχων |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
|                                   | πληρωμών.   |
| <b>A/A</b>                        | <b>396</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.8.4 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η Εξόφληση Τιμολογίου από τους Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων προς τον τραπεζικό λογαριασμό του Λειτουργού Αγοράς εκτελείται μέσα σε μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> από την ημερομηνία που το Τιμολόγιο έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η εξόφληση καθαρής οφειλής από το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , εκτελείται μέσα σε μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> από την ημερομηνία που η Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> , με τη μεταφορά ποσού από τους Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> προς τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> .  |
| <b>A/A</b>                        | <b>397</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 4.7.6 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.8.5 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η Εξόφληση Τιμολογίου από τον τραπεζικό λογαριασμό του Λειτουργού Αγοράς στους Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων εκτελείται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την ημερομηνία που το Τιμολόγιο έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η εξόφληση καθαρής οφειλής από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , εκτελείται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την ημερομηνία που η Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> , με τη μεταφορά ποσού από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> .   |
| <b>A/A</b>                        | <b>398</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               |   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τιμολόγιο για Σωρευτικές Εκκαθαρίσεις   |
| <b>A/A</b>                        | <b>399</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.1 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποστέλλει σε τριμηνιαία βάση Τιμολόγιο σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> σχετικά με τις χρεώσεις και τις πιστώσεις που περιλαμβάνονται στις <b>Τελικές Καταστάσεις Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 12 του Κεφαλαίου 13. Το Τιμολόγιο αποστέλλεται δύο (2) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά την κοινοποίηση της <b>Τελικής Κατάστασης Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποστέλλει σε τριμηνιαία βάση Τιμολόγιο ή / και <b>Αυτοτιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> σχετικά με τις χρεώσεις και τις πιστώσεις για συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού που περιλαμβάνονται στις <b>Τελικές Καταστάσεις Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 12 του Κεφαλαίου 13. Το Τιμολόγιο / <b>Αυτοτιμολόγιο</b> αποστέλλεται δύο (2) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά την κοινοποίηση της <b>Τελικής Κατάστασης Σωρευτικής Εκκαθάρισης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>400</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.2 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.2 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το <b>Τιμολόγιο</b> περιλαμβάνει τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:<br><br>1) τη συνολική οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς τον <b>Συμμετέχοντα</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13, ή<br><br>2) τη συνολική οφειλή του <b>Συμμετέχοντα</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το <b>Τιμολόγιο</b> ή / και <b>Αυτοτιμολόγιο</b> περιλαμβάνει τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> , αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:<br><br>1) τη συνολική οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13, ή<br><br>2) τη συνολική οφειλή του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>401</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.3 (2.0.0)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, ώστε να επιτρέπουν τους <b>Συμμετέχοντες</b> να ελέγχουν τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>402</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.4 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.3 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που ένας <b>Συμμετέχων</b> έχει ενστάσεις αναφορικά με το <b>Τιμολόγιο</b> , μπορεί να υποβάλει γραπτώς τη διαφωνία του στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> από την κοινοποίηση του <b>Τιμολογίου</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> και εκδίδει το διορθωμένο <b>Τιμολόγιο</b> . Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί ( <b>Αμφισβητήσεις Τιμολογίου</b> ) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που ένας <b>Συμμετέχων</b> έχει ενστάσεις αναφορικά με το <b>Τιμολόγιο / Αυτοτιμολόγιο</b> , λόγω ασυμφωνίας με τα στοιχεία της <b>Τελικής Κατάστασης Εκκαθάρισης</b> , μπορεί να υποβάλει γραπτώς την ένστασή του στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> από την κοινοποίηση του <b>Τιμολογίου</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> και προβαίνει στις απαιτούμενες διορθωτικές ενέργειες. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί ( <b>Αμφισβητήσεις Τιμολογίου</b> ) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 10 του παρόντος Κεφαλαίου. Τα άλλα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> δεν δικαιούνται να εκφράσουν ενστάσεις επί του <b>Τιμολογίου</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>403</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.4 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το αργότερο μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά την διαδικασία επίλυσης διαφορών που περιγράφεται στην Παράγραφο 5.1.4 του παρόντος Κεφαλαίου, το τελικό <b>Τιμολόγιο</b> αποστέλλεται στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.                         |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το αργότερο μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά τη διαδικασία επίλυσης διαφορών που περιγράφεται στην Παράγραφο 6 του παρόντος Κεφαλαίου, αποστέλλεται στον <b>Όικο Εκκαθάρισης Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών. |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>404</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.6 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.5 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> από τους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> στον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> πρέπει να γίνεται μέσα σε μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> από την ημερομηνία που το <b>Τιμολόγιο</b> έχει σταλεί στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> από τους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμβαλλόμενων Μερών</b> προς τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> εκτελείται μέσα σε μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> από την ημερομηνία που η Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει σταλεί στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>405</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 5.1.7 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.6 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> πρέπει να γίνεται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την ημερομηνία που το <b>Τιμολόγιο</b> έχει σταλεί στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Εξόφληση Αυτοτιμολογίου</b> από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμβαλλόμενων Μερών</b> εκτελείται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την ημερομηνία που η Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει σταλεί στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>406</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7 (2.0.4)</b> |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τιμολόγιο για υπολογισμούς συμβιβασμού   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> |  |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>407</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.1 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> αποστέλλει σε τριμηνιαία βάση <b>Τιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> σχετικά με τις χρεώσεις και τις πιστώσεις που περιλαμβάνονται στις <b>Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7 του Παραρτήματος ΙΓ.1. Το <b>Τιμολόγιο</b> αποστέλλεται δύο (2) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά την κοινοποίηση της <b>Τελικής Κατάστασης Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> στους <b>Συμμετέχοντες</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 7 του Παραρτήματος ΙΓ.1.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> κάθε φορά που εκτελούνται υπολογισμοί συμβιβασμού αποστέλλει <b>Τιμολόγιο</b> ή / και <b>Αυτοτιμολόγιο</b> σε κάθε <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> σχετικά με τις χρεώσεις και τις πιστώσεις για τις συναλλαγές της Αγοράς Ηλεκτρισμού που περιλαμβάνονται στις <b>Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7 του Κεφαλαίου 13. Το <b>Τιμολόγιο / Αυτοτιμολόγιο</b> αποστέλλεται δύο (2) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> μετά την κοινοποίηση της <b>Τελικής Κατάστασης Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b> στα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> , σύμφωνα με την Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 13. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>408</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.2 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.2 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το <b>Τιμολόγιο</b> περιλαμβάνει τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τη συνολική οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς τον <b>Συμμετέχοντα</b>, όπως υπολογίζεται στο Παράρτημα 13.1 και στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 13, ή</li> <li>2) τη συνολική οφειλή του <b>Συμμετέχοντα</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>, όπως υπολογίζεται στο Παράρτημα 13.1 και στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 13.