

ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ Ρ.Α.Α.Ε.Υ.

ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Ε-45/2023

Διενέργεια πρώτης (α') Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Η σύνθεση του κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 8^η Ιουνίου 2023, που συνεχίστηκε την 16^η Ιουνίου 2023 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 121 του ν. 5043/2023 *«Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα – Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις»* (ΦΕΚ Α' 91/13.04.2023), όπως ισχύει.
2. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 *«Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος»* (ΦΕΚ Α' 78/28.03.2023), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 1-23.
3. Τις διατάξεις του άρθρου 225 του ν. 4920/2022 *«Ενσωμάτωση α) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/2162 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 27ης Νοεμβρίου 2019*

σχετικά με την έκδοση καλυμμένων ομολόγων και τη δημόσια εποπτεία καλυμμένων ομολόγων και την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/65/EK και 2014/59/EE, [...]» (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4951/2022 «*Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος*» (ΦΕΚ Α' 129 /04.07.2022), όπως ισχύει.
5. Τις διατάξεις του ν. 4685/2020 «*Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020), όπως ισχύει.
6. Τις διατάξεις του ν. 4513/2018 «*Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 9/23.01.2018), όπως ισχύει.
7. 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.
8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. Δ5/Φ1/οικ.17951/08.12.2000 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «*Κανονισμός αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Έκδοση 1)*» (ΦΕΚ Β' 1498/08.12.2000), ο οποίος σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη της παρ. 6 του άρθρου 132Η του ν. 4001/2011 εξακολουθεί να ισχύει, για τα θέματα που δεν ρυθμίζονται διαφορετικά με τα άρθρα 132Ε έως 132Ζ του ν. 4001/2011, έως και την έκδοση του νέου Κανονισμού Αδειών Αποθήκευσης του άρθρου 135Α του νόμου αυτού.
9. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση) [Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης (L 158/54/14.06.2019)].
10. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (αναδιατύπωση).
11. Τις «*Κατευθυντήριες γραμμές του 2022 για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας*» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης C(2022) 481 final).
12. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2022) 6461/05.09.2022 με θέμα State Aid SA 64736 (2022/N) RRF - Greece - Financial support in favour of electricity storage facilities.
13. Τη Σύσταση 2003/361/EK της Επιτροπής, όπως δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης L 124 της 20ής Μαΐου 2003, σ. 36.

14. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 Κοινή Υπουργική Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα: «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2^Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (ΦΕΚ Β' 3416/20.05.2023).
15. Την από 06/06/2023 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του ΑΔΜΗΕ, όπως υποβλήθηκε στην Αρχή με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-349356/24.04.2023 και I-351510/01.06.2023 έγγραφά του, σχετικά με τις Τεχνικές Απαιτήσεις των Σταθμών Αποθήκευσης για τη σύνδεσή τους με το ΕΣΜΗΕ, καθώς και τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-352108/13.03.2023 και I-352121/13.06.2023 σχόλια που υποβλήθηκαν.
16. Την από 09/06/2023 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του ΑΔΜΗΕ, όπως υποβλήθηκε στην Αρχή με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-349356/24.04.2023 έγγραφό του, σχετικά με τις Προδιαγραφές Εγκατάστασης, Απόδοσης και Ασφάλειας των Σταθμών Αποθήκευσης με Συσσωρευτές, καθώς και τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-352389/15.06.2023 και I-352289/14.06.2023 σχόλια που υποβλήθηκαν.
17. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I -352501/16.6.2023 έγγραφο της Ειδικής Υπηρεσίας Συντονισμού Ταμείου Ανάκαμψης με θέμα: «Έγκριση πρόσκλησης Έγκατάσταση κεντρικών "stand alone" συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας - Φάση Α' του Έργου «ΥΠ2. Συστήματα BESS συνολικού ύψους 520MW - "stand alone" συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας» (Κωδικός ΟΠΣ ΤΑ 5216889)».
18. Το γεγονός ότι, με τα άρθρα 1 και 23 του ν. 5037/2023, όπως ισχύουν, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας έχει μετονομαστεί σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), απαρτίζεται από τρεις (3) θεματικούς κλάδους, ήτοι των Αποβλήτων, της Ενέργειας και των Υδάτων, σύμφωνα, δε, με το άρθρο 9 του ίδιου νόμου η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. συνεδριάζει και αποφασίζει, είτε σε Ολομέλεια, είτε σε συνθέσεις των ανωτέρω κλάδων.
19. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 5037/2023, η σύνθεση του κλάδου Ενέργειας αποτελείται από τον Αντιπρόεδρο του κλάδου Ενέργειας και τα τρία (3) μέλη του εν λόγω κλάδου και είναι αρμόδια να αποφαινεται επί ρυθμιστικών, γνωμοδοτικών, εποπτικών, ελεγκτικών και κυρωτικών ζητημάτων που άπτονται του οικείου αντικειμένου.
20. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με το άρθρο 121 του ν. 5043/2023, όπως ισχύει, η λειτουργία της συνθέσεως του κλάδου Ενέργειας της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. άρχεται από την έναρξη ισχύος του προαναφερόμενου νόμου.
21. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, όλες οι κανονιστικού περιεχομένου αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

22. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «Ρ.Α.Ε.», νοείται η «Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων» ή «Ρ.Α.Α.Ε.Υ.» και ειδικότερα ο κλάδος ενέργειας της εν λόγω Αρχής.
23. Το γεγονός ότι με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, η προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας αποτελεί στόχο ζωτικής σημασίας για την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο δεσμευτικός αυτός στόχος για την Ένωση αποτελεί και δεσμευτικό στόχο για τη χώρα, καθώς η συνεισφορά των κρατών μελών, βάσει των μεριδίων τους σε σχέση με τους εθνικούς συνολικούς στόχους τους, είναι άρρηκτα συνδεδεμένη με την ενεργειακή και περιβαλλοντική πολιτική της Ένωσης. Στο πλαίσιο αυτό η αποθήκευση επιτελεί σημαντικό ρόλο. Η ΕΕ έχει λάβει μέτρα για την ανάπτυξη ενός πλαισίου στρατηγικής για την αποθήκευση ενέργειας, ώστε να επιταχύνει την αναδιαμόρφωση του ενεργειακού συστήματος της ΕΕ και να φέρει στην αγορά ελπιδοφόρες νέες τεχνολογίες χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα. Όπως αναφέρεται και το κείμενο της Οδηγίας 2019/944/ΕΕ (σκ. 64) για την επίτευξη του στόχου της πλήρους απαλλαγής από τις εκπομπές άνθρακα στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, είναι απαραίτητο να σημειωθεί πρόοδος στην εποχική διάσταση της αποθήκευσης ενέργειας. Αυτή η αποθήκευση ενέργειας αποτελεί ένα στοιχείο που θα μπορούσε να χρησιμεύσει ως εργαλείο για τη λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο θα επέτρεπε τόσο βραχυπρόθεσμη όσο και εποχιακή προσαρμογή, προκειμένου να αντιμετωπιστούν η μεταβλητότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές οι συναφείς αστάθμητοι παράγοντες στους εν λόγω ορίζοντες. Με τον τρόπο αυτό επιτυγχάνεται και μείωση του κόστους της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Πέραν τούτου, οι αποθηκευτικοί σταθμοί προσφέρουν ευελιξία και βοηθητικές υπηρεσίες στο σύστημα με τη συμμετοχή τους στην αγορά εξισορρόπησης, ενώ ενισχύουν τη ρευστότητα στις Αγορές. Για το λόγο αυτό η εγκατάσταση αποθηκευτικών σταθμών στο σύστημα μεταφοράς μπορεί να έχει πολλαπλά και ταυτόχρονα οφέλη τόσο όσον αφορά την ανάπτυξη, τον έλεγχο και την ευελιξία του Ελληνικού Συστήμα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) όσο και για τις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και στην ασφάλεια εφοδιασμού. Για τους ανωτέρω λόγους, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, στις πλέον πρόσφατες «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, του περιβάλλοντος και της ενέργειας» (ενότητα 4.9), προσδιόρισε τους όρους υπό τους οποίους οι κρατικές ενισχύσεις για την υποστήριξη της ανάπτυξης και λειτουργίας υποδομών ενεργειακής αποθήκευσης δύνανται να συμβιβάζονται με το ενωσιακό δίκαιο. Σε συμφωνία με τα προβλεπόμενα στις Κατευθυντήριες Γραμμές, η Χώρα κοινοποίησε σχήμα κρατικής ενίσχυσης για τους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (SA 64736), το οποίο εγκρίθηκε με την υπό στοιχεία C(2022) 6461/05.09.2022 “RRF - Greece - Financial support in favour of electricity storage facilities” απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Επειδή, σε συνέχεια της έγκρισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ανωτέρω δεσμευτική Απόφασή της, με το άρθρο 143ΣΤ «Οικονομική ενίσχυση σταθμών

αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» του ν. 4001/2011 (εφεξής ο «Νόμος»), όπως προστέθηκε με το άρθρο 225 του ν. 4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022), καθορίστηκε το θεσμικό πλαίσιο για την ένταξη σε καθεστώς στήριξης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Σ.Α.Η.Ε.») που συνδέονται και λειτουργούν στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε., καθώς και σε σταθμούς αποθήκευσης που εγκαθίσταται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.). Ειδικότερα, οι ενισχυόμενοι σταθμοί λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση, πλέον της επενδυτικής ενίσχυσης που ανέρχεται σε διακόσιες χιλιάδες ευρώ ανά μεγαβάτ (200.000 €/MWh). Απαραίτητη προϋπόθεση για την καταβολή της λειτουργικής ενίσχυσης είναι η σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε. μεταξύ του κατόχου του ενισχυόμενου Σ.Α.Η.Ε. και του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.). Σύμφωνα δε με τις διατάξεις του Νόμου, οι σταθμοί αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που εντάσσονται σε καθεστώς ενίσχυσης συμμετέχουν ανταγωνιστικά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του ισχύοντος νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου και ιδίως τους Κανονισμούς του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Περαιτέρω, με τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 143ΣΤ του Νόμου προβλέφθηκε η διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για την ένταξη των αποθηκευτικών σταθμών στο εν λόγω καθεστώς (εφεξής «Ανταγωνιστικές Διαδικασίες»). Το ισχύον σχήμα ανταγωνιστικών διαδικασιών έχει εγκριθεί ως συμβατή με το ενωσιακό δίκαιο κρατική ενίσχυση δυνάμει της υπό στοιχεία C(2022) 6461/05.09.2022 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα «State Aid S.A. 64736 – RRF – Greece – Financial support in favour of electricity storage facilities».

Επειδή, κατ' εξουσιοδότηση της υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του Νόμου καθορίστηκαν με την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011(Α' 179)» (εφεξής η «ΚΥΑ») τα ακόλουθα: α) ο τρόπος διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, καθώς και το μοντέλο της δημοπρασίας, β) ο αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, γ) το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των ανταγωνιστικών διαδικασιών, το οποίο καλύπτει όλη τη διάρκεια ισχύος της εγκριτικής απόφασης της παρ. 1, δ) η ελάχιστη και η μέγιστη χρονική διάρκεια που μεσολαβεί από τη δημοσίευση της προκήρυξης, μέχρι την έναρξη εκάστης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, ε) η τιμή εκκίνησης εκάστης ανταγωνιστικής διαδικασίας, εφόσον αυτή δεν προσδιορίζεται στην εγκριτική απόφαση της παρ. 1. Η τιμή αυτή δύναται να αναθεωρηθεί βάσει των παραμέτρων υπολογισμού της περ. β' της υποπαρ. 3Β της παρ. 3, στ) τα όρια ισχύος συμμετοχής και κατακύρωσης στους συμμετέχοντες, ζ) η ισχύς σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία δημοπρατείται μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τις ενισχύσεις του πρώτου εδαφίου της παρ. 1, υπό την προϋπόθεση πλήρωσης της προϋπόθεσης του δευτέρου εδαφίου αυτής για το τρέχον έτος ή και για τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της παρούσας απόφασης, η) τα ελάχιστα αποδεκτά τεχνικά χαρακτηριστικά, όπως η ελάχιστη χωρητικότητα των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να συμμετέχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες, θ) ο βαθμός αδειοδοτικής ωριμότητας των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συμμετέχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες, ι) ο χρονικός

προγραμματισμός για τη θέση σε λειτουργία των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που επιλέγονται μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών, ια) το ύψος της επενδυτικής ενίσχυσης, ιβ) η διάρκεια χορήγησης της λειτουργικής ενίσχυσης, ιγ) οι κανόνες για τη διαμόρφωση της μεθοδολογίας υπολογισμού των καθαρών εσόδων αγοράς και της λειτουργικής ενίσχυσης των σταθμών αυτών, όπως αναφέρεται στην παρ. 3, ιδ) τα κίνητρα αποδοτικής και επωφελούς, για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποίησης, τα οποία παρέχονται στον κάτοχο κάθε ενισχυόμενου σταθμού, καθώς και το επιτρεπτό εύρος διακύμανσης του ετήσιου επιτρεπόμενου εσόδου, ως αποτέλεσμα εφαρμογής των κινήτρων αυτών, κατά την υποπαρ. 3Γ της παρ. 3, ιε) κάθε άλλο ειδικό ζήτημα κατ' εφαρμογή των όρων της εγκριτικής απόφασης της παρ. 1 και του παρόντος άρθρου.

