

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Υιοθέτηση αποκλίσεων στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ, σε σχέση με πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015) περί «Λεπτομερούς Σχεδιασμού για Διαφοροποίηση του Πλαισίου Ρύθμισης της Λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου»,

ΑΑ	Πρόνοια ΡΑ 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015)	Υιοθέτηση Απόκλισης στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ
1	<p>Στο κεφάλαιο 7.4 αναφέρεται ότι «Οι προσφορές ανά ημίωρο που θα γίνονται αποδεκτές για διαθεσιμότητα εφεδρειών (σε €/ MW) για τα έξι διακριτά προϊόντα (FCR, FCR, FCR, RR1, ανοδικά και καθοδικά) θα πληρώνονται την προσφορά τους εφόσον γίνονται αποδεκτές (pay as bid)».</p>	<p>Η αποζημίωση για τις εφεδρείες καθορίζεται σύμφωνα με την οριακή τιμή (Marginal Reserve Price) για κάθε ένα από τα οκτώ διακριτά προϊόντα (FCR, aFCR, mFCR, RR, ανοδικά και καθοδικά).</p>
2	<p>Στο Κεφάλαιο 8.7 ορίζονται τα πάνω και κάτω όρια για προσφορές στην αγορά εξισορρόπησης ως εξής (Κεφάλαιο 8.7):</p> <p>«Επιχείρηση με Δεσπόζουσα Θέση:</p> <p>Οι προσφορές για προς τα άνω ενέργεια εξισορρόπησης θα πρέπει να είναι εντός ρυθμιζόμενου εύρους το οποίο οριοθετείται από το ελάχιστο μεταβλητό κόστος για κάθε μονάδα και ενός κοινού άνω ορίου το οποίο καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ σε [ΑΟ] €/MWh.</p> <p>Οι προσφορές για προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης θα πρέπει, ανά μονάδα, να αντανακλούν τουλάχιστον το ελάχιστο μεταβλητό κόστος.</p>	<p>Κεφάλαιο 8 παράγραφοι 7.2.7 και 7.2.8: Οι ΚΑΗ ορίζουν τα ακόλουθα εύρη τιμών για προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης.</p> <p>Οι προσφορές για προς τα άνω ενέργεια εξισορρόπησης θα πρέπει να είναι εντός ρυθμιζόμενου εύρους το οποίο οριοθετείται από το ελάχιστο μεταβλητό κόστος για κάθε μονάδα και της Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης (Administratively Defined Balancing Energy Offer Cap).</p> <p>Οι προσφορές για προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης θα πρέπει να είναι εντός ρυθμιζόμενου εύρους το οποίο οριοθετείται από τη Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης (Administratively</p>

ΑΑ	Πρόνοια ΡΑ 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015)	Υιοθέτηση Απόκλισης στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ
	<p>Ανεξάρτητοι Ηλεκτροπαραγωγοί:</p> <p>Οι προσφορές για προς τα άνω ενέργεια εξισορρόπησης δεν θα πρέπει να ξεπερνούν το άνω όριο των [ΑΟ] €/MWh.</p> <p>Οι προσφορές για απορρόφηση ενέργειας εξισορρόπησης θα πρέπει υποχρεωτικά να αντανakλούν τουλάχιστον το ελάχιστο μεταβλητό κόστος των μονάδων.»</p>	<p>Defined Balancing Energy Offer Lower Limit) και του ελάχιστου μεταβλητού κόστους της μονάδας.</p>
3	<p>Οι μονάδες ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ μπορούν να υποβάλουν προσφορές για προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης (κεφάλαιο 8.3) και δεν προβλέπει να παρέχουν προς τα πάνω ενέργεια εξισορρόπησης.</p>	<p>Στο κεφάλαιο 8 παράγραφοι 7.1.5 και 7.1.6: οι ΚΑΗ απαιτούν από τις μονάδες ΑΠΕ και τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ την υποβολή προσφορών για προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης (παράγραφος 7.1.5) και τους επιτρέπει την υποβολή προσφορών για προς τα άνω ενέργεια εξισορρόπησης (παράγραφος 7.1.6). Ωστόσο οι προσφορές για προς τα κάτω ενέργεια εξισορρόπησης συνήθως δεν χρησιμοποιούνται (παράγραφος 7.1.8).</p>
4	<p>Προνοείται η υποβολή εκ μέρους των εκπρόσωπων φορτίου ενός ζεύγους τιμής ποσότητας στην αγορά εξισορρόπησης.</p>	<p>Προνοείται η δυνατότητα υποβολής μέχρι δέκα (10) ζευγών τιμής ποσότητας στην αγορά εξισορρόπησης.</p>
5	<p>Δεν προνοούνται ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς, ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής και οι Αυτό-παραγωγοί ως Συμβαλλόμενα Μέρη.</p>	<p>Στο κεφάλαιο 1 παράγραφοι 5.1.2 και 5.1.3 παραθέτει τα μέρη τα οποία είναι Συμβαλλόμενα Μέρη. Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς, ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής και οι Αυτό-παραγωγοί ορίζονται ως</p>