</li> </ol>                                |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το <b>Τιμολόγιο / Αυτοτιμολόγιο</b> περιλαμβάνει τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> , αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) τη συνολική οφειλή του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> προς το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b>, όπως υπολογίζεται στο Παράρτημα 13.1 και στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 13, ή</li> <li>2) τη συνολική οφειλή του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b>, όπως υπολογίζεται στο Παράρτημα 13.1 και στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 13.</li> </ol> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>409</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.3 (2.0.0)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, ώστε να επιτρέπουν τους <b>Συμμετέχοντες</b> να ελέγχουν τα <b>Στοιχεία Τιμολογίου</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | -  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>410</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.4 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.3 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Σε περίπτωση που ένας <b>Συμμετέχων</b> έχει ενστάσεις αναφορικά με το <b>Τιμολόγιο</b> , μπορεί να υποβάλει γραπτώς τη διαφωνία του στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> από την κοινοποίηση του <b>Τιμολογίου</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> και εκδίδει το διορθωμένο <b>Τιμολόγιο</b> . Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί ( <b>Αμφισβητήσεις Τιμολογίου</b> ) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που ένας <b>Συμμετέχων</b> έχει ενστάσεις αναφορικά με το <b>Τιμολόγιο</b> , λόγω ασυμφωνίας με τα στοιχεία της <b>Τελικής Κατάστασης Εκκαθάρισης</b> , μπορεί να υποβάλει γραπτώς την ένστασή του στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> από την κοινοποίηση του <b>Τιμολογίου</b> . Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) <b>Εργάσιμης Ημέρας</b> και προβαίνει στις απαιτούμενες διορθωτικές ενέργειες. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί ( <b>Αμφισβητήσεις Τιμολογίου</b> ) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 10 του παρόντος Κεφαλαίου. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>411</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.4 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Το αργότερο μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά την διαδικασία επίλυσης διαφορών που περιγράφεται στην Παράγραφο 6.1.4 του παρόντος Κεφαλαίου, το τελικό <b>Τιμολόγιο</b> αποστέλλεται στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το αργότερο μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> μετά τη διαδικασία επίλυσης διαφορών που περιγράφεται στην Παράγραφο 10 του παρόντος Κεφαλαίου, το τελικό <b>Τιμολόγιο</b> αποστέλλεται στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.     |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>412</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.6 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.5 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> από τους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> στο τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> πρέπει να γίνεται μέσα σε μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> από την ημερομηνία που το <b>Τιμολόγιο</b> έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> .   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> από τους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς</b> των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> προς τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> εκτελείται μέσα σε μία (1) <b>Εργάσιμη Μέρα</b> από την ημερομηνία που η Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>413</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 6.1.7 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.6 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> πρέπει να γίνεται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την ημερομηνία που το <b>Τιμολόγιο</b> έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Η <b>Εξόφληση Αυτοτιμολογίου</b> από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς</b> των <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> εκτελείται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την ημερομηνία που η Κατάσταση Εκκαθάρισης Συναλλαγών της                      |

|   |   |
|---|---|
| Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει σταλεί στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> . |   |
| <b>A/A</b>  | <b>414</b>  |
| <b>Κανόνας</b>  | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 8 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>   | Εκπρόθεσμα Τιμολόγια  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b>                             |   |
| <b>A/A</b>  | <b>415</b>  |
