

**Διεύθυνση Ρυθμιστικών Θεμάτων**

ΑΡ./ΗΜ:ΔΡΥΘ Ε.Κ. 6384/55/17/01/2020

Προς: ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)

(διαβιβάζεται μέσω: info@rae.gr)

**Θέμα:** «Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις αρχές διαχείρισης του σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 του ν. 4495/2017»

**Σχετικά:** Η από 10/01/2020 Ανακοίνωση της ΡΑΕ

Αξιότιμοι κύριοι,

Αναφορικά με το θέμα σας διαβιβάζουμε τις απόψεις της ΔΕΗ ΑΕ ως ακολούθως:

**Α) Ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και Αρχές Διαχείρισης του σταθμού και του Ηλεκτρικού Συστήματος**

Κεφάλαιο 3: Απαιτήσεις σχετικά με τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων

Σε σχέση με την πραγματοποίηση τροποποιήσεων και παρεμβάσεων για λόγους συνεργασίας του ΥΒΕ με το ΤΣΠ κατά το «πilotικό στάδιο», επισημαίνεται ότι οι σχετικές μελέτες θα πρέπει να τύχουν της αποδοχής της Επιχείρησης υπό το πρίσμα της αποφυγής άσκοπης τεχνικής επιβάρυνσης του εξοπλισμού, λαμβανομένης υπόψιν και της παλαιότητάς του.

Επιπρόσθετα, πλην των τεχνικών και οικονομικών ζητημάτων και των θεμάτων που άπτονται της λειτουργίας του θερμικού σταθμού του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου τα οποία θα ληφθούν υπόψη, θα πρέπει ρητά να προβλεφθεί και η πλήρης αποζημίωση του ΤΠΣ για τυχόν επιπρόσθετες δαπάνες στις οποίες ενδέχεται να υποβληθεί η Επιχείρηση πλέον των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ, τόσο κατά το pilotικό στάδιο όσο και κατά τη μετέπειτα λειτουργία του ΗΣ.

Άρθρο 4.2 Προγραμματισμός κατανομής

Αναφορικά με τον προγραμματισμό της κατανομής επισημαίνουμε ότι η δυνατότητα ένταξης και απένταξης των μονάδων του ΤΣΠ, σε επαναλαμβανόμενους κύκλους των 10-30 λεπτών, δεν είναι τεχνικά αποδεκτή από τη ΔΕΗ, καθόσον η φιλοσοφία λειτουργίας των μονάδων του ΤΣΠ και του περιφερειακού εξοπλισμού βασίζεται στην επί σειρά ωρών λειτουργία και περιοδική έναυση και παύση τους.

Μία τέτοια προσέγγιση, θα οδηγούσε με βεβαιότητα, αφενός σε εμφάνιση συχνών μηχανικών προβλημάτων, σε μη αξιόπιστη λειτουργία των μηχανών, σε αύξηση των

αναγκών και κόστους συντήρησής τους και επομένως τελικά σε μείωση της διαθεσιμότητάς τους.

Για την αποφυγή αυτών των δυσμενών επιπτώσεων, η λειτουργία των μονάδων δεν θα πρέπει να ξεπερνάει τον υφιστάμενο ασφαλή και τεχνικά αποδεκτό τρόπο λειτουργίας τους, ο οποίος αντιστοιχεί σε κατά μέγιστο 3 εντάξεις και απεντάξεις ημερησίως κάθε μίας μονάδας και με ελάχιστη χρονική διάρκεια 1 ώρας ανάμεσα σε διαδοχική απένταξη και επανένταξη (σε κανονική λειτουργία) κάθε μίας μονάδας.

