

Προς
ΡΑΕ
Πειραιώς 132,
11854 Αθήνα
Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρος Ν. Μπουλαξή

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του, για την εφαρμογή των διατάξεων για τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου, σύμφωνα με την υποπερίπτωση (ββ) της περίπτωσης (α) της παραγράφου 3 του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011 όπως ισχύει μετά την τροποποίηση του από το νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016)

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 400
Αθήνα, 28.09.2016

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας εκπροσωπεί τις μεγαλύτερες ανεξάρτητες εταιρείες παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και, ως εκ του θεσμικού του ρόλου, συμμετέχει στην παρούσα διαβούλευση για την μεθοδολογία υπολογισμού της νέας χρέωσης που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου, κυρίως δηλαδή στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου 4414/2016.

Κατ' αρχάς διαπιστώνουμε ότι αυτή η νέα χρέωση επιβάλλεται στους προμηθευτές για την μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ χωρίς, ωστόσο, να λαμβάνονται υπόψη ούτε οι δεσμεύσεις της χώρας για ενίσχυση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε οι καταναλωτές να έχουν πρόσβαση σε φθηνότερη ενέργεια, ούτε οι επιπτώσεις μιας ρυθμιστικής φύσης παρέμβασης, όπως η επίμαχη, στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας και την επίτευξη των συγκεκριμένων στόχων (50% μέχρι το τέλος του 2019) για το άνοιγμα της λιανικής αγοράς στον ανταγωνισμό.

Ειδικότερα, η επιβολή της νέας χρέωσης στους προμηθευτές λαμβάνει χώρα σε μια συγκυρία όπου η λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχει αρχίσει να αποκτά αυξημένη δυναμική με αξιόλογα αποτελέσματα τόσο αναφορικά με τη διεύρυνση των μεριδίων αγοράς των εναλλακτικών προμηθευτών όσο και με την αύξηση του πλήθους των συμμετεχόντων στην λιανική αγορά. Τα παραπάνω αποτελέσματα επιτεύχθηκαν μετά από σημαντικές εμπορικές κινήσεις των συμμετεχόντων στην αγορά, οι οποίες έχουν ως αποτέλεσμα τη σημαντική

μείωση των προσφερόμενων τιμών προμήθειας προς όφελος των τελικών καταναλωτών. Αυτονόητη απόρροια των κινήσεων αυτών, οι οποίες έλαβαν χώρα λαμβάνοντας υπόψη τις δεσμεύσεις της Ελληνικής Πολιτείας για ενίσχυση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είναι να βρίσκονται πλέον οι προμηθευτές, σε μεγάλο βαθμό, εκτεθειμένοι σε οποιοδήποτε αλλαγή του κόστους του ενεργειακού χαρτοφυλακίου τους, πόσο μάλλον όταν η αλλαγή αυτή είναι ρυθμιστική άρα και αδύνατο να αντισταθμιστεί.

Στο παραπάνω πλαίσιο θα πρέπει, κατά τη γνώμη μας, να υπάρξει μια συνολική κι όχι αποσπασματική αντιμετώπιση των ζητημάτων της αγοράς ηλεκτρισμού, σταθμίζοντας τη σπουδαιότητα κάθε ζητήματος κι έχοντας πάντα ως σταθερό στόχο τη συνολική μείωση του κόστους για τον καταναλωτή. Ο εν λόγω στόχος εξυπηρετείται πράγματι μόνο με τη μείωση του συνολικού ύψους του λογαριασμού του καταναλωτή, την οποία αντιστρατεύεται η επιβολή ρυθμιστικών χρεώσεων στους προμηθευτές. Τούτο διότι οι τελευταίες νομοτελειακά θα οδηγήσουν σε αύξηση του ανταγωνιστικού σκέλους του λογαριασμού και πιθανότατα στην αύξηση του συνολικού κόστους για τον τελικό καταναλωτή. Σε κάθε περίπτωση, μετά τη νομοθέτηση αυτής της νέας πηγής εσόδων με επιβάρυνση των προμηθευτών, η προσπάθεια των αρμοδίων Αρχών θα πρέπει να εστιαστεί τουλάχιστον στον περιορισμό των επιπτώσεων της στην ανάπτυξη του ανταγωνισμού κάτι στο οποίο θεωρούμε ότι συμβάλει η πρόταση του ΛΑΓΗΕ για τις τιμές των Διοικητικά Οριζόμενων Παραμέτρων.

