ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 862/2022

Ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **24 Νοεμβρίου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ΄ «*Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» του ν. 4425/2016 «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως ισχύει.

3. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 820/2020 (ΦΕΚ Β΄ 1941/21.05.2020), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020), 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021), 987/2021 (ΦΕΚ Β' 6485/31.12.2021) και 693/2022 (ΦΕΚ Β' 4960/22.09.2022), και ιδίως τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 αυτού.

4. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ») (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/31.10.2018 και ΦΕΚ Β' 468/18.02.2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 938/2020 (ΦΕΚ Β' 2757/07.07.2020), 1357/2020 (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020), 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021), 854/2021 (ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021), 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022), 185/2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022), 558/2022 (ΦΕΚ Β' 4335/16.08.2022), 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022) και 861/2022 (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

5. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1412/2020 (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 1572/2020 (ΦΕΚ Β'5484/11.12.2020), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 807/2021 (ΦΕΚ Β' 5025/29.10.2021), 1000/2021 (Β' 6255/27.12.2021), 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022), 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022) και 861/2022 (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

6. Τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής «Κανονισμός Εκκαθάρισης») (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1125Α/2019 (ΦΕΚ Β' 428/12.02.2020)), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 604/2022 (ΦΕΚ Β' 3536/08.07.2022) και 694/2022 (ΦΕΚ Β' 4926/21.09.2022).

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) όπως ισχύει μετά την τροποποίηση αυτού με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021 (εφεξής «CACM»).

8. Την υπ' αριθ. 04/2021 της 07.05.2021 Απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) σχετικά με τον προσδιορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του CACM, η οποία αντικατέστησε την υπ' αριθ. 06/2016 της 17.11.2016 Απόφαση του ACER[1].

9. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 440/2019 σχετικά με την «*Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMO) και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*» (ΦΕΚ Β' 1651/14.05.2019).

10. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1124/2019 *«Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ ΑΕ» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει»*.

11. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1125/2019 *«Έγκριση της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει»* (ΦΕΚ Β' 428/12.02.2020).

---

[1] https://extranet.acer.europa.eu//Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR.pdf

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2004-2021_Annexes/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR%20-%20Annex%20I.pdf

12. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 36/2020 αναφορικά με την «*Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς*» (ΦΕΚ Β΄ 742/10.03.2020).

13. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1298/2020 *«Σχετικά με την ημέρα έναρξης της μη συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6 και 9 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, και τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.»* (ΦΕΚ Β΄ 4415/07.10.2020).

14. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1574/2020 *«Σχετικά με την ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας στο σύνορο Ελλάδας - Ιταλίας, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.1 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.»* (ΦΕΚ Β' 5505/14.12.2020).

15. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 701/2021 αναφορικά με την *«Ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει»* (ΦΕΚ Β' 4342/20.09.2021).

16. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 860/2022 *«Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, από την Ημέρα Έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής»* (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

17. Το σχέδιο εφαρμογής για τον μετασχηματισμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με ενσωματωμένο 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, όπως αυτό τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως τις 06.09.2021[2].

18. Το υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-310460/01.10.2021 (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 1427/30.09.2021) έγγραφο της Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (ΕΧΕ Α.Ε.) με θέμα *«Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας με 15-λεπτα, 30-λεπτα και 60-λεπτα προϊόντα».*

19. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-94097/11.04.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς τον Όμιλο EnExGroup και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα *«Ενημέρωση σχετικά με τις εργασίες για το XBID».*

20. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-331333/05.07.2022 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα *«Προσαρμογή των ήδη λειτουργούντων πληροφοριακών συστημάτων του ΑΔΜΗΕ και ανάπτυξη νέων για την υλοποίηση μεταρρυθμίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης».*

[2] https://ec.europa.eu/energy/sites/default/files/greece_market_reform_plan.pdf

21. Την από 06.07.2022 διαδικτυακή ημερίδα της ΕΧΕ Α.Ε. για την παρουσίαση των νέων ρυθμίσεων που θα εφαρμοστούν στην Ενδοημερήσια Αγορά μόλις ξεκινήσει η Συνεχής Διαπραγμάτευση (XBID) στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών[3].

22. Την από 29.09.2022 παρουσίαση στο πλαίσιο του *«4th Wave Go-Live Single Intraday Coupling (SIDC) Pre-launch Event»*[4] όπως αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του All NEMO Committee.

23. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-97678/14.10.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς τον Όμιλο EnExGroup και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα *«Εκκρεμότητες αναφορικά με την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω συνεχούς συναλλαγής»*.

24. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-339511/31.10.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της EnExClear Α.Ε. προς τη ΡΑΕ ως απάντηση στο υπό σχετ. 23 έγγραφο της Αρχής.

25. Το υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-98443/02.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς τον Όμιλο EnExGroup και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα *«Εκκρεμότητες αναφορικά με την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω συνεχούς συναλλαγής»*.

26. Το υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340700/17.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο του Ομίλου EnExGroup ως απάντηση στο υπό σχετ. 25 έγγραφο της Αρχής με επισυναπτόμενα τα σχέδια των συμβάσεων α) μεταξύ της EnExClear Α.Ε. και της εταιρείας Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME) και β) μεταξύ της EnExClear Α.Ε. και της εταιρείας Independent Bulgarian Energy Exchange EAD, ως έχουν συμφωνηθεί από τα συμβαλλόμενα μέρη.

27. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340673/17.11.2022 έγγραφο (EnExClear: 934/16.11.2022) της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. με θέμα: «*Υποβολή στη ΡΑΕ εισήγησης για την μεταβολή του ποσοστού του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιείτε ως Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι για την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης*».

28. Το υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-339913/07.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα *«TSO Bilateral Agreement: IPTO – TERNA»*.

29. Το υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340367/11.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα *«TSO Bilateral Agreement: IPTO – ESO»*.

30. Το υπ. αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340619/16.11.2022 (ΑΔΜΗΕ ΔΔΑ/20448/15.11.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ σχετικά με τον περιορισμό του κινδύνου από συναλλαγές στις συζευγμένες αγορές*».

31. Το υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340676/17.11.2022 (Αρ. Πρωτ. ΓΔ/ΔΕ / Ε.Κ. -184188/2438) έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. προς τον Όμιλο EnExGroup, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΡΑΕ με θέμα *«Αξιολόγηση πορείας δοκιμών συζευγμένης ενδοημερήσιας αγοράς συνεχούς διαπραγμάτευσης (SIDC, XBID)»*.

32. Το υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340896/21.11.2022 (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 1988/18.11.2022, ΑΡ./ΗΜ./EnExCLEAR: 943/18.11.2022) έγγραφο του Ομίλου EnExGroup προς τη ΡΑΕ με θέμα *«Εισήγηση Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας σχετικά με την ετοιμότητα έναρξης συζευγμένης λειτουργίας της Συνεχούς Συναλλαγής της Ενδοημερήσιας Αγοράς»*.

[3] https://www.enexgroup.gr/documents/20126/403732/20220706_Workshop+program.pdf
[4] https://www.nemo-committee.eu/assets/files/sidc-4th-wave-go-live-pre-launch-event.pdf

33. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340995/22.11.2022 (ΑΔΜΗΕ/ΓΔ ΛΥΑ/20067/22.11.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στην ΕΧΕ Α.Ε. και στην EnExClear Α.Ε. με θέμα *«Εισήγηση ΑΔΜΗΕ Α.Ε σχετικά με την ετοιμότητα έναρξης συζευγμένης λειτουργίας της Συνεχούς Συναλλαγής της Ενδοημερήσιας Αγοράς (XBID)».*

34. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340932/22.11.2022 (ΑΔΜΗΕ 21078/21.11.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα: «*Σύμφωνη γνώμη της ΑΔΜΗΕ ΑΕ επί της Εισήγησης της EnexClear για τη μεταβολή του ποσοστού του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιείται ως Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης*».

35. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

36. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ - ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Επειδή, στην παράγραφο 2 του άρθρου 7 «***Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας***» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«2.Οι Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:[…]

Β. Ενδοημερήσια Αγορά

α) Στην Ενδοημερήσια Αγορά οι Συμμετέχοντες δύνανται να υποβάλλουν εντολές συναλλαγών για φυσική παράδοση την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής Εντολών Συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, λαμβάνοντας υπόψη:

i) τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών τους επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης,

ii) τα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, καθώς και

iii) τυχόν περιορισμούς που έχουν προκύψει από την Αγορά Εξισορρόπησης.

β) ***Η λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς,*** *τόσο κατά το διάστημα πριν όσο και* ***μετά τη θέση σε ισχύ του πλαισίου της ενιαίας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας,*** *καθώς και των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών,* ***διενεργείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας σε συνεργασία με τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και τους αρμόδιους φορείς****, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την Ενδοημερήσια Αγορά.»*

Επειδή, στο άρθρο 17 «***Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)***» του ιδίου νόμου, αναφέρεται ότι:

«[…]5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συνεργάζεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Φορέα Εκκαθάρισης ή και κεντρικό αντισυμβαλλόμενο, σύμφωνα με τις διατάξεις των σχετικών Κανονισμών τους.[…]

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας. […]»

Επειδή, η ΡΑΕ, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2001 και την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν, όρισε, με την υπ΄ αριθ. 1124/2019 Απόφασή της (σχετ. 10) την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ), για πέντε (5) έτη.

