

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Λεπτομερής αναφορά στις αλλαγές διευκρινιστικού περιεχομένου στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης

1. Στο κεφάλαιο Α 2.13.1 αναφέρεται ότι ο Συμμετέχοντας πρέπει να ανοίξει λογαριασμό σε μια συγκεκριμένη τράπεζα που καθορίζεται από τον ΔΣΜΚ. Προστέθηκε η διευκρίνιση ότι ο κάθε συμμετέχοντας μπορεί να επιλέξει τη δική του τράπεζα. Τροποποιήθηκε αναλόγως και ο ορισμός «Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα».
2. Στο Κεφάλαιο Β παράγραφος 2 αναφέρεται στον ορισμό της ΑΗΚ Προμήθειας ότι εκπροσωπεί σωρευτικά όλες τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό τα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, ανεξάρτητα από το μέγεθος τους. Για αποφυγή οποιασδήποτε σύγχυσης αφού η ΑΗΚ Προμήθεια δε συμμετέχει στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού αφαιρέθηκε η πιο πάνω πρόταση.
3. Αφαιρέθηκε η πρόνοια οι Παραγωγοί να υποβάλλουν Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης για σκοπούς απλοποίησης των ΚΜΡ. Ως επακόλουθο πραγματοποιήθηκαν οι ακόλουθες αλλαγές:
 - 3.1. Αφαιρέθηκαν οι ορισμοί οι οποίοι σχετίζονταν με τη Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης από τον Πίνακα «Σύμβολα Διμερών Συμβολαίων Χονδρεμπορικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» στο Κεφάλαιο Β παράγραφος 5. Επίσης αφαιρέθηκε ο ορισμός PDN (Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης σε MWh) και ο ορισμός PFMMQ (Ποσότητα αναντιστοιχίας στη Προθεσμιακή Αγορά).
 - 3.2. Στον Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης» στην παράγραφο Β 5 αφαιρέθηκαν οι ορισμοί για τις ακόλουθες παραμέτρους: FMP, TOL, NCDI, UNCDI, A_{DI} , NDI , x , PDM .
 - 3.3. Διαγράφηκε το Ε 3.1.11 όπου αναφερόταν ότι «Οι Παραγωγοί πρέπει να υποβάλουν Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης ανά Μονάδα Παραγωγής, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου».
 - 3.4. Διαγράφηκε η παράγραφος 4 του Κεφαλαίου Ε, η οποία αναφερόταν στις «Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης».
 - 3.5. Η Παράγραφος Ε 4.1.8 που αναφέρει ότι «Οι Παραγωγοί και οι Παραγωγοί ΑΠΕ πρέπει να συμμορφώνονται με τις διατάξεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής για τον προγραμματισμό και την

κατανομή της παραγωγής (Κεφάλαια T14, T15 και T16)» μεταφέρθηκε στην Παράγραφο Ε 5.

- 3.6. Ο τίτλος της Παραγράφου Ε 5 από «Συνολικές Ποσότητες Αναντιστοιχίας στη χονδρεμπορική αγορά» άλλαξε σε «Διαδικασίες Παραγωγών και η αρίθμηση της εν λόγω παραγράφου άλλαξε από 5 σε 4.
- 3.7. Αφαιρέθηκαν οι Παραγράφοι Ε 5.2, 5.1.3 και 5.1.4 οι οποίοι αναφέρονταν σε κυρώσεις σχετικές με τη Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης.
- 3.8. Προστέθηκε η παράγραφος Ε 4.1.5 όπου αναφέρεται ότι «Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Περίοδο Συναλλαγών m η απόκλιση της Έγχυσης Ενέργειας των Μονάδων που εκπροσωπεί ένας Παραγωγός p από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης του Παραγωγού είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο Παραγωγός θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.3 του Κεφαλαίου Θ».
- 3.9. Αφαιρέθηκαν οι παράγραφοι Θ 9.1 «Αναντιστοιχία Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης με ποσότητες Διμερών Συμβολαίων» και Θ 9.2 «Μη συμμόρφωση με πρόγραμμα κατανομής».
- 3.10. Προστέθηκε η παράγραφος Θ 9.3 «Μη συμμόρφωση με Καθαρή Θέση Παράδοσης από Παραγωγούς» όπου οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης για τους Παραγωγούς υπολογίζονται με βάση τη μετρηθείσα μηνιαία ενέργεια και την Καθαρή Θέση Παράδοσης.
- 3.11. Στον Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης» στην παράγραφο Β 5, προστέθηκαν τα ακόλουθα σύμβολα:
- 3.11.1. Όριο ανοχής της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής από τις Μονάδες που εκπροσωπεί ένας Παραγωγός σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης του Παραγωγού για την ίδια Περίοδο Εκκαθάρισης, σε % (TOLP),
- 3.11.2. Μοναδιαία χρέωση της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Παραγωγούς για την απόκλιση της εγχυθείσας Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης, σε €/MWh (UNCP), και
- 3.11.3. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής από τις Μονάδες που εκπροσωπεί ένας Παραγωγός

σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης του Παραγωγού για την ίδια Περίοδο Εκκαθάρισης, σε € (NCP).

