Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2024.08.05 14:42:54 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ
Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: 2103604815-9
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,05/08/2024
Αριθ. Πρωτ.:3338573

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ΔΕΣΦΑ** και αριθμό ΓΕΜΗ **007483601000**.

Την **05/08/2024** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 4351591 οι εγκεκριμένες από την 19/06/2024 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2023 έως 31/12/2023.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 4351592 η από 19/06/2024 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2024 έως 31/12/2024:

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΚΟΜΠΟΛΙΤΗΣ ΖΗΣΗΣ του ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 35601.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελεί προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ

ΛΕΩΦΟΡΟΣ ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ 357-359, ΧΑΛΑΝΔΡΙ

ΑΡ. Γ.Ε.ΜΗ.: 748360100

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έκλεισε την 31η Δεκεμβρίου 2023

βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)

όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Περιεχόμενα

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων ... 3
Κατάσταση Οικονομικής Θέσης ... 4
Κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων ... 5
Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων ... 7
1. Επιχείρηση και δραστηριότητες ... 7
1.1. Γενικές πληροφορίες ... 7
1.2. Αντικείμενο δραστηριότητας ... 7
2.1. Βάση κατάρτισης ... 8
2.2. Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ... 8
2.3. Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις ... 8
2.4. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης οικονομικών καταστάσεων και μετατροπή ξένων νομισμάτων ... 11
2.5. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ... 11
2.6. Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία ... 12
2.7. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις ... 12
2.8. Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού ... 12
2.9. Χρηματοοικονομικά μέσα - Λογιστική Αντιστάθμισης ... 13
2.10. Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων ... 18
2.11. Αποθέματα ... 18
2.12. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ... 19
2.13. Μετοχικό Κεφάλαιο ... 19
2.14. Δανειακές υποχρεώσεις ... 19
2.15. Μισθώσεις ... 19
2.16. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος) ... 20
2.17. Μερίσματα ... 21
2.18. Δέσμευση καθορισμένων παροχών ... 21
2.19. Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες ... 21
2.20. Κόστος δανεισμού ... 23
2.21. Προβλέψεις ... 23
2.22. Σημαντικές λογιστικές κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές ... 24
3. Έσοδα ... 26
4. Έξοδα ... 27
5. Λοιπά έσοδα ... 29
6. Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά και συναλλαγματικές διαφορές – καθαρές ... 29
7. Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία ... **30**
8. Άυλα περιουσιακά στοιχεία ... **33**
9. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις ... **33**
10. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ... **34**
10.1. Χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων ... 34
10.2. Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος ... 34
11. Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία ... 35
12. Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος ... 35
13. Αποθέματα ... 37
14. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις ... 37
15. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ... 38
16. Μετοχικό κεφάλαιο και αποθεματικά ... 39

16.1. Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών ... 39
17. Μερίσματα ... 41
18. Δανειακές υποχρεώσεις ... 41
19. Κρατικές επιχορηγήσεις ... 42
20. Υποχρεώσεις από μισθώματα ... 43
21. Δέσμευση παροχών προσωπικού ... 43
22. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις ... 45
23. Λοιποί φόροι πληρωτέοι ... 46
24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών ... 46
25. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων ... 47
25.1. Κίνδυνος αγοράς ... 48
25.2. Πιστωτικός κίνδυνος ... 48
25.3. Κίνδυνος ρευστότητας ... 49
25.4. Διαχείριση Κεφαλαίου ... 49
25.5. Επιμέτρηση εύλογης αξίας ... 50
25.6. Προβλέψεις ... 51
26. Δεσμεύσεις ... 52
26.1. Δεσμεύσεις από λειτουργικές μισθώσεις ... 52
26.2. Λοιπές δεσμεύσεις ... 52
27. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ... 52
28. Αναδιατυπώσεις ... 53
29. Λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις ... 54
30. Γεγονότα που συνέβησαν μετά από την περίοδο αναφοράς ... 54
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ... 55

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων

Ποσά σε χιλιάδες €	*Σημειώσεις*	*1/1/2023 - 31/12/2023*	*1/1/2022 - 31/12/2022*
Έσοδα	**3**	573.157	295.211
Κόστος πωλήσεων	**4**	(371.046)	(192.678)
Μεικτά κέρδη		**202.111**	**102.533**
Λοιπά έσοδα	**5**	19.728	27.806
		221.838	**130.339**
Έξοδα διοίκησης	**4**	(24.087)	(21.315)
Έξοδα διάθεσης	**4**	(1.209)	(1.284)
Λοιπά έξοδα	**4**	(2.740)	(6.283)
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	**19**	11.150	11.211
Λειτουργικά κέρδη		**204.953**	**112.667**
Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	**6**	(3.424)	(6.416)
Κέρδη προ φόρων εισοδήματος		**201.529**	**106.252**
Φόρος Εισοδήματος	**12**	(44.742)	(24.645)
Κέρδη για τη χρήση		**156.788**	**81.607**
Λοιπά συνολικά έσοδα			
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	**16.1**	**(12.291)**	**8.700**
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη των δεσμεύσεων παροχών κατά την έξοδο από την υπηρεσία	**21**	**89**	**516**
Αναβαλλόμενοι φόροι σε σχέση με αυτά τα στοιχεία	**12**	**2.684**	**(2.027)**
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/έσοδα χρήσης, καθαρά από φόρους		**(9.517)**	**7.188**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση		**147.270**	**88.795**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

Ποσά σε χιλιάδες €	*Σημειώσεις*	*31/12/2023*	*31/12/2022*
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	**7**	1.321.558	1.198.479
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	**8**	20.802	17.372
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	**9**	18.528	14.968
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	**10.1**	350	350
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	**11**	67.325	8.267
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	**16.1**	3.464	9.231
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος	**10.2**	8.320	-
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**1.440.347**	**1.248.666**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	**13**	24.109	31.607
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	**14**	144.743	91.236
Φορολογικό περιουσιακό στοιχείο	**12**	-	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	**16.1**	-	117
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	**15**	179.313	201.357
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**348.165**	**324.316**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.788.511**	**1.572.983**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	**16**	491.265	491.265
Αποθεματικά	**16**	50.319	52.046
Κέρδη εις νέον		369.106	300.109
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**910.690**	**843.420**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δεσμεύσεις παροχών προσωπικού	**21**	3.287	3.440
Δανειακές υποχρεώσεις	**18**	365.809	231.025
Υποχρεώσεις από μισθώματα	**20**	8.677	7.144
Προβλέψεις	**25.6**	1.918	1.918
Κρατικές επιχορηγήσεις	**19**	210.245	215.343
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**27**	155	148
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων	**16.1**	5.943	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**12**	39.607	37.375
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**635.641**	**496.393**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	**22**	150.267	195.547
Δανειακές υποχρεώσεις	**18**	44.662	13.445
Υποχρεώσεις από μισθώματα	**20**	1.757	1.365
Υποχρεώσεις από παράγωγα	**16.1**	-	633
Κρατικές επιχορηγήσεις	**19**	11.048	11.134
Φόροι εισοδήματος	**12**	31.710	8.221
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	**23**	2.735	2.825
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**242.179**	**233.170**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**877.821**	**729.563**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**1.788.511**	**1.572.983**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων

Ποσά σε χιλιάδες €	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά αποθεματικά	Κέρδη εις νέον	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**564.069**	**40.662**	**449**	**222.250**	**827.430**
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(72.804)	-	-	-	**(72.804)**
Κέρδη για τη χρήση	**-**	**-**	**-**	81.607	**81.607**
Λοιπά συνολικά έσοδα	**-**	**-**	6.786	402	**7.188**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση	**(72.804)**	**-**	**6.786**	**82.009**	**15.990**
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	-	4.150	-	(4.150)	**-**
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες:					
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημείωση 17)	**-**	**-**	**-**	-	**-**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022	**491.265**	**44.812**	**7.234**	**300.109**	**843.420**
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**491.265**	**44.812**	**7.234**	**300.109**	**843.420**
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	**-**
Κέρδη για τη χρήση	-	-	-	156.788	**156.788**
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	(9.587)	70	**(9.517)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση	**-**	**-**	**(9.587)**	**156.858**	**147.271**
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό		7.860		(7.860)	-
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημείωση 17)	-	-	-	(80.000)	**(80.000)**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**491.265**	**52.672**	**(2.352)**	**369.106**	**910.690**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Ποσά σε χιλιάδες €	*Σημειώσεις*	*1/1/2023 - 31/12/2023*	*1/1/2022 - 31/12/2022*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων εισοδήματος		201.529	106.252
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	**7 & 8**	60.668	58.446
Προβλέψεις		(103.930)	(21.804)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων επενδύσεων	**19**	(11.150)	(11.211)
(Κέρδη) / Ζημίες από διάθεση περιουσιακών στοιχείων		-	1
Συναλλαγματικές διαφορές	**6**	794	(237)
Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	**6**	2.629	6.653
		150.540	**138.100**
Μεταβολή των λειτουργικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων:			
(Αύξηση)/ Μείωση αποθεμάτων		4.447	(11.212)
(Αύξηση) / Μείωση εμπορικών και λοιπόν απαιτήσεων		(12.531)	(35.411)
Αύξηση /(Μείωση) εμπορικών και λοιπόν υποχρεώσεων		(21.276)	76.637
Ταμειακά διαθέσιμα (χρησιμοποιούμενα) / παραγόμενα από δραστηριότητες		**121.180**	**168.113**
Πληρωθέντες φόροι εισοδήματος		(15.616)	(5.499)
Πληρωθέντα χρηματοοικονομικά έξοδα		(6.914)	(6.443)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**98.650**	**156.172**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων περιουσιακών στοιχείων	**7**	(178.265)	(121.430)
Αγορές ασώματων περιουσιακών στοιχείων	**8**	(1.127)	(133)
Εξαγορά επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις		(3.560)	(30)
Έσοδα/εξόφληση δανείων από συνδεδεμένα μέρη		(8.320)	-
Έσοδα από επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων	**19**	5.966	7.396
Τόκοι εισπραχθέντες και έσοδα επενδύσεων		3.060	85
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες		**(182.246)**	**(114.112)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις (πληρωμές) από αύξηση (μείωση μετοχικού κεφαλαίου)		(24.753)	(48.051)
Εξοφλήσεις δανειακών υποχρεώσεων		167.773	105.722
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις		(1.467)	(1.098)
Μερίσματα πληρωθέντα	**17**	(80.000)	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**61.553**	**56.573**
Καθαρή (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		**(22.043)**	**98.632**
Ταμείο και ταμειακά ισοδύναμα έναρξης χρήσης		201.357	102.724
Ταμείο και ταμειακά ισοδύναμα λήξης χρήσης		**179.313**	**201.357**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1. Επιχείρηση και δραστηριότητες

1.1. Γενικές πληροφορίες

Ο Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («Εταιρεία» ή «ΔΕΣΦΑ») ιδρύθηκε στην Αθήνα το 2007 και εδρεύει στη Λεωφόρο Μεσογείων 357-359, στον Δήμο Χαλανδρίου, Περιφέρεια Αττικής, Ελλάδα. Προέκυψε από την απόσπαση του κλάδου του αερίου από την εταιρεία ΔΕΠΑ ΑΕ στις 30 Ιουνίου 2006, ημερομηνία κατά την οποία η εταιρεία συνέταξε τον ισολογισμό της προ της απόσπασης, βάσει των προβλέψεων των Ν. 2166/1993 και Ν. 3428/2005. Η διάρκεια της Εταιρείας ορίστηκε στα ενενήντα εννέα (99) έτη από την ημερομηνία εγγραφής στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών και δύναται να επεκταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.
Οι μέτοχοι του ΔΕΣΦΑ στις 31.12.2023 είναι οι εξής:



Το Διοικητικό Συμβούλιο του ΔΕΣΦΑ στις 31.12.2023 έχει ως εξής:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
Κοσμαδάκης Κωνσταντίνος	Πρόεδρος του ΔΣ
DE WAELE Ben	Αντιπρόεδρος
RODENAS DE LA VEGA Carlos	Μέλος
BELLAGAMBA Marta	Μέλος
MOLISANI Sergio	Μέλος
ΤΑΜΠΟΥΡΛΟΣ Παναγιώτης	Μέλος
ΤΣΑΚΙΡΗΣ Θεόδωρος	Μέλος
CASEROTTI Matteo	Μέλος
BRANCA Salvatore	Μέλος
ΜΑΝΤΑΚΟΥ Άννα	Μέλος
ΚΡΗΤΙΚΟΣ Ελευθέριος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι 3 έτη (έως τις 1/6/2025)

1.2. Αντικείμενο δραστηριότητας

Αντικείμενο της εταιρείας είναι η λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) στην Ελλάδα, όπως ορίζεται από το άρθρο 6 του Ν.3428/2005, συμπεριλαμβανομένων των διασυνδέσεών του, έτσι ώστε το ΕΣΦΑ να λειτουργεί με οικονομικά αποδοτικό τρόπο, να είναι τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, και να είναι σε θέση να καλύπτει τις ανάγκες των χρηστών, όπως ορίζονται στο Άρθρο 2 παρ. 31 του Ν.3428/2005, σε φυσικό αέριο κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή και οικονομικό.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών

2.1. Βάση κατάρτισης

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023 καταρτίστηκαν βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως εκδίδονται από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), και των διερμηνειών τους, όπως εκδίδονται από την Επιτροπή Διερμηνείας Προτύπων (IFRIC) του IASB, και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι οικονομικές καταστάσεις καταρτίστηκαν βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, όπως τροποποιήθηκε από την αναπροσαρμογή των επενδύσεων μετοχικού κεφαλαίου στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, σύμφωνα με την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern).

Οι οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023 εγκρίθηκαν για δημοσίευση από το Διοικητικό Συμβούλιο στις **23.05.2024** και υπόκεινται στην τελική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

Οι λογιστικές αρχές και οι υπολογισμοί βάσει των οποίων καταρτίστηκαν οι οικονομικές καταστάσεις είναι ίδιοι με εκείνους που εφαρμόστηκαν για την εκπόνηση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022 και εφαρμόστηκαν επιτυχώς σε όλες τις περιόδους που απεικονίζονται.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας Senfluga Energy Infrastructure Holdings S.A.

2.2. Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που αποτελεί το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του Ομίλου.

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά.

2.3. Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις

Εκδόθηκαν νέα πρότυπα, τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων και διερμηνείες οι οποίες είναι υποχρεωτικές για τις λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μελλοντικά. Τα προαναφερόμενα παρουσιάζονται κατωτέρω.

2.3.1. Υποχρεωτικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες για τη χρήση 2023:

ΔΛΠ 1: «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων» και Οδηγία Πρακτικής Εφαρμογής των ΔΠΧΑ No 2 «Γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών» (τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να γνωστοποιούν τις σημαντικές λογιστικές πολιτικές τους και να παρέχουν καθοδήγηση ως προς τον τρόπο εφαρμογής της έννοιας της ουσιαστικότητας στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023.

ΔΛΠ 8: «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα – Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων»

Οι τροποποιήσεις εισάγουν έναν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων ως «χρηματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα μέτρησης». Περιλαμβάνουν επιπλέον διευκρίνιση επί του όρου «αλλαγή των λογιστικών εκτιμήσεων» ώστε να γίνεται σαφέστερα η διάκριση από την «αλλαγή λογιστικής πολιτικής» και τις «διορθώσεις σφαλμάτων».

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023.

ΔΛΠ 12: «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή»

Οι τροποποιήσεις απαιτούν οι εταιρείες να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενη φορολογία σε συγκεκριμένες συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, οδηγούν σε ίσα ποσά φορολογητέων και εκπεστέων προσωρινών διαφορών. Αυτό ισχύει συνήθως για συναλλαγές, όπως οι μισθώσεις για τους μισθωτές και οι υποχρεώσεις αποκατάστασης.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023.

ΔΛΠ 12: «Φόροι εισοδήματος (Τροποποιήσεις)»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το ΔΛΠ 12 εφαρμόζεται στους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τη φορολογική νομοθεσία που θεσπίστηκε ή ουσιωδώς θεσπίστηκε για την εφαρμογή των πρότυπων κανόνων του δεύτερου πυλώνα που δημοσιεύθηκαν από τον Οργανισμό Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ), συμπεριλαμβανομένης της φορολογικής νομοθεσίας που εφαρμόζει τους περιγραφόμενους σε αυτούς τους κανόνες ελάχιστους, εγχώριους, συμπληρωματικούς φόρους.

Με αυτές τις τροποποιήσεις, εισάγεται μια προσωρινή εξαίρεση ως προς τις λογιστικές απαιτήσεις για αναβαλλόμενους φόρους στο ΔΛΠ 12, έτσι ώστε μια οντότητα να μην αναγνωρίζει ή/και γνωστοποιεί πληροφορίες σχετικά με αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις που σχετίζονται με τους φόρους εισοδήματος του δεύτερου πυλώνα.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023 και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 17: «Ασφαλιστήρια συμβόλαια»

Το συγκεκριμένο λογιστικό πρότυπο σχετίζεται με τα ασφαλιστήρια συμβόλαια, καλύπτοντας θέματα αναγνώρισης, επιμέτρησης, παρουσίασης και γνωστοποίησης. Το ΔΠΧΑ 17 εφαρμόζεται σε όλα τα είδη ασφαλιστήριων συμβολαίων που εκδίδονται, καθώς και σε ορισμένες εγγυήσεις και χρηματοοικονομικά μέσα με συμβάσεις διακριτικής συμμετοχής. Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν επηρεάζονται από συμβόλαια που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17. Επομένως, η εφαρμογή του δεν έχει αντίκτυπο στην οικονομική απόδοση, τη θέση ή/και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023. Επιτρέπεται η εφαρμογή νωρίτερα.

2.3.2. <u>Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις που ισχύουν για τις χρήσεις από 1 Ιανουαρίου 2024 και εφεξής:</u>

ΔΛΠ 1: «Κατάταξη υποχρεώσεων σε βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» και «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις με δεσμεύσεις» (τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στην παροχή καθοδήγησης για τη συνεπή εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΛΠ 1 σχετικά με την κατάταξη οφειλών και λοιπών υποχρεώσεων με αβέβαιη ημερομηνία τακτοποίησης, σε βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής της τακτοποίησης, την απαίτηση για την ύπαρξη αυτού του δικαιώματος στο τέλος της περιόδου αναφοράς, και το γεγονός ότι η πρόθεση της διοίκησης να ασκήσει αυτό το δικαίωμα, καθώς και το δικαίωμα του αντισυμβαλλόμενου να τακτοποιήσει την υποχρέωση μέσω μεταβίβασης ιδίων μετοχών της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την κατάταξη της υποχρέωσης σε βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη. Επιπλέον, στις τροποποιήσεις διευκρινίζεται ότι μόνο οι δεσμεύσεις με τις οποίες πρέπει να συμμορφώνεται μια οντότητα κατά την ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς επηρεάζουν την κατάταξη μιας υποχρέωσης. Πρόσθετες γνωστοποιήσεις απαιτούνται επίσης για τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από δανειακές συμβάσεις οι οποίες υπόκεινται σε δεσμεύσεις που πρέπει να τηρηθούν εντός δώδεκα μηνών μετά την περίοδο αναφοράς.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 (δόθηκε παράταση σε σχέση με την 1η Ιανουαρίου 2023 που είχε οριστεί αρχικά) και έχουν επίσης υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 7: «Κατάσταση ταμειακών ροών (τροποποιήσεις) και ΔΠΧΑ 7: «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποιήσεις)»

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 7, που ορίζουν ότι μια εταιρεία πρέπει να γνωστοποιεί πληροφορίες σχετικά με τις χρηματοδοτικές ρυθμίσεις προμηθευτών, αποσκοπούν στην ενημέρωση των χρηστών των οικονομικών καταστάσεων για τις προαναφερόμενες ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτών, ώστε να αξιολογούν τις σχετικές επιπτώσεις στις υποχρεώσεις και τις ταμειακές ροές της εταιρείας καθώς και την έκθεση της εταιρείας στον κίνδυνο ρευστότητας.

Σύμφωνα με τις τρέχουσες κατευθυντήριες γραμμές του ΔΠΧΑ 7, η εταιρεία υποχρεούται να γνωστοποιεί πώς διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας που προκύπτει από τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 προσθέτουν τον παράγοντα για το κατά πόσον η εταιρεία έχει λάβει ή έχει πρόσβαση σε ρυθμίσεις χρηματοδότησης με προμηθευτές που προσφέρουν παράταση στους όρους πληρωμής ή παρέχουν στους προμηθευτές της εταιρείας όρους προεξόφλησης.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 21: «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις τιμές συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας – τροποποιήσεις»

Με τις τροποποιήσεις απαιτείται από τις εταιρείες να εφαρμόζουν μια συνεπή προσέγγιση για τον προσδιορισμό του κατά πόσον ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο με κάποιο άλλο και, σε περιπτώσεις που δεν είναι ανταλλάξιμο, να παρέχουν πληροφορίες σχετικά με την ισοτιμία που πρόκειται να χρησιμοποιηθεί και τις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις. Οι τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025 και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Επιτρέπεται η εφαρμογή νωρίτερα.

ΔΠΧΑ 16: «Υποχρεώσεις μισθώσεων σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης»

Με τις τροποποιήσεις προστίθενται οι απαιτήσεις μεταγενέστερων επιμετρήσεων για συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πληρούν τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» να λογιστικοποιούνται ως πώληση. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις απαιτείται ο πωλητής-μισθωτής να καθορίζει τις

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

«πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» με τρόπο ώστε ο πωλητής-μισθωτής να μην αναγνωρίζει κάποιο κέρδος ή ζημία που συνδέεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί ο πωλητής-μισθωτής, μετά την ημερομηνία έναρξης.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.4. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης οικονομικών καταστάσεων και μετατροπή ξένων νομισμάτων

Η Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ, που αποτελεί το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Εταιρείας. Συναλλαγές που εκτελούνται σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται σε Ευρώ βάσει της επίσημης ισοτιμίας που ισχύει την ημέρα που εκτελείται κάθε συναλλαγή. Κατά την ημέρα κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, τα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ, με βάση την τρέχουσα ισοτιμία. Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές σε ξένο νόμισμα καθώς και η επιμέτρηση των ποσών σε ξένο νόμισμα στο τέλος της περιόδου καταχωρούνται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

2.5. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις στις αξίες κτήσης τους. Εν συνεχεία, το αρχικό κόστος κτήσης μειώνεται κατά: (α) τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και (β) οποιαδήποτε ζημία απομείωσης. Το αρχικό κόστος κτήσης παγίων περιλαμβάνει την τιμή αγοράς συμπεριλαμβανομένων των δασμών εισαγωγής και των μη επιστρεπτέων φόρων αγοράς και των αποζημιώσεων λόγω απαλλοτρίωσης, καθώς και οποιοδήποτε αναγκαίο κόστος για την προετοιμασία των πάγιων περιουσιακών στοιχείων για την προοριζόμενη χρήση τους. Μεταγενέστερες δαπάνες που πραγματοποιούνται σε σχέση με τα ενσώματα πάγια κεφαλαιοποιούνται όταν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να προκύψουν από τη χρήση των επηρεαζόμενων περιουσιακών στοιχείων. Όλες οι λοιπές δαπάνες που σχετίζονται με την επισκευή, συντήρηση κ.λπ. πάγιων περιουσιακών στοιχείων καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Κατά την απόσυρση ή πώληση πάγιων περιουσιακών στοιχείων, το σχετικό κόστος και η συσσωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς στην περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης, και τα σχετικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Οι αποσβέσεις καταχωρούνται στην κατάσταση συνολικών εσόδων με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Οι εδαφικές εκτάσεις δεν αποσβένονται. Η εκτιμώμενη ωφέλιμη οικονομική ζωή ανά κατηγορία παγίων έχει ως εξής:

Κτήρια και εγκαταστάσεις κτηρίων	1 – 20 έτη
Μηχανήματα, τεχνικές εγκαταστάσεις & λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός	6 - 40 έτη
Μεταφορικά μέσα	5 - 7 έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	3 - 7 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση κάθε ημερομηνία αναφοράς και, εάν είναι απαραίτητο, καταχωρίζονται οι προσήκουσες αναθεωρήσεις και αναπροσαρμογές.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.6. Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία

2.6.1. Δουλείες

Οι δουλείες αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία στα ποσά που καταβάλλονται από την Εταιρεία στους δικαιούχους ως δικαίωμα διέλευσης (right of way) για την εγκατάσταση του συστήματος φυσικού αερίου. Οι αποσβέσεις καταχωρίζονται στα αποτελέσματα χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο (straight-line method) κατά την ωφέλιμη διάρκεια ζωής των περιουσιακών στοιχείων. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης οικονομικής ζωής τους είναι 40 έτη, καθώς οι σχετικές δαπάνες θεωρούνται επακόλουθες της επένδυσης για την εγκατάσταση του αγωγού φυσικού αερίου που έχει την ίδια ωφέλιμη διάρκεια οικονομικής ζωής.

2.6.2. Λογισμικό

Το λογισμικό αναγνωρίζεται ως άυλο περιουσιακό στοιχείο στην αξία κτήσης του. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται για την αύξηση ή επέκταση της απόδοσης του λογισμικού πέραν των αρχικών προδιαγραφών του αναγνωρίζονται ως κεφαλαιακές δαπάνες που προστίθενται στο αρχικό κόστος λογισμικού. Οι αποσβέσεις λογισμικού καταχωρίζονται στα αποτελέσματα χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο κατά την ωφέλιμη διάρκεια οικονομικής ζωής του λογισμικού που υπολογίζεται σε 5 έτη.

2.7. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

Οι συγγενείς επιχειρήσεις είναι οντότητες στις οποίες η Εταιρεία διαθέτει σημαντική επιρροή αλλά όχι έλεγχο, και γενικά συνοδεύονται από συμμετοχή μεταξύ 20% και 50% στα δικαιώματα ψήφου. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις επιμετρώνται στο κόστος μείον την απομείωση. Για την εκτίμηση των απομειώσεων, ανατρέξτε στη Σημείωση **2.8**.

Ο ΔΕΣΦΑ δεν υποχρεούται να καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, καθώς οι οικονομικές του καταστάσεις περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της άμεσης μητρικής του εταιρείας, Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA.

2.8. Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Τα περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση επανεξετάζονται για απομείωση κάθε ημερομηνία κατάρτισης του προϋπολογισμού και ελέγχονται για απομείωση σε κάθε περίσταση που τα γεγονότα ή οι μεταβολές συνθηκών καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία τους ενδέχεται να μην είναι ανακτήσιμη. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται αμέσως στα έξοδα για το ποσό κατά το οποίο η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι το υψηλότερο εκ των δύο ακόλουθων ποσών, είτε της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου μείον το κόστος πώλησης είτε της αξίας χρήσης. Η εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι η τιμή που θα εισπραχθεί κατά την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου σε μια κανονική συναλλαγή μεταξύ παραγόντων της αγοράς κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, μείον το κόστος εκποίησης. Η αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να προκύψουν από ένα περιουσιακό στοιχείο. Για την αξιολόγηση της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους βάσει ενός επιτοκίου προεξόφλησης προ φόρων που αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες αξιολογήσεις της αγοράς σχετικά με τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που συνδέονται με το περιουσιακό στοιχείο για το οποίο οι εκτιμήσεις των μελλοντικών ταμειακών ροών δεν έχουν αναπροσαρμοστεί. Στο πλαίσιο εκτίμησης της απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία κατανέμονται στη μικρότερη ομάδα μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών για την οποία μπορεί να αναγνωριστεί μια εύλογη και σταθερή βάση κατανομής. Οι προηγούμενες απομειώσεις μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εκτός της υπεραξίας) επανεξετάζονται για πιθανό αντιλογισμό σε κάθε ημερομηνία αναφοράς. Σε περίπτωση μεταγενέστερου

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

αντιλογισμού μιας ζημίας απομείωσης, η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου (ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών) αυξάνεται στην αναθεωρημένη εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας του, αλλά έτσι ώστε η αυξημένη λογιστική αξία να μην υπερβαίνει τη λογιστική αξία που θα είχε προσδιοριστεί εάν δεν είχε αναγνωριστεί καμία ζημία απομείωσης για το περιουσιακό στοιχείο (ή τη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών) κατά τις προηγούμενες χρήσεις. Ο αντιλογισμός μιας ζημίας απομείωσης αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα στον βαθμό που εξαλείφει τη ζημία απομείωσης που έχει αναγνωριστεί για το περιουσιακό στοιχείο κατά τις προηγούμενες χρήσεις. Οποιαδήποτε αύξηση καθ' υπέρβασιν αυτού του ποσού αντιμετωπίζεται ως αύξηση εκ νέου αποτίμησης.

2.9. Χρηματοοικονομικά μέσα - Λογιστική Αντιστάθμισης

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο σε μία οικονομική οντότητα και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ένα συμμετοχικό τίτλο σε μια άλλη οικονομική οντότητα.

Η Εταιρεία έχει τα ακόλουθα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023: Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, και λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, τα οποία ταξινομούνται προς επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος, καθώς και επένδυση μετοχικού κεφαλαίου ταξινομούμενη μεταξύ των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Τέλος, όσον αφορά στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, το αποτέλεσμα της αποτίμησής τους στην εύλογη αξία αναγνωρίζεται στην Κατάσταση οικονομικής θέσης ως περιουσιακό στοιχείο («Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων») όταν είναι θετικό και ως υποχρέωση («Υποχρεώσεις από παράγωγα») όταν είναι αρνητικό.

(i) Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

]Η Εταιρεία κατατάσσει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της κατά την αρχική αναγνώριση στις ακόλουθες κατηγορίες επιμέτρησης:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.
- Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος.
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην αρχική αναγνώριση εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας όσον αφορά τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας και τους συμβατικούς όρους των ταμειακών ροών.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία αρχικά επιμετράει ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του πλέον, στην περίπτωση χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν έχει αποτιμηθεί στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, τα κόστη συναλλαγών. Οι εμπορικές απαιτήσεις επιμετρούνται αρχικά στην τιμή συναλλαγής τους, που καθορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες». Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να καταχωρηθεί και να επιμετρηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων, πρέπει να δημιουργεί ταμειακές ροές που αποτελούν «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων» (SPPI) επί του ανεξόφλητου κεφαλαίου. Αυτή η εκτίμηση αναφέρεται ως κριτήριο SPPI και εφαρμόζεται σε επίπεδο μέσου.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Για τους σκοπούς μεταγενέστερων επιμετρήσεων, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται σε τρεις κατηγορίες:

α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος: Περιουσιακά στοιχεία που διατηρούνται για είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών, όπου αυτές οι ταμειακές ροές αντιπροσωπεύουν αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων, επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος.

β) Τα έσοδα από τόκους από τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου είναι μια μέθοδος υπολογισμού του αποσβεσμένου κόστους μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης και κατανομής των εξόδων τον τόκων κατά την αντίστοιχη περίοδο. Πραγματικό επιτόκιο είναι το επιτόκιο που προεξοφλεί με ακρίβεια εκτιμώμενες μελλοντικές χρηματικές καταβολές (συμπεριλαμβάνονται όλες οι αμοιβές και οι μονάδες που καταβλήθηκαν ή λήφθηκαν μεταξύ των συμβαλλομένων που αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του πραγματικού επιτοκίου, το κόστος συναλλαγών και κάθε επαύξηση ή έκπτωση) κατά την αναμενόμενη διάρκεια ζωής της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης ή (κατά το δοκούν) μιας συντομότερης περιόδου, στο αποσβεσμένο κόστος μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Τυχόν κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την παύση αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου αναγνωρίζονται απευθείας στα αποτελέσματα, μαζί με τυχόν συναλλαγματικά κέρδη/ζημίες. Οι ζημίες απομείωσης παρουσιάζονται στο ξεχωριστό κονδύλιο «Καθαρά κέρδη/(ζημίες) από την απομείωση της αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων», στην κατάσταση εσόδων.

γ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων: Περιουσιακά στοιχεία που διατηρούνται για είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών και για πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, όπου οι ταμειακές ροές αυτών των περιουσιακών στοιχείων αντιπροσωπεύουν αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων, επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων. Μεταβολές στη λογιστική αξία λαμβάνονται μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, εκτός από την αναγνώριση των κερδών ή ζημιών απομείωσης, τα έσοδα από τόκους και τα συναλλαγματικά κέρδη ή ζημίες τα οποία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Κατά την παύση αναγνώρισης του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, τα σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που αναγνωρίζονταν μέσω λοιπών συνολικών εσόδων αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα κέρδη ή τις ζημίες και αναγνωρίζονται στα Λοιπά κέρδη/ζημίες. Τα έσοδα από τόκους από τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οι ζημίες απομείωσης παρουσιάζονται στο ξεχωριστό κονδύλιο «Καθαρά κέρδη/(ζημίες) από την απομείωση της αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων», στην κατάσταση εσόδων.

δ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων: Περιουσιακά στοιχεία που δεν πληρούν τα κριτήρια αποσβεσμένου κόστους ή εύλογης αξίας μέσω λοιπών συνολικών εσόδων επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Το κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα στο κονδύλιο «Λοιπά κέρδη/(ζημίες)», στην περίοδο κατά την οποία προκύπτει.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται μεταγενέστερα με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά την παύση της αναγνώρισης, την τροποποίηση ή απομείωση του περιουσιακού στοιχείου. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας, εκτός από τις επενδύσεις που επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους μέσω αποτελεσμάτων (Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων).

Για τα περιουσιακά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους, πέραν των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που υπόκεινται στην Λογιστική αντιστάθμιση, τα κέρδη και οι ζημίες θα καταχωρίζονται στα αποτελέσματα. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές της εύλογης αξίας αναγνωρίζονται στην κατάσταση εσόδων, στο κονδύλιο «Κέρδη/(ζημίες) από επενδύσεις και λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Απομείωση».

Λογιστική αντιστάθμισης

Η Εταιρεία εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους που προκύπτουν από την επιχειρηματική της δραστηριότητα (για παράδειγμα, ισοτιμίες, επιτόκια ή τιμές αγαθών). Η Εταιρεία δύναται να εφαρμόζει διαφορετικές στρατηγικές διαχείρισης κινδύνου προκειμένου να εξαλείφει ή να περιορίζει την έκθεσή της σε κινδύνους.

Η Λογιστική Αντιστάθμισης είναι μία έννοια αντιστοίχισης που εξαλείφει ή περιορίζει τη μεταβλητότητα της κατάστασης συνολικών εσόδων η οποία θα προέκυπτε εάν το αντισταθμιζόμενο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης είχαν λογιστικοποιηθεί ξεχωριστά σύμφωνα με το ΔΠΧΑ.

Σκοπός της λογιστικής αντιστάθμισης είναι να απεικονίζει στις οικονομικές καταστάσεις τον αντίκτυπο των δράσεων διαχείρισης κινδύνου που χρησιμοποιούν χρηματοοικονομικά μέσα για τη διαχείριση της έκθεσης που προκύπτει από συγκεκριμένους κινδύνους οι οποίοι θα μπορούσαν να επηρεάσουν τα αποτελέσματα ή τα λοιπά συνολικά έσοδα.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί μόνο μέσα Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών για αυτό το σκοπό.

Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών

Η Εταιρεία συνάπτει συναλλαγές-συμβάσεις Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών προκειμένου να καλύψει τους κινδύνους που προκαλούν διακυμάνσεις στις ταμειακές της ροές και οι οποίοι προκύπτουν είτε από κάποιο περιουσιακό στοιχείο είτε από κάποια υποχρέωση είτε από προβλεπόμενη συναλλαγή και όταν η εν λόγω αλλαγή πρόκειται να επηρεάσει τα αποτελέσματα. Κάθε σύμβαση ορίζεται ως Μέσο αντιστάθμισης στο σύνολό της. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί μόνο δύο είδη μέσων αντιστάθμισης ταμειακών ροών:

α) Μελλοντικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα (Προθεσμιακές συμβάσεις συναλλάγματος) που υπόκεινται σε αλλαγές συναλλαγματικής ισοτιμίας, προς κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου που σχετίζεται με τη μεταβλητότητα των μελλοντικών πληρωμών που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα (πληρωμές σε προμηθευτές) και των σχετικών ταμειακών ροών. Εντός της Εταιρείας γίνεται διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου προκειμένου να μειώνεται η μεταβλητότητα των αναμενόμενων πληρωμών που εκφράζονται σε ξένα νομίσματα. Στόχος των καθορισμένων σχέσεων αντιστάθμισης είναι ο καθορισμός μιας σταθερής ισοδύναμης αξίας σε ευρώ των προβλεπόμενων πληρωμών σε ξένο νόμισμα σε συγκεκριμένα επίπεδα συναλλαγματικής ισοτιμίας, μέσω της διαπραγμάτευσης απλών προθεσμιακών συμβάσεων/ πράξεων συναλλάγματος/ πράξεων ανταλλαγής (swaps) (δηλαδή γραμμικών μέσων).

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

β) Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (IRS) που υπόκεινται σε μεταβολές επιτοκίων για την κάλυψη του κινδύνου που προκύπτει από υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου σε ευρώ (πληρωμή έντοκου δανείου). Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο επιτοκίου στοχεύοντας στη βελτιστοποίηση του κόστους δανεισμού, τη μείωση των οικονομικών επιπτώσεων από τη μεταβλητότητα των επιτοκίων στην αγορά και τον καθορισμό του βέλτιστου λόγου χρέους σταθερού/ κυμαινόμενου επιτοκίου. Το χαρτοφυλάκιο παραγώγων της Εταιρείας παρακολουθείται συνεχώς προκειμένου η έκθεση σε κίνδυνο αντισυμβαλλομένου να διατηρείται σε αποδεκτά επίπεδα.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, η Εταιρεία καταγράφει τη σχέση («Αξιολόγηση αποτελεσματικότητας») μεταξύ του μέσου αντιστάθμισης και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς επίσης τον στόχο της διαχείρισης κινδύνου και τη στρατηγική συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης τόσο - κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης και μετέπειτα - τον βαθμό στον οποίο τα μέσα που χρησιμοποιούνται είναι αποτελεσματικά για την αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είτε στην κατάσταση αποτελεσμάτων είτε στα λοιπά συνολικά έσοδα, ανάλογα με τον βαθμό στον οποίο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις απαιτήσεις της λογιστικής αντιστάθμισης και, εάν ναι, σύμφωνα με τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Συνεπώς, μεταβολές στη λογιστική αξία:

- του «αποτελεσματικού» μέρους του μέσου αντιστάθμισης (του μέρους των μεταβολών της εύλογης αξίας που αποδίδεται στην αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνου) αναγνωρίζονται στα Ίδια κεφάλαια ως «Αποθεματικό» μέσω Λοιπών Συνολικών Εσόδων (βλ. Σημείωση **16.1**), ενώ οι μεταβολές του
- «αναποτελεσματικού» μέρους του μέσου αντιστάθμισης αναγνωρίζονται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Το αποτέλεσμα αυτής της αποτίμησης αναγνωρίζεται στην Κατάσταση οικονομικής θέσης ως περιουσιακό στοιχείο («Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων») όταν είναι θετικό και ως υποχρέωση («Υποχρεώσεις από παράγωγα») όταν είναι αρνητικό.

Τα ποσά που συσσωρεύονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Συνολικών Εσόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων) στις περιόδους κατά τις οποίες τα αντισταθμιζόμενα στοιχεία αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων (όταν λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη αντισταθμιζόμενη συναλλαγή).

Όταν ένα μέσο αντιστάθμισης έχει λήξει, πωληθεί, διευθετηθεί ή δεν πληροί τις προϋποθέσεις για λογιστική αντιστάθμισης, όλα τα σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που αναγνωρίζονταν απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι εκείνη την ημερομηνία παραμένουν στα αποθεματικά έως ότου το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάσει την Κατάσταση Συνολικών Εσόδων. Σε περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που καταγράφονται στα αποθεματικά μεταφέρονται απευθείας στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων.

Η Εταιρεία δεν διαθέτει άλλα περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

(ii) Απομείωση

Η Εταιρεία εκτιμά σε κάθε ημερομηνία αναφοράς αν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων απομειώνεται και αναγνωρίζει, εφόσον απαιτείται, μια πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλους τους χρεωστικούς τίτλους που δεν επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες βασίζονται στη διαφορά μεταξύ των οφειλόμενων συμβατικών ταμειακών ροών σύμφωνα με τη σύμβαση και όλων των ταμειακών ροών που η Εταιρεία αναμένει να εισπράξει, προεξοφλούμενων βάσει του κατά προσέγγιση αρχικού πραγματικού επιτοκίου.

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες αναγνωρίζονται σε δύο στάδια. Για πιστωτικά ανοίγματα για τα οποία δεν υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες προβλέπονται για πιστωτικές ζημίες που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης υποχρεώσεων που είναι πιθανό να συμβούν εντός του επόμενου δωδεκάμηνου (μια δωδεκάμηνη αναμενόμενη πιστωτική ζημία). Για πιστωτικά ανοίγματα για τα οποία υπήρξε σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου μετά την αρχική αναγνώριση, απαιτείται πρόβλεψη απωλειών για τις πιστωτικές ζημίες που αναμένονται για την εναπομένουσα διάρκεια του ανοίγματος, ανεξάρτητα από τον χρόνο της αθέτησης (αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε όλη τη διάρκεια ζωής).

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση που επιτρέπεται από το ΔΠΧΑ 9. Βάσει αυτής της προσέγγισης, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις πιστωτικές ζημίες που αναμένονται σε όλη τη διάρκεια των εμπορικών απαιτήσεων (αναμενόμενες ζημίες σε όλη τη διάρκεια ζωής). Περαιτέρω λεπτομέρειες για τις εμπορικές απαιτήσεις γνωστοποιούνται στη Σημείωση **14**.

Για τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος εφαρμόζεται η γενική προσέγγιση. Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και επομένως οποιαδήποτε πρόβλεψη ζημίας περιορίζεται στις αναμενόμενες ζημίες των επόμενων 12 μηνών.

(iii) Παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία παύουν να αναγνωρίζονται όταν:

- Εκπνεύσουν τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο.
- Η εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα είσπραξης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο αλλά έχει αναλάβει την υποχρέωση να τις καταβάλει στο ακέραιο, χωρίς αισθητή καθυστέρηση, σε τρίτο μέρος, μέσω συμφωνίας διακανονισμού (pass-through), ή
- Μεταβιβαστούν τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο και είτε η Εταιρεία (α) έχει μεταβιβάσει πραγματικά όλους τους κινδύνους και τις αμοιβές του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ούτε έχει διατηρήσει πραγματικά όλους τους κινδύνους και τις αμοιβές του περιουσιακού στοιχείου αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχό του.

Όταν η Εταιρεία μεταβιβάζει τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από ένα περιουσιακό στοιχείο ή όταν εισέρχεται σε συμφωνία διακανονισμού pass-through, εκτιμά το κατά πόσο διατηρεί τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας.

Όταν δεν έχει μεταβιβάσει ούτε έχει διατηρήσει πραγματικά όλους τους κινδύνους και τις αμοιβές από το περιουσιακό στοιχείο, ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο αυτού, η Εταιρεία εξακολουθεί να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στον βαθμό της συνεχιζόμενης ανάμειξής της στο περιουσιακό στοιχείο. Σε αυτή την περίπτωση, η Εταιρεία αναγνωρίζει επίσης μια συσχετιζόμενη υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η συσχετιζόμενη υποχρέωση επιμετρώνται επί μίας βάσης που αντικατοπτρίζει τα δικαιώματα και τις

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

υποχρεώσεις που διατήρησε η Εταιρεία.

Η συνεχιζόμενη ανάμειξη που λαμβάνει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου επιμετράται στο χαμηλότερο ποσό εκ των εξής δύο, είτε της αρχικής λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου είτε του μέγιστου αντιτίμου που μπορεί να είναι υποχρεωμένη η Εταιρεία να καταβάλει.

Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία, και, στην περίπτωση δανειοδοτικών και δανειοληπτικών πράξεων και οφειλών, καθαρές από άμεσα καταλογιζόμενα κόστη συναλλαγών. Στο πλαίσιο μεταγενέστερης επιμέτρησης, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώμενες στο αποσβεσμένο κόστος ή ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Η χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση διαγράφεται ή ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μια υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μιας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως παύση αναγνώρισης της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μιας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

2.10. Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση οικονομικής θέσης μόνον όταν υφίσταται νομικά ισχυρό δικαίωμα συμψηφισμού των αναγνωρισμένων ποσών και υπάρχει πρόθεση συμψηφιστικού διακανονισμού ή ρευστοποίησης του περιουσιακού στοιχείου και ταυτόχρονης εξόφλησης της υποχρέωσης. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των δραστηριοτήτων και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

2.11. Αποθέματα

Τα αποθέματα δηλώνονται στη χαμηλότερη εκ των δύο τιμών, είτε του κόστους κτήσης είτε της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος των αποθεμάτων προσδιορίζεται βάσει της μεθόδου του μέσου σταθμικού κόστους και περιλαμβάνει όλες τις απαραίτητες δαπάνες που πραγματοποιούνται για τη μεταφορά

των αποθεμάτων στον χώρο τοποθέτησής τους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων είναι η εκτιμώμενη τιμή πώλησής τους κατά τη διάρκεια της κανονικής λειτουργίας της Εταιρείας μείον το εκτιμώμενο απαραίτητο κόστος για την πώλησή τους. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, τα αποθέματα που είναι απαξιωμένα, άχρηστα και με πολύ χαμηλό συντελεστή ανανέωσης ελέγχονται για απομείωση. Προβλέψεις σχηματίζονται για τη μείωση της αξίας κτήσης των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία, οι οποίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης της περιόδου κατά την οποία προκύπτουν οι μειώσεις. Οι προβλέψεις αναθεωρούνται σε κάθε περίοδο αναφοράς.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.12. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά, καταθέσεις όψεως και βραχυπρόθεσμες επενδύσεις υψηλής ρευστότητας, με προθεσμία λήξης μέχρι τρεις μήνες.

2.13. Μετοχικό Κεφάλαιο

Οι κοινές μετοχές κατατάσσονται στα ίδια κεφάλαια. Το κόστος που καταλογίζεται άμεσα στην έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζεται άμεσα στα ίδια κεφάλαια ως μείωση της διαφοράς υπέρ το άρτιο.

2.14. Δανειακές υποχρεώσεις

Όλες οι δανειοδοτικές και δανειοληπτικές πράξεις κατατάσσονται αρχικά στο κόστος που συνίσταται στην εύλογη αξία των εισπραχθέντων εσόδων μείον το κόστος έκδοσης που συνδέεται με τη δανειοληψία. Μετά από την αρχική αναγνώριση, οι δανειοληπτικές πράξεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος κάνοντας χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (μετά από την αφαίρεση του κόστους κτήσης) και του ποσού προς εξόφληση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου δανεισμού.

2.15. Μισθώσεις

Η Εταιρεία εκτιμά κατά την έναρξη της σύμβασης κατά πόσο η σύμβαση αποτελεί ή περιλαμβάνει μίσθωση. Μία σύμβαση αποτελεί ή περιλαμβάνει μίσθωση εφόσον η σύμβαση εκχωρεί το δικαίωμα του ελέγχου της χρήσης ενός συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου για μια χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος. Η Εταιρεία ενεργεί ως μισθωτής.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώματα για την καταβολή πληρωμών μισθωμάτων και περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

i. Περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης (δηλ. την ημερομηνία κατά την οποία το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης επιμετρούνται στο κόστος μείον τυχόν συσσωρευμένες αποσβέσεις και ζημίες απομείωσης, και με αναπροσαρμογή για τυχόν εκ νέου αποτίμηση των υποχρεώσεων από μισθώματα. Το κόστος των περιουσιακών στοιχείων δικαιώματος χρήσης περιλαμβάνει το αναγνωρισμένο ποσό των υποχρεώσεων από μισθώματα, τα αρχικά άμεσα κόστη και τις πληρωμές μισθωμάτων που καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης ή πριν από αυτήν, μείον οποιαδήποτε εισπραχθέντα κίνητρα μίσθωσης. Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης αποσβένονται με βάση τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης κατά τη μικρότερη περίοδο μεταξύ διάρκειας μίσθωσης και εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων. Αν η κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου μεταβιβασθεί στην Εταιρεία στο τέλος της περιόδου μίσθωσης ή αν το κόστος του αντανακλά την τιμή άσκησης δικαιώματος αγοράς, η απόσβεση υπολογίζεται βάσει της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Η Εταιρεία έχει συμβάσεις μίσθωσης για κτήρια, οχήματα και άλλον εξοπλισμό που χρησιμοποιεί κατά την εκτέλεση των δραστηριοτήτων της. Οι συμβάσεις μίσθωσης ενδέχεται να περιλαμβάνουν στοιχεία μίσθωσης και στοιχεία μη μίσθωσης.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

ii. Υποχρεώσεις από μισθώματα

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις υποχρεώσεις από μισθώματα επιμετρούμενες στην παρούσα αξία των πληρωμών μισθωμάτων που θα πραγματοποιηθούν στη διάρκεια της μίσθωσης. Οι πληρωμές μισθωμάτων περιλαμβάνουν τις σταθερές πληρωμές (συμπεριλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών πληρωμών) μείον τυχόν εισπραχθέντα κίνητρα μίσθωσης, τις κυμαινόμενες πληρωμές μισθωμάτων που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη ή συντελεστή, καθώς και τα ποσά που αναμένεται να καταβληθούν βάσει εγγυημένων υπολειμματικών αξιών. Οι πληρωμές μισθωμάτων περιλαμβάνουν επίσης την τιμή άσκησης του δικαιώματος αγοράς εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι θα ασκηθεί από την Εταιρεία, καθώς και τις καταβολές ποινών για καταγγελία της μίσθωσης, εφόσον η διάρκεια της μίσθωσης αποτυπώνει τη δυνατότητα καταγγελίας. Οι κυμαινόμενες πληρωμές μισθωμάτων που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη ή συντελεστή αναγνωρίζονται ως έξοδα στην περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος που ενεργοποίησε την πληρωμή. Κατά τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των πληρωμών μισθωμάτων η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας, διότι το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης δεν είναι εύκολο να καθοριστεί.

Μετά την ημερομηνία έναρξης, το ποσό των υποχρεώσεων από μισθώματα αυξάνεται ώστε να αποτυπώνει τη συσσώρευση των τόκων και μειώνεται κατά τις καταβληθείσες πληρωμές μισθωμάτων. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων από μισθώματα επιμετράται εκ νέου εφόσον υπάρξει επανεκτίμηση ή τροποποίηση της σύμβασης μίσθωσης.

Λεπτομέρειες για τις μισθώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στη Σημείωση **7**.

2.16. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Ο φόρος εισοδήματος της χρήσης περιλαμβάνει τρέχοντες και αναβαλλόμενους φόρους. Οι τρέχοντες και οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών ποσών που αποτυπώνονται στις οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τη φορολογική νομοθεσία που ισχύει στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά φόρο επί των φορολογητέων κερδών της εταιρείας, όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις της φορολογικής νομοθεσίας και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τη μέθοδο της υποχρέωσης για όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές, κατά την ημερομηνία αναφοράς, μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Οι αναμενόμενες φορολογικές επιδράσεις των προσωρινών φορολογικών διαφορών προσδιορίζονται και παρουσιάζονται είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις είτε ως αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και τις φορολογικές ζημίες που μεταφέρονται σε επόμενες χρήσεις στον βαθμό που είναι πιθανό να υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου μπορεί να αξιοποιηθεί η προσωρινή εκπεστέα διαφορά, βάσει των εκτιμώμενων μελλοντικών επιδόσεων της Εταιρείας.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών περιουσιακών στοιχείων επανεξετάζεται σε κάθε ημερομηνία κατάστασης οικονομικής θέσης και μειώνεται στον βαθμό που δεν θα είναι διαθέσιμα τα φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μπορούν να αξιοποιηθούν μερικά ή συνολικά τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις για την παρούσα χρήση και τις προγενέστερες χρήσεις επιμετρούνται στο ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στις φορολογικές αρχές (ή να ανακτηθεί από αυτές), βάσει φορολογικών συντελεστών (και φορολογικής νομοθεσίας) που έχουν θεσπιστεί ως την ημερομηνία αναφοράς.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.17. Μερίσματα

Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως υποχρέωση κατά τη στιγμή της έγκρισης από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

2.18. Δέσμευση καθορισμένων παροχών

Η Εταιρεία συνεισφέρει σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και καθορισμένων εισφορών. Η υποχρέωση σε σχέση με τα συνταξιοδοτικά προγράμματα ή προγράμματα εξόδου καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης καθαρισμένων παροχών κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η δέσμευση καθορισμένων παροχών υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητους αναλογιστές με βάση τη μέθοδο προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας.

Η παρούσα αξία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών προσδιορίζεται με προεξόφληση των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών εκροών με βάση επιτόκια εταιρικών ομολόγων υψηλής ποιότητας που εκφράζονται στο νόμισμα στο οποίο πρόκειται να καταβληθούν οι παροχές και έχουν προθεσμία λήξης που πλησιάζει τους όρους της σχετικής δέσμευσης.

Το κόστος τόκου υπολογίζεται με εφαρμογή του προεξοφλητικού επιτοκίου στο υπόλοιπο της δέσμευσης καθορισμένων παροχών. Το κόστος περιλαμβάνεται στα έξοδα παροχών σε εργαζόμενους στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που απορρέουν από προσαρμογές με βάση την πείρα και τις μεταβολές στις αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια στα λοιπά συνολικά έσοδα της περιόδου κατά την οποία προκύπτουν και περιλαμβάνονται στα λοιπά αποθεματικά στην κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων και στον ισολογισμό.

Μεταβολές στην παρούσα αξία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών που απορρέουν από τροποποιήσεις ή περικοπές του προγράμματος παροχών αναγνωρίζονται αμέσως στα αποτελέσματα ως κόστος παρελθούσας υπηρεσίας.

Για προγράμματα καθορισμένων εισφορών, η Εταιρεία καταβάλλει εισφορές σε ιδιωτικά ή δημόσια ασφαλιστικά ταμεία σε υποχρεωτική, συμβατική ή εθελοντική βάση. Η Εταιρεία δεν έχει καμία άλλη υποχρέωση πληρωμής εφόσον έχουν καταβληθεί οι εισφορές. Οι εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδα παροχών σε εργαζομένους όταν γίνονται απαιτητές. Οι προπληρωμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως περιουσιακό στοιχείο στον βαθμό που είναι δυνατή η επιστροφή χρημάτων ή η μείωση σε μελλοντικές πληρωμές.

2.19. Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες

Η Εταιρεία αναγνωρίζει έσοδα από την παροχή υπηρεσιών σε τιμή που αποτυπώνει το τίμημα που αναμένει ότι θα δικαιούται για την ανταλλαγή αγαθών ή υπηρεσιών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15. Εξετάζει λεπτομερώς τους όρους της σύμβασης με τον πελάτη καθώς και όλα τα σχετικά περιστατικά και συνθήκες που σχετίζονται με τη μεταβίβαση αγαθών ή υπηρεσιών σύμφωνα με το παρεχόμενο πλαίσιο-μοντέλο των πέντε βημάτων. Τα έσοδα αναγνωρίζονται κατά τη στιγμή που πραγματοποιείται η μεταβίβαση του ελέγχου των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες, η οποία θεωρείται ότι ταυτίζεται με τη στιγμή της εκπλήρωσης των συμβατικών υποχρεώσεων. Η καταχώριση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες βασίζεται στα ακόλουθα πέντε βήματα: (i) προσδιορισμός της σύμβασης με τον πελάτη, (ii) εντοπισμός της αναλαμβανόμενης υποχρέωσης, η οποία αντιπροσωπεύεται από τη συμβατική υπόσχεση μεταβίβασης αγαθών ή/και υπηρεσιών σε κάποιον πελάτη, (iii) καθορισμός του τιμήματος της συναλλαγής,

(iv) επιμερισμός του τιμήματος της συναλλαγής στις αναλαμβανόμενες υποχρεώσεις που εντοπίστηκαν βάσει της αυτοτελούς τιμής πώλησης κάθε αγαθού ή υπηρεσίας, (v) καταχώριση του εσόδου όταν ικανοποιείται η σχετική

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

αναλαμβανόμενη υποχρέωση ή κατά τον χρόνο μεταβίβασης στον πελάτη του υποσχόμενου αγαθού ή της υπηρεσίας. Η μεταβίβαση θεωρείται ότι έχει πραγματοποιηθεί όταν ο πελάτης αποκτήσει τον έλεγχο των αγαθών ή των υπηρεσιών, γεγονός που μπορεί να επέλθει σε βάθος χρόνου ή σε καθορισμένη χρονική στιγμή.

Όσον αφορά τις δραστηριότητες της Εταιρείας, τα έσοδα αναγνωρίζονται γενικά ως εξής:

Ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Μεταφορά φυσικού αερίου

Έσοδα από τη μεταφορά φυσικού αερίου αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία βάσει: α) της μεταφορικής ικανότητας που δεσμεύει κάθε χρήστης (πελάτης) μέσω των εγκεκριμένων εφαρμογών δέσμευσης και β) της ποσότητας (σε μονάδες ενέργειας) του φυσικού αερίου που μεταφέρεται για κάθε χρήστη (πελάτη) στη διάρκεια του εν λόγω μήνα. Σύμφωνα με το άρθρο 4 της Πρότυπης Σύμβασης-Πλαίσιο Μεταφοράς, ο Χρήστης Μεταφοράς υποχρεούται να καταβάλλει μηνιαία αμοιβή στον Διαχειριστή για την παροχή των υπηρεσιών που συμφωνούνται με τη Σύμβαση και την Εγκεκριμένη Αίτηση, που εγκρίνει ο Διαχειριστής. Η Αμοιβή υπολογίζεται και τιμολογείται κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα, τον Κανονισμό Τιμολόγησης, το Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ και τις κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου οικείες διατάξεις. Ο Χρήστης Μεταφοράς τιμολογείται σε μηνιαία βάση.

Χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ

Τα έσοδα από τη χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία βάσει: α) της δυναμικότητας επαναεροποίησης που δεσμεύει κάθε χρήστης (πελάτης) μέσω των εγκεκριμένων εφαρμογών δέσμευσης και β) της ποσότητας (σε μονάδες ενέργειας) του υγροποιημένου φυσικού αερίου που επαναεροποιείται για κάθε χρήστη (πελάτη) στη διάρκεια του εν λόγω μήνα. Σύμφωνα με το άρθρο 4 της Πρότυπης Σύμβασης ΥΦΑ, ο Χρήστης ΥΦΑ υποχρεούται να καταβάλλει μηνιαία αμοιβή στον Διαχειριστή για την παροχή των υπηρεσιών που συμφωνούνται με τη Σύμβαση και κάθε Εγκεκριμένη Αίτηση ΥΦΑ, που εγκρίνει ο Διαχειριστής. Η Αμοιβή υπολογίζεται και τιμολογείται κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα, τον Κανονισμό Τιμολόγησης, το Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ και τις κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου οικείες διατάξεις. Ο Χρήστης ΥΦΑ τιμολογείται σε μηνιαία βάση.

Πωλήσεις αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας

Η Εταιρεία διασφαλίζει σε κάθε περίπτωση την ισορροπία μεταξύ Παραδόσεων και Παραλαβών Φυσικού Αερίου στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) από τους Χρήστες Μεταφοράς (Εξισορρόπηση Αερίου), λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες και τις αποθηκευμένες στο Σύστημα Μεταφοράς ποσότητες Φυσικού Αερίου, με στόχο την αξιόπιστη, ασφαλή και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος. Τα έσοδα από πωλήσεις και αέριο λειτουργίας αναγνωρίζονται στη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία παρέχεται η υπηρεσία, βάσει της επίτευξης ουδετεροποίησης της θετικής ή αρνητικής θέσης εξισορρόπησης των Χρηστών Μεταφοράς του συστήματος, σε μηνιαία βάση. Ο Χρήστης Μεταφοράς τιμολογείται σε μηνιαία βάση.

Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) έχει ορίσει το ανώτατο όριο για τον λογαριασμό ασφάλειας εφοδιασμού, μια μοναδιαία χρέωση ασφάλειας εφοδιασμού ανά κατηγορία πελατών φυσικού αερίου και ανά τυπική μονάδα παραγωγής ενέργειας. Σύμφωνα με την αντίστοιχη απόφαση της ΡΑΕ, η Εταιρεία διατηρεί ξεχωριστό έντοκο λογαριασμό για εισροές και εκροές που σχετίζονται με θέματα ασφάλειας εφοδιασμού, ο οποίος θα ανατροφοδοτείται από τους τόκους που προκύπτουν από το απόθεμα του λογαριασμού αυτού. Τα έσοδα από τον λογαριασμό ασφάλειας εφοδιασμού αναγνωρίζονται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ 344/2014.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τέλη σύνδεσης

Βάσει της Συμφωνίας σύνδεσης με τον Χρήστη, σύμφωνα με τον Κανονισμό τιμολόγησης (Άρθρο 5: «Δημιουργία νέου σημείου εισόδου ή εξόδου»), σε περίπτωση δημιουργίας ενός νέου σημείου εξόδου ή αύξησης της δυναμικότητας υφιστάμενου σημείου εξόδου και σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ο Χρήστης καταβάλλει τέλη σύνδεσης στον Διαχειριστή, τα οποία αντικατοπτρίζουν το κόστος κατασκευής του (εάν υφίσταται) σχετικού μετρητικού (και ρυθμιστικού) σταθμού και του αγωγού ανάντη του νέου σημείου εξόδου και τα οποία αναγνωρίζονται σε δεδουλευμένη βάση, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15, καθ' όλη τη διάρκεια παροχής των υπηρεσιών της Συμφωνίας σύνδεσης και μέχρι την παράδοση της σύνδεσης σε πλήρη απόδοση.

Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Επικουρικές Υπηρεσίες Μεταφοράς

Οι Επικουρικές Υπηρεσίες Μεταφοράς περιλαμβάνουν τις συμπληρωματικές υπηρεσίες βαθμονόμησης μετρητικών συστημάτων, τη διεξαγωγή μετρήσεων ελέγχου Σημείου Δρόσου Νερού και τη διάθεση εξοπλισμένου χώρου εργασίας στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΦΜΑ. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία.

Λοιπές μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Οι Λοιπές μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες περιλαμβάνουν υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης δικτύων διανομής, εγκαταστάσεων CNG. Εγκαταστάσεις ΥΦΑ και δεξαμενόπλοια ΥΦΑ, προστασία γραμμών και άλλες υπηρεσίες τεχνικής υποστήριξης. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία.

2.20. Κόστος δανεισμού

Το κόστος δανεισμού που σχετίζεται άμεσα με την κατασκευή περιουσιακών στοιχείων που πληρούν τις προϋποθέσεις προστίθεται στο κόστος αυτών των περιουσιακών στοιχείων μέχρις ότου τα περιουσιακά στοιχεία να είναι ουσιαστικά έτοιμα για την προοριζόμενη χρήση τους ή για πώληση. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία προέκυψαν.

2.21. Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει υποχρέωση προβλεπόμενη ή απορρέουσα από τον νόμο ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, και είναι πιθανό να απαιτηθεί εκροή πόρων για τη διευθέτηση της υποχρέωσης και εφόσον το ποσό μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Όταν υπάρχει ένας αριθμός όμοιων δεσμεύσεων, η πιθανότητα ότι μια εκροή θα απαιτηθεί για διευθέτηση καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη την κατηγορία των δεσμεύσεων, ως σύνολο. Η πρόβλεψη αναγνωρίζεται ακόμα κι αν η πιθανότητα μιας εκροής σε σχέση με οποιοδήποτε στοιχείο που περιλαμβάνεται στην ίδια κατηγορία δεσμεύσεων είναι μικρή. Οι προβλέψεις επιμετρούνται στην παρούσα αξία της ορθής εκτίμησης της διοίκησης ως προς τις δαπάνες που απαιτούνται για τη διευθέτηση της παρούσας δέσμευσης στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας είναι ένα επιτόκιο προ φόρων που αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους συναφείς με την υποχρέωση κινδύνους. Η αύξηση της πρόβλεψης με την πάροδο του χρόνου αναγνωρίζεται στα έξοδα από τόκους.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.22. Σημαντικές λογιστικές κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων και οι σχετικές σημειώσεις απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων και παραδοχών τόσο στην επιμέτρηση ορισμένων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων όσο και στην αποτίμηση των ενδεχόμενων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Επομένως, τα πραγματικά αποτελέσματα που απορρέουν από τα σχετικά γεγονότα ενδέχεται να διαφέρουν από αυτές τις εκτιμήσεις.

Οι χρησιμοποιούμενες εκτιμήσεις και παραδοχές επανεξετάζονται σε συνεχή βάση, και ο αντίκτυπος κάθε τέτοιας επανεξέτασης αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση συνολικών εσόδων. Η χρήση εκτιμήσεων είναι σημαντική για τα ακόλουθα στοιχεία:

- **Έλεγχος απομείωσης ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού:** Τα ενσώματα πάγια στοιχεία της Εταιρείας ελέγχονται για τυχόν απομείωση κατά την ημερομηνία αναφοράς εφόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης. Αν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, η ανακτήσιμη αξία των ενσώματων πάγιων στοιχείων εκτιμάται με προσδιορισμό των περιουσιακών στοιχείων που σχηματίζουν ανεξάρτητη Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Για τον σκοπό αυτό, οι υποδομές των αγωγών της Εταιρείας έχουν εκτιμηθεί ως ενιαία Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών.

  Οι μελλοντικές ταμειακές ροές προβλέπονται βάσει του επιχειρηματικού σχεδίου της Εταιρείας, που εγκρίνεται από τη Διοίκηση, λαμβάνοντας υπόψη τα εγκεκριμένα ρυθμιστικά έσοδα για την περίοδο που καλύπτει το σχέδιο. Επίσης υπολογίζεται μια τελική αξία βάσει ενός εύλογου επιτοκίου εις το διηνεκές.

  Οι κύριες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τη Διοίκηση κατά την πρόβλεψη των ταμειακών ροών για τον έλεγχο απομείωσης κατά την **31η Δεκεμβρίου 2020** (ο τελευταίος που πραγματοποίησε η εταιρεία) είναι οι ακόλουθες:

  - Ρυθμιζόμενα έσοδα: Για το 2023, η Διοίκηση έχει βασίσει την ανάλυσή της στο ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο (πρώην Κανονισμός Τιμολόγησης, Απόφαση ΡΑΑΕΥ αρ. 1434/2020, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ αρ. Ε-58 2023), υπολογίζοντας τις ανακτήσιμες διαφορές βάσει των πρόσφατων πραγματικών στοιχείων (2021). Τα απαιτούμενα έσοδα του 2023 υπολογίζονται βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού σταθμισμένου κόστους κεφαλαίου (WACC) (από 7,44% το 2022 σε 7,51% το 2023). Το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος t εντός της Ρυθμιστικής Περιόδου βασίζεται στις εγκεκριμένες ρυθμιστικές παραμέτρους για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου και περιλαμβάνει τυχόν ανακτήσιμες διαφορές που προκύπτουν το έτος t-2 μεταξύ των εσόδων από τα τιμολόγια χρήσης και των απαιτούμενων εσόδων.

  - Κεφαλαιακές δαπάνες: Τα ετήσια ποσά λαμβάνονται από το Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης της Εταιρείας, που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ. Οποιαδήποτε κεφαλαιακή δαπάνη που σχετίζεται με την επέκταση έχει εξαιρεθεί από τον υπολογισμό, έτσι ώστε να συμπεριλαμβάνονται μόνο οι κεφαλαιακές δαπάνες που σχετίζονται με τη συντήρηση.

  - Τελική αξία: προκειμένου να προσδιοριστεί η αξία της επιχείρησης μετά το 2039, η Διοίκηση εκτίμησε την Τελική Αξία βάσει ενός τύπου εις το διηνεκές. Η παραδοχή για το επιτόκιο εις το διηνεκές ήταν 1,5%.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

- Προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων: Αντανακλά συγκεκριμένους κινδύνους που σχετίζονται με τον αντίστοιχο τομέα και τους κινδύνους χώρας για την Ελλάδα. Το εύρος του προεξοφλητικού επιτοκίου προ φόρων που χρησιμοποιήθηκε το 2020 ήταν από 6,2% έως 7,2%.

  Η ΡΑΑΕΥ έχει εκδώσει την Απόφασή της σχετικά με τις ρυθμιστικές παραμέτρους της επόμενης ρυθμιστικής περιόδου 2024-2027 για όλες τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Ε-69, Ιούνιος 2023).

- **Αποσβέσεις:** Απόσβεση των υλικών και άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή. Η διαδικασία προσδιορισμού των εξόδων απόσβεσης περιλαμβάνει περιοδική επανεξέταση της απομένουσας ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων. Βλ. Σημειώσεις **2.5** και **2.6.**

- **Προβλέψεις για τα απρόβλεπτα:** Υπάρχουν εκκρεμείς περιπτώσεις διαφορών που σχετίζονται με την Εταιρεία. Η Διοίκηση εκτιμά το αποτέλεσμα αυτών των περιπτώσεων προκειμένου να αναγνωρίσει περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις. Όπου είναι πιθανό το αρνητικό αποτέλεσμα, η Εταιρεία σχηματίζει την απαιτούμενη πρόβλεψη. Οι προβλέψεις, όπου είναι αναγκαίες, υπολογίζονται βάσει της τρέχουσας αξίας των εκτιμήσεων που πραγματοποιούνται από τη Διοίκηση σχετικά με το κόστος που θα προκύψει για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία αναφοράς. Βλ. Σημείωση **25.6.**

- **Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων:** Εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις. Βλ. Σημείωση **25.2.**

- **Απομείωση αποθέματος:** Εκτίμηση της υποτίμησης του αποθέματος. Βλ. Σημείωση **2.11**

- **Εκτίμηση αβέβαιων φορολογικών θέσεων:** Ο προσδιορισμός της πρόβλεψης για τη φορολογία εισοδήματος στην οποία θα υπόκειται η Εταιρεία απαιτεί την άσκηση σημαντικής κρίσης. Υπάρχουν ορισμένες συναλλαγές και ορισμένοι υπολογισμοί για τους οποίους ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις για αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους βάσει των εκτιμήσεων για το κατά πόσον θα οφείλεται πρόσθετη φορολόγηση. Όταν το τελικό αποτέλεσμα για τη φορολόγηση αυτών των θεμάτων διαφέρει από τα ποσά που καταχωρήθηκαν αρχικά, αυτές οι διαφορές θα έχουν επίπτωση στον φόρο εισοδήματος και τις προβλέψεις αναβαλλόμενου φόρου στην περίοδο κατά την οποία πραγματοποιείται ο προσδιορισμός.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

3. Έσοδα

Τα έσοδα αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023-31/12/2023	1/1/2022-31/12/2022
Μεταφορά	226.623	159.430
Χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ	59.804	40.121
Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ	24.383	35.499
Ηλεκτρική Ενέργεια	14	5
Επιπλέον υπηρεσίες	955	875
Υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης	17.034	15.499
Μη ρυθμιζόμενες πωλήσεις	596	73
Πωλήσεις αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας	45.671	26.834
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	198.075	16.874
Σύνολο	**573.157**	**295.211**

Τα έσοδα αυξήθηκαν κατά **278 εκατ. €,** κυρίως λόγω: 1. σημαντικής αύξησης των Ρυθμιζόμενων Εσόδων κατά περισσότερο από 80 εκατ. ευρώ λόγω της εφαρμογής των πριμ δημοπράτησης που τιμολογήθηκαν το 2023 ως αποτέλεσμα της ενεργειακής κρίσης του 2022/2023, σε συνδυασμό με υψηλότερες συνολικές δεσμεύσεις δυναμικότητας και αυξημένες τιμές σε σύγκριση με το 2022, 2. i) της υλοποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης του 2022 από τη Δραστηριότητα Ασφάλειας Εφοδιασμού με τα έκτακτα μέτρα για τον χειμώνα 2022-2023, όπως η αποθήκευση σε υπόγειες εγκαταστάσεις των γειτονικών χωρών και η ναύλωση της πλωτής μονάδας αποθήκευσης, καθώς και 2. ii) των συνολικών επιπτώσεων του 2023 από τη μετακύλιση του ενεργειακού κόστους (που εφαρμόστηκε πλήρως από την 1η Ιουλίου 2022 και μετέπειτα) και το υψηλότερο κόστος του Αερίου Εξισορρόπησης (τιμές και ποσότητες).

Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ (24,4 εκατ. €)

Σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 118 του Ν. 4951/2022 που τροποποιεί τη διάταξη της παραγράφου 2 του άρθρου 68 του Ν. 4001/2011 και υλοποιείται με την απόφαση 645/2022 της ΡΑΕ ως 8η αναθεώρηση του Κώδικα Δικτύου ΕΣΦΑ (άρθρα 80 & 80Α έως Ε), ο ΔΕΣΦΑ μπορεί να ανακτήσει άμεσα το κόστος που υπέστη από την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και την ιδιοκατανάλωση του ΕΣΦΑ και όχι έμμεσα, όπως πριν από την αναθεώρηση, μέσω της διαδικασίας Τιμολόγησης (ως Ρυθμιζόμενη λειτουργική δαπάνη). Ως ημερομηνία έναρξης ισχύος των εν λόγω διατάξεων ορίστηκε η 1η Ιουλίου 2022. Το συνολικό κόστος για αυτές τις ενέργειες περιλαμβάνει το Κόστος προμήθειας ΥΦΑ (αφορά επίσης την κατανάλωση φυσικού αερίου για α) τη λειτουργία της μονάδας Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στη νήσο Ρεβυθούσα και β) τους σταθμούς συμπίεσης του ΕΣΦΑ), το κόστος για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα C02, καθώς και το ενεργειακό κόστος από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για τη λειτουργία του ΕΣΦΑ (υπολογιζόμενο από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ). Τέλος, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 5 του άρθρου 116 του Ν. 4951/2022, το εν λόγω κόστος περιλαμβάνει το κόστος της αντιστάθμισης φυσικών απωλειών καθώς και το κόστος ιδιοκατανάλωσης και καυσίμων της μισθωμένης μονάδας FSU, καθώς και την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα, για όλη τη διάρκεια της μίσθωσης. Η μονάδα FSU ορίζεται ως λειτουργικό κόστος του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας και ως αναπόσπαστο τμήμα του ΕΣΦΑ κατά την παράγραφο 3 του άρθρου 116 του Ν.4951/2022. Το συνολικό κόστος των παραπάνω ενεργειών αντιστάθμισης ανακτάται εντός του έτους εντός του οποίου προκύπτει το σχετικό κόστος.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Μονάδα FSU

Επίσης, σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 116 του Ν. 4951/2022, το κόστος μίσθωσης του FSU εγκρίνεται και ανακτάται από τον ΔΕΣΦΑ μέσω του τέλους ασφάλειας εφοδιασμού του άρθρου 73(6) του Ν. 4001/2011. Η μίσθωση είχε μέγιστη διάρκεια 12 συνεχόμενους μήνες, με έναρξη τον Ιούλιο του 2022 και με δυνατότητα παράτασης για 6 μήνες με απόφαση της ΡΑΕ. Η μίσθωση της μονάδας έληξε τον Ιούνιο του 2023. Η μονάδα FSU λειτουργεί ως πλωτή δεξαμενή στον Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας, με σκοπό να ενισχυθεί η δυναμικότητα αποθήκευσης της εγκατάστασης. Η λειτουργία του FSU που έχει αγκυροβολήσει 700 μέτρα από τον σταθμό, έχει αυξήσει τη δυναμικότητα αποθήκευσης του Σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας από 225.000 m^3 σε περίπου 370.000 m^3 ΥΦΑ συνολικά, αύξηση που αντιστοιχεί σε ποσοστό 70%. Επιπλέον, έχει ενισχύσει την ευελιξία της εγκατάστασης ΥΦΑ ως προς την παραλαβή και εκφόρτωση φορτίων ΥΦΑ, καθώς καθιστά δυνατή την ταυτόχρονη εκφόρτωση φορτίων από δυο μεταφορείς ΥΦΑ (στην προβλήτα Ρεβυθούσας και την πλωτή μονάδα), βελτιστοποιώντας με τον τρόπο αυτό την εφοδιαστική αλυσίδα ΥΦΑ της χώρας και εξασφαλίζοντας τα αποθέματα που απαιτούνται για την ομαλή παροχή φυσικού αερίου στη αγορά τον χειμώνα 2022-23. Τέλος, μια σχετική επαναδιατύπωση ποσού ύψους **16.874** χιλ. € περιλαμβάνεται στη Σημείωση 28 και αφορά ποσά των τελών Ασφάλειας Εφοδιασμού που εμφανίζονταν στις Σημειώσεις του 2022 ως «Λοιπά έσοδα».

4. Έξοδα

Κόστος πωλήσεων

Το κόστος πωλήσεων αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2023-31/12/2023**	**1/1/2022-31/12/2022**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	17.851	14.945
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	13.646	15.628
Υπηρεσίες κοινής ωφελείας και βοηθητικές παροχές	17.889	22.036
Κόστος μίσθωσης μονάδας FSU	6.516	13.681
Έξοδα από φόρους και τέλη	896	839
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	191.467	3.193
Κατανάλωση φυσικού αερίου & υλικά	58.051	55.966
Αποσβέσεις	59.245	57.340
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	113	28
Διάφορα έξοδα	5.371	9.022
Σύνολο	**371.046**	**192.678**

Η αύξηση στο κόστος πωλήσεων κατά **178,4** εκατ. ευρώ οφείλεται κυρίως στα δύο στοιχεία (2.i, 2.ii) που αναφέρθηκαν παραπάνω στα Έσοδα, ενώ τα λοιπά λειτουργικά έξοδα (Διοικητικά & Διανομής) αυξήθηκαν κατά **2,7** εκατ. ευρώ κυρίως λόγω αυξημένων δαπανών του προσωπικού για το 2023 (ως αποτελέσματα του μεγαλύτερου αριθμού εργαζομένων σε συνδυασμό με τον πληθωρισμό) και λόγω του υψηλότερου κόστους των υλικών συντήρησης.

Αντίστοιχη εξέλιξη είναι ορατή και στα έσοδα.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Έξοδα διοίκησης

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023-31/12/2023	1/1/2022-31/12/2022
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	13.234	12.108
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.375	3.950
Υπηρεσίες κοινής ωφελείας και βοηθητικές παροχές	1.386	1.140
Έξοδα από φόρους και τέλη	171	151
Αποσβέσεις	1.225	994
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	62	51
Διάφορα έξοδα	3.633	2.920
Σύνολο	**24.087**	**21.315**

Έξοδα διάθεσης

Τα έξοδα διάθεσης αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023-31/12/2023	1/1/2022-31/12/2022
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	35	14
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	182	188
Υπηρεσίες κοινής ωφελείας και βοηθητικές παροχές	13	12
Έξοδα από φόρους και τέλη	108	119
Διάφορα έξοδα	870	951
Σύνολο	**1.209**	**1.284**

Λοιπά έξοδα

Τα λοιπά έξοδα αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023-31/12/2023	1/1/2022-31/12/2022
Έκτακτα και μη λειτουργικά έξοδα	5	1.139
Έκτακτες ζημίες	5	997
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	1.709	2.519
Αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	1.021	724
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις (Σημείωση 14)	-	904
Σύνολο	**2.740**	**6.283**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

5. Λοιπά έσοδα

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023-31/12/2023	1/1/2022-31/12/2022
Επιχορηγήσεις για εκπαίδευση	56	9
Λοιπά έσοδα από υπηρεσίες	16.221	3.787
Έσοδα από ενοίκια	7	3
Λοιπά έκτακτα & μη λειτουργικά έσοδα	507	6
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	313	315
Έσοδα από προβλέψεις για απολύσεις προσωπικού ή αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης	238	143
Έσοδα από τον διακανονισμό δικαστικών υποθέσεων	-	4.572
Αντιλογισμός προβλέψεων για Αποθέματα (Ανταλλακτικά – Σημείωση 13)	1.342	-
Αντιλογισμός προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις (Σημείωση 14)	-	995
Αντιλογισμός λοιπών προβλέψεων	1.045	17.976
Σύνολο	**19.728**	**27.806**

Η μείωση στα Λοιπά έσοδα κατά 8.079 χιλιάδες € οφείλεται κυρίως στη μείωση του Αντιλογισμού λοιπών προβλέψεων και εσόδων από τον διακανονισμό δικαστικών υποθέσεων, που ανήλθαν συνολικά σε 21.503 χιλιάδες €, μείον την αύξηση των Τελών Σύνδεσης (περιλαμβάνονται στα «Λοιπά έσοδα από υπηρεσίες») ύψους 12.361 χιλιάδων €.

Επίσης, στη Σημείωση 28 περιλαμβάνεται μια σχετική αναδιατύπωση ποσού ύψους 16.874 χιλιάδων €, που αφορά ποσά των τελών Ασφάλειας Εφοδιασμού που παρουσιάστηκαν στις Σημειώσεις του 2022 ως «Λοιπά έσοδα».

6. Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά και συναλλαγματικές διαφορές – καθαρές

Το στοιχείο αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2022 - 31/12/2022
Τόκοι και λοιπές τραπεζικές χρεώσεις	7.843	6.502
Χρεωστικοί τόκοι μισθώσεων	362	251
Συναλλαγματικές διαφορές (καθαρό ποσό)	794	(237)
Τόκοι παραγώγων (Αντιστάθμιση – Σημείωση 16.1)	(526)	(15)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	**8.473**	**6.501**
Τόκοι και έσοδα επενδύσεων	(5.050)	(85)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**(5.050)**	**(85)**
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα / (έσοδα)	**3.424**	**6.416**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

7. Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αναλύονται σύμφωνα με τους παρακάτω πίνακες. Καμία απομείωση δεν θεωρήθηκε αναγκαία το 2023 (σημείωση 2.22). Δεν πραγματοποιήθηκε παροχή τίτλων σε τρίτους για ιδιόκτητα περιουσιακά στοιχεία:

Ποσά σε χιλιάδες €	Εδαφικές εκτάσεις	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός	Περιουσιακά στοιχεία υπό κατασκευή	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**8.210**	**126.624**	**1.927.008**	**2.923**	**52.614**	**39.707**	**2.157.087**
Προσθήκες	-	2.175	61	764	254	121.114	**124.368**
Μεταβιβάσεις	142	1.871	13.148	-	460	(20.866)	(5.244)
Εκχωρήσεις	-	-	-	-	(148)	-	(148)
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022	**8.352**	**130.670**	**1.940.218**	**3.687**	**53.180**	**139.956**	**2.276.063**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις							
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**-**	**(89.214)**	**(884.835)**	**(2.646)**	**(44.176)**	**-**	**(1.020.871)**
Απόσβεση για τη χρήση	-	(4.127)	(49.637)	(172)	(2.924)	-	**(56.860)**
Εκχωρήσεις	-	-	-	-	147	-	**147**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022	**-**	**(93.341)**	**(934.472)**	**(2.818)**	**(46.953)**	**-**	**(1.077.584)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022	**8.352**	**37.329**	**1.005.746**	**869**	**6.227**	**139.956**	**1.198.479**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ποσά σε χιλιάδες €	**Εδαφικές εκτάσεις**	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Στρατηγικά ανταλλακτικά**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός**	**Περιουσιακά στοιχεία υπό κατασκευή**	**Σύνολο**
Κόστος								
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**8.352**	**130.670**	**1.940.218**	**6.693**	**3.687**	**53.180**	**139.956**	**2.282.756**
Προσθήκες	-	2.196	1.390	-	1.190	236	176.644	**181.656**
Μεταβιβάσεις	554	2.623	30.128	-	35	3.697	(41.760)	**(4.724)**
Εκχωρήσεις	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**8.906**	**135.489**	**1.971.736**	**6.693**	**4.912**	**57.113**	**274.840**	**2.459.688**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις								
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**-**	**(93.341)**	**(934.472)**	**(2.300)**	**(2.818)**	**(46.953)**	**-**	**(1.079.884)**
Απόσβεση για τη χρήση	-	(4.203)	(50.147)	(167)	(333)	(3.397)	-	**(58.247)**
Εκχωρήσεις	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(97.544)**	**(984.619)**	**(2.467)**	**(3.151)**	**(50.350)**	**-**	**(1.138.131)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**8.906**	**37.945**	**987.117**	**4.226**	**1.761**	**6.763**	**274.840**	**1.321.558**

Για την αναγνώριση στρατηγικών ανταλλακτικών το 2023, βλ. Αποθέματα (Σημείωση 13).

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Μισθώσεις – Περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης

Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης που περιλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια στοιχεία προέκυψαν από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από την 1η Ιανουαρίου 2019 και γνωστοποιούνται ξεχωριστά στον ακόλουθο πίνακα:

1/1-31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες €	**Κτίρια**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός**	**Σύνολο**
Κόστος				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	8.926	1.552	170	**10.648**
Προσθήκες	2.175	763	-	**2.938**
Συνολικό κόστος κατά τις 31/12/2022	**11.101**	**2.315**	**170**	**13.586**
Αποσβέσεις				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	(2.740)	(1.312)	(127)	**(4.179)**
Προσθήκες	(958)	(164)	(42)	**(1.164)**
Συνολικές αποσβέσεις κατά τις 31/12/2022	**(3.698)**	**(1.476)**	**(169)**	**(5.343)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά τις 31/12/2022	**7.404**	**838**	**1**	**8.243**

1/1-31/12/2023

Ποσά σε χιλιάδες €	**Κτίρια**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός**	**Σύνολο**
Κόστος				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	11.101	2.315	170	**13.586**
Προσθήκες	2.196	1.190	5	**3.391**
Συνολικό κόστος κατά τις 31/12/2023	**13.297**	**3.505**	**176**	**16.978**
Αποσβέσεις				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	(3.698)	(1.476)	(169)	**(5.343)**
Προσθήκες	(1.247)	(323)	(6)	**(1.576)**
Συνολικές αποσβέσεις κατά τις 31/12/2023	**(4.945)**	**(1.799)**	**(176)**	**(6.919)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά τις 31/12/2023	**8.353**	**1.706**	**-**	**10.059**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

8. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**Λογισμικό**	**Δουλείες**	**Σύνολο**
Κόστος			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**5.979**	**26.519**	**32.498**
Προσθήκες	129	3	**133**
Μεταφορές για την περίοδο 1/1-31/12/2022	5.244	-	**5.244**
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2022	**11.353**	**26.522**	**37.875**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**(3.883)**	**(15.035)**	**(18.917)**
Αποσβέσεις χρήσης	(1.061)	(525)	**(1.586)**
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2022	**(4.944)**	**(15.559)**	**(20.503)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022	**6.409**	**10.963**	**17.372**

Ποσά σε χιλιάδες €	**Λογισμικό**	**Δουλείες**	**Σύνολο**
Κόστος			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**11.353**	**26.522**	**37.875**
Προσθήκες	1.127	-	**1.127**
Μεταφορές για την περίοδο 1/1-31/12/2023	2.848	1.876	**4.724**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**15.329**	**28.398**	**43.727**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**(4.944)**	**(15.559)**	**(20.503)**
Αποσβέσεις χρήσης	(1.876)	(545)	**(2.421)**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**(6.820)**	**(16.104)**	**(22.924)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**8.509**	**12.294**	**20.802**

9. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις αναλύονται ως εξής:

Εταιρία	**Συμμετοχή**	**Αξία**
GASTRADE S.A	20%	18.173
SOUTH STREAM GAS PIPELINE SOCIÉTÉ ANONYME	50%	355
Σύνολο		**18.528**

- Η συμμετοχή σε ποσοστό 20% στην Gastrade Α.Ε. (Αρ. Μητρώου 095699101000), την εταιρεία που αναπτύσσει το έργο της πλωτής μονάδας αποθήκευσης και επαναεριοποίησης του υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Αλεξανδρούπολη, επικυρώθηκε επίσημα στις 30.12.2021. Το έργο βρίσκεται σε δοκιμαστική περίοδο και η εμπορική χρήση του σταθμού θα ξεκινήσει στα μέσα του 2024.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

- Η εταιρεία SOUTH STREAM ΑΓΩΓΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ συστάθηκε και εγγράφηκε στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών στη Νομαρχία Αθηνών, με αριθμό μητρώου 009592801000, στις 13 Ιουλίου 2010. Σκοπός της εταιρείας είναι: (α) η ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, διαχείριση, λειτουργία και συντήρηση του τμήματος του αγωγού φυσικού αερίου South Stream που βρίσκεται στην ελληνική επικράτεια και το οποίο ανήκει στην εταιρεία και (β) η παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών σε σχέση με τις προαναφερόμενες δραστηριότητες (α), καθώς και η εκπόνηση κάθε τύπου μελετών σχετικά με τις προαναφερόμενες δραστηριότητες. Ο ΔΕΣΦΑ και η ΟΑΟ GAZPROM κατέχουν η κάθε μία μερίδιο 50% στην εταιρεία. Η εταιρεία είναι επί του παρόντος ανενεργή· επομένως, δεν έχουν παραχθεί οικονομικά αποτελέσματα.

10. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Η εταιρεία στις 31.12.2023 διαθέτει 3 βασικές κατηγορίες χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων:

- στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων (FVTPL)
- στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI)
- στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI) σχετίζονται αποκλειστικά με το Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών (βλ. Σημείωση 16.1).

10.1. Χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων σχετίζονται με τις επενδύσεις μετοχικού κεφαλαίου, οι οποίες συνιστούν συμμετοχή 7% στη HELLENIC ENERGY EXCHANGE SA (EXE). Αυτή η συμμετοχή ταξινομείται ως εύλογη αξία επιπέδου 3 στην ιεράρχηση εύλογης αξίας, εξαιτίας της χρήσης μη παρατηρήσιμων εισροών, συμπεριλαμβανομένου του ιδίου πιστωτικού κινδύνου.

Κατά την 31.12.2023, δεν πραγματοποιήθηκε ειδική μελέτη αποτίμησης για την εύλογη αξία του EXE, δεδομένου ότι η επίπτωση που έχουν στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΕΣΦΑ όλα τα πιθανά αποτελέσματα που προκύπτουν από τη χρήση μη παρατηρήσιμων εισροών έναντι δεδομένων της αγοράς στην τεχνική αποτίμησης εκτιμάται ότι είναι αμελητέα λόγω του χαμηλού επιπέδου συμμετοχής & έκθεσης που προκύπτουν από την εν λόγω επένδυση, καθώς επίσης και στα επίπεδα ιδίων κεφαλαίων & κερδών του EXE τα οποία αποδίδονται στην εν λόγω συμμετοχή ετησίως.

Το 2023 το μέρισμα που εισπράχθηκε λόγω αυτής της συμμετοχής ανέρχεται σε 49 χιλιάδες ευρώ και περιλαμβάνεται στους «Τόκους και έσοδα επενδύσεων» (Σημείωση 6).

10.2. Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος σχετίζονται με το μακροπρόθεσμο Ομολογιακό δάνειο μειωμένης εξασφάλισης που παρέχεται στην GASTRADE από τους μετόχους της για κάθε συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο. Καθώς η συμμετοχή του ΔΕΣΦΑ στην Gastrade είναι της τάξεως του 20% (βλ. Σημείωση 9), η δέσμευσή της ανέρχεται μέχρι το ποσό των 11.320 χιλιάδων €. Το ποσό που δόθηκε από τον ΔΕΣΦΑ στις 31.12.2023 είναι 8.320 χιλιάδες €. Τα ομόλογα μειωμένης εξασφάλισης θα αποπληρωθούν πλήρως στις 31.12.2032. Το επιτόκιο ορίζεται στο 5%.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

11. Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Καταθέσεις εγγυήσεων	2.325	8.267
Απαιτήσεις τέλους ασφάλειας εφοδιασμού	65.000	-
Σύνολο λοιπών μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**67.325**	8.267

Τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αντιστοιχούν σε:

a) Απαιτήσεις τελών ασφάλειας εφοδιασμού που αναμένεται να ρυθμιστούν μετά από 12 μήνες.

b) Καταθέσεις εγγυήσεων που παρέχονται για την ενοικίαση γραφείων, την ηλεκτρική ενέργεια, την ύδρευση, το ΕΧΕ και άλλες υπηρεσίες κοινής ωφελείας. Η μείωση ύψους 6 εκατ. ευρώ αφορά στην εγγύηση προς το ΕΧΕ.

12. Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος

(i) Έξοδα φόρων εισοδήματος

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Τρέχων φόρος επί των κερδών για τη χρήση	40.047	16.047
Διαφορών φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	(221)	5
Τρέχων φόρος	**39.826**	**16.052**
Αναβαλλόμενος φόρος	4.916	8.594
Τρέχων φόρος μέσω αποτελεσμάτων	**44.742**	**24.645**

(ii) Αριθμητική συμφωνία εξόδων φόρων εισοδήματος

Η συμφωνία μεταξύ των εξόδων φόρων εισοδήματος και των λογιστικών κερδών προ φόρου πολλαπλασιασμένων επί των φορολογικών συντελεστών που ισχύουν στην Ελλάδα (2023: 22%, 2022: 22%) έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2023-31/12/2023**	**1/1/2022-31/12/2022**
Κέρδη προ φόρων	**201.529**	**106.252**
Φόρος σύμφωνα με τον νόμιμο φορολογικό συντελεστή	44.336	23.375
Φορολογική επίπτωση:		
Μη εκπεστέων εξόδων	627	1.265
Μεταβολής φορολογικού συντελεστή	-	-
Διαφορών φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	(221)	5
Έξοδα φόρων εισοδήματος	**44.742**	**24.645**
Έξοδα φόρων/κέρδη προ φόρων	**22,2%**	**23,2%**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

(iii) *Υποχρεώσεις / απαιτήσεις φόρου εισοδήματος*

Οι υποχρεώσεις / απαιτήσεις τρέχοντος φόρου εισοδήματος αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Φόρος εισοδήματος	44.916	17.057
Προκαταβληθείς φόρος εισοδήματος για τη χρήση	(13.205)	(8.836)
Επιστροφή προκαταβληθέντος φόρου εισοδήματος	-	-
Παρακράτηση φόρου εισοδήματος για τη χρήση	-	-
Σύνολο υποχρεώσεων/(απαιτήσεων) φόρου εισοδήματος στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**31.710**	**8.221**

(iv) Αναβαλλόμενος φόρος

Τα υπόλοιπα αναβαλλόμενων φόρων αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	21.135	20.399
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(60.742)	(57.774)
Σύνολο αναβαλλόμενου φόρου στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**(39.607)**	**(37.375)**

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**Επιχορηγήσεις**	**Δέσμευση καθορισμένων παροχών**	**Επισφαλείς απαιτήσεις**	**Απαξιωμένα αποθέματα**	**Προβλέψεις**	**Υποχρεώσεις από μισθώματα**	**Παράγωγα**	**Σύνολο**
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**9.989**	**878**	**174**	**2.632**	**7.669**	**1.411**	**-**	**22.754**
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	1.422	(8)	-	-	(3.919)	264	-	**(2.242)**
(Χρέωση) / πίστωση στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	(113)	-	-	-	-	-	**(113)**
Κατά την 31η Δεκ. 2022	**11.411**	**756**	**174**	**2.632**	**3.751**	**1.675**	**-**	**20.399**
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**11.411**	**756**	**174**	**2.632**	**3.751**	**1.675**	**-**	**20.399**
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	1.353	(14)	-	(801)	(112)	(216)	-	**210**
(Χρέωση) / πίστωση στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	(20)	-	-	-	-	-	**(20)**
Μεταφέρεται στις/από τις Υποχρεώσεις	-	-	-	-	-	-	545	545
Κατά την 31η Δεκ. 2023	**12.763**	**723**	**174**	**1.831**	**3.639**	**1.459**	**545**	**21.135**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**Πάγια**	**Προπληρωμένα έξοδα**	**Παράγωγα**	**Σύνολο**
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2022	**48.340**	**1.168**	**-**	**49.508**
Χρέωση / (πίστωση) στα αποτελέσματα	6.033	315	3	**6.352**
Χρέωση / (πίστωση) στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	1.914	**1.914**
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022	**54.373**	**1.483**	**1.917**	**57.774**
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**54.373**	**1.483**	**1.917**	**57.774**
Χρέωση / (πίστωση) στα αποτελέσματα	4.629	256	241	**5.126**
Χρέωση / (πίστωση) στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	(2.704)	**(2.704)**
Μεταφέρεται στις/από τις Υποχρεώσεις	-	-	545	**545**
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**59.002**	**1.740**	**-**	**60.742**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

13. Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Φυσικό αέριο (λειτουργίας και εξισορρόπησης)	20.869	25.440
Υλικά για την κατασκευή και τη συντήρηση αγωγού φυσικού αερίου	18.254	18.131
Αναδιατύπωση ανταλλακτικών (Σημείωση 7)	(6.693)	-
Συνολικό κόστος	**32.430**	**43.571**
Πρόβλεψη απομείωσης για απαξιωμένα υλικά	(8.322)	(11.963)
Καθαρό υπόλοιπο	**24.109**	**31.607**

Το 2023 ποσό ύψους 6.693 χιλιάδων € από τα αποθέματα ανταλλακτικών αναγνωρίστηκε ως «Στρατηγικά ανταλλακτικά» στην κατηγορία των Ενσώματων παγίων, με συσσωρευμένες αποσβέσεις μέχρι την 1.1.2023 ύψους 2.300 χιλιάδων €. Ταυτόχρονα έχει καταγραφεί αντιλογισμός πρόβλεψης απομείωσης για απαξιωμένα αποθέματα ύψους 3.642 χιλιάδων €. Τα καθαρά κέρδη ύψους 1.342 χιλιάδων € παρουσιάζονται ως «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 5) στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων.

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

14. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι συνολικές απαιτήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Εμπορικοί οφειλέτες	40.757	37.432
(-) Πρόβλεψη για πιστωτικές απώλειες	(4.745)	(4.745)
Εμπορικοί οφειλέτες (καθαρά)	**36.011**	**32.687**
Λοιποί οφειλέτες	706	668
(-) Πρόβλεψη για πιστωτικές απώλειες	(441)	(441)
Λοιποί οφειλέτες (καθαρό ποσό)	**265**	**227**
Προκαταβολές σε προμηθευτές	14.979	2.062
Δάνεια και προκαταβολές σε προσωπικό	356	272
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	36.626	2.048
Προπληρωμένα έξοδα	6.093	8.983
Εισπρακτέα έσοδα	30.545	44.957
Απαιτήσεις από λοιπούς φόρους πληρωτέους (ΦΠΑ)	19.867	-
Σύνολο	**144.743**	**91.236**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις αυξήθηκαν κατά **53.507** χιλιάδες €**,** κυρίως λόγω:

α) αύξησης του τέλους ασφάλειας εφοδιασμού κατά 34.578 χιλιάδες €. Αντίστοιχη εξέλιξη είναι ορατή και στα έσοδα του λογαριασμού Τέλους ασφάλειας εφοδιασμού.

β) του ποσού του πιστωτικού ΦΠΑ ύψους 19.867 χιλιάδων € για μελλοντική αντιστάθμιση. Δημιουργήθηκε λόγω σημαντικών αγορών Ενσώματων Παγίων κατά το 2023.

γ) υψηλότερων προκαταβολών σε προμηθευτές (στο πλαίσιο του συνεχιζόμενου επενδυτικού προγράμματος).

Οι προβλέψεις ζημιών για εμπορικές απαιτήσεις κατά την 31η Δεκεμβρίου συμφωνούν με τις προβλέψεις ζημιών έναρξης ως εξής:

	Λήξη χρήσης	
Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Πρόβλεψη ζημιών έναρξης την 1η Ιανουαρίου	**5.186**	**5.277**
Αύξηση στην πρόβλεψη ζημιών αναγνωριζόμενη στα αποτελέσματα στη διάρκεια της χρήσης (Σημείωση 4)	-	904
Αντιλογισμός ποσού (Σημείωση 5)	-	(995)
Πρόβλεψη ζημιών κλεισίματος κατά την 31η Δεκεμβρίου	**5.186**	**5.186**

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη μέθοδο ΔΠΧΑ 9 για την επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών με χρήση πρόβλεψης για τις αναμενόμενες ζημίες σε όλη τη διάρκεια ζωής, σε όλες τις εμπορικές απαιτήσεις. Το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των οφειλόμενων συμβατικών ταμειακών ροών σύμφωνα με τη σύμβαση και των ταμειακών ροών που η Εταιρεία αναμένει να εισπράξει. Στη συνέχεια το έλλειμμα προεξοφλείται βάσει του κατά προσέγγιση αρχικού πραγματικού επιτοκίου του περιουσιακού στοιχείου. Για την επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις και για σημαντικούς πελάτες που αντιπροσωπεύουν πάνω από το 90% του συνολικού υπολοίπου, η εταιρεία εκτιμά τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες ξεχωριστά, βάσει των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών και συνθηκών του πελάτη. Βάσει της σημείωσης 22, έχει ληφθεί από πελάτες ένα σημαντικό ποσό εγγυήσεων σε μετρητά (σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία), το οποίο περιορίζει τον κίνδυνο ανακτησιμότητας των εμπορικών απαιτήσεων. Επιπλέον, υπάρχουν 3 πελάτες με ποσοστό άνω του 10% έκαστος επί του συνολικού κύκλου εργασιών από ρυθμιζόμενα έσοδα (310,8 εκατ. €), συγκεντρώνοντας όλοι μαζί ποσοστό έως 57,8% (179,7 εκατ. €) των εν λόγω εσόδων.

15. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά και βραχυπρόθεσμες καταθέσεις, με αρχική προθεσμία λήξης μέχρι τρεις μήνες. Η λογιστική αξία αυτών των περιουσιακών στοιχείων είναι περίπου ίση με την εύλογη αξία τους. Ειδικότερα:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Μετρητά	10	9
Καταθέσεις όψεως και προθεσμιακές καταθέσεις	179.303	201.348
Σύνολο	**179.313**	**201.357**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Στις «Καταθέσεις όψεως και προθεσμιακές καταθέσεις» υπάρχει ένα ποσό ύψους 5.025 χιλ. € που αφορά στην ειδική συνεισφορά του άρθρου 62 του Νόμου 4986/2022 προς τον ΔΑΠΕΕΠ.

16. Μετοχικό κεφάλαιο και αποθεματικά

Το εκδοθέν μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελείται από 7.258.644 μετοχές ονομαστικής αξίας 67,68 € εκάστη. Η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

Μέτοχος	Αριθμός μετοχών	Μετοχικό κεφάλαιο (σε χιλιάδες €)	Ποσοστό
Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA	4.790.705	324.235	66%
Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας	2.467.939	167.030	34%
Σύνολο	**7.258.644**	**491.265**	**100%**

Σύμφωνα με το ελληνικό εταιρικό δίκαιο, οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται να μεταβιβάζουν σε ετήσια βάση κατ' ελάχιστον το πέντε τοις εκατό των ετήσιων κερδών τους (μετά φόρων) σε τακτικό αποθεματικό, έως ότου αυτό το αποθεματικό να ισούται με το ένα τρίτο του εκδοθέντος μετοχικού κεφαλαίου. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 2022, το εν λόγω αποθεματικό είχε ύψος **52.672** χιλιάδες ευρώ και **44.812** χιλιάδες ευρώ, αντίστοιχα. Αυτό το τακτικό αποθεματικό δεν μπορεί να διανέμεται στους μετόχους.

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2023	31/12/2022
Τακτικό αποθεματικό	52.672	44.812
Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών	(2.801)	6.786
Αξία ακινήτων και λοιπών παγίων που αποκτήθηκαν χωρίς χρέωση	449	449
Σύνολο	**50.319**	**52.046**

16.1. Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών

Το Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών αναλύεται ως εξής:

Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών *(Ποσό σε χιλιάδες €)*	Εύλογη αξία (Ζημιά)	Αναβαλλόμενος φόρος (Κέρδος)	Καθαρό ποσό στο Αποθεματικό
Αποθεματικό ανταλλαγής επιτοκίων	(3.591)	790	(2.801)
Σύνολο	**(3.591)**	**790**	**(2.801)**

Αυτό το Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών αφορά αλλαγές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων («αποτελεσματικό» μέρος) που αναγνωρίζονται σε κάθε περίοδο στα Ίδια Κεφάλαια μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (βλ. Σημείωση **2.9**).

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Οι πραγματικές αξίες των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς. Για όλες τις συμφωνίες ανταλλαγής, οι πραγματικές αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία έχει συνάψει συμφωνία η Εταιρεία. Η Εταιρεία αντισταθμίζει τους κινδύνους μεταβολής των ταμειακών ροών που προκύπτουν από:

α) την έκθεσή της στον κίνδυνο επιτοκίου, χρησιμοποιώντας συμφωνίες ανταλλαγής επιτοκίου, προκειμένου να αντισταθμίζει τις διακυμάνσεις των επιτοκίων που απορρέουν από τη μεταβλητότητα των επιτοκίων στην αγορά.

β) την έκθεσή της στον συναλλαγματικό κίνδυνο, χρησιμοποιώντας προθεσμιακές συμβάσεις και δικαιώματα προαίρεσης και «κλειδώνοντας» τις ισοτιμίες συναλλάγματος.

Επιπλέον, η εύλογη αξία των συμφωνιών ανταλλαγής επιτοκίου αναγνωρίζεται μετά τις προσαρμογές πιστωτικού κινδύνου, όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 13.

Το αποτέλεσμα αυτής της αποτίμησης αναγνωρίζεται επίσης ως περιουσιακό στοιχείο αν είναι θετικό και ως υποχρέωση όταν είναι αρνητικό.

I. Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (Ποσό σε χιλιάδες €)	**01/01/23**	**Τροποποίηση μέσω λοιπών λειτουργικών εσόδων**	**31/12/23**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία)	**9.231**	(5.767)	3.464
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων (βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις)	-	(5.943)	(5.943)
Κέρδη εις νέον (τόκος παραγώγων)	(5)		(5)
Τόκος παραγώγων (δεδουλευμένο τμήμα που κατανέμεται στα αποτελέσματα /CAPEX)	-	(571)	(571)
Μη ενεργό τμήμα τόκων παραγώγων (δεδουλευμένο τμήμα που κατανέμεται στα αποτελέσματα/ χρηματοοικονομικά έξοδα)	-	(536)	(536)
Εύλογη αξία στα ίδια αποθεματικά για συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	**9.226**	**(12.817)**	**(3.591)**
II. Προθεσμιακές συμβάσεις συναλλάγματος			
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων (μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία)	117	(117)	-
Υποχρεώσεις από παράγωγα (βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις)	(633)	633	-
Κέρδη εις νέον (εύλογη αξία)	(10)	-	(10)
Κέρδη σε εύλογη αξία από συναλλαγές παραγώγων (αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα αποτελέσματα / χρηματοοικονομικά έσοδα)	-	10	10
Εύλογη αξία στα ίδια αποθεματικά για πράξεις ανταλλαγής FX	**(526)**	**526**	**-**
Συνολική εύλογη αξία στα ίδια αποθεματικά (I+II)	**8.700**	**(12.291)**	**(3.591)**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

17. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 15.05.2023 αποφάσισε τη διανομή ποσού 80.000.000 ευρώ, αποτελούμενο από 74.332.175 ευρώ από κέρδη εις νέον μέχρι το 2021 και 5.667.825 ευρώ από κέρδη του 2022. Όλα τα μερίσματα καταβλήθηκαν πλήρως στους μετόχους το 2023.

Όσον αφορά στη διανομή των κερδών της χρήσης 2023 που έκλεισε, δεδομένου ότι η διανομή μερίσματος προϋποθέτει την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, δεν αναγνωρίστηκε καμία σχετική υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις του 2023.

18. Δανειακές υποχρεώσεις

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας εκφράζονται σε ευρώ. Έχουν χορηγηθεί από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ), καθώς επίσης έχει χορηγηθεί κοινό ομολογιακό δάνειο από τις 4 ελληνικές συστημικές τράπεζες. Τα ποσά που είναι πληρωτέα εντός ενός έτους από την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και όσα είναι πληρωτέα μετά τον ένα χρόνο καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Τα δάνεια της εταιρείας αναλύονται ανά κύριο χρηματοδοτικό οργανισμό ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**		**31/12/2022**	
Τράπεζα:	**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**	**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**	**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**	**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**
ΟΜΟΛΟΓΙΑΚΟ ΔΑΝΕΙΟ	13.445	99.152	13.445	112.598
ΕΤΕ OPEN WORK.CAP./ΤΕΛΟΣ ΑΣΦ. ΕΦΟΔ. Ν.4001/73Α/4β	31.218	-	-	-
ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	-	266.657	-	118.427
Σύνολο Υποχρεώσεων	**44.662**	**365.809**	**13.445**	**231.025**

Ανάλυση διάρκειας μέχρι τη λήξη:	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Έως ένα έτος	44.662	13.445
Από το δεύτερο έως το πέμπτο έτος	107.704	63.945
Μετά από πέντε έτη	258.105	167.079
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων στις 31 Δεκεμβρίου	**410.471**	**244.469**

Το μέσο σταθμισμένο κόστος δανεισμού ανέρχεται σε **4,92%** για το 2023 έναντι **4,34%** για το 2022.

Ρήτρες δανείων

Η Εταιρεία συμμορφώθηκε με ρήτρες καθ' όλη τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

19. Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετίζονται με επενδύσεις σε πάγια περιουσιακά στοιχεία και αναγνωρίζονται ως έσοδα μαζί με την απόσβεση των επιχορηγούμενων παγίων, τα οποία αφορούν κυρίως τεχνολογικό εξοπλισμό. Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, εφαρμόζονται ορισμένοι περιορισμοί στη μεταβίβαση των επιχορηγούμενων παγίων και την τροποποίηση του νομικού καθεστώτος της Εταιρείας. Οι σχετικοί έλεγχοι που πραγματοποιήθηκαν από τις αρμόδιες αρχές δεν εντόπισαν στοιχεία μη συμμόρφωσης με τους εν λόγω περιορισμούς. Δεν υπάρχουν μη εκπληρωθείσες προϋποθέσεις ή άλλες έκτακτες προβλέψεις που συνδέονται με αυτές τις επιχορηγήσεις. Η μεταβολή του υπόλοιπου των κρατικών επιχορηγήσεων αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Κατά την 1η Ιανουαρίου	226.477	**230.292**
Εισπράξεις επιχορηγήσεων	5.966	7.396
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(11.150)	(11.211)
Κατά την 31η Δεκεμβρίου	**221.293**	**226.477**
Βραχυπρόθεσμες κρατικές επιχορηγήσεις	**11.048**	**11.134**
Μακροπρόθεσμες κρατικές επιχορηγήσεις	**210.245**	**215.343**

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τις κρατικές επιχορηγήσεις που πληρούν σωρευτικά τα ακόλουθα κριτήρια:

- Υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η εταιρεία συμμορφώθηκε ή θα συμμορφωθεί με τις προϋποθέσεις της επιχορήγησης και (β) η είσπραξη του ποσού της επιχορήγησης είναι πιθανή. Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρίζονται στην εύλογη αξία τους και αναγνωρίζονται συστηματικά ως έσοδα σύμφωνα με την αρχή της αντιστοίχισης των επιχορηγήσεων με τα αντίστοιχα έξοδα που επιδοτούν.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που συνδέονται με περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται αρχικά στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ως έσοδα μελλοντικών χρήσεων και αναγνωρίζονται συστηματικά και τμηματικά ως έσοδα κατά την ωφέλιμη διάρκεια ζωής του παγίου. Το μέρος των εσόδων μελλοντικών χρήσεων που αφορά τα έσοδα της επόμενης χρήσης καταχωρίζεται στις Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

20. Υποχρεώσεις από μισθώματα

Η Εταιρεία υιοθέτησε το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» αναδρομικά από την 1η Ιανουαρίου 2019. Για περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16, βλ. Σημείωση **2.15**.

Οι υποχρεώσεις μίσθωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**2023**	**2022**
Κατά την 1η Ιανουαρίου	8.509	6.670
Προσθήκες	3.391	2.938
Συσσώρευση τόκου	362	251
Καταβολές	(1.829)	(1.350)
Κατά την 31η Δεκεμβρίου	**10.434**	**8.509**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μίσθωσης	1.757	1.365
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μίσθωσης	8.677	7.144

Ανάλυση διάρκειας μέχρι τη λήξη:	**2023**	**2022**
Έως ένα έτος	1.757	1.365
Στο δεύτερο έτος	579	1.407
Από το τρίτο έως το πέμπτο έτος	928	534
Μετά από πέντε έτη	7.170	5.203
Σύνολο υποχρεώσεων μίσθωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου	**10.434**	**8.509**

Τα ακόλουθα είναι τα ποσά που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα του 2023:

Έξοδα απόσβεσης περιουσιακών στοιχείων δικαιωμάτων χρήσης	1.576
Έξοδα τόκων από υποχρεώσεις μίσθωσης	362
Έξοδα σε σχέση με βραχυπρόθεσμες μισθώσεις	1.135
Έξοδα σε σχέση με μισθώσεις περιουσιακών στοιχείων χαμηλής αξίας	0
Μίσθωση τέλους ασφάλειας εφοδιασμού (Μονάδα FSU)	6.516
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα	**9.590**

21. Δέσμευση παροχών προσωπικού

Η υποχρέωση της Εταιρείας προς τους εργαζόμενους στην Ελλάδα για τη μελλοντική πληρωμή παροχών ανάλογα με τον χρόνο απασχόλησης καθενός εξ' αυτών επιμετράται και παρουσιάζεται στη βάση της αναμενόμενης πληρωμής των δεδουλευμένων δικαιωμάτων κάθε εργαζόμενου κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, προεξοφλημένη στην παρούσα αξία, λαμβάνοντας υπόψη την εκτιμώμενη χρονική στιγμή της πληρωμής. Οι σωρευτικές παροχές σε κάθε περίοδο καταχωρίζονται στα αποτελέσματα, με αντίστοιχη αύξηση των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων. Παροχές που καταβάλλονται σε εργαζόμενους που συνταξιοδοτούνται χρεώνονται έναντι αυτής της υποχρέωσης.

Ο αριθμός των εργαζομένων που απασχολούνται από την Εταιρεία στις 31.12.2023 είναι 593 (31.12.2022: 563).

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τα ποσά που αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων σε σχέση με αυτή τη δέσμευση καθορισμένων παροχών είναι τα εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1-31/12/2023**	**1/1-31/12/2022**
Κόστος υπηρεσίας	175	106
Καθαρά έξοδα που αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	**175**	**106**
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημίες αποτιμώμενα στην Παρούσα Αξία Δέσμευσης Καθορισμένων Παροχών	(89)	(516)
Καθαρά (κέρδη) / ζημίες που αναγνωρίζονται στα Συγκεντρωτικά Συνολικά Έσοδα	**86**	**(410)**

Τα ως άνω αναγνωρισμένα έξοδα περιλαμβάνονται στα λειτουργικά έξοδα ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	***1/1-31/12/2023***	***1/1-31/12/2022***
Κόστος πωλήσεων	113	55
Έξοδα διοίκησης	62	51
Σύνολο	**175**	**106**

Η μεταβολή της αντίστοιχης δέσμευσης για παροχές εργαζομένων αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Κατά την 1η Ιανουαρίου	**3.440**	**3.993**
Κόστος υπηρεσίας	67	88
Κόστος τόκου	108	18
Καταβληθείσες παροχές	(238)	(143)
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημίες	(89)	(516)
Ζημίες / (κέρδη) διακανονισμού/περιορισμού/λύσης σύμβασης	-	-
Κατά την 31η Δεκεμβρίου	**3.287**	**3.440**

Η υποχρέωση αποζημίωσης εργαζομένων λόγω συνταξιοδότησης προσδιορίστηκε μέσω αναλογιστικής μελέτης που εκπονήθηκε από ανεξάρτητη αναγνωρισμένη εταιρεία αναλογιστικών υπηρεσιών. Τα κύρια ποσά και οι μακροχρόνιες παραδοχές της αναλογιστικής μελέτης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 παρουσιάζονται ακολούθως:

Βασικές παραδοχές της αναλογιστικής μελέτης	**κατά τις 31/12/2023**	**κατά τις 31/12/2022**
Αναλογιστική μέθοδος επιμέτρησης:	Μέθοδος προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας	Μέθοδος προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας
Μέση ετήσια μακροπρόθεσμη αύξηση του πληθωρισμού	2,9% για το 2024, 2,3% για το 2025, 2,0% για το 2026 1,9% για το 2027 και 1,8% εφεξής	3,2% για το 2023, 1,6% για το 2024, 1,8% για το 2025 1,8% για το 2026 και 1,9% εφεξής
Μέση ετήσια αύξηση μισθοδοσίας	1,5%	1,5%
Επιτόκιο προεξόφλησης	4,80%	3,60%

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Η ευαισθησία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών σε μεταβολές των βασικών παραδοχών αναλύεται ως εξής:

	Μεταβολή παραδοχής 31/12/2023	Επίδραση στη δέσμευση καθορισμένων παροχών 31/12/2023
Επιτόκιο προεξόφλησης	Αύξηση κατά 0,5%	Μείωση κατά 2,2%
Ρυθμός αύξησης μισθών	Αύξηση κατά 0,5%	Αύξηση κατά 2,2%

Οι παραπάνω αναλύσεις ευαισθησίας πραγματοποιούνται με μεταβολή μίας παραδοχής και διατήρηση των υπόλοιπων παραδοχών σταθερών. Πρακτικά αυτό είναι απίθανο να συμβεί και οι μεταβολές σε ορισμένες παραδοχές ενδέχεται να σχετίζονται. Κατά τον υπολογισμό της ευαισθησίας της δέσμευσης καθορισμένων παροχών ως προς τις σημαντικές αναλογιστικές παραδοχές εφαρμόστηκε η ίδια μέθοδος (παρούσα αξία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών υπολογισμένη βάσει της μεθόδου προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας κατά τη λήξη της περιόδου αναφοράς) όπως και κατά τον υπολογισμό της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση οικονομικής θέσης

22. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι συνολικές εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2023	31/12/2022
Προμηθευτές	52.539	24.531
Ταμεία κοινωνικής ασφάλισης	1.303	1.297
Διάφοροι πιστωτές	5.226	1.964
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου στους μετόχους	-	24.573
Εγγυήσεις πελατών σε μετρητά	61.435	91.472
Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα	25.342	47.556
Συνδεδεμένα μέρη (μέτοχοι) (βλ. Σημείωση 24)	1.198	929
Υποχρέωση στην Επιτροπή Ανταγωνισμού	3.224	3.224
Σύνολο	**150.267**	**195.547**

Η μείωση των εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων οφείλεται κατά κύριο λόγο στις χαμηλότερες ληξιπρόθεσμες εγγυήσεις σε μετρητά χρηστών του δικτύου στα τέλη του 2023, καθώς και στην υποχρέωση ύψους 24,6 εκατ. € από τη μείωση μετοχικού κεφαλαίου, η οποία καταβάλλεται το 2023.

Στους «Διάφορους πιστωτές» υπάρχει ποσό ύψους 5.018 χιλ. € που αφορά στην ειδική συνεισφορά του άρθρου 62 του Νόμου 4986/2022 προς τον ΔΑΠΕΕΠ.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

23. Λοιποί φόροι πληρωτέοι

Οι συνολικοί λοιποί φόροι πληρωτέοι της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2023	31/12/2022
Φόρος προστιθέμενης αξίας (βλ. Σημείωση 14)	-	1.013
Φόροι και τέλη μισθωτών υπηρεσιών	1.447	1.149
Φόροι και τέλη αμοιβών τρίτων	16	9
Λοιποί φόροι και τέλη	1.272	653
Σύνολο	**2.735**	**2.825**

24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών

α) Μέτοχοι της Εταιρείας

Όνομα	Τόπος ιδρύσεως	Δικαιώματα ιδιοκτησίας
Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA	Ελλάδα	66%
Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Ελλάδα	34%

Η Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA ενοποιεί την Εταιρεία στις δικές της οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης. Το Ελληνικό Κράτος (Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας) κατέχει το 34% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

β) Συνδεδεμένες οντότητες

Η Εταιρεία έχει τα ακόλουθα υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη, όλα εκ των οποίων είναι είτε άμεσοι μέτοχοι της μητρικής εταιρείας, Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA είτε θυγατρικών εταιρειών αυτών. Τα υπόλοιπα σχετίζονται κυρίως με υποχρεώσεις που αφορούν αποσπασμένα διευθυντικά στελέχη.

Υποχρεώσεις:	31/12/2023	31/12/2022
SNAM S.p.A.	943	763
SNAMRETEGAS (SNAM) S.p.A.	-	-
GASTRADE	-	1.000
ENAGAS INTERNACIONAL S.L.U.	-	15
FLUXYS EUROPE B.V.B.A.	81	69
ENAGAS SERVICES SOLUTIONS S.L.U.	174	82
Σύνολο	**1.198**	**1.929**

Έξοδα:	31/12/2023	31/12/2022
SNAM S.p.A.	1.936	1.790
SNAMRETEGAS (SNAM) S.p.A.	-	-
GASTRADE	-	-
ENAGAS INTERNACIONAL S.L.U.	-	195
FLUXYS EUROPE B.V.B.A.	286	322
ENAGAS SERVICES SOLUTIONS S.L.U.	322	535
Σύνολο	**2.544**	**2.842**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Απαιτήσεις:	**31/12/2023**	**31/12/2022**
GASTRADE	116	551
ENAGAS INTERNACIONAL S.L.U.	7	-
ENAON EDA / DEDA	135	-
SOUTH STREAM	2	5
Σύνολο	**260**	**556**

Έσοδα:	**31/12/2023**	**31/12/2022**
SNAM S.p.A.	-	-
GASTRADE	15.043	551
ENAON EDA / EDATHESS	178	-
ENAON EDA / EDAATTIKIS	89	-
ENAON EDA / DEDA	349	-
ENAGAS SERVICES SOLUTIONS	-	-
SOUTH STREAM	5	5
Σύνολο	**15.664**	**556**

Όλες οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη πραγματοποιήθηκαν στο πλαίσιο του θεμιτού ανταγωνισμού.

γ) Αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου & Βασικού διοικητικού προσωπικού:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Μέλη Δ.Σ.	109	87
Μέλη Ε.Σ.	55	55
Σύνολο	**164**	**142**

Οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. προτείνονται και εγκρίνονται από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. και των λοιπών μελών της βασικής διοίκησης της Εταιρείας για την περίοδο 1/1-31/12/2023 και 1/1- 31/12/2022 ανήλθε σε **3.001** χιλ. € και **3.490** χιλ. € αντίστοιχα.

25. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

Η διαχείριση κινδύνων της Εταιρείας ελέγχεται από τη Διοίκηση σύμφωνα με πολιτικές που εγκρίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους· οι πιο σημαντικοί είναι ο κίνδυνος της αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου και του κινδύνου επιτοκίου), ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας. Οι πολιτικές διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας στοχεύουν στην ελαχιστοποίηση των δυνητικών αρνητικών επιδράσεων αυτών των κινδύνων στην οικονομική θέση και επίδοση της Εταιρείας. Όπως αναφέρεται στη Σημείωση **2.9** τα κύρια χρηματοοικονομικά μέσα που χρησιμοποιεί η Εταιρεία είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα τραπεζικά δάνεια. Από καιρού εις καιρόν, η Διοίκηση της Εταιρείας επανεξετάζει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες που σχετίζονται με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, όπως περιγράφεται ακολούθως:

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

25.1. Κίνδυνος αγοράς

25.1.1. Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου προκύπτει από τις αυξήσεις των επιτοκίων στις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Στις 31.12.2023, υπήρχαν μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις τόσο σταθερού όσο και κυμαινόμενου επιτοκίου. Για τον περιορισμό της έκθεσης σε αυξήσεις των επιτοκίων, η Εταιρεία είτε χορηγεί/συνάπτει δανειακές υποχρεώσεις σταθερής διάρκειας είτε χρησιμοποιεί καθιερωμένα στη αγορά χρηματοοικονομικά μέσα, όπως συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (IRS). Στις 31.12.2023 το τμήμα σταθερού επιτοκίου του συνολικού χαρτοφυλακίου απαιτήσεων της Εταιρείας ανερχόταν σε 69% (283 εκατ./410 εκατ.) και είναι σύμφωνο με την εσωτερική της στρατηγική.

25.1.2. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς όλα της τα περιουσιακά στοιχεία και η πλειονότητα των υποχρεώσεών της είναι σε ευρώ, ενώ σχεδόν όλες οι συναλλαγές της Εταιρείας πραγματοποιούνται επίσης σε ευρώ. Η Εταιρεία αντιμετώπισε ορισμένους συναλλαγματικούς κινδύνους εντός του 2023, όπως και εντός του 2022, ως αποτέλεσμα συμβατικών υποχρεώσεων εκφρασμένων σε USD, οι οποίες σχετίζονταν με την πλωτή δεξαμενή αποθήκευσης φυσικού αερίου (FSU). Ο κίνδυνος καλύφθηκε πλήρως (σε ποσοστό 100%) μέσα από έναν συνδυασμό άμεσων συναλλαγών σε USD και καθιερωμένων στη αγορά χρηματοοικονομικών μέσων, όπως τα προθεσμιακά συμβόλαια σε USD (USD Forwards). Επιπλέον, δεδομένου ότι η Εταιρεία επεκτείνει σταδιακά τις υπηρεσίες της εκτός Ευρωζώνης, αναπτύσσει πολιτικές για τον έλεγχο της έκθεσης στον κίνδυνο και λαμβάνει μέτρα σύμφωνα με την εσωτερική της πολιτική.

25.2. Πιστωτικός κίνδυνος

Διαχείριση κινδύνων

Ο πιστωτικός κίνδυνος απορρέει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τις καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, καθώς και από τις εμπορικές απαιτήσεις και τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είναι ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο βρίσκεται εκτεθειμένη η Εταιρεία σε σχέση με τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία, και ο οποίος, κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	144.743	91.236
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	179.313	201.357
Σύνολο	**324.056**	**292.593**

Ο πιστωτικός κίνδυνος για την Εταιρεία είναι μικρός. Οι πληρωμές πελατών προς την Εταιρεία πραγματοποιούνται βάσει των συμφωνημένων όρων πίστωσης των αντίστοιχων τιμολογίων εντός του επόμενου μήνα. Οι πληρωμές της Εταιρείας προς τους προμηθευτές της πραγματοποιούνται γενικά έως 45 ημέρες μετά την έκδοση του αντίστοιχου τιμολογίου, εκτός από την προμήθεια αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης και την προμήθεια αερίου λειτουργίας, για τις οποίες ακολουθούνται οι αντίστοιχες προθεσμίες, παρόμοιες με αυτές που ορίζει ο ΔΕΣΦΑ για τους πελάτες του. Σε γενικές γραμμές, ο κίνδυνος για την Εταιρεία από την είσπραξη απαιτήσεων είναι χαμηλός, με εξαίρεση ορισμένα παλαιότερα τιμολόγια που βρίσκονται υπό νομική διευθέτηση.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Η Εταιρεία έχει καθιερώσει συγκεκριμένες πιστωτικές πολιτικές σύμφωνα με τις οποίες πραγματοποιείται ανάλυση των πελατών ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα, ενώ υπάρχει και αποτελεσματικός μηχανισμός διαχείρισης απαιτήσεων, τόσο προτού καταστούν ληξιπρόθεσμες και επισφαλείς, όσο και μετά.

Πελάτες που χαρακτηρίζονται επισφαλείς επαναξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς για την εκτιμώμενη ζημία που αναμένεται, και καθορίζεται η κατάλληλη πρόβλεψη απομείωσης.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα της Εταιρείας επενδύονται κυρίως σε αντισυμβαλλόμενους με πολύ θετική αξιολόγηση και με πολύ βραχυπρόθεσμη λήξη.

25.3. Κίνδυνος ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση κινδύνου ρευστότητας συνεπάγεται τη διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθέσιμων καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησης μέσω δεσμευμένων πιστωτικών διευκολύνσεων επαρκούς ποσού, προκειμένου να τηρούνται εγκαίρως οι υποχρεώσεις.

Ο κίνδυνος ρευστότητας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθέσιμων και πιστωτικών ορίων. Για τον σκοπό αυτό, υπάρχει αντίστοιχη πρόβλεψη στον Κανονισμό Τιμολόγησης (Άρθρο 4 παρ. 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης), καθώς και στον Κανονισμό που αφορά την Πολιτική Διαχείρισης Διαθεσίμων της Εταιρείας. Τα ταμειακά διαθέσιμα που διατηρεί ο ΔΕΣΦΑ πληρούν αυτή την απαίτηση. Σχετικά με τη διαχείριση του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, η Εταιρεία, σε συνεργασία με τη ΡΑΕ, έχει θεσπίσει τις κατάλληλες ασφαλιστικές δικλείδες ώστε να αποτρέπεται οποιοσδήποτε κίνδυνος ρευστότητας σε σχέση με αυτή τη δραστηριότητα (παρά τη σημαντική αύξηση σε μέγεθος των ενεργειών στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης του 2022).

Ακολουθεί πίνακας (εκφρασμένος σε χιλιάδες €) που παρουσιάζει μια ανάλυση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησής τους.

31/12/2023	Έως 1 έτος	Από 1 ως 5 έτη	Περισσότερα από 5 έτη
Δανειακές υποχρεώσεις	44.662	107.704	258.105
Μισθώσεις	1.757	1.507	7.170
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	150.267	-	-
31/12/2022	**Έως 1 έτος**	**Από 1 έως 5 έτη**	**Περισσότερα από 5 έτη**
Δανειακές υποχρεώσεις	13.445	63.945	167.079
Μισθώσεις	1.365	1.941	5.203
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	195.547	-	-

25.4. Διαχείριση Κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας κατά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να προστατεύεται η δυνατότητα της συνέχισης της δραστηριότητά της, έτσι ώστε να εξακολουθεί να προσφέρει απόδοση για τους μετόχους και οφέλη για άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, και
- να διατηρείται μια βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να μειώνεται το κόστος.

Η Εταιρεία μπορεί να αναπροσαρμόζει το ποσό των μερισμάτων που καταβάλλεται στους μετόχους και την απόδοση κεφαλαίου στους μετόχους, να εκδίδει νέες μετοχές ή να πουλάει περιουσιακά στοιχεία ώστε να μειώνονται οι οφειλές.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ο δανειακός κίνδυνος για την Εταιρεία είναι μικρός. Ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας, δηλ. ο λόγος του συνόλου των δανείων προς το άθροισμα του συνόλου των δανείων και του συνόλου των ιδίων κεφαλαίων, στις 31.12.2023 ήταν ίσος με 31,1% (έναντι 22,5% στα τέλη του 2022). Άλλος ένας δείκτης είναι ο λόγος του καθαρού χρέους προς τα ίδια κεφάλαια (το καθαρό χρέος περιλαμβάνει τοκοφόρα δάνεια και γραμμάτια μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα).

Ποσό σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	365.809	231.025
Βραχυπρόθεσμο μέρος	44.662	13.445
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(179.313)	(201.357)
Καθαρά δανειακά κεφάλαια	**231.158**	**43.113**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**910.690**	**843.420**
Λόγος καθαρού χρέους προς σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**25,4%**	**5,1%**

25.4.1 Λοιπά σημαντικά ζητήματα για τη Διοίκηση

Αναφορικά με την κρίση Ρωσίας-Ουκρανίας, η Εταιρεία βρίσκεται σε στενή συνεργασία με τους ενδιαφερόμενους φορείς (κυβέρνηση, ρυθμιστική αρχή, μετόχους, χρήστες ΕΣΜΦΑ, προμηθευτές, πιστωτικά ιδρύματα κ.α.) προκειμένου να παρακολουθούν συνεχώς την εξέλιξη της κρίσης και των πιθανών συνεπειών/κινδύνων για την Εταιρεία. Η Διοίκηση εξακολουθεί να παρακολουθεί, να αξιολογεί και να λαμβάνει εύλογα μέτρα για την αντιμετώπιση αυτών των επιπτώσεων/κινδύνων. Βάσει της τρέχουσας κατάστασης της κρίσης δεν υπάρχει κίνδυνος διακοπής της λειτουργίας και η Εταιρεία διαθέτει επαρκή ρευστότητα για τη συνέχιση της λειτουργίας της κατά τη χρήση 2024.

