

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II

Λεπτομερής αναφορά αλλαγών στην Έκδοση 1.7 των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

A/A	1
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 3.1.2
Έκδοση 1.7	Η ποσότητα Ενέργειας που πωλείται / αγοράζεται βάσει Διμερούς Συμβολαίου αναφέρεται πάντα στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής , που σημαίνει ότι έχει ήδη προσαρμοστεί κατάλληλα (αν χρειάζεται) με το Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς ή / και τους Συντελεστές Απωλειών Διανομής .
Τροποποίηση (Έκδοση 1.8)	Η ποσότητα Ενέργειας που πωλείται / αγοράζεται βάσει Διμερούς Συμβολαίου αναφέρεται πάντα στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής , που σημαίνει ότι έχει ήδη προσαρμοστεί κατάλληλα (αν χρειάζεται) με το Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς ή / και τους Συντελεστές Απωλειών Διανομής , ή / και με τα βοηθητικά φορτία (στην περίπτωση Μονάδων ΑΠΕ).

A/A	2
Κανόνας	Κεφάλαιο Ε, Παράγραφος 4.1.4
Έκδοση 1.7	Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Περίοδο Συναλλαγών m η απόκλιση της Έγχυσης Ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπεί ένας Παραγωγός ΑΠΕ p από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης του Παραγωγού ΑΠΕ είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο Παραγωγός ΑΠΕ θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.2 του Κεφαλαίου Θ.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.8)	Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Περίοδο Συναλλαγών m η απόκλιση της έγχυσης Ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπεί ένας Παραγωγός ΑΠΕ p από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης του Παραγωγού ΑΠΕ είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο Παραγωγός ΑΠΕ θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.2 του Κεφαλαίου Θ. Σε ότι αφορά Παραγωγούς ΑΠΕ που εκπροσωπούν Μονάδες ΑΠΕ , η ποσότητα απορρόφησης ενέργειας για κάλυψη των βοηθητικών φορτίων των Μονάδων ΑΠΕ οι οποίες είναι εγγεγραμμένες σε αυτούς, θα πρέπει να ληφθεί υπόψη κατά τη σύναψη των Διμερών Συμβολαίων , καθώς δεν πρέπει να περιλαμβάνεται στη ποσότητα πώλησης των Διμερών Συμβολαίων .

A/A	3
Κανόνας	Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 2.2

Έκδοση 1.7	2.2. Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης και Συστήματα Μέτρησης συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς 2.2.1. Όλη η Ενέργεια η οποία παραδίδεται ή λαμβάνεται απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς, και όλη η Ενέργεια η οποία παράγεται από Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς, πρέπει να μετράται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. 2.2.2. Η καθαρή Ενέργεια εξόδου κάθε Μονάδας Παραγωγής και κάθε Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς, πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από την καθαρή Ενέργεια εξόδου η οποία παραδίδεται από οποιαδήποτε άλλη Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.8)	2.2. Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης και Συστήματα Μέτρησης 2.2.1. Όλη η Ενέργεια η οποία παραδίδεται ή λαμβάνεται απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής, και όλη η Ενέργεια η οποία παράγεται από Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής, πρέπει να μετράται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. 2.2.2. Η καθαρή Ενέργεια εξόδου κάθε Μονάδας Παραγωγής και κάθε Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής, πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από την καθαρή Ενέργεια εξόδου η οποία παραδίδεται από οποιαδήποτε άλλη Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. 2.2.3. Διευκρινίζεται ότι για τις Μονάδες ΑΠΕ, η καθαρή Ενέργεια εξόδου για μια Περίοδο Εκκαθάρισης, αναφέρεται στην συνολική εγχυόμενη Ενέργεια στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής μείον τις συνολικές απορροφήσεις Ενέργειας για μερική ή πλήρη κάλυψη των βοηθητικών τους φορτίων, εντός της συγκεκριμένης Περίόδου Εκκαθάρισης.

Κανόνας	Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 3.6
Έκδοση 1.7	3.6. Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής 3.6.1. Όταν το Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής διαφέρει από την πραγματική θέση του Μετρητή ή όταν περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής μοιράζονται τον ίδιο Μετρητή, εκτιμάται η καθαρή Ενέργεια η οποία παράγεται από την(τις) Μονάδα(ες) Παραγωγής. Η μέθοδος εκτιμήσεων μπορεί να περιλαμβάνει τις ακόλουθες προσαρμογές: 1) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν βοηθητικά φορτία που καταναλώνονται μεταξύ του Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής και της πραγματικής θέσης του Μετρητή. 2) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν απώλειες του μετασχηματιστή; 3) Κατανομή των βοηθητικών φορτίων ή / και απωλειών σε κάθε Μονάδα Παραγωγής σύμφωνα με τα (1) και (2) πιο πάνω σε περίπτωση που περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής είναι συνδεδεμένες στον ίδιο Μετρητή. 3.6.2. Οι Απορροφήσεις Ενέργειας οι οποίες μπορούν να εξυπηρετήσουν μερικώς ή πλήρως τα βοηθητικά φορτία μιας Μονάδας Παραγωγής ή περισσότερων Μονάδων Παραγωγής δεν λαμβάνονται υπόψη στις προσαρμογές που περιγράφονται στην Παράγραφο 3.6.1 του παρόντος Κεφαλαίου.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.8)	3.6. Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής ή Μονάδας ΑΠΕ 3.6.1. Όταν το Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής διαφέρει από την πραγματική θέση του Μετρητή ή όταν περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ μοιράζονται τον ίδιο Μετρητή, υπολογίζεται ή εκτιμάται η καθαρή Ενέργεια η οποία παράγεται από την(τις) Μονάδα(ες) Παραγωγής ή Μονάδα(ες) ΑΠΕ. Η μέθοδος υπολογισμών / εκτιμήσεων μπορεί να περιλαμβάνει τις ακόλουθες προσαρμογές: 1) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν βοηθητικά φορτία που καταναλώνονται μεταξύ του Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής και της πραγματικής θέσης του Μετρητή. 2) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν απώλειες του μετασχηματιστή. 3) Κατανομή των βοηθητικών φορτίων ή / και απωλειών σε κάθε

	Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ σύμφωνα με τα (1) και (2) πιο πάνω σε περίπτωση που περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ είναι συνδεδεμένες στον ίδιο Μετρητή. 3.6.2. Οι Απορροφήσεις Ενέργειας οι οποίες μπορούν να εξυπηρετήσουν μερικώς ή πλήρως τα βοηθητικά φορτία μιας Μονάδας Παραγωγής ή περισσότερων Μονάδων Παραγωγής δεν λαμβάνονται υπόψη στις προσαρμογές που περιγράφονται στην Παράγραφο 3.6.1 του παρόντος Κεφαλαίου. 3.6.3. Οι απορροφήσεις Ενέργειας οι οποίες μπορούν να εξυπηρετήσουν μερικώς ή πλήρως τα βοηθητικά φορτία μιας Μονάδας ΑΠΕ ή περισσότερων Μονάδων ΑΠΕ λαμβάνονται υπόψη στις προσαρμογές που περιγράφονται στην Παράγραφο 3.6.1 του παρόντος Κεφαλαίου. 3.6.4. Διευκρινίζεται ότι για τις Μονάδες ΑΠΕ, η οποιαδήποτε αναφορά στους παρόντες Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης σε μετρηθείσα έγχυση ή έγχυση Ενέργειας, αναφέρεται σε ποσότητα Ενέργειας η οποία έχει ήδη προσαρμοστεί σύμφωνα με την Παράγραφο 3.6.1 του παρόντος Κεφαλαίου.
--	--

A/A	5
Κανόνας	Κεφάλαιο Θ, Νέα Παράγραφος 10
Έκδοση 1.7	
Τροποποίηση (Έκδοση 1.8)	10. Καταστάσεις που αποστέλλονται σε ΑΗΚ Παραγωγή και ΑΗΚ Προμήθεια 10.1. Για σκοπούς μηνιαίας εκκαθάρισης ή / και συμβιβασμού εκκαθάρισης εκδίδονται και αποστέλλονται καταστάσεις προς ΑΗΚ Παραγωγή και ΑΗΚ Προμήθεια, οι οποίες, περιέχουν τις ακόλουθες πληροφορίες. 10.2. Οι πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις καταστάσεις που εκδίδονται και αποστέλλονται στην ΑΗΚ Παραγωγή αφορούν: 1) Την, ανά επίπεδο τάσης, συνολική Απορρόφηση Ενέργειας των Εκπροσώπων Φορτίου 10.3. Οι πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις καταστάσεις που εκδίδονται και αποστέλλονται στην ΑΗΚ Προμήθεια αφορούν: 1) Την, ανά επίπεδο τάσης, συνολική Απορρόφηση Ενέργειας των Εκπροσώπων φορτίου. 2) Το συνολικό πλεόνασμα ή έλλειμα ενέργειας (Συνολική Απόκλιση Μεταβατικής).

A/A	6
Κανόνας	Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 3.1.7
Έκδοση 1.7	Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων, η χρέωση της οποίας υπολογίζεται ως εξής: $CIMBA_{AHK,m} = \left(\sum_p MQHV_{p,m}^{conv} + \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,res} - \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf} \right) \cdot IMSPA_m$ όπου: Η χρέωση αποκλίσεων της ΑΗΚ, η οποία ισούται με τη μέση σταθμισμένη διατίμηση Χονδρεμπορικής (Δ-Χ), όπως υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015 στην περίπτωση που $\sum_p MQHV_{p,m}^{conv} + \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,res} < \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf}$ ενώ ισούται με το εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής στην περίπτωση που $\sum_p MQHV_{p,m}^{conv} + \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,res} > \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf}$. Σε περίπτωση που η χρέωση αποκλίσεων είναι αρνητική, τότε καθίσταται πίστωση για την ΑΗΚ.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.8)	Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων, η χρέωση της οποίας υπολογίζεται ως εξής: $CIMBA_{AHK,m} = \left(\sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,conv} + \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,res} - \sum_p CNQHV_{p,m}^{tlf} \right) \cdot IMSPA_m$ όπου: Η χρέωση αποκλίσεων της ΑΗΚ, η οποία ισούται με τη μέση σταθμισμένη διατίμηση Χονδρεμπορικής (Δ-Χ), όπως υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015 στην περίπτωση που $\sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,conv} + \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,res} < \sum_p CNQHV_{p,m}^{tlf}$ ενώ ισούται με το εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής στην περίπτωση που $\sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,conv} + \sum_p CQHV_{p,m}^{tlf,res} > \sum_p CNQHV_{p,m}^{tlf}$. Σε περίπτωση που η χρέωση αποκλίσεων είναι αρνητική, τότε καθίσταται πίστωση για την ΑΗΚ.