

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαξή

Κοινοποίηση

ΥΠΕΝ

Μεσογείων 119

101 92 Αθήνα

Υπόψη: κ. Υπουργού, Καθ. Γ. Σταθάκη

ΕΧΕ Α.Ε.

Λεωφ. Αθηνών 110

104 42 Αθήνα

Υπόψη: Διευθύνωντος Συμβούλου, κ. Μ. Φιλίππου

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 524

Αθήνα, 22.01.2019

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της επικαιροποιημένης εισήγησης του ΕΧΕ για την τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) έχει επανειλημμένα θέσει στη δημόσια συζήτηση τις απόψεις του επί των βασικών στοιχείων των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων (NOME), έτσι ώστε αυτές να μπορέσουν πράγματι να λειτουργήσουν αποτελεσματικά ως ένα μεταβατικό εργαλείο για την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην λιανική αγορά ηλεκτρισμού και την αντίστοιχη μείωση του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ.

Στο πλαίσιο της παρούσας διαβούλευσης συνοψίζουμε το υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο – όπως αυτό έχει διαμορφωθεί κατόπιν συμφωνίας της Ελληνικής Κυβέρνησης με τα όργανα της Ευρωπαϊκής Ένωσης- και τους στόχους των δημοπρασιών τύπου NOME:

Α) Ο στόχος του μηχανισμού NOME, όπως διατυπώθηκε στις διατάξεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του Ν. 4336/2015 είναι η μείωση των μεριδίων λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ κάτω από το 50% έως το 2020

Β) Τα ετήσια ποσοστά απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ (προς επίτευξη του τελικού στόχου) προσδιορίζονται από τη νομοθεσία. Ειδικότερα, το ποσοστό για το έτος 2019 όπως προσδιορίστηκε αρχικά στο άρθρο 135 του Ν.4389/2016 ήταν δεκατρία τοις εκατό (13%).

Γ) Οι ποσότητες προς δημοπράτηση ορίζονται ως το γινόμενο του ποσοστού απομείωσης - προσ αυξημένου κατά τις προβλέψεις του ν. 4472/2017- που αντιστοιχεί σε κάθε έτος επί το συνολικό όγκο της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το προηγούμενο έτος.

Δ) Οι ποσότητες προς δημοπράτηση αναπροσαρμόζονται στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπολείπεται κατά δύο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από τη διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα. Επιπλέον σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 135 του ν. 4389/2016 (όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 401 του ν. 4512/2018), η ΡΑΕ, με απόφασή της η οποία λαμβάνεται **εντός μηνός** από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, προβαίνει σε **αύξηση** των προς δημοπράτηση ποσοτήτων **των επόμενων δύο (2) δημοπρασιών**, με ισοδύναμη αύξηση των δημοπρασιών αυτών.

Η σημερινή εικόνα στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας -όπως αυτή αποτυπώνεται στο Μηνιαίο Δελτίο Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ του Δεκεμβρίου 2018- δείχνει το ποσοστό της ΔΕΗ να παραμένει περί το **80%** παρουσιάζοντας πολύ μεγάλη απόκλιση από το νομοθετημένο στόχο του **62,24%** για το Δεκέμβριο 2018.

Καθίσταται λοιπόν σαφές ότι στο βραχύ χρονικό διάστημα που απομένει έως το τέλος του 2019 θα πρέπει να καταβληθεί κάθε δυνατή προσπάθεια από τις αρμόδιες Ελληνικές Αρχές ώστε το εργαλείο που η ίδια η χώρα επέλεξε για το άνοιγμα της λιανικής αγοράς να λειτουργήσει όσο πιο αποτελεσματικά γίνεται, ώστε στο τέλος της περιόδου το αποτέλεσμα να είναι όσο το δυνατόν εγγύτερα στο νομοθετημένο στόχο.