Επιπλέον, εκτιμάται ότι η σύγκρουση Ισραήλ-Παλαιστίνης δεν θα έχει κάποια επίπτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του ΔΕΣΦΑ. Η Διοίκηση επίσης παρακολουθεί στενά όλες τις εξελίξεις από αυτή την κρίση.

25.5. Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η Εταιρεία εφαρμόζει την επιμέτρηση εύλογης αξίας στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων (Σημείωση **10**), που κατατάσσεται ως Επίπεδο 3. Επιπλέον, για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, η Εταιρεία εφαρμόζει επιμέτρηση στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (βλ. Σημειώσεις **2.9** & **16.1**) που κατατάσσεται ως Επίπεδο 2.

Ακολουθεί μια επεξηγηματική παρουσίαση κάθε επιπέδου.

Επίπεδο 1: Η εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις ενεργές αγορές (όπως τα παράγωγα και οι μετοχικοί τίτλοι που είναι εισηγμένοι στο χρηματιστήριο) βασίζεται στις επίσημες χρηματιστηριακές τιμές κατά το τέλος της περιόδου αναφοράς. Η επίσημη χρηματιστηριακή τιμή που χρησιμοποιείται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχει η Εταιρεία είναι η τρέχουσα τιμή προσφοράς. Αυτά τα μέσα περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Επίπεδο 2: Η εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων που δεν αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης σε μια ενεργή αγορά (παραδείγματος χάριν, τα εξωχρηματιστηριακά παράγωγα) προσδιορίζεται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης που μεγιστοποιούν τη χρήση παρατηρήσιμων δεδομένων της αγοράς και βασίζονται στον μικρότερο δυνατό βαθμό σε εκτιμήσεις σε σχέση με τη συγκεκριμένη οικονομική οντότητα. Εάν όλες οι σημαντικές εισροές που απαιτούνται για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας ενός μέσου είναι παρατηρήσιμες, το μέσο περιλαμβάνεται στο επίπεδο 2.

Επίπεδο 3: Εάν μία ή περισσότερες σημαντικές εισροές δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς, το μέσο περιλαμβάνεται στο επίπεδο 3. Αυτό ισχύει για τους μετοχικούς τίτλους που δεν είναι εισηγμένοι στο χρηματιστήριο.

Σύμφωνα με την πολιτική της, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις μετακινήσεις σε και από τα επίπεδα ιεραρχικής κατάταξης της εύλογης αξίας στο τέλος της περιόδου αναφοράς.

25.6. Προβλέψεις

Οι μεταβολές στις προβλέψεις κατά τη διάρκεια της χρήσης αναφέρονται πιο κάτω:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2023-31/12/2023**	**1/1/2022-31/12/2022**
Λογιστική αξία στην αρχή της χρήσης	**1.918**	**18.860**
Αντιλογισμός ποσών	-	(16.941)
Νέα ποσά κατά τη διάρκεια της χρήσης	-	-
Λογιστική αξία στο τέλος της χρήσης	**1.918**	**1.918**

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις και προβλέψεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

i. Υποθέσεις στα δικαστήρια ή σε διαιτησία

Κατά την 31η Δεκεμβρίου **2023**, υπάρχει ένας αριθμός αξιώσεων τρίτων και αγωγών κατά της Εταιρείας σε σχέση με παλιές εμπορικές και άλλες διαφορές, καθώς και αγωγές που έχουν εγερθεί κατά της Εταιρείας σε σχέση με αποζημιώσεις λόγω απαλλοτρίωσης γης για την κατασκευή-επέκταση του αγωγού και λοιπών ενσώματων παγίων. Λαμβάνοντας υπόψη την πρόοδο αυτών των υποθέσεων και τις συμβουλές του νομικού συμβούλου της, η Εταιρεία διατήρησε την υπολειπόμενη πρόβλεψη για το εκτιμώμενο ποσό διακανονισμού των προαναφερθεισών υποθέσεων που ανέρχεται σε **1.918** χιλ. €. Το συνολικό ποσό των ενδεχόμενων υποχρεώσεων λόγω αξιώσεων που αποτελούν αντικείμενο νομικής διαφοράς ανέρχεται σε **3.695** χιλ. € (2022: **4.160** χιλ. €).

ii. Φορολογικός έλεγχος

Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές έως τη χρήση **2010**. Για τις χρήσεις **2011** έως **2013**, ειδικοί φορολογικοί έλεγχοι διεξάχθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 82 παρ. 5 του Ν. 2238/1994 από τον ορκωτό λογιστή της εταιρείας και εκδόθηκαν αντίστοιχες εκθέσεις φορολογικής συμμόρφωσης.

Για τις χρήσεις **2014 έως 2022**, ειδικοί φορολογικοί έλεγχοι διεξάχθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 65α του Ν. 4174/2013 από τον ορκωτό λογιστή της και εκδόθηκαν αντίστοιχες εκθέσεις φορολογικής συμμόρφωσης. Σε κάθε περίπτωση και σύμφωνα με την Εγκύκλιο με αρ. 1006/05.01.2016, οι εταιρείες για τις οποίες έχει εκδοθεί Πιστοποιητικό Φορολογικής Συμμόρφωσης δεν αποκλείονται από περαιτέρω έλεγχο των αρμόδιων φορολογικών αρχών.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Κατά συνέπεια, οι φορολογικές αρχές μπορούν να εκτελέσουν έλεγχο επίσης, μόνο για τα έτη **2018-2022** που θεωρούνται ακόμη ως μη παραγραφέντα. Ωστόσο, η διοίκηση της Εταιρείας πιστεύει ότι η έκβαση μελλοντικών ελέγχων αυτού του είδους, εάν διεξαχθούν, δεν θα έχει ουσιώδεις επιπτώσεις στην οικονομική θέση της Εταιρείας. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων, ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας από τους ορκωτούς ελεγκτές για τη χρήση **2023** βρίσκεται σε εξέλιξη. Ωστόσο, δεν αναμένεται να προκύψουν σημαντικές υποχρεώσεις από αυτόν τον φορολογικό έλεγχο.

iii. Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία παρείχε τις ακόλουθες εγγυητικές επιστολές σε προμηθευτές:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Υποχρεώσεις		
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών	19.941	17.755
Εγγυητικές επιστολές από τρίτους	**19.941**	**17.755**

26. Δεσμεύσεις

26.1. Δεσμεύσεις από λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις για τη λειτουργική μίσθωση οχημάτων και κτιρίων. Από 1η Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία αναγνώρισε περιουσιακά δικαιώματα χρήσης και υποχρεώσεις μίσθωσης για αυτές τις μισθώσεις μετά την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16 (βλ. σημείωση **2.15** και σημείωση **7** για περισσότερες πληροφορίες).

26.2. Λοιπές δεσμεύσεις

Ποσά σε χιλιάδες €	**2023**	**2022**
Υποχρεώσεις		
Δεσμεύσεις για έργα υπό κατασκευή	361.582	406.194
Σύνολο	**361.582**	**406.194**

27. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της Εταιρείας συνίστανται κυρίως στην εγγύηση καλής εκτέλεσης σε σχέση με τη σύμβαση με αρ. 497/12 με την Εγνατία Οδό, που ανέρχεται σε 145 χιλ. €.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

28. Αναδιατυπώσεις

Υπάρχουν οι εξής αναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις του 2023:

i) Στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων του 2022, τα ακόλουθα ποσά αναδιατυπώθηκαν στο πλαίσιο της καλύτερης παρουσίασής τους:

- Έσοδα τέλους ασφάλειας εφοδιασμού ύψους 16.874 χιλ. € από τα «Λοιπά έσοδα» στα «Έσοδα».

Ποσά σε χιλιάδες €	Σημείωση	Αρχική παρουσίαση το 2022	Αναδιατύπωση	Τελική παρουσίαση το 2023
Έσοδα	3	**278.337**	**16.874**	**295.211**
Κόστος πωλήσεων		(192.678)	-	(192.678)
Μεικτά κέρδη		**85.659**	**16.874**	**102.533**
Λοιπά έσοδα	5	44.681	(16.874)	27.806
Σύνολο		**130.339**	**-**	**130.339**

ii) Στις Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων του 2022, τα ακόλουθα ποσά αναδιατυπώθηκαν στο πλαίσιο της καλύτερης παρουσίασής τους:

- Στη Σημείωση 5 «Λοιπά έσοδα» το ποσό ύψους 16.874 χιλ. € αναδιατυπώθηκε στη Σημείωση 3 «Έσοδα» ως τέλη ασφάλειας εφοδιασμού.

Σημείωση 5 – «Λοιπά έσοδα» *Ποσά σε χιλιάδες €*	Αρχική παρουσίαση το 2022	Αναδιατύπωση	Τελική παρουσίαση το 2023
Επιχορηγήσεις για εκπαίδευση	9	-	9
Λοιπά έσοδα από υπηρεσίες	3.787	-	3.787
Έσοδα από ενοίκια	3	-	3
Μίσθωση της μονάδας FSU (ανακτημένο)	13.681	(13.681)	-
Λοιπά έκτακτα & μη λειτουργικά έσοδα	6	-	6
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	393	(78)	315
Έσοδα από προβλέψεις για απολύσεις προσωπικού ή αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης	143	-	143
Έσοδα από τον διακανονισμό δικαστικών υποθέσεων	4.572	-	4.572
Έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις για τέλη ασφάλειας εφοδιασμού	3.116	(3.116)	-
Αντιλογισμός προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις (Σημείωση 14)	995	-	995
Αντιλογισμός λοιπών προβλέψεων	17.976	-	17.976
Σύνολο	**44.681**	**(16.874)**	**27.806**

Σημείωση 3 – «Έσοδα» *Ποσά σε χιλιάδες €*	Αρχική παρουσίαση το 2022	Αναδιατύπωση	Οριστική Παρουσίαση το 2023
Μεταφορά	159.417	13	159.430
Χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ	40.091	30	40.121
Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ	35.499	-	35.499
Ηλεκτρική Ενέργεια	5	-	5
Επιπλέον υπηρεσίες	99	776	875
Υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης	15.499	-	15.499
Μη ρυθμιζόμενες πωλήσεις	893	(820)	73
Πωλήσεις αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας	26.834	-	26.834
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	-	16.874	16.874
Σύνολο	**278.337**	**16.874**	**295.211**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

29. Λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Προκειμένου να συμμορφωθεί με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011, την Απόφαση 332/2016 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και την 5η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης που εγκρίθηκε από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (με την Απόφαση No.1434/2020), η Εταιρεία συνέταξε το Παράρτημα των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων για το 2023.

30. Γεγονότα που συνέβησαν μετά από την περίοδο αναφοράς

Δεν υπάρχει κάποιο γεγονός που θα μπορούσε να έχει σημαντική επίπτωση στην οικονομική δομή ή τις λειτουργίες της Εταιρείας το οποίο να έχει προκύψει από την **1/1/2024** μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (01.01.2023-31.12.2023)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ	S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ	S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ	S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	
	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	Σύνολο
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ												
Έσοδα	210.641	75.786	37.626	8.045	24.397	946	9	17.631	0	0	198.075	**573.157**
Μείον: Κόστος πωλήσεων	(66.285)	(23.671)	(37.622)	(8.032)	(24.396)	(95)	(353)	(12.309)	(61)	(238)	(197.983)	**(371.046)**
Μεικτά κέρδη	144.357	52.115	4	13	1	850	(344)	5.322	(61)	(238)	92	**202.111**
Λοιπά έσοδα	18.904	691	0	15	21	1	18	27	51	0	0	**19.728**
	163.260	52.806	4	28	22	851	(326)	5.348	(10)	(238)	92	**221.838**
Έξοδα διοίκησης	(17.483)	(4.390)	0	0	0	(76)	(133)	(1.978)	(27)	0	0	**(24.087)**
Έξοδα διάθεσης	(896)	(235)	0	0	0	(4)	0	(73)	0	0	0	**(1.209)**
Λοιπά έξοδα	(1.647)	(346)	(1)	(28)	(21)	(2)	(10)	(679)	(6)	0	0	**(2.740)**
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	8.556	2.580	0	0	0	0	14	0	0	0	0	**11.150**
Αποτελέσματα χρήσης	151.790	50.415	3	0	1	769	(455)	2.619	(43)	(238)	92	**204.953**
Χρηματοδοτικά έξοδα	(851)	(1.656)	(3)	0	(1)	0	(48)	(13)	44	0	(102)	**(2.629)**
Συναλλαγματικές διαφορές	(611)	(1)	0	0	0	0	0	(182)	0	0	0	**(794)**
Αποτελέσματα προ φόρων	150.329	48.758	0	0	0	769	(503)	2.424	1	(238)	(10)	**201.529**
Φόρος εισοδήματος	(29.727)	(9.687)	0	0	0	(152)	0	(481)	0	0	0	**(40.047)**
Φόρος εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος	(3.611)	(1.272)	0	0	0	0	(41)	6	(1)	0	2	**(4.916)**
Διαφορών φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	174	43	0	0	0	2	0	3	0	0	0	**221**
Αποτελέσματα μετά φόρων	117.164	37.842	0	0	0	618	(544)	1.952	0	(238)	(8)	**156.788**
Καθαρά κέρδη χρήσης												
Λοιπά συνολικά έσοδα	117.164	37.842	0	0	0	618	(544)	1.952	0	(238)	(8)	**156.788**
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες)	(11.821)	(615)	0	0	0	0	(381)	0	0	0	526	**(12.291)**
Αναβαλλόμενος φόρος	52	19	0	0	0	0	1	17	0	0	0	**89**
Λοιπά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	2.589	131	0	0	0	0	84	(3)	0	0	(116)	**2.684**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	(9.180)	(465)	0	0	0	0	(297)	14	0	0	410	**(9.517)**
	107.984	**37.377**	0	**0**	**0**	**619**	**(840)**	**1.966**	**0**	**(238)**	**403**	**147.270**

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (31.12.2023)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ	S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣ Η ΑΕΡΙΟΥ	S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ Σ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ	S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	**Σύνολο**
	31/12/2023	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΜΗ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ												
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	979.263	330.662	0	0	0	5	11.462	131	34	0	0	**1.321.558**
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	20.802	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**20.802**
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0	18.528	0	0	**18.528**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	**350**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	2.758	329	0	0	0	0	377	0	0	0	0	**3.464**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος	0	0	0	0	0	0	0	0	8.320	0	0	**8.320**
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	55.855	11.461	0	0	0	0	3	2	3	0	0	**67.325**
Σύνολο παγίων περιουσιακών στοιχείων	**1.058.678**	**342.453**	**0**	**0**	**0**	**5**	**11.843**	**133**	**27.234**	**0**	**0**	**1.440.347**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία												
Αποθέματα	11.780	12.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**24.109**
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	60.960	19.308	0	0	0	285	566	5.809	2	12	57.800	**144.743**
Φορολογικό περιουσιακό στοιχείο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	111.928	17.648	0	0	0	605	29.279	11.724	8.129	0	0	**179.313**
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**184.668**	**49.284**	**0**	**0**	**0**	**890**	**29.846**	**17.533**	**8.131**	**12**	**57.800**	**348.165**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.243.347**	**391.737**	**0**	**0**	**0**	**895**	**41.688**	**17.666**	**35.366**	**12**	**57.800**	**1.788.511**

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
Μετοχικό κεφάλαιο	341.355	146.622	0	0	0	384	22	1.537	926	418	0	**491.265**
Αποθεματικά	37.017	12.155	0	0	0	118	157	872	0	0	0	**50.319**
Κέρδη εις νέον	235.042	100.991	0	0	0	1.773	(1.291)	5.017	27.873	(298)	0	**369.106**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	613.413	259.769	0	0	0	2.275	(1.112)	7.426	28.800	120	0	**910.690**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Δανειακές υποχρεώσεις	307.930	50.157	0	0	0	0	7.723	0	0	0	0	**365.809**
Δέσμευση παροχών προσωπικού	2.112	848	0	0	0	18	(7)	317	0	0	0	**3.287**
Κρατικές επιχορηγήσεις	156.073	53.745	0	0	0	1	390	13	22	0	0	**210.245**
Προβλέψεις	1.918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1.918**
Μισθώσεις	6.229	2.119	0	0	0	7	110	113	98	0	0	**8.677**
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**155**
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων	5.474	297	0	0	0	0	173	0	0	0	0	**5.943**
Λογαριασμός δια-δραστικότητας	(36.846)	(27.883)	0	0	0	(1.746)	33.970	6.003	6.659	(237)	20.080	**0**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	30.729	9.093	0	0	0	(3)	(48)	(48)	(117)	0	0	**39.607**
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	473.774	88.376	0	0	0	(1.723)	42.311	6.397	6.663	(237)	20.080	**635.641**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	119.153	20.912	0	0	0	72	422	3.170	(94)	129	6.502	**150.267**
Μισθώσεις	1.261	429	0	0	0	1	22	23	20	0	0	**1.757**
Δανειακές υποχρεώσεις	7.142	6.303	0	0	0	0	0	0	0	0	31.218	**44.662**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	2.256	310	0	0	0	4	25	140	0	0	0	**2.735**
Κρατικές επιχορηγήσεις	8.201	2.824	0	0	0	0	20	1	1	0	0	**11.048**
Υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος	18.146	12.814	0	0	0	266	0	509	(24)	0	0	**31.710**
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	156.159	43.593	0	0	0	344	489	3.842	(97)	129	37.720	**242.179**
Σύνολο υποχρεώσεων	629.933	131.969	0	0	0	(1.379)	42.800	10.239	6.566	(108)	57.800	**877.821**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.243.347	391.737	0	0	0	895	41.688	17.666	35.366	12	57.800	**1.788.511**

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (01.01.2022-31.12.2022)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	*S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ*	*S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ*	*S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ*	*S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ*	*S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ*	*S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ*	*S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ*	*S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ*	*S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ*	*S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ*	
	1/1/2022 - 31/12/2022	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**1/1/2022 - 31/12/2022**	**Σύνολο**
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ												
Έσοδα	146.548	53.016	29.498	(2.663)	35.499	875	0	15.564	0	0	16.874	**295.211**
Μείον: Κόστος πωλήσεων	(63.457)	(38.884)	(29.484)	2.663	(35.499)	(57)	72	(11.149)	(10)	0	(16.874)	**(192.678)**
Μεικτά κέρδη	**83.091**	**14.132**	**14**	**0**	**0**	**819**	**72**	**4.415**	**(10)**	**0**	**0**	**102.533**
Λοιπά έσοδα	14.693	13.021	0	0	0	(5)	(11)	101	7	0	0	**27.806**
	97.784	**27.153**	**14**	**0**	**0**	**814**	**61**	**4.516**	**(3)**	**0**	**0**	**130.339**
Έξοδα διοίκησης	(15.294)	(4.189)	0	0	0	(55)	(116)	(1.639)	(23)	0	0	**(21.315)**
Έξοδα διάθεσης	(873)	(312)	0	0	0	(5)	0	(93)	0	0	0	**(1.284)**
Λοιπά έξοδα	(2.286)	(2.541)	0	0	0	(1)	(5)	(1.444)	(6)	0	0	**(6.283)**
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	8.622	2.587	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**11.211**
Αποτελέσματα χρήσης	**87.953**	**22.698**	**14**	**0**	**0**	**753**	**(59)**	**1.340**	**(31)**	**0**	**0**	**112.667**
Χρηματοδοτικά έξοδα	(4.522)	(1.942)	(14)	0	0	0	(2)	(176)	(7)	0	10	**(6.653)**
Συναλλαγματικές διαφορές	91	(2)	0	0	0	0	0	148	0	0	0	**237**
Αποτελέσματα προ φόρων	**83.523**	**20.754**	**0**	**0**	**0**	**752**	**(60)**	**1.312**	**(38)**	**0**	**10**	**106.252**
Φόρος εισοδήματος	(12.601)	(3.134)	0	0	0	(114)	0	(198)	0	0	0	**(16.047)**
Φόρος εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος	(7.312)	(1.259)	0	0	0	0	(19)	(2)	0	0	(2)	**(8.594)**
Διαφορών φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	(4)	(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**(5)**
Αποτελέσματα μετά φόρων	**63.606**	**16.360**	**0**	**0**	**0**	**639**	**(80)**	**1.111**	**(38)**	**0**	**8**	**81.607**
Καθαρά κέρδη χρήσης	63.606	16.360	0	0	0	639	(80)	1.111	(38)	0	8	**81.607**
Λοιπά συνολικά έσοδα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	8.092	588	0	0	0	0	546	0	0	0	(526)	**8.700**
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες)	428	53	0	0	0	1	5	29	0	0	0	**516**
Αναβαλλόμενος φόρος	(1.876)	(140)	0	0	0	0	(121)	(6)	0	0	116	**(2.027)**
Λοιπά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	**6.644**	**500**	**0**	**0**	**0**	**1**	**430**	**23**	**0**	**0**	**(410)**	**7.188**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	**70.251**	**16.860**	**0**	**0**	**0**	**639**	**350**	**1.134**	**(38)**	**0**	**(403)**	**88.795**

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (31.12.2022)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	*S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ*	*S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣ Η ΑΕΡΙΟΥ*	*S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ*	*S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ*	*S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ*	*S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ*	*S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ*	*S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ*	*S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ*	*S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ*	**Σύνολο**
	31/12/2022	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	**31/12/2022**	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΜΗ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ												
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	853.609	334.570	0	0	0	6	10.141	94	58	0	0	**1.198.479**
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	17.370	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**17.372**
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0	14.968	0	0	**14.968**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	**350**
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	8.147	115	0	0	0	0	1	1	3	0	0	**8.267**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	8.096	588	0	0	0	0	546	0	0	0	0	**9.231**
Σύνολο παγίων περιουσιακών στοιχείων	**887.223**	**335.274**	**0**	**0**	**0**	**6**	**10.688**	**95**	**15.379**	**0**	**0**	**1.248.666**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία												
Αποθέματα	13.156	18.450	0	0	0	0	0	1	0	0	0	**31.607**
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	50.804	18.600	0	0	0	226	302	3.928	13	0	17.364	**91.236**
Φορολογικό περιουσιακό στοιχείο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	116.494	26.182	0	0	0	1.063	30.000	7.616	19.998	0	4	**201.357**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	**117**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**180.454**	**63.232**	**0**	**0**	**0**	**1.289**	**30.302**	**11.546**	**20.011**	**0**	**17.484**	**324.316**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.067.676**	**398.506**	**0**	**0**	**0**	**1.295**	**40.990**	**11.641**	**35.390**	**0**	**17.484**	**1.572.983**

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
Μετοχικό κεφάλαιο	341.355	146.622	0	0	0	384	22	1.537	926	418	0	**491.265**
Αποθεματικά	40.403	10.734	0	0	0	88	454	778	0	0	(410)	**52.046**
Κέρδη εις νέον	185.986	80.819	0	0	0	1.804	(740)	4.419	27.873	(61)	8	**300.109**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**567.744**	**238.175**	**0**	**0**	**0**	**2.276**	**(264)**	**6.735**	**28.800**	**357**	**(403)**	**843.420**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Δανειακές υποχρεώσεις	173.318	50.695	0	0	0	0	7.011	0	0	0	0	**231.025**
Δέσμευση παροχών προσωπικού	2.201	878	0	0	0	21	(9)	350	0	0	0	**3.440**
Κρατικές επιχορηγήσεις	158.611	56.315	0	0	0	1	386	8	23	0	0	**215.343**
Προβλέψεις	1.918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1.918**
Μισθώσεις	4.539	2.440	0	0	0	7	14	99	45	0	0	**7.144**
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**148**
Λογαριασμός δια-δραστικότητας	(37.060)	(18.523)	0	0	0	(1.353)	32.966	2.077	6.600	(378)	15.670	**0**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	29.973	7.571	0	0	0	(3)	88	(21)	(119)	0	(114)	**37.375**
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**333.648**	**99.375**	**0**	**0**	**0**	**(1.326)**	**40.457**	**2.512**	**6.549**	**(378)**	**15.557**	**496.393**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	144.507	46.172	0	0	0	158	774	2.190	28	21	1.697	**195.547**
Μισθώσεις	867	466	0	0	0	1	3	19	9	0	0	**1.365**
Δανειακές υποχρεώσεις	7.142	6.303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**13.445**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	633	**633**
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	789	1.970	0	0	0	72	0	(11)	4	0	0	**2.825**
Κρατικές επιχορηγήσεις	8.200	2.912	0	0	0	0	20	0	1	0	0	**11.134**
Υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος	4.778	3.134	0	0	0	114	0	196	0	0	0	**8.221**
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**166.284**	**60.956**	**0**	**0**	**0**	**345**	**797**	**2.394**	**42**	**21**	**2.330**	**233.169**
Σύνολο υποχρεώσεων	**499.933**	**160.331**	**0**	**0**	**0**	**(981)**	**41.254**	**4.906**	**6.590**	**(357)**	**17.887**	**729.563**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**1.067.676**	**398.506**	**0**	**0**	**0**	**1.295**	**40.990**	**11.641**	**35.390**	**0**	**17.484**	**1.572.983**

Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων του ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ για τη χρήση 2022 σύμφωνα με την Απόφαση αρ. 332/2016 / ΦΕΚ 3763 / 22.11.2016 και λαμβάνοντας επίσης υπόψη την 5η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης (*απόφαση της ΡΑΕ με αρ. 1434/2020 που δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης στις 30/10/2020)*

1. Γενικές πληροφορίες για τους τομείς διαχωρισμού

Ο λογιστικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τις οδηγίες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και αφορά την κατανομή των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας σε διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις για κάθε δραστηριότητά της. Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις της κάθε δραστηριότητας της εταιρείας, όπως αυτές θα συντάσσονταν εάν ασκούνταν από διαφορετικές νομικές οντότητες.

2.α Αρχές και Κανόνες Κατανομής του Λογιστικού Διαχωρισμού

Η εταιρεία, σύμφωνα με τις οδηγίες της ΡΑΕ, πρέπει να καταρτίζει λογιστικά διαχωρισμένους εσωτερικούς λογαριασμούς για κάθε διακριτή δραστηριότητα. Η κατάρτιση των διαχωρισμένων λογαριασμών πραγματοποιήθηκε με παρέκταση, με κατανομή των λογαριασμών της εταιρείας άμεσα ή έμμεσα στις δραστηριότητες που αφορούν.
Λογαριασμοί που αφορούν αποκλειστικά μία δραστηριότητα αποδίδονται άμεσα σε αυτή τη δραστηριότητα. Για τους λογαριασμούς που δεν μπορούν να αποδοθούν άμεσα σε μία δραστηριότητα διότι σχετίζονται με περισσότερες από μία δραστηριότητες ή με το σύνολο της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου (π.χ. νομική υπηρεσία, μηχανογράφηση, λογιστήριο) έχουν επιλεγεί και εγκριθεί τυποποιημένοι κανόνες προκειμένου να πραγματοποιείται η κατανομή. Η Ολοκληρωμένη Επιχείρηση Φυσικού Αερίου χρησιμοποίησε αυτούς τους εγκεκριμένους κανόνες για να κατανείμει έμμεσα στις διακριτές δραστηριότητές της τα στοιχεία των λογαριασμών που δεν μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα.

2.β Αρχές και Κανόνες Κατανομής για την Κατάρτιση Ετήσιων Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις καταρτίζονται εξωλογιστικά, με περαιτέρω κατανομή των οικονομικών καταστάσεων που συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Η 5η αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης καθιστά αναγκαία τη δημιουργία νέων κατηγοριών υπηρεσιών σύμφωνα με τους κανόνες λογιστικού διαχωρισμού. Ως αποτέλεσμα, οι δραστηριότητες μεταξύ των οποίων διαχωρίζονται οι λογαριασμοί της εταιρείας από 1/1/2020 είναι οι εξής:

1. Μεταφορά –S01
2. Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ –S02
3. Εξισορρόπηση αερίου – S03C
4. Αέριο λειτουργίας ΕΣΜΦΑ & Ενεργειακό κόστος – S03D
5. Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ & Ενεργειακό κόστος – S03E
6. Υποστηρικτικές δραστηριότητες (ενδιάμεσος λογαριασμός) – S04
7. Υπηρεσίες μη μεταφοράς – S05C
8. Πρόσθετες υπηρεσίες ΥΦΑ – S05D
9. Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες άνευ επενδύσεων – S06
10. Συμμετοχές σε άλλες εταιρείες– S07
11. Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες μετά επενδύσεων – S08
12. Λογαριασμός ασφάλειας προμήθειας – S10

Στο τέλος κάθε λογιστικής περιόδου καταρτίστηκαν λογιστικά διαχωρισμένες Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης και Καταστάσεις Συνολικών Εσόδων για κάθε μία από τις διακριτές Δραστηριότητες Φυσικού Αερίου των Ολοκληρωμένων Διαχειριστών Φυσικού Αερίου.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σύμφωνα με τα διεθνή λογιστικά πρότυπα και τις ενδεδειγμένες λογιστικές αρχές και τις αρχές λογιστικού διαχωρισμού.

3.α Άμεση Κατανομή των Λογαριασμών στην Οικεία Δραστηριότητα

Λογαριασμοί που σχετίζονται άμεσα με μία δραστηριότητα αποδίδονται άμεσα και εξ ολοκλήρου σε αυτή τη δραστηριότητα. Το κριτήριο για την απευθείας κατανομή είναι κυρίως η χρήση ή ο τρόπος δημιουργίας του λογαριασμού. Ο άμεσος τρόπος κατανομής ενός λογαριασμού σε μια δραστηριότητα πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη τα όρια κάθε δραστηριότητας (π.χ. μέσω χρόνου ή με άλλη άμεση απόδοση).

3.β Έμμεση Κατανομή των Λογαριασμών στην Οικεία Δραστηριότητα

Λογαριασμοί που δεν είναι δυνατό να αποδοθούν άμεσα σε μία δραστηριότητα πρέπει να διαχωρίζονται με κλείδες επιμερισμού. Ο διαχωρισμός πρέπει να γίνεται με κλείδες επιμερισμού που να σχετίζονται με τη φύση του λογαριασμού.

4. ***Σημειώσεις επί των δραστηριοτήτων***

α) Οι δραστηριότητες S01 (Μεταφορά αερίου) & S02 (Χρήση εγκατάστασης ΥΦΑ) παραμένουν αμετάβλητες και είναι οι βασικές δραστηριότητες του ΔΕΣΦΑ.

β) Οι δραστηριότητες S03C (Εξισορρόπηση αερίου), S03D (Αέριο λειτουργίας ΕΣΜΦΑ & Ενεργειακό κόστος) και S03E (Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ & Ενεργειακό κόστος) αναφέρονται σε μη κερδοσκοπικές δραστηριότητες που είναι απαραίτητες για την παρακολούθηση ορισμένων ειδικών συναλλαγών του ΔΕΣΦΑ. Οι τελευταίες ρυθμίζονται από τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ. Βάσει αυτών, η προαναφερθείσα δραστηριότητα δεν συμμετέχει στην έμμεση κατανομή ούτε λαμβάνει έξοδα και έσοδα, πέραν αυτών που επιτρέπονται από τις ανωτέρω αποφάσεις: έξοδα είναι μόνο το αντίτιμο αγοράς του αερίου λειτουργίας (ΕΣΜΦΑ-ΥΦΑ) και του αερίου εξισορρόπησης, το κόστος μεταφοράς του αερίου εξισορρόπησης, το κόστος CO2 και της ηλεκτρικής ενέργειας στους Χρήστες· έσοδα είναι μόνο οι (ισόποσες) χρεώσεις του ΔΕΣΦΑ προς τους Χρήστες. Σε αυτή τη δραστηριότητα δεν αντιστοιχούν πάγια περιουσιακά στοιχεία.

γ) Η S04 (υποστηρικτικές υπηρεσίες) δεν αποτελεί δραστηριότητα σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ, αλλά ενδιάμεσο λογαριασμό, ο οποίος εν συνεχεία διαχωρίζεται σε δραστηριότητες σύμφωνα με τις κλείδες επιμερισμού και τα ειδικά αναφερόμενα στο παρόν. Ακολούθως των προαναφερθέντων στη σημείωση 3β, ο επιμερισμός αυτού του ενδιάμεσου λογαριασμού πραγματοποιείται μόνο στις δραστηριότητες S01, S02, S05C, S05D, S06, S07 και S08. Καθώς πρόκειται για ενδιάμεσο λογαριασμό, αυτή η δραστηριότητα δεν αναφέρεται στα αποτελέσματα και τον ισολογισμό.
Οι υποστηρικτικές υπηρεσίες περιλαμβάνουν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, τις υπηρεσίες διοίκησης και διοικητικής υποστήριξης, τις οικονομικές υπηρεσίες, τις νομικές υπηρεσίες, τη στρατηγική και ανάπτυξη, της υπηρεσίες πληροφορικής (όταν δεν αφορούν συγκεκριμένη δραστηριότητα), τις δημόσιες σχέσεις και την εταιρική κοινωνική ευθύνη, τον εσωτερικό έλεγχο, την ασφάλεια, την ποιότητα και την υγιεινή (όταν δεν αφορά συγκεκριμένη δραστηριότητα), την παρακολούθηση των κινδύνων, κ.λπ.

δ) Οι υπηρεσίες μη μεταφοράς (S05C) περιλαμβάνουν τις υπηρεσίες που προσφέρονται από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σε άλλα μέρη και συνδέονται με το Σύστημα Μετάδοσης (αλλά δεν περιλαμβάνονται στις υπηρεσίες μεταφοράς), όπως κυρίως (1) όσμηση φυσικού αερίου, (2) διοικητική, τεχνική και

μετρολογική υποστήριξη χρηστών στους σταθμούς μέτρησης των σημείων εισόδου του ΣΜΦΑ και (3) εκπαίδευση/σεμινάρια.

ε) Οι πρόσθετες υπηρεσίες ΥΦΑ (S05D) περιλαμβάνουν τις υπηρεσίες που προσφέρονται από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σε άλλα μέρη και συνδέονται με την εγκατάσταση ΥΦΑ (αλλά δεν περιλαμβάνονται στις υπηρεσίες ΥΦΑ), όπως (1) τις υπηρεσίες αδρανοποίησης, ψύξης, παροχής νερού, φόρτωσης πλοίων με ΥΦΑ από την υφιστάμενη προβλήτα (2) τις νέες υπηρεσίες φόρτωσης φορτηγών συμπεριλαμβανομένων των βοηθητικών και (3) τη φόρτωση πλοίων με ΥΦΑ στη δεύτερη προβλήτα.

στ) Οι μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες άνευ επενδύσεων (S06) περιλαμβάνουν τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες που παρέχονται από τον ΔΕΣΦΑ και δεν απαιτούν χρήση ή απαιτούν αμελητέα χρήση περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΦΑ.

ζ) Οι μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες μετά επενδύσεων (S08) περιλαμβάνουν όλες τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες που παρέχονται από τον ΔΕΣΦΑ και απαιτούν τη δημιουργία νέων επενδύσεων που, ωστόσο, δεν περιλαμβάνονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση.

η) Η S07 είναι μια δραστηριότητα που αντικατοπτρίζει τις συμμετοχές του ΔΕΣΦΑ σε άλλες εταιρείες. Τα περιουσιακά στοιχεία αυτής της δραστηριότητας είναι οι αντίστοιχες μετοχές που κατέχει ο ΔΕΣΦΑ και τα έσοδα αντικατοπτρίζουν τα αντίστοιχα μερίσματα.

θ) S10 (Λογαριασμός Ασφάλειας Εφοδιασμού) αποτελεί ειδική μη κερδοσκοπική δραστηριότητα για την παρακολούθηση του λογαριασμού ασφάλειας και των ναυλώσεων του FSU. Η διαχείριση του λογαριασμού πραγματοποιείται σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις που εκδίδει η ΡΑΕ και, βάσει αυτών, «διαχωρίζεται» από τις υπόλοιπες ενέργειες του ΔΕΣΦΑ. Έτσι, αυτή η δραστηριότητα δεν συμμετέχει στην έμμεση κατανομή ούτε λαμβάνει έξοδα και έσοδα πέραν αυτών που επιτρέπονται από τις ανωτέρω αποφάσεις της ΡΑΕ: έσοδα είναι μόνο το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού και οι τόκοι στον λογαριασμό και έξοδα είναι μόνο οι αποζημιώσεις για την ασφάλεια εφοδιασμού, τυχόν χρεωστικοί τόκοι και το κόστος των ναυλώσεων του FSU. Επίσης δεν αντιστοιχούν σε αυτή πάγια περιουσιακά στοιχεία.

5. *Μέθοδοι Κατανομής*

Άμεση Κατανομή

Για την παρακολούθηση των λογιστικών δραστηριοτήτων, σύμφωνα με τις επί μέρους παρατηρήσεις ανωτέρω, τηρούνται εσωτερικά χωριστοί λογαριασμοί, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), στους οποίους καταχωρούνται διακριτά τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις, καθώς και τα αντίστοιχα έσοδα και έξοδα.

Για το σκοπό αυτό κάθε συναλλαγή και το αντίστοιχο υποστηρικτικό της έγγραφο (τιμολόγιο αγοράς/πώλησης, αποδεικτικό είσπραξης/πληρωμής) χαρακτηρίζονται από το αρμόδιο προσωπικό και καταχωρούνται στον λογαριασμό της οικείας δραστηριότητας (ΑΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ). Ομοίως, οι ώρες εργασίας του προσωπικού της εταιρείας κατανέμονται με άμεση κατανομή. Για τον σκοπό αυτό χρησιμοποιείται μια ειδική εφαρμογή (es-project).

Έμμεση κατανομή

Συναλλαγές που δεν μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα σε κάποια δραστηριότητα διότι αφορούν πάνω από μία δραστηριότητα ή και το σύνολο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ καταχωρούνται, κατά τη διάρκεια της χρήσης, στις Υποστηρικτικές Υπηρεσίες - S04. Στο τέλος της χρήσης τα υπόλοιπα των λογαριασμών που έχουν συγκεντρωθεί στην S04 κατανέμονται

με βάση τις κλείδες επιμερισμού που έχει ορίσει η ΡΑΕ.

Ακολουθεί ανάλυση και σχολιασμός των κλείδων επιμερισμού της έμμεσης κατανομής, σύμφωνα με την οδηγία 332/2016 της ΡΑΕ:

Α) Σύνολο Άμεσα Κατανεμημένου Ενεργητικού Δραστηριότητας

Οι λογαριασμοί που σχετίζονται με τη δημιουργία των παγίων στοιχείων της εταιρείας κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Σύνολο Άμεσα Κατανεμημένου Πάγιου Ενεργητικού Δραστηριότητας». Αυτή η κλείδα επιμερισμού αντανακλά το ύψος του συνόλου του πάγιων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας που έχουν κατανεμηθεί άμεσα προς τα συνολικά πάγια περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που έχουν κατανεμηθεί άμεσα και εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το χαρτοφυλάκιο των περιουσιακών στοιχείων.

Όσον αφορά την έμμεση κατανομή του πάγιου ενεργητικού:

1. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που εντάσσονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης (δηλ. περιλαμβάνονται σε Πρόγραμμα Ανάπτυξης ή Κατάλογο Μικρών Έργων εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ) κατανέμονται στις S01 και S02, κατ' αναλογία των άμεσα κατανεμημένων παγίων.
2. Οι S03C, S03D, S03E και S10 δεν περιλαμβάνουν πάγια περιουσιακά στοιχεία λόγω του ειδικού σκοπού τους.

Β) Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας

Λογαριασμοί που σχετίζονται με τη δημιουργία εσόδων για την εταιρεία κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας». Αυτή η κλείδα επιμερισμού αντικατοπτρίζει τον κύκλο εργασιών της δραστηριότητας σε σχέση με τον συνολικό κύκλο εργασιών της εταιρείας (εξαιρουμένων των εσόδων από τις S03C, S03D, S03E και S10). Εφαρμόζεται συγκεκριμένα για την κατανομή λογαριασμών όπως οι απαιτήσεις (π.χ από πελάτες).

Οι S03C, S03D, S03E και S10, λόγω του ότι είναι ειδικού σκοπού, δεν λαμβάνουν έσοδα επιμερισμού (γενικά δεν συμμετέχουν σε καμία κατανομή) και δεν συμμετέχουν στην έμμεση κατανομή. Τα έσοδά τους σχετίζονται στενά με τον σκοπό τους, δηλ. για τις S03C ,S03D και S03E τα έσοδα από τη διάθεση αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας, συμπεριλαμβανομένης της μεταφοράς αερίου εξισορρόπησης, CO2 και ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ για την S10 τα τέλη ασφάλειας εφοδιασμού και οι τόκοι του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού. Στο πλαίσιο υπολογισμού αυτής της κλείδας, τα ποσά που συσσωρεύονται στους λογαριασμούς εσόδων αυτών των δραστηριοτήτων δεν θα λαμβάνονται υπόψη.

Γ) Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

Λογαριασμοί που σχετίζονται με τις αμοιβές και τα έξοδα του προσωπικού της εταιρείας κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Αμοιβές και Έξοδα Προσωπικού». Αυτή η κλείδα επιμερισμού σχετίζεται με το ύψος της μισθοδοσίας της δραστηριότητας ως προς τη συνολική μισθοδοσία της εταιρείας. Εφαρμόζεται για την κατανομή του υπολοίπου λογαριασμών που συνδέονται με την απασχόληση του προσωπικού. Αυτή η κλείδα πρέπει να προσδιορίζεται βάσει των μισθών των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολούνται στη δραστηριότητα και όχι βάσει των μισθών των καταγεγραμμένων υπαλλήλων.

Οι δραστηριότητες S03C, S03D, S03E και S10, λόγω του ότι είναι ειδικού σκοπού, λαμβάνουν μόνο τα επιτρεπόμενα έξοδα και δεν συμμετέχουν στις έμμεσες κατανομές.

Δ) Καθαρά αποτελέσματα δραστηριότητας

Λογαριασμοί που σχετίζονται περισσότερο με το καθαρό αποτέλεσμα χρήσης της εταιρείας από ό,τι με τον Κύκλο

Εργασιών της μπορούν να κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Καθαρά Αποτελέσματα Δραστηριότητας». Χαρακτηριστικό παράδειγμα εφαρμογής αυτής της κλείδας αποτελεί ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών στη λήξη χρήσης. Ιδίως σε περίπτωση ζημιογόνας δραστηριότητας, οι κερδοφόρες δραστηριότητες θα επιβαρυνθούν αναλογικά με τον υπόλοιπο φόρο.

Οι S03C, S03D, S03E και S10, λόγω του ότι δεν έχουν κερδοσκοπικό χαρακτήρα, δεν έχουν καμία επίδραση και δεν συμμετέχουν στην έμμεση κατανομή.

Αθήνα, 23/05/2024

Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης **Πρόεδρος του ΔΣ**	Παναγιώτης Ταμπούρλος **Μέλος του ΔΣ**	Maria Rita Galli **Ανώτατη Εκτελεστική Διευθύντρια**
Marc Vercruysse **Ανώτατος Οικονομικός Διευθυντής**	Χριστιάνα Μούγιου **Διευθύντρια Λογιστικών και Φορολογικών Θεμάτων**	

Deloitte.

Ευθύνες της διοίκησης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ ’αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις χρηματοοικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ’ όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Deloitte.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2023.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011, την υπ' αριθμό 332/2016 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και την 5η αναθεώρηση του κανονισμού τιμολόγησης εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Απόφαση 1434/2020), και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση της λογιστικά διαχωρισμένης κατάστασης οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2023 και της λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση συνολικών εσόδων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2023 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 της Εταιρείας, ανά δραστηριότητα, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας περιγράφεται στη σημείωση 29 των οικονομικών καταστάσεων της.

