



Χαλάνδρι Αττικής

Έκθεση Λειτουργίας του ΕΣΦΑ για το Έτος 2023

(Σύμφωνα με τις διατάξεις
της παραγράφου 2.ζ του
Άρθρου 68 του Ν. 4001/2011
για τη λειτουργία
Ενεργειακών Αγορών
Ηλεκτρισμού και Φυσικού
Αερίου, για Έρευνα,
Παραγωγή και δίκτυα
μεταφοράς
Υδρογονανθράκων και άλλες
ρυθμίσεις)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

1	Γενική περιγραφή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου	3
2	Έκθεση για τη λειτουργία του ΕΣΦΑ	5
2.1	Τεχνικά χαρακτηριστικά του Συστήματος	5
2.2	Μεταβολές των τεχνικών χαρακτηριστικών του Συστήματος	6
2.3	Δυναμικότητα Σημείων Εισόδου/Εξόδου του ΕΣΜΦΑ	7
2.4	Εξισορρόπηση φορτίου	12
2.5	Επίπεδο και ποιότητα συντήρησης	15
2.6	Συμφόρηση και διαχείρισή της	20
2.7	Περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και αντιμετώπισή τους	22
2.8	Λειτουργικά χαρακτηριστικά του ΕΣΦΑ	22
2.9	Ιστορικά στοιχεία ποσοτήτων Φυσικού Αερίου	24

1 Γενική περιγραφή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου



Το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) μεταφέρει Φυσικό Αέριο από τα ανάντη Συνδεδεμένα Συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Βουλγαρίας και της Τουρκίας, τον Trans Adriatic Pipeline (TAP) καθώς και από τον τερματικό σταθμό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ), ο οποίος βρίσκεται εγκατεστημένος στη νήσο Ρεβυθούσα του κόλπου Μεγάρων, σε καταναλωτές συνδεδεμένους με το δίκτυο ΕΣΦΑ στην ηπειρωτική Ελλάδα.

Το Φυσικό Αέριο παραδίδεται από τους Χρήστες Μεταφοράς σε τέσσερα (4) Σημεία Εισόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) και παραλαμβάνεται από τους Χρήστες Μεταφοράς μέσω σαράντα οκτώ (48) Σημείων Εξόδου σε όλη την ηπειρωτική Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένου του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» μέσω του οποίου επιτυγχάνεται η παράδοση ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο Συνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Βουλγαρίας.

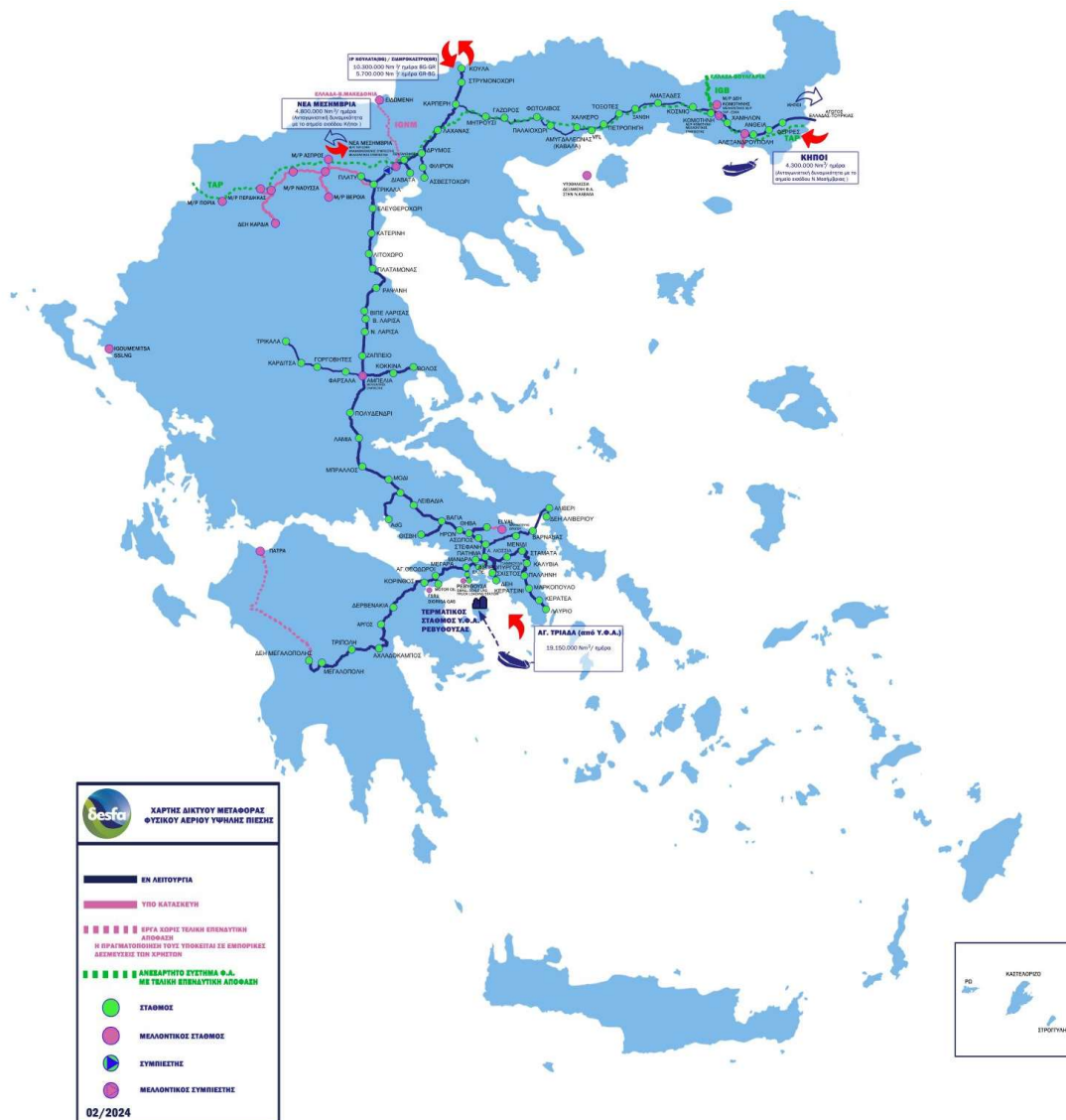
Το ΕΣΦΑ αποτελείται από:

- Τον κεντρικό αγωγό μεταφοράς αερίου μήκους 512 χλμ. και διαμέτρου 36" και 30" και τους κλάδους αυτού συνολικού μήκους 953,20 χλμ. (συμπεριλαμβανομένων (α) του υποθαλάσσιου αγωγού διαμέτρου 20" και μήκους 14,20 χλμ. του κλάδου Αλιβερίου και (β) των δύο (2) υποθαλάσσιων αγωγών, εφεδρικός ο ένας του άλλου, διαμέτρου 24" έκαστος και μήκους 620 m και 630 m, που συνδέουν το Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας με την ηπειρωτική χώρα), που συνδέουν διάφορες περιοχές της χώρας με τον κύριο αγωγό,
- Τους Μετρητικούς Σταθμούς των Σημείων Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ», «ΚΗΠΟΙ», «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» και «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ» του ΕΣΜΦΑ,

- Το Σταθμό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) Ρεβυθούσας, ο οποίος συνδέεται με το Σημείο Εισόδου «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ»,
- Το Σταθμό Συμπιέσης στη Νέα Μεσημβρία Θεσσαλονίκης,
- Τους Μετρητικούς και Ρυθμιστικούς σταθμούς Φυσικού Αερίου,
- Τα Κέντρα Ελέγχου και Κατανομής Φορτίου,
- Τα Κέντρα Λειτουργίας και Συντήρησης του Μετρητικού Σταθμού Συνόρων Σιδηροκάστρου, Ανατολικής Ελλάδος, Βορείου Ελλάδος, Κεντρικής Ελλάδος, Νοτίου Ελλάδος και Πελοποννήσου, και
- Το σύστημα Τηλεέγχου και Τηλεπικοινωνιών.

Ο Σταθμός ΥΦΑ Ρεβυθούσας αποτελείται από:

- Τρεις (3) δεξαμενές Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου ωφέλιμης χωρητικότητας 63.379,931, 63.379,931 και 95.055,815 m³ ΥΦΑ,
- Εγκαταστάσεις εκφόρτωσης πλοίων ΥΦΑ συνολικής δυναμικότητας εκφόρτωσης 7.250 m³ ΥΦΑ/ώρα,
- Εγκαταστάσεις αεριοποίησης ΥΦΑ συνολικής δυναμικότητας αεριοποίησης 1.400 m³ ΥΦΑ/ώρα σε συνθήκες συνεχούς λειτουργίας, και
- Εγκαταστάσεις φόρτωσης φορητών ΥΦΑ δυναμικότητας φόρτωσης 100 m³ ΥΦΑ/ώρα.



Γράφημα 1: Γεωγραφική Απεικόνιση ΕΣΦΑ

2 Έκθεση για τη λειτουργία του ΕΣΦΑ

2.1 Τεχνικά χαρακτηριστικά του Συστήματος

Στον Πίνακα 1 που ακολουθεί αποτυπώνονται η διάμετρος και το συνολικό μήκος του κεντρικού αγωγού και των κλάδων του ΕΣΜΦΑ.