Επειδή, ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 1 της ΚΥΑ η ένταξη των αποθηκευτικών σταθμών σε καθεστώς ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών θα πραγματοποιηθεί έως την 31^η Δεκεμβρίου 2023, η δε κατασκευή των επιλεγέντων σταθμών και η θέση τους σε λειτουργία πρέπει να ολοκληρωθεί έως την 31^η Δεκεμβρίου 2025. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τον Πίνακα 1 του άρθρου 3 της ΚΥΑ ορίζεται, μεταξύ άλλων, ότι κατά το δεύτερο (Β΄) τρίμηνο του έτους 2023 θα διενεργηθεί μία ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, η δε δημοπρατούμενη ισχύς κατανέμεται στο σύνολο του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., πλην της Κρήτης:

Έτος – Τρίμηνο Προκήρυξης	Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών	Συνολική δημοπρατούμενη ισχύς (MW)
2023 – Β΄	Α΄ Ανταγωνιστική Διαδικασία	400

Επειδή, η ως άνω Κοινή Υπουργική Απόφαση προβλέπει στο άρθρο 16 τη μεθοδολογία και διαδικασία επιμερισμού ισχύος για χορήγηση ενίσχυσης, μέσω συμμετοχής στις Ανταγωνιστικές Διαδικασίες, σε Σ.Α.Η.Ε. που εγκαθίστανται σε άλλες χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.) υπό την προϋπόθεση προγραμματισμού σύζευξης των αγορών εξισορρόπησης ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες της Ελλάδας έως την 31η Δεκεμβρίου 2025. Τα τιθέμενα κριτήρια πληροί η Βουλγαρία. Η συνολική μέγιστη ισχύς έγχυσης Σ.Α.Η.Ε. που μπορεί να κατακυρωθεί σε Σ.Α.Η.Ε. που εγκαθίστανται σε άλλες χώρες εντός του Ε.Ο.Χ., (ESSCref_country) καθορίζεται ως το γινόμενο της συνολικής ενισχυόμενης ισχύος σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (ESSCGR_NEW) επί τον λόγο της ενέργειας φωτοβολταϊκών και αιολικών σταθμών που εισάγεται ετησίως από τις άλλες χώρες εντός του Ε.Ο.Χ. (PVWF_Eimp_country) προς την ετήσια εγχώρια παραγωγή ενέργειας φωτοβολταϊκών και αιολικών σταθμών (PVWF_Epr_GR):

$$ESSCref_country = (PVWF_Eimp_country/PVWF_Epr_GR) * ESSCGR_NEW$$

Επιπλέον, η ποσότητα PVWF_Eimp_country υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται ετησίως από τις άλλες χώρες εντός του Ε.Ο.Χ. (Eimp_country) επί τον λόγο της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας φωτοβολταϊκών και αιολικών σταθμών (RES_Epr_country) προς τη συνολική καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός των άλλων χωρών του Ε.Ο.Χ. (NPElectricity_country) το συγκεκριμένο έτος:

$$PVWF_Eimp_country = Eimp_country * (PVWF_Epr_country/NPElectricity_country)$$

Οι τιμές των παραμέτρων PVWF_Epr_GR, PVWF_Epr_country και NPElectricity_country αφορούν το τελευταίο έτος, πριν από την προκήρυξη της Α' Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του άρθρου 3 της ως άνω Κοινής Υπουργικής Απόφασης, για το οποίο υφίστανται δημοσιευμένα στοιχεία στην επίσημη ιστοσελίδα της Eurostat. Η τιμή της παραμέτρου Eimp_country αφορά το ανωτέρω έτος με διαθεσιμότητα των παραμέτρων PVWF_Epr_GR, PVWF_Epr_country και NPElectricity_country από την επίσημη ιστοσελίδα της Eurostat, όπως προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία του διαχειριστή συστήματος μεταφοράς. Η τιμή της ποσότητας ESSCGR_NEW ορίζεται ίση με 1.680 MW σύμφωνα με την ως άνω Κοινή Υπουργική Απόφαση.

Στον πίνακα παρατίθενται συγκεντρωτικά τα μεγέθη για την Βουλγαρία, όπως προκύπτουν από την επίσημη ιστοσελίδα της Eurostat, τον Α.Δ.Μ.Η.Ε. και την ως άνω υπουργική απόφαση κατόπιν των υπολογισμών.