Κατά τη γνώμη μας οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα των οικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011, την υπ' αριθμό 332/2016 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και την 5η αναθεώρηση του κανονισμού τιμολόγησης εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Απόφαση 1434/2020).

Θεσσαλονίκη, 12 Ιουνίου 2024

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ζήσης Δ. Κομπολίτης
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 35601
Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25 Μαρούσι
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

MAKING AN IMPACT THAT MATTERS since 1845

This document has been prepared by Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme.

Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme, a Greek company, registered in Greece with registered number 0001223601000 and its registered office at Marousi, Attica, 3a Fragkokklisias & Granikou str., 151 25, is one of the Deloitte Central Mediterranean S.r.l. ("DCM") countries. DCM, a company limited by guarantee registered in Italy with registered number 09599600963 and its registered office at Via Tortona no. 25, 20144, Milan, Italy is one of the Deloitte NSE LLP geographies. Deloitte NSE LLP is a UK limited liability partnership and member firm of DTTL, a UK private company limited by guarantee.

DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL, Deloitte NSE LLP and Deloitte Central Mediterranean S.r.l. do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ
2023

Επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων Χρήσεως

1.1.2023-31.12.2023

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ»

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΕΤΗΣΙΑ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ (Η ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ)



Αγαπητοί Μέτοχοι,
έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, σύμφωνα με το καταστατικό και το άρθρο 150 του Ν. 4548/2018 και τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2023, προκειμένου να σας ενημερώσουμε για τις οικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας και να ζητήσουμε την έγκρισή σας.



CONTENTS

Μήνυμα από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου		**6**
Μήνυμα της Ανώτατης Εκτελεστικής Διευθύντριας		**8**
1.	**Προφίλ ΔΕΣΦΑ**	**12**
1.1	Δίκτυο του ΔΕΣΦΑ και Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ	16
1.2	Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες	19
1.3	Οι συμμετοχές μας σε άλλους φορείς	20
2.	**Διακυβέρνηση & Οργάνωση**	**23**
2.1	Εταιρικά όργανα	25
2.2	Διευθυντική ομάδα	26
2.3	Σύστημα εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων	26
3.	**Οικονομικές επιδόσεις**	**33**
4.	**Η στρατηγική μας**	**39**
4.1	Στρατηγικές προτεραιότητες	40
4.2	Ρυθμιστικές εξελίξεις	41
5.	**Λειτουργικές επιδόσεις ανά τομέα δραστηριότητας**	**45**
5.1	Οι λειτουργικές μας επιδόσεις	46
5.2	Εμπορική ανασκόπηση	50
5.2.1	Λοιπές εμπορικές δραστηριότητες	53
5.3	Το δίκτυό μας ανταποκρίνεται στις προκλήσεις της αγοράς	56

6.	**Η δέσμευσή μας για την ενεργειακή μετάβαση**	**61**
6.1	Πράσινο υδρογόνο	62
6.2	Δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (CCS)	63
6.3	Η διαδρομή Net-Zero & το αποτύπωμα Άνθρακα	66
6.4	Βιομεθάνιο	67
7.	**Στρατηγική βιωσιμότητας & πίνακας ESG (συμπεριλαμβανομένης της ΕΚΕ)**	**69**
8.	**Το επιχειρηματικό μας μοντέλο**	**75**
8.1	Το ανθρώπινο δυναμικό μας	76
8.2	Μετασχηματισμός	77
8.3	Πλαίσιο για την υγεία, τη φυσική ασφάλεια, τη γενικότερη ασφάλεια και το περιβάλλον (HSSEQ)	81
8.4	Διαχείριση επιχειρηματικών κινδύνων	83
9.	**Προοπτική για το 2024**	**91**
	Βασικοί στρατηγικοί πυλώνες	92
	Έρευνα και ανάπτυξη	94
10.	**Γεγονότα που συνέβησαν μετά από την περίοδο αναφοράς**	**97**

ΜΗΝΥΜΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΠΡΟΕΔΡΟ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ



Αγαπητοί Μέτοχοι και Ενδιαφερόμενα Μέρη,

Το 2023, μετά τις αναταράξεις στις αγορές φυσικού αερίου και τις αλλαγές στις διαδρομές εφοδιασμού που συντελέστηκαν τον προηγούμενο χρόνο, ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να ενισχύει τις υποδομές του, προστατεύοντας την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο. Παρά τα πρωτοφανή φυσικά φαινόμενα, τις πλημμύρες στη Θεσσαλία και τις πυρκαγιές στη Θράκη, πέρα από επουσιώδεις ζημιές, οι λειτουργίες μας δεν διακόπηκαν.

Επομένως, παρ' όλες τις προκλήσεις, παραμείναμε προσηλωμένοι στην εκτέλεση της στρατηγικής μας και του προγράμματος ανάπτυξής μας. Επιτεύχθηκε η εμπορική λειτουργία του σταθμού συμπίεσης της Νέας Μεσημβρίας, ολοκληρώθηκε ο πρώτος σταθμός φόρτωσης φορτηγών ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα και σημειώθηκε πρόοδος σε κρίσιμης σημασίας έργα, όπως η σύνδεση με το FSRU Αλεξανδρούπολης, οι δύο νέοι σταθμοί συμπίεσης στην Κομοτηνή και την Αμπελιά και ο αγωγός υψηλής πίεσης προς τη Δυτική Μακεδονία. Επιπλέον, λάβαμε την τελική επενδυτική απόφαση για τη νέα επένδυση του αγωγού Νέας Μεσημβρίας - Ευζώνων/Γευγελή και του μετρητικού του σταθμού για τη διασύνδεση του ΕΣΦΑ με τη Βόρεια Μακεδονία.

Πραγματοποιήθηκαν σημαντικά βήματα στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης, με την ένταξη του έργου μεταφοράς υδρογόνου για τη σύνδεση της Ελλάδας με τη Βουλγαρία, στην 6η λίστα των έργων κοινού ενδιαφέροντος (PCI). Η ενσωμάτωση της δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα στο έργο κοινού ενδιαφέροντος στον Πρίνο σηματοδότησε την ανάπτυξη του πρώτου έργου κοινού ενδιαφέροντος για τη δέσμευση, χρήση και αποθήκευση άνθρακα (CCUS) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

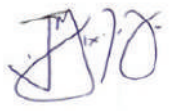
Εγκρίθηκε το νέο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2032 από τη ΡΑΑΕΥ με προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές δαπάνες της τάξης του 1,3 δισ. ευρώ περίπου, όπου περίπου 500 εκατ. αντιστοιχούν σε νέα έργα.

Όσον αφορά την προοπτική ευθυγράμμισης της δυναμικότητας στα βόρεια σημεία διασύνδεσης της Ελλάδας με τους γειτονικούς Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), η οποία θα παρέχει τη δυνατότητα ένταξης νέων σημείων εισόδου (FSRU) στην ίδια διαδικασία και κατόπιν συντονισμού με τον Κάθετο Διάδρομο, προκηρύχθηκε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη δοκιμή αγοράς (Market Test) σε σχέση με την επέκταση της δυναμικότητας του Συστήματος. Όσον αφορά τις μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, το χαρτοφυλάκιο των υπηρεσιών μας συνέχισε να αυξάνεται με την προσθήκη σύμβασης με τη Nomagas, για τον συντονισμό και την επίβλεψη της διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα ήταν και αυτά θετικά, με τα λειτουργικά κέρδη αυξημένα στα 205 εκατ. ευρώ.

Όπως και στο παρελθόν, δόθηκε μεγάλη προτεραιότητα στη δέσμευσή μας για την Υγεία και Ασφάλεια και την ευθύνη για τους παράγοντες ESG. Το γενικό σχέδιο του ΔΕΣΦΑ για μηδενικές καθαρές εκπομπές ολοκληρώθηκε ενώ το ΔΣ ενέκρινε τη δέσμευση της εταιρείας για μηδενικές καθαρές εκπομπές με σκοπό να μειώσει τις εκπομπές κατά 50% έως το 2030 (σε σύγκριση με το 2018) και να επιτύχει ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα έως το 2040. Επιπλέον, η συμβολή στην κοινωνία ήταν σε υψηλή θέση στις προτεραιότητες μας και εκδηλώθηκε με χορηγίες, δωρεές και εθελοντικές δράσεις με θετικό αποτύπωμα όχι μόνο στις τοπικές κοινότητες αλλά και στο προσωπικό μας.

Συνολικά, το 2023 ήταν ένα πολύ γόνιμο και επιτυχημένο έτος για τον ΔΕΣΦΑ, πρωτίστως χάρη στη δέσμευση του προσωπικού μας και στην υποστήριξη των εταίρων και των μετόχων μας!



Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης
Πρόεδρος του ΔΣ

ΜΗΝΥΜΑ ΤΗΣ ΑΝΩΤΑΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑΣ



Αγαπητοί Μέτοχοι και Ενδιαφερόμενα Μέρη,

Το 2023 χαρακτηρίστηκε από σημαντικά επιτεύγματα για τον ΔΕΣΦΑ, τόσο σε σχέση με την εκτέλεση των έργων μεγάλης κλίμακας που αποσκοπούν στην ενίσχυση των υποδομών φυσικού αερίου στην Ελλάδα —η οποία ήταν απόρροια της πρωτοφανούς ενεργειακής κρίσης που προκάλεσε η εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία, και είναι αναγκαία για να προστατευθεί η ασφάλεια του εφοδιασμού στην Ελλάδα και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη— όσο και σε σχέση με τις προσπάθειές μας για την υλοποίηση καινοτόμων τεχνολογιών αερίου, όπως τα ανανεώσιμα αέρια, το υδρογόνο καθώς και η αποθήκευση και δέσμευση άνθρακα, οι οποίες θα συμβάλλουν ουσιαστικά στην ενεργειακή μετάβαση της χώρας.

Το 2023 σηματοδότησε την έγκριση του νέου Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) 2023-2032 ύψους 1,3 δισ. περίπου από τη ΡΑΑΕΥ έναντι 900 εκατ. ευρώ περίπου στο πρόγραμμα του 2021, καθώς και της μεθοδολογίας τιμολόγησης βάσει κινήτρων για τη ρυθμιστική περίοδο 2024-2027, συμπεριλαμβανομένου του σταθμισμένου μέσου κόστους κεφαλαίου (WACC) ύψους 7,85% που έχει οριστεί για την περίοδο και διασφαλίζει για την Εταιρεία την αναγκαία ρυθμιστική σταθερότητα και ορατότητα για τη στήριξη των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών δεσμεύσεων που απαιτούνται για τέτοιου είδους επενδύσεις μεγάλης κλίμακας. Βασικά ορόσημα επιτεύχθηκαν στην υλοποίηση του ΔΠΑ, όπως η ολοκλήρωση του σταθμού συμπίεσης της Νέας Μεσημβρίας, του πρώτου σταθμού φόρτωσης φορτηγών ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα και του Μ/Ρ σταθμού Αμφιτρίτης που συνδέει το FSRU Αλεξανδρούπολης —με συμμετοχή του ΔΕΣΦΑ κατά 20% και αναμενόμενη έναρξη λειτουργίας την άνοιξη του 2024— με το δίκτυο του ΔΕΣΦΑ, η τελική επενδυτική απόφαση για τη διασύνδεση με τη Βόρεια Μακεδονία, ενώ επίσης σημειώθηκε σημαντική πρόοδος σε όλα τα έργα υπό εξέλιξη όπως ο αγωγός Δυτικής Μακεδονίας και οι σταθμοί συμπίεσης Αμπελιάς και Κομοτηνής.

Στο πνεύμα της μακροπρόθεσμης στρατηγικής του ΔΕΣΦΑ να εξελίξει το δίκτυό του σε δίκτυο μεταφορών πολλαπλών μέσων στην Ελλάδα και να εξυπηρετήσει τους στόχους της ΕΕ για απεξάρτηση από τον άνθρακα, έχουν αναπτυχθεί προτάσεις για δύο σημαντικά έργα: για την αποκλειστική «ραχοκοκκαλιά» υδρογόνου 540 χλμ. που συνδέει την Ελλάδα με τη Βουλγαρία και για μια ολοκληρωμένη λύση εφοδιαστικής CO2 στην Ελλάδα - σε συνδυασμό με το έργο αποθήκευσης της Energean στον Πρίνο. Αμφότερα έχουν αναγνωριστεί ως έργα κοινού ενδιαφέροντος από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, ενισχύοντας τη δυνατότητα χρηματοδοτικής στήριξης από την ΕΕ, με την επίσπευση και ωρίμανση των οποίων θα συνεχίσουμε να ασχολούμαστε το 2024.

Παράλληλα με αυτά, η αγορά ενέργειας παρέμεινε εξαιρετικά ασταθής, με μεγάλες διακυμάνσεις στην κατεύθυνση των ροών φυσικού αερίου, τις οποίες το δίκτυό μας αντιμετώπισε ομαλά χωρίς διαταραχές για τους χρήστες. Σε αυτές τις πολύ ασταθείς συνθήκες, τα έσοδα και τα κέρδη του ΔΕΣΦΑ για το 2023 σχεδόν διπλασιάστηκαν σε ετήσια βάση, ως επακόλουθο των υψηλών πριμ που αναγνώρισαν οι παράγοντες της αγοράς για τη χρήση των ελληνικών υποδομών φυσικού αερίου, γεγονός που αφενός επιβεβαιώνει ηχηρά την απόφαση επένδυσης στην κατάργηση των σημείων συμφόρησης δικτύου και στην επέκταση της δυναμικότητας του συστήματος και αφετέρου έχει δώσει τη δυνατότητα στον ΔΕΣΦΑ να στηρίξει το εθνικό σχέδιο

Ασφάλειας εφοδιασμού, συνεισφέροντας προσωρινά αυτά τα επιπλέον κέρδη για την κάλυψη των εξόδων των δράσεων ασφάλειας εφοδιασμού. Μόλις αυτά τα κέρδη ανακτηθούν μέσω του τέλους ασφάλειας εφοδιασμού, θα χρησιμοποιηθούν είτε για τη χρηματοδότηση των έργων που απαιτούνται για την κατάργηση αυτών των σημείων συμφόρησης είτε για τη μείωση των μελλοντικών χρεώσεων στους χρήστες δικτύου. Για να εκτιμήσει κάθε περαιτέρω ανάγκη, πέραν όσων προβλέπονται στο ΔΠΑ για την επέκταση της δυναμικότητας του ελληνικού συστήματος φυσικού αερίου, ο ΔΕΣΦΑ έχει ξεκινήσει τη δοκιμή αγοράς συντονισμένα με την πρωτοβουλία του Κάθετου Διαδρόμου, που προωθείται μαζί με άλλους ΔΣΜ της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, με στόχο την αύξηση της παραγωγής φυσικού αερίου από την Ελλάδα προς την περιοχή της Νοτιοανατολικής και Κεντρικής Ευρώπης, ενισχύοντας συνεπώς τον στρατηγικό ρόλο της Ελλάδας και του δικτύου του ΔΕΣΦΑ ως πύλης για την ασφάλεια εφοδιασμού των περιοχών. Τέλος, έχουμε προσθέσει άλλη μια σύμβαση μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών στο χαρτοφυλάκιο μας που περιλαμβάνει την KIPIC και τον TAP, με την επιτυχημένη ανάθεση σύμβασης στη Nomagas, τον εταίρο μας στη διασύνδεση με τη Βόρεια Μακεδονία, με σκοπό τον συντονισμό και την επίβλεψη της εκτέλεσης του έργου στην επικράτεια της Βόρειας Μακεδονίας, επιβεβαιώνοντας συνεπώς την αναπτυσσόμενη διεθνή θέση του ΔΕΣΦΑ ως επίλεκτου εταίρου στην ανάπτυξη και τη λειτουργία υποδομών φυσικού αερίου.

Το περασμένο έτος ήταν πολύ απαιτητικό για τις λειτουργίες μας όχι μόνο εξαιτίας των συνεπειών του πολέμου και των κρίσεων φυσικού αερίου, αλλά λόγω των σημαντικών καιρικών φαινομένων, όπως οι μεγάλες πυρκαγιές στην Ανατολική Μακεδονία και Θράκη, κοντά στα εργοτάξια του ΔΕΣΦΑ στην Κομοτηνή και την Αμφιτρίτη, και οι καταστροφικές πλημμύρες στη Θεσσαλία που είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις υποδομές μας αλλά δεν διέκοψαν τις λειτουργίες μας, αποδεικνύοντας την ανθεκτικότητα του δικτύου φυσικού αερίου και τη συνεχή προσήλωση του προσωπικού του ΔΕΣΦΑ στη διασφάλιση της ακεραιότητας του συστήματος και της αδιάλειπτης ποιότητας των υπηρεσιών, καθώς και μέσω εθελοντικών δράσεων για στήριξη των κοινοτήτων που επλήγησαν από αυτές τις φυσικές καταστροφές. Η συνεχής δέσμευσή μας για την Υγεία και Ασφάλεια όλων των εργαζομένων, αναδόχων, υπεργολάβων μας και των τοπικών κοινοτήτων, καθώς και η ευθύνη για το περιβάλλον, την κοινωνία και τη διακυβέρνηση έχουν ενισχυθεί περαιτέρω με την έγκριση των στόχων για μηδενικές καθαρές εκπομπές από το Διοικητικό Συμβούλιο του ΔΕΣΦΑ. Βάσει των στόχων αυτών, έχουν αναληφθεί δεσμεύσεις για την κλιματική ουδετερότητα έως το 2040 και μηδενικές καθαρές εκπομπές έως το 2050 και επιβεβαιώθηκαν από την περαιτέρω μείωση το 2023 του αποτυπώματος CO2, την ανανέωση της πιστοποίησης «Gold Standard» του προγράμματος OGMP για τις εκπομπές μεθανίου και τα άριστα αποτελέσματα ως προς την ασφάλεια στον χώρο εργασίας. Η βασική μας προτεραιότητα είναι να συνεχίσουμε να ενεργούμε στην ίδια κατεύθυνση και να εξασφαλίσουμε ένα βιώσιμο και ασφαλές επιχειρηματικό περιβάλλον για τα επόμενα χρόνια.

Maria Rita Galli,
Ανώτατη Εκτελεστική Διευθύντρια

ΠΡΟΦΙΛ
ΔΕΣΦΑ

1

1. Προφίλ ΔΕΣΦΑ

Καθιέρωση της Ελλάδας ως ενεργειακής πύλης ενώ ανοίγουμε τον δρόμο για ένα πιο πράσινο μέλλον

Ο ΔΕΣΦΑ ασκεί την επιχειρηματική του δραστηριότητα ως Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) Φυσικού Αερίου της Ελλάδας, λειτουργώντας και αναπτύσσοντας το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου και τις διασυνδέσεις του, με ασφάλεια, αξιοπιστία, διαφάνεια και εμπορικές καινοτομίες.

Διαθέτοντας εκτεταμένη εμπειρία στην ανάπτυξη και διαχείριση υποδομών φυσικού αερίου, ο ΔΕΣΦΑ έχει αποδειχθεί αξιόπιστος ενεργειακός εταίρος στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και ευρύτερα. Αξιοποιώντας τις άρτιες υποδομές και την εμπειρογνωμοσύνη μας, διαδραματίζουμε ζωτικό ρόλο στην ενίσχυση της ενεργειακής ασφάλειας και τη διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού με φυσικό αέριο της Ελλάδας και της ευρύτερης περιοχής, καθιερώνοντας την Ελλάδα ως ενεργειακή πύλη μέσω της ανάπτυξης νέων ενεργειακών διαδρομών που διασφαλίζουν την πρόσβαση της αγοράς της Ελλάδας και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης σε νέες ανταγωνιστικές πηγές εφοδιασμού. Ταυτόχρονα, καθιστούμε δυνατή την απρόσκοπτη ενσωμάτωση νέων υποδομών στο σύστημά μας, καλλιεργώντας τον ανταγωνισμό στην ελληνική αγορά ενέργειας, προς όφελος των τελικών καταναλωτών.

Έχοντας δεσμευτεί να μειώσουμε κατά το ήμισυ τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου έως το 2030 και να επιτύχουμε ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα έως το 2040, ανοίγουμε τον δρόμο για ένα πιο πράσινο ενεργειακό μέλλον, εργαζόμενοι εντατικά για την απεξάρτηση του δικτύου μας από τον άνθρακα με την ενσωμάτωση ανανεώσιμων αερίων, όπως το υδρογόνο και το βιομεθάνιο, ενώ προωθούμε προηγμένες λύσεις και τεχνολογίες ενέργειας, όπως η δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα.

Καλλιεργούμε τη βιώσιμη ανάπτυξη, δημιουργώντας προστιθέμενη αξία για το περιβάλλον, την κοινωνία, την εταιρική διακυβέρνηση, τους ανθρώπους μας και τις κοινότητες στις οποίες δραστηριοποιούμαστε, πιστοί στο όραμά μας να αποτελούμε υπόδειγμα επιχειρηματικής αριστείας και εταιρικής ευθύνης σε κάθε πτυχή της λειτουργίας μας. Προάγουμε έναν ποικιλόμορφο και συμπεριληπτικό οργανισμό που προσελκύει το ταλέντο και τις καινοτόμες ιδέες, δημιουργώντας νέες ευκαιρίες για τη χώρα και την ευρύτερη περιοχή.



Όραμα

Είμαστε οι εγγυητές της δέουσας λειτουργίας του συστήματος ενεργειακού εφοδιασμού, ενισχύοντας την ανταγωνιστικότητα και την εξωστρέφεια και βελτιώνοντας την ποιότητα ζωής, ενώ ηγούμαστε της ενεργειακής μετάβασης για να επιτύχουμε ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα έως το 2040 μέσω του καινοτόμου βιώσιμου δικτύου ενέργειας της Εταιρείας μας.

Το όραμά μας είναι η ασφαλής λειτουργία και η ανάπτυξη ενός τεχνολογικά προηγμένου δικτύου πολλαπλών μέσων, το οποίο μεταφέρει και αποθηκεύει καθαρή, αξιόπιστη και οικονομικά προσιτή ενέργεια παραγόμενη από φυσικό αέριο.

Έχουμε δεσμευτεί να διατηρήσουμε και να ενισχύσουμε ουσιαστικά τον ρόλο μας ως πυλώνας ενεργειακής σταθερότητας στην Ελλάδα και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Καθιστώντας την Ελλάδα μια πύλη για τις διαφοροποιημένες εισαγωγές φυσικού αερίου, αναπτύσσουμε το ελληνικό δίκτυο ανανεώσιμων αερίων (δηλαδή υδρογόνο, βιομεθάνιο), ανοίγοντας νέες ενεργειακές οδούς, και την αλυσίδα μεταφοράς του διοξειδίου του άνθρακα, επιτρέποντας την αποτελεσματική δέσμευση, μεταφορά, υγροποίηση και αποστολή σε αποθηκευτικό χώρο.

Αποστολή

Ως αξιόπιστος εταίρος υποδομών φυσικού αερίου στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και ευρύτερα, εξελίσσουμε συνεχώς το σύστημά μας, ανοίγοντας τον δρόμο για νέες ενεργειακές διαδρομές με ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα.

Δημιουργούμε προστιθέμενη αξία για το περιβάλλον, την κοινωνία, την εταιρική διακυβέρνηση, τους ανθρώπους μας και τις κοινότητες στις οποίες δραστηριοποιούμαστε, καλλιεργώντας έναν ποικιλόμορφο και συμπεριληπτικό οργανισμό που προσελκύει το ταλέντο και τις καινοτόμες ιδέες οι οποίες δημιουργούν νέες ευκαιρίες για τη χώρα.

Αξίες

Λειτουργούμε με βάση καθορισμένων αξιών, διασφαλίζοντας ότι όλοι οι εργαζόμενοι του ΔΕΣΦΑ εργάζονται για τους ίδιους στόχους που υποστηρίζουν το όραμα της Εταιρείας και διαμορφώνουν την εταιρική μας κουλτούρα.

Εστιάζουμε στην ακεραιότητα

› Η ύψιστη προτεραιότητά μας είναι η **Υγεία και Ασφάλεια** των εργαζομένων μας και των χρηστών, παρέχοντας εγγυήσεις για την **ασφάλεια των υποδομών μας** και ενεργώντας για τον μετριασμό των επιχειρησιακών κινδύνων στην Ελλάδα και την ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του, ο ΔΕΣΦΑ εμπνέεται από τις αρχές **της δικαιοσύνης, της αποδοτικότητας, της εντιμότητας, της διαφάνειας** και της αμεροληψίας και συμμορφώνεται με αυτές σε όλες τις επιχειρηματικές συνεργασίες του, έχοντας υιοθετήσει μια προσέγγιση **μηδενικής ανοχής** απέναντι σε κάθε μορφή διαφθοράς.

Προάγουμε την αριστεία και την ηγεσία

› Σκοπός μας είναι όλοι οι εργαζόμενοί μας να νιώθουν **υπερήφανοι** για την εργασία που επιτελούν και την Εταιρεία για την οποία εργάζονται. Καλλιεργούμε μια νοοτροπία **διαρκούς βελτίωσης** μέσω της **ενίσχυσης** του συνόλου του ανθρώπινου δυναμικού μας με στόχο τη διάκρισή τους και τη διαρκή αναζήτηση ευκαιριών για τη βελτίωση της λειτουργίας και των υπηρεσιών μας. Επαναπροσδιορίζουμε διαρκώς το πρότυπο αριστείας σε κάθε πτυχή της επιχειρηματικής μας λειτουργίας και νοοτροπίας, διαμορφώνοντας τους ηγέτες της μελλοντικής αγοράς ενέργειας.

Ενδυναμώνουμε τη συνεργασία

› Πιστεύουμε στη δύναμη, την ανάπτυξη και την ενθάρρυνση της συνεργασίας μεταξύ των ομάδων για την επίτευξη των κοινών στόχων μας και την εσωτερική διάδοση της γνώσης, των πληροφοριών και της τεχνογνωσίας, καλλιεργώντας την καινοτομία και καθοδηγώντας την πορεία προς την ενεργειακή μετάβαση.

Επενδύουμε στη βιωσιμότητα και την καινοτομία

› Δεσμευόμαστε για την ενσωμάτωση **παραγόντων ESG στο επιχειρηματικό μοντέλο** μας, εστιάζοντας σε εκείνους που έχουν υψηλό αντίκτυπο στο **κλίμα** και το **περιβάλλον** προς την επίτευξη **μηδενικών εκπομπών άνθρακα.** Ενισχύουμε την καινοτομία για να οικοδομήσουμε ένα βιώσιμο σύστημα ενέργειας και να προωθήσουμε την προστασία φυσικών πόρων, διασφαλίζοντας μια περιβαλλοντικά ασφαλή λειτουργία για τις κοινωνίες στις οποίες δραστηριοποιούμαστε.

1.1. 1.1 Δίκτυο του ΔΕΣΦΑ και Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ

Το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου αποτελείται από το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ ή Δίκτυο Μεταφοράς) και τον Τερματικό Σταθμό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (Σταθμός ΥΦΑ) στη Ρεβυθούσα. Το Δίκτυο Μεταφοράς, καθώς και ο Σταθμός ΥΦΑ λειτουργούν στο πλαίσιο του πιστοποιημένου Συστήματος Διαχείρισης του ΔΕΣΦΑ σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα ISO 9001, ISO 14001 και ISO 45001.

Το **Δίκτυο Μεταφοράς** μεταφέρει φυσικό αέριο από τέσσερα (4) σημεία εισόδου, δηλαδή i) τα ελληνοβουλγαρικά σύνορα (ανάντη ΔΣΜ BULGARTRANSGAZ), ii) τα ελληνοτουρκικά σύνορα (ανάντη ΔΣΜ BOTAS), iii) το σημείο εισόδου στη Νέα Μεσημβρία που συνδέει το ΕΣΜΦΑ με τον Διαδριατικό Αγωγό Φυσικού Αερίου (TAP), καθώς και iv) το σημείο εισόδου ΥΦΑ (Αγία Τριάδα), προς τις κύριες περιοχές κατανάλωσης στην ηπειρωτική Ελλάδα.



Το Δίκτυο Μεταφοράς αποτελείται από:

- 1.466χλμ. κύριου αγωγού μεταφοράς φυσικού αερίου και τις διακλαδώσεις του.
- Τους Συνοριακούς Μετρητικούς Σταθμούς στο Σιδηρόκαστρο και τους Κήπους, καθώς και τον Μετρητικό/Ρυθμιστικό Σταθμό (Μ/Ρ) Νέας Μεσημβρίας για τη σύνδεση του ΕΣΜΦΑ με τον ΤΑΡ.
- Τον Σταθμό Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία Θεσσαλονίκης.
- 55 Μετρητικούς/ Ρυθμιστικούς Σταθμούς Φυσικού Αερίου.
- Τα Κέντρα Ελέγχου και Κατανομής Φορτίου ΦΑ στο Πάτημα πλησίον της Αθήνας και στη Νέα Μεσημβρία πλησίον της Θεσσαλονίκης.
- Τα Κέντρα Λειτουργίας και Συντήρησης Σιδηροκάστρου, Βιστωνίδας (με τον δορυφορικό σταθμό στον μετρητικό συνοριακό σταθμό Κήπων), Νέας Μεσημβρίας (με τον δορυφορικό σταθμό στην Πτολεμαΐδα), Αμπελιών, Πατήματος και Σπαθοβουνίου, καθώς και το Κέντρο Λειτουργίας και Συντήρησης ΤΑΡ στους Κήπους.
- Το Σύστημα Απομακρυσμένου Ελέγχου και Επικοινωνιών που αποτελείται από καλώδια οπτικών ινών και άλλες ειδικές συσκευές.

Ο εφοδιασμός με φυσικό αέριο ήταν διασφαλισμένος καθ' όλη τη διάρκεια του 2023, καθώς η διαθεσιμότητα δικτύου στα σημεία παράδοσης είναι αδιάκοπη. Ο Κύριος Δείκτης Επιδόσεων (ΚΔΕ) που μετρά τη μη διαθεσιμότητα του δικτύου στα σημεία παράδοσης ισούται με 0% (δηλ. 100% διαθεσιμότητα σε όλα τα σημεία εισόδου).

Το 2023, ο ΔΕΣΦΑ πραγματοποίησε επενδύσεις στη διασύνδεση του ΕΣΦΑ με άλλα συστήματα, λαμβάνοντας την τελική επενδυτική απόφαση (FID) για το έργο «Αγωγός Νέας Μεσημβρίας – Ευζώνων/Γευγελή & Μετρητικός Σταθμός». Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε την υλοποίηση του φιλόδοξου αναπτυξιακού του σχεδίου καθ' όλη τη διάρκεια του 2023, σημειώνοντας πρόοδο σε ζωτικά έργα, όπως η «Σύνδεση με το FSRU Αλεξανδρούπολης», οι δύο νέοι Σταθμοί Συμπίεσης στην Κομοτηνή και στην Αμπελιά και ο «Αγωγός υψηλής πίεσης προς τη Δυτική Μακεδονία».

Το ΕΣΜΦΑ ενισχύθηκε με την εμπορική λειτουργία του έργου «Αναβάθμιση του σταθμού συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας». Επιπλέον, παραδόθηκαν προς χρήση τα δύο έργα για τη σύνδεση νέων βιομηχανικών χρηστών «Νέος Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός AdG III» και «Νέος Μετρητικός Σταθμός AdG IV», ενώ παράλληλα ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη του «Κέντρου Τεχνικής Κατάρτισης στη Νέα Μεσημβρία».

Ο Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ Ρεβυθούσας αποτελεί μία από τις σημαντικότερες ενεργειακές υποδομές της χώρας. Ο Σταθμός είναι εγκατεστημένος στη νήσο Ρεβυθούσα, περίπου 500 μέτρα από την ακτή της Αγίας Τριάδας, στον κόλπο Πάχης Μεγάρων, 45 χλμ δυτικά της Αθήνας. Σχεδιάστηκε και κατασκευάστηκε το 1999 βάσει των βέλτιστων διεθνών προτύπων και επεκτάθηκε με επιτυχία το 2007 και πιο πρόσφατα το 2018, με την κατασκευή τρίτης δεξαμενής αποθήκευσης, αυξάνοντας τη συνολική δυναμικότητα αποθήκευσης ΥΦΑ σε 225.000m3 ΥΦΑ.

Ο Σταθμός έχει υιοθετήσει την πλέον φιλική προς το περιβάλλον τεχνολογία και λειτουργεί σύμφωνα με τους αυστηρότερους κανονισμούς ασφάλειας και προστασίας. Συγκεκριμένα, ο Σταθμός πληροί τις προϋποθέσεις της Οδηγίας Seveso III παρέχοντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας, η εφαρμογή των οποίων ελέγχεται διαρκώς και πιστοποιείται από ανεξάρτητους διαχειριστές.

Με δυναμικότητα αποθήκευσης 225.000m3 ΥΦΑ και δυναμικότητα επαναεριοποίησης 1.400 m3/h σε συνθήκες κανονικής λειτουργίας (Sustained Maximum Send out Rate), ο Σταθμός αποτελεί σημαντικό περιουσιακό στοιχείο για την Ελλάδα στον τομέα της ενέργειας, προσφέροντας ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, επιχειρησιακή ευελιξία στο σύστημα μεταφοράς και αυξημένη δυνατότητα κάλυψης της ζήτησης αιχμής.



Ο Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα

Επιπλέον, έχει επίσης ενσωματωθεί ένας Σταθμός Φόρτωσης Φορτηγών στον σταθμό ΥΦΑ από τα εγκαίνιά του τον Οκτώβριο του 2022. Η εγκατάσταση αποτελείται από ένα νέο, αποκλειστικό δίκτυο εναέριων αγωγών που προμηθεύει ΥΦΑ από τις δεξαμενές αποθήκευσης ΥΦΑ στον σταθμό φόρτωσης φορτηγών. Με τη μία αρχική εξέδρα φόρτωσης με εύκαμπτους κρυογενικούς σωλήνες με ροή αιχμής 100m3 LNG/h, η τεχνική δυναμικότητα φόρτωσης του σταθμού φόρτωσης φορτηγών επαρκεί για την πλήρωση ενός φορτηγού ΥΦΑ εντός μίας ώρας περίπου, λαμβάνοντας επίσης υπόψη τις απαραίτητες προπαρασκευαστικές δραστηριότητες. Επίσης, αξίζει να επισημανθεί ότι στο στάδιο μελέτης έχουν ληφθεί υπόψη όλες οι απαραίτητες διατάξεις για δυνητική αναβάθμιση δυναμικότητας (προσθήκη εξεδρών φόρτωσης), με σκοπό να ελαχιστοποιηθεί ο απαιτούμενος χρόνος κατασκευής των πρόσθετων εξεδρών φόρτωσης, σε περίπτωση που ζητηθεί από την αγορά.

1.2. Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Μέσω της παροχής μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών, επιδιώκουμε να αξιοποιήσουμε την εμπειρογνωμοσύνη μας σε θέματα λειτουργίας, συντήρησης, μηχανικού σχεδιασμού και εκπαίδευσης και να καταστούμε σταθερός εταίρος για τους πελάτες μας για υπηρεσίες που ήδη υλοποιούμε με επιτυχία στις δικές μας δραστηριότητες.

Μάλιστα, το περασμένο έτος, τα έσοδα από τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες αυξήθηκαν κατά 13% (έναντι του 2022), γεγονός που αποδίδεται κυρίως στην αύξηση εσόδων από τις υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης του ΔΕΣΦΑ που παρέχονται στην KIPIC, στον τερματικό σταθμό ΥΦΑ στο Αλ Ζουρ, χάρη στην επίτευξη των στόχων απόδοσης που είχαν τεθεί.

Πράγματι, στις τρέχουσες μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες του ΔΕΣΦΑ περιλαμβάνονται:

Λειτουργία και συντήρηση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στο Αλ Ζουρ του Κουβέιτ

Το 2ο έτος Λειτουργίας & Συντήρησης του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στο Αλ Ζουρ ξεκίνησε τον Μάιο του 2023 και ο ΔΕΣΦΑ ενίσχυσε την ομάδα του, απασχολώντας σχεδόν 160 άτομα, και κατάφερε να λάβει υψηλή βαθμολογία στους κύριους δείκτες επιδόσεων που συμφωνήθηκαν με την KIPIC, επιτυγχάνοντας την επιχειρησιακή αριστεία του σταθμού ΥΦΑ. Τον Νοέμβριο του 2023, η American Society of Safety Professionals- Kuwait Chapter απένειμε στον ΔΕΣΦΑ το Ασημένιο Βραβείο Αριστείας HSE στον κλάδο του πετρελαίου και του φυσικού αερίου στο Κουβέιτ.



	2023	Από την έναρξη	
Πλοία	87	212	
Εισαγωγή ΥΦΑ	13.084.722	31.386.202	m^3
Εξαγωγή αερίου	297.728	688.170	BBTU

LNGI terminal in Al-Zour Operational data
* From Start-up until December 2022

Όσον αφορά τις λειτουργικές επιδόσεις του τερματικού σταθμού, η ομάδα του ΔΕΣΦΑ στο Κουβέιτ παρέλαβε 87 πλοία ΥΦΑ εντός του 2023, όπου η συνολική ποσότητα ΥΦΑ που μεταφέρθηκε αντιστοιχούσε σε 13.084.722 m3 ενώ η συνολική εξαγωγή φυσικού αερίου το 2023 ήταν ίση με 297.728 BBTU.

TAP

Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να παρέχει υπηρεσίες υψηλής ποιότητας στο πλαίσιο της σύμβασης συντήρησης για τον TAP, συμπεριλαμβανομένων υπηρεσιών λειτουργίας και συντήρησης, υπηρεσιών αντίδρασης, διαχείρισης αποθηκών και υλικών, υπηρεσιών για τις εγκαταστάσεις του κέντρου Λ&Σ, υπηρεσιών υποστήριξης της θέσης σε λειτουργία, άλλων πρόσθετων υπηρεσιών.

Καθώς εισήλθαμε στο 4ο έτος λειτουργίας (2023), ο ΔΕΣΦΑ πέτυχε τους κύριους στόχους επιδόσεων ως προς τη συντήρηση κατά 100%. Επιπλέον, η ομάδα του ΔΕΣΦΑ στον σταθμό συμπίεσης αερίου των Κήπων έλαβε επαίνους από τον TAP για την πολύτιμη συμβολή του. Τα θετικά σχόλια που έλαβε από τον TAP καταδεικνύουν την εμπειρογνωμοσύνη και την αφοσίωση του προσωπικού μας.

Διοίκηση συμβάσεων και επίβλεψη εργασιών κατασκευής του διασυνδετήριου αγωγού φυσικού αερίου Βόρειας Μακεδονίας - Ελλάδας στο έδαφος της Βόρειας Μακεδονίας

Μετά από ανοικτή διαδικασία που είχε προκηρύξει η NOMAGAS και επέβλεψε η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, τον Σεπτέμβριο του 2023 ο ΔΕΣΦΑ ανέλαβε σύμβαση που αφορά την επίβλεψη της κατασκευής του αγωγού φυσικού αερίου μήκους 68 χιλιομέτρων εντός της επικράτειας της Βόρειας Μακεδονίας, που θα αποτελέσει τμήμα του διασυνδετήριου αγωγού φυσικού αερίου μήκους 123 χιλιομέτρων μεταξύ Βόρειας Μακεδονίας και Ελλάδας.

Ο ΔΕΣΦΑ θα ενεργήσει ως ανάδοχος επίβλεψης (FIDIC) και θα παρέχει υπηρεσίες διαχείρισης στη NOMAGAS σε σχέση με τη διαχείριση σύμβασης και λειτουργίας, την επίβλεψη τεχνικών, διοικητικών και νομικών ζητημάτων για την κατασκευή και θέση σε λειτουργία του έργου, καθώς και υπηρεσίες τεχνικής και διοικητικής υποστήριξης στο στάδιο επιλογής του Αναδόχου για τη Μελέτη-Προμήθεια-Κατασκευή (EPC).

Έχοντας αναλάβει αυτές τις υπηρεσίες, ο ΔΕΣΦΑ έχει την ευκαιρία να εξασφαλίσει ενισχυμένη, ολοκληρωμένη επίβλεψη της κατασκευής του αγωγού της Βόρειας Μακεδονίας, εξασφαλίζοντας, όπου είναι αναγκαίο, την ευθυγράμμιση ανάμεσα στα δύο έργα (μέρη σε Ελλάδα και Βόρεια Μακεδονία), ενώ το ίδιο το γεγονός είναι επίσης ενδεικτικό των δυνατοτήτων διεύρυνσης του χαρτοφυλακίου μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών.

1.3. Οι συμμετοχές μας σε άλλους φορείς

Gastrade

Ο ΔΕΣΦΑ κατέχει 20% στην Gastrade, την πρώτη εταιρεία που λειτούργησε στην Ελλάδα και έλαβε άδεια για ένα ανεξάρτητο σύστημα φυσικού αερίου που έχει σκοπό τη μελέτη, ανάπτυξη, λειτουργία και διαχείριση των υποδομών για την παραλαβή, μεταφορά και διανομή του φυσικού αερίου.

Το έργο FSRU Αλεξανδρούπολης περιλαμβάνει το FSRU και τις μόνιμες υποδομές που συνδέουν το FSRU με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Το FSRU θα βρίσκεται περίπου 17,6 χλμ. νοτιοδυτικά της πόλης της Αλεξανδρούπολης, θα έχει δυναμικότητα αποθήκευσης ΥΦΑ 153.500m^3 και τρεις μονάδες επαναεριοποίησης, καθεμία με δυναμικότητα επαναεριοποίησης 315.000m^3 (267 mmscfd) ΥΦΑ/ώρα. Το FSRU εισήλθε σε στάδιο κατασκευής το 2023.



Το FSRU Αλεξανδρούπολης είναι έργο στρατηγικής σημασίας για την Ελλάδα και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη, το οποίο:

- συμβάλλει στην ασφάλεια εφοδιασμού, τη ρευστότητα και την αποτελεσματικότητα της Ελλάδας και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, καθώς και στη διαφοροποίηση των πηγών και των διαδρομών προμήθειας φυσικού αερίου.
- Ενισχύει τον στρατηγικό ρόλο της Ελλάδας στη νοτιοανατολική Ευρώπη
- Προάγει τον ανταγωνισμό μεταξύ των προμηθευτών φυσικού αερίου και στηρίζει τη δημιουργία ενός κόμβου συναλλαγών στην ευρύτερη περιοχή της νοτιοανατολικής Ευρώπης, οδηγώντας σε χαμηλότερες τιμές που θα ωφελήσουν όλους τους τελικούς καταναλωτές
- Λειτουργεί συμπληρωματικά προς άλλα περιφερειακά έργα ΦΑ, όπως τα IGB, TAP, IGNMC.

Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

Ο ΔΕΣΦΑ είναι ένα από τα ιδρυτικά μέλη του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ) και κατέχει μερίδιο 7% και μία θέση στο ΔΣ του ΕΧΕ, το οποίο συγκροτήθηκε στις 18 Ιουνίου 2018 μετά την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από τον ΛΑΓΗΕ. Το ΕΧΕ έχει χαρακτηριστεί από τη ΡΑΑΕΥ ως Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Από το 2020, κατόπιν έγκρισης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, η ΕΧΕ Α.Ε. λειτουργεί την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά ως Διαχειριστής Αγοράς Παραγώγων Ενέργειας και από τον Μάρτιο του 2022 λειτουργεί και το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου. Η θυγατρική εταιρεία EnExClear είναι υπεύθυνη για την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, των συναλλαγών στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του ΕΧΕ, καθώς και για την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των θέσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης. Μέσω της συμμετοχής του, ο ΔΕΣΦΑ μπορεί να προωθήσει τη θέσπιση ενός περιφερειακού κόμβου εμπορικών συναλλαγών και μεταφορών γύρω από το δίκτυό του, συμπληρώνοντας το σύγχρονο, φιλικό προς τον χρήστη πλαίσιο πρόσβασης με μια διαφανή αγορά με αξιόπιστα μηνύματα τιμών.

ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ
& ΟΡΓΑΝΩΣΗ

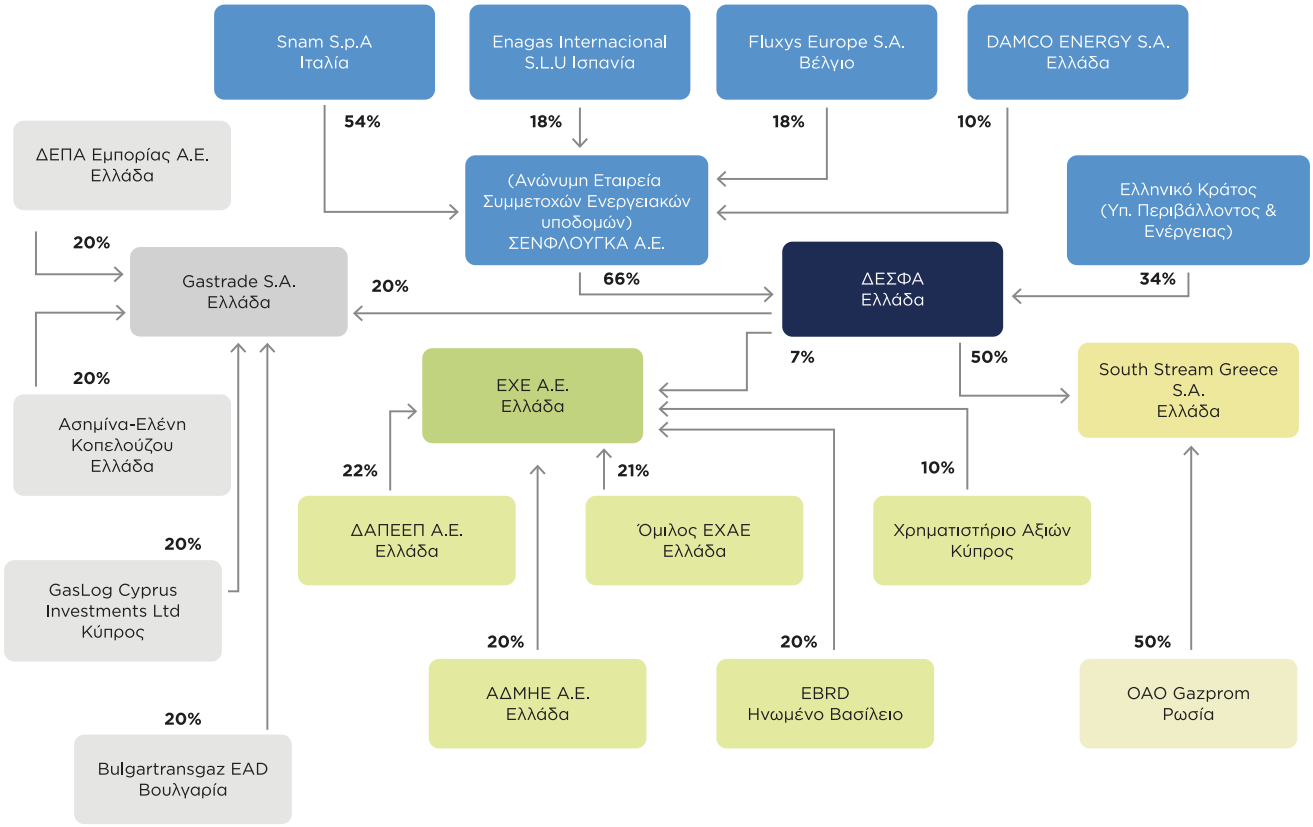
2

2. Διακυβέρνηση & Οργάνωση

Μέτοχοι και εταιρική δομή κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023

Οι μέτοχοι του ΔΕΣΦΑ είναι το Ελληνικό δημόσιο με ποσοστό 34% και η Senfluga SA (κοινοπραξία που αποτελείται από τις Snam, Enagás, Fluxys και DAMCO) με ποσοστό 66%.

Η Εταιρεία συμμετέχει στη μετοχική σύνθεση i. της Gastrade ΑΕ με ποσοστό 20%, ii της South Stream Greece ΑΕ με ποσοστό 50% και iii. της HenEx ΑΕ με ποσοστό 7%.



Πληροφορίες σχετικά με την απόκτηση μετοχών

Δεν αποκτήθηκαν «ίδιες μετοχές» στη διάρκεια της χρήσης του 2023.

Υποκαταστήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία διαθέτει υποκατάστημα στη διεύθυνση Mitropolit Teodosij Gologanov Street no.7/I-DP 10, Skopje - Center, στη Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας, το οποίο ιδρύθηκε για την εκτέλεση της σύμβασής της με τη Nomagas.

1. DESFA participates in the shareholding structure of South Stream Greece S.A. with a stake equal to 50%. South Stream Greece S.A, has been a dormant company. Therefore, in 2023 both its shareholders (i.e. PJSC Gazprom and DESFA) have decided to proceed with the dissolution and liquidation of South Stream Greece S.A.

2.1. Εταιρικά όργανα

Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ)

- Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης: Πρόεδρος του ΔΣ
- Ben De Waele: Αντιπρόεδρος
- Marta Bellagamba: Μέλος
- Salvatore Branca: Μέλος
- Άννα Μαντάκου: Μέλος
- Παναγιώτης Ταμπούρλος: Μέλος
- Carlos Ródenas de la Vega: Μέλος
- Θεόδωρος Τσακίρης: Μέλος
- Ελευθέριος Κρητικός: Μέλος
- Matteo Caserotti: Μέλος
- Sergio Molisani: Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει στις 01/06/2025.

Επιτροπή Ελέγχου

- Παναγιώτης Ταμπούρλος, Πρόεδρος
- Carlos Ródenas de la Vega
- Marta Bellagamba
- Ελευθέριος Κρητικός

Επιτροπή Διορισμών και Αμοιβών

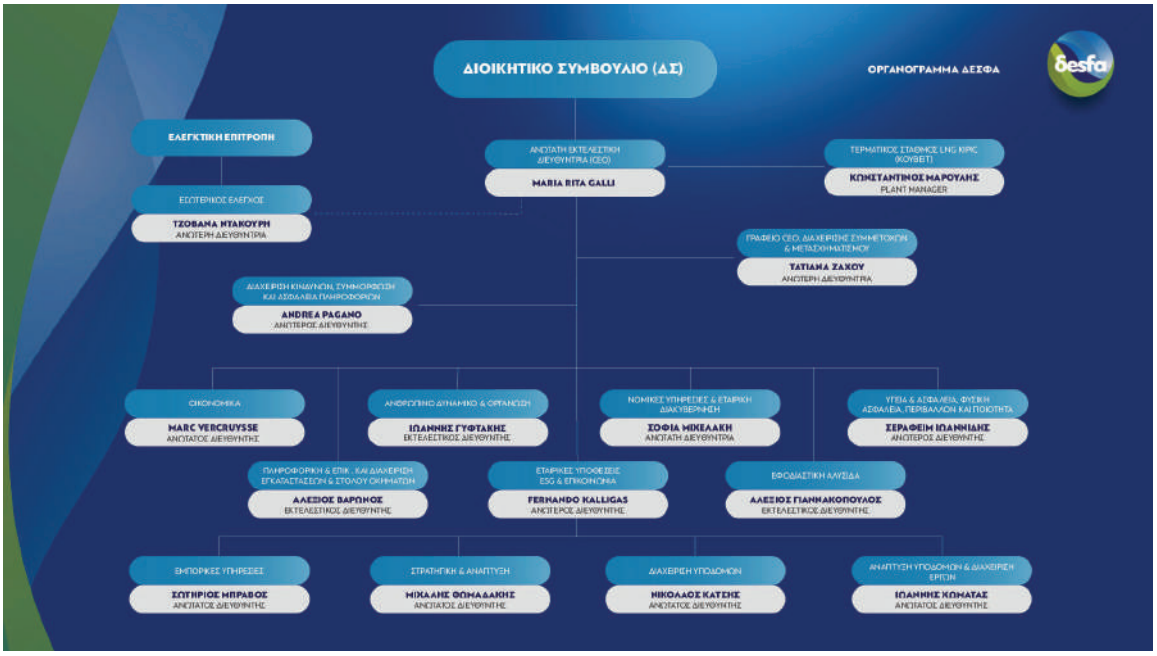
- Άννα Μαντάκου, Πρόεδρος
- Θεόδωρος Τσακίρης
- Ben De Waele
- Matteo Caserotti

Κατά τη διάρκεια του 2023, έγιναν οι ακόλουθες αλλαγές στη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και των Επιτροπών του Διοικητικού Συμβουλίου:

- Στις 20/09/2023, ο κ. Matteo Caserotti διορίστηκε μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και μέλος της Επιτροπής Διορισμών και Αμοιβών, αντικαθιστώντας τον κ. Ugo Venier που παραιτήθηκε.

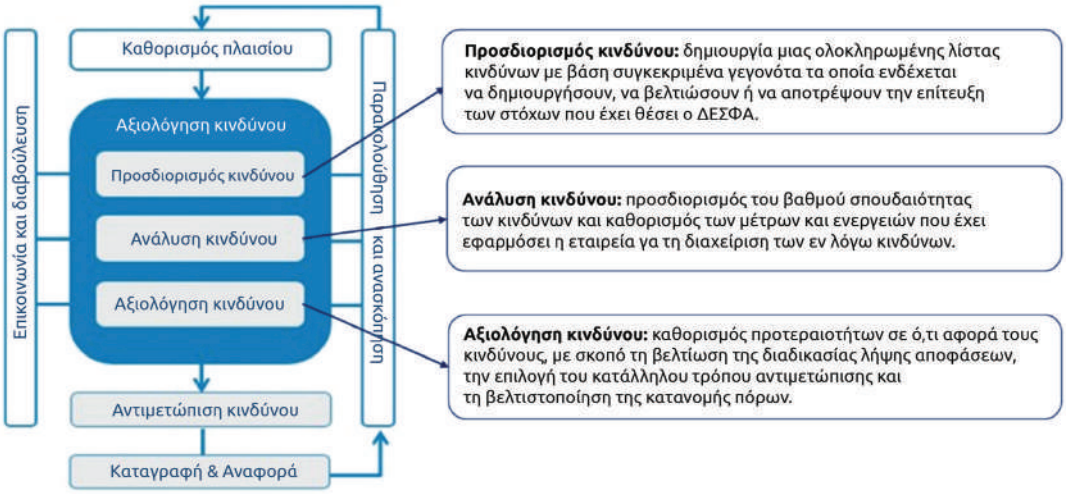
2.2. Διευθυντική ομάδα

Η Διευθυντική Ομάδα (από τις 31.12.2023) είναι υπεύθυνη για την καθημερινή και επιχειρησιακή διοίκηση της Εταιρείας. Η Διευθυντική Ομάδα επίσης καταθέτει επενδυτικές προτάσεις στο Διοικητικό Συμβούλιο, στο πλαίσιο της στρατηγικής και του καταστατικού της Εταιρείας.



2.3. Σύστημα εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων
2. 3.1 Διαχείριση εταιρικών κινδύνων

Το τμήμα Διαχείρισης Επιχειρησιακών Κινδύνων (ERM) του ΔΕΣΦΑ εφαρμόζει μια αποτελεσματική προσέγγιση στη διαχείριση των εταιρικών κινδύνων, εστιάζοντας στους εξής βασικούς πυλώνες: προσδιορισμός κινδύνων, ανάλυση κινδύνων, αξιολόγηση κινδύνων και συνεχή παρακολούθηση. Χρησιμοποιώντας ως απαραίτητα εργαλεία Κύριους Δείκτες Κινδύνου (KRIs) και εφαρμόζοντας στοχευμένες ενέργειες μετριασμού, οι υπεύθυνοι διαχείρισης κινδύνου και οι λοιποί ενδιαφερόμενοι εντοπίζουν μια σειρά από κινδύνους οικονομικής ή λειτουργικής φύσεως, φήμης, νομικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, κινδύνους συμμόρφωσης, καθώς και στρατηγικούς παράγοντες. Αυτή η διαδικασία επιτρέπει στον ΔΕΣΦΑ να λειτουργεί με ευέλικτο και σταθερό τρόπο σε ένα πολύπλοκο περιβάλλον από πλευράς επικινδυνότητας. Η συνεχής παρακολούθηση και προσαρμογή διασφαλίζουν ότι οι πρακτικές διαχείρισης κινδύνων παραμένουν ισχυρές και ανταποκρίνονται στις διαρκώς εξελισσόμενες απειλές και περιστάσεις.



Διαχείριση εταιρικών κινδύνων και πλαίσιο αξιολόγησης κινδύνων του ΔΕΣΦΑ

Το τμήμα Διαχείρισης Επιχειρησιακών Κινδύνων εφαρμόζει τη μεθοδολογία ERM σύμφωνα με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές (δηλ. το πλαίσιο COSO ERM, το πρότυπο ISO 31000:2018 «Διαχείριση της Διακινδύνευσης – Κατευθυντήριες οδηγίες»).

Επιπλέον το 2023 το τμήμα ERM, στο πλαίσιο του εσωτερικού συμβουλευτικού ρόλου που κατέχει, παρείχε συνεχή υποστήριξη στη διοίκηση του ΔΕΣΦΑ σε διάφορους τομείς, όπως οι μεθοδολογίες αξιολόγησης κινδύνων και η ανάλυση εναρμόνισης, εξασφαλίζοντας μια ολοκληρωμένη και ενοποιημένη προσέγγιση διαχείρισης κινδύνων σε ολόκληρη την εταιρεία. Αυτό βοήθησε την εταιρεία να αναγνωρίσει τους κινδύνους που μπορεί να επηρεάσουν την επιχείρηση στο σύνολό της, να προτεραιοποιήσει τις προσπάθειες μετριασμού και να διασφαλίσει ότι η διαχείριση των κινδύνων γίνεται με συντονισμένο και αποτελεσματικό τρόπο, μειώνοντας έτσι τη δημιουργία κενών ή επικαλύψεων, καθώς και να λαμβάνει αποφάσεις βάσει κινδύνων που συνάδουν με τους στρατηγικούς της στόχους.

Η διαχείριση συγκεκριμένων επιχειρηματικών κινδύνων αναλύεται στην Ενότητα 8.4.

2.3.2 Επιχειρηματική ηθική & συμμόρφωση

Βάσει του Μοντέλου κατά της Διαφθοράς που είχε ήδη εγκριθεί το 2022, ο ΔΕΣΦΑ έλαβε πιστοποίηση ISO 37001:2016 το 2023 (Σύστημα διαχείρισης για την καταπολέμηση της δωροδοκίας), αποδεικνύοντας τη δέσμευσή του να εφαρμόζει με οργανωμένο και αποτελεσματικό τρόπο τις βέλτιστες πρακτικές κατά της διαφθοράς μέσα στο εταιρικό περιβάλλον. Ενδεικτικά, η χρήση των ερωτηματολογίων KYC («Γνωρίζοντας τον Αντισυμβαλλόμενο σου») για τη δέουσα επιμέλεια και συμμόρφωση τρίτων εφαρμόστηκε καθ' όλη τη διάρκεια του έτους σε μια σειρά από κρίσιμους παράγοντες: προμηθευτές υπό αξιολόγηση για ένταξη στον Κατάλογο Προμηθευτών, επιχειρηματικούς εταίρους, δικαιούχους χορηγιών/δωρεών, καθώς και στις διαδικασίες πρόσληψης. Επιπλέον, στο πλαίσιο της ευαισθητοποίησης σε όλους τους τομείς της επιχειρηματικής ηθικής, πραγματοποιήθηκε κατάρτιση του προσωπικού μέσω τριών διαφορετικών καναλιών: ετήσιες ζωντανές συσκέψεις για τις κύριες πολιτικές συμμόρφωσης της Εταιρείας, περιοδικές εσωτερικές επικοινωνίες προς όλο το προσωπικό για στοχευμένα θέματα (διαφθορά, παρενόχληση κ.λπ.) και σεμινάρια με ενημερώσεις σε θέματα συμμόρφωσης.

Σε ό,τι αφορά την προστασία δεδομένων, η Εταιρεία προέβη το 2023 στην επιχειρησιακή εφαρμογή του υφιστάμενου πλαισίου. Σύμφωνα με τις αρχές της Προστασίας απορρήτου βάσει σχεδιασμού και εξ ορισμού, εγκρίθηκαν και εφαρμόστηκαν οι διαδικασίες Ελαχιστοποίησης και Διαγραφής Δεδομένων.

2.3.3 Ασφάλεια πληροφοριών & συνέχιση της επιχειρηματικής δραστηριότητας

Ο ΔΕΣΦΑ δεσμεύεται να προστατεύει τα κρίσιμης σημασίας περιουσιακά στοιχεία και να διασφαλίζει την αδιάλειπτη λειτουργία του σε περιπτώσεις αντίξοων συνθηκών, ενισχύοντας την ανθεκτικότητα του οργανισμού απέναντι σε διαρκώς εξελισσόμενες απειλές και διαταραχές.

Εντός του 2023 συστήθηκε ένα νέο τμήμα Ασφάλειας πληροφοριών & Επιχειρησιακής συνέχειας, το οποίο είναι οργανωτικά ανεξάρτητο από τη Διεύθυνση ΤΠΕ και έχει ως στόχο να παρέχει σύγχρονη διακυβέρνηση εφαρμόζοντας τις βέλτιστες πρακτικές του κλάδου και να ενισχύσει το 2ο επίπεδο ελέγχου που αφορά στην κυβερνοασφάλεια και την επιχειρηματική ανθεκτικότητα.

Τέθηκαν σε ισχύ κρίσιμα εταιρικά έγγραφα όπως η Πολιτική ασφάλειας πληροφοριών & συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας και το αντίστοιχο πλαίσιο, ενισχύοντας το πλαίσιο εταιρικού συστήματος του ΔΕΣΦΑ.

Σε συντονισμό με τους σχετικούς εσωτερικούς ενδιαφερόμενους, ιδιαίτερα τη Διεύθυνση ΤΠΕ για τις τεχνικές υλοποιήσεις, καταβλήθηκαν επιμελείς προσπάθειες και αναλήφθηκαν στρατηγικές πρωτοβουλίες για την ενίσχυση της άμυνας του οργανισμού και την προστασία των κρίσιμων περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΦΑ από κυβερνοεπιθέσεις και περιστατικά παραβίασης δεδομένων. Το γεγονός αυτό διαπιστώθηκε επίσης κατά την αξιολόγηση εταιρικών κινδύνων που πραγματοποίησε το Τμήμα ERM, η οποία κατέγραψε μειωμένη πιθανότητα εμφάνισης και συνολική βελτίωση του περιβάλλοντος ελέγχου ως προς τον συγκεκριμένο κίνδυνο «Ο7.2 – Κυβερνοασφάλεια».

Ο ΔΕΣΦΑ, ενισχύοντας τη στάση του απέναντι στην Ασφάλεια των Πληροφοριών και την Επιχειρησιακή Συνέχεια, επιδίωξε ενεργά να λάβει πιστοποίηση κατά τα διεθνή πρότυπα ISO/IEC 27001:2022 (Ασφάλεια Πληροφοριών) και ISO/IEC 22301:2019 (Επιχειρησιακή Συνέχεια), με σκοπό να υποβληθεί σε όλους τους σχετικούς ελέγχους πιστοποίησης, ώστε να λάβει τις ανωτέρω πιστοποιήσεις εντός του 2024 και να συμμορφωθεί επιτυχώς με την οδηγία NIS2 για την κυβερνοασφάλεια σε υποδομές ζωτικής σημασίας.

Στη διάρκεια του περασμένου έτους, βελτιώσαμε και ενισχύσαμε το πλαίσιο Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών (ISMS) της εταιρείας, ώστε να συμμορφώνεται με τις βέλτιστες πρακτικές και τις κανονιστικές απαιτήσεις του κλάδου. Μέσα από την εφαρμογή ολοκληρωμένων αξιολογήσεων κινδύνου, προσαρμοσμένων ελέγχων, ενός έργου ταξινόμησης δεδομένων, μίας δοκιμής διείσδυσης και αξιολογήσεων τρωτότητας, και καλλιεργώντας το αίσθημα ευαισθητοποίησης σε θέματα ασφάλειας με εκστρατείες στις οποίες συμμετείχε όλο το προσωπικό του ΔΕΣΦΑ, ενισχύσαμε την άμυνά μας απέναντι σε κυβερνοαπειλές και παραβιάσεις δεδομένων.

Αναγνωρίζοντας τη σημασία της ετοιμότητας στον περιορισμό του κινδύνου διακοπής των λειτουργιών μας, έχουμε δώσει προτεραιότητα στην ενίσχυση του Συστήματος Διαχείρισης Επιχειρησιακής Συνέχειας (BCMS). Μέσα από συλλογικές προσπάθειες με τα κύρια ενδιαφερόμενα μέρη, αναπτύξαμε και υλοποιήσαμε μια Ανάλυση Επιχειρησιακών Επιπτώσεων, θεσπίσαμε ισχυρά Σχέδια Επιχειρησιακής Συνέχειας και πραγματοποιήσαμε μία άσκηση διαχείρισης κρίσεων επί χάρτου (table-top), με στόχο να στηρίξουμε και να διασφαλίσουμε την ταχεία ανάκαμψη και συνέχιση των κρίσιμων λειτουργιών κατά τη διάρκεια απρόβλεπτων γεγονότων.

Θεμέλιο της στρατηγικής μας αποτέλεσε η ενδυνάμωση του προσωπικού με γνώσεις και δεξιότητες σε θέματα κυβερνοασφάλειας και επιχειρησιακής συνέχειας. Πραγματοποιήσαμε ολοκληρωμένες εκστρατείες ευαισθητοποίησης καθώς και μια εκστρατεία ηλεκτρονικού ψαρέματος (phishing) για την εκπαίδευση των εργαζομένων στις βέλτιστες πρακτικές ασφάλειας.

Ατενίζοντας το μέλλον, διατηρούμε τη δέσμευσή μας να προάγουμε τις πρακτικές ασφάλειας πληροφοριών και επιχειρησιακής συνέχειας, να διασφαλίζουμε την ανθεκτικότητα των επιχειρησιακών μας λειτουργιών σε ένα ολοένα και πιο πολύπλοκο περιβάλλον γεμάτο απειλές και να τιμούμε την εμπιστοσύνη των συνεργατών μας.

2.3.4 Διεύθυνση Υγείας & Ασφάλειας, Φυσικής Ασφάλειας, Περιβάλλοντος και Ποιότητας (HSSEQ)

Στον ΔΕΣΦΑ, αναγνωρίζουμε ότι η επιτυχία μας είναι άρρηκτα συνδεδεμένη με την ικανότητά μας να δίνουμε προτεραιότητα στους τομείς Υγείας & Ασφάλειας, Φυσικής Ασφάλειας, Περιβάλλοντος και Ποιότητας (HSSEQ) των λειτουργιών μας. Ο στόχος για μηδενικά ατυχήματα συνιστά θεμελιώδη αξία για κάθε απόφαση, ενέργεια και συνεργασία.

Η επιδίωξη της αριστείας σε όλο το φάσμα του οργανισμού μας, επιβάλλει να ενσωματώνουμε τους τομείς HSSEQ σε κάθε πτυχή της επιχειρηματικής μας δραστηριότητας, από τον στρατηγικό σχεδιασμό μέχρι τις καθημερινές μας λειτουργίες. Κατανοούμε απόλυτα ότι η καλλιέργεια μιας κουλτούρας ασφάλειας, βιωσιμότητας και ποιότητας ξεκινά από την κορυφή και διαπερνά ολόκληρο τον οργανισμό. Για τον λόγο αυτό, ενθαρρύνουμε την ηγεσία μας, τους εργαζομένους, τους εργολάβους και τους συνεργάτες μας να συμβάλλουν ενεργά στην προώθηση των στόχων για την υγεία & την ασφάλεια, υιοθετώντας την προσέγγιση της ηγεσίας κατά παράδειγμα.

Η υγεία και η ασφάλεια αποτελούν ύψιστο μέλημά μας. Δεσμευόμαστε να παρέχουμε ένα εργασιακό περιβάλλον όπου κάθε άτομο εισπράττει εκτίμηση, σεβασμό και προστασία. Μέσα από καινοτόμες πρωτοβουλίες βελτίωσης, ισχυρά προγράμματα κατάρτισης και ενίσχυσης των δεξιοτήτων καθώς και την εφαρμογή βέλτιστων πρακτικών, επιδιώκουμε να επιτύχουμε τον στόχο μας για μηδενικά ατυχήματα και να εξασφαλίσουμε την ευημερία του εργατικού μας δυναμικού.

Η ασφάλεια αποτελεί έναν ακόμη κρίσιμο πυλώνα της δέσμευσής μας. Προστατεύουμε τα περιουσιακά μας στοιχεία και τις υποδομές μας με υπερσύγχρονες τεχνολογίες και πρωτόκολλα. Στο νεοσύστατο Κέντρο Ελέγχου Φυσικής Ασφάλειας παρακολουθούμε αδιάλειπτα όλες τις κύριες εγκαταστάσεις και παραμείνουμε σε επαγρύπνηση απέναντι σε επερχόμενες απειλές, διατηρώντας την εμπιστοσύνη των συνεργατών μας.

Η προστασία του περιβάλλοντος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της επιχειρηματικής μας φιλοσοφίας. Αναγνωρίζουμε τους περιορισμένους φυσικούς μας πόρους και την επείγουσα ανάγκη να περιορίσουμε τον αντίκτυπό μας στον πλανήτη. Προς αυτή την κατεύθυνση, υιοθετούμε βιώσιμες πρακτικές, ελαχιστοποιούμε τη δημιουργία αποβλήτων, μειώνουμε τις εκπομπές και αναζητούμε ενεργά καινοτομίες που μας οδηγούν σε ένα πιο πράσινο μέλλον.

Η δέσμευσή μας υπερβαίνει τη δική μας επιχειρηματική λειτουργία ενσωματώνοντας ολόκληρη την αλυσίδα αξίας. Συνεργαζόμαστε στενά με προμηθευτές, εργολάβους και συνεργάτες για να μοιραζόμαστε μαζί τους αξίες και πρότυπα, προάγοντας τη διαφάνεια, την υπευθυνότητα και τη συνεχή βελτίωση σε ολόκληρο το οικοσύστημα.

Στον ΔΕΣΦΑ η αφοσίωσή μας είναι αξία αδιαπραγμάτευτη. Δεν είναι απλώς μια ευθύνη, αλλά προνόμιο και μια ευκαιρία να επιδράσουμε θετικά στον κόσμο μας. Ενεργώντας με βάση τις αξίες μας και τηρώντας τις αρχές του HSSEQ, επιδιώκουμε να δημιουργήσουμε ένα ασφαλέστερο, πιο βιώσιμο και ποιοτικό μέλλον για όλους.

2.3.5 Εσωτερικός έλεγχος

Πέραν των προαναφερθέντων, το 2023, ο ΔΕΣΦΑ ενίσχυσε και τις δυνατότητες εσωτερικού ελέγχου του και διεξήγαγε εκτενείς ελέγχους βάσει των κινδύνων για την παρακολούθηση της αποτελεσματικότητας και της αποδοτικότητας του συστήματος και των διαδικασιών εσωτερικού ελέγχου σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιλαμβάνεται στο Καταστατικό Εσωτερικού Ελέγχου. Οι δραστηριότητες περιλάμβαναν την ανάπτυξη και την εκτέλεση του Σχεδίου εσωτερικού ελέγχου.

Οι δραστηριότητες εκτελέστηκαν διασφαλίζοντας τη διατήρηση των προϋποθέσεων ανεξαρτησίας και αυτονομίας, καθώς και της δέουσας επαγγελματικής επιμέλειας, αντικειμενικότητας και ικανότητας, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα για την Επαγγελματική Εφαρμογή του Εσωτερικού Ελέγχου (Πρότυπα ΕΕΕ) και τον Κώδικα Δεοντολογίας ΕΕΕ.

Όσον αφορά στην Πολιτική Διαχείρισης Καταγγελιών, ο ΔΕΣΦΑ έλαβε 3 αναφορές το 2023. Τα βασικά ζητήματα των αναφορών αφορούσαν υποτιθέμενη συμπεριφορά που αντίκειται στον Κώδικα Δεοντολογίας. Οι αναφορές τέθηκαν σε επεξεργασία από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου και, κατόπιν απόφασης της αρμόδιας Επιτροπής Δεοντολογίας, 2 κατατέθηκαν επίσημα, ενώ 1 βρίσκεται υπό αξιολόγηση.

Τέλος, ο ΔΕΣΦΑ ενημέρωσε την Επιθεώρηση Εργασίας, ως αρμόδια αρχή, σχετικά με τη δημιουργία εσωτερικών διαύλων αναφοράς και τον διορισμό του Ανώτερου Διευθυντή Εσωτερικού Ελέγχου ως υπεύθυνου για την παραλαβή αναφορών καταγγελιών, σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του Νόμου Ν. 4990/2022.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ

3

3. Οικονομικές επιδόσεις

Βασικά στοιχεία και ανάλυση

Τα λειτουργικά κέρδη του ΔΕΣΦΑ για το 2023 αυξήθηκαν κατά 92 εκατ. ευρώ σε σχέση με το 2022:

- Τα έσοδα αυξήθηκαν κατά 278 εκατ. €, κυρίως λόγω: 1. σημαντικής αύξησης των Ρυθμιζόμενων Εσόδων κατά περισσότερο από 80 εκατ. ευρώ λόγω της εφαρμογής των πριμ δημοπράτησης που τιμολογήθηκαν το 2023 ως αποτέλεσμα της ενεργειακής κρίσης του 2022/2023, σε συνδυασμό με υψηλότερες συνολικές δεσμεύσεις δυναμικότητας και αυξημένες τιμές σε σύγκριση με το 2022, 2. i) της υλοποίηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης του 2022 από τη Δραστηριότητα Ασφάλειας Εφοδιασμού με τα έκτακτα μέτρα για τον χειμώνα 2022-2023, όπως η αποθήκευση σε υπόγειες εγκαταστάσεις των γειτονικών χωρών και η ναύλωση της πλωτής μονάδας αποθήκευσης, καθώς και 2. ii) των συνολικών επιπτώσεων του 2023 από τη μετακύλιση του ενεργειακού κόστους (που εφαρμόστηκε πλήρως από την 1η Ιουλίου 2022 και μετέπειτα) και το υψηλότερο κόστος του Αερίου Εξισορρόπησης (τιμές και ποσότητες), και 3. των Λοιπών εσόδων με υψηλότερα τέλη σύνδεσης για το 2023 σε σύγκριση με το 2022, ενώ το 2022 περιλάμβανε επίσης σημαντικούς αντιλογισμούς προβλέψεων για νομικές διαφορές.
- Η παρόμοια αύξηση στο κόστος πωλήσεων για το 2023 οφείλεται στα δύο στοιχεία (2.i, 2.ii) που αναφέρθηκαν παραπάνω στα Έσοδα, ενώ τα λοιπά λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν κυρίως λόγω αυξημένων δαπανών του προσωπικού για το 2023 (ως αποτελέσματα του μεγαλύτερου αριθμού εργαζομένων σε συνδυασμό με τον πληθωρισμό) και λόγω του υψηλότερου κόστους των υλικών συντήρησης.

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2023-31/12/2023	1/1/2022 -31/12/2022
Έσοδα	573.157	295.211
Κόστος πωλήσεων	(371.046)	(192.678)
Μεικτά κέρδη	**202.111**	**102.533**
Λοιπά έσοδα	19.728	27.806
	221.838	**130.339**
Έξοδα διοίκησης	(24.087)	(21.315)
Έξοδα διάθεσης	(1.209)	(1.284)
Λοιπά έξοδα	(2.740)	(6.283)
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	11.150	11.211
Λειτουργικά κέρδη	**204.953**	**112.667**
Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	(3.424)	(6.416)
Κέρδη προ φόρων εισοδήματος	**201.529**	**106.252**
Έξοδα φόρων εισοδήματος	(44.742)	(24.645)
Κέρδη για τη χρήση	**156.788**	**81.607**
Λοιπά συνολικά έσοδα		
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	(12.291)	8.700
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη των δεσμεύσεων παροχών κατά την έξοδο από την υπηρεσία	89	516
Αναβαλλόμενοι φόροι σε σχέση με αυτά τα στοιχεία	2.684	(2.027)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/έσοδα χρήσης, καθαρά από φόρους	**(9.517)**	**7.188**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση	**147.270**	**88.795**

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ

Ισολογισμός

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2023	31/12/2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	1.321.558	1.198.479
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	20.802	17.372
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	18.528	14.968
Χρη/μικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	350	350
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	67.325	8.267
Χρη/μικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος	8.320	0
Χρη/μικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	3.464	9.231
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**1.440.347**	**1.248.666**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Αποθέματα	24.109	31.607
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	144.743	91.236
Φορολογικό περιουσιακό στοιχείο	0	0
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	179.313	201.357
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	117
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	348.165	324.316
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.788.511**	**1.572.983**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	491.265	491.265
Αποθεματικά	50.319	52.046
Κέρδη εις νέον	369.106	300.109
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**910.690**	**843.420**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Δεσμεύσεις παροχών προσωπικού	3.287	3.440
Δανειακές υποχρεώσεις	365.809	231.025
Υποχρεώσεις από μισθώματα	8.677	7.144
Προβλέψεις	1.918	1.918
Κρατικές επιχορηγήσεις	210.245	215.343
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	155	148
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων	5.943	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	39.607	37.375
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**635.641**	**496.393**

Ισολογισμός

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2023	31/12/2022
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	150.267	195.547
Δανειακές υποχρεώσεις	44.662	13.445
Υποχρεώσεις από μισθώματα	1.757	1.365
Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	633
Κρατικές επιχορηγήσεις	11.048	11.134
Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις εισοδήματος	31.710	8.221
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	2.735	2.825
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**242.179**	**233.170**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**1.788.511**	**1.572.983**

Ειδικότερες εξελίξεις στον ισολογισμό είναι οι εξής:

i. Τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία συμπεριέλαβαν το 2023 ένα νέο ομολογιακό δάνειο μειωμένης εξασφάλισης από την Gastrade (υπό τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος), ενώ οι κεφαλαιακές εισφορές του 2023 προς την Gastrade παρουσιάστηκαν υπό τις Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις.

ii. Τα κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία σημείωσαν σημαντική αύξηση στις Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, κυρίως λόγω των τελών Ασφάλειας Εφοδιασμού που θα ανακτηθούν την περίοδο 2024-2027 μέσω ενός επιπλέον τέλους (αποφάσεις ΡΑΑΕΥ αρ. 888/22 και Ε-221/23, Ε-81/23), καθώς και λόγω των υψηλότερων προκαταβολών προς προμηθευτές (στο πλαίσιο του τρέχοντος επενδυτικού προγράμματος).

iii. Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αυξήθηκαν για τις δανειοληπτικές πράξεις λόγω νέων εκταμιεύσεων στο πλαίσιο του ομολογιακού δανείου του 2021 (για τη χρηματοδότηση του τρέχοντος επενδυτικού προγράμματος).

iv. Οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις παρουσίασαν μείωση στις εμπορικές υποχρεώσεις λόγω χαμηλότερων ληξιπρόθεσμων εγγυήσεων σε μετρητά χρηστών του δικτύου στα τέλη του 2023, ενώ οι δανειακές υποχρεώσεις περιλάμβαναν βραχυπρόθεσμες τραπεζικές απαιτήσεις για τη χρηματοδότηση του λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Οι αντίστοιχοι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες είναι:

Δείκτες		2023	2022
Συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης	= (Συνολικό χρέος) / (Συνολικό χρέος + Σύνολο ιδίων κεφαλαίων)	31,10%	22,47%
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων	= (Κέρδη μετά από φόρους)/ (Σύνολο ιδίων κεφαλαίων)	17,22%	9,68%
Απόδοση Στοιχείων Ενεργητικού	= (Κέρδη μετά από φόρους)/ (Σύνολο ενεργητικού)	8,77%	5,19%
Δείκτης ρευστότητας	= (Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία)/ (Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις)	1,44	1,39

Η ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ ΜΑΣ

4

4. Η στρατηγική μας

4.1. Στρατηγικές προτεραιότητες

Ο ΔΕΣΦΑ λειτουργεί εντός του ελληνικού και ευρωπαϊκού ρυθμιστικού πλαισίου, παρέχοντας τις εμπορικές και τεχνικές υπηρεσίες του για την αποτελεσματική λειτουργία και ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας στην Ελλάδα, με όραμα την ενίσχυση του κεντρικού ρόλου της Ελλάδας ως βασικού ενεργειακού κόμβου στην αγορά ενέργειας στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και την προώθηση μιας οικονομίας η οποία ανεξαρτητοποιείται σταδιακά από τον άνθρακα και στην οποία το φυσικό αέριο παίζει και θα συνεχίσει να παίζει σημαντικό ρόλο παρέχοντας ευελιξία και σταθερότητα στο ενεργειακό σύστημα και σε ένα αυξανόμενο μερίδιο ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, και θα αντικατασταθεί σταδιακά από αέρια απαλλαγμένα από τον άνθρακα και ανανεώσιμα αέρια όπως το υδρογόνο και το βιομεθάνιο. Επιπλέον, ο ΔΕΣΦΑ αξιοποιεί την τεχνογνωσία και την εμπειρία του παρέχοντας αντίστοιχες υπηρεσίες σε τρίτους μέσω του χαρτοφυλακίου μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών. Ο ΔΕΣΦΑ επιδιώκει όλα τα παραπάνω διασφαλίζοντας τη μακροπρόθεσμη χρηματοοικονομική σταθερότητα της εταιρείας και δίνοντας προτεραιότητα στην οικονομική απόδοση και στην τεχνική ασφάλεια και αποτελεσματικότητα για τη βελτιστοποίηση των λειτουργιών του.

Η μακροπρόθεσμη βιώσιμη επιχειρηματική ανάπτυξη αποτέλεσε πυλώνα της στρατηγικής του ΔΕΣΦΑ για το 2023, που αντικατοπτρίζεται στις εξής προτεραιότητες:

- Την εκτέλεση του **Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ για το 2023-2032,** μέσα από την υλοποίηση σημαντικών έργων για την ενίσχυση του υφιστάμενου δικτύου, την κάλυψη νέων περιοχών με φυσικό αέριο και τη δημιουργία νέων δυνατοτήτων εισόδου/εξόδου, ώστε να καταστεί δυνατή η σταδιακή απεξάρτηση από τον άνθρακα στην παραγωγή ενέργειας και να παγιωθεί η Ελλάδα ως μια σημαντική πύλη φυσικού αερίου και ΥΦΑ στην νοτιοανατολική Ευρώπη, εξασφαλίζοντας τη διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού και την ασφάλεια ανεφοδιασμού σε όλη την περιοχή. Κάτι τέτοιο επιτυγχάνεται διασφαλίζοντας τη μελλοντική ανθεκτικότητα όλων των νέων υποδομών, οι οποίες σχεδιάζονται και κατασκευάζονται με προδιαγραφές που θα επιτρέπουν τη μεταφορά καθαρού υδρογόνου μέσω των νέων αγωγών στο μέλλον, λειτουργώντας έτσι ως πυλώνας της μακροπρόθεσμης ελληνικής και ευρωπαϊκής στρατηγικής απεξάρτησης από τον άνθρακα.
- Την έναρξη **Δοκιμής Αγοράς** για την επέκταση της δυναμικότητας του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, κατά την οποία τα ενδιαφερόμενα μέρη θα εκφράσουν το ενδιαφέρον τους για δέσμευση μελλοντικής δυναμικότητας στο ΕΣΦΑ, καθώς και σε νέα σημεία εφοδιασμού και σημεία διασύνδεσης. Η Δοκιμή αγοράς είναι πλήρως συντονισμένη με την πρωτοβουλία του Κάθετου Διαδρόμου. Μια πρωτοβουλία του ΔΕΣΦΑ σε συνεργασία με άλλους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Νότιας και Ανατολικής Ευρώπης, να συντονίσουν τις προσπάθειές τους ώστε να αναβαθμίσουν και να αποσυμφορήσουν τα συστήματα μεταφοράς τους, και εν τέλει, να αυξήσουν τη διέλευση φυσικού αερίου από την Ελλάδα προς την περιοχή της Νοτιοανατολικής και Κεντρικής Ευρώπης .
- Την **περαιτέρω ανάπτυξη της αγοράς ΥΦΑ μικρής κλίμακας** στην Ελλάδα, μέσω της κατασκευής της νέας προβλήτας ΥΦΑ μικρής κλίμακας στη Ρεβυθούσα για την επαναφόρτωση μικρών πλοίων. Οι εφαρμογές ΥΦΑ μικρής κλίμακας θα επιτρέψουν στο φυσικό αέριο να προσεγγίσει νέες αγορές, όπως ο ναυτιλιακός τομέας και οι χρήστες εκτός δικτύου, συμβάλλοντας έτσι στην απεξάρτηση από τον άνθρακα σε τομείς όπου είναι δύσκολος ο περιορισμός των εκπομπών.
- Τη **στήριξη της αγοράς υδρογόνου στην Ελλάδα και την ΕΕ** μέσα από τη δημιουργία ενός Χάρτη Υδρογόνου (H2), προάγοντας τη μακροπρόθεσμη στρατηγική για την επίτευξη των στόχων απεξάρτησης από τον άνθρακα έως το 2050.
- Την **ανάπτυξη της αλυσίδας αξίας δέσμευσης και χρήσης/αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα στην Ελλάδα**, στο μεσαίο τμήμα της οποίας ο ΔΕΣΦΑ σκοπεύει να διαδραματίσει ζωτικό ρόλο, παρέχοντας σημαντική ώθηση στην απεξάρτηση της ελληνικής βιομηχανίας από τον άνθρακα, σύμφωνα με τους νέους στόχους του Εθνικού σχεδίου για την ενέργεια και το κλίμα.
- Την ανάληψη των απαραίτητων ενεργειών για να επισπευσθεί η **ανάπτυξη του κλάδου του βιομεθανίου** στην Ελλάδα.
- Την **περαιτέρω επέκταση των ρυθμιζόμενων υπηρεσιών** που παρέχονται από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω της ανάπτυξης νέων εννοιών και προϊόντων (π.χ. την υπηρεσία εικονικής υγροποίησης αερίου και τη δυνατότητα πώλησης αερίου αντιστάθμισης στον ΔΕΣΦΑ μέσω της Πλατφόρμας Συναλλαγών Φυσικού Αερίου), παρέχοντας νέες επιχειρηματικές ευκαιρίες στους Χρήστες του ΕΣΦΑ.

4.2. Ρυθμιστικές εξελίξεις

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ)



Τον Φεβρουάριο του 2023, ο ΔΕΣΦΑ δημοσίευσε στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης το προσχέδιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2032. Μετά από το στάδιο δημόσιας διαβούλευσης, ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε την πρότασή του στη ΡΑΑΕΥ τον Μάρτιο του 2023 ενώ η οριστική υποβολή ακολούθησε στις αρχές Ιουνίου του 2023. Η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε το ΔΠΑ 2023-2032 με την απόφαση αρ. Ε-68/2023. Το εγκεκριμένο ΔΠΑ περιλαμβάνει στρατηγικά έργα για την αποσυμφόρηση του ΕΣΜΦΑ, την ανάπτυξη του δικτύου και την επέκταση της αγοράς φυσικού αερίου σε περιοχές που δεν εξυπηρετούνται επί του παρόντος. Επισημαίνεται ότι όλες οι νέες επενδύσεις σχεδιάζονται ώστε να είναι 100% έτοιμες για χρήση Η2 σύμφωνα και με την απαίτηση της ΡΑΑΕΥ.

Συνολικά προτάθηκαν 80 έργα από τον ΔΕΣΦΑ, με κόστος κεφαλαιουχικών δαπανών περίπου 1,3 δισ. ευρώ, εκ των οποίων τα 476 εκατ. ευρώ αντιστοιχούν σε νέα έργα (αύξηση 62% σε σχέση με το ΔΠΑ 2022-2031).