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ΄ αριθ. 1125/2019 εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ. 11).

Επειδή, στη συνέχεια, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ΄ αριθ. 36/2020 (σχετ. 12), η ΡΑΕ ενέκρινε τη λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύουν.

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ΄ αριθ. 1116/2018 η ΡΑΕ ενέκρινε τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής «Κανονισμός») μετά των παραρτημάτων αυτού, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016, ενώ σε συνέχεια σχετικών εισηγήσεων της ΕΧΕ Α.Ε., με τις Αποφάσεις της υπ΄ αριθ. 820/2020, 1228/2020, 610/2021, 775/2021, 987/2021 και 693/2022, η ΡΑΕ τροποποίησε τον εν λόγω Κανονισμό (σχετ. 3).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 ***«Ενδοημερήσια Αγορά»*** του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«*1. […]β)* ***Οι ημέρες έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς ορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από σχετικές εισηγήσεις του ΕΧΕ και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ****. Με την εκάστοτε απόφαση ενεργοποιούνται οι αντίστοιχες διατάξεις του Κανονισμού και των Παραρτημάτων του που αφορούν* ***στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή****, στις Πανευρωπαϊκές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες. […]*

3. Η εφαρμογή όλων των διατάξεων του Κανονισμού και των Παραρτημάτων του για την Ενδοημερήσια Αγορά πραγματοποιείται κατά την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, ***εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά με ρητή αναφορά*** *στον Κανονισμό ή* ***στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ****. […]*».

ΙΙ. Επί της ημερομηνίας έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής

Επειδή, η ελληνική Αγορά Επόμενης Ημέρας και η Ενδοημερήσια Αγορά, κατά το πρότυπο του ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχος, εκκίνησε επιτυχώς σε μη συζευγμένη λειτουργία την 1η Νοεμβρίου 2020 (σχετ. 13). Στη συνέχεια, την 16η Δεκεμβρίου 2020 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D) εκκίνησε η συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας στο σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας (σχετ. 14) και την 12η Μαΐου 2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D) στο σύνορο Ελλάδας-Βουλγαρίας, ενώ η συζευγμένη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (CRIDAs) εκκίνησε την 22α Σεπτεμβρίου 2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D) (σχετ. 15).

Επειδή, αναφορικά με τη λειτουργία της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, ενόψει της προγραμματισμένης έναρξης αυτής στις 29.11.2022 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D 30.11.2022) (σχετ. 22), η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της αναφορικά με τον καθορισμό της ημερομηνίας έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, κάλεσε τον Όμιλο EnExGroup και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 23) να ενημερώσουν την Αρχή για την πρόοδο εκτέλεσης των δοκιμών του έργου σύζευξης της Ενδοημερήσιας Αγοράς του συνόρου Ελλάδας-Ιταλίας και Ελλάδας-Βουλγαρίας σε περιφερειακό και ευρωπαϊκό επίπεδο, για τη συμβατική τους ετοιμότητα, καθώς, επίσης, και για τις περαιτέρω ενέργειες που απαιτούνται για την επίτευξη της ως άνω αναφερόμενης σύζευξης.

Επειδή, η EnExClear Α.Ε. σε συνέχεια του υπό σχετ. 23 εγγράφου της ΡΑΕ, παρέθεσε αναλυτικά τις ενέργειες που έχει αναλάβει ως φορέας, προκειμένου να επιτευχθεί η τεχνική και συμβατική ετοιμότητά της. Ειδικώς, όσον αφορά στη συμβατική ετοιμότητα, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημέρωσε την Αρχή ότι για τις συμβάσεις με τα όμορα Χρηματιστήρια Ενέργειας Ιταλίας και Βουλγαρίας εκκρεμεί η έγκριση από τις οικείες Ρυθμιστικές Αρχές, οπότε και θα αποσταλούν το αμέσως επόμενο διάστημα στη ΡΑΕ, ενώ ανέδειξε ένα ζήτημα που έχει προκύψει με το επιχειρησιακό σύμφωνο συνεργασίας μεταξύ EnExClear Α.Ε. και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τη κάλυψη ζημίας σε περίπτωση σφάλματος κατά τη διαδικασία της δήλωσης και εκτέλεσης των διασυνοριακών προγραμμάτων.

