

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 487/2022

**Έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2022**

### Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **26<sup>η</sup> Μαΐου 2022**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 68, παρ. 2 εδάφια (γ), (ζ), παρ. 3 εδάφιο (α), το άρθρο 69 παρ. 2 εδάφια (θ), (ι), το άρθρο 71 παρ. 3, το άρθρο 73 παρ. 7 και το άρθρο 91 παρ.1 αυτού.
2. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 379/01.04.2010) (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1096/2011 (ΦΕΚ Β' 2227/04.10.2011), 526/2013 (ΦΕΚ Β' 3131/09.12.2013), 239/2017 (ΦΕΚ Β' 1549/05.05.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.06.2017), 123/2018 (ΦΕΚ Β' 788/07.03.2018), 1005/2019 (ΦΕΚ Β' 4088/08.11.2019), υπ' αριθμ. 727/2020 (ΦΕΚ Β' 1684/04.05.2020), 1035/2020 (ΦΕΚ Β' 2840/13.07.2020), 1400/2020 (ΦΕΚ Β' 4585/16.10.2020), 1433/2020 (ΦΕΚ Β' 4799/30.10.2020 & ΦΕΚ Β' 5078/17.11.2020), 735/2021 (ΦΕΚ Β' 4687/11.10.2021) και 1060/2021 (ΦΕΚ Β' 37/10.01.2022) αποφάσεις της ΡΑΕ, και ιδίως τα άρθρα 44, 46, 47 και 48 αυτού.
3. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 312/2014 της Επιτροπής της 26<sup>ης</sup> Μαρτίου 2014 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φορτίου φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς (ΕΕ L 91/26.03.2014).

4. Την υπ' αριθμ. 1434/2020 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με θέμα «Έγκριση τροποποίησης Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011 – Πέμπτη Αναθεώρηση» (ΦΕΚ Β' 4801/30.10.2020).
5. Την υπ' αριθμ. 512/2021 απόφαση της Αρχής με θέμα «Αναπροσαρμογή του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για το έτος 2022» (ΦΕΚ Β' 700/16.02.2022) με την οποία έγινε η αναπροσαρμογή των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΦΑ για το 2022.
6. Τις υπ' αριθμ. 2129/2008, 3294/2009, 533/4.3.2010, 1039/1.9.2011, 1/12.1.2012 (ΦΕΚ Β' 153/3.2.2012), 869/25.10.2012 (ΦΕΚ Β' 3074/21.11.2012), 75/18.02.2014 (ΦΕΚ Β' 665/18.03.2014), 486/11.09.2014 (ΦΕΚ Β' 2727/13.10.2014), 470/01.12.2015 (ΦΕΚ Β' 308/15.02.2016), 868/13.10.2017 (ΦΕΚ Β' 3962/10.11.2017, 486/31.05.2018 (ΦΕΚ Β' 2755/11.07.2018), 1093/15.11.2019 (ΦΕΚ Β' 4519/10.12.2019), 1197/2020 (ΦΕΚ Β' 5082/18.11.2020) και 498/2021 (ΦΕΚ Β' 3530/03.08.2021) αποφάσεις της ΡΑΕ για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για τα έτη 2007 έως και 2021.
7. Την υπ' αριθμ. 469/2021 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2726/25.06.2021) με την οποία εγκρίθηκε ο Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2022.
8. Το υπ' αριθμ. 139442/28.01.2022 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΕ Ι-318882/01.02.2022) με θέμα «Υπ' αριθμ. 1661/21 Σύμβαση Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και DEPA COMMERCIAL S.A, Υπ' αριθμ. 1662/21 Σύμβαση Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και MYTILINEOS S.A.».
9. Το υπ' αριθμ. 140151/17.03.2022 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΕ Ι-323256/18.03.2022) με θέμα «Υποβολή εισήγησης ΔΕΣΦΑ επί καθορισμού χρεώσεων απορρευουσών από διαδικασίες Εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ για το 2022».
10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

#### Σκέφτηκε ως εξής:

**Επειδή**, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 2γ του άρθρου 68 του ν. 4001/2011 (σχετικό 1): «2. Στο πλαίσιο των ανωτέρω υποχρεώσεων ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ: [...] (γ) Έχει την ευθύνη για την εξισορρόπηση του φορτίου του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ και στον Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 312/2014 (ΕΕ L 91/15)».

**Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2): «1. Ο Διαχειριστής επιτρέπεται να συνάπτει με Χρήστες ή τρίτους Συμβάσεις Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αντικείμενο την προμήθεια και

παράδοση στο ΕΣΦΑ ή την πώληση και παραλαβή από αυτό Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο πλαίσιο διενέργειας από τον Διαχειριστή Πράξεων Εξισορρόπησης (Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης). 2. Οι Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συνάπτονται μετά την έγκριση από τη ΡΑΕ του Ετήσιου Σχεδιασμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, είτε κατόπιν σχετικού διαγωνισμού που διεξάγει ο Διαχειριστής είτε σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του Νόμου.».

**Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2): «Το αργότερο εντός εξήντα (60) ημερών από τη σύναψη των Συμβάσεων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ: Α) Αντίγραφα των Συμβάσεων αυτών, Β) Τις παραμέτρους που υπεισέρχονται στον καθορισμό του μοναδιαίου τιμήματος σύμφωνα με Σύμβαση Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καθώς και τον τρόπο περιοδικής αναπροσαρμογής αυτού κατά τη διάρκεια του έτους, εφόσον συντρέχει τέτοια περίπτωση, καθώς και οποιασδήποτε άλλης μοναδιαίας χρέωσης που εφαρμόζεται επί της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στο ΕΣΦΑ στο πλαίσιο της Σύμβασης. Γ) Στοιχεία σχετικά με το πάγιο τίμημα καθώς και οποιαδήποτε άλλη πάγια χρέωση ενδεχομένως καταβάλλει στον αντισυμβαλλόμενο του σύμφωνα με τη Σύμβαση. Δ) Εκτίμηση σχετικά με το κόστος χρήσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΦΑ ή Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Εγκατάστασης Αποθήκευσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου.».

**Επειδή**, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2): «Εντός τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία υποβολής των στοιχείων η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του μοναδιαίου τιμήματος και του τυχόν παγίου τιμήματος.».

**Επειδή**, με την υπ' αριθμ. 469/2021 απόφαση (σχετικό 7), η ΡΑΕ ενέκρινε τον ετήσιο σχεδιασμό εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2022 σύμφωνα με τον οποίο ο Διαχειριστής θα προμηθευτεί αέριο εξισορρόπησης μέσω σύμβασης πλαισίου μεταξύ του Διαχειριστή και Προμηθευτή ή Προμηθευτών, οι οποίοι θα επιλεγούν στο πλαίσιο διεθνούς διαγωνισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

**Επειδή**, ο Διαχειριστής υπέβαλε στη ΡΑΕ αντίγραφα των υπ' αριθμ. 1661/2021 και 1662/2021 Συμβάσεων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που σύναψε με τις εταιρείες DEPA COMMERCIAL S.A. και MYTILINEOS S.A. (σχετικό 8), αντίστοιχα, ως ανάδοχοι του υπ' αριθμ. 943/21/ΔΠΠ διεθνούς διαγωνισμού που διεξήγαγε ο Διαχειριστής για την προμήθεια αερίου εξισορρόπησης για το διάστημα 01.01.2022-01.01.2023, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 2γ του άρθρου 68 του ν. 4001/2011.

**Επειδή**, οι παράμετροι που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του Συστήματος Μεταφοράς είναι η τιμή προμήθειας αερίου εξισορρόπησης, όπως καθορίζεται στις συμβάσεις υπηρεσιών εξισορρόπησης και το κόστος χρήσης ΕΣΦΑ

από τον Διαχειριστή για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου, ήτοι το κόστος χρήσης εγκατάστασης ΥΦΑ και το κόστος χρήσης του ΕΣΜΦΑ.

**Επειδή**, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή για τις παραμέτρους που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2022 (σχετικό 9), οι παράμετροι που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ, είναι οι ως άνω δύο παράμετροι.

**Επειδή**, όπως προκύπτει από τα αντίγραφα των Συμβάσεων υπηρεσιών εξισορρόπησης, η χρέωση του Διαχειριστή, από τον εκάστοτε Προμηθευτή του για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης, αντιστοιχεί σε μια αναλογική χρέωση (BGUP), η οποία εκφράζεται σε €/kWh και ορίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$BGUP = RP + K$$

όπου,

- α) RP για κάθε Μήνα ίση με τον δείκτη τιμών European Gas Spot Index (EGSI) για την παράδοση φυσικού αερίου κατά την πρώτη ημέρα του Μήνα στο εικονικό σημείο συναλλαγών Title Transfer Facility (TTF), όπως αυτή δημοσιεύεται στον ιστότοπο Powernext και συγκεκριμένα στην ιστοσελίδα <https://www.pownext.com/spot-market-data>, πολλαπλασιασμένη με 0,001 για τη μετατροπή από MWh σε kWh, και
- β) K συντελεστής εκφρασμένος σε €/kWh, ο οποίος προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει ο Προμηθευτής ΥΦΑ προκειμένου να ικανοποιήσει αίτημα του Διαχειριστή για προμήθεια φυσικού αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης.

**Επειδή**, σύμφωνα με τα υποβληθέντα στη ΡΑΕ αντίγραφα των συμβάσεων για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης κατά την περίοδο 01.01.2022 μέχρι και 01.01.2023 (σχετικό 8), η τιμή του όρου K (€/kWh) προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά του Προμηθευτή σε ικανοποίηση αντίστοιχου αιτήματος προμήθειας του Διαχειριστή και δύναται να λάβει τιμή, μικρότερη ή ίση της τιμής για τον όρο K (€/kWh) που προσέφερε ο κάθε προμηθευτής κατά τη διαγωνιστική διαδικασία για τη σύναψη της αντίστοιχης Σύμβασης και αντιστοιχεί σε 0,08 €/kWh για τη DEPA COMMERCIAL S.A. και 0,15 €/kWh για τη MYTILINEOS HOLDINGS S.A..

**Επειδή**, το Κόστος Προμήθειας ΥΦΑ για την περίοδο 01.01.2022-01.01.2023 υπολογίζεται, αποκλειστικά για τις Ημέρες εκείνες κατά τις οποίες ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε έγχυση ποσότητας φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ στο πλαίσιο Πράξεων Εξισορρόπησης και σύμφωνα με τη χαμηλότερη οικονομική προσφορά που κατατίθεται από τον προμηθευτή/προμηθευτές που έχουν εν ισχύ σύμβαση υπηρεσιών εξισορρόπησης για συγκεκριμένη χρονική περίοδο με τον Διαχειριστή κατόπιν του σχετικού αιτήματος προμήθειας από τον Διαχειριστή. Το Κόστος αυτό ανακτάται από τους Χρήστες σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2).

**Επειδή**, το αέριο εξισορρόπησης παραδίδεται από τον Προμηθευτή στο Διαχειριστή πριν την αεριοποίηση και την έγχυσή του στο Σύστημα Μεταφοράς, η τιμή προμήθειας ΥΦΑ που αναφέρεται στις Συμβάσεις - Πλαίσιο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνει τη χρέωση χρήσης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και τη χρέωση για τη χρήση του ΕΣΜΦΑ, τα οποία αποτελούν επιπλέον κόστος του Διαχειριστή.

**Επειδή**, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2) ο Διαχειριστής οφείλει να περιλάβει στην εισήγησή του για το κόστος εξισορρόπησης εκτίμηση σχετικά με το κόστος χρήσης ΕΣΜΦΑ ή Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Εγκατάστασης Αποθήκευσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης φορτίου.

**Επειδή**, ο υπολογισμός των χρεώσεων χρήσης ΕΣΜΦΑ και της εγκατάστασης ΥΦΑ καθορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ και στο Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ (σχετικά 4, 5).

**Επειδή**, το Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ για την περίοδο 01.01.2022-01.01.2023 υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 48 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και ανακτάται από τους Χρήστες σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2), αποκλειστικά για τις Ημέρες εκείνες κατά τις οποίες ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε έγχυση ποσότητας φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ στο πλαίσιο Πράξεων Εξισορρόπησης.

**Επειδή**, για το χρονικό διάστημα 01.01.2022-01.01.2023 το Κόστος Προμήθειας ΥΦΑ και το Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ αποτελούν ημερήσιο κόστος του Διαχειριστή, αποκλειστικά για τις Ημέρες εκείνες κατά τις οποίες ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε έγχυση ποσότητας φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ στο πλαίσιο Πράξεων Εξισορρόπησης.

*Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:*

#### Αποφασίζει

1. Την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για το Έτος 2022, σύμφωνα με την ακόλουθη εισήγηση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., όπως επισυνάπτεται στην παρούσα απόφαση ως Παράρτημα.
2. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

**Αθήνα, 26.05.2022**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ****ΕΙΣΗΓΗΣΗ Δ.Ε.Σ.Φ.Α.****ΕΠΙ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΠΟΡΡΕΟΥΣΩΝ ΑΠΟ****ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΤΟΥ Ε.Σ.Μ.Φ.Α. για την περίοδο 01.01.2022 07:00  
έως 01.01.2023 07:00**

- Μάρτιος 2022

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 ( ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) και ιδίως τα άρθρα 68.2.γα και 88
2. Την υπ' αριθμόν 1434/2020 απόφαση ΡΑΕ για την έκδοση της 5ης αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 4801/30.10.2020) καθώς και την Απόφαση ΡΑΕ 1038/2020 για την έγκριση του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου του 2022 (ΦΕΚ Β' 700/16.02.2022)
3. Τις διατάξεις της 7ης Αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 37/10.01.2022) όπως ισχύει
4. Το υπ' αριθμόν 125770/26.04.2021 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με το οποίο υπεβλήθη προς έγκριση στη ΡΑΕ ο «Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2022»,
5. Την υπ' αριθμόν 469/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με την οποία ενέκρινε τον Ετήσιο Σχεδιασμό Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2022.
6. Την υπ' αριθμόν 1662/2021 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και MYTILINEOS S.A. με θέμα: «Supply of LNG Quantity for Balancing Services of the Hellenic Natural Gas Transmission System for the period 01.01.2022 07:00 – 01.01.2023 07:00»
7. Την υπ' αριθμόν 1661/2021 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και DEPA COMMERCIAL S.A. με θέμα: «Supply of LNG Quantity for Balancing Services of the Hellenic Natural Gas Transmission System for the period 01.01.2022 07:00 – 01.01.2023 07:00»

ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) προκειμένου για τη μεθοδολογία υπολογισμού και την ανάκτηση του Κόστους Εξισορρόπησης του Εθνικού

Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2022 07:00 έως 01.01.2023 07:00, εισηγείται τα κάτωθι.

**A. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΥΦΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1.1.2022 07:00 ΕΩΣ 1.1.2023 07:00**

Σύμφωνα με τις υπ' αριθμόν 1662/2021, 1661/2021 Συμβάσεις μεταξύ ΔΕΣΦΑ και MYTILINEOS S.A., DEPA COMMERCIAL S.A., αντίστοιχα, με θέμα: «Supply of LNG Quantity for Balancing Services of the Hellenic Natural Gas Transmission System for the period 01.01.2022 07:00 – 01.01.2023 07:00» η τιμή προμήθειας ΥΦΑ (BGUP) υπολογίζεται από τον τύπο:

$$BGUP = [RP + K] \text{ €/kWh}$$

όπου:

-RP για κάθε Μήνα (m) ίση με τον δείκτη τιμών European Gas Spot Index (EGSI) για την παράδοση Φυσικού Αερίου κατά την 1η Ημέρα του Μήνα (m) στο εικονικό σημείο συναλλαγών Title Transfer Facility (TTF) όπως αυτή δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Pownext [<https://www.pownext.com/spot-market-data>], επί τον συντελεστή 0,001 για τη μετατροπή από MWh σε kWh

-K συντελεστής εκφρασμένος σε €/kWh ο οποίος προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει ο προμηθευτής σε ικανοποίηση αντίστοιχου Αιτήματος Προμήθειας του Διαχειριστή.

Ο Διαχειριστής αποστέλλει, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 3 των ανωτέρω συμβάσεων προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης, Αίτημα Προμήθειας προς τους Προμηθευτές, με το οποίο οι τελευταίοι καλούνται, μέσα σε συγκεκριμένο χρονικό διάστημα που ορίζεται από το Διαχειριστή στο εν λόγω αίτημα, είτε να κάνουν αποδεκτό το αίτημα, ορίζοντας κατ' ελάχιστο την τιμή του συντελεστή K, την ποσότητα προμήθειας και την ημερομηνία παράδοσης, είτε να αρνηθεί την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Ο τρόπος αποδοχής των ανωτέρω προσφορών από το Διαχειριστή ορίζεται στο Άρθρο 3 των ανωτέρω συμβάσεων.

Το κόστος προμήθειας ΥΦΑ, το οποίο προκύπτει από την Ποσότητα Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στο ΕΣΦΑ στο πλαίσιο των ανωτέρω Συμβάσεων επί την τιμή BGUP ανακτάται μέσω της διαδικασίας ισοσκελισμού του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης που τηρεί ο Διαχειριστής, όπως η διαδικασία αυτή ορίζεται στο Άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

**Β. ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΟΥ ΕΣΜΦΑ ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ****1.1.2022 07:00 ΕΩΣ 1.1.2023 07:00**

Το «Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης» για την εν λόγω περίοδο υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 48 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και ανακτάται από τους Χρήστες μέσω της διαδικασίας ισοσκελισμού του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5Δ του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, όπως ισχύει ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ «*εκτίμηση σχετικά με το κόστος χρήσης από το Διαχειριστή του ΕΣΜΦΑ ή Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Εγκατάστασης Αποθήκευσης του ΕΣΜΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης φορτίου*».

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθεται σχετική εκτίμηση του κόστους χρήσης ΕΣΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Για την εν λόγω εκτίμηση έχουν ληφθεί υπόψη οι δεσμεύσεις δυναμικότητας αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και ισόποσης δέσμευσης δυναμικότητας μεταφοράς στο Σημείο Εισόδου Αγία Τριάδα που αντιστοιχούν στις εκτιμώμενες ποσότητες φυσικού αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης μέσω χρήσης υπηρεσιών εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον εγκεκριμένο Ετήσιο Σχεδιασμό Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2022, αντικαθιστώντας τις τιμές του Ιανουαρίου και του Φεβρουαρίου με απολογιστικά στοιχεία.

2022	Αγορά Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (kWh)	Ημερήσιος συντελεστής Β	ΣΔΜι+ΣΔΥ (€/kWh/h/y)	Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ
Ιανουάριος	29.352.825	2,9714	4,2931491	42.745 €
Φεβρουάριος	0	2,9714	4,2931491	0 €
Μάρτιος	16.771.743	2,9714	4,2931491	24.424 €
Απρίλιος	9.904.844	2,9714	4,2931491	14.424 €
Μάιος	14.790.853	2,9714	4,2931491	21.539 €
Ιούνιος	24.176.299	2,9714	4,2931491	35.206 €
Ιούλιος	17.722.662	2,9714	4,2931491	25.808 €
Αύγουστος	10.001.405	2,9714	4,2931491	14.564 €
Σεπτέμβριος	10.262.476	2,9714	4,2931491	14.945 €
Οκτώβριος	9.414.468	2,9714	4,2931491	13.710 €
Νοέμβριος	3.651.103	2,9714	4,2931491	5.317 €
Δεκέμβριος	20.566.423	2,9714	4,2931491	29.950 €
<b>Συνολικά</b>	<b>166.615.101</b>			<b>242.632 €</b>