AA	Πρόνοια ΡΑ 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015)	Υιοθέτηση Απόκλισης στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ
		Συμβαλλόμενα Μέρη. Οι Αυτό-παραγωγοί ορίζονται επίσης ως συμμετέχοντες στην αγορά.
6	Ορίζεται η ΕΑ1 και ΕΑ2 (Εφεδρεία Αντικατάστασης) ξεχωριστά, με την ΕΑ1 να προμηθεύεται μέσω του ολοκληρωμένου προγραμματισμού και την ΕΑ2 μέσω δημοπράτησης (κεφάλαιο 7.3). Επιπλέον ορίζεται μόνο ένας τύπος Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας (ΕΑΣ).	Στο κεφάλαιο 2 δεν γίνεται διαχωρισμός μεταξύ ΕΑ1 και ΕΑ2. Η ΕΑ προμηθεύεται μέσω δημοπράτησης (κεφάλαιο Ε παράγραφος 2.1.2). Επιπλέον γίνεται διαχωρισμός μεταξύ αΕΑΣ (aFRR) και χΕΑΣ (mFRR).
7	Δεν προνοούνται μέγιστες ανώτατες τιμές για προσφορές εφεδρειών.	Στο κεφάλαιο 2 ορίζονται μέγιστες ανώτατες τιμές για προσφορές εφεδρειών, η Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Αντικατάστασης (Administratively Defined Replacement Reserve Offer Cap), Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρειών (Administratively Defined Reserve Offer Cap, εφαρμόζεται μόνο για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) και η Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων (Administratively Defined Contingency Reserve Offer Cap).
8	Απαιτείται οι πληρωμές για λειτουργική εφεδρεία (κεφάλαιο 7.3) να βασίζονται στην πραγματική διαθέσιμη ισχύ.	Το κεφάλαιο 5 παράγραφο 5.2.1 μειώνονται οι πληρωμές για την αΕΑΣ ανάλογα με την δυνατότητα ανόδου (ramping capability).
9	Τα διμερή συμβόλαια καταχωρούνται είτε βάσει χαρτοφυλακίου μονάδων είτε ανά μονάδα παραγωγής και ανά αντισυμβαλλόμενο προμηθευτή μέχρι τις 13:00 Η-2 (κεφάλαιο 4.3).	Στο κεφάλαιο 6 παράγραφο 4.1.2 οι καταχωρήσεις διμερών συμβολαίων μπορούν να πραγματοποιούνται μέχρι τις 09:00 Η-1.

ΑΑ	Πρόνοια ΡΑ 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015)	Υιοθέτηση Απόκλισης στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ
10	Δεν καθορίζεται αν επιτρέπονται περισσότερες από μια προσφορά αγοράς ενέργειας από προμηθευτές.	Στο κεφάλαιο 7 παράγραφο 5.6.1 επιτρέπονται μέχρι 10 Προσφορές Αγοράς Ενέργειας από προμηθευτές για κάθε περίοδο συναλλαγής.
11	Δεν προβλέπεται πληρωμή για το κόστος εκκίνησης (κεφάλαιο 7.4 ή 8.9) σε περίπτωση που κληθούν να εκκινήσουν από τη λύση του ολοκληρωμένου προγραμματισμού.	Το κεφάλαιο 8 παράγραφος 3.2.1 απαιτεί όπως οι μονάδες αμείβονται για το κόστος εκκίνησης σε περίπτωση που πρέπει να εκκινήσουν με βάση τον ολοκληρωμένο προγραμματισμό (και δεν ήταν προγραμματισμένες να εκκινήσουν με βάση την ΠΗΑ).
12	Δεν επιτρέπεται στις μονάδες ΑΠΕ να παρέχουν λειτουργική εφεδρεία (κεφάλαιο 8.3).	Στο κεφάλαιο 8 παράγραφο 8.1.1 επιτρέπεται στις μονάδες ΑΠΕ και στους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ να παρέχουν λειτουργικές εφεδρείες (παράγραφος 8.1.1) εκτός από τα ΑΠΕ κάτω από Εθνικά Σχέδια Χορηγιών.
13	Οι προσφορές για ενέργεια εξισορρόπησης κατατίθενται μέχρι τις 16:00 ΕΕΤ την Η-1. Από αυτή την χρονική στιγμή και μετά και μέχρι και 30' πριν τον πραγματικό χρόνο, ο ΔΣΜΚ θα πρέπει να εκδίδει κατάλληλες εντολές για αύξηση και μείωση παραγωγής, βασιζόμενος στις προσφορές που κατατέθηκαν την Η-1 ώστε να εξισορροπεί το σύστημά σε κάθε χρονική στιγμή (κεφάλαιο 8.1).	Στο κεφάλαιο 9 παράγραφο 2 προβλέπεται ότι η αγορά εξισορρόπησης λειτουργεί μέχρι και τον πραγματικό χρόνο.
14	Δεν προβλέπεται αποζημίωση σε περίπτωση αποκοπής παραγωγής ΑΠΕ (κεφάλαιο 10).	Σύμφωνα με το κεφάλαιο 9 παράγραφοι 9.1.3 και 9.1.4 οι μονάδες ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών αποζημιώνονται στην τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης σε περίπτωση αποκοπής. Οι μονάδες

