

Αθήνα, 31/07/2024

Προς: Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας
1. Γραφείο Υπουργού, κ. Θ. Σκυλακάκη
2. Γραφείο Υφυπουργού, κας Α. Σδούκου
3. Αυτοτελές Τμήμα Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

Θέμα: Η υπ' αριθμ. 5793 ΕΡΩΤΗΣΗ ΒΟΥΛΗΣ ΥΠΕΝ/ΥΠΣΥΝ/76645/1839/12-07-2024 (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-377310/15-07-2024)

Κωδικός: Ο-111987

Σελίδες: 5

Αξιότιμε κύριε Υπουργέ,

Αξιότιμη κυρία Υφυπουργέ,

Σε απάντηση της εν θέματι Ερώτησης, αναφέρουμε τα ακόλουθα:

1. Πώς αποτιμά η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) την εφαρμογή των πολύχρωμων τιμολογίων; Προσπάτευσε αυτό το εξάμηνο ο νέος τρόπος τιμολόγησης τους καταναλωτές και αν ναι με ποιον τρόπο; Μήπως ο νέος τρόπος τιμολόγησης έχει αποτύχει δεδομένου ότι ο στόχος ήταν να μειώσει τις τιμές;

Στόχος της ΡΑΑΕΥ για την υιοθέτηση της χρωματικής σήμανσης ήταν η καλύτερη «ταξινόμηση» του πολύ μεγάλου αριθμού τιμολογίων που προσέφεραν οι προμηθευτές με βάση τα κύρια χαρακτηριστικά τους, ώστε αφενός να διευκολύνεται η σύγκρισή τους, αφετέρου οι καταναλωτές να είναι σε θέση να προβούν σε στοχευμένη διερεύνηση των αγοραστικών προτάσεων και, κατ' επέκταση, στην ενημερωμένη αξιολόγηση της καταλληλότητας και της συμβατότητας του εκάστοτε προϊόντος με τις εξατομικευμένες ανάγκες τους. Δεν σχετίζεται με την παροχή προστασίας προς τους καταναλωτές έναντι αυξήσεων στις τιμές.

Σε κάθε περίπτωση, τα σταθερά «μπλε» τιμολόγια έχουν τη μοναδική και αποκλειστική ιδιότητα της απόλυτης παγίωσης της τιμής για όλη τη διάρκεια της σύμβασης. Πρόκειται για προϊόντα, για τα οποία ισχύει μια σταθερή τιμή προμήθειας

(€/kWh) για όλη την περίοδο ισχύος της Σύμβασης Προμήθειας. Οι καταναλωτές που θέλουν να προστατευτούν από αυξήσεις των τιμών προμήθειας οι οποίες αποτυπώνονται μηνιαίως στα πράσινα και κίτρινα κυμαινόμενα τιμολόγια και να προγραμματίσουν τον μηνιαίο προϋπολογισμό τους δύνανται να επιλέξουν ένα από τα εμπορικά διαθέσιμα σταθερά τιμολόγια, με την κατανόηση, ωστόσο, ότι σε περίπτωση μείωσης των τιμών, αυτοί δεν θα επωφεληθούν.

2. Ισχύει ότι η φόρμουλα του πράσινου τιμολογίου μεταφέρει την πτώση της τιμής στη χονδρική σε μικρότερη πτώση της λιανικής τον επόμενο μήνα ενώ, η αύξηση της τιμής της χονδρικής μεταφέρεται ως μεγαλύτερη αύξηση της λιανικής τον επόμενο μήνα; Ποια είναι η αιτιολογημένη γνώμη της ΡΑΑΕΥ;