Επειδή, για την υλοποίηση της συμφωνηθείσας μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και EnExClear Α.Ε. επίλυσης του ως άνω ζητήματος, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., κατόπιν συνεργασίας με την ΕΧΕ Α.Ε. και την EnExClear Α.Ε., υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετ. 30). Η εν λόγω εισήγηση περιλαμβάνει ρυθμίσεις προκειμένου, σε περίπτωση σφάλματος, να αντιμετωπιστεί ο κίνδυνος δημιουργίας ελλείμματος/ πλεονάσματος στις συζευγμένες αγορές σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.

Επειδή, η εν λόγω εισήγηση για την τροποποίηση του ΚΑΕ, σε συνέχεια σχετικής δημόσιας διαβούλευσης από την Αρχή, έγινε αποδεκτή από τη ΡΑΕ δεδομένου ότι α) οι διαδικασίες και οι προβλέψεις που περιλαμβάνονται στα σχετικά συμφωνητικά ελαχιστοποιούν την πιθανότητα δημιουργίας τεχνικού προβλήματος και συνεπώς ελλείμματος από την απόκλιση δηλωμένου ή υλοποιηθέντος προγράμματος, εντούτοις είναι απαραίτητο να προβλεφθούν στον ΚΑΕ και στον ΚΔΕΣΜΗΕ και διαδικασίες κάλυψης τυχόν οικονομικής διαφοράς, β) οι εταιρείες αναλαμβάνουν μέρος της ευθύνης το οποίο τους δίνει κίνητρο να αποφύγουν οποιαδήποτε απόκλιση, και γ) η χρήση πόρων από τους λογαριασμούς ΧΜΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

και της ΕΧΕ Α.Ε. ελαχιστοποιεί (και πιθανότητα μηδενίζει) την επίπτωση προς τους Συμμετέχοντες. Η πρόταση τροποποίησης, δε, του ΚΔΕΣΜΗΕ εναρμονίζει τις ρυθμίσεις του ΚΔΕΣΜΗΕ με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΑΕ, οπότε και έγινε και αυτή αποδεκτή (Απόφαση ΡΑΕ 861/24.11.2022, σχετ. 4).

Επειδή, περαιτέρω, με το υπό σχετ. 27 έγγραφό της, η EnExClear Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ την εισήγησή της αναφορικά με τη μείωση του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού ΧΜΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που εισρέουν στους Προχρηματοδοτημένους Πόρους της EnExClear Α.Ε. για την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης («ποσοστό α%») από 50% σε 30%, τεκμηριώνοντας ότι η μείωση αυτή δεν δημιουργεί πρόβλημα στη διαχείριση κινδύνου αναφορικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης από την EnExClear Α.Ε.. Στην εισήγηση περιλαμβάνεται και πρόταση για τη θέσπιση νέου ποσοστού β% για την κάλυψη του τυχόν ελλείμματος που δύναται να προκύπτει στις συζευγμένες αγορές, σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση. Προκειμένου να περιοριστεί ο ανωτέρω χρηματοοικονομικός κίνδυνος, τόσο για την EnExClear Α.Ε. όσο και για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η EnExClear Α.Ε. πρότεινε να δύναται να χρησιμοποιηθεί ποσοστό 20% του Λογαριασμού ΧΜΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ήτοι β%=20%) για την κάλυψη του κινδύνου αυτού.

Επειδή, με το υπό σχετ. 34 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε, επίσης, στη ΡΑΕ τη σύμφωνη γνώμη της επί της εισήγησης της EnExClear Α.Ε. για τη μείωση του ποσοστού α% από 50% σε 30% για την κάλυψη κινδύνων που σχετίζονται με την εκκαθάριση της αγοράς Εξισορρόπησης από την EnExClear Α.Ε.. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συμφωνεί, επίσης, με την αναγκαιότητα χρήσης ποσοστού 20% του Λογαριασμού ΧΜΣ για τη διαχείριση του κινδύνου κατά την εκτέλεση των διαδικασιών που σχετίζονται με τις διασυνοριακές φυσικές παραδόσεις στις συζευγμένες αγορές. Λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω, η ΡΑΕ αποδέχτηκε ως εύλογη την εισήγηση του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για β=20% κατά την πρώτη εφαρμογή αυτού (Απόφαση ΡΑΕ 860/24.11.2022, σχετ. 16).