Απαραίτητες προϋποθέσεις για την υλοποίηση αυτού του σκοπού είναι:

- Η αποφυγή μονομερούς αλλαγής του υφιστάμενου νομοθετικού πλαισίου, ιδίως όσον αφορά στην αναπροσαρμογή των ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση έως το Σεπτέμβριο του 2019. Συγκεκριμένα, όπως έχει συμφωνηθεί στο πλαίσιο της τέταρτης και συμπερασματικής αξιολόγησης του τρίτου Μνημονίου ανάμεσα στις Ελληνικές Αρχές και τους Ευρωπαϊκούς Θεσμούς, όλες οι προβλέψεις περί αναπροσαρμογής των ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση μέσω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση έχουν νομοθετηθεί στο άρθρο 42 του ν. 4549/2018 (μείωση κατά 50% των ποσοτήτων που αντιστοιχούν στο Δ, κατάργηση του Δ, μείωση του ποσοστού απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ κατά 9% για το 2019). Στο πλαίσιο της ίδιας αξιολόγησης έχει εκδοθεί και η υπ' αριθμ. 85 Απόφασης του ΚΥΣΟΙΠ στις 15.06.2018 η οποία ορίζει ότι θα εισαχθεί μια επιπλέον Έκθεση Επιπτώσεων η οποία θα πραγματοποιηθεί το Σεπτέμβριο του 2019. Συνεπώς δεν θα πρέπει πριν την πραγματοποίηση αυτής της νέας Έκθεσης να υπάρξει οποιαδήποτε αλλαγή των

συμφωνημένων κανόνων που καθορίζουν το πλαίσιο των δημοπρασιών τύπου NOME.

- Ο εκ νέου υπολογισμός της ετήσιας ποσότητας δημοπράτησης για το 2019 (λαμβανομένων υπόψη των μεριδίων των Προμηθευτών και για το Δεκέμβριο 2018), καθώς και ο εμπροσθοβαρής καταμερισμός της στις τέσσερις δημοπρασίες του τρέχοντος έτους.
- Η τροποποίηση των διατάξεων του Άρθρου 41 του Κώδικα Δημοπρασιών (ΚΣΔΠΠΗΕ) κατά τέτοιο τρόπο ώστε, όπως ακριβώς αναφέρει και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αλλά και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, να βελτιστοποιείται η εξυπηρέτηση του βασικού στόχου εισαγωγής του μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων μέσω της **δέσμευσης των Εναλλακτικών Προμηθευτών να αναπτύξουν τα Μεριδία τους στη Λιανική Αγορά.**

Πρέπει να γίνει σε όλους σαφές ότι χωρίς αναπροσαρμογή –όπως το νομοθετικό πλαίσιο επιβάλλει- των ποσοτήτων που θα δημοπρατηθούν για το 2019 και σωστό καταμερισμό αυτών, η απόκλιση από τον τελικό στόχο θα βαίνει αυξανόμενη αντί να μειώνεται.

Ο ΕΣΑΗ πιστεύει ότι εκτός από την πλήρη τήρηση των προβλέψεων της νομοθεσίας για τον προσδιορισμό των προς δημοπράτηση ποσοτήτων, κρίσιμη παράμετρο αποτελεί και η ορθή διάθεση των ποσοτήτων επί τη βάση της επίτευξης του διακηρυγμένου στόχου αυτού του μηχανισμού, δηλ. του ανοίγματος της λιανικής αγοράς ηλεκτρισμού στην Ελλάδα. Με αυτό το κριτήριο, θεωρούμε ότι η επικαιροποιημένη εισήγηση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας βρίσκεται στη σωστή κατεύθυνση· θα πρέπει όμως να συμπεριληφθούν κάποιες επιπλέον προβλέψεις που οδηγούν ακριβώς στην ενίσχυση της **δέσμευσης των Εναλλακτικών Προμηθευτών να αναπτύξουν τα Μεριδία Λιανικής Αγοράς τους.**