Το Ειδικό (πράσινο) Τιμολόγιο που θεσπίστηκε με το άρθρο 138Α του ν. 4951/2022 και την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/120637/2107 (ΦΕΚ Β'6600/21.11.2023), περιλαμβάνει πάγια χρέωση ανά μήνα (με μέγιστη χρέωση 5 €/μήνα) και χρέωση προμήθειας ανά €/kWh. Η χρέωση προμήθειας αποτελείται από βασική χρέωση προμήθειας και μηχανισμό αναπροσαρμογής, ο οποίος – όπως είναι γνωστό - έχει συγκεκριμένο τύπο υπολογισμού:

$$\text{Μηχανισμός Διακύμανσης} = \begin{cases} \alpha * (\text{TEA}_{M-1} - L_l) + \beta & \text{όταν η } \text{TEA}_{M-1} < L_l \\ 0 & \text{όταν η } L_l \leq \text{TEA}_{M-1} \leq L_u \\ \alpha * (\text{TEA}_{M-1} - L_u) + \beta & \text{όταν η } \text{TEA}_{M-1} > L_u \end{cases}$$

Όπου:

M: Ο μήνας κατανάλωσης.

α: Συντελεστής Προσαύξησης. Το ύψος του συντελεστή α επιλέγεται ελεύθερα από τον Προμηθευτή.

β: Ο συντελεστής β προκύπτει ως το γινόμενο του σταθερού συντελεστή α με τη διαφορά της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς του προηγούμενου μήνα (TEA_{M-1}) μειωμένη κατά την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς του προ-προηγούμενου μήνα (TEA_{M-2}): $\beta = \alpha * (\text{TEA}_{M-1} - \text{TEA}_{M-2})$.

Ως TEA_{M-1} νοείται ο μέσος όρος των ημερήσιων Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας του προηγούμενου μήνα του μήνα κατανάλωσης «M», όπως αυτός δημοσιεύεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

L_u και L_l : Τα όρια της περιοχής ασφαλείας, εντός της οποίας δεν ενεργοποιείται ο μηχανισμός διακύμανσης και άρα η Χρέωση Προμήθειας διαμορφώνεται μόνο βάσει της Βασικής Τιμής Προμήθειας. Ο Προμηθευτής ορίζει περιοχή μη ενεργοποίησης του μηχανισμού διακύμανσης επιλέγοντας τα όρια. Ο μηχανισμός διακύμανσης ενεργοποιείται όταν η TEA_{M-1} είναι μικρότερη του κάτω ορίου ή μεγαλύτερη του άνω ορίου.

Είναι φανερό από την ανωτέρω μαθηματική σχέση ότι δεν υπάρχει δομικό της στοιχείο που να διαφοροποιεί την αύξηση από τη μείωση τιμών, κατά τρόπο ώστε η πτώση της τιμής στη χονδρική να μεταφέρεται σε μικρότερη πτώση της λιανικής τον επόμενο μήνα ενώ, η αύξηση της τιμής της χονδρικής να μεταφέρεται ως μεγαλύτερη αύξηση της λιανικής. Πρέπει ωστόσο να τονιστεί ότι οι προμηθευτές έχουν – εκ του νόμου – τη διακριτική ευχέρεια να μεταβάλουν κάθε μήνα την πάγια χρέωση και – ιδίως – την προσφερόμενη έκπτωση. Συνεπώς, ανεξάρτητα από το αποτέλεσμα της μαθηματικής σχέσης, η τελική τιμή προμήθειας που θα προσφέρει ο κάθε προμηθευτής είναι απολύτως στη διακριτική του ευχέρεια και εξαρτάται από την εμπορική του πολιτική (σταθμίζοντας τη δική του θέση στη χονδρεμπορική αγορά, την τιμή που εκτιμά ότι θα προσφέρουν οι ανταγωνιστές του, ποιο από τα τιμολογία του επιθυμεί κάθε φορά να προωθήσει κλπ). Επομένως, η αύξηση ή μείωση στις τιμές του πράσινου τιμολογίου μεταξύ των μηνών αποτελεί – όπως και θα έπρεπε – επιχειρηματική επιλογή κάθε προμηθευτή και όχι δομικό συστατικό του τιμολογίου.

Σε κάθε περίπτωση, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τις διακυμάνσεις του μέσου όρου των τιμών των Ειδικών Τιμολογίων από τον Ιανουάριο 2024 μέχρι και τον Ιούλιο 2024. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι διακυμάνσεις των τιμών των χονδρεμπορικών αγορών (ΤΕΑ, ΜΤΑ). Όπως φαίνεται οι τιμές στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζονται από τις τιμές της χονδρεμπορικής αγορά του προηγούμενου μήνα.

ΑΓΟΡΑ ΛΙΑΝΙΚΗΣ				
Έτος	Μήνας	Μέση Τελική Τιμή Προμήθειας Ειδικού Τιμολογίου (€/MWh)	ΠΟΣΟΣΤΙΑΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ (%)	
2024	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	161,07		
2024	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	152,24	-5%	
2024	ΜΑΡΤΙΟΣ	123,84	-19%	
2024	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	130,20	5%	
2024	ΜΑΙΟΣ	123,79	-5%	
2024	ΙΟΥΝΙΟΣ	171,17	38%	
2024	ΙΟΥΛΙΟΣ	184,05	8%	

ΑΓΟΡΑ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗΣ					
Έτος	Μήνας	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΠΟΜΕΝΗΣ ΜΕΡΑΣ ΚΑΙ ΕΝΔΟΗΜΕΡΗΣΙΑΣ ΑΓΟΡΑΣ (%)	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΕΑ (%)	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗΣ ΤΙΜΗΣ ΑΓΟΡΑΣ (%)	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ (%)
2024	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	-	-	-	-
2024	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	-21%	-21%	-19%	-12%
2024	ΜΑΡΤΙΟΣ	-8%	-8%	-7%	-2%
2024	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	-11%	-11%	-9%	-9%
2024	ΜΑΙΟΣ	34%	35%	24%	3%
2024	ΙΟΥΝΙΟΣ	22%	22%	21%	34%
2024	ΙΟΥΛΙΟΣ	7%	-	-	-

Από τη σύγκριση των ποσοστιαίων μεταβολών τιμής στη χονδρεμπορική και στη λιανική αγορά, δεν παρατηρείται σημαντική απόκλιση. Σημειώνεται δε ότι οι τιμές φαίνεται να ακολουθούν τα τυπικά μοτίβα εποχικότητας (χαμηλή κατανάλωση τους εαρινούς μήνες).

3. Ισχύει ότι οι ρευματοκλοπές δεν επέτρεψαν τη μείωση των τιμολογίων τους μήνες Μάρτιο και Απρίλιο; Ποια είναι η γνώμη της ΡΑΑΕΥ για το ότι οι προμηθευτές υπολόγισαν συντελεστή 13,54% απωλειών στην κατάρτιση των τιμολογίων τους; Ποιος είναι τελικά ο συντελεστής κανονικοποίησης του ΔΕΔΔΗΕ για τις απώλειες της περιόδου 2021-2024; Τι έχει ζητήσει η ΔΕΔΔΗΕ από τους προμηθευτές;

Τον Μάρτιο 2024, ο ΔΕΔΔΗΕ κοινοποίησε στους προμηθευτές τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης του Α' εξαμήνου του 2022. Με επιστολή του ο Ελληνικός Σύνδεσμος Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) ενημέρωσε τη ΡΑΑΕΥ ότι υπήρχε μεγάλη απόκλιση από τα αποτελέσματα της Διορθωτικής εκκαθάρισης ή οποία λαμβάνει κυρίως βάσει εκτιμήσεων την εβδομάδα W+6, δηλαδή 6 εβδομάδες μετά τον πραγματικό χρόνο κατανάλωσης, και βάσει της οποίας οι προμηθευτές, σε μεγάλο βαθμό, εκτιμούν τις απώλειες δικτύου που τους αναλογούν και τις λαμβάνουν υπόψη στις προσφορές των τιμολογίων τους. Επίσης, ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) με επιστολή του στην Αρχή εκτίμησε ότι τα μέλη του επιβαρύνθηκαν κατά την Οριστική Εκκαθάριση με επιπλέον 686TWh, εκτιμώμενης αξίας 177εκ.€.