4. Αφαιρέθηκε η πρόνοια ότι οι Προμηθευτές και Προμηθευτές ΑΠΕ μπορούν να προμηθεύονται ενέργεια από την χονδρεμπορική αγορά για σκοπούς ιδιοκατανάλωσης. Αφαιρέθηκε ανάλογη πρόνοια από τον ορισμό του εκπρόσωπου φορτίου στο κεφάλαιο Β παράγραφος 2 και αφαιρέθηκε η παράγραφος Ε 3.1.10.
5. Ο Λογαριασμός «Λογαριασμός Προσαυξήσεων Μετρήσεων και Εμπορολογιστικής Διαχείρισης» όπου συναντάται στο κείμενο απλοποιήθηκε σε «Λογαριασμός Προσαυξήσεων Μετρήσεων» για σκοπούς αποφυγής παρερμηνείας και σύγχυσης με την εμπορολογιστική διαχείριση του Προμηθευτή, η οποία αναφέρεται στη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2015 - ΚΔΠ 208/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού».
6. Στον Πίνακα «Σύμβολα Διμερών Συμβολαίων Χονδρεμπορικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» στο Κεφάλαιο Β παράγραφος 5 προστέθηκε το σύμβολο CF_g , το οποίο ορίζεται ως ο «ετήσιος συντελεστής ισχύος των Μονάδων Παραγωγής του Κυπριακού Συστήματος».
7. Μετά την παράγραφο Ε 2.1.6 προστέθηκε η παράγραφος Ε 2.1.7 όπου περιορίζεται η ποσότητα ενέργειας των Διμερών Συμβολαίων για τις Μονάδες Παραγωγής. Συγκεκριμένα προστέθηκε η φράση ότι «Το άνω όριο της ενέργειας που μπορεί να δηλωθεί για μία Μονάδα, ισούται με το γινόμενο του ετήσιου συντελεστή ισχύος των Μονάδων Παραγωγής του Κυπριακού Συστήματος, CF_g (όπως προτείνεται από τον ΔΣΜΚ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ), της ονομαστικής ισχύος της μονάδας και του αριθμού των ωρών του ημερολογιακού μήνα για τον οποίον ισχύει το Διμερές Συμβόλαιο».
8. Στο Κεφάλαιο Ζ, παράγραφος 4.7.1 η πρόταση «Το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης καθορίζεται με απόφαση του ΔΣΜΚ η οποία θα πρέπει να εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ» αντικαταστάθηκε από τη φράση «Το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης καθορίζεται με βάση συγκεκριμένη μεθοδολογία η οποία λαμβάνει υπόψη το μέγεθος του Συμμετέχοντα ή την δραστηριότητα του Συμμετέχοντα σε σχέση με το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης. Η μεθοδολογία καθώς επίσης και το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης καθορίζεται με εισήγηση του ΔΣΜΚ η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ». Με

αυτή την αλλαγή διευκρινίζεται ότι η ελάχιστη κάλυψη εγγύησης είναι αναδραστηριότητα και μέγεθος του Συμμετέχοντα.

9. Προστέθηκε η παράγραφος Z 4.6.7 όπου αναφέρεται ότι «Ο ΔΣΜΚ μπορεί να αυξήσει προληπτικά την Κάλυψη Εγγύησης αν, μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής Γνωστοποίησης Διμερών Συμβολαίων διαπιστώσει ότι η Καθαρή Θέση Παράδοσης του Παραγωγού / Εκπρόσωπου Φορτίου είναι μεγαλύτερη / μικρότερη ενός ποσοστού της αναμενόμενης συνολικής παραγωγής / κατανάλωσης. Η μεθοδολογία υπολογισμού της προληπτικής αύξησης Κάλυψης Εγγύησης συμπεριλαμβανομένου του πιο πάνω ποσοστού καθορίζεται με εισήγηση του ΔΣΜΚ η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ».
10. Στην παράγραφο Η 6.2.2 προστέθηκε ο ορισμός «Εγχύσεις από τις Μονάδες Συνδεδεμένες στην ΥΤ και εκπροσωπούνται από Παραγωγό για την Περίοδο Μέτρησης», $MQHV_{p,m}^{conv}$.
11. Προστέθηκε η Παράγραφος Θ 2.8.2 όπου αναφέρεται «Στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-Z κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4».
12. Στους υπολογισμούς του Κεφαλαίου Θ 4.2 για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Εκπροσώπους Φορτίου διευκρινίζεται ότι θα πρέπει να χρησιμοποιούνται οι τιμές οι οποίες εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕΚ με την απόφαση 97/2017 για χρήση στις νέες διατιμήσεις της ΑΗΚ για την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2017 – 2021. Οι εν λόγω χρεώσεις θα πραγματοποιούνται ανα επίπεδο τάσης στις μετρηθείσες ποσότητες. Συνεπώς προκύπτουν οι ακόλουθες αλλαγές:
 - 12.1. Στους ορισμούς του Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής» στην παράγραφο Κεφάλαιο Β 5 προστέθηκαν οι ορισμοί για «Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης, σε €/MWh, για Καταναλωτές Μέσης Τάσης» (DUOSME_{MV}) και Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης (DUOSME_{LV}).
 - 12.2. Η παράγραφος Θ 5.1.2 τροποποιήθηκε ώστε ο ΔΣΔ να υπολογίζει κάθε έτος τη συνιστώσα Ενέργειας της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Διανομής, σε €/MWh, ανα τάση.

- 12.3. Η εξίσωση στο Θ 5.2.3 τροποποιήθηκε ώστε η Χρέωση Χρήσης Συστήματος Διανομής να υπολογίζεται με βάση τη μετρηθείσα ενέργεια στην τάση στην οποία είναι συνδεδεμένοι οι καταναλωτές του εκπρόσωπου φορτίου.
- 12.4. Στους ορισμούς του Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής» στο Κεφάλαιο Β, παράγραφος 5 προστέθηκαν οι ορισμοί για «Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, σε €/MWh, για καταναλωτές Υψηλής Τάσης» (TUOSE_{HV}), για καταναλωτές Μέσης Τάσης (TUOSE_{MV}) και καταναλωτές Χαμηλής Τάσης (TUOSE_{LV}). Ο ορισμός για «Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, σε €/MWh», (TUOSE), αντικαταστάθηκε από τους πιο πάνω ορισμούς.
- 12.5. Η παράγραφος Θ 4.1.2 τροποποιήθηκε ώστε ο ΔΣΜΚ να υπολογίζει κάθε έτος τη συνιστώσα Ενέργειας της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, σε €/MWh, ανα τάση.
- 12.6. Η εξίσωση στο Θ 4.2.2 τροποποιήθηκε ώστε η Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς να υπολογίζεται με βάση τη μετρηθείσα ενέργεια στην τάση στην οποία είναι συνδεδεμένοι οι καταναλωτές του εκπρόσωπου φορτίου.
- 12.7. Στους ορισμούς του Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής» στο Κεφάλαιο Β, παράγραφος 5 ο ορισμός για το «Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, σε €/MWh» (TSOCFEE) αντικαθίσταται από τους ακόλουθους ορισμούς: «Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για Καταναλωτές Υψηλής Τάσης για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, σε €/MWh (TSOCFEE_{HV}), για Καταναλωτές Μέσης Τάσης» (TSOCFEE_{MV}), και για Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης (TSOCFEE_{LV}).
- 12.8. Η εξίσωση στο Θ 6.6.3 τροποποιήθηκε ώστε το «Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου» να υπολογίζεται με βάση τη μετρηθείσα ενέργεια στην τάση στην οποία είναι συνδεδεμένοι οι καταναλωτές του εκπρόσωπου φορτίου.
- 12.9. Στους ορισμούς του Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής» στο Κεφάλαιο Β, παράγραφος 5 διαγράφηκε ο ορισμός για την «Τιμή χρέωσης των επικουρικών

υπηρεσιών, που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου, σε €/MWh» (UNAS). Στη θέση του ορίστηκαν η «Τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για Καταναλωτές Υψηλής Τάσης, σε €/MWh» (UNAS_{HV}), για Καταναλωτές Μέσης Τάσης, σε €/MWh (UNAS_{MV}), και για Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης (UNAS_{LV}).

12.10. Η εξίσωση στο Θ 6.7.3 τροποποιήθηκε ώστε η τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών να υπολογίζεται με βάση τη μετρηθείσα ενέργεια στην τάση στην οποία είναι συνδεδεμένοι οι καταναλωτές του εκπρόσωπου φορτίου.

12.11. Στους ορισμούς του Πίνακα «Σύμβολα Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής» στο κεφάλαιο Β, παράγραφος 5 ο ορισμός για την «Μοναδιαία τιμή χρέωσης του κόστους, σε € ανά πελάτη ανά ημέρα» (UNMET) άλλαξε σε «Μοναδιαία τιμή χρέωσης του κόστους, σε € ανά πελάτη ανά μήνα».

13. Προστέθηκε η παράγραφος Ι 4.1.5 όπου αναφέρεται ότι «Η ανάλογη Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού η οποία αφορά στην ΑΗΚ και η οποία προκύπτει από τους υπολογισμούς συμβιβασμού χρεώνεται / πιστώνεται στο Λογαριασμό Συμβιβασμού Α-Δ και πιστώνεται / χρεώνεται στην ΑΗΚ».