Πίνακας 1 Μεγέθη μεθοδολογίας επιμερισμού ισχύος για την Βουλγαρία

ESSCref_BG (MW)	31,3540949
ESSCGR_NEW (MW)	1680
PVWF_Eimp_BG (TWh)	0,288356652
Eimp_BG (TWh)	3,657587
RES_Epr_BG (ktoe)	261,2691832
NPElectricity_BG (ktoe)	3314,002859
WF_Epr_BG (ktoe)	135,164454
PV_Epr_BG (ktoe)	126,1047291
PVWF_Epr_GR (TWh)	15,45058712
WF_Epr_GR (ktoe)	877,0085226
PV_Epr_GR (ktoe)	451,5028375

Ακολούθως, η συνολική ισχύς έγχυσης που μπορεί να κατακυρωθεί σε Σ.Α.Η.Ε. που εγκαθίστανται στην Βουλγαρία (ESSCref_BG (MW)) ορίζεται ίση με 31 MW.

Επειδή, η ως άνω Κοινή Υπουργική Απόφαση προβλέπει στο άρθρο 8 αναφορικά με τον βαθμό αδειοδοτικής ωριμότητας ότι προκειμένου οι σταθμοί να μπορούν να συμμετέχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες θα πρέπει να διαθέτουν εν ισχύ Άδεια Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και να μην έχει πραγματοποιηθεί έναρξη εργασιών για την κατασκευή του ΣΑΗΕ πριν από την υποβολή προσφοράς στην Ανταγωνιστική Διαδικασία. Περαιτέρω, ορίζεται ότι η τεχνολογία αποθήκευσης του ΣΑΗΕ πρέπει να έχει χρησιμοποιηθεί διεθνώς σε εγκαταστάσεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες συμμετέχουν σε Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν τεθεί σε λειτουργία εντός της χρονικής περιόδου 2018-2022, συνολικής χωρητικότητας τουλάχιστον ίσης με 1.000 μεγαβατώρες (MWh). Συναφώς επισημαίνεται ότι σύμφωνα με τα στοιχεία που είναι διαθέσιμα στην Αρχή στο πλαίσιο παρακολούθησης της αδειοδοτικής εξέλιξης των έργων, προκύπτει σημαντικός αριθμός αποθηκευτικών σταθμών με αδειοδοτική ωριμότητα, ήτοι με εν ισχύ Άδεια Αποθήκευσης, οι οποίοι μπορούν άμεσα να συμμετέχουν στην προσεχή ανταγωνιστική διαδικασία.

Επειδή, με την ΚΥΑ τίθενται ελάχιστα αποδεκτά τεχνικά χαρακτηριστικά και τεχνικές απαιτήσεις για τους συμμετέχοντες ΣΑΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ότι οι ανάγκες ευελιξίας και σταθερότητας του ελληνικού συστήματος θα ικανοποιούνται με τον βέλτιστο τεχνικά και οικονομικά τρόπο. Συγκεκριμένα και σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 8 της ΚΥΑ οι Σ.Α.Η.Ε. πρέπει, μεταξύ άλλων, (α) να διαθέτουν εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα διάρκειας τουλάχιστον δύο (2) ωρών (MWh/MW), (β) να διαθέτουν βαθμό απόδοσης πλήρους κύκλου κατ' ελάχιστον ίσο με 80% κατά την έναρξη της λειτουργίας τους, (γ) όταν βρίσκονται σε κατάσταση αναμονής (active and stand-by), η συνολική κατανάλωση ενέργειας για οποιονδήποτε σκοπό να μην υπερβαίνει σε ημερήσια βάση το 15% της εγγυημένης χωρητικότητας, (δ) να επιτυγχάνουν διαθεσιμότητα ισχύος τουλάχιστον ίση με 93%, (ε) να πληρούν το σύνολο των τεχνικών απαιτήσεων για σύνδεση σταθμών αποθήκευσης με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της Αρχής, κατ' εφαρμογή των σχετικών Κανονισμών, όπως εκάστοτε ισχύουν, (στ) να διαθέτουν ικανότητα συμμετοχής στις διαδικασίες εφεδρείας διατήρησης συχνότητας, χειροκίνητης και αυτόματης εφεδρείας αποκατάστασης συχνότητας του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., (ζ) να είναι συμβατοί με τα πρότυπα EN IEC 62933-5-2, NFPA 855, EN IEC 61936-1 ή με ισοδύναμα διεθνή ή εθνικά πρότυπα και κανονισμούς.