Τα όρια αυτά θα πρέπει οπωσδήποτε να τεθούν στον αλγόριθμο του συστήματος έκδοσης εντολών ως οι αρχικοί απόλυτοι περιορισμοί για τον ΤΣΠ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να ζητήσει τεκμηριωμένα την περαιτέρω μείωση των ορίων αυτών σε περίπτωση που κριθεί σκόπιμο με βάση την πραγματική εικόνα από τη λειτουργία του συστήματος, λόγω ενδεχόμενης επιδείνωσης της κατάστασης των μονάδων και του Σταθμού και προκειμένου να μην τεθεί σε κίνδυνο η ασφάλεια του ΤΣΠ και, κατ' επέκταση, του ηλεκτρικού συστήματος.

Ο ΤΣΠ, ως έχει, δεν δύναται να εφαρμόσει τον προτεινόμενο προγραμματισμό κατανομής, καθόσον οι ρυθμιστές των μονάδων, με βάση την υφιστάμενη κατάσταση, δεν έχουν τη δυνατότητα ελέγχου των μηχανών βάσει προκαθορισμένου σημείου (set-point) ισχύος, και το υπάρχον σύστημα ελέγχου των μονάδων του ΤΣΠ δεν διαθέτει δυνατότητα ελέγχου των μηχανών βάσει εξωτερικών εντολών set-point παραγωγής.

Σε κάθε περίπτωση, η διερεύνηση της ανωτέρω δυνατότητας καθώς και το κόστος των αναγκαίων μετατροπών δεν μπορεί να επιβαρύνει τη ΔΕΗ.

#### Κεφάλαιο 5: Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας

Σε σχέση με την εγκατάσταση Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας έχουμε την άποψη ότι η αρμοδιότητα και ευθύνη για την εγκατάσταση και λειτουργία τοπικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, θα πρέπει να ανήκει στον ΔΕΔΔΗΕ ο οποίος και θα εντέλει τις σχετικές εντολές κατανομής προς τους συμμετέχοντες.

Η περιγραφή και τα όρια αρμοδιοτήτων των δύο συστημάτων ελέγχου (ΥΒΕ – ΔΕΔΔΗΕ) θα πρέπει να είναι σαφώς καθορισμένη μέσα από τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ.

#### **B) Μεθοδολογία Εκκαθάρισης της Αγοράς**

Θα θέλαμε να διευκρινίσουμε ότι, η δραστηριότητά θερμικής Παραγωγής της ΔΕΗ στο ΗΣ Αγίου Ευστρατίου θα εξακολουθήσει να αμείβεται με βάση τις ισχύουσες διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ.

Προς τούτο και αναφορικά με το ενδεχόμενο κάλυψης τυχόν ελλείμματος του Λογαριασμού Λ-Α από μεταφορά αντίστοιχου ποσού από το πλεόνασμα του Λογαριασμού Λ-Z, προκειμένου να αποζημιωθεί ο παραγωγός Συμβατικών Μονάδων και να ισοσκελιστεί ο Λογαριασμός Λ-Α, θα πρέπει η μεταφορά των ποσών και ο ισοσκελισμός του λογαριασμού να διενεργείται τόσο κατά τη μηνιαία όσο και κατά την ετήσια εκκαθάριση του Λ-Α.


Κατόπιν τούτου προτείνεται η παρακάτω αναδιατύπωση της παρ. 3 του Άρθρου 172 Κώδικα ΜΔΝ.

«Ο Λογαριασμός Λ-Α πιστώνεται και με τα ποσά της περίπτωσης ε' της παραγράφου 1 του άρθρου 178 ώστε να ισοσκελίζεται **τόσο κατά τη Μηνιαία όσο και κατά την Ετήσια Οριστική Εκκαθάριση**».

Λαμβάνοντας υπόψη ότι τροποποιείται ο Υπολογισμός Χρέωσης Εκπροσώπου Φορτίου η υπόψη τροποποίηση να ληφθεί υπόψη και στη μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων των εκπροσώπων φορτίου.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε περαιτέρω συνεργασία.

Με εκτίμηση



Κων/νος Τσιρούλης  
Διευθυντής Ρυθμιστικών Θεμάτων

