

**Προς: Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας**  
Πειραιώς 132,  
ΤΚ 11853, Αθήνα

**Θέμα:** Δημόσια Διαβούλευση επί του υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης

Αγαπητοί Κύριοι,

Ανταποκρινόμενη στην από 25.05.2021 Ανακοίνωση της Αρχής Σας για Δημόσια Διαβούλευση επί του υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο 2021-2023, η Εταιρεία μας ακολουθώντας παραθέτει τις θέσεις της επί των προτεινόμενων μοντέλων.

Η εφαρμογή οιασδήποτε εκ των δύο προτάσεων επί του υβριδικού μοντέλου γεννά το ερώτημα του επωμισμού του κόστους εξισορρόπησης και αποκλίσεων από πλευράς προμηθευτών στο ηπειρωτικό σύστημα και στην Κρήτη. Ειδικότερα, οι Προμηθευτές δε θα φέρουν καμία ευθύνη πρόβλεψης του φορτίου τους, δεδομένου ότι οι εντολές αγοράς του εκπροσωπούμενου φορτίου θα υποβάλλονται από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE) για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, και θα βασίζονται εξ ολοκλήρου σε δεδομένα και προβλέψεις παρεχόμενες από τους Διαχειριστές. Από την άλλη πλευρά, οι Διαχειριστές δε θα έχουν οποιοδήποτε οικονομικό κίνητρο βελτιστοποίησης των προβλέψεών τους, και μείωσης των αποκλίσεων. Επομένως, θεωρούμε μη ορθολογικό να επωμίζονται οι Προμηθευτές τα κόστη των αποκλίσεων (με τις Τιμές Αποκλίσεων, όπως προκύπτουν σε πολύ υψηλά επίπεδα για ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης και σε πολύ χαμηλά επίπεδα για καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης) που προκαλούνται με ευθύνη τρίτων φορέων.

Επίσης, δεν είναι σαφής η πρόβλεψη της Αρχής Σας αναφορικά με τη διαχείριση των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), καθώς μέσω της μικρής διασύνδεσης το κόστος της Κρήτης δεν θα εξισωθεί με αυτό του διασυνδεδεμένου συστήματος. Κρίνεται εύλογο, λοιπόν, οι προμηθευτές που εκπροσωπούν φορτίο στην Κρήτη να παραμείνουν δικαιούχοι του Ανταλλάγματος ΥΚΩ, το οποίο πλέον θα πρέπει να υπολογίζεται βάσει της διαφοράς της Μεσοσταθμικής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΜΤΑ ΔΣ, όπως ονομάζεται σήμερα) και του μεσοσταθμικού κόστους παραγωγής στην Κρήτη, το οποίο θα προκύπτει πλέον λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα κόστη της Κρήτης:

- κόστος θερμικών μονάδων παραγωγής,
- κόστος για παραγωγή ΑΠΕ,
- κόστος Φ/Β στις στέγες,
- κόστος συστημάτων net-metering, και
- κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το ηπειρωτικό σύστημα μέσω της διασύνδεσης.

Τέλος, με την εφαρμογή του 2ου προτεινόμενου μοντέλου, κατά το οποίο το φορτίο της Κρήτης θα συμπεριληφθεί στο σύνολό του στην αγορά της DAM, θεωρούμε ότι θα αυξηθούν οι καταβαλλόμενες εγγυήσεις των προμηθευτών προς το EnExClear. Αυτό προκύπτει εύλογα από το γεγονός ότι αυξάνεται η απομάστευση ενέργειας από τους Προμηθευτές, επομένως οι υπολογιζόμενες εγγυήσεις θα είναι αυξημένες βάσει του υπάρχοντος μηχανισμού εγγυοδοσίας στο EnExClear. Εφόσον λοιπόν οι εγγυήσεις που θα δίνονται από τους Προμηθευτές στο EnExClear θα είναι αυξημένες ώστε να καλύπτουν και την κατανάλωση που εκπροσωπούν στην Κρήτη, γεννάται το ερώτημα για ποιο λόγο ο ΔΕΔΔΗΕ θα συνεχίσει να ζητά εγγυήσεις από τους Προμηθευτές της Κρήτης για την κάλυψη των θερμικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, όπως ρητά αναφέρεται στην 5η σελίδα της Επιλογής 2 (Option 2), σύμφωνα με τους σημερινούς κανόνες εγγυοδοσίας για τις καταναλώσεις του νησιού. Κατά την άποψή μας, αυτό δεν είναι εύλογο και θεμιτό, και αναμένεται να αυξήσει κατά πολύ τις υποχρεώσεις εγγυοδοσίας των Προμηθευτών που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη.

Τέλος, θεωρούμε ότι μεταξύ των προτεινόμενων υβριδικών μοντέλων, το πρώτο παρέχει μεγαλύτερη ευελιξία στους προμηθευτές αναφορικά με την εξασφάλιση πρόσθετων κεφαλαίων κίνησης, τη σημασία της οποίας κατά την εκπλήρωση των λοιπών υποχρεώσεων των προμηθευτών, έχουμε τονίσει πολλάκις κατά το παρελθόν.

Με εκτίμηση,

για τη Volterra A.E.

**VOLTERRA A.E.**

**ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ  
& ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ - ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ 16 - ΜΑΡΟΥΣΙ  
ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.: 7512103000 - Α.Φ.: 30244  
ΑΦΜ: 998808439 - ΔΟΥ: ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ  
ΤΗΛ.: 213 0883000 - FAX: 213 0883299**

Παναγιώτης Νίκου  
Διευθύνων Σύμβουλος