Αγωγός Φυσικού Αερίου	Διάμετρος (inch)	Συνολικό Μήκος (χλμ.)
Κεντρικός Αγωγός	36 & 30	512
Κλάδοι Μεταφοράς του ΕΣΜΦΑ		
Κλάδος Λαυρίου	30	100,05
Κλάδος Κερατσινίου	30 & 24	24,48
Κλάδος ΗΑΡ	14	2,02
Κλάδος Οινοφύτων	10	20,62
Κλάδος Βόλου	10	40,42
Κλάδος Βόρεια Θεσσαλονίκη - ΕΚΟ	24 & 10	9,70
Κλάδος Ανατολικής Θεσσαλονίκης	24	24,41
Κλάδος Πλατέος	10	10,98
Κλάδος Καρπερή - Κομοτηνή	24	216,79
Κλάδος Κομοτηνή - Κήποι	36	86,71
Κλάδος Αλουμίνιον	20	28,12
Κλάδος Μέγαρα - Κόρινθος	30	52,88
Κλάδος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	20	1,46
Κλάδος Τρικάλων	10	71,94
Κλάδος Θίσβης	20	26,27
Κλάδος Ήρων	14	0,75
Κλάδος Αλιβερίου	20	73,13
Κλάδος Ελευσίνας (ΕΛΠΕ)	10	6,41
Κλάδος Κόρινθος - Μεγαλόπολη	24	155,43
Υποθαλάσσιοι Αγωγοί Ρεβυθούσας- Αγ. Τριάδος		
Ανατολικός Αγωγός	24	0,62
Δυτικός Αγωγός	24	0,63
ΣΥΝΟΛΟ (Κλάδοι Μεταφοράς και Υποθαλάσσιοι Αγωγοί)		953,20

Πίνακας 1: Διάμετρος και μήκος των αγωγών Φυσικού Αερίου του ΕΣΜΦΑ

2.2 Μεταβολές των τεχνικών χαρακτηριστικών του Συστήματος

Κατά το Έτος 2023, τα τεχνικά χαρακτηριστικά του ΕΣΦΑ μεταβλήθηκαν ως ακολούθως:

1. την 12^η.06.2023 τέθηκε σε λειτουργία ο Μετρητικός Σταθμός «AdG IV» (U-2850) του ΔΕΣΦΑ στο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV» με Τεχνική Δυναμικότητα 39.675.420 kWh/Ημέρα,
2. την 28^η.09.2023 τέθηκε σε λειτουργία ο Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός «ΚΑΒΑΛΑ» (U-2180) του ΔΕΣΦΑ στο νέο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ «ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)» με Τεχνική Δυναμικότητα 2.477.973 kWh/Ημέρα,

3. την 04^η.10.2023 τέθηκε σε λειτουργία ο Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός «AdG III» (U-2840) του ΔΕΣΦΑ στο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III» με Τεχνική Δυναμικότητα 6.542.964 kWh/Ημέρα,
4. την 04^η.11.2023 τέθηκε σε λειτουργία 3^η μονάδα συμπίεσης στο Σταθμό Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία Θεσσαλονίκης, παρόμοιων τεχνικών χαρακτηριστικών με τις υφιστάμενες, και
5. την 06^η.11.2023 τέθηκε σε λειτουργία η εγκατάσταση φόρτωσης φορτηγών ΥΦΑ στο Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας.

2.3 Δυναμικότητα Σημείων Εισόδου/Εξόδου του ΕΣΜΦΑ

Στον Πίνακα 2 που ακολουθεί αποτυπώνονται οι Τεχνικές Δυναμικότητες των Σημείων Εισόδου/Εξόδου του ΕΣΜΦΑ καθώς και οι Μέγιστες Δυναμικότητες των αντίστοιχων Μετρητικών/Ρυθμιστικών Σταθμών του ΔΕΣΦΑ.

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΕΣ ΣΗΜΕΙΩΝ ΕΙΣΟΔΟΥ/ΕΞΟΔΟΥ ΤΟΥ ΕΣΜΦΑ				
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΙΣΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα] ⁽¹⁾	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]
1	ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	Μ ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ (U-3020)	233.714.880
2	ΚΗΠΟΙ ⁽²⁾	48.592.292	Μ ΚΗΠΟΙ (U-3900)	232.202.632
3	ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ ⁽²⁾	53.368.256	Μ/Ρ ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ (U-6910)	117.543.960
4	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽³⁾	120.362.516	Μ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	180.272.030
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα] ⁽¹⁾	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]
1	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	Μ AdG (U-2820)	26.714.340
2	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II	20.723.593	Μ AdG B (U-2830)	20.723.593
3	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III	6.542.964	Μ/Ρ AdG III (U-2840)	6.542.964
4	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV	39.675.420	Μ AdG IV (U-2850)	39.675.420
5	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	26.714.340	Μ MOTOR OIL (U-7130)	26.714.340
6	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II	21.371.472	Μ MOTOR OIL B (U-7140)	21.371.472
7	ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	Μ/Ρ ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ (U-7045)	2.992.197
8	ΑΘΗΝΑ	101.876.740	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΑΘΗΝΑ (U-2910)	29.444.279
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2940)	29.444.279
			Μ/Ρ ΘΡΙΑΣΙΟ (U-2960)	13.545.506

			Μ/Ρ ΔΥΤΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2990)	29.442.676
9	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ (U-3630)	7.480.015
10	ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	Μ ΔΕΗ ΑΛΙΒΕΡΙ (U-6370)	21.371.472
11	ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ (U-2515)	2.671.434
12	ΒΟΛΟΣ	13.796.086	Μ/Ρ ΒΟΛΟΣ (U-2680)	13.796.086
13	ΒΦΛ	6.493.989	Μ ΒΦΛ (U-2170)	6.493.989
14	ΔΡΑΜΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΔΡΑΜΑ (U-2140)	7.480.015
15	ΕΛΠΕ	4.815.794	Μ/Ρ ΕΚΟ (U-2250)	4.815.794
16	ΕΛΠΕ-ΒΕΕ	12.756.552	Μ ΕΛΠΕ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ (U-7420)	12.756.552
17	ΕΛΠΕ-ΗΑΡ	8.014.302	Μ/Ρ ΑΘΗΝΑ ΕΛΔΑ (U-2970)	8.014.302
18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ. (ΕΛΠΕ)	26.714.340	Μ ΕΛΠΕ ΔΙΑΒΑΤΑ (U-2270)	26.714.340
19	ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	Μ ΗΡΩΝΑΣ (U-6020)	10.685.736
20	ΗΡΩΝ II	22.441.482	Μ ΗΡΩΝ Β (U-6030)	22.707.189
21	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2240)	38.750.512
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2220)	38.750.512
22	ΘΙΣΒΗ	23.738.101	Μ Η/Π ΘΙΣΒΗ (U-6650)	23.738.101
23	ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (ΤΜ4-Α)	2.671.434
24	ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (U-2180)	2.477.973
25	ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΑΡΔΙΤΣΑ (U-6240)	5.342.868
26	ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΚΑΤΕΡΙΝΗ (U-2340)	7.480.015
27	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	Μ ΔΕΗ ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (U-3090)	27.289.500
28	ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΚΙΛΚΙΣ (U-2060)	11.754.309
29	ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΟΚΚΙΝΑ (U-2670)	2.671.434
30	ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	Μ/Ρ ΔΕΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3570)	28.851.488
31	ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3580)	5.342.868
32	ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	Μ/Ρ ΚΟΣΜΙΟ (U-2550)	12.159.840
33	ΛΑΜΙΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΛΑΜΙΑ (U-2620)	7.480.015
34	ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2520)	6.921.685
			Μ/Ρ ΝΟΤΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2530)	6.921.685
35	ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	Μ ΔΕΗ ΛΑΥΡΙΟ (U-3430)	64.114.418

36	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	M/P ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (TM-6)	3.314.880
37	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	M ΔΕΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (U-7320)	42.742.945
38	ΣΠΑΤΑ	3.072.149	M/P ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟ (U-3460)	3.072.149
39	ΞΑΝΘΗ	11.754.309	M/P ΞΑΝΘΗ (U-3530)	11.754.309
40	ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	M/P ΘΗΒΑ (U-2740)	4.755.242
			M/P ΟΙΝΟΦΥΤΑ (U-2880)	7.081.437
41	ΠΛΑΤΥ	5.740.377	M/P ΠΛΑΤΥ (U-2410)	5.740.377
42	ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ	2.671.434	M ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ (U-5010) ⁽⁴⁾	
43	ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑ	1.371.600	M ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΘΟΥΣΑΣ (U-5210)	1.371.600
44	ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	M/P ΣΕΡΡΕΣ (U-2110)	11.754.309
45	ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	M/P ΤΡΙΚΑΛΑ (U-6260)	5.342.868
46	ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	M/P ΤΡΙΠΟΛΗ (U-7270)	5.565.600
47	ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	M/P ΦΑΡΣΑΛΑ (U-6280)	1.870.003
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα] ⁽¹⁾	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]
1	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽³⁾	66.576.000	M ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	184.817.371

Πίνακας 2

Σχόλια επί του Πίνακα 2:

1. «Τεχνική Δυναμικότητα» ορίζεται η μέγιστη αμετάβλητη δυναμικότητα την οποία είναι σε θέση να προσφέρει ο ΔΕΣΦΑ στους Χρήστες Μεταφοράς, λαμβανομένων υπόψη της ακεραιότητας και των λειτουργικών απαιτήσεων του ΕΣΜΦΑ.
2. Το άθροισμα των Τεχνικών Δυναμικοτήτων των Σημείων Εισόδου «ΚΗΠΟΙ» και «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» δεν μπορεί να υπερβαίνει τις 53.368.256 kWh/Ημέρα.
3. Έως την 01^η.10.2023 η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 117.493.289 kWh/Ημέρα και η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 66.285.300 kWh/Ημέρα, λόγω διαφορετικής τιμής της Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της ενέργειας.
4. Δεδομένου ότι δεν έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες εγκατάστασης μετρητικής διάταξης ιδιοκτησίας ΔΕΣΦΑ, μέσω της οποίας θα εγχύεται αέριο από το Σύστημα Μεταφοράς προς τη σχετική

Εγκατάσταση Απόληψης Φυσικού Αερίου, και μέχρι την ολοκλήρωση της μετρητικής διάταξης αυτής, ως Σημείο Εξόδου θεωρείται το σημείο συγκόλλησης του τελευταίου μονωτικού συνδέσμου επί του αγωγού που τροφοδοτεί την Εγκατάσταση Απόληψης Φυσικού Αερίου εντός του οικοπέδου, το οποίο έχει ήδη παραχωρηθεί στο Διαχειριστή για την κατασκευή της αντίστοιχης μετρητικής διάταξης.

Τέλος, στον Πίνακα 3 αποτυπώνεται το Ετήσιο προφίλ των φυσικών Παραδόσεων και Παραλαβών Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εισόδου και Εξόδου του ΕΣΜΦΑ κατά το Έτος 2023.

Ετήσιο προφίλ φυσικών Παραδόσεων/Παραλαβών Φυσικού Αερίου και Ημερήσιων αιχμών στα Σημεία Εισόδου και Εξόδου του ΕΣΜΦΑ					
Έτος 2023					
Σημείο Εισόδου	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ημερήσια αιχμή Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας [%]	Ημερήσια αιχμή Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου [%]
ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	80.804.901	197.583.461	36,0	88,0
ΚΗΠΟΙ	48.592.292	6.309.105	7.655.622	13,0	15,8
ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ	53.368.256	20.374.901	59.524.909	38,2	111,5
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽¹⁾	120.362.516	48.383.722	121.085.699	40,2	100,6
Σημείο Εξόδου	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ημερήσια αιχμή Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας [%]	Ημερήσια αιχμή Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου [%]
ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	124.557	249.967	4,2	8,4
ΑΘΗΝΑ	101.876.740	9.702.147	41.056.257	9,5	40,3
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	97.078	207.760	1,3	2,8
ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	7.483.255	17.373.567	35,0	81,3
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	9.954.112	13.851.071	37,3	51,8
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II	20.723.593	9.102.877	17.785.970	43,9	85,8
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III	6.542.964	2.101.730	2.786.063	32,1	42,6
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV	39.675.420	7.981.231	32.569.803	20,1	82,1
ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	165.150	262.996	6,2	9,8

ΒΟΛΟΣ	13.796.086	1.629.375	5.842.442	11,8	42,3
ΒΦΛ	6.493.989	2.813.066	5.083.847	43,3	78,3
ΔΡΑΜΑ	7.480.015	1.467.330	1.703.295	19,6	22,8
ΕΛΠΕ	4.815.794	61.284	1.461.425	1,3	30,3
ΕΛΠΕ-ΒΕΕ	12.756.552	2.761.176	9.056.105	21,6	71,0
ΕΛΠΕ-ΗΑΡ	8.014.302	1.471.242	6.614.358	18,4	82,5
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ. (ΕΛΠΕ)	26.714.340	8.297.584	18.414.946	31,1	68,9
ΗΡΩΝ II	22.441.482	9.827.898	17.977.851	43,8	80,1
ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	361.233	2.551.013	3,4	23,9
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	7.626.145	30.680.542	9,8	39,6
ΘΙΣΒΗ	23.738.101	4.776.441	15.003.804	20,1	63,2
ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	3.925	28.830	0,1	1,1
ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	456	50.614	0,0	2,0
ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	442.437	1.768.211	8,3	33,1
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	484.604	557.920	6,5	7,5
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	0	0	0,0	0,0
ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	1.060.322	1.975.918	9,0	16,8
ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	2.480.620	17.714.536	8,6	61,4
ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	177.344	246.838	3,3	4,6
ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	208.164	361.708	7,8	13,5
ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	4.075	271.118	0,0	2,2
ΛΑΜΙΑ	7.480.015	174.545	330.190	2,3	4,4
ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	2.016.410	6.952.952	14,6	50,2
ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	11.510.765	34.368.871	18,0	53,6
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	16.650.250	34.900.557	39,0	81,7
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	15.602	115.175	0,5	3,5
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	26.714.340	4.664.355	13.376.595	17,5	50,1
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II	21.371.472	6.209.007	16.820.693	29,1	78,7
ΞΑΝΘΗ	11.754.309	131.779	256.090	1,1	2,2
ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	3.518.353	4.800.883	29,7	40,6
ΠΛΑΤΥ	5.740.377	3.148	36.715	0,1	0,6
ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑ	1.371.600	136.394	233.072	9,9	17,0
ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ	2.671.434	186.802	241.652	7,0	9,0
ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	762.154	1.663.131	6,5	14,1

ΣΠΑΤΑ	3.072.149	297.829	552.793	9,7	18,0
ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	480.325	1.888.116	9,0	35,3
ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	1.575	28.593	0,0	0,5
ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	66.629	273.752	3,6	14,6
Σημείο Εξόδου Αντίστροφης Ροής	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ημερήσια αιχμή Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας [%]	Ημερήσια αιχμή Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου [%]
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (1)	66.576.000	13.213.100	65.047.332	19,8	97,7

Πίνακας 3

Σχόλια επί του Πίνακα 3:

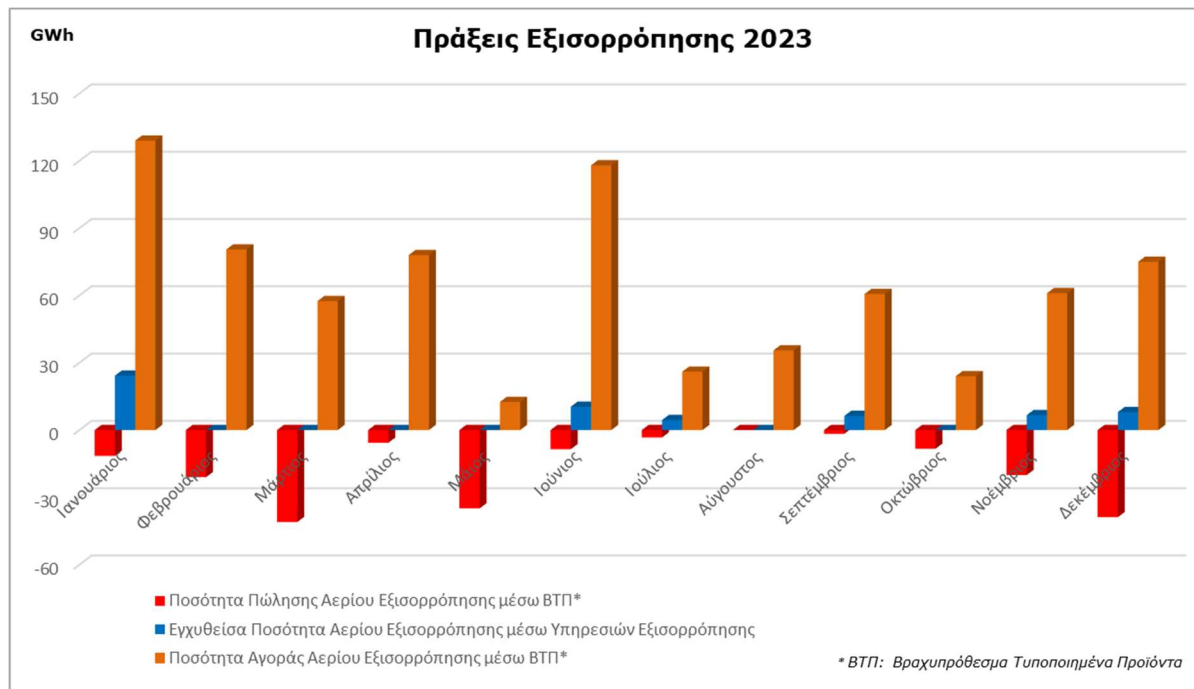
- 1 Έως την 01^η.10.2023 η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 117.493.289 kWh/Ημέρα και η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 66.285.300 kWh/Ημέρα, λόγω διαφορετικής τιμής της Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της ενέργειας.

2.4 Εξισορρόπηση φορτίου

Ως Αέριο Εξισορρόπησης θεωρείται το Φυσικό Αέριο που απαιτείται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΜΦΑ. Η Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης εγχέεται/απολείπεται στο/από το ΕΣΜΦΑ, κατά τη διάρκεια μιας συγκεκριμένης χρονικής περιόδου με σκοπό την ισορροπία μεταξύ Παραδόσεων και Παραλαβών Φυσικού Αερίου (κατά τη διάρκεια της ίδιας χρονικής περιόδου), ώστε σε κάθε περίπτωση να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, ασφαλής και αποδοτική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεων του, ο ΔΕΣΦΑ εξασφαλίζει την ανωτέρω ισορροπία προβαίνοντας σε Πράξεις Εξισορρόπησης, λαμβανομένων υπόψη των απωλειών και των αποθηκευμένων ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο ΕΣΜΦΑ.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής κατά το Έτος 2023 δύναται να εκτελούσε Πράξεις Εξισορρόπησης μέσω (α) αγοράς και πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης υπό τη μορφή Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων είτε μέσω συνεχούς διαπραγμάτευσης είτε μέσω δημοπρασιών στο Βάθρο Εμπορίας ή/και (β) χρήσης Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Στο Γράφημα 2 που ακολουθεί αποτυπώνονται οι Πράξεις Εξισορρόπησης στις οποίες προέβη ο Διαχειριστής κατά το Έτος 2023.



Γράφημα 2

Στον Πίνακα 4 που ακολουθεί στην επόμενη σελίδα αποτυπώνονται στοιχεία σχετικά με το κόστος/έσοδο, τη συχνότητα και την ποσότητα των Πράξεων Εξισορρόπησης που αναλήφθηκαν από το Διαχειριστή κατά το Έτος 2023, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 7 του Άρθρου 44^Α του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

2023	Αγορά Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Συμβάσεων Προμήθειας Αερίου για σκοπούς Υπηρεσιών Εξισορρόπησης			Αγορά Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων			Πώληση Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων		
	Εγγυηθείσα Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Υπηρεσιών Εξισορρόπησης {kWh}	Κόστος Προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης	Συχνότητα Έγχυσης Ποσότητας Αερίου Εξισορρόπησης (αριθμός Ημερών)	Ποσότητα Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης {kWh}	Κόστος Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης	Συχνότητα Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης (αριθμός Ημερών)	Ποσότητα Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης {kWh}	Έσοδο Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης	Συχνότητα Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης (αριθμός Ημερών)
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	24.240.115	0	5	129.004.000	10.371.251,33 €	16	11.500.000	658.492,00 €	13
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	0	596.049,90 €	0	80.500.000	5.010.058,75 €	13	21.000.000	1.111.250,00 €	8
ΜΑΡΤΙΟΣ	0	0	0	57.500.000	2.767.434,00 €	11	41.000.000	1.799.222,30 €	11
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	0	0	0	78.000.000	3.361.865,00 €	18	5.650.000	238.675,00 €	3
ΜΑΙΟΣ	0	0	0	12.500.000	430.628,10 €	6	34.910.000	991.190,00 €	13
ΙΟΥΝΙΟΣ	10.404.013	273.880,00 €	2	118.000.000	3.486.262,75 €	20	8.550.000	265.050,00 €	1
ΙΟΥΛΙΟΣ	4.444.426	385.000,00 €	2	26.000.000	860.643,60 €	9	3.320.000	97.500,00 €	4
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	0	0	0	35.496.000	1.020.963,30 €	9	0	0,00 €	0
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	6.306.828	0	2	59.000.000	2.074.943,25 €	17	1.659.000	52.476,40 €	1
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	0	0	0	24.000.000	884.928,00 €	5	8.320.000	285.570,00 €	4
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	6.653.902	707.436,75 €	1	61.000.000	2.621.190,00 €	11	20.059.000	674.235,90 €	4
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	8.001.745	591.000,00 €	1	75.000.000	2.909.249,90 €	12	38.832.000	1.343.924,60 €	10
ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΟΥΣ	60.051.029	2.553.366,65 €	13	756.000.000	35.799.417,98 €	147	194.800.000	7.517.586,20 €	72

Πίνακας 4

2.5 Επίπεδο και ποιότητα συντήρησης

Στον Πίνακα 5 αποτυπώνονται (α) το Πρόγραμμα Συντήρησης του ΕΣΦΑ για το Έτος 2023, όπως είχε ανακοινωθεί στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 98 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, καθώς και η ανασκόπηση αυτού και (β) οι εργασίες Έκτακτης Συντήρησης του ΕΣΦΑ για το Έτος 2023, οι οποίες σύμφωνα με το Άρθρο 99 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ εκτελέστηκαν για τη διασφάλιση της ασφαλούς, αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του ΕΣΦΑ. Η προληπτική και επισκευαστική συντήρηση όλων των ηλεκτρομηχανολογικών εγκαταστάσεων, η εποπτεία, διαχείριση και ο έλεγχος της ζώνης διέλευσης του αγωγού, καθώς και η εποπτεία και ο έλεγχος της καθοδικής και αντικεραυνικής προστασίας του αγωγού και των εγκαταστάσεων, πραγματοποιήθηκαν σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στα εγχειρίδια συντήρησης, στην ισχύουσα νομοθεσία καθώς και στην έως τώρα εμπειρία που έχει αποκτηθεί από την πολυετή λειτουργία του συστήματος.

Η βαθμονόμηση των μετρητικών συστημάτων πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τον Πίνακα 6, ακολουθώντας με μικρές μόνο χρονικές παρεκκλίσεις το Ετήσιο Πρόγραμμα Βαθμονομήσεων που γνωστοποιήθηκε στους Χρήστες Μεταφοράς μέσω ανάρτησής του στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 27 του Κανονισμού Μετρήσεων του ΕΣΦΑ.

Ο ΔΕΣΦΑ είναι πιστοποιημένος κατά ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2004 & EN ISO 14001:2004 για το σύνολο των δραστηριοτήτων του, συμπεριλαμβανομένων των διαδικασιών προληπτικής και επισκευαστικής συντήρησης καθώς και βαθμονόμησης μετρητικών συστημάτων. Επιπλέον, διαθέτει διαπιστευμένα από το Εθνικό Σύστημα Διαπίστευσης (Ε.ΣΥ.Δ.) Α.Ε. Εργαστήρια Διακρίβωσης Πίεσης και Χημικής Ανάλυσης καθώς και Εργαστήριο Δοκιμών Χημικής Ανάλυσης κατά ΕΛΟΤ EN ISO/IEC 17025:2017.

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΕΤΟΥΣ 2023 / ΕΡΓΑΣΙΕΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

A/A	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ	ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΗΜΕΡΕΣ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
1	i) Συντήρηση στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας ii) Τοποθέτηση τρίτης μονάδας συμπίεσης στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 20.000.000 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΚΗΠΟΙ": 0 kWh/Ημέρα	16.05.2023 07:00 – 20.05.2023 07:00	4	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2023
2	Συντήρηση στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 20.000.000 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΚΗΠΟΙ": 0 kWh/Ημέρα	06.06.2023 07:00 – 10.06.2023 07:00	4	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2023
3	Εργασίες καθαρισμού και εσωτερική επιθεώρηση στο τμήμα αγωγού "Νέα Μεσημβρία - Μαυρονέρι" του ΕΣΜΦΑ	Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα Δυναμικότητα Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ": 75.000.000 kWh/Ημέρα	26.06.2023 07:00 – 06.07.2023 07:00	10	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2023 Διήρκεσαν μία Ημέρα λιγότερη
4	i) Συντήρηση στο Μετρητικό Σταθμό Συνόρων (ΜΣΣ) Σιδηροκάστρου ii) Συντήρηση στο βανοστάσιο Προμαχώνα (Σταθμός Κούλα) iii) Τροποποίηση συστήματος Emergency Shutdown (ESD) του Σταθμού Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας ώστε να συμπεριλάβει την τρίτη μονάδα συμπίεσης	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα	19.09.2023 07:00 – 20.09.2023 07:00	1	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2023
5	i) Συντήρηση στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας ii) Τροποποίηση συστήματος Emergency Shutdown (ESD) του Σταθμού Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας ώστε να συμπεριλάβει την τρίτη μονάδα συμπίεσης	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 38.000.000 kWh/Ημέρα	20.09.2023 07:00 – 23.09.2023 07:00	3	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2023 Διήρκεσαν μία Ημέρα επιπλέον

Πίνακας 5

ΒΑΘΜΟΝΟΜΗΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ 2023

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΙΣΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ / U-2010				18 – 21 24-26 & 28						16,18,19, 23,24		
ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ / U-3020				19-20						18-19		
ΚΗΠΟΙ / U-3900				25-28						17-19		
ΝΕΑ ΜΕΣΣΗΜΒΡΙΑ / U-6910			30-31							5-6		
ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΔΕΗ ΛΑΥΡΙΟ / U-3430			20-24						18-22			
ΘΡΙΑΣΙΟ / U-2960				7						16		
ΔΕΗ ΑΛΙΒΕΡΙ / U-6370	12						11					
ΔΥΤΙΚΗ ΑΘΗΝΑ / U-2990					10-11						15	
ΒΟΡΕΙΑ ΑΘΗΝΑ / U-2910				24-25						10		
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΑΘΗΝΑ / U-2940			13-14						6			
ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΘΟΥΣΑΣ / U-5210			15						7			
ΑΘΗΝΑ ΕΛΔΑ / U-2970			9					10				
ΟΙΝΟΦΥΤΑ / U-2880					8-9						13-14	
ΗΡΩΝΑΣ / U-6020		17-20						8-9				
ΗΡΩΝ Β / U-6030		17-20						8-9				
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟ / U-3460					12						17	
Η/Π ΘΙΣΒΗ / U-6650	11						4					

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΑΔΓ / U-2820						12						12
ΑΔΓ Β / U-2830						14						11
ΑΔΓ ΙΙΙ / ΤΜ1/ΤΜ5						13						13
ΑΔΓ ΙV / U-2840												13
ΘΗΒΑ / U-2740	10						6					
ΕΛΠΕ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ / U-7420				4						17		
MOTOR OIL / U-7130			6-7						7-8			
MOTR OIL Β / U-7140			8-9						5			
ΤΡΙΠΟΛΗ / U-7270			21							4		
ΔΕΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ / U-7320					16-17						8-9	
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ / U-ΤΜ06					23						15-16	
ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ / U-7045				3-4						3		
ΒΟΛΟΣ / U-2680					15-16						15-16	
ΒΟΡΕΙΑ ΛΑΡΙΣΑ / U-2520					17-18							6-7
ΝΟΤΙΑ ΛΑΡΙΣΑ / U-2530					22-23						20-21	
ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ / U-2515					3-4						6-7	
ΛΑΜΙΑ / U-2620					10-11						13-14	
ΚΑΡΔΙΤΣΑ / U-6240					8-9						8-9	
ΤΡΙΚΑΛΑ / U-6260						7-8						4-5

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΦΑΡΣΑΛΑ / U-6280						6					29-30	
ΚΟΚΚΙΝΑ / U-2670					24-25						27-28	
ΒΟΡΕΙΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ / U-2240				10-12						18-19		
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ / U-2220				5-6						16-17		
ΕΛΠΕ ΔΙΑΒΑΤΑ / U-2270				26-27						3-4		
ΠΛΑΤΥ / U-2410					11					2		
ΕΚΟ / U-2250				24 & 27						5		
ΚΙΛΚΙΣ / U-2060					3 & 10					23		
ΚΑΤΕΡΙΝΗ / U-2340					10					30-31		
ΔΕΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗ / U-3570					16-19						14-17	
ΚΟΣΜΙΟ / U-2550			16						14			
ΚΟΜΟΤΗΝΗ / U-3580				21						26-27		
ΚΑΒΑΛΑ / TM4-A				20						24		
ΒΦΛ / U-2170						8-9						4-5
ΞΑΝΘΗ / U-3530			15						18-19			
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ / U-3630					2-3						20	
ΔΡΑΜΑ / U-2140			22-23						13-14			
ΣΕΡΡΕΣ / U-2110			20-21						11-12			

Πίνακας 6

2.6 Συμφόρηση και διαχείρισή της

Συμφόρηση παρατηρείται όταν η διαθέσιμη Μεταφορική Ικανότητα σε Σημείο Εισόδου ή Σημείο Εξόδου ή Σημείο Εισόδου Αντίστροφης Ροής ή Σημείο Εξόδου Αντίστροφης Ροής δεν επαρκεί ώστε να ικανοποιηθεί αίτημα Χρήστη για δέσμευση Μεταφορικής Ικανότητας στο εν λόγω Σημείο, προκειμένου ο Χρήστης να εξυπηρετήσει νέο καταναλωτή Φυσικού Αερίου.

Στον Πίνακα 7 που ακολουθεί αποτυπώνονται οι Τεχνικές Δυναμικότητες των Σημείων Εισόδου/Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ και η Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα (ΔΜΙ) των Σημείων για το Έτος 2023, ως απόλυτη τιμή και ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητάς τους.

ΣΗΜΕΙΟ ΕΙΣΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου
ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	224.592.987	100%
ΚΗΠΟΙ	48.592.292	13.000.001	27%
ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ ⁽²⁾	53.368.256	56.036.669	105%
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽¹⁾	120.362.516	163.367.953	136%
ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου
ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	215.004	7%
ΑΘΗΝΑ	101.876.740	39.520.449	39%
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	145.777	2%
ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	15.022.000	70%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	13.000.000	49%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II	20.723.593	17.000.000	82%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III	6.542.964	4.440.001	68%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV	39.675.420	32.500.001	82%
ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	209.700	8%
ΒΟΛΟΣ	13.796.086	5.573.112	40%
ΒΦΛ	6.493.989	5.450.000	84%
ΔΡΑΜΑ	7.480.015	1.594.143	21%
ΕΛΠΕ	4.815.794	1.400.000	29%
ΕΛΠΕ-ΒΕΕ	12.756.552	7.400.000	58%
ΕΛΠΕ-HAR	8.014.302	4.600.000	57%

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ. (ΕΛΠΕ)	26.714.340	14.000.000	52%
ΗΡΩΝ II	22.441.482	17.000.000	76%
ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	2.900.000	27%
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	30.707.412	40%
ΘΙΣΒΗ	23.738.101	14.000.000	59%
ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	37.005	1%
ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	852	0%
ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	1.631.520	31%
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	547.907	7%
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	0	0%
ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	1.889.428	16%
ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	15.778.000	55%
ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	234.153	4%
ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	313.908	12%
ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	13.238	0%
ΛΑΜΙΑ	7.480.015	332.149	4%
ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	6.949.204	50%
ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	31.420.000	49%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	33.450.000	78%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	94.154	3%
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	26.714.340	12.050.000	45%
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II	21.371.472	17.000.000	80%
ΞΑΝΘΗ	11.754.309	271.844	2%
ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	4.768.095	40%
ΠΛΑΤΥ	5.740.377	25.053	0%
ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑ	1.371.600	175.000	13%
ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ	2.671.434	265.000	10%
ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	1.584.341	13%
ΣΠΑΤΑ	3.072.149	546.964	18%
ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	1.730.282	32%
ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	26.112	0%
ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	228.285	12%
ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽²⁾	66.576.000	69.599.565	105%

Σχόλια επί του Πίνακα 7:

1. Στο Σημείο Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» το ποσοστό υπολογίστηκε βάσει του αθροίσματος της Τεχνικής Δυναμικότητας του Σημείου την Ημέρα της Μέγιστης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητάς του και του μεγίστου του αθροίσματος της Πρόσθετης και της Διακοπτόμενης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης που δεσμεύτηκε από τους Χρήστες Μεταφοράς κατά το Έτος 2023.
2. Στο Σημείο Εισόδου «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» και στο Σημείο Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» το ποσοστό υπολογίστηκε βάσει του αθροίσματος της Τεχνικής Δυναμικότητας του αντίστοιχου Σημείου και της Πρόσθετης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης την Ημέρα της Μέγιστης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας που δεσμεύτηκε από τους Χρήστες Μεταφοράς κατά το Έτος 2023.

2.7 Περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και αντιμετώπισή τους

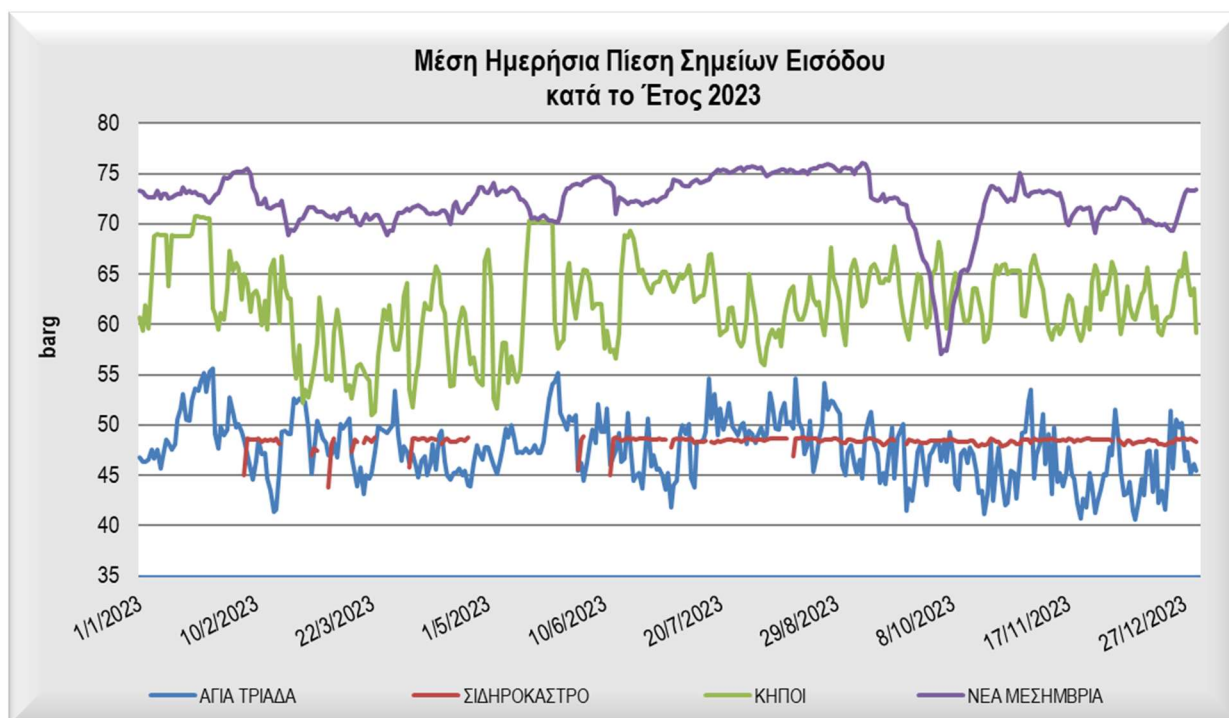
Κατά το Έτος 2023 δεν σημειώθηκε Κρίση στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, κατά τα οριζόμενα στο εν ισχύ Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΦΕΚ 6453/Β/13.11.2023), σύμφωνα με τα Άρθρα 8 και 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010, καθώς και τα αναφερόμενα στο Κεφάλαιο 10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