Η ΡΑΑΕΥ έχει ζητήσει στοιχεία από τον ΔΕΔΔΗΕ και διερευνά το εν λόγω θέμα, δεν έχει ωστόσο καταλήξει ακόμη σε συμπέρασμα. Σύμφωνα με τα στοιχεία που προσκόμισε ο ΔΕΔΔΗΕ, ο Συντελεστής Κανονικοποίησης για το Α' εξάμηνο του 2022 ανήλθε σε 1,0333, τιμή που κρίνεται πράγματι υψηλή. Κατά τον Διαχειριστή, η αύξηση των απωλειών οφείλεται αφενός στις αυξανόμενες ρευματοκλοπές, αφετέρου στη μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ στο δίκτυο. Συγκεκριμένα, σχετικές μελέτες καταδεικνύουν ότι σε περιπτώσεις που η παραγωγή από ΑΠΕ στο δίκτυο υπερκαλύπτει τη ζήτηση προκαλείται αντίστροφη ροή ισχύος στις γραμμές Μέσης Τάσης προς τους υποσταθμούς Μέσης/Υψηλής Τάσης, γεγονός που έχει ως αποτέλεσμα τη σημαντική αύξηση των τεχνικών απωλειών. Το γεγονός αυτό, κατά τον ΔΕΔΔΗΕ, εμφανίζεται με αυξανόμενη συχνότητα.

4. Έχει επιτευχθεί ο στόχος του ΔΕΔΔΗΕ για μείωση 2% των μη τεχνικών απωλειών ετησίως για την ρυθμιστική περίοδο 2021-2024;

Όχι, δεν έχει επιτευχθεί, αντίθετα, όπως προαναφέρθηκε, σημειώθηκε αύξηση τόσο των τεχνικών όσο και των μη τεχνικών απωλειών. Συνεπώς, ο ΔΕΔΔΗΕ «ποινολογείται» με μείωση του εσόδου του λόγω αυτού, σύμφωνα με τη σχετική μεθοδολογία της ΡΑΑΕΥ. Ενόψει της νέας ρυθμιστικής περιόδου 2025-2028, η Αρχή η

Αρχή προτίθεται να προχωρήσει σε αυστηροποίηση του κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών που έχει θέση στον Διαχειριστή.

5. Ισχύει ότι έχει ήδη εκκινήσει η μηνιαία καταμέτρηση, όπως αναφέρει στο Προκαταρκτικό Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2024 – 2028, ο ΔΕΔΔΗΕ;

Σύμφωνα με το Διαχειριστή έχει ήδη εκκινήσει η μηνιαία καταμέτρηση, ωστόσο δεν έχουν παρασχεθεί ακόμα στη ΡΑΑΕΥ στοιχεία ούτε για τον αριθμό των καταμετρήσεων ούτε για τα αποτελέσματά της.

6. Ποιο είναι το κόστος των ρευματοκλοπών κατ' έτος για την περίοδο 2021- 2024;

Για το έτος 2022 (πλέον πρόσφατα στοιχεία ΔΕΔΔΗΕ), οι μη τεχνικές απώλειες (ήτοι, οι ρευματοκλοπές) ανήλθαν σε 2,2TWh. Το κόστος τους εξαρτάται από τη μοναδιαία τιμή με την οποία θα υπολογιστεί.

Εν προκειμένω, ένας επιπλέον λόγος που έχει προκληθεί αναστάτωση στη λιανική αγορά είναι ότι η επιπλέον ενέργεια που καταλογίστηκε στους προμηθευτές κατά την Οριστική Εκκαθάριση πρέπει να καταβληθεί από αυτούς, σύμφωνα με τον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης, με τιμή Αποκλίσεων, η οποία είναι εν γένει υψηλότερη από την τιμή της Προημερήσιας Αγοράς και ήταν πολύ υψηλή το 2022 λόγω της ενεργειακής κρίσης.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε περαιτέρω διευκρίνιση.

Με τιμή,

**Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ**

Δημήτριος Φούρλαρης