

**Σχεδιασμός και
χρονοδιάγραμμα εφαρμογής
ενεργειών για τον
μετασχηματισμό της ελληνικής
αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
(Market Reform Plan)**

Αθήνα, 21 Ιουλίου 2021

Χρονοδιάγραμμα ενεργειών

Στα μέσα Μαΐου, σε συνέχεια της συνάντησης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την Αντιπρόεδρο της Ε.Ε. M. Vestager, για την υποστήριξη σχήματος κρατικής ενίσχυσης Strategic Reserve και δυνητικά Capacity Renumeration Mechanism, ενεργοποιείται μια σειρά καθοριστικών βημάτων βάσει του Κανονισμού 2019/943:

- Market Reform Plan
- επικαιροποιημένου National Resource Adequacy Assessment και
- Reliability Standard (CONE, VoLL, LOLE)

Αναδείχθηκε ο κομβικός ρόλος της ΡΑΕ και του ΑΔΜΗΕ

Λόγω του κατ' επείγοντος, τέθηκε από το ΥΠΕΝ η αναγκαιότητα άμεσης ολοκλήρωσης τους, και υποβολής του Market Reform Plan από το ΥΠΕΝ στην Ε.Ε. τον Ιούλιο 2021, ώστε να τεθεί και από την Ε.Ε. σε Δ.Δ. και να εκκινήσει η διαδικασία του 4μηνου για την αξιολόγηση του.

Χρονοδιάγραμμα ενεργειών

Η ΡΑΕ, σε συνεργασία με ΥΠΕΝ και ΑΔΜΗΕ, προέβη σε αλληπάλληλες επικοινωνίες με τον ACER και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (DG ENER, DG COMP) και το JRC.

Για το Market Reform Study:

Η ΡΑΕ ανέθεσε σε σύμβουλο σχετική μελέτη, ενώ παράλληλα σε συνεργασία με το ΥΠΕΝ, τον ΑΔΜΗΕ, το ΕΧΕ και τον σύμβουλο προέβη σε αναλυτικό προσδιορισμό και προτεραιοποίηση μέτρων/μεταρρυθμίσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Για το Resource Adequacy Study και το Reliability Standard:

- Η ΡΑΕ έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση τις τιμές του Cost of New Entry (CONE).
- Προέβη σε επικοινωνία με το JRC για τεκμηρίωση της καταλληλότητας χρήσης της σχετικής μελέτης του για το VOLL.
- Προέβη σε αναλυτικό υπολογισμό ετήσιων καμπυλών (merit order) για προσδιορισμό τιμών LOLE.
- Ενώ παράλληλα, ο ΑΔΜΗΕ προέβη σε ΔΔ των υποθέσεων του National Resource Adequacy Assessment

Σχέδιο εφαρμογής για τον μετασχηματισμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

- Με την υπ' αριθ. 448/2021 Απόφαση της ΡΑΕ, η Αρχή προέβη σε ανάθεση της παροχής υπηρεσιών Συμβούλου για το έργο «*Implementation plan for the electricity market reform*», με αντικείμενο τη διαμόρφωση σχεδίου εφαρμογής με συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα ενεργειών για την έγκριση μέτρων με σκοπό την εξάλειψη τυχόν ρυθμιστικών στρεβλώσεων ή αδυναμιών αγοράς στο πλαίσιο διαδικασιών κρατικών ενισχύσεων σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.
- Ενόψει της υποβολής από την ελληνική Πολιτεία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή του σχεδίου εφαρμογής προς εξέταση από την Επιτροπή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, η ΡΑΕ έθεσε στις 16/7/2021 έως και τις 22/7/2021 σε δημόσια διαβούλευση το σχέδιο εφαρμογής για τον μετασχηματισμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με ενσωματωμένο χρονοδιάγραμμα ενεργειών.

Δέσμη ενεργειών προς υλοποίηση του σχεδίου εφαρμογής για τον μετασχηματισμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

- Το σχέδιο εφαρμογής, το οποίο αποτελεί το αντικείμενο μελέτης του Συμβούλου και έχει τεθεί σε δημόσια διαβούλευση, αποτελεί τον προτεινόμενο «οδικό χάρτη» μεταρρυθμίσεων στις εγχώριες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, θέτοντας τα ακριβή χρονικά ορόσημα για την υλοποίησή τους.
- Το Υπουργείο Ενέργειας και Περιβάλλοντος και η ΡΑΕ σε συνεργασία με τους φορείς/Διαχειριστές όρισαν την προτεραιοποίηση των προτεινόμενων ενεργειών, λαμβάνοντας υπόψη προθεσμίες που έχουν ήδη τεθεί σε ευρωπαϊκά κανονιστικά κείμενα, αλλά και την εφικτότητα υλοποίησης των ενεργειών με βάση χρονικούς περιορισμούς και περιορισμούς ανθρώπινων πόρων.
- Στόχος της εν λόγω ολιστικής προσέγγισης είναι προχωρήσει η μεταρρύθμιση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με προσεκτικό και συντονισμένο τρόπο, και με όρους διαφάνειας για τις επικείμενες/προτεινόμενες αλλαγές, ώστε να βελτιωθεί έτι περαιτέρω η λειτουργία των αγορών του Ευρωπαϊκού Μοντέλου Στόχου προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

Προτεραιοποίηση μεταρρυθμίσεων

Η ΡΑΕ, σε συνεργασία κυρίως με τον ΑΔΜΗΕ, με ΕΧΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ προέβη σε προτεραιοποίηση μεταρρυθμίσεων

Οι μεταρρυθμίσεις/μέτρα ανήκουν σε 2 ευρείες κατηγορίες:

- Βραχυπρόθεσμες και χρονικά προσδιορισμένες
- Μεσοπρόθεσμες
 - Υπό διερεύνηση
 - Χρονικά προσδιορισμένες

Οι βραχυπρόθεσμες αφορούν μέτρα υψίστης προτεραιότητας, όπως

- Flagging της ανακατανομής (Κανονισμός 2019/943)
- Ενδοημερήσια Αγορά (CRIDAs, X-BID)
- Ενίσχυση ανταγωνισμού με διεύρυνση συμμετεχόντων
 - Demand aggregators, RES aggregators, Traders, Storage

Προτεραιοποίηση μεταρρυθμίσεων

Οι μεσοπρόθεσμες αφορούν μέτρα, όπως:

- Scarcity pricing mechanism
- Portfolio-based bidding
- Self-scheduling and central dispatch
- EU balancing platforms (MARI/PICASSO)
- TSO-DSO Coordination Platform

Τα οποία είτε απαιτούν περαιτέρω διερεύνηση, είτε σημαντικές αλλαγές και χρόνο σε IT συστήματα.

Παράλληλα το ΥΠΕΝ, διερευνά τη δυνατότητα υποβολής λοιπών σχημάτων κρατικής ενίσχυσης:

- Support of RES
- Support of Storage
- RES-PPA and support of energy intensive industry

Σας ευχαριστώ για την προσοχή σας!

Αγγελική Μουρτζίκου
Διευθύντρια Ρύθμισης και
Εποπτείας Ενεργειακών Αγορών
Χονδρικής και Διεθνών
Διασυνδέσεων

Email: amourtzikou@rae.gr

Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας,
ΡΑΕ

Πειραιώς 132, 11854
Αθήνα

Τηλ: +30-210-3727400

Email: info@rae.gr

www.rae.gr