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του ΑΔΜΗΕ σχετικά με τις τεχνικές απαιτήσεις των σταθμών αποθήκευσης για τη σύνδεσή τους με το ΕΣΜΗΕ, σε δημόσια διαβούλευση από 06.06.2023 έως 12.06.2023, κατά την οποία υποβλήθηκαν σχόλια συμμετεχόντων με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-352108/13.03.2023 (εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.) και I-352121/13.06.2023 (εταιρεία Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ).

Επειδή, περαιτέρω, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του ΑΔΜΗΕ σχετικά με τις προδιαγραφές εγκατάστασης, απόδοσης και ασφάλειας των σταθμών αποθήκευσης με συσσωρευτές, σε δημόσια διαβούλευση από 09.06.2023 έως 15.06.2023, στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια συμμετεχόντων με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-352389/15.06.2023 (εταιρεία ΕΝΕΞΑΝ ΙΚΕ) και I-352289/14.06.2023 (ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ).

Επειδή, η Αρχή λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στις ως άνω δημόσιες διαβουλεύσεις που διενεργήθηκαν, προέβη σε κατάλληλες αλλαγές, διορθώσεις τυπογραφικών, όπου χρειαζόταν, προκειμένου τα κείμενα του Διαχειριστή να προσαρμοστούν σε τεχνικά παραρτήματα της προκήρυξης και όχι να αποτελέσουν Κώδικα Σύνδεσης στο δίκτυο, όπως ήταν αρχικά διατυπωμένα.

Επειδή, το άρθρο 5 της ίδιας ως άνω Κοινής Υπουργικής Απόφασης προβλέπει το ελάχιστο ποσοστό ανταγωνισμού που πρέπει να πληρούται για την ομαλή διεξαγωγή της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και το οποίο εκφράζει το ποσοστό της συμμετοχής που είναι πλέον της αρχικά δημοπρατούμενης (προκηρυσσόμενης) ισχύος. Συγκεκριμένα, το ελάχιστο ποσοστό ανταγωνισμού καθορίζεται με το εν λόγω άρθρο σε εκατό τοις εκατό (100%). Συνεπώς, σε περίπτωση που η συνολική ισχύς των ΣΑΗΕ που συμμετέχουν στην ανταγωνιστική διαδικασία δεν υπερβαίνει το παραπάνω ελάχιστο ποσοστό ανταγωνισμού, τότε η ισχύς που τελικά δημοπρατείται (δημοπρατούμενη ισχύς), μειώνεται ώστε να ικανοποιείται το ελάχιστο ποσοστό ανταγωνισμού.

Επειδή, το ίδιο ως άνω άρθρο 5 ορίζει επιπλέον κανόνες προκειμένου για τη διασφάλιση συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού μεταξύ των Συμμετεχόντων και την αποθάρρυνση αθέμιτων συμπράξεων. Ειδικότερα, προβλέπεται ότι θα πρέπει να συμμετέχουν στην Ανταγωνιστική Διαδικασία τουλάχιστον τέσσερις (4) συμμετέχοντες. Πέραν τούτου, η Υπουργική Απόφαση έθεσε μέγιστο όριο ισχύος συμμετοχής ανά συμμετέχοντα, το οποίο ανέρχεται στο είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) της αρχικά δημοπρατούμενης (προκηρυσσόμενης) ισχύος, καθώς και μέγιστο όριο ισχύος συμμετοχής ανά ΣΑΗΕ, το οποίο ανέρχεται σε 100 MW. Έτι περαιτέρω, τίθεται όριο κατακύρωσης ισχύος ανά συμμετέχοντα σωρευτικά για την Α΄ και Β΄ Ανταγωνιστική Διαδικασία, το οποίο ορίζεται σε 100 MW. Επισημαίνεται δε, ότι κατά τον ανωτέρω έλεγχο των ορίων ισχύος συμμετοχής ανά συμμετέχοντα λαμβάνονται υπόψη και προσμετρώνται οι συνδεδεμένες ή και οι συνεργαζόμενες με αυτόν επιχειρήσεις κατά την έννοια της σύστασης 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής, όπως δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης L 124 της 20ής Μαΐου 2003, σ. 36.