Συγκεκριμένα, για την επίτευξη της επιδιωκόμενης διείσδυσης θα πρέπει να προστεθεί πρόβλεψη θέσπισης ποσοστού διείσδυσης επί του Μέσου Ημερήσιου Εγχώριου Φορτίου, ώστε να μπορεί ο Εναλλακτικός Προμηθευτής να καλύψει με NOME πελάτες που θα εκπροσωπήσει στο διάστημα των τριών (3) μηνών που μεσολαβεί μεταξύ τη διεξαγωγή Δημοπρασιών και να μπορέσει τελικά να αυξήσει το μέσο ημερήσιο εγχώριο φορτίο του στην ποσότητα NOME που θα πάρει από τη Δημοπρασία χωρίς στο μεσοδιάστημα να υφίσταται την επιβάρυνση του 8%. Με αυτόν τον τρόπο δίνεται κίνητρο από την πλευρά των Αρχών αλλά και δέσμευση από την πλευρά των Εναλλακτικών Προμηθευτών για την αύξηση των Μεριδίων Λιανικής. Μη τήρηση της δέσμευσης θα έχει ως αποτέλεσμα την ενεργοποίηση ποινών ώστε να διασφαλίζεται η ορθή χρήση του κινήτρου.

Ειδικότερα, ο ΕΣΑΗ προτείνει τη θέσπιση ενός ποσοστού ALT, κατ' αναλογία του καταργούμενου BLT, το οποίο θα εφαρμόζεται επί της υπολογιζόμενης για κάθε Επιλέξιμο Προμηθευτή (που εκπροσωπεί Πελάτες στην ελληνική επικράτεια) μέσης τιμής των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων i για Πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, $DAOD_ALLM_{i,d}$. Το επιδιωκόμενο όφελος

από τη χορήγηση αυτού του ποσοστού είναι η χορήγηση της δυνατότητας χρήσης Προθεσμιακών Προϊόντων σε πιθανή αύξηση του Μέσου Ημερήσιου Εγχώριου Φορτίου του Επιλέξιμου Προμηθευτή ανάμεσα σε δύο δημοπρασίες. Η ποσότητα των Προθεσμιακών Προϊόντων που αντιστοιχεί σε αυτό το ποσοστό θα εξυπηρετεί τις ανάγκες κάλυψης εγχώριου φορτίου και θα επιστρέφεται κατά τις ώρες που η Δήλωση Φορτίου του Προμηθευτή βρίσκεται κάτω από το Μέσο Ημερήσιο Εγχώριο Φορτίο του. Επιπλέον, σε περίπτωση που ο Επιλέξιμος Προμηθευτής στο διάστημα των 3 μηνών που μεσολαβούν ανάμεσα στις δημοπρασίες δεν καταφέρει να διοχετεύσει αυτές τις επιπλέον ποσότητες Προθεσμιακών Προϊόντων στην αγορά είτε:

(α) μέσω αύξησης του Μεριδίου Λιανικής του, είτε

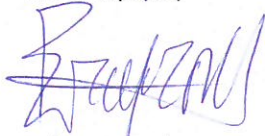
(β) μέσω διοχέτευσής τους στη δευτερογενή αγορά και ενίσχυσης του Μεριδίου Λιανικής κάποιου άλλου Επιλέξιμου Προμηθευτή

τότε στο πλαίσιο της συμπληρωματικής εκκαθάρισης του Προθεσμιακού Προϊόντος που θα του κατανεμηθεί στην επόμενη Δημοπρασία το ALT του θα οριστεί ίσο με μηδέν τοις εκατό.

Επίσης ο ΕΣΑΗ πιστεύει ότι -για λόγους ισότιμης μεταχείρισης της αγοράς- θα πρέπει η διατήρηση των ίδιων όρων χρήσης των Προθεσμιακών Προϊόντων που αποκτήθηκαν από το σύνολο των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που διεξήχθησαν έως τα τέλη του έτους 2018 να προβλέπεται τόσο για τους Επιλέξιμους Προμηθευτές και Εμπόρους που δεν εκπροσωπούν εγχώρια φορτία όσο και για τους Επιλέξιμους Προμηθευτές με εκπροσώπηση εγχώριων φορτίων. Επειδή κατανοούμε ότι εισάγεται αυξημένη πολυπλοκότητα στην τήρηση ακριβώς των ίδιων όρων χρήσης προτείνουμε την εισαγωγή των παλιών ποσοτήτων στην Ελάχιστη Συνολική Ποσότητα Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων NQ_THRS1 έως τη λήξη της διάρκειας αυτών. Το NQ_THRS1 για τους νεοεισερχόμενους Επιλέξιμους Προμηθευτές ορίζεται κατά την εισήγηση του EXE και την υπ' αριθμ 184/2017 Απόφαση της Αρχής ίσο με 2MWh/h.