| <b>Κανόνας</b>  | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 7.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 8.1.1 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>   | Αν ένα <b>Τιμολόγιο</b> υποβληθεί μερικές ημέρες μετά από την ημερομηνία που έχει καθοριστεί στην Παράγραφο 3.1.1 για την <b>Εκκαθάριση της ΠΗΑ</b> , ή στην Παράγραφο 4.7.1 για τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις, ή στην Παράγραφο 5.1.5 για τις <b>Σωρευτικές Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις</b> , ή στην Παράγραφο 6.1.5 για την εκκαθάριση συμβιβασμού, η ημερομηνία για την <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> θα διαφέρει κατά τον ίδιο αριθμό ημερών.                          |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b>                             | Αν ένα <b>Τιμολόγιο</b> / <b>Αυτοτιμολόγιο</b> υποβληθεί μερικές ημέρες μετά από την ημερομηνία που έχει καθοριστεί στην Παράγραφο 4 για την <b>Εκκαθάριση της ΠΗΑ</b> , ή στην Παράγραφο 5 για τις Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις, ή στην Παράγραφο 6 για τις <b>Σωρευτικές Εκκαθαρίσεις</b> , ή στην Παράγραφο 7 για τους Υπολογισμούς Συμβιβασμού, η ημερομηνία για την <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> / <b>Αυτοτιμολογίου</b> θα διαφέρει κατά τον ίδιο αριθμό ημερών. |
| <b>A/A</b>  | <b>416</b>  |
| <b>Κανόνας</b>  | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 8 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>   | Φορολόγηση  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b>                             |   |
| <b>A/A</b>  | <b>417</b>  |
| <b>Κανόνας</b>  | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 8.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9.1.1 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>   | Τα <b>Τιμολόγια</b> υποβάλλονται συμπεριλαμβανομένων όλων των φόρων που εφαρμόζονται.   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b>                             | Τα <b>Τιμολόγια</b> / <b>Αυτοτιμολόγια</b> υποβάλλονται συμπεριλαμβανομένων όλων των φόρων που εφαρμόζονται.  |
| <b>A/A</b>  | <b>418</b>  |
| <b>Κανόνας</b>  | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>   | Αμφισβητήσεις Τιμολογίων  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b>                             |   |



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>419</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.1 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Όταν ένας Συμμετέχων αμφισβητεί καλή τη πίστη το χρηματικό ποσό ενός <b>Τιμολογίου (Αμφισβήτηση Τιμολογίου)</b> , το μη αμφισβητούμενο ποσό είναι πληρωτέο σε όλες τις περιπτώσεις μέχρι την ημερομηνία πληρωμής. Στην περίπτωση ύπαρξης οφειλής του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> ή προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , η πληρωμή πρέπει να γίνει σύμφωνα με την τιμολόγηση, με το αμφισβητούμενο ποσό να υπόκειται σε εκ των υστέρων διακανονισμό. Οι <b>Συμμετέχοντες</b> αποδέχονται ότι οποιαδήποτε εναλλακτική διευθέτηση ενέχει κινδύνους σε τρίτα συμβαλλόμενα μέρη για το αμφισβητούμενο ποσό.         |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Όταν ένας <b>Συμμετέχων</b> αμφισβητεί το χρηματικό ποσό ενός <b>Τιμολογίου / Αυτοτιμολογίου (Αμφισβήτηση Τιμολογίου)</b> , το συνολικό ποσό είναι πληρωτέο σε όλες τις περιπτώσεις μέχρι την ημερομηνία πληρωμής. Στην περίπτωση ύπαρξης οφειλής του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> ή προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , η πληρωμή πρέπει να γίνει σύμφωνα με την τιμολόγηση, με το αμφισβητούμενο ποσό να υπόκειται σε εκ των υστέρων διακανονισμό. Οι <b>Συμμετέχοντες</b> αποδέχονται ότι οποιαδήποτε εναλλακτική διευθέτηση ενέχει κινδύνους σε τρίτα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> για το αμφισβητούμενο ποσό. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>420</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9.1.2 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.2 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Παρακρατήσεις πληρωμών ή υπερ-πληρωμές φέρουν τόκο, σύμφωνα με το επιτόκιο που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου, για το χρονικό διάστημα ανάμεσα στην ημερομηνία πληρωμής και τις ημέρες πληρωμής (εάν υπάρχουν).   |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Το ποσό της οφειλής που τυχόν προκύψει από το διακανονισμό φέρει τόκο, σύμφωνα με το δημόσιο επιτόκιο υπερημερίας, όπως αυτό καθορίζεται στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου, για το χρονικό διάστημα ανάμεσα στην ημερομηνία πληρωμής του αρχικού <b>Τιμολογίου / Αυτοτιμολογίου</b> και της ημέρας έκδοσης νέου (διορθωτικού) <b>Τιμολογίου / Αυτοτιμολογίου</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>421</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9.1.3 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.3 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο τόκος είναι πληρωτέος στα χρηματικά ποσά που αποτελούν τη διαφορά ανάμεσα στο ποσό που καταβλήθηκε και το ορθό ποσό έπειτα από την επίλυση της αμφισβήτησης, και καταβάλλεται στον ή από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> καταλλήλως. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> |  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>422</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9.1.4 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.4 (2.0.4)</b>                          |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Μία <b>Αμφισβήτηση Τιμολογίου</b> αντιμετωπίζεται σύμφωνα με τις διαδικασίες διαιτησίας που αναλύονται στο Κεφάλαιο 1. |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> |  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 423  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 9.1.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.5 (2.0.4)</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Μετά την επίλυση μίας <b>Αμφισβήτησης Τιμολογίου</b> , η πληρωμή πρέπει να πραγματοποιείται μέσα σε τρεις (3) <b>Εργάσιμες Ημέρες</b> από την επίλυση της αμφισβήτησης. Μετά από αυτή την ημέρα, οι τόκοι για το οφειλόμενο ποσό θα προσαυξάνονται σύμφωνα με το επιτόκιο που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) |  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 424  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 11 (2.0.4)</b> |