Επειδή, σε απάντηση σχετικού αιτήματος της ΡΑΕ (σχετ. 25), η EnExClear Α.Ε. υπέβαλε στην Αρχή τα σχέδια των συμβάσεων μεταξύ EnExClear Α.Ε. και της εταιρείας Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME) (GME-EnExClear CCP Agreement) και μεταξύ EnExClear Α.Ε. και της εταιρείας Independent Bulgarian Energy Exchange EAD (IBEX) (IBEX-EnExClear CCP Agreement) ως έχουν συμφωνηθεί από τα συμβαλλόμενα μέρη (σχετ. 26). Συναφώς, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ τα επιχειρησιακά σύμφωνα συνεργασίας μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και TERNA SpA (σχετ. 28) και μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ESO EAD (σχετ. 29) ως έχουν οριστικοποιηθεί και συμφωνηθεί από τα συμβαλλόμενα μέρη.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη το περιεχόμενο των ως άνω επιχειρησιακών συμφώνων συνεργασίας μεταξύ των αρμόδιων για τη σύζευξη των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας φορέων, έκρινε ότι δεν απαιτούνται περαιτέρω ενέργειες από πλευράς της Αρχής.

Επειδή, στη συνέχεια, η ΔΕΗ Α.Ε. με το υπό σχετ. 31 έγγραφό της απέστειλε προς τον Όμιλο EnExGroup, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΡΑΕ τις απόψεις της για την αξιολόγηση της πορείας των δοκιμών που πραγματοποιούνται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας με τη συνδρομή του Διαχειριστή και παρέθεσε αναλυτικά τα ζητήματα που έχει εντοπίσει ως συμμετέχων στις δοκιμές αυτές. Προκειμένου δε, κατά την άποψή της, να βελτιωθεί ο συντονισμός των δοκιμών και να επιλυθούν τα ζητήματα που έχει εντοπίσει, υπέβαλε αίτημα να δοθεί παράταση του χρόνου δοκιμών έως την Τετάρτη 23.11.2022, δεδομένου ότι, σύμφωνα με το επίσημο χρονοδιάγραμμα, οι δοκιμές της νέας αγοράς έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθούν την Παρασκευή 18.11.2022, με την πλατφόρμα να

παραμένει κλειστή για προγραμματισμένες εργασίες IT μέχρι την επίσημη ημερομηνία έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής. Ο Όμιλος EnExGroup σε συνεργασία με την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αποφάσισε να κάνει αποδεκτό το αίτημα του συμμετέχοντα παρέχοντας επιπρόσθετο χρόνο δοκιμαστικής λειτουργίας των νέων συστημάτων έως τις 23.11.2022 (σχετ. 32).

Επειδή, ο Όμιλος EnExGroup και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με τα υπό σχετ. 32 και 33 έγγραφά τους αντίστοιχα, υπέβαλαν στη ΡΑΕ, την προβλεπόμενη, σύμφωνα με την υποενότητα 7.1.2 του Κανονισμού, εισήγησή τους για την ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, δηλαδή για τις 29.11.2022 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D 30.11.2022) στην οποία επισυνάπτεται το σύνολο των απαραίτητων υπογεγραμμένων επιχειρησιακών συμφώνων συνεργασίας. Ειδικότερα, σύμφωνα με τις ως άνω επιστολές του Ομίλου EnExGroup και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., έχουν ολοκληρωθεί επιτυχώς οι απαιτούμενες τεχνικές προετοιμασίες υποδομών και δοκιμών ελέγχου, και επιβεβαιώνεται η κανονιστική και συμβατική (σε εθνικό και περιφερειακό επίπεδο) ετοιμότητά τους για την έναρξη λειτουργίας της σύζευξης της ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς με την αντίστοιχη ιταλική και βουλγάρικη μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.

Επειδή, η ΡΑΕ, στη βάση των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με την υποενότητα 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και προς εκπλήρωση του στόχου της ολοκλήρωσης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Μοντέλο Στόχος (EU Target Model), κρίνει σκόπιμο, να οριστεί η 29η Νοεμβρίου 2022 (με την 30η Νοεμβρίου 2022 πρώτη Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης), ως ημερομηνία έναρξης συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής. Με την ημερομηνία αυτή ενεργοποιούνται οι σχετικές με τη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή διατάξεις στον ΚΑΕ, τον ΚΔΕΣΜΗΕ, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης και τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (και σχετικές μεθοδολογίες και τεχνικές αποφάσεις).

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει:

1. Τον ορισμό της 30ης Νοεμβρίου 2022, ως πρώτη Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.

2. Κατά τα οριζόμενα στις ως άνω διατάξεις, με την παρούσα απόφαση ενεργοποιούνται οι διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και του Παραρτήματος αυτού, των Μεθοδολογιών και των Τεχνικών Αποφάσεων της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και της «Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» που αφορούν στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή.

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου

Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 24 Νοεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας

Androniki Sereti
28.11.2022 10:04