Επιπλέον, με την παράγραφο 7 του ίδιου άρθρου τίθεται κανόνας που αφορά στην επιλογή του τελευταίου έργου, προβλέποντας ότι εφαρμόζεται κανόνας, σύμφωνα με τον οποίο επιτρέπεται το τελευταίο έργο που θα επιλεγεί με βάση τη σειρά κατάταξης να οδηγεί σε υπέρβαση της δημοπρατούμενης ισχύος. Ειδικότερα επιτρέπεται να επιλεγεί σταθμός η ισχύς του οποίου οδηγεί σε υπέρβαση της δημοπρατούμενης ισχύος μέχρι και πέντε τοις εκατό (5%). Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που η επιλογή του τελευταίου στη σειρά κατάταξης έργου οδηγεί σε υπέρβαση του ποσοστού 5% επί της ακριβούς δημοπρατούμενης ισχύος, τότε δεν επιλέγεται ο σταθμός αυτός. Σ' αυτήν την περίπτωση, η Αρχή προχωρά στην επιλογή του αμέσως επόμενου στη σειρά κατάταξης με βάση την τιμή προσφοράς στην Ανταγωνιστική Διαδικασία σταθμού για την υπερκάλυψη της δημοπρατούμενης ισχύος έως του εν λόγω ποσοστού, σύμφωνα με τον παρόντα κανόνα. Επιπλέον, στην ίδια παρ. διευκρινίζεται ότι «[η] επιλογή Σ.Α.Η.Ε. καθ' υπέρβαση της δημοπρατούμενης ισχύος, κατά τα προαναφερθέντα, είναι δυνατή μόνο εφόσον η οικονομική του προσφορά στην Ανταγωνιστική Διαδικασία δεν υπερβαίνει κατά ποσοστό μεγαλύτερο του 10% την υψηλότερη προσφορά Σ.Α.Η.Ε. που επελέγη στο πλαίσιο της συγκεκριμένης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας χωρίς την εφαρμογή του κανόνα τελευταίου έργου».

Επειδή, η υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 ΚΥΑ πέραν των ανωτέρω, όρισε ζητήματα της ανταγωνιστικής διαδικασίας αναφορικά με το μοντέλο της δημοπρασίας, το ελάχιστο και μέγιστο χρονικό διάστημα που μεσολαβεί από την προκήρυξη μέχρι την υποβολή προσφορών και την ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για την Α΄ Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών.

Στο πλαίσιο αυτό, η προμνησθείσα ΚΥΑ ορίζει, αναφορικά με την ακολουθούμενη διαδικασία για τη διενέργεια των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών, τον τύπο δημοπρασίας ενός σταδίου (single-stage bidding). Επίσης, ορίζει την ελάχιστη και τη μέγιστη χρονική διάρκεια από την προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών μέχρι την καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών σε είκοσι μία (21) και είκοσι οκτώ (28) ημέρες αντίστοιχα. Σύμφωνα δε με το άρθρο 6 της ΚΥΑ, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για την Α΄ Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών καθορίζεται σε εκατόν δεκαπέντε χιλιάδες (115.000) Ευρώ ανά μεγαβάτ ανά έτος (€/MW/έτος).

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 143ΣΤ του Νόμου, την αποκλειστική αρμοδιότητα για τη διενέργεια και ολοκλήρωση των ανωτέρω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, καθώς και για την κατακύρωση των σχετικών αποτελεσμάτων που θα αφορούν στην επιλογή σταθμών για χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης, έχει η ΡΑΑΕΥ, προκειμένου, μεταξύ άλλων, να διασφαλίζεται η τήρηση των αρχών διαφάνειας και ισότητας που πρέπει να διέπουν τις σχετικές ανταγωνιστικές διαδικασίες. Όπως προβλέπεται στην ανωτέρω διάταξη, η ΡΑΑΕΥ με την απόφασή της για την προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας καθορίζει ιδίως τους όρους, τις προϋποθέσεις, τις διαδικασίες και τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης, την καταβολή τέλους συμμετοχής, τα στοιχεία για τις απαιτούμενες εγγυητικές επιστολές για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία, καθώς και την κατασκευή και ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών που επελέγησαν σε αυτή, τις ρήτρες που επιβάλλονται σε περίπτωση μη εμπρόθεσμης υλοποίησης των έργων, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια σχετικά με τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό και για την επίτευξη των στόχων του Νόμου είναι αναγκαία η δέσμευση των συμμετεχόντων για τη συμμετοχή τους καθ' όλη τη διάρκεια της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας ώστε να εξασφαλίζεται η ομαλή διεξαγωγή της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και να μην αλλοιώνονται τα αποτελέσματά της. Για το λόγο αυτό, κρίθηκε σκόπιμη η υποβολή από τους συμμετέχοντες στην Ανταγωνιστική Διαδικασία Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής ύψους τριάντα πέντε χιλιάδων ευρώ ανά μεγαβάτ μέγιστης εγχεόμενης ισχύος (35.000 €/MW). Η ανωτέρω εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ ΡΑΑΕΥ. Συναφώς, προκειμένου να εξασφαλιστεί η ταχύτερα δυνατή και σε κάθε περίπτωση έγκαιρη υλοποίηση των έργων που θα επιλεγούν μέσω της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και κατά συνέπεια η αποτελεσματική εφαρμογή του καθεστώτος στήριξης και η μέσω αυτής επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων, κρίθηκε απαραίτητη η προσκόμιση Εγγυητικής Επιστολής Έντεχνης και Έγκαιρης Εκτέλεσης του έργου. Το απαιτούμενο ύψος της Εγγυητικής Επιστολής Έντεχνης και Έγκαιρης Εκτέλεσης είναι τέτοιο ώστε η εγγυητική επιστολή να υπερκαλύπτει το ποσό της επενδυτικής ενίσχυσης κατά ποσοστό που δεν υπολείπεται του 25%. Τούτου δοθέντος, το ποσό της εν λόγω εγγυητικής ορίζεται σε διακόσιες πενήντα χιλιάδες ευρώ ανά MW μέγιστης εγχεόμενης ισχύος (€ 250.000,00/MW). Η εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου. Τέλος,

προκειμένου για την έκδοση της άδειας λειτουργίας απαιτείται η προσκόμιση Εγγυητικής Επιστολής Καλής Λειτουργίας. Η εν λόγω εγγυητική ανέρχεται στο ποσό των διακοσίων χιλιάδων ευρώ ανά MW μέγιστης εγχεόμενης ισχύος (€ 200.000,00/MW) και καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου/ Υπολογαριασμού Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (ΥΛ Σ.Α.Η.Ε.) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Επειδή, αναφορικά με το τέλος συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών, εκτιμώντας τη συμμετοχή στις εν λόγω διαδικασίες, καθώς και το προϋπολογισθέν κόστος διενέργειας αυτών από τη ΡΑΕ, κρίνεται εύλογο το τέλος συμμετοχής να ορισθεί στο ποσό των δύομισι χιλιάδων ευρώ (2.500 €) ανά αίτηση συμμετοχής.

Επειδή, η Αρχή για το σκοπό της αποτελεσματικής άσκησης των καθηκόντων που της έχουν ανατεθεί από το Νόμο για τη διενέργεια της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, με τρόπο διαφανή και αδιάβλητο έχει συμβληθεί με εταιρεία που διαθέτει την τεχνογνωσία για τη διενέργεια τέτοιων ανταγωνιστικών διαδικασιών. Για την επιτυχή ολοκλήρωση της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, είναι αναγκαία η πραγματοποίηση αυτής σε δύο μέρη, ήτοι στο πρώτο μέρος με ηλεκτρονική υποβολή, μέσω ηλεκτρονικής πλατφόρμας, των αιτήσεων συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία συνοδευόμενες από τα σχετικά δικαιολογητικά. Επί τη βάση των ανωτέρω κανόνων αναφορικά με την εφαρμογή ελάχιστου ποσοστού ανταγωνισμού, καθώς και των ορίων ισχύος συμμετοχής ανά σταθμό και ανά συμμετέχοντα η ακριβής δημοπρατούμενη ισχύς θα προσδιοριστεί ανάλογα με τις αιτήσεις συμμετοχής που θα υποβληθούν κατά τον χρόνο υποβολής αιτήσεων. Κατόπιν αυτών, στο δεύτερο μέρος, θα γίνει η κατάταξη των συμμετεχόντων που θα πληρούν τις προϋποθέσεις συμμετοχής με κριτήριο τη χαμηλότερη οικονομική προσφορά, η οποία αποτυπώνεται σε ευρώ ανά μεγαβάτ ανά έτος (€/MW/έτος), και με αύξουσα σειρά κόστους προσφορών, έως ότου εξαντληθεί η ακριβής δημοπρατούμενη ισχύς.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 4 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011, τη διενέργεια Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπό στοιχεία C(2022) 6461/05.09.2022 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τις διατάξεις του ανωτέρω Νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού κανονιστικών πράξεων, και την έγκριση του αντίστοιχου Τεύχους Προκήρυξης, με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στα συνημμένα της παρούσας κείμενα, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης.

2. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Ιουνίου 2023
Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ

Δημήτριος Φούρλαρης