2.8 Λειτουργικά χαρακτηριστικά του ΕΣΦΑ

Η Ελάχιστη Πίεση Εισόδου στα Σημεία Εισόδου αγωγού «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ», «ΚΗΠΟΙ» και «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» του ΕΣΜΦΑ είναι 47,75 barg, 50 barg και 50 barg, αντίστοιχα. Στο Γράφημα 3 αποτυπώνεται η μέση Ημερήσια Πίεση Εισόδου στα Σημεία Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ», «ΚΗΠΟΙ», «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ» και «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» του ΕΣΜΦΑ καθ' όλη τη διάρκεια του Έτους 2023.

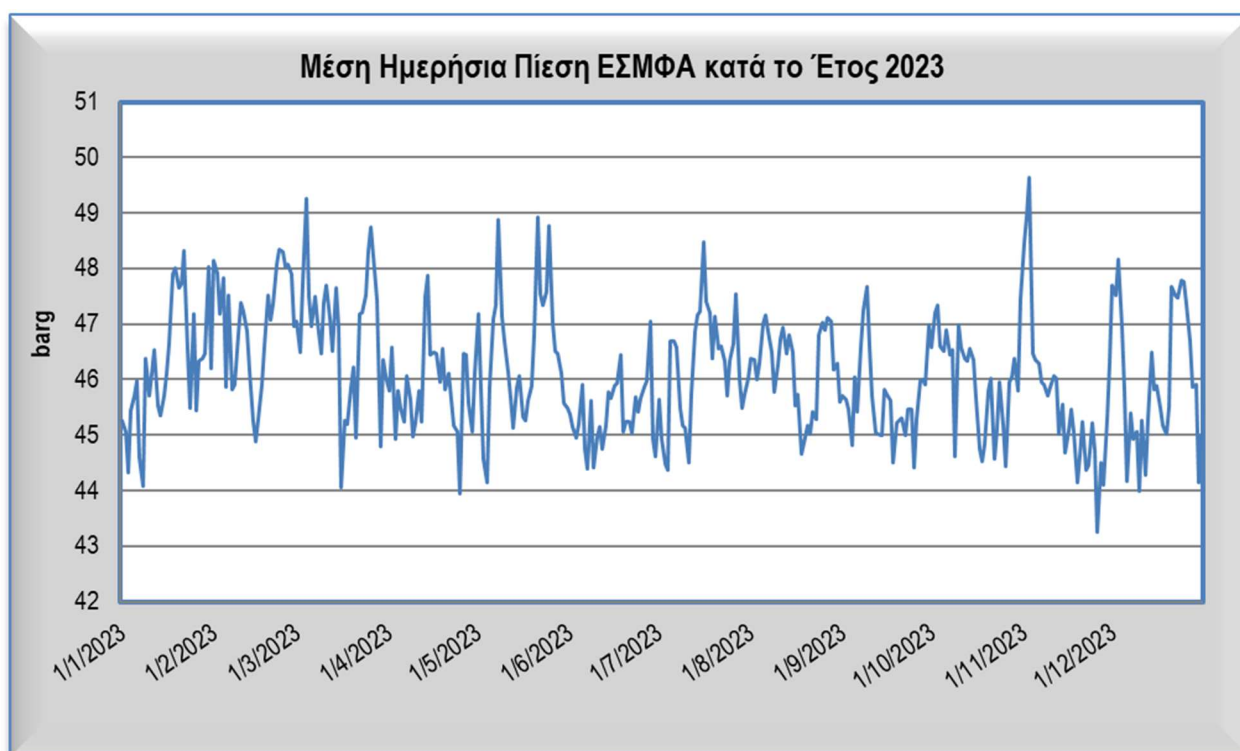


desfa



Γράφημα 3

Επιπλέον στο Γράφημα 4 παρουσιάζεται η μέση Ημερήσια πίεση του δικτύου του ΕΣΜΦΑ, όπως αυτή υπολογίστηκε από δεδομένα του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου & Συλλογής Δεδομένων (SCADA) του ΕΣΜΦΑ, κατά τη διάρκεια του Έτους 2023.

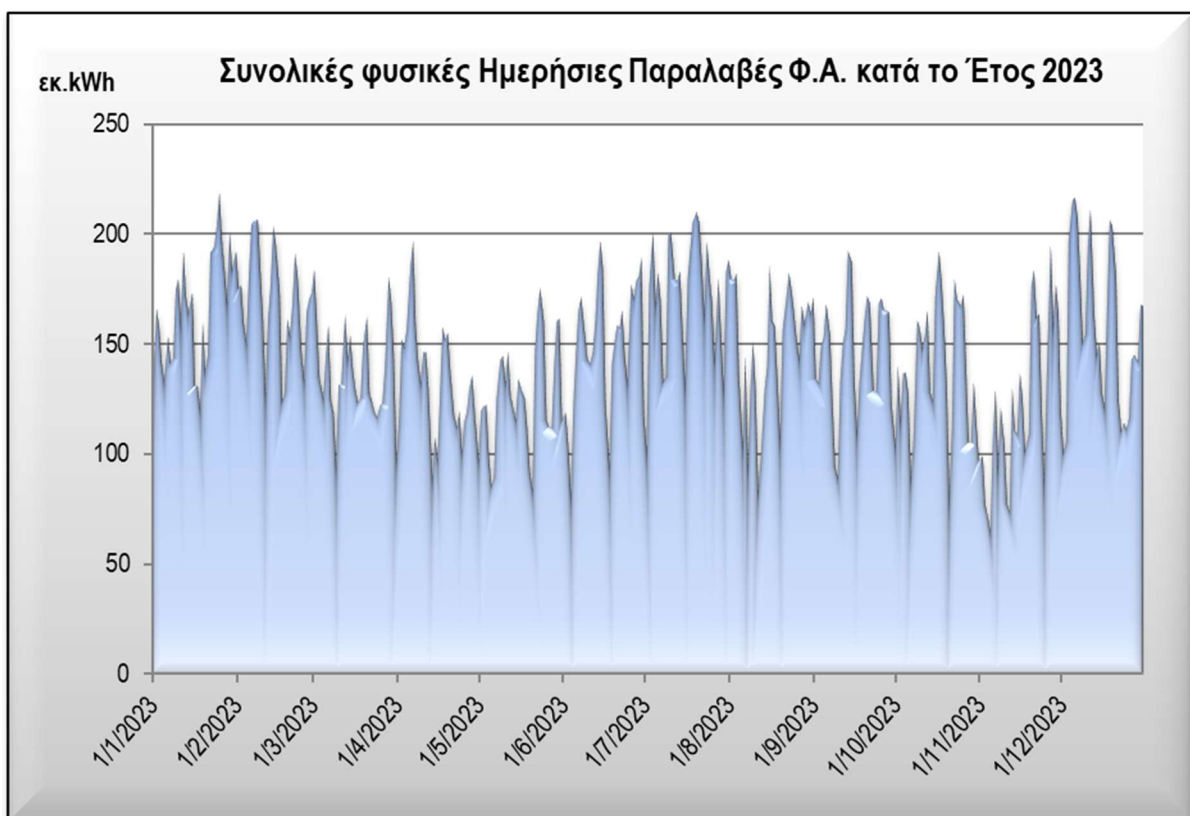


Γράφημα 4

2.9 Ιστορικά στοιχεία ποσοτήτων Φυσικού Αερίου

2.9.1 Ημερήσιες φυσικές Παραδόσεις/Παραλαβές Φυσικού Αερίου

Το Έτος 2023 οι συνολικές φυσικές Παραλαβές Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφου Ροής του ΕΣΜΦΑ ανήλθαν σε 53.822 εκ. kWh (έναντι 61.967 εκ. kWh κατά το Έτος 2022). Στο Γράφημα 5, απεικονίζονται οι φυσικές Ημερήσιες Παραλαβές Φυσικού Αερίου στο σύνολο των Σημείων Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ που σημειώθηκαν κατά το Έτος 2023. Αξίζει να αναφερθεί ότι την Ημέρα 26.01.2023 καταγράφηκε η μέγιστη κατά το Έτος 2023 φυσική Παραλαβή Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου από τα Σημεία Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ, ήτοι 219.225.842 kWh.



Γράφημα 5

Κατά το Έτος 2023 οι συνολικές φυσικές Παραδόσεις Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΜΦΑ ανήλθαν σε 53.942 εκ. kWh (έναντι 61.946 εκ. kWh κατά το Έτος 2022). Στο Γράφημα 6 στην επόμενη σελίδα απεικονίζονται τα μερίδια φυσικών Παραδόσεων Φυσικού Αερίου ανά Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ κατά το Έτος 2023.



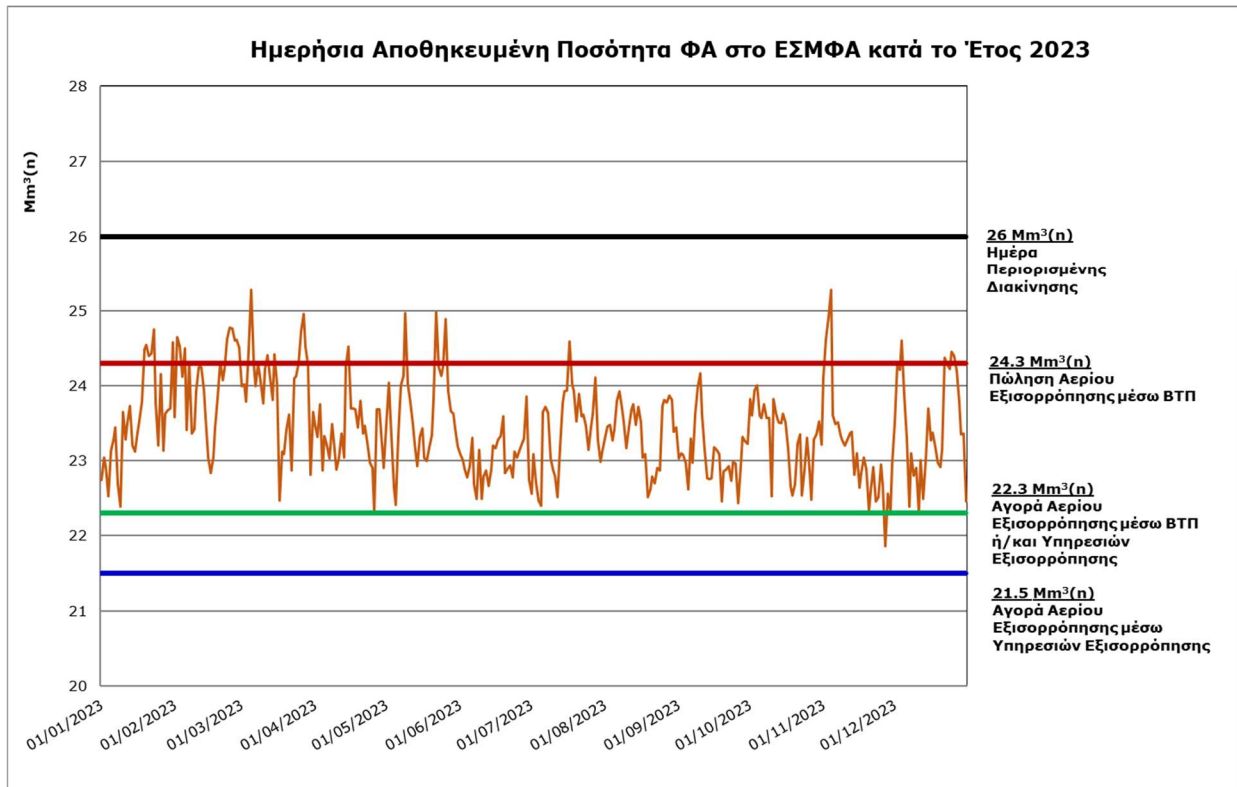
Γράφημα 6

2.9.2 Ημερήσια Αποθηκευμένη Ποσότητα Φυσικού Αερίου στο δίκτυο του ΕΣΜΦΑ

Η Ημερήσια αποθηκευμένη ποσότητα Φυσικού Αερίου στο δίκτυο του ΕΣΜΦΑ (δηλ. στον αγωγό) κυμάνθηκε από 21.860.533 Nm³ (την Ημέρα 27.11.2023) έως 25.282.065 Nm³ (την Ημέρα 04.11.2023). Στο Γράφημα 7 στην επόμενη σελίδα παρουσιάζεται η Ημερήσια διακύμανση των ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που παρέμειναν αποθηκευμένες στο δίκτυο του ΕΣΜΦΑ (linerack) καθώς και η οριοθέτηση των αποθεμάτων Φυσικού Αερίου εντός του ΕΣΜΦΑ κατά τη διάρκεια του Έτους 2023, βάσει της οποίας ο Διαχειριστής προβαίνει σε Πράξεις Εξισορρόπησης ώστε στο τέλος μίας Ημέρας να στοχεύει σε αποθηκευμένη Ποσότητα Φυσικού Αερίου στον αγωγό του ΕΣΜΦΑ εντός του εύρους [22,3 – 24,3] εκ. Nm³, προκειμένου να διασφαλίζεται κατά τη διάρκεια της Ημέρας η οικονομική και αποτελεσματική λειτουργία του ΕΣΜΦΑ, χωρίς να παραβιάζονται εντός της Ημέρας τα λειτουργικά όρια του ΕΣΜΦΑ.



desfa

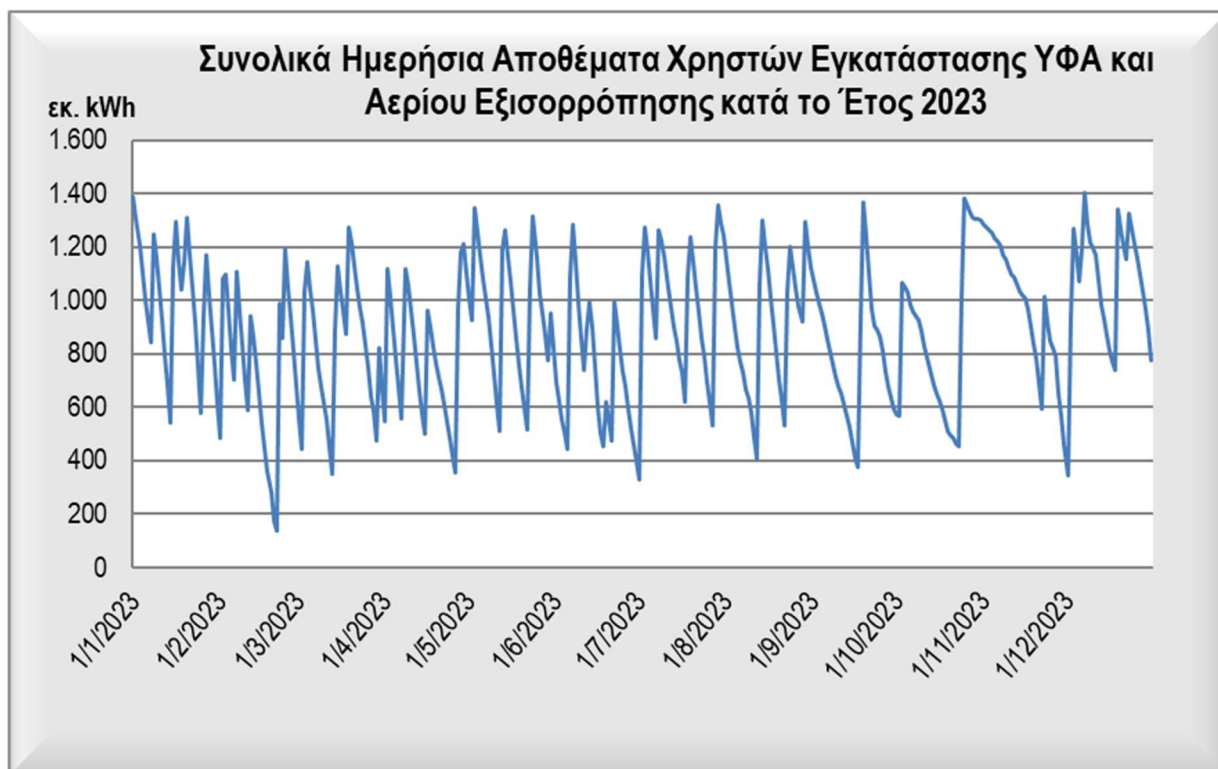


Γράφημα 7

2.9.3 Ημερήσια Συνολικά Αποθέματα ΥΦΑ

Στο Σημείο Εισόδου «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ» του ΕΣΜΦΑ εισέρευσαν 29.494 εκ. kWh Φυσικού Αερίου (έναντι 38.077 εκ. kWh κατά το Έτος 2022), ενώ οι εκφορτώσεις ΥΦΑ (LNG) ανήλθαν σε 28.523 εκ. kWh (έναντι 35.105 εκ. kWh κατά το Έτος 2022).

Στο Γράφημα 8 στην επόμενη σελίδα αποτυπώνεται η Ημερήσια διαμόρφωση των συνολικών Αποθεμάτων των Χρηστών Εγκατάστασης ΥΦΑ, συμπεριλαμβανομένου του Αερίου Εξισορρόπησης που διατηρούσε ο ΔΕΣΦΑ για σκοπούς παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης, κατά τη διάρκεια του Έτους 2023.



Γράφημα 8

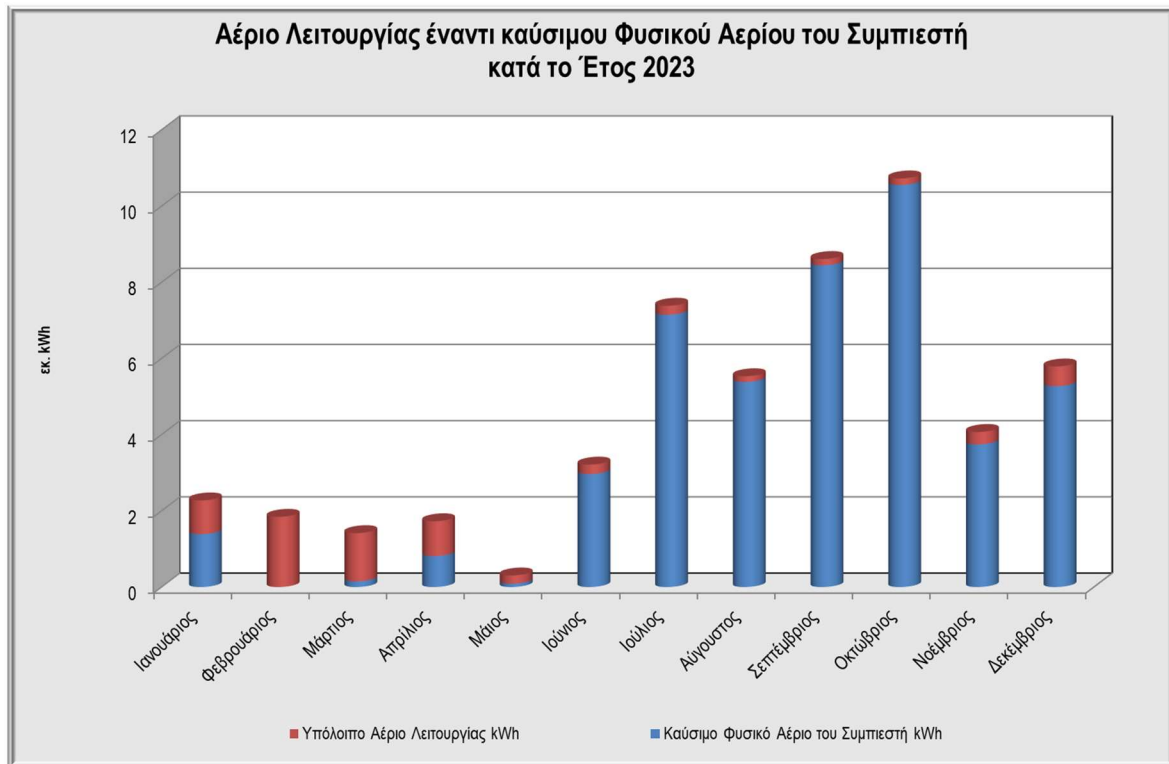
2.9.4 Ιστορικά στοιχεία λειτουργίας του Σταθμού Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία

Ο Σταθμός Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία Θεσσαλονίκης κατανάλωσε 45.957.228 kWh Φυσικού Αερίου ως καύσιμο λειτουργίας του κατά το Έτος 2023. Η συγκεκριμένη ποσότητα αντιστοιχεί στο 87% του συνολικού Αερίου Λειτουργίας που χρησιμοποιήθηκε στο ΕΣΜΦΑ κατά το Έτος 2023, το οποίο κυμάνθηκε στο επίπεδο των 52.895.390 kWh.

Στο Γράφημα 9 στην επόμενη σελίδα παρουσιάζεται το Αέριο Λειτουργίας που καταναλώθηκε στο ΕΣΜΦΑ καθώς και το καύσιμο Φυσικό Αέριο που χρησιμοποιήθηκε για τη λειτουργία του Σταθμού Συμπίεσης σε Μηνιαία βάση κατά τη διάρκεια του Έτους 2023.

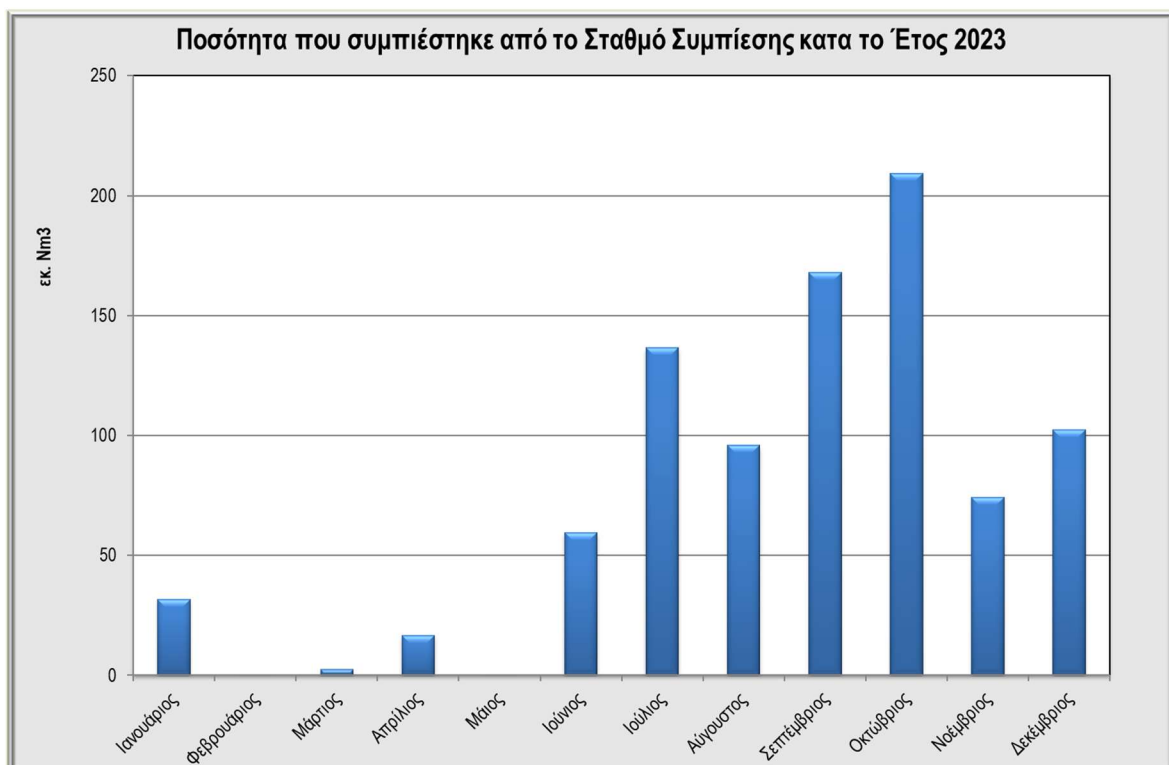


desfa



Γράφημα 9

Στο Γράφημα 10 απεικονίζεται η ποσότητα Φυσικού Αερίου που διαχειρίστηκε ο Σταθμός Συμπίεσης σε Μηνιαία βάση κατά τη διάρκεια του Έτους 2023.



Γράφημα 10

2.9.5 Φυσικό Αέριο εκτός προδιαγραφών κατά το Έτος 2023

Κατά το Έτος 2023 η μέση Ημερήσια Πίεση Παράδοσης στο Σημείο Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν για δέκα (10) Ημέρες μικρότερη της Ελάχιστης Πίεσης Παράδοσης (47,75 barg), ενώ δεν παρατηρήθηκε μέση Ημερήσια Πίεση Παράδοσης μικρότερη της Ελάχιστης Πίεσης Παράδοσης (50 barg) στα Σημεία Εισόδου «ΚΗΠΟΙ» και «ΝΕΑ ΜΕΣΣΗΜΒΡΙΑ».

Τέλος, κατά το Έτος 2023 σημειώθηκε μία παράβαση των προδιαγραφών ποιότητας Φυσικού Αερίου, όπως οι τελευταίες προσδιορίζονται στο Παράρτημα Ι του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, και αφορούσε στη θερμοκρασία του Φυσικού Αερίου που παραλήφθηκε από το Σημείο Εξόδου «ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» για μία (1) Ημέρα.