| Έκδοση 2.0.0               | Διαδικασία Παράβασης του Συμμετέχοντα  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) |  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 425  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.1 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 11.1.1 (2.0.4)</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Όταν ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> διαπιστώσει ότι οι οφειλές δεν έχουν καταβληθεί από ένα <b>Συμμετέχοντα</b> μέχρι την ημερομηνία πληρωμής, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> προβαίνει στις ενέργειες που περιγράφονται στην παρούσα Παράγραφο. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) |  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 426  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.2 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 11.1.2 (2.0.4)</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Σε περίπτωση που ένας <b>Φορέας Κάλυψης</b> δεν έχει οριστεί από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , αν ένας <b>Συμμετέχων</b> δεν ανταποκρίνεται στις οικονομικές υποχρεώσεις τους, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ολοκληρώνει τις εκκαθαρίσεις πριν από την λήξη των τραπεζικών συναλλαγών για την συγκεκριμένη <b>Ημέρα Πληρωμής</b> προβαίνοντας στις ακόλουθες ενέργειες: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> επιδιώκει να ανακτήσει το ποσό <b>Παράβασης</b> μέσω μιας <b>Ειδοποίησης Εκταμίευσης</b> για κάθε <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> που υποβάλλεται σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11;</li> <li>2) Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ενημερώνει τον συγκεκριμένο <b>Συμμετέχοντα</b>, όλους τους άλλους <b>Συμμετέχοντες</b> και τη <b>ΡΑΕΚ</b> για την αθέτηση πληρωμής, και</li> <li>3) Αν η ληξιπρόθεσμη οφειλή δεν έχει καλυφθεί πλήρως από τις εγγυήσεις που παρέχονται από τον αθετούντα <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> καλύπτει το έλλειμμα από το <b>Λογαριασμό Αποθεματικού ΛΠ-3</b> και λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για την είσπραξη, συμπεριλαμβανομένων των τόκων, του ληξιπρόθεσμου χρέους, καθώς και όλες τις άμεσες ζημιές που οφείλονται σε αυτή την μη αθέτηση πληρωμής.</li> </ol> |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Σε περίπτωση που δεν έχει οριστεί <b>Φορέας Κάλυψης</b> από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> και αν ένας <b>Συμμετέχων</b> δεν ανταποκρίνεται στις οικονομικές υποχρεώσεις του, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ολοκληρώνει τις εκκαθαρίσεις πριν από τη λήξη των τραπεζικών συναλλαγών για τη συγκεκριμένη <b>Ημέρα Πληρωμής</b> , προβαίνοντας στις ακόλουθες ενέργειες: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> επιδιώκει να ανακτήσει το ποσό <b>Παράβασης</b> μέσω μιας <b>Ειδοποίησης Εκταμίευσης</b> για κάθε <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> που υποβάλλεται σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11,</li> </ol>   |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>2) Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> ενημερώνει τον συγκεκριμένο <b>Συμμετέχοντα</b>, όλους τους άλλους <b>Συμμετέχοντες</b> και τη <b>ΡΑΕΚ</b> για την αθέτηση πληρωμής, και</p> <p>3) Αν η ληξιπρόθεσμη οφειλή δεν έχει καλυφθεί πλήρως από τις εγγυήσεις που παρέχονται από τον αθετούντα <b>Συμμετέχοντα</b>, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> καλύπτει το έλλειμμα από το <b>Λογαριασμό Αποθεματικού ΛΠ-3</b> και λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για την είσπραξη, συμπεριλαμβανομένων των τόκων, του ληξιπρόθεσμου χρέους, καθώς και όλες τις άμεσες ζημιές που οφείλονται σε αυτή την αθέτηση πληρωμής.</p> |
|--|--|

|  |   |
|--|---|
| <b>A/A</b>   | <b>427</b>  |
| <b>Κανόνας</b>   | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.3 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 11.1.3 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b><br><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Οποιοσδήποτε καθυστερημένες πληρωμές υπόκεινται σε τόκους, σύμφωνα με το επιτόκιο που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου, μεταξύ της ημερομηνίας λήξης της προθεσμίας πληρωμής και της ημερομηνίας που γίνεται η πληρωμή και ο τόκος αυτός χρησιμοποιείται για τη μείωση των εξόδων του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>428</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.4 (2.0.3)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 11.1.4 (2.0.4)</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.3</b>               | Σε περίπτωση που ένας <b>Φορέας Κάλυψης</b> έχει ορισθεί από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> διαχειρίζεται τυχόν ελλείμματα των συναλλαγών από τη μη ανταπόκριση των <b>Συμμετεχόντων</b> ως προς τις οφειλές τους προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , σύμφωνα με τη μεθοδολογία που θα αναπτύξει ο <b>Φορέας Κάλυψης</b> , σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 2.1.2 του Κεφαλαίου 11, και την οποία θα πρέπει να εγκρίνει η <b>ΡΑΕΚ</b> . Η μεθοδολογία θα περιλαμβάνεται σε κανονισμό διαχείρισης κινδύνου που θα ετοιμάσει ο <b>Οικονομικός Φορέας</b> . |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Σε περίπτωση που ένας <b>Φορέας Κάλυψης</b> έχει ορισθεί από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , διαχειρίζεται τυχόν ελλείμματα των συναλλαγών από τη μη ανταπόκριση των <b>Συμμετεχόντων</b> ως προς τις οφειλές τους προς τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> . Ειδικά για την περίπτωση του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> που ορίζεται από τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , ισχύουν, ως προς τη διαχείριση υπερημεριών και σχετικών ελλειμάτων των συναλλαγών, τα προβλεπόμενα στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> .  |

|  |   |
|--|---|
| <b>A/A</b>   | <b>429</b>  |
| <b>Κανόνας</b>   | <b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 10.1.5 (2.0.0)</b><br><b>Κεφάλαιο 14, Παράγραφος 11.1.5 (2.0.4)</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b><br><b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Επιπλέον, ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> δικαιούται να εφαρμόσει τις διατάξεις της Παραγράφου 8 του Κεφαλαίου 1 σε περιπτώσεις μη ανταπόκρισης των <b>Συμμετεχόντων</b> στη μηνιαία εκκαθάριση. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 430  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 15, Παράγραφος 3.1.4</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> ετοιμάζει σε ετήσια βάση το αναλυτικό χρονοδιάγραμμα δημοσίευσης των πιο πάνω πληροφοριών.        |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> ετοιμάζει σε ετήσια βάση το αναλυτικό χρονοδιάγραμμα δημοσίευσης των πιο πάνω πληροφοριών. |

|                            |   |
|----------------------------|---|
| A/A                        | 431   |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 15, Παράγραφος 4.1.1, 2)</b>  |
| Έκδοση 2.0.0               | Μέχρι την $d+10$ υπολογίζονται τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> για κάθε σχετικό <b>Κανονικό Μετρητή</b> καθώς και στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για σκοπούς εκκαθάρισης.  |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Μέχρι την $d+10$ υπολογίζονται τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> για κάθε σχετικό <b>Κανονικό Μετρητή</b> . Μέχρι την $d+10$ ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> υποβάλλει στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> τα στοιχεία που υπολογίζονται με βάση τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> , όπως περιγράφονται στις Παραγράφους 7 και 11 του Κεφαλαίου 12, για σκοπούς εκκαθάρισης. |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 432  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 15, Παράγραφος 4.1.1, 3)</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Την $d+10$ συνοψίζονται τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> κάθε <b>Λογαριασμού Παραγωγής, Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας</b> και <b>Λογαριασμού ΑΠΕ</b> (μόνο για τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> ) από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> καθώς και στον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> για σκοπούς εκκαθάρισης. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Την $d+10$ συνοψίζονται τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> κάθε <b>Λογαριασμού Παραγωγής, Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας</b> και <b>Λογαριασμού ΑΠΕ</b> (μόνο για τους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> ) από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> και υποβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> .   |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 433  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 15, Παράγραφος 5.1.2</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Ωστόσο, καμία ευθύνη δεν προκύπτει όταν οι απαιτούμενες πληροφορίες δεν είναι πλήρεις ή είναι ανακριβείς, εφόσον ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> έχουν καταβάλει κάθε εύλογη προσπάθεια κ ώστε να παρέχουν τις ορθές πληροφορίες έγκαιρα και χωρίς διακρίσεις. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Ωστόσο, καμία ευθύνη δεν προκύπτει όταν οι απαιτούμενες πληροφορίες δεν είναι πλήρεις ή είναι ανακριβείς, εφόσον ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> και ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> έχουν καταβάλει κάθε εύλογη προσπάθεια, ώστε να παρέχουν τις ορθές πληροφορίες έγκαιρα και χωρίς διακρίσεις.  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| A/A                        | 434  |
| Κανόνας                    | <b>Κεφάλαιο 15, Παράγραφος 5.1.5</b>   |
| Έκδοση 2.0.0               | Σε περίπτωση που τα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> ζητήσουν και πληρώσουν για την υπηρεσία αυτή, μη συγκεκριμένα εμπιστευτικά δεδομένα μπορούν να σταλούν σε ηλεκτρονική μορφή με μία μέθοδο που συμφωνείται με το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , εφόσον οι πληροφορίες είναι διαθέσιμες. |
| Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4) | Σε περίπτωση που τα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> ζητήσουν και πληρώσουν για την υπηρεσία αυτή, συγκεκριμένα μη εμπιστευτικά δεδομένα μπορούν να σταλούν σε ηλεκτρονική μορφή με μία μέθοδο που συμφωνείται με το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> , εφόσον οι πληροφορίες είναι διαθέσιμες. |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>435</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 2.1.1, πεδίο 4 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Λήξη προθεσμίας για την υποβολή <b>Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας</b> και <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> ανά μονάδα από τους <b>Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και για την υποβολή <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b>              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Λήξη προθεσμίας για την υποβολή <b>Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας</b> και <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> ανά μονάδα από τους <b>Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, Προμηθευτές, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και για την υποβολή <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>436</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 2.1.1, πεδίο 6 του πίνακα</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Τελική υποβολή των διορθωμένων <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> ανά μονάδα από τους <b>Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και των διορθωμένων <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> που έχουν λάβει γνωστοποίηση αναντιστοιχίας              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Τελική υποβολή των διορθωμένων <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης</b> ανά μονάδα από τους <b>Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, Προμηθευτές, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και των διορθωμένων <b>Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> που έχουν λάβει γνωστοποίηση αναντιστοιχίας |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>437</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 3.1.1, πεδίο 9 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει τα <b>Τιμολόγια</b> και τα αποστέλλει στους <b>Συμμετέχοντες</b> και στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> για την εκτέλεση των σχετικών τραπεζικών συναλλαγών                 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει τα <b>Τιμολόγια / Αυτοτιμολόγια</b> και τα αποστέλλει στους <b>Συμμετέχοντες</b> και στον <b>Όικο Εκκαθάρισης</b> για την εκτέλεση των σχετικών τραπεζικών συναλλαγών |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>438</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 3.1.1, πεδίο 10 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις πληρωμές και εισπράξεις του συνολικού ποσού που οφείλεται από / προς κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> μέσω του <b>Τραπεζικού Λογαριασμού ΠΗΑ του Συμμετέχοντα</b>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις πληρωμές και εισπράξεις του συνολικού ποσού που οφείλεται από / προς κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> μέσω του <b>Τραπεζικού Λογαριασμού ΠΗΑ του Συμμετέχοντα</b> . Ειδικώς στην περίπτωση του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> , η εκτέλεση των σχετικών πληρωμών και εισπράξεων γίνεται μεταξύ αυτού και των Εκκαθαριστικών Μελών του σύμφωνα με τη διαδικασία του χρηματικού διακανονισμού όπως καθορίζεται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>439</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 4.1.1, πεδίο 2 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Υποβολή της πρόβλεψης έγχυσης στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> (ξεχωριστά για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , ανάλογα με την περίπτωση) για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> , από τους λειτουργούς των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , δηλαδή τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> , <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> και την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (ως <b>Εκπρόσωπος Φορτίου των Μονάδων ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> )  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Υποβολή της πρόβλεψης έγχυσης στον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> (ξεχωριστά για κάθε <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή χαρτοφυλάκιο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , ανάλογα με την περίπτωση) για κάθε <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> , από τους λειτουργούς των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> , δηλαδή τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> , <b>Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ</b> , τους <b>Προμηθευτές</b> (ως εκπρόσωπους των <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> ) και την <b>ΑΗΚ Προμήθεια</b> (ως εκπρόσωπος των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> που λειτουργούν υπό <b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b> ) |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>440</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 4.1.1, πεδίο 3 του πίνακα</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Δημοσίευση της τελικής <b>Πρόβλεψης Ζήτησης</b> , <b>Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ</b> και <b>Πρόβλεψης Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος</b> (για <b>ΕΣΣ</b> , <b>αΕΑΣ</b> και <b>χΕΑΣ</b> ) από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b>       |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Δημοσίευση της αναθεωρημένης <b>Πρόβλεψης Ζήτησης</b> , <b>Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ</b> και <b>Πρόβλεψης Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος</b> (για <b>ΕΣΣ</b> , <b>αΕΑΣ</b> και <b>χΕΑΣ</b> ) από τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>A/A</b>                        | <b>441</b>   |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 4.1.1, πεδίο 7 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκτελεί την <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> , και υποβάλλει <b>Εντολές Κατανομής</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> εκτελεί την <b>Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου</b> και υποβάλλει <b>Εντολές Κατανομής</b> στους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> ή / και στις <b>μη Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ / μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ</b> με την τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής <b>Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>442</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 5.1.2, πεδίο 7 του πίνακα</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει τα <b>Τιμολόγια</b> και τα αποστέλλει στους <b>Συμμετέχοντες</b>                 |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> εκδίδει τα <b>Τιμολόγια / Αυτοτιμολόγια</b> και τα αποστέλλει στους <b>Συμμετέχοντες</b> |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>443</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 5.1.2, πεδίο 9 του πίνακα</b>  |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> διορθώνει τα <b>Τιμολόγια</b> και τα αποστέλλει στον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> , προκειμένου να εκτελεστούν οι σχετικές τραπεζικές συναλλαγές              |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Λειτουργός Αγοράς</b> προβαίνει σε απαραίτητες διορθωτικές ενέργειες και ενημερώνει τον <b>Οίκο Εκκαθάρισης</b> , προκειμένου να εκτελεστούν οι σχετικές τραπεζικές συναλλαγές |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>444</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 5.1.2, πεδίο 10 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις <b>Εξοφλήσεις Τιμολογίου</b> από τους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> στον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> . Σε περίπτωση μη πληρωμής, ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> , και ο τελευταίος εκκινεί τη διαδικασία <b>Αθέτησης Συμμετέχοντα</b> .  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις <b>Εξοφλήσεις Τιμολογίου</b> από τους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> στον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> . Σε περίπτωση μη πληρωμής, ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> και ο τελευταίος εκκινεί τη διαδικασία <b>Αθέτησης Συμμετέχοντα</b> . Ειδικώς στην περίπτωση του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> , η <b>Εξόφληση Τιμολογίου</b> και γενικά η εκτέλεση πληρωμών και εισπράξεων γίνεται μεταξύ αυτού και των Εκκαθαριστικών Μελών του σύμφωνα με τη διαδικασία του χρηματικού διακανονισμού όπως καθορίζεται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . Σε περίπτωση μη πληρωμής από Εκκαθαριστικό Μέλος που είναι <b>Συμμετέχων</b> ή από Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος που ενεργεί για λογαριασμό <b>Συμμετέχοντα</b> , ο <b>Φορέας Εκκαθάρισης</b> ενημερώνει τον <b>Λειτουργό Αγοράς</b> και ενεργοποιεί τη διαδικασία υπερημερίας σύμφωνα με τις πρόνοιες των <b>Όρων ΕΘΑΗ</b> . |

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>A/A</b>                        | <b>445</b>  |
| <b>Κανόνας</b>                    | <b>Κεφάλαιο 16, Παράγραφος 5.1.2, πεδίο 11 του πίνακα</b>   |
| <b>Έκδοση 2.0.0</b>               | Ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις <b>Εξοφλήσεις Τιμολογίου</b> από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b>  |
| <b>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.4)</b> | Ο <b>Όικος Εκκαθάρισης</b> εκτελεί τις <b>Εξοφλήσεις Αυτοτιμολογίου</b> από τον τραπεζικό λογαριασμό του <b>Λειτουργού Αγοράς</b> στους <b>Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων</b> και των άλλων <b>Συμβαλλόμενων Μερών</b> . Ειδικώς στην περίπτωση του <b>Φορέα Εκκαθάρισης</b> , η <b>Εξόφληση Αυτοτιμολογίου</b> και γενικά η εκτέλεση πληρωμών και εισπράξεων γίνεται μεταξύ αυτού και των Εκκαθαριστικών Μελών του σύμφωνα με τη διαδικασία του χρηματικού διακανονισμού όπως καθορίζεται στους <b>Όρους ΕΘΑΗ</b> . |