Τέλος, ο ΕΣΑΗ θεωρεί ότι η υπό διαβούλευση εισήγηση θα πρέπει να συμπληρωθεί με την εύλογη πρόβλεψη να επιστρέφεται στους Επιλέξιμους Προμηθευτές και Εμπόρους το ποσό της Προπληρωμής των ποσοτήτων που τελικά εκκαθαρίζονται μέσω της Οριακής Τιμής Συστήματος στο πλαίσιο της συμπληρωματικής αυτής εκκαθάρισης

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτις
Γενικός Διευθυντής

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΠΡΟΤΑΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΩΝ

ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΚΣΔΠΠΗΕ)

Άρθρο 7

Εισάγεται παράγραφος 3 και η παράγραφος 3 αναριθμείται σε παράγραφο 4 η οποία λέει ότι:

3. Η ΕΧΕ πριν την διεξαγωγή της Δημοπρασίας ελέγχει αν μέσα στο τρίμηνο που μεσολάβησε από την προηγούμενη Δημοπρασία ο Επιλέξιμος Προμηθευτής αύξησε το Μέσο Ημερήσιο Εγχώριο Φορτίο του, $DAOD_ALLM_{i,d}$. Σε περίπτωση που δεν το αύξησε ελέγχει αν διέθεσε ποσότητες Προθεσμιακών Προϊόντων που του κατανεμήθηκαν στην προηγούμενη Δημοπρασία σε άλλο Επιλέξιμο Προμηθευτή. Αν και οι δύο ως άνω έλεγχοι βγουν αρνητικοί τότε το ΕΧΕ ορίζει για τον εν λόγω Επιλέξιμο Προμηθευτή το ALT ίσο με μηδέν τοις εκατό, στο πλαίσιο της συμπληρωματικής εκκαθάρισης του Προθεσμιακού Προϊόντος που θα του κατανεμηθεί στην επόμενη Δημοπρασία το ALT. Οι διατάξεις τις παρούσας ξεκινούν να εφαρμόζονται πριν τη διεξαγωγή της 2^{ης} Δημοπρασίας του 2019

Άρθρο 41

Η εισήγηση του ΕΧΕ αναφορικά με την υποπερίπτωση Γ του Άρθρου 41 αντικαθίσταται με την παρούσα:

Γ) Η καθαρή αξία $NASC_{i,DAS(d)}$ των χρεοπιστώσεων του κατόχου Προϊόντων i κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ, για τον οποίο έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ της Ημέρας d Δηλώσεις Φορτίου για Πελάτες που καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, όπως υπολογίζεται στα εδάφια (Α) και (Β) της παρούσης, τροποποιείται με την αξία $\sum_{t=1}^{T_d} NASC_OALLM_{i,t}$, σύμφωνα με τα ακόλουθα.

Ορίζονται οι ακόλουθες ποσότητες:

$DAOD_ALLM_{i,d}$:

Η μέση τιμή των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων i για Πελάτες, οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο που εντάσσονται στους υπολογισμούς της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου για την Ημέρα Κατανομής d :