Ειδικότερα ως προς το κείμενο της διαβούλευσης θέτουμε επί της Αρχής σας τα παρακάτω σχόλια:

Ο υπολογισμός της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος (Virtual System Marginal Price, VSMP) θα πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη τις καθημερινά υποβληθείσες τιμολογούμενες προσφορές έγχυσης/δηλώσεις φορτίου των Συμμετεχόντων (Παραγωγών, Εισαγωγέων και Εξαγωγέων) στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ), οι οποίες διαμορφώνονται από τους Συμμετέχοντες με στόχο τη βελτιστοποίηση της θέσης τους στον ΗΕΠ, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων παραμέτρων, και τις Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Ως γνωστόν, οι τελευταίες δημοσιεύονται καθημερινά από τον Διαχειριστή του Συστήματος αρκετά νωρίτερα από την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών της αγοράς επόμενης ημέρας. Είναι αυτονόητο ότι οι προσφορές των Παραγωγών και οι αντίστοιχες των Εμπόρων και Προμηθευτών θα ήταν διαφορετικές αν καλούνταν από την αρχή να συμμετέχουν σε μία αγορά επόμενης ημέρας όπου απουσιάζουν πλήρως οι μονάδες ΑΠΕ/ΣΥΘΗΑ. Συνεπώς η VSMP δεν αποκαλύπτει την πραγματική αξία του ηλεκτρισμού στο υποθετικό σενάριο απουσίας των μονάδων ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, καθώς η αξία αυτή θα διαμορφώνονταν από διαφορετικές προσφορές των συμμετεχόντων στην αγορά, και μάλιστα εν γνώσει τους ότι όλοι οι παραγωγοί και εισαγωγείς θα πληρώνονταν με την ΟΤΣ που θα διαμορφώνονταν και όλοι οι προμηθευτές θα πλήρωναν αυτή την τιμή. Ακριβώς επειδή η VSMP δεν αποκαλύπτει την πραγματική αξία της ενέργειας εάν δεν υπήρχαν οι ΑΠΕ, ορθώς στην προτεινόμενη μεθοδολογία τόσο κατά τον υπολογισμό της εβδομαδιαίας προσωρινής εκκαθάρισης όσο και των αντίστοιχων μηνιαίων και οριστικών υπολογισμών υπεισέρχεται η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσαύξησης Χρέωσης των Προμηθευτών (RMAX_UC_RESSA_v). Παρ' όλα αυτά, η εφαρμογή του (ίδιου) άνω ορίου σε διαφορετικές χρονικές κλίμακες (εβδομαδιαία, μηνιαία) καταλήγει

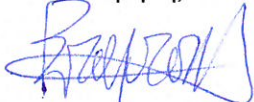
σε διαφορετική μεσοσταθμική προσαύξηση. Για το λόγο αυτό, προτείνουμε η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη τιμή Προσαύξησης να εφαρμόζεται σε ωριαίο επίπεδο.

Επιπροσθέτως, θεωρούμε ότι η προτεινόμενη, από τον ΛΑΓΗΕ, τιμή των 6,5 €/MWh για την μεταβλητή RMAX_UC_RESSAY είναι πολύ υψηλή καθώς μια ρυθμιστική επιβάρυνση αυτού του επιπέδου στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων θα οδηγούσε σε δραματική μείωση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά, αντί της επιδιωκόμενης ενίσχυσης του και της δέσμευσης της χώρας για αύξηση των μεριδίων των εναλλακτικών προμηθευτών, και σε αύξηση του συνολικού κόστους για τους καταναλωτές. Συνεπώς η μεταβλητή RMAX_UC_RESSAY θα πρέπει να λάβει ουσιαστικά χαμηλότερη τιμή.

Επίσης, σκοπός της εν λόγω μεθοδολογίας είναι η δημιουργία ενός πρόσθετου εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που να αντανakλά την πρόσθετη αξία της ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, μέσω της αντικατάστασης αντίστοιχης συμβατικής παραγωγής. Η πρόσθετη αυτή αξία φαίνεται να μεταφέρεται στους Προμηθευτές μέσω της VSMP και της διαφοράς της από την Οριακή Τιμή Συστήματος. Επομένως, θεωρούμε δεδομένο ότι η τιμή της Διοικητικά Οριζόμενης Ετήσιας σταθεράς προσαρμογής, k_v δεν μπορεί να υπερβαίνει την μονάδα, καθώς στην περίπτωση αυτή θα μεταφερόταν στους Προμηθευτές κόστος μεγαλύτερο από αυτό που αντιστοιχεί, κατά τη λογική της παρούσας μεθοδολογίας, στην πρόσθετη αξία της συμμετοχής των σταθμών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ.

Τέλος, σήμερα οι προμηθευτές καταβάλουν ήδη, μέσω του ΗΕΠ, ποσά τα οποία αντανakλούν το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών για την ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στην χονδρεμπορική αγορά (δηλαδή χρέωση ενέργειας ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει του ΜΜΚΘΣΣ). Προκύπτει λοιπόν ότι σε πολλές ώρες της ημέρας οι Προμηθευτές θα χρεώνονται τόσο την υφιστάμενη προσαύξηση βάσει του ΜΜΚΘΣΣ όσο και την χρέωση που προκύπτει από την εφαρμογή της υπό διαβούλευση μεθοδολογίας αναφορικά με την αντικατάσταση συμβατικής παραγωγής από σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ. Για το λόγο αυτό προτείνουμε η ωριαία προσαύξηση χρέωσης των προμηθευτών, βάσει της προτεινόμενης μεθοδολογίας, να υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της VSMP και του αθροίσματος της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) και της μοναδιαίας χρέωσης (σε €/MWh) βάσει του ΜΜΚΘΣΣ.

Με εκτίμηση,



Γιώργος Στάμτις
Γενικός Διευθυντής