ΑΑ	Πρόνοια ΡΑ 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015)	Υιοθέτηση Απόκλισης στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ
		ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών δεν αποζημιώνονται.
15	Στο κεφάλαιο 12.1 χρησιμοποιείται ιστορικό 12 μηνών για να τεθούν οι καλύψεις εγγύησης και χρησιμοποιείται ένας μέσος όρος 2 μηνών.	Στο κεφάλαιο 11 παράγραφο 5.6.3 χρησιμοποιείται το άθροισμα των καθαρών εξόδων για περίοδο 6 μηνών για να καθοριστεί η κάλυψη εγγύησης, όπου η εγγύηση τίθεται στη μέση τιμή εξόδων 2 μηνών.
16	Δεν προβλέπεται ελάχιστο ποσό για τις καλύψεις εγγύησης (κεφάλαιο 12.1).	Στο κεφάλαιο 11 παράγραφο 5.7.1 προβλέπεται ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης το οποίο 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 απόφαση του Λειτουργού Αγοράς η οποία εγκρίνεται από τον Ρυθμιστή .
17	Στο κεφάλαιο 12.8 απαιτείται από το ΛΑ να ειδοποιεί για τα ποσά εκκαθάρισης την 6 <sup>η</sup> εργάσιμη ημέρα του επόμενου μήνα.	Στο κεφάλαιο Κ13 παράγραφοι 10.1.2 και 10.1.5 απαιτείται ο ΛΑ να εκδίδει Αρχικές Καταστάσεις Μηνιαίας Εκκαθάρισης την 2 <sup>η</sup> εργάσιμη μέρα μετά την 14 <sup>η</sup> μέρα από το τέλος του μήνα (παράγραφος 10.1.2). Επίσης απαιτείται ο ΛΑ να εκδώσει Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης την 11 <sup>η</sup> εργάσιμη ημέρα μετά τη 14 <sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του μήνα τον οποίο αφορούν (παράγραφος 10.1.5).
18	Στο κεφάλαιο 12.8 απαιτείται από το ΛΑ να εκδίδει τιμολόγια την 20 <sup>η</sup> εργάσιμη ημέρα του επόμενου μηνός (M+1) και οι πληρωμές να πραγματοποιούνται 5 εργάσιμες ημέρες μετά την έκδοση του τιμολογίου.	Στο κεφάλαιο 14 παράγραφοι 3.1.1 και 3.1.3 απαιτείται το τιμολόγιο για την ΠΗΑ να εκδίδεται όχι αργότερα από τις 10:00 της πρώτης εργάσιμης ημέρας που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης.

ΑΑ	Πρόνοια ΡΑ 01/2015 (ΚΔΠ 164/2015)	Υιοθέτηση Απόκλισης στους προτεινόμενους αναθεωρημένους ΚΑΗ
		<p>Απαιτείται οι πληρωμές να γίνονται όχι αργότερα από τις 11:00 της πρώτης εργάσιμης ημέρας που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης.</p> <p>Στο κεφάλαιο 14 παράγραφοι 4.7.1, 4.7.5 και 4.7.6 απαιτείται το τιμολόγιο για συναλλαγές εκτός από την ΠΗΑ να εκδίδεται 12 εργάσιμες ημέρες από την 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα.</p> <p>Η πληρωμή στον ΛΑ πραγματοποιείται εντός 1 ημέρας από την έκδοση του τιμολογίου</p> <p>Η πληρωμή πραγματοποιείται από το ΛΑ εντός 3 ημερών από την έκδοση του τιμολογίου.</p>
19	Η ΡΑ δεν προβλέπει εφεδρεία απρόοπτων καταστάσεων.	Στο κεφάλαιο 5 προβλέπεται η εφεδρεία απρόοπτων καταστάσεων η οποία ενεργοποιείται κάτω από συγκεκριμένες περιστάσεις.