$$DAOD_ALLM_{i,d} = \frac{\sum_{t=1}^{T_d} DAODL_{i,t}}{T_d}$$

$DAOD_PLLM_{i,d}$:	Άνω όριο κάλυψης δηλώσεων εγχώριου φορτίου με Προθεσμιακά Προϊόντα ίσο με: $DAOD_PLLM_{i,d} = (1 + ALT) * DAOD_ALLM_{i,d}$.
ALT	Περιθώριο Ανοχής (%) της Διακύμανσης της Ανάπτυξης του Μέσου Φορτίου, το οποίο καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
$DAODL_{i,t}$:	Το σύνολο των Δηλώσεων Φορτίου του Κατόχου Προθεσμιακών Προϊόντων i για την Περίοδο Κατανομής t που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για Πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και εντάσσονται στους υπολογισμούς της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.
NQ_THRS1 :	Η Ελάχιστη Συνολική Ποσότητα Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιας ορίζεται η χρεοπίστωση $NASC_OALLM_{i,t}$ και η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
NQ_THRS1'	Η Ελάχιστη Συνολική Ποσότητα Δηλώσεων Χρήσης Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων πέραν της όποιας ορίζεται η χρεοπίστωση $NASC_OALLM_{i,t}$ και η οποία καθορίζεται ίση με $\sum_a^{A_0} \sum_s^{S_0} NQ_{i,m,s,a}$
A_0	Το σύνολο των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που διεξήχθησαν έως τα τέλη του έτους 2018, συμπεριλαμβανομένης της Δημοπρασίας «2018A04» για το Προθεσμιακό Προϊόν «2018A04P04».
S_0	Το σύνολο των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που αντιστοιχούν σε Προθεσμιακά Προϊόντα που ανήκουν στο σύνολο A_0 .

- Εφόσον $DAOD'_{i,t} > DAOD_PLLM_{i,d}$

Γ1) Αν $NQ_{i,m} \leq NQ_{THRS1}$ για του νεοεισερχόμενους Επιλέξιμους Προμηθευτές και $NQ_{i,m} \leq NQ_{THRS1}'$ για τους Επιλέξιμους Προμηθευτές που κατέχουν Προθεσμιακά Προϊόντα από το Σύνολο των Δημοπρασιών έως τα τέλη του έτους 2018

Τότε $NASC_OALLM_{i,t} = 0$

Γ2) Αν $NQ_{i,m} > NQ_{THRS1}$

i) Αν $NQ_{i,m} \leq DAOD_ALLM_{i,d}$ τότε $NASC_OALLM_{i,t} = 0$

ii) Αν $DAOD_ALLM_{i,d} < NQ_{i,m} \leq DAOD_PLLM_{i,d}$ τότε $NASC_OALLM_{i,t} = 0$

iii) Αν $NQ_{i,m} > DAOD_PLLM_{i,d}$ τότε:

$$NASC_OALLM_{i,t} = (\min(DAOD'_{i,t}, NQ_{i,m}) - DAOD_PLLM_{i,d}) \times \left(DASMP_t - 0.97 \times \frac{TVNQ_{i,m}}{T_m \times NQ_{i,m}} \right)$$

- Εφόσον $DAOD_ALLM_{i,d} < DAOD'_{i,t} \leq DAOD_PLLM_{i,d}$

Τότε $NASC_OALLM_{i,t} = 0$

- Εφόσον $DAOD'_{i,t} \leq DAOD_ALLM_{i,d}$

Γ4) Αν $NQ_{i,m} \leq NQ_{THRS1}$ για του νεοεισερχόμενους Επιλέξιμους Προμηθευτές και $NQ_{i,m} \leq NQ_{THRS1}'$ για τους Επιλέξιμους Προμηθευτές που κατέχουν Προθεσμιακά Προϊόντα από το Σύνολο των Δημοπρασιών έως τα τέλη του έτους 2018

Τότε $NASC_OALLM_{i,t} = 0$

Γ5) Αν $NQ_{i,m} > NQ_{THRS1}$

i) Αν $NQ_{i,m} \leq DAOD_ALLM_{i,d}$ τότε $NASC_OALLM_{i,t} = 0$

ii) Αν $DAOD_ALLM_{i,d} < NQ_{i,m} \leq DAOD_PLLM_{i,d}$ τότε:

$$NASC_OALLM_{i,t} = -\left(\frac{TVNQ_{i,m}}{T_m} \times \frac{(NQ_{i,m} - DAOD_ALLM_{i,d})}{NQ_{i,m}} \times 0.05 \right)$$

iii) Αν $NQ_{i,m} > DAOD_PLLM_{i,d}$ τότε:

$$NASC_OALLM_{i,t} = -\left(\frac{TVNQ_{i,m}}{T_m} \times \frac{(DAOD_PLLM_{i,d} - DAOD_ALLM_{i,d})}{NQ_{i,m}} \times 0.05 \right)$$

Η πρόταση του Συνδέσμου μας είναι το ALT να οριστεί ίσο με 10%.