



Αθήνα, 3/7/13

Προς:

**Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας**

Πειραιώς 132, 118 54 Αθήνα

Υπ' όψη : Προέδρου κου Ν. Βασιλάκου

**Θέμα:** Διαβούλευση επί της αναμόρφωσης του ΚΣΗΕ ως προς το έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ σε συνέχεια του ν. 4152/2013

**Σχετ.:** Τροποποιημένος ΚΣΗΕ όπως σας υπεβλήθη από ΛΑΓΗΕ στα πλαίσια της εισήγησης του στην παρούσα διαβούλευση με επιστολή του υπ. Αριθμ. 3451/18.6.13

Αξιότιμε κε Πρόεδρε

Σε συνέχεια της διαβούλευσης για την αναμόρφωση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) κατ' εφαρμογή του ν. 4152/2013 και της τροποποίησης του ν. 4001/2011 άρθρο 143, παρ. 2 (α) περί εσόδου του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και της εκκαθάρισης των Αποκλίσεων που κατ' ελάχιστον αντιστοιχεί στο αντιστοιχούν Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος (ΜΣΜΚ) των συμβατικών μονάδων για την παραγωγή ΑΠΕ, προτείνουμε:

- 1) Το αντιστοιχούν συμβατικό ΜΣΜΚ να μην αφορά σε ωριαία βάση, διότι ως γνωστόν τα Φ/Β επικεντρώνουν την παραγωγή τους σε συγκεκριμένες ώρες της ημέρας από τις οποίες και εκτοπίζουν μεγάλο κομμάτι συμβατικής ισχύος που φυσιολογικά, μετά την προαναγγελθείσα από 1/1/14 κατάργηση του κανόνα του 30% στην υποβολή προσφορών στον ΗΕΠ, θα είναι μάλλον και το ακριβότερο δηλαδή το φυσικό αέριο. Έτσι το συμβατικό ΜΣΜΚ θα εμφανίζεται πιθανά ιδιαίτερα χαμηλό (προσεγγίζοντας αυτό της λιγνιτικής παραγωγής) και δεν θα αποτυπώνεται συνεπώς η παράμετρος του αποφευγόμενου κόστους ένεκα της λειτουργίας των Φ/Β (εκτοπισμός δηλαδή ακριβών συμβατικών πηγών). Για τον σκοπό αυτό και χωρίς να αλλοιώνεται η ωριαία εκκαθάριση της αγοράς από τον διαχειριστή, **προτείνουμε το συμβατικό ΜΣΜΚ να αντιπροσωπεύει τον 24ωρο μέσο όρο. Έτσι θα εκπροσωπούνται και ώρες χονδρεμπορικής αγοράς χωρίς καθόλου Φ/Β (νύχτα) και συνεπώς θα αποτυπώνεται στο συμβατικό ΜΣΜΚ κατά μέσο όρο το ήμισυ περίπου του αποφευγόμενου κόστους που προκαλούν** αυτόματα.

Προς διευκόλυνση σας, χρησιμοποιώντας την ορολογία του κειμένου διαβούλευσης που κατέθεσε ο ΛΑΓΗΕ, η εξίσωση του αντιστοιχούντος συμβατικού ΜΣΜΚ ( $WVCR_t^{th}$ ) στο άρθρο 72, παρ. 2, περ. ΣΤ για την περίπτωση που υιοθετηθεί η πρόταση μας μετασχηματίζεται ως εξής:

$$WVCR_t^{th} = \frac{\sum_{t=1}^{24} \sum_u (VC_u t^{th} \times MQ_u t)}{\sum_{t=1}^{24} \sum_u (MQ_u t)} \times \sum_z (MQ_r z t)$$

Δηλαδή στην δεξιά πλευρά της εξίσωσης το πρώτο μέρος του γινομένου είναι πλέον το συμβατικό μεσοσταθμικό κόστος σε ανηγμένη 24ωρη βάση (ευρώ/MWh), αφού προσδιορίζεται από το άθροισμα 24 ωριαίων περιόδων κατανομής μίας ημέρας (t=1 έως 24) των χρημάτων που θα καταβάλλονταν σε ευρώ για την αντιστοιχούσα συμβατική παραγωγή προς την παραγωγή αυτή.

