

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαξή

Κοινοποίηση

ΑΔΜΗΕ

Δυρραχίου 89 και Κηφισού,

104 43 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου & Διευθύνοντος Συμβούλου, Δρ. Μ. Μανουσάκη

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 529

Αθήνα, 15.02.2019

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων και τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) επιθυμεί να καταθέσει τις εξής παρατηρήσεις όσον αφορά τις υπό διαβούλευση μεθοδολογίες:

1. Φορτίο Αναφοράς

- 1.1 Η υπό διαβούλευση μεθοδολογία φαίνεται να προσφέρει μια δόκιμη υπολογιστική βάση για τον προσδιορισμό της συνεισφοράς της Απόκρισης Ζήτησης στην Εξισορρόπηση του Συστήματος για τα φορτία της Μέσης και Υψηλής Τάσης. Ανάλογη προσέγγιση θα πρέπει προφανώς να ακολουθηθεί και κατά τον υπολογισμό της διαθέσιμης ισχύος από Απόκριση Ζήτησης στο πλαίσιο της μελλοντικής Αγοράς Διαθέσιμης Ισχύος.
- 1.2 Για να έχει νόημα η συμμετοχή της Απόκρισης Ζήτησης στην Αγορά Εξισορρόπησης, θα πρέπει τα άνω όρια τιμών να ευθυγραμμιστούν με τα όσα προβλέπει το συμφωνημένο κείμενο του -σύντομα- νέου Ευρωπαϊκού Κανονισμού για τις Αγορές Ηλεκτρισμού.
- 1.3 Επειδή οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) θα είναι οντότητες γενικά διαφορετικές από τους Προμηθευτές, θα πρέπει να υπάρξει μεθοδολογία για διόρθωση των αποκλίσεων που θα προκαλούνται στους Προμηθευτές λόγω συμμετοχής των πελατών τους (είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ) σε δράσεις Απόκρισης Ζήτησης. Επιπλέον, στη μελλοντική συμμετοχή των Φορτίων της Χαμηλής Τάσης στην Απόκριση Ζήτησης θα πρέπει είτε να έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση έξυπνων μετρητών, είτε να

υπάρξει επικαιροποιημένη μεθοδολογική προσέγγιση υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς

- 1.4 Τέλος, θα μπορούσε να αξιολογηθεί η υιοθέτηση υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς ανά είδος Κατανεμόμενου Φορτίου (ομάδες σύμφωνα με κάποια κοινά τεχνικά χαρακτηριστικά ή χαρακτηριστικά ευαισθησίας σε καιρικές συνθήκες), όπως τίθεται στις προδιαγραφές της Ομοσπονδιακής Επιτροπής Ενεργειακής Ρύθμισης (FERC) των ΗΠΑ.

2. Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

- 2.1 Στο πρώτο κεφάλαιο της μεθοδολογίας θα πρέπει να υπάρχει πίνακας ορισμών ή θα πρέπει να γίνεται συνολική παραπομπή σε κείμενο που περιλαμβάνει τους ορισμούς όλων των μεγεθών που χρησιμοποιούνται στη Μεθοδολογία να γίνεται ξεχωριστή παραπομπή κάθε φορά που αναφέρεται ένα νέο μέγεθος.
- 2.2 Ενότητα 1: Ο ΑΔΜΗΕ θα πρέπει να είναι υπεύθυνος για την καταγραφή των στοιχείων κόστους που υποβάλλουν οι Συμμετέχοντες και για την ενημέρωση της Μονάδας Παρακολούθησης Αγοράς. Επίσης ο ΑΔΜΗΕ σε συνεργασία με τη ΡΑΕ και τη Μονάδα Παρακολούθησης Αγοράς θα πρέπει να είναι συνυπεύθυνος για την αποφυγή φαινομένων παραβίασης των γενικών κανόνων ανταγωνισμού.
- 2.3 Ενότητα 3: Η ενότητα θα πρέπει να επιγράφεται: «Καμπύλη ειδικής κατανάλωσης θερμότητας» αφού ουσιαστικά αναφέρεται στην κατασκευή της σχετικής καμπύλης.
- 2.4 Ενότητα 3: Θα πρέπει να αποσαφηνισθεί εάν υπάρχει κάπου διαφορετικός ορισμός για συμβατικές θερμικές μονάδες και για μονάδες συνδυασμένου κύκλου. Εάν δηλαδή οι μονάδες συνδυασμένου κύκλου δεν αποτελούν ένα υποσύνολο των συμβατικών θερμικών μονάδων.
- 2.5 Ενότητα 3: Σε μονάδες φ.α. με πολλαπλούς στρόβιλους γιατί να λαμβάνονται υπόψη μόνο επίπεδα παραγωγής όπου λειτουργούν όλοι οι στρόβιλοι; Έτσι δεν θα υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία για επίπεδα παραγωγής με έναν μόνο αεριοστρόβιλο (ή με δύο). Στην πραγματικότητα ο ιδιοκτήτης της μονάδας θα καταθέτει προσφορές που αντιστοιχούν σε επίπεδα και με ένα μόνο στρόβιλο (ή δύο), π.χ. το τεχνικό ελάχιστο. Πώς θα διαχειριστεί ο ΑΔΜΗΕ αυτά τα επίπεδα; Το πρόβλημα με τις μονάδες πολλαπλού άξονα έχει τεθεί πολλές φορές στη δημόσια συζήτηση και υπόψη των ΡΑΕ, ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ.
- 2.6 Ενότητα 5: Είναι γνωστό ότι ο Κανονισμός Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και ο Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνουν την εφαρμογή του κριτηρίου το Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους ως προς τις προσφορές των Μονάδων. Η πάγια θέση του ΕΣΑΗ είναι ότι για όσο διάστημα παραμένει αμετάβλητη η δομή της αγοράς στις υδροηλεκτρικές Μονάδες θα πρέπει να παραμένει σε ισχύ η μεθοδολογία προσδιορισμού του μεταβαλλόμενου κατωφλίου προσφοράς των υδροηλεκτρικών Μονάδων σε συνάρτηση με τη διαθέσιμη ποσότητα νερού στους ταμιευτήρες. Άλλωστε, στον εγκεκριμένο από την Αρχή σας Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Αριθμ. αποφ. 1010/2018, ΦΕΚ Β' 5910/31.12.2018), αναφέρεται ρητώς ότι ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ οφείλει να υποβάλλει προς έγκριση στην Αρχή σας μέχρι την 31.12.2018, μεταξύ άλλων, τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους

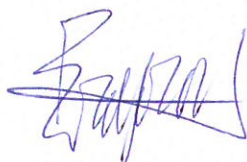
Υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής. Επιπρόσθετα, θεωρούμε απαραίτητη την άμεση ολοκλήρωση της μεθοδολογίας υπολογισμού της μέγιστης διαθέσιμης ενέργειας των υδροηλεκτρικών μονάδων του Συστήματος, η οποία είχε τεθεί από την Αρχή σας σε Δημόσια Διαβούλευση τον Απρίλιο 2018 (και στην οποία ο Σύνδεσμός μας είχε καταθέσει συγκεκριμένες προτάσεις αναθεώρησής της) και έκτοτε εκκρεμεί η έγκρισή της.

Όσον αφορά τις θερμικές κατανεμόμενες Μονάδες, η μη ύπαρξη αυτού του περιορισμού δε σημαίνει ότι θα έχει τη δυνατότητα κάποιος Συμμετέχων στην Αγορά -και ιδίως ο Δεσπότης Παραγωγός και Προμηθευτής- να πωλεί μακροχρόνια την ενέργεια του στην Αγορά επί ζημία. Αυτό επιβάλλεται από τους θεμελιώδεις κανόνες ανταγωνισμού σε μια υγιώς λειτουργούσα Αγορά. Κατά συνέπεια, πιστεύουμε ότι είναι απαραίτητο σε ημερήσια βάση τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος όσο και το Χρηματιστήριο Ενέργειας να ενημερώνουν τη Μονάδα Παρακολούθησης της Αγοράς (market monitoring unit) -η οποία θα πρέπει επειγόντως να επιλεγεί π.χ. μέσω διαγωνιστικής διαδικασίας- σχετικά με τα μεταβλητά κόστη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων και τις προσφορές αυτών. Σύμφωνα με το παραπάνω σκεπτικό, κρίνουμε απαραίτητο η άρση του περιορισμού του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους όσον αφορά στην υποβολή προσφορών των θερμικών συμβατικών μονάδων να συνδυαστεί με τη θεσμοθέτηση από τη ΡΑΕ νέων κανόνων παρακολούθησης της αγοράς, οι οποίοι θα διασφαλίζουν τα παραπάνω. Πρόκειται για κομβικό σημείο όσον αφορά την εξέλιξη του ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και καλούμε τις αρμόδιες αρχές να ολοκληρώσουν και να υλοποιήσουν εγκαίρως -πριν την έναρξη λειτουργίας του Μοντέλου Στόχου- τις προτάσεις τους, εξασφαλίζοντας σε κάθε περίπτωση τα απαραίτητα χρονικά περιθώρια στη σχετική δημόσια διαβούλευση.

- 2.7 Η χρέωση χρήσης του ΕΣΦΑ θα πρέπει να είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Υπηρεσιών του ΕΣΦΑ, όπως κάθε φορά αυτός ισχύει.
- 2.8 Ενότητα 5.2: Τα επιπλέον μεταβλητά κόστη θα πρέπει να ορίζονται και όχι να δύνανται να ορίζονται. Ειδικά για το κόστος εκπομπής CO₂ θα πρέπει είναι σαφές σε ποιο κείμενο ορίζεται αυτό το μέγεθος, καθώς στο Άρθρο 49 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης στις Παραμέτρους που Καθορίζουν το Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Μονάδων Παραγωγής έχει αφαιρεθεί το Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και τη θέση του έχει πάρει το Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών εργατικού δυναμικού λόγω παγίων εξόδων λειτουργίας (εκτός σταθερών δαπανών εργατικού δυναμικού) για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας. Ο ΕΣΑΗ πιστεύει ότι πρέπει να παραμείνει το Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα σε όλα τα κείμενα μαζί με τη θέσπιση μεθοδολογίας/ παραμέτρων υπολογισμού του Μέσου Ειδικού κόστος πρόσθετων δαπανών εργατικού δυναμικού.
- 2.9 Ενότητα 5.3.1: Οι απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς θα χρεώνονται στους Προμηθευτές και όχι στους Παραγωγούς, οπότε η σχετική επισήμανση ότι το Μεταβλητό Κόστος αναφέρεται στο μετρητή της Μονάδας περιττεύει.

- 2.10 Ο πίνακας 13 του υπό διαβούλευση κειμένου ανταποκρίνεται στο περιεχόμενο της Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων του άρθρου 44 του ΚΣΗΕ και όχι του άρθρου 49 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτης

Γενικός Διευθυντής