Συγκεκριμένα, τα πιο σημαντικά νέα έργα είναι:

- ο «Διπλασιασμός του κλάδου υψηλής πίεσης Καρπερή-Κομοτηνή» (290 εκατ. ευρώ), ένα έργο που στοχεύει στην παροχή σταθερής δυναμικότητας από το Εικονικό σημείο συναλλαγών (ΕΣΣ) προς όλα τα Σημεία Εξόδου του συγκεκριμένου κλάδου και από όλα τα Βορειοανατολικά Σημεία Εισόδου προς όλα τα Σημεία Εξόδου του κλάδου.
- ο «Διπλασιασμός του κλάδου υψηλής πίεσης Λιβαδειά-Πάτημα» (140 εκατ. ευρώ), που έχει ως κύριο στόχο την παροχή σταθερής δυναμικότητας στους Χρήστες Αερίου της πλωτής μονάδας αποθήκευσης και επαναεριοποίησης του υγροποιημένου φυσικού αερίου της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS και, συνεπώς, πρέπει να υλοποιηθεί βάσει της τελικής επενδυτικής απόφασης της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS.

Επιπλέον, αυτό το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) περιλαμβάνει για πρώτη φορά έργα που σχετίζονται με την ενεργειακή μετάβαση και την απεξάρτηση από τον άνθρακα μέσω των κατάλληλων επενδύσεων. Αυτά τα έργα αφορούν ένα πιλοτικό έργο πυρόλυσης και τη σύνδεση του δικτύου του ΔΕΣΦΑ με την προγραμματισμένη κοιλάδα υδρογόνου Δυτικής Μακεδονίας, για την έγχυση πράσινου υδρογόνου στο υφιστάμενο δίκτυο και συνδέονται άμεσα με τη μείωση των εκπομπών μεθανίου στο ΕΣΜΦΑ.

Δοκιμές αγοράς (Market Tests)

Κατά τη διάρκεια της μη δεσμευτικής φάσης του Market Test, η οποία ξεκίνησε από τον ΔΕΣΦΑ τον Μάρτιο του 2023, (βλ. επίσης ενότητα 5.2.1 κατωτέρω) ζητήθηκε από τα ενδιαφερόμενα μέρη να υποβάλουν μη δεσμευτικές ενδείξεις ζήτησης για δέσμευση μελλοντικής δυναμικότητας στο ΕΣΦΑ. Ζητήθηκε δυναμικότητα εξόδου σε όλα τα σημεία διασύνδεσης του ΕΣΦΑ με γειτονικά συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου. Υπήρξε επίσης σημαντικό ενδιαφέρον για δυναμικότητα σε νέα σημεία εισόδου (σύνδεση με έργα FSRU). Στα τέλη Οκτωβρίου ο ΔΕΣΦΑ δημοσίευσε δύο εκθέσεις εκτίμησης ζήτησης που εκπονήθηκαν από κοινού με την ICGB και την Bulgartransgaz και περιλάμβαναν το μη δεσμευτικό ενδιαφέρον ζήτησης στα Σημεία Διασύνδεσης Κομοτηνής και Σιδηροκάστρου. Στα μέσα Δεκεμβρίου 2023, ο ΔΕΣΦΑ διοργάνωσε Ημερίδα Ναυλωτών, όπου παρουσιάστηκαν τα στοιχεία των επόμενων φάσεων του Market Test.

Ο ΔΕΣΦΑ έχει οριστικοποιήσει τα απαραίτητα έγγραφα (Κατευθυντήριες Γραμμές, Σύμβαση Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, Ειδοποίηση) για την έναρξη της δεσμευτικής φάσης του Market Test έως τα μέσα Απριλίου 2024. Οι Κατευθυντήριες Γραμμές έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΑΕΥ και η Δεσμευτική Φάση του Market Test ξεκίνησε με την ανάρτηση σχετικής ανακοίνωσης στον ιστότοπο του ΔΕΣΦΑ στις 2 Μαΐου 2024. Η δυναμικότητα θα διατεθεί μετά τις ετήσιες δημοπρασίες δυναμικότητας τον Ιούλιο του 2024. Η όλη διαδικασία, συμπεριλαμβανομένης της υπογραφής των Συμβάσεων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος Σεπτεμβρίου 2024.

Το Market Test συνάδει πλήρως με τις πρόσφατες εξελίξεις στον **Κάθετο Διάδρομο,** επιτρέποντας την εναρμόνιση της αύξησης της δυναμικότητας στα Βόρεια Σημεία Διασύνδεσης της Ελλάδας με τους γειτονικούς ΔΣΜ και παρέχοντας τη δυνατότητα συνδυασμού της αύξησης αυτής με την ένταξη νέων σημείων εισόδου (FSRUs) στην ίδια διαδικασία.

Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ σε συνεργασία με τον TAP και τη Snam Rete Gas, ξεκίνησαν τη δεσμευτική φάση μιας διαδικασίας δοκιμών αγορών για την επέκταση του αγωγού TAP. Για τον ΔΕΣΦΑ, αυτή η διαδικασία περιλαμβάνει την πιθανή επέκταση δυναμικότητας στο σημείο διασύνδεσης Νέας Μεσημβρίας. Η υποβολή δεσμευτικών προσφορών ολοκληρώθηκε τον Ιανουάριο του 2023.

Ανάπτυξη αγοράς χονδρικής

Το 2023 ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να επιδιώκει τη βελτιστοποίηση των λειτουργιών του και την περαιτέρω ενσωμάτωση της αγοράς στις δραστηριότητές του, υποστηρίζοντας παράλληλα την ανάπτυξη της χονδρικής αγοράς.

Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ πρόταση για την αγορά «αερίου αντιστάθμισης» μέσω της Πλατφόρμας Συναλλαγών. Σκοπός της πρότασης είναι η αναμόρφωση της τρέχουσας διαδικασίας αγοράς «αερίου αντιστάθμισης» τόσο για το ΕΣΜΦΑ όσο και για τον τερματικό σταθμό ΥΦΑ, προκειμένου να επιτευχθεί μια πιο αποτελεσματική προσέγγιση βασισμένη στην αγορά, αξιοποιώντας την στο μέτρο του δυνατού.

Η υλοποίηση του έργου, που βρίσκεται υπό ανάπτυξη, αναμένεται να διευρύνει τη βάση των δυνητικών πωλητών, αυξάνοντας τον ανταγωνισμό και βελτιστοποιώντας τις τιμές προμήθειας για τον ΔΕΣΦΑ, διατηρώντας παράλληλα το τρέχον καθεστώς των «συμβάσεων-πλαίσιο» ως δευτερεύοντα εφεδρικό μηχανισμό. Επιπλέον, το προτεινόμενο σύστημα θα συγκεντρώσει σε μια ενιαία αγορά όλες τις ανάγκες του ΔΣΜ, ενισχύοντας έτσι τη ρευστότητα προς όφελος της αγοράς συνολικά.

Επιπλέον, μέσω του έργου, εισάγονται δύο νέα εργαλεία για τους ΔΣΜ:
- Η διαδικασία Εικονικής Υγροποίησης (προς το παρόν μόνο ως επιχειρησιακό εργαλείο και όχι ως υπηρεσία παρεχόμενη στους Χρήστες)
- Συμφωνίες Λειτουργικής Αντιστάθμισης (OBA) μεταξύ του συστήματος μεταφοράς και του τερματικού σταθμού ΥΦΑ, οι οποίες παρέχουν λειτουργική ευελιξία και μεγαλύτερη ασφάλεια στους Χρήστες όσον αφορά τις κατανεμημένες ποσότητες.

Κανονισμός βάσει κινήτρων

Σε συνέχεια της γνωμοδότησης του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) που εκδόθηκε τον Ιούλιο του 2023, με την απόφαση αρ. Ε-59/2023 (ΦΕΚ Β' 4192/29.06.2023) η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε το νέο πλαίσιο του Κανονισμού Τιμολόγησης που ισχύει από το έτος 2024, με πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο την περίοδο 2024-2027. Ο νέος Κανονισμός Τιμολόγησης στοχεύει να υλοποιήσει τον στόχο της Ρυθμιστικής Αρχής για τη δημιουργία ενός συνεκτικού και ενιαίου πλαισίου για όλους τους Διαχειριστές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, θέτοντας κοινές κατευθυντήριες γραμμές για την επίτευξη μεγαλύτερης διαφάνειας και αποτελεσματικότητας. Το νέο πλαίσιο εισάγει για πρώτη φορά κίνητρα που σχετίζονται με τις επιδόσεις των ΔΣΜ, καθώς και αλλαγές στις αρχές καθορισμού των εσόδων και των τιμολογίων.

Οι βασικές προσθήκες του νέου Κανονισμού Τιμολόγησης συνίστανται στα εξής:

- Σε έναν μηχανισμό κινήτρων των ελεγχόμενων λειτουργικών εξόδων (χωρίς συντελεστή επιμερισμού μεταξύ των καταναλωτών και του ΔΣΜ), όπου ο ΔΕΣΦΑ έχει τη δυνατότητα να διατηρήσει όλα τα κέρδη εάν επιτευχθεί ο στόχος Opex.
- Σε μια μεταβατική διαδικασία εκ των υστέρων παρακολούθησης των κεφαλαιουχικών δαπανών, η οποία περιλαμβάνει αυστηρότερο έλεγχο του κόστους του έργου, με πιθανές κυρώσεις για υπερβάσεις κόστους, εάν αυτές δεν είναι επαρκώς αιτιολογημένες.
- Πιθανό οικονομικό όφελος για την καινοτομία σε σχέση κυρίως με την «Ατζέντα για την Ενεργειακή Μετάβαση».
- Σταδιακή εισαγωγή οικονομικών κινήτρων σε σχέση με ΚΔΕ, που θα ισχύσουν από το 2026 (το πλήρες πλαίσιο δεν έχει ακόμη καθοριστεί).

Η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τα Επιτρεπόμενα Έσοδα της Ρυθμιστικής Περιόδου 2024-2027 και τα Τιμολόγια 2024, με την Απόφαση αρ. Ε-69/2023 (ΦΕΚ Β' 7096/18.12.2023). Το σταθμισμένο κόστος κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ $WACC_{(ονομαστικό, προ φόρων)}$ ορίστηκε σε 7,85% για όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου.

Λαμβάνοντας υπόψη τη γνωμοδότηση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) που εκδόθηκε τον Ιούλιο του 2023, η απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής εγκρίνει επίσης την πρόταση του ΔΕΣΦΑ για μετάβαση από τη Μεθοδολογία της Σταθμισμένης βάσει Δυναμικότητας Απόστασης (CWD) στη Μεθοδολογία Τιμών Αναφοράς Γραμματοσήμου, και τη συνέχιση της εκ των προτέρων κοινωνικοποίησης κατά 50% των Εσόδων του τερματικού σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας. Μετά το 2025, η μεθοδολογία του γραμματοσήμου θα επανεκτιμηθεί σε σχέση με μια τροποποιημένη μεθοδολογία CWD, ενώ μετά το 2024 θα εξεταστεί επίσης η δυνατότητα θέσπισης ενός μηχανισμού εκ των υστέρων κοινωνικοποίησης που θα λαμβάνει υπόψη τη χρήση του τερματικού σταθμού.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ

ΑΝΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

5

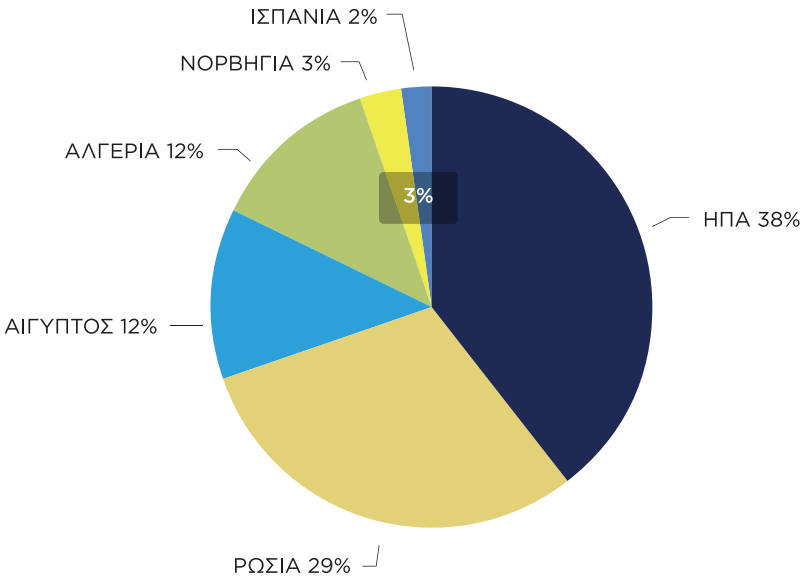
5. Λειτουργικές επιδόσεις ανά τομέα δραστηριότητας

5.1. Οι λειτουργικές μας επιδόσεις

Το 2023, πραγματοποιήθηκε εκφόρτωση 41 φορτίων στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας, σύμφωνα με τα υψηλότερα τεχνικά πρότυπα και πρότυπα ασφάλειας. Ο αριθμός αυτός αντιστοιχεί σε μείωση 47% στον αριθμό φορτίων (78 συνολικά το 2022) και σε μείωση 27% σε ποσότητες ΥΦΑ σε σύγκριση με το 2022.

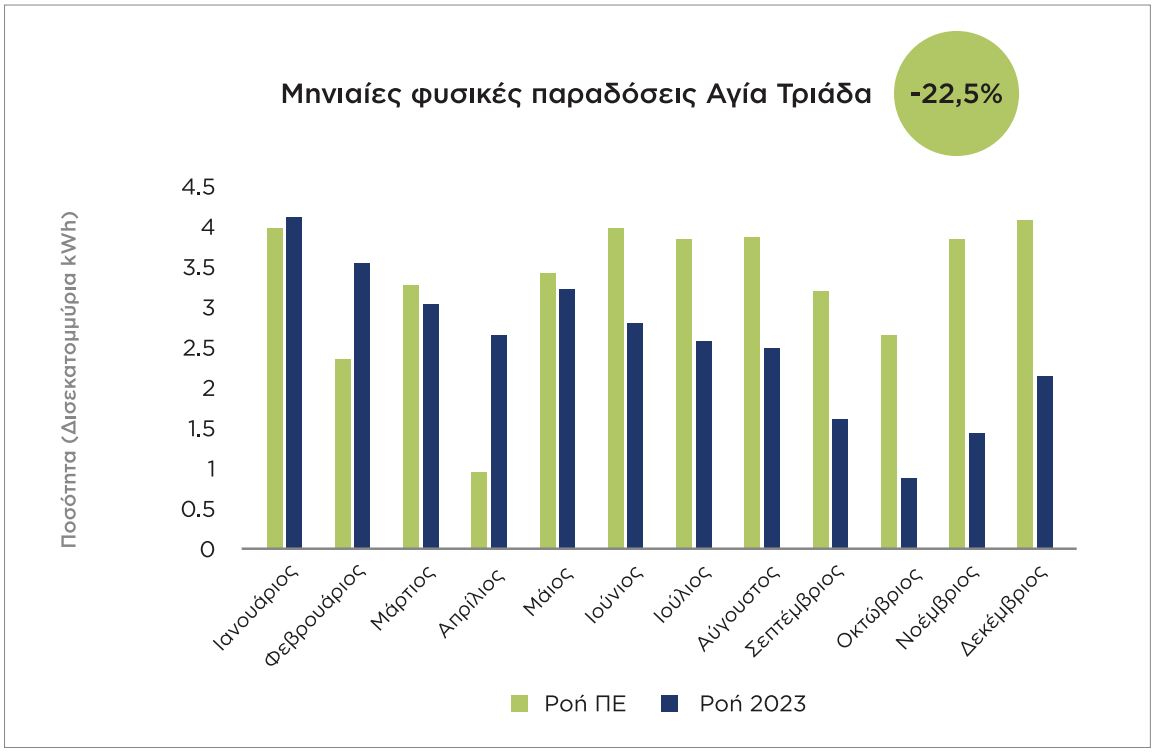
Το ακόλουθο γράφημα απεικονίζει το μερίδιο των φορτίων ΥΦΑ ανά χώρα προέλευσης για το έτος αναφοράς, ενδεικτικό της εκτενούς διαφοροποίησης του εφοδιασμού σε συνδυασμό με τις πηγές του φυσικού αερίου αγωγών που αναφέρονται στον ακόλουθο πίνακα για τις φυσικές παραδόσεις.

Φορτία ΥΦΑ ανά χώρα προέλευσης

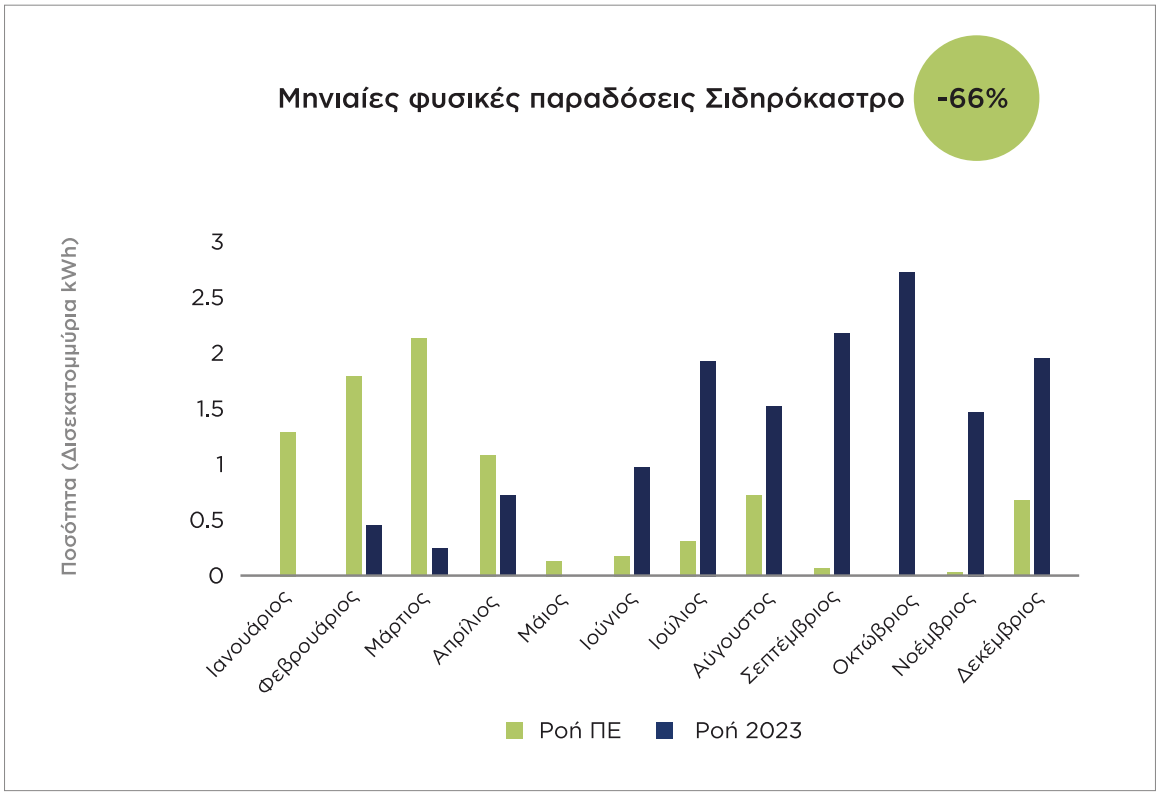


Η διαθεσιμότητα επαναεριοποίησης του Σταθμού ΥΦΑ ήταν αδιάκοπη. Ο ΚΔΕ διατηρήθηκε στο 100% καθ' όλη τη διάρκεια του 2023.

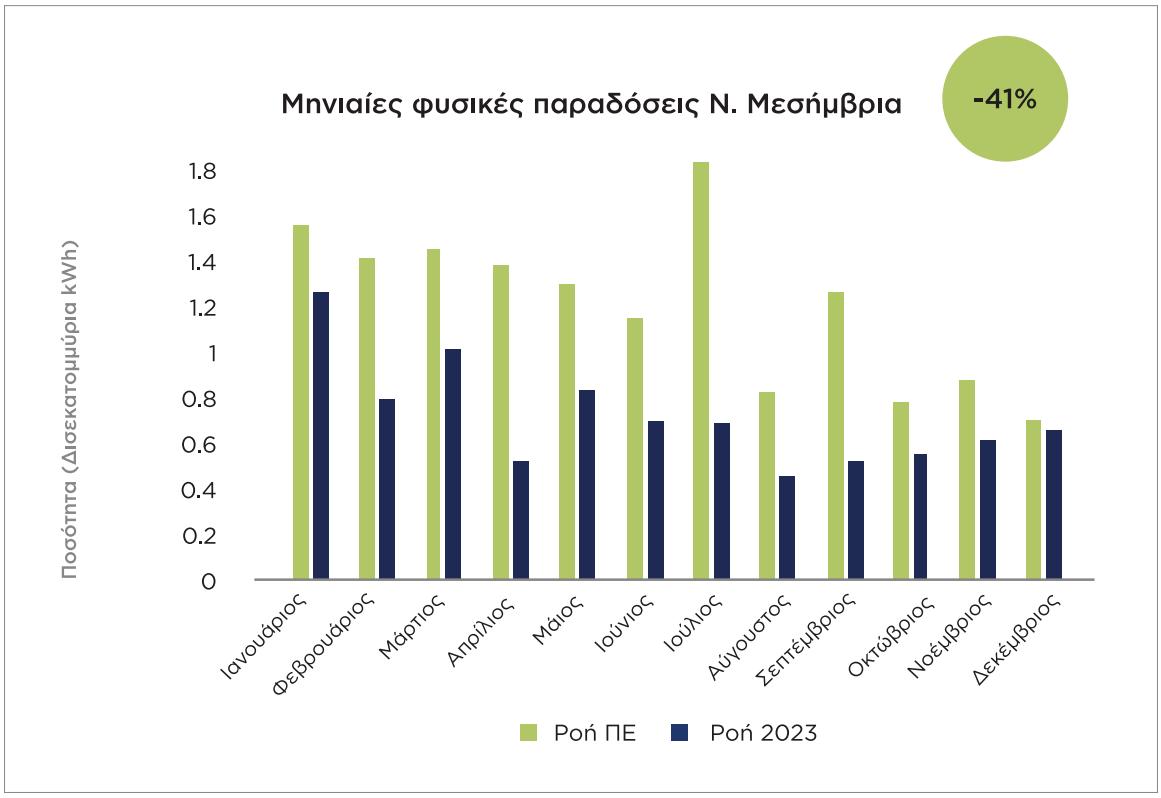
Ως αποτέλεσμα της μείωσης των φορτίων ΥΦΑ που παραδίδονται και επαναεριοποιούνται στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας, οι φυσικές παραδόσεις στο σημείο εισόδου της Αγίας Τριάδας μειώθηκαν κατά 22,5% σε σύγκριση με το 2022.



Ταυτόχρονα, στο σημείο εισόδου Σιδηροκάστρου, οι φυσικές παραδόσεις αυξήθηκαν κατά 66% ως αποτέλεσμα της απότομης μείωσης στις εξαγωγές σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος κατά τη διάρκεια του οποίου το φυσικό αέριο των αγωγών, που θα έμπαινε στην Ελλάδα από το σημείο εισόδου Σιδηροκάστρου, επανεξαγόταν στη Βουλγαρία και σε άλλες ανάντη αγορές, έχοντας ανταλλαχθεί με τις επιπρόσθετες παραληφθείσες ποσότητες ΥΦΑ στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας που καταναλώθηκαν στην Ελλάδα.

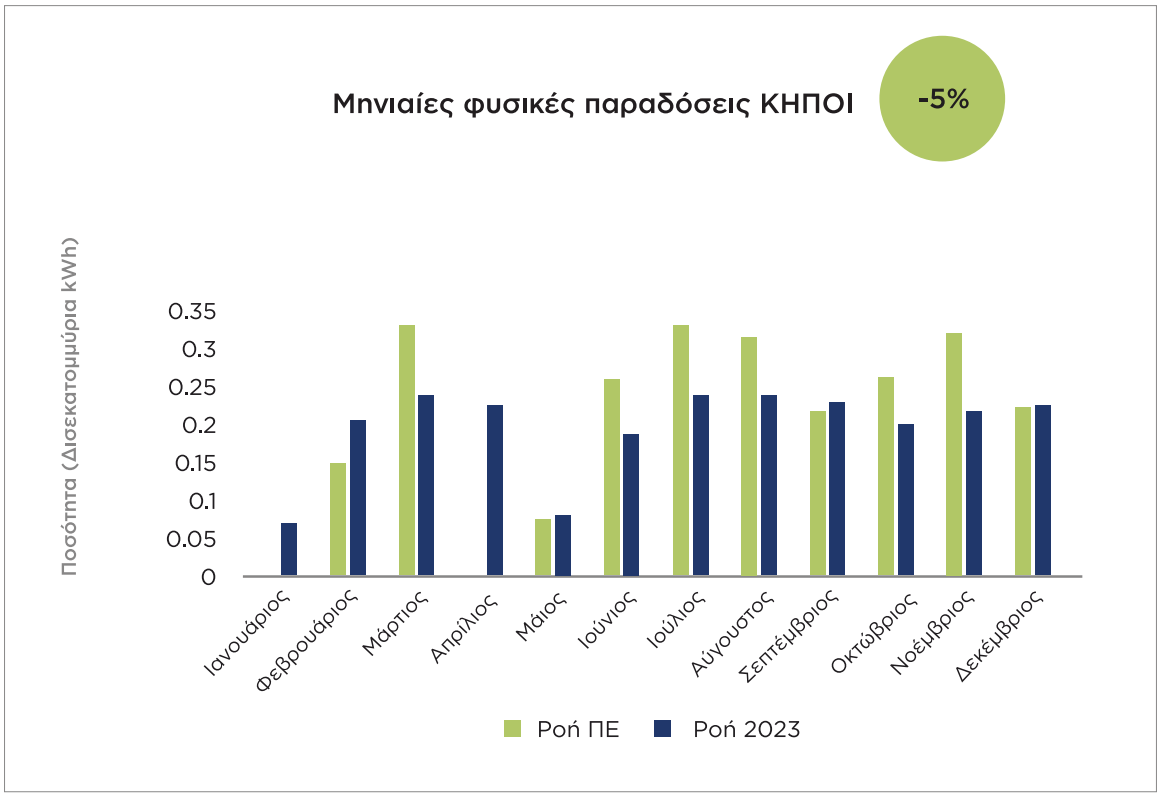


Το σημείο εισόδου Νέας Μεσημβρίας που συνδέει το ΕΣΜΦΑ με τον αγωγό TAP διατηρεί τον ρόλο του ως πυλώνας της ασφάλειας εφοδιασμού, όπως αποδείχθηκε από τις συνεχείς φυσικές παραδόσεις φυσικού αερίου από τον αγωγό TAP στο ΕΣΜΦΑ, παρά τη μείωση κατά 41% στις φυσικές παραδόσεις σε σύγκριση με το 2022 λόγω της έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού IGB τον Οκτώβριο του 2022 και της μεταφοράς ποσοτήτων φυσικού αερίου στο βουλγαρικό δίκτυο απευθείας από τον TAP στον IGB.

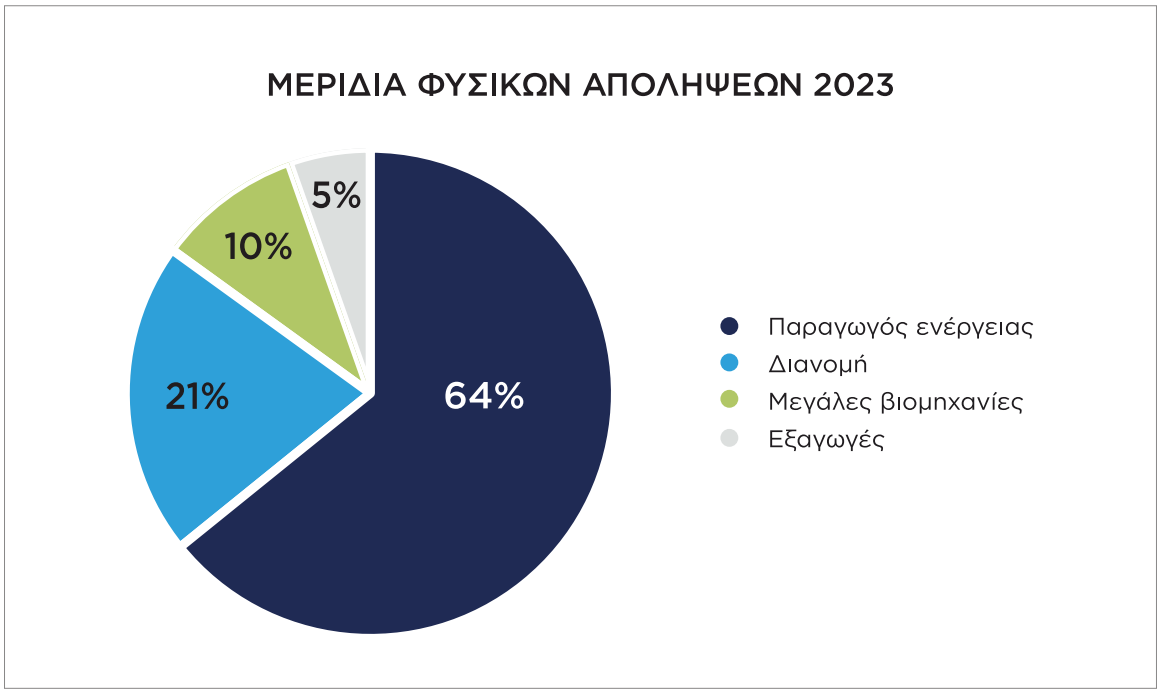


Τέλος, οι φυσικές παραδόσεις από το σημείο εισόδου Κήπων μειώθηκαν κατά 5%, συμβαδίζοντας με το μοτίβο του προηγούμενου έτους μετά τη λήξη της μακροπρόθεσμης σύμβασης που είχαν συνάψει οι χρήστες για την παράδοση ποσοτήτων μέσω αυτού του σημείου.

1.. Θερμοκρασία Αναφοράς Καύσης 25°C



Συνεπώς, οι φυσικές απολήψεις από τα σημεία εξόδου του Δικτύου Μεταφοράς κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς (Χρήση 2023) μειώθηκαν κατά 13% σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος (54 TWh το 2023 σε σύγκριση με 62TWh το 2022), κυρίως λόγω της χαμηλότερης ζήτησης από όλες τις κατηγορίες εγχώριων απολήπτων. Η κατανομή της φυσικής απόληψης μεταξύ των κύριων κατηγοριών καταναλωτών (παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, μεγάλες βιομηχανίες, δίκτυα διανομής και εξαγωγές) αναφέρεται στον παρακάτω διάγραμμα.



Αδιάκοπη απόδοση παρά τις κλιματικές προκλήσεις – Η περίπτωση της κακοκαιρίας «Daniel» και «Elias»

Στην περιοχή της Θεσσαλίας στην Κεντρική Ελλάδα, τον Σεπτέμβριο του 2023 έλαβαν χώρα δύο επικίνδυνα γεωλογικά φαινόμενα: Η κακοκαιρία Daniel (04/09/23) και n κακοκαιρία Elias (28/09/23). Η κακοκαιρία Daniel, γνωστή και ως κυκλώνας Daniel, ήταν ο πιο θανατηφόρος μεσογειακός τροπικός κυκλώνας που έχει καταγραφεί στην ιστορία, καθώς και ο πιο δαπανηρός τροπικός κυκλώνας που έχει καταγραφεί εκτός του βόρειου Ατλαντικού Ωκεανού. Η κακοκαιρία Elias ήταν ένας δεύτερος ισχυρός κυκλώνας που ακολούθησε και προκάλεσε πλημμύρες κοντά στην πόλη του Βόλου.

Οι ισχυρές βροχοπτώσεις οδήγησαν σε εκτεταμένες πλημμύρες που προκάλεσαν ζημιές άνω των δύο δισεκατομμυρίων ευρώ, καθιστώντας το φαινόμενο το πιο δαπανηρό που έχει καταγραφεί ποτέ. Οι πλημμύρες στη Θεσσαλία παρέσυραν δρόμους και σπίτια, ενώ οι καλλιέργειες καταστράφηκαν, προκαλώντας σοβαρές μακροπρόθεσμες ζημιές, καθώς με το παχύ στρώμα λάσπης που δημιουργήθηκε το έδαφος κατέστη άγονο. Υπολογίζεται ότι το έδαφος θα είναι πλήρως λειτουργικό ξανά σε 5 χρόνια.

Επιπλέον, καταγράφηκαν ζημιές στις υποδομές του ΔΕΣΦΑ καθώς πολλές υπέργειες εγκαταστάσεις (σταθμοί) καλύφθηκαν πλήρως από το νερό. Επιπλέον, λόγω της δράσης του νερού, παρατηρήθηκαν φαινόμενα διάβρωσης της επιφάνειας του εδάφους σε πολλά σημεία διέλευσης του δικτύου, προκαλώντας, σε ορισμένες περιπτώσεις, ακόμη και την αποκάλυψη του αγωγού, ειδικά σε διασταυρώσεις με ρέματα/ ποτάμια.

Προκειμένου να αποκατασταθούν οι ζημιές άμεσα, πραγματοποιήθηκαν έργα αποκατάστασης σε έξι (6) σταθμούς. Πολλά ηλεκτρικά και μηχανολογικά μέρη/εξοπλισμός επισκευάστηκαν ή αντικαταστάθηκαν.

Όσον αφορά την αποκατάσταση της διάβρωσης του εδάφους, πραγματοποιήθηκαν επίσης εκτεταμένες χωματουργικές εργασίες. Στις περιπτώσεις διάβρωσης ρεμάτων ή ποταμών, τα έργα ήταν ακόμη πιο απαιτητικά, καθώς ήταν απαραίτητο να ληφθούν επιπλέον μέτρα για την προστασία/αποκατάσταση του αγωγού, όπως συρματοκιβώτια, κανάλια αποστράγγισης και λιθορριπές.

Παρά τις προκλήσεις, ο ΔΕΣΦΑ κατάφερε να διατηρήσει την αδιάκοπη παροχή φυσικού αερίου έως την ολοκλήρωση όλων των εργασιών αποκατάστασης.

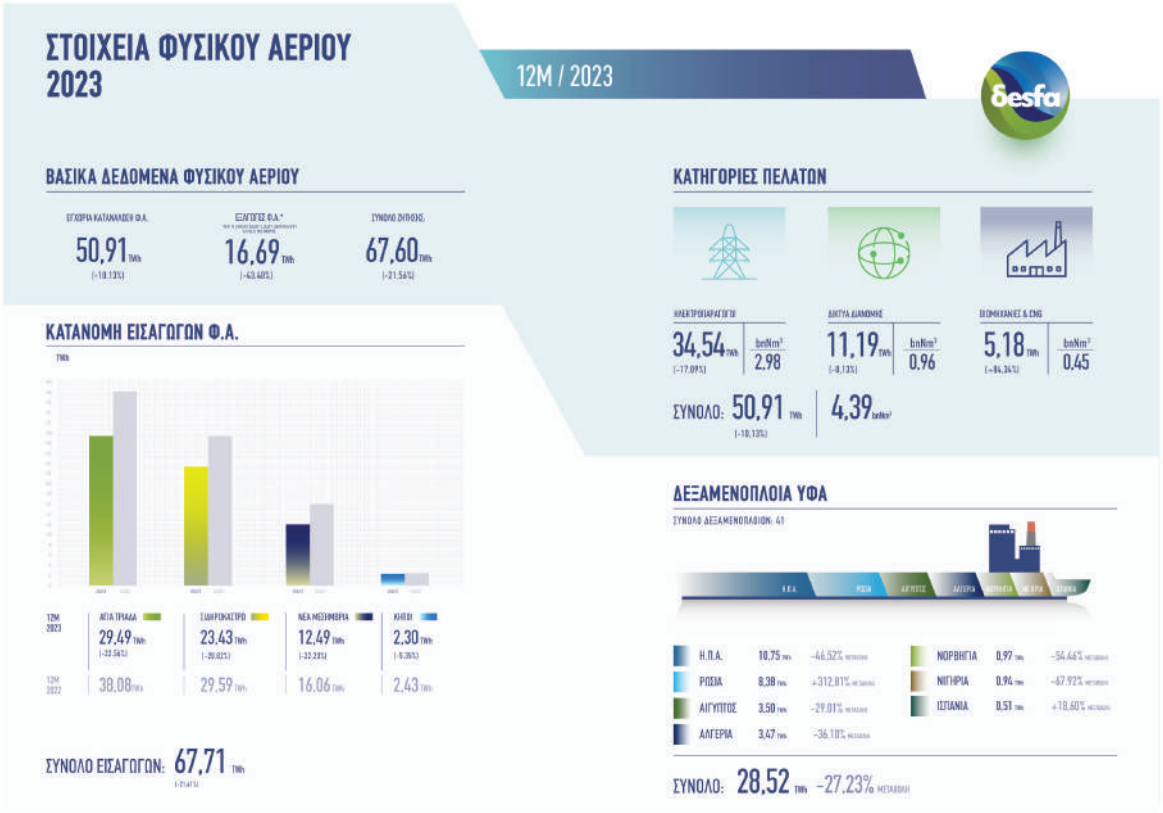
5.2 Εμπορική ανασκόπηση

Με βάση τα παραπάνω, τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών στο ΕΣΜΦΑ αντιστοιχούν στο 80% των συνολικών εσόδων από αυτές τις δύο δραστηριότητες, ενώ το υπόλοιπο 20% αποδίδεται στα έσοδα από τις εγκαταστάσεις ΥΦΑ. Η βάση των χρηστών μας που προέρχεται τόσο από την εγχώρια όσο και από τη διεθνή αγορά διευρύνθηκε κατά περίπου 20% σε σχέση με το 2022 όσον αφορά στη Μεταφορά Φυσικού Αερίου (συνολικά 79), τη Χρήση των Εγκαταστάσεων ΥΦΑ (συνολικά 60) και την Υπηρεσία Φόρτωσης Φορτηγών (συνολικά 5).



2. Σημείωση: Οι κατανεμημένες ποσότητες αφορούν στα εμπορικά δεδομένα που μπορεί να διαφέρουν από τις φυσικές ροές για τα σημεία που χρησιμοποιούνται για τις εισαγωγές και τις εξαγωγές

Μια ανασκόπηση των ποσοτήτων που κατανεμήθηκαν στα σημεία εσόδου και εξόδου του ΕΣΜΦΑ το 2023 παρέχεται στο παρακάτω γράφημα.



Η εμπορική προοπτική για το 2023 συνοψίζεται ως εξής:

- **Η εγχώρια ζήτηση μειώθηκε κατά περίπου 10% σε σχέση με το 2022,** κυρίως λόγω της μειωμένης κατανάλωσης για τους καταναλωτές που είναι συνδεδεμένοι με το δίκτυο διανομής και για την παραγωγή ενέργειας.
- **Οι εξαγωγές στη Βουλγαρία μειώθηκαν σημαντικά σε σχέση με το 2022 (-43%).** Οι εξαιρετικά υψηλές εξαγωγές του 2022 οφείλονταν στις περικοπές των παραδόσεων ρωσικού φυσικού αερίου στη Βουλγαρία που μετέτρεψαν την Ελλάδα σε μία από τις κύριες πηγές εφοδιασμού της το 2022. Ωστόσο, το 2023 η Βουλγαρία κατάφερε να διαφοροποιήσει τις πηγές εφοδιασμού της, μέσω του αγωγού IGB (που μεταφέρει αέριο από τον αγωγό TAP) και μέσω της Τουρκίας, μετά τη σχετική συμφωνία των δύο χωρών το 2023. Η εν λόγω συμφωνία επέτρεψε την πρόσβαση στο τουρκικό σύστημα ώστε να μεταφέρονται έως και 1,5 δις κυβικά μέτρα ετησίως προς τη Βουλγαρία και παρείχε στην Bulgargaz πρόσβαση στους τερματικούς σταθμούς ΥΦΑ της Τουρκίας.
- **Οι εισαγωγές φυσικού αερίου από τα σημεία εισόδου των αγωγών μειώθηκαν συνολικά** λόγω του περιορισμού των εισαγωγών από Βουλγαρία, τον αγωγό TAP και την Τουρκία, ως συνέπεια της μειωμένης συνολικής ζήτησης.
- **Οι εισαγωγές ΥΦΑ επίσης μειώθηκαν σε σύγκριση με το 2022 (-26%)** λόγω της μειωμένης ζήτησης συνολικά. Είναι σημαντικό, ωστόσο, να σημειωθεί ότι το υγροποιημένο φυσικό αέριο αποτέλεσε την κύρια πηγή εφοδιασμού της Ελλάδας το 2023, αντιπροσωπεύοντας το 44% των συνολικών εισαγωγών.

Επιπρόσθετα, ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα βασικά δεδομένα σχετικά με τις συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν στο **εικονικό σημείο συναλλαγών** το 2023. Περιλαμβάνει εξωχρηματιστηριακές συναλλαγές μεταξύ φορτωτών αλλά και ανώνυμες συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν στην Πλατφόρμα Συναλλαγών Φυσικού Αερίου:

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΣΤΟ ΕΙΚΟΝΙΚΟ ΣΗΜΕΙΟ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ 2023 [TWh]	
Συνολικό όγκος αγοράς (Εισαγωγές στο ΕΣΜΦΑ)	**67,71**
Εξωχρηματιστηριακές (Διμερείς) Συναλλαγές στο εικονικό σημείο συναλλαγών	46,03
Συναλλαγές στην πλατφόρμα συναλλαγών	8,99
Συνολικές συναλλαγές στο εικονικό σημείο συναλλαγών	**55,02**
Ρυθμός ανατροπής στο εικονικό σημείο / όγκου αγοράς	**82%**

Συναλλαγές εξισορρόπησης του ΔΕΣΦΑ στην Πλατφόρμα Συναλλαγών

Το 2023, ο ΔΕΣΦΑ πραγματοποίησε επίσης συνολικές συναλλαγές 950,8 GWh στην Πλατφόρμα Συναλλαγών για την Εξισορρόπηση του ΕΣΜΦΑ, συνολικής αξίας 43,3 εκατ. ευρώ. Το 80% των εν λόγω συναλλαγών αφορούσε αγορές φυσικού αερίου (για την αντιστάθμιση των θέσεων βραχείας ανατροπής της ισορροπίας των φορτωτών) και το υπόλοιπο 20% αφορούσε πωλήσεις φυσικού αερίου (για την αντιστάθμιση των θέσεων μακράς ανατροπής της ισορροπίας των φορτωτών). Επιπλέον, επιτεύχθηκε καλό επίπεδο αποδοτικότητας τιμών, καθώς οι αποκλίσεις των συναλλαγών του ΔΕΣΦΑ σε σχέση με τη μεσοσταθμική τιμή της αγοράς ήταν κατά μέσο όρο κάτω από 5% (πολύ χαμηλότερες από τη μικρή αναπροσαρμογή των εφαρμοστέων οριακών τιμών της τάξης του 10%).

Λοιπές πηγές εσόδων στο πλαίσιο ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων

Αέριο εξισορρόπησης και αέριο λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ (δραστηριότητες ουδέτερου κέρδους)

Τα έσοδα και τα έξοδα που προκύπτουν από αυτή τη δραστηριότητα συμψηφίζονται και δεν έχουν ως αποτέλεσμα κέρδη ή ζημίες για τον Διαχειριστή.

Η προμήθεια αερίου για αυτές τις δραστηριότητες πραγματοποιήθηκε μέσω της Πλατφόρμας Συναλλαγών ΦΑ (93% των συνολικών αγορών αερίου εξισορρόπησης το 2023) ενώ για τις υπόλοιπες πραγματοποιήθηκε με χρήση των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (έγχυση επαναεριοποιημένου ΥΦΑ από τη Ρεβυθούσα για σκοπούς εξισορρόπησης).

Ασφάλεια εφοδιασμού στην αγορά φυσικού αερίου (δραστηριότητες ουδέτερου κέρδους)
Το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού καταβάλλεται από τους καταναλωτές φυσικού αερίου με σκοπό τη χρηματοδότηση μέτρων που προστατεύουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και εν τέλει τον αδιάκοπο εφοδιασμό με φυσικό αέριο των προστατευμένων πελατών (δηλ. νοικοκυριά και κρίσιμες εγκαταστάσεις όπως νοσοκομεία, σχολεία) σε περίπτωση έκτακτων καταστάσεων.