Σύμφωνα με το κείμενο διαβούλευσης που σας υπέβαλλε ο ΛΑΓΗΕ (άρθρο 72, παρ. ΣΤ), ο διαχειριστής μέχρι την 10<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα του μήνα μ+1 θα ενημερώνει τον λειτουργό με όλα τα απαραίτητα στοιχεία μετρήσεων και κόστους που αφορούν τον προηγούμενο μήνα μ, ώστε να δύναται να υπολογίσει το πρόσθετο έσοδο για τον ειδικό λογαριασμό βάση του αντιστοιχούντος συμβατικού ΜΣΜΚ, επιπλέον των εσόδων από ΟΤΣ και Αποκλίσεις (εφόσον δηλαδή το συμβατικό ΜΣΜΚ > ΟΤΣ/ΟΤΑ). Συνεπώς η εισήγηση μας δεν ανατρέπει ούτε αυτό τον χρονικό προγραμματισμό.

Κατά τα λοιπά συμφωνούμε με την λογική να υπάρχει πρόσθετο έσοδο όταν  $WVCR_t^{th} > DAER_t + REC_t$ , άλλως μηδενική επίδραση (όχι αρνητική δηλαδή στον λογαριασμό). Όταν λοιπόν η αγορά λειτουργεί ανταγωνιστικά και  $WVCR_t^{th} < DAER_t + REC_t$ , τότε τα έσοδα θα παραμένουν στην βάση της ΟΤΣ/ΟΤΑ χωρίς καμία αρνητική άλλη επίδραση. Συμφωνούμε λοιπόν με την εξίσωση του Λειτουργού:

$$ARI_t = \max(0, WVCR_t^{th} - DAER_t - REC_t)$$

Όπου:

$DAER_t$  το έσοδο του ειδικού λογαριασμού από τον ΗΕΠ για την περίοδο κατανομής t.

$REC_t$  το έσοδο του ειδικού λογαριασμού από την εκκαθάριση Αποκλίσεων για την περίοδο κατανομής t.

- 2) Στο άρθρο 85, παρ. 2 του ΚΣΗΕ που σας απέστειλε τροποποιημένο ο ΛΑΓΗΕ στα πλαίσια της εισήγησης του στην διαβούλευση αναφέρει: «Με τα ποσά που περιγράφονται στην παράγραφο (2) του Άρθρου 72, ο Λειτουργός της Αγοράς διαχειρίζεται τον ειδικό λογαριασμό για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ και διενεργεί τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής των παραγωγών που κατέχουν Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ».

Επειδή όπως είναι γνωστό στα Φ/Β εκ του ν. 3468/2006 οι μονάδες κάτω των 100 kWp λάμβαναν εξαίρεση αδειας παραγωγής, αλλά αργότερα και με βάση τον ν. 3851/2010 οι Φ/Β μονάδες κάτω του 1 MWp απαλλάσσονταν παντελώς αδειας παραγωγής, εκτιμούμε ότι η ανωτέρω διατύπωση χρίζει αλλαγής αφού εκ του ν. 4001/2011, άρθρο 118, παρ. 2(Θ), μέσω του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ που ο ΛΑΓΗΕ αποκλειστικά διακρατά και διαχειρίζεται, **συνάπτει συμβάσεις και αποπληρώνει την ενέργεια όλων των ΑΠΕ, είτε δηλαδή αυτές έχουν άδεια παραγωγής είτε απαλλάσσονται.**

- 3) Τέλος θα θέλαμε συμπληρωματικά και επιπλέον προς τα ανωτέρω, να θέσουμε το θέμα υπολογισμού των αποκλίσεων που αναλογούν στις ΑΠΕ σύμφωνα με την ΟΤΑ (Οριακή

Τιμή Αποκλίσεων), όχι μόνο ως προς την ποσότητα της απόκλισης αλλά και ως προς το σύνολο της εγγεόμενης στον ΗΕΠ ενέργειας ΑΠΕ επί την διαφορά ΟΤΑ-ΟΤΣ. Επειδή δηλαδή οι ΑΠΕ είναι στοχαστικές, η πρόβλεψη εγχύσεων τους από τον διαχειριστή στον ΗΕΠ οπωσδήποτε δεν αποτελεί δέσμευση, αφού αυτή στηρίζεται σε δεδομένα πρόγνωσης καιρού και μάλιστα πανελλαδικά. Εύλογα συνεπώς πάντοτε θα υπάρχουν μεγάλες αποκλίσεις στην εγγεόμενη από αυτές ενέργεια ως προς την προβλεφθείσα στον ΗΕΠ παραγωγή, οπότε και δεν υπάρχει λογική οι ποσότητες αυτές να εκκαθαρίζονται διαφορετικά οικονομικά από δύο ταχυτήτων τιμές.

Ευχαριστούμε για την θετική σας ανταπόκριση.

Για τον ΣΠΕΦ με εκτίμηση,

Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος  
Όλγα Αγγελούλου – Γεν. Γραμματέας