Ο ΔΕΣΦΑ είναι υπεύθυνος για τη διαχείριση του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού και για την τήρηση μητρώου διακοπτόμενων μεγάλων βιομηχανικών πελατών που συνδέονται με το ΕΣΜΦΑ. Οι κινήσεις και το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού δημοσιεύονται στον ιστότοπο του ΔΕΣΦΑ ενώ σχετική αναφορά συντάσσεται και υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ κάθε δύο μήνες. Από αυτόν τον λογαριασμό, ο ΔΕΣΦΑ αποζημιώνει τους δικαιούχους, όπως προβλέπεται στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης. Το 2023, ο ΔΕΣΦΑ κλήθηκε από τη ΡΑΑΕΥ να διαθέσει επιπλέον κεφάλαια στον λογαριασμό ασφάλειας εφοδιασμού, προκειμένου να είναι σε θέση να καλύψει το σημαντικό κόστος των έκτακτων ενεργειών που προέβλεπε το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης.

Αυτά τα επιπλέον κεφάλαια εξασφαλίστηκαν χρησιμοποιώντας τα πριμ δημοπράτησης που συγκέντρωσε ο ΔΕΣΦΑ το 2022 και το 2023 καθώς και τραπεζικές πιστωτικές γραμμές που δημιουργήθηκαν για αυτόν τον σκοπό. Το πλήρες ποσό της χρηματοδότησης θα ανακτηθεί από τον ΔΕΣΦΑ μέσω της είσπραξης του τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού σε διάστημα 5 ετών (2023 - 2027).

Πρόσθετες Υπηρεσίες που περιλαμβάνονται στα ρυθμιζόμενα έσοδα και έξοδα
Με το ΦΕΚ υπ' αριθμόν 4192/29.06.2023, η ΡΑΑΕΥ εξέδωσε την Απόφαση Ε-59/2023 για την «Τροποποίηση του Κανονισμού για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) – 6η Αναθεώρηση» καθώς και την Απόφαση Ο-103799/12.07.2023 σχετικά με τις διορθώσεις του ΦΕΚ Νο 4192/29.06.2023, κατηγοριοποιώντας τις Υπηρεσίες μη μεταφοράς και τις Πρόσθετες ρυθμιζόμενες υπηρεσίες ΥΦΑ σε: α) Υπηρεσίες μη μεταφοράς για υπηρεσίες Μετρολογίας και Όσμησης και β) Πρόσθετες υπηρεσίες ΥΦΑ για την ψύξη/αδρανοποίηση/πλήρωση δεξαμενών πλοίων ΥΦΑ, τη φόρτωση πλοίων ΥΦΑ, τη φόρτωση φορτηγών ΥΦΑ, το ΥΦΑ μικρής κλίμακας και τον ανεφοδιασμό ΥΦΑ.

ΥΦΑ μικρής κλίμακας: Φόρτωση φορτηγών

Η αεριοποίηση των νέων εκτός δικτύου περιοχών στην Ελλάδα ήταν στόχος δημόσιας πολιτικής τα τελευταία χρόνια με στόχο να βελτιωθούν οι οικονομικές συνθήκες στις εν λόγω περιοχές και να εκπληρωθούν οι στόχοι αειφορίας. Εντός του 2022 οριστικοποιήθηκε το κανονιστικό πλαίσιο της Υπηρεσίας Φόρτωσης Φορτηγών (TLS) και εγκρίθηκε από τη ΡΑΑΕΥ η Συμφωνία-Πλαίσιο της TLS. Στις αρχές του 2023 ο ΔΕΣΦΑ πρότεινε τους κανόνες και τις διαδικασίες της δοκιμής επιδόσεων της TLS. Με την απόφαση αρ. 71/2023 (ΦΕΚ Β΄ 655/09.02.2023) η ΡΑΑΕΥ τους ενέκρινε, με τη δοκιμή επιδόσεων να ολοκληρώνεται επιτυχώς στις 29.03.2023.

Η υπηρεσία κατέστη εμπορικά διαθέσιμη στις 23.10.2023 από τον προβλήτα του Περάματος Μεγαρίδος, ενώ χρονοθυρίδες είναι διαθέσιμες για τους ενδιαφερόμενους χρήστες της Εγκατάστασης Φόρτωσης Φορτηγών Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου μέσω του ηλεκτρονικού πληροφοριακού συστήματος του ΔΕΣΦΑ.

Με την από 30.11.2022 με αρ. πρωτ. Ο-99614 επιστολή της η ΡΑΑΕΥ ενημέρωσε τον ΔΕΣΦΑ σχετικά με την απόφασή της να παρατείνει τη μεταβατική μεθοδολογία τιμολόγησης TLS (Απόφαση 592/2022) το 2024. Στο πλαίσιο αυτό, με την επιστολή του με αρ. πρωτ. 7158/03.01.2024 ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε την πρότασή του για διατήρηση του τιμολογίου του 2024 στα ίδια επίπεδα με το 2023 (δηλ. 650 ευρώ ανά φόρτωση), τιμολόγιο το οποίο θεωρείται ότι επιτυγχάνει καλή ισορροπία μεταξύ ανταγωνιστικότητας και ανάκτησης κόστους, ενώ παράλληλα στέλνει ένα μήνυμα σταθερότητας στην αγορά, παρέχοντας αρχικά στους χρήστες την ευκαιρία να δοκιμάσουν περαιτέρω τη νέα υπηρεσία και βοηθώντας περαιτέρω στην ανάπτυξη της αγοράς.

5.2.1. Λοιπές εμπορικές δραστηριότητες

Καθημερινές εμπορικές δραστηριότητες
Το 2023, ο ΔΕΣΦΑ υποστήριξε ενεργά και διευκόλυνε τη δραστηριότητα των χρηστών. Αναλυτικότερα:

- Παρείχε υποστήριξη, εκπαίδευση και διευκρινίσεις σε πιθανούς χρήστες, ιδίως από χώρες του εξωτερικού, σχετικά με το ρυθμιστικό πλαίσιο.
- Διαχειρίστηκε την κύρια και δευτερεύουσα μεταφορά ΦΑ και την αγορά ΥΦΑ.
- Διαχειρίστηκε τις δηλώσεις/επαναδηλώσεις των χρηστών, τις επιβεβαιωμένες ποσότητες, τις συναλλαγές στα εικονικά σημεία συναλλαγών, τις ενδεικτικές κατανομές, την ανταλλαγή δεδομένων με γειτονικούς Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) και Διαχειριστές Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) μέσω Ηλεκτρονικών Πληροφοριακών Συστημάτων.
- Εμπορεύθηκε φυσικό αέριο στην πλατφόρμα συναλλαγών (HenEx) για την αγορα-πωλησία αερίου εξισορρόπησης, όπου ήταν απαραίτητο.
- Υπέγραψε μια σύμβαση δέσμευσης μελλοντικής δυναμικότητας για μία νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου CCGT στην Αλεξανδρούπολη.
- Δοκιμές αγοράς για την επέκταση του ΕΣΦΑ

Τον Μάρτιο του 2023, ο ΔΕΣΦΑ ξεκίνησε τη διαδικασία δοκιμών αγοράς για την επέκταση του ΕΣΦΑ. Κατά τη διάρκεια της μη δεσμευτικής φάσης, 27 εταιρείες υπέβαλαν τα αιτήματά τους για συνολική χωρητικότητα των 180 εκατ. Nm3/d ή 65 bcma. Η Έκθεση Αξιολόγησης Ζήτησης, η οποία δημοσιεύτηκε τον Δεκέμβριο, κατέληξε στο συμπέρασμα ότι υπήρχε επαρκής ζήτηση από την αγορά για να ξεκινήσει το στάδιο του Σχεδιασμού. Τα αποτελέσματα μαζί με την περιγραφή των επόμενων φάσεων της διαδικασίας Δοκιμής Αγοράς παρουσιάστηκαν στη ΡΑΑΕΥ.

Κατά τη διάρκεια των παραπάνω διαδικασιών, ο ΔΕΣΦΑ συνεργάστηκε στενά με τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου του Κάθετου Διαδρόμου, διοργανώνοντας και συμμετέχοντας σε πολυάριθμες συναντήσεις, τόσο τεχνικού όσο και υψηλού επιπέδου, προκειμένου να διασφαλίσει τον σχεδιασμό έργων αύξησης της δυναμικότητας για την κάλυψη της αυξημένης ζήτησης κατά μήκος της διαδρομής.

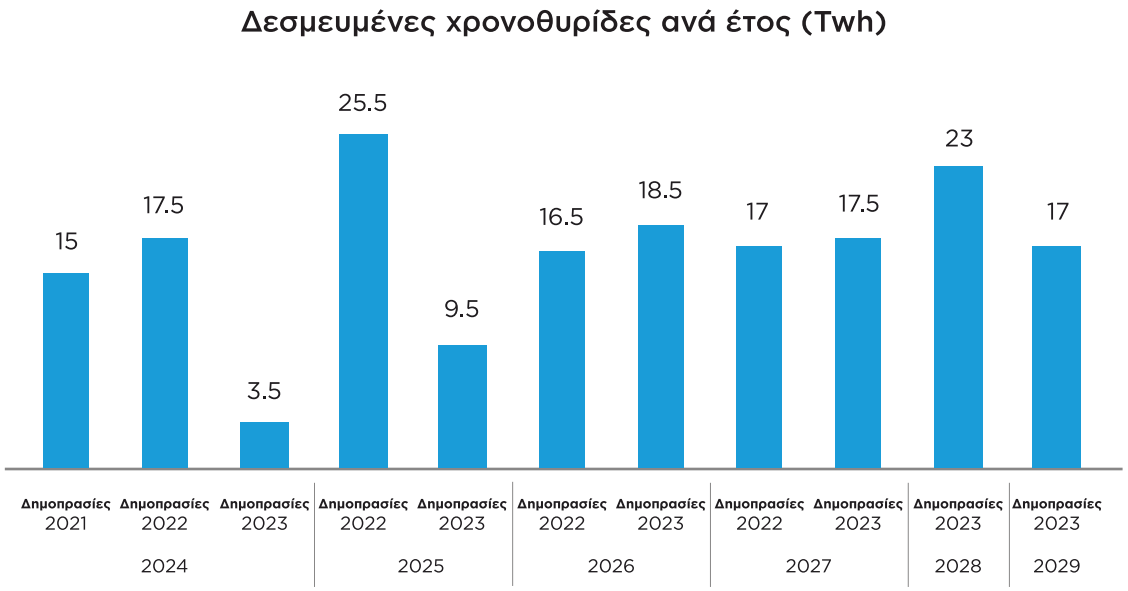


Χάρτης Κάθετου Διαδρόμου

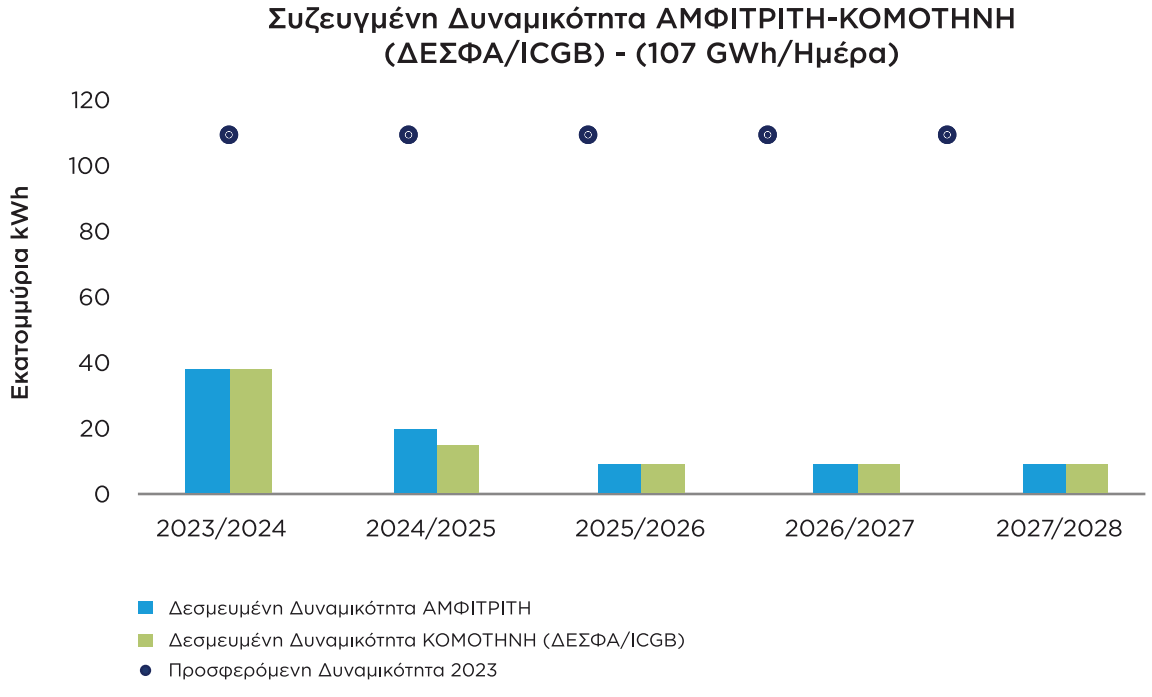
Έργα ειδικού ενδιαφέροντος

Ο ΔΕΣΦΑ συμμετείχε επίσης σε διάφορα έργα ειδικού ενδιαφέροντος όπως:

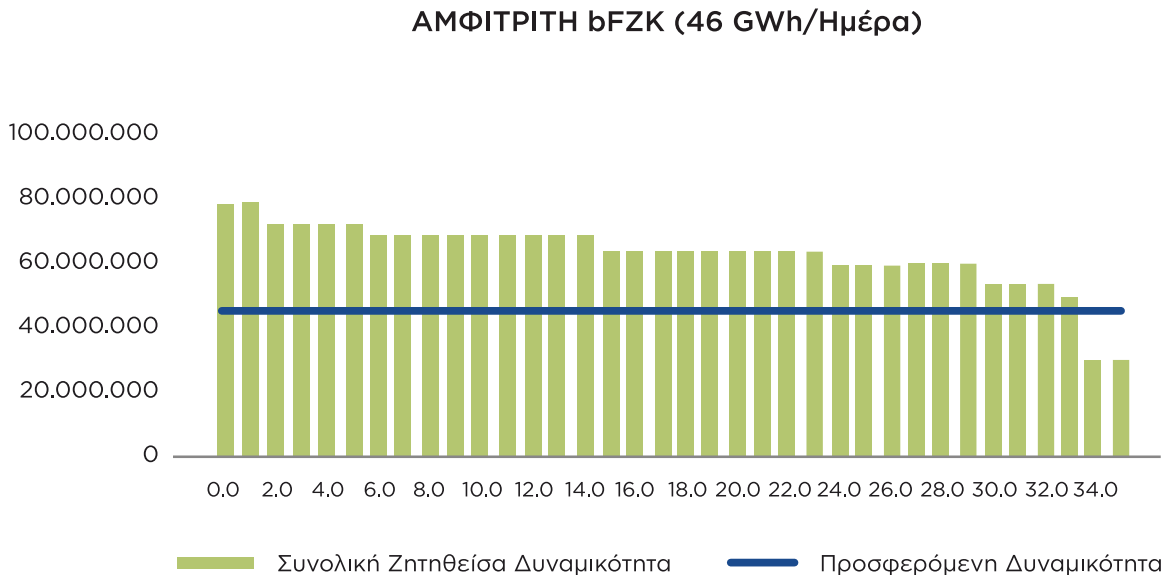
› Μετά το τέλος των Δημοπρασιών ΥΦΑ για τα έτη 2024-2038, ανατέθηκαν οι χρονοθυρίδες εκφόρτωσης ΥΦΑ για τα δημοπρατούμενα έτη 2024-2029.



Το 2023, για πρώτη φορά, δημοπρατήθηκε δυναμικότητα bFZK στο νέο Σημείο Εισόδου του ΕΣΦΑ «Αμφιτρίτη» – σημείο σύνδεσης με το FSRU Αλεξανδρούπολης για το έτος αερίου 2023/2024 και η δυναμικότητα BZK από το νέο Σημείο Εισόδου του ΕΣΦΑ «Αμφιτρίτη» στο νέο Σημείο Εξόδου στην Κομοτηνή (ΔΕΣΦΑ/ICGB) για το έτος αερίου 2023/2024 έως το 2027/2028.



3. Υπό όρους Ελευθέρας Κατανεμητέας Δυναμικότητας



Σύμφωνα με τις διατάξεις του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης για τη χειμερινή περίοδο 2022-2023 όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΑΕΥ, ο ΔΕΣΦΑ υπέγραψε με όλους τους επιλέξιμους προμηθευτές δύο πρότυπες συμβάσεις με σκοπό α) την αποζημίωση των προμηθευτών που υποχρεούνται σε αποθήκευση φυσικού αερίου σε υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης όμορων χωρών κατά τη διάρκεια της χειμερινής περιόδου, β) την αποζημίωση των παραγωγών ενέργειας που υποχρεούνται σε διατήρηση εποχικών αποθεμάτων ασφαλείας σε ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα (αξιοποιώντας τη διευρυμένη δυναμικότητα αποθήκευσης χάρη στη ναύλωση της πλωτής μονάδας αποθήκευσης). Το κόστος και των δύο συμφωνιών καλύφθηκε από τον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Μια μελέτη σκοπιμότητας διεξήχθη σε συνεργασία με ακαδημαϊκούς και κορυφαίους ειδικούς, ώστε να διερευνηθεί η πιθανή χρήση της τεχνολογίας blockchain για τη διευκόλυνση των συναλλαγών στη δευτερογενή αγορά για μεταφορά ή/και δυναμικότητα και αποθήκευση ΥΦΑ. Σύμφωνα με τη μελέτη υπάρχει δυνητικά προστιθέμενη αξία για τους φορτωτές, καθώς θα μπορούσαν να εκτελούν συναλλαγές μέσω έξυπνων συμβολαίων με ασφαλή, γρήγορο και αποδοτικό τρόπο. Ένα πιλοτικό έργο είναι υπό εξέταση για το 2024.

5.3. Το δίκτυό μας ανταποκρίνεται στις προκλήσεις της αγοράς

Το 2023 σηματοδότησε την ολοκλήρωση πολλών σημαντικών έργων που επέκτειναν το δίκτυό μας

› Η **«αναβάθμιση του σταθμού συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας»:** Μια τρίτη μονάδα συμπίεσης με παρόμοια χαρακτηριστικά με τις υφιστάμενες εγκαταστάθηκε και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία από τον Νοέμβριο του 2023. Το έργο συμβάλλει στο να αποσοβηθεί η συμφόρηση στη ροή αερίου από τον βορρά στον νότο αυξάνοντας επίσης και εξασφαλίζοντας την τεχνική δυναμικότητα φυσικής αντίστροφης ροής (από τον νότο στον βορρά), ενώ παράλληλα βελτιώνει την αποτελεσματικότητα του ΕΣΦΑ και διασφαλίζει την ομαλή λειτουργία του.

  Το έργο χρηματοδοτήθηκε από το πρόγραμμα συγχρηματοδότησης της ΣΕΣ 2014-2020 σε ποσοστό 46,9%.

- Ο **«Νέος Μ/Ρ Σταθμός AdG III»** παραδόθηκε για χρήση τον Σεπτέμβριο του 2023, ενώ ο **«Νέος Μ Σταθμός AdG IV»** παραδόθηκε για χρήση τον Ιούνιο του 2023. Το έργο του Νέου Μ/Ρ Σταθμού (AdG III) στην περιοχή του Διστόμου Βοιωτίας περιελάμβανε την αποξήλωση του υφιστάμενου προσωρινού σταθμού M/P AdG III και την κατασκευή ενός νέου σταθμού δυναμικότητας 23.500 Nm3/h για την τροφοδοσία της «Αλουμίνιον Ελλάδος-ADG» με Φυσικό Αέριο.

  Το έργο του νέου Μετρητικού Σταθμού (AdG IV) περιελάμβανε την κατασκευή Μετρητικών συστημάτων (metering skids) δυναμικότητας 142.500 Nm3/h για την τροφοδοσία Φυσικού Αερίου στις νέες εγκαταστάσεις «Νέος Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο (CCGT) Άγιος Νικόλαος ΙΙ».
- Η κατασκευή του **«Κέντρου Τεχνικής Εκπαίδευσης στη Νέα Μεσημβρία»** που ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2023.

Επιπλέον, το 2023 βρίσκονταν σε φάση υλοποίησης σημαντικά έργα διασύνδεσης με άλλα συστήματα και έργα αγωγών:

- **Η Σύνδεση με το FSRU Αλεξανδρούπολης.** Οι κατασκευαστικές εργασίες του Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ολοκληρώθηκαν στις αρχές του ‘24 και οι σχετικές εργασίες θέσης σε λειτουργία θα πραγματοποιηθούν σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα της Gastrade. Ο νέος Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός Αμφιτρίτης θα χρησιμοποιηθεί για την παραλαβή και τον έλεγχο της ροής και την τιμολόγηση των μεταφερόμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου από το σημείο εισόδου, κατάντη του βανοστασίου του Συνδεδεμένου Συστήματος.
- **Ο «Αγωγός υψηλής πίεσης προς τη Δυτική Μακεδονία»** που θα είναι συμβατός με τη μεταφορά Η2 έως και 100%, υποστηρίζοντας έτσι την εθνική πολιτική απεξάρτησης από τον άνθρακα. Το έργο θα τροφοδοτεί τις εγκαταστάσεις τηλεθέρμανσης αρκετών πόλεων και άλλες περιφερειακές καταναλώσεις δια της διασύνδεσης με άλλα έργα και περιλαμβάνει την επέκταση του υφιστάμενου ΕΣΦΑ μέσω ενός νέου κλάδου αγωγού που θα εκτείνεται μέχρι την περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας. Το 2023 εκδόθηκαν σημαντικές άδειες (Τροποποίηση Περιβαλλοντικών Όρων, Πράξεις Εγκατάστασης και Άδεια Εγκατάστασης). Οι συνολικές ποσότητες χαλυβδοσωλήνων παραδόθηκαν τον Οκτώβριο του 2023 και οι εργασίες κατασκευής βρίσκονται σε εξέλιξη.
- **Ο «Αγωγός Νέας Μεσημβρίας – Ευζώνων/ Γευγελής και Μετρητικός Σταθμός».** Το έργο αποσκοπεί στη διασύνδεση των συστημάτων μεταφοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας και της Βόρειας Μακεδονίας και θα ενισχύσει τη διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού της Βόρειας Μακεδονίας. Παράλληλα, το έργο ενισχύει την περιφερειακή ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου και τη συμμετοχή περισσότερων φορέων της αγοράς, ενισχύοντας έτσι το ρόλο της Ελλάδας ως κόμβου. Τον Οκτώβριο του 2023, ελήφθη η Τελική Επενδυτική Απόφαση, ενώ προκηρύχθηκαν δύο διεθνείς διαγωνισμοί σχετικά με την Προμήθεια Χαλυβδοσωλήνων (κατακυρώθηκαν τον Δεκέμβριο) και τη Μελέτη και Κατασκευή του Αγωγού. Τον Δεκέμβριο του 2023 εκδόθηκε επίσης η Ανανέωση των Περιβαλλοντικών Όρων.

Κατά τη διάρκεια του 2023, σημειώθηκε σημαντική πρόοδος σε αρκετά **έργα σταθμών συμπίεσης (ΣΣ):**

- **Σταθμός συμπίεσης Κομοτηνής**. Στόχος του έργου είναι η αύξηση της πίεσης του φυσικού αερίου στον κλάδο Ανατολικής/Κεντρικής Ελλάδας (Κήποι-Καρπερή), η αντιμετώπιση της μεταβολής της δυναμικής της ελληνικής και περιφερειακής αγοράς φυσικού αερίου λόγω της λειτουργίας του αγωγού IGB και του FSRU της Gastrade καθώς και το αυξημένο ενδιαφέρον για ροές ΥΦΑ από το ελληνικό ΣΜΦΑ προς την περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Το 2023, εκδόθηκαν οι άδειες εγκατάστασης και ανοικοδόμησης, τον Ιούλιο ξεκίνησαν οι κατασκευαστικές εργασίες και η κατασκευή των μονάδων συμπίεσης βρισκόταν σε εξέλιξη.

- Επιπλέον, η φάση υλοποίησης των έργων που περιλαμβάνονται στην **ενδιάμεση προσωρινή τεχνική λύση,** η οποία θα επιτρέψει τη **μεταφορά φυσικού αερίου από το FSRU Αλεξανδρούπολης στον αγωγό IGB** με ελάχιστη πίεση παράδοσης 60 barg στην Κομοτηνή, μέχρι την έναρξη λειτουργίας του σταθμού συμπίεσης, βρισκόταν επίσης σε εξέλιξη το 2023, όπως τα εξής:The Project is co-financed from the partnership Agreement A 2014-2020 co-funding program with a percentage of 50,5%.
  - Ρυθμιστικός σταθμός στην Κομοτηνή.
  - Σύνδεση της νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Θερμοηλεκτρικής έως το ΕΣΜΦΑ δυτικά του LVS Κομοτηνής (αγωγός από τον μετρητικό σταθμό έως το δίκτυο 24'').
  - Κατασκευή σύνδεσης **LVS και Hot-tapping** για τη νέα μονάδαπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Θερμοηλεκτρικής, δυτικά του LVS Κομοτηνής.

- **Ο «Σταθμός συμπίεσης στην Αμπελιά»** βρισκόταν επίσης σε εξέλιξη κατά το 2023, αλλά τα ακραία καιρικά φαινόμενα που σημειώθηκαν διαδοχικά στην περιοχή τον Σεπτέμβριο του 2023 (η κακοκαιρία «Daniel» και η καταιγίδα «Elias») προκάλεσαν σοβαρά προβλήματα και ζημιές στον εργοτάξιο του έργου. Οι ζημιές αποκαταστάθηκαν, ορίστηκε το σχέδιο αποκατάστασης ενώ έχουν προγραμματιστεί και επιπλέον αντιπλημμυρικά έργα. Όσον αφορά την πρόοδο του έργου κατά το 2023, εκδόθηκαν όλες οι άδειες, οι τρεις συμπιεστές παραδόθηκαν στο εργοτάξιο και οι θεμελιώσεις τους ολοκληρώθηκαν.
- Το έργο θα βελτιώσει την αποδοτικότητα του ΕΣΦΑ και θα διασφαλίσει την υδραυλική σταθερότητα, καθώς θα αυξάνονται σταδιακά οι τεχνικές δυνατότητες του σταθμού ΕΣΦΑ στο νότιο τμήμα της Ελλάδας που συγκεντρώνει το μεγαλύτερο μέρος της ζήτησης.
- Το έργο συγχρηματοδοτείται από το πρόγραμμα συγχρηματοδότησης της ΣΕΣ 2014-2020 σε ποσοστό 50,5%.
- **Ο σταθμός συμπίεσης (booster) στη Νέα Μεσημβρία.** Το έργο θα επιτρέψει την πλήρη αμφίδρομη ροή στη διασύνδεση μεταξύ ΕΣΦΑ και TAP και θα αυξήσει την αποδοτικότητα και την αποτελεσματική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Η σύμβαση για τη Μελέτη-Προμήθεια-Κατασκευή ήταν σε εξέλιξη το 2023 όπως και η διαδικασία αδειοδότησης. Η κινητοποίηση του εργοταξίου ολοκληρώθηκε και ξεκίνησαν η προετοιμασία και οι εργασίες εκσκαφής.
- **Ο σταθμός συμπίεσης απαερίων (BOG) στον τερματικό σταθμό ΥΦΑ.** Στο πλαίσιο των περιβαλλοντικών στόχων του ΔΕΣΦΑ, το έργο αυτό συμβάλλει στη μείωση απωλειών ΥΦΑ και, επομένως, στη μείωση των εκπομπών, εγκαθιστώντας έναν νέο σταθμό συμπίεσης για τα παραγόμενα απαέρια ώστε να αυξηθεί η πίεση και να εισαχθούν στο ΕΣΦΑ. Ο νέος σταθμός συμπίεσης συμβάλλει στον περιορισμό των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα κατά την περίοδο μη λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού, μεγιστοποιώντας τα περιβαλλοντικά οφέλη του έργου. Τα κατασκευαστικά έργα ολοκληρώθηκαν τον Νοέμβριο του 2023.
- Το έργο συγχρηματοδοτείται από το πρόγραμμα συγχρηματοδότησης της ΣΕΣ 2014-2020 σε ποσοστό 60%.
- Επιπλέον, ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στο **άνοιγμα της αγοράς ΥΦΑ μικρής κλίμακας,** με σημαντικά περιβαλλοντικά οφέλη. Σε αυτό το πλαίσιο, το 2023, ο ΔΕΣΦΑ προχώρησε στην υλοποίηση των ακόλουθων έργων ΥΦΑ μικρής κλίμακας:
  - Προσωρινός εφοδιασμός της Νάουσας μέσω εγκαταστάσεων ΥΦΑ μικρής κλίμακας.

Με αυτές τις επενδύσεις, ο ΔΕΣΦΑ θα αναλάβει την ευθύνη για την εγκατάσταση ενός ολοκληρωμένου σταθμού ΥΦΑ μικρής κλίμακας, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων αποθήκευσης, επαναεριοποίησης, θέρμανσης, μέτρησης, ρύθμισης και ελέγχου εξ αποστάσεως. Η υλοποίηση θα πραγματοποιηθεί με αρθρωτές δεξαμενές μικρού μεγέθους και μονάδες αεριοποίησης που είναι εύκολο να μετεγκατασταθούν μεγιστοποιώντας κατά αυτόν τον τρόπο πιθανές συνέργειες και ελαχιστοποιώντας το σχετικό κόστος.

- Το έργο **«Νέα προβλήτα ΥΦΑ μικρής κλίμακας στη Ρεβυθούσα»** ήταν επίσης σε φάση υλοποίησης. Το έργο συνιστά ένα από τα απαραίτητα βήματα που πρέπει να γίνουν για την υιοθέτηση του ΥΦΑ ως καύσιμου πλοίων στην Ανατολική Μεσόγειο. Αυτό εντάσσει την Ελλάδα σε έναν νέο κλάδο αγοράς φυσικού αερίου, τον ανεφοδιασμό πλοίων. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το πρόγραμμα συγχρηματοδότησης της ΣΕΣ 2014-2020 σε ποσοστό 50%.
- Ο «Αγωγός υψηλής πίεσης της Πάτρας» εισήλθε στη φάση ωρίμανσης το 2023. Το έργο θα συνδέσει την πόλη και τη βιομηχανική περιοχή της Πάτρας με το ΕΣΦΑ, με προοπτική για μελλοντικές επεκτάσεις σε άλλες πόλεις της περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας. Ο βασικός σχεδιασμός του έργου ολοκληρώθηκε και ο φάκελος σχετικά με τους περιβαλλοντικούς όρους του έργου υποβλήθηκε προς έγκριση στην αρμόδια αρχή.
- Επιπλέον, το 2023 ολοκληρώθηκε το στάδιο προκαταρκτικής μελέτης σκοπιμότητας ενός σημαντικού έργου για έναν νέο αγωγό: ο **«Διπλασιασμός του κλάδου υψηλής πίεσης Καρπερής-Κομοτηνής».** Το έργο στοχεύει στην παροχή σταθερής δυναμικότητας από το Εικονικό σημείο συναλλαγών (ΕΣΣ) προς όλα τα Σημεία Εξόδου του συγκεκριμένου κλάδου και από όλα τα Βορειοανατολικά Σημεία Εισόδου προς όλα τα Σημεία Εξόδου του κλάδου.

Η ΔΕΣΜΕΥΣΗ ΜΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΕΤΑΒΑΣΗ

6

6. Η δέσμευσή μας για την ενεργειακή μετάβαση

Υπό το πρίσμα των φιλόδοξων στόχων της ΕΚ για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής και την προώθηση της βιώσιμης ανάπτυξης, ο ΔΕΣΦΑ επαναλαμβάνει τη σταθερή δέσμευσή του να διευκολύνει την ενεργειακή μετάβαση στην Ελλάδα. Καθώς η Ευρώπη επιδιώκει τους στόχους της για ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα έως το 2050, ο ΔΕΣΦΑ αναγνωρίζει την επιτακτική ανάγκη προώθησης των πράσινων αερίων, ιδίως του υδρογόνου και του βιομεθανίου, για την αναδιαμόρφωση του ενεργειακού τοπίου της Ελλάδας, ενώ παράλληλα ενισχύει περαιτέρω την προσπάθεια αυτή μέσω της μελέτης και της ανάπτυξης τεχνολογιών δέσμευσης και μεταφοράς άνθρακα.

Καθώς το φυσικό αέριο θα αντικαθίσταται σταδιακά από τα πράσινα αέρια στο ενεργειακό μείγμα της χώρας, ο ΔΕΣΦΑ αναγνωρίζει τον κεντρικό του ρόλο στη διευκόλυνση της μεταφοράς και αποθήκευσης των αερίων αυτών προϊόντων. Επενδύοντας σε υποδομές και υιοθετώντας καινοτόμες λύσεις, ο ΔΕΣΦΑ στοχεύει να υποστηρίξει τη μετάβαση της Ελλάδας σε ένα βιώσιμο ενεργειακό μέλλον.



Σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ο ΔΕΣΦΑ αξιολογεί διαρκώς τις μεταβολές του νομοθετικού πλαισίου και προσαρμόζει τη στρατηγική του, όπως είναι η αναθεώρηση της Οδηγίας για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για την πιστοποίηση των ανανεώσιμων αερίων και του υδρογόνου, ο Διασυνοριακός Μηχανισμός Προσαρμογής και οι εισαγωγές ανανεώσιμου υδρογόνου, η προσωρινή συμφωνία για τη δέσμη μέτρων για το υδρογόνο και την απεξαρτημένη αγορά φυσικού αερίου και οι επικαιροποιημένοι κανόνες της ΕΕ για την απεξάρτηση της αγοράς φυσικού αερίου από τον άνθρακα και τη δημιουργία αγοράς υδρογόνου και η συμμετοχή στη δημιουργία του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών ΔικτύωνΥδρογόνου (ΕΝΝΟΗ).

Συμπερασματικά, ο ΔΕΣΦΑ δεσμεύεται πλήρως να προωθήσει την ατζέντα της ενεργειακής μετάβασης στην Ελλάδα και τη ΝΑ Ευρώπη συμβάλλοντας ενεργά στις ευρύτερες προσπάθειες της Ευρώπης για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση της ανάπτυξης και της υιοθέτησης των πράσινων αερίων, ο ΔΕΣΦΑ επιδιώκει να διαδραματίσει ηγετικό ρόλο στη διαμόρφωση ενός καθαρότερου και πιο βιώσιμου ενεργειακού μέλλοντος.

6.1. Πράσινο υδρογόνο

Δεδομένου ότι η αγορά υδρογόνου στην Ελλάδα προβλέπεται να αναπτυχθεί, ο ΔΕΣΦΑ αναπτύσσει λύσεις που θα ενισχύσουν την εξέλιξη αυτή. Για τον λόγο αυτό δημιουργήσαμε «έναν χάρτη της εξέλιξης της αγοράς υδρογόνου στην Ελλάδα», ο οποίος κοινοποιήθηκε τόσο στη ΡΑΑΕΥ όσο και στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Ξεκινώντας με μια επισκόπηση του επερχόμενου ρυθμιστικού πλαισίου για το υδρογόνο και τα αέρια που δεν περιέχουν άνθρακα, ο χάρτης επικεντρώνεται στις διατάξεις της Δέσμης Μέτρων για το Φυσικό Αέριο και το Υδρογόνο και παρουσιάζει τα αποτελέσματα των τεχνικών μελετών που εκπονήθηκαν για την έγχυση ποσοτήτων υδρογόνου στα υπάρχοντα συστήματα.

Επιπλέον, το 2023 σηματοδότησε ένα σημαντικό ορόσημο, καθώς το έργο μας «10.3.1 Εσωτερική υποδομή υδρογόνου στην Ελλάδα προς τα βουλγαρικά σύνορα» συμπεριλήφθηκε στην 6η λίστα έργων κοινού ενδιαφέροντος (PCI), στον διάδρομο Διασυνδέσεις υδρογόνου στην Κεντρική Ανατολική και Νοτιοανατολική Ευρώπη (HI East).

Ο ΔΕΣΦΑ σχεδιάζει την κατασκευή ενός νέου αγωγού μήκους 540 χλμ. αποκλειστικά για τη μεταφορά καθαρού H_2 με συνολικό προϋπολογισμό περίπου 1 δισ. ευρώ. Ο αγωγός θα ξεκινά από το νότιο τμήμα της Ελλάδας και θα φτάσει στο σημείο διασύνδεσης με τη Βουλγαρία επιτρέποντας όχι μόνο τη σύνδεση του κέντρου ζήτησης και προσφοράς στην Ελλάδα αλλά και την εξαγωγή της περίσσειας H_2 που παράγεται στην Ελλάδα. Η συμπερίληψη του έργου στην 1η λίστα PCI που ανακοίνωσε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στο πλαίσιο του νέου κανονισμού για τα Διευρωπαϊκά Δίκτυα για την Ενέργεια, το καθιστά επιλέξιμο για επιχορήγηση μέσω του προγράμματος χρηματοδότησης του μηχανισμού CEF. Το έργο θα συνδεθεί με τον ειδικό αγωγό H_2 της Bulgartransgaz, ο οποίος αποτελεί επίσης έργο κοινού ενδιαφέροντος (PCI).

Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ συνεχίζει την ενεργή συμμετοχή του:

- Στην πρωτοβουλία **European Hydrogen Backbone (EHB),** μια ομάδα που αποτελείται επί του παρόντος από 33 εταιρείες υποδομών αερίου από 28 χώρες, οι οποίες συνεργάζονται για τον σχεδιασμό μιας πανευρωπαϊκής εξειδικευμένης υποδομής μεταφοράς υδρογόνου.
- Στην πρωτοβουλία **Gas for Climate (GfC),** μια ομάδα έντεκα ηγετικών ευρωπαϊκών εταιρειών μεταφοράς αερίου και τριών ενώσεων επιχειρήσεων ανανεώσιμου αερίου που εργάζονται για να αναλύσουν και να εγείρουν την ευαισθητοποίηση σχετικά με τον ρόλο του ανανεώσιμου και χαμηλών εκπομπών άνθρακα φυσικού αερίου στο μελλοντικό, απαλλαγμένο από τον άνθρακα ενεργειακό σύστημα.
- Στην **Ευρωπαϊκή Συμμαχία για το Καθαρό Υδρογόνο (European Clean Hydrogen Alliance), στο πλαίσιο της Στρογγυλής τράπεζας για τη Μεταφορά και τη Διανομή,** η οποία υποστηρίζει την ευρείας κλίμακας ανάπτυξη τεχνολογιών καθαρού υδρογόνου έως το 2030. Ο ΔΕΣΦΑ είναι ένας από τους τρεις συμπροέδρους και έχει αναλάβει την ευθύνη να παραδώσει ένα ειδικό σύγγραμμα για την υλοποίηση των διαδρόμων εφοδιασμού υδρογόνου της ΕΕ.

Ο ΔΕΣΦΑ εξακολούθησε να συμμετέχει στις εργασίες ενώσεων όπως οι ENTSOG, GIE, Hydrogen Europe, συμβάλλοντας στη σύνταξη εγγράφων θέσης και εγγράφων που υποστηρίζουν τον ρόλο των υποδομών αερίου και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για την ενεργειακή μετάβαση προς μια απαλλαγμένη από τον άνθρακα οικονομία.

Στις 7 Νοεμβρίου 2023, ο ΔΕΣΦΑ διοργάνωσε την δεύτερη έκδοση του Συνεδρίου Υδρογόνου, με θέμα «Δίκτυα Υδρογόνου: Μετατρέποντας το Όραμα σε Δράση», εμπλέκοντας αρμόδιους φορείς σε έναν εποικοδομητικό διάλογο σχετικά με τις επερχόμενες κανονιστικές και πολιτικές εξελίξεις για το υδρογόνο, ενώ εξετάστηκαν οι χάρτες απεξάρτησης από τον άνθρακα για τα δίκτυα αερίου που θα υποστηρίξουν την αναδυόμενη αγορά υδρογόνου, με ιδιαίτερη έμφαση στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και την Ελλάδα.

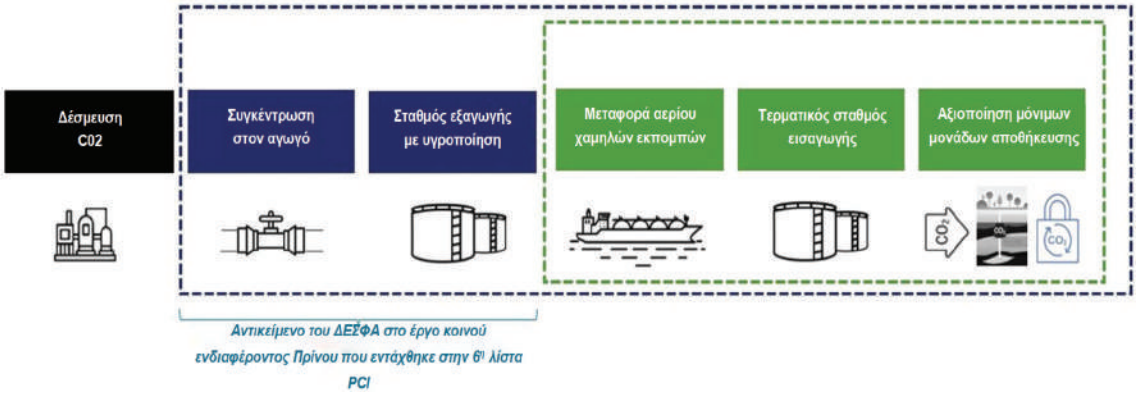
6.2. Δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (CCS)

Το 2023 ήταν επίσης η χρονιά που εισήχθησαν καινοτόμα έργα σχετικά με την ενεργειακή μετάβαση και την απεξάρτηση από τον άνθρακα. Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΕΣΦΑ διερευνά τα οφέλη έργων μεγάλης κλίμακας συγκέντρωσης CO_2 στην Ελλάδα, προσφέροντας μια ολοκληρωμένη λύση στο μεσαίο τμήμα της αλυσίδας αξίας της δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCS), ξεκινώντας με τις πηγές εκπομπών της περιφέρειας Αττικής.
Συγκεκριμένα, το μεγάλης κλίμακας έργο Apollo CO_2 του ΔΕΣΦΑ εξετάζει την κατασκευή ενός αγωγού για τη συλλογή εκπομπών CO_2 και ενός ενιαίου τερματικού σταθμού υγροποίησης, προσωρινής αποθήκευσης, εξαγωγής υγροποιημένου CO_2, καθώς και τη μεταφορά του LCO_2με φορτηγά πλοία στη μονάδα αποθήκευσης του Πρίνου ή/και σε άλλες εγκαταστάσεις αποθήκευσης.

Τα περισσότερα ολοκληρωμένα μοντέλα αξιολόγησης για το κλίμα καταλήγουν στο συμπέρασμα ότι η ενεργειακή απόδοση και οι μοχλοί πράσινης / με χαμηλές εκπομπές άνθρακα ενέργειας δεν θα είναι αρκετά για να επιτευχθούν οι στόχοι της Συμφωνίας των Παρισίων για την κλιματική αλλαγή. Οι χώρες και οι οργανισμοί θα πρέπει να βρουν επιπλέον λύσεις για να γεφυρώσουν το χάσμα. Αναγνωρίζεται ότι οι λύσεις δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCUS) έχουν συναφή ρόλο στην προώθηση της μετάβασης, συμπληρώνοντας την οικονομία του υδρογόνου και άλλων ανανεώσιμων αερίων και στηρίζοντας τη σταδιακή απομάκρυνση από τα ορυκτά καύσιμα.

Λόγω του αυξημένου ενδιαφέροντος για λύσεις CCUS στην Ελλάδα, ο ΔΕΣΦΑ αποφάσισε να διερευνήσει πιθανές ευκαιρίες συμμετοχής σε αυτή τη νέα πιθανή επιχειρηματική δραστηριότητα που έχει πολλά κοινά σημεία με τον κλάδο επαναεριοποίησης, μεταφοράς και αποθήκευσης φυσικού αερίου. Εάν αναπτυχθούν, οι λύσεις αυτές θα συμβάλουν στην επίτευξη των στόχων απεξάρτησης της Ελλάδας και της ΕΕ από τον άνθρακα.

Όπως επισημαίνεται και στην στρατηγική για τη βιομηχανική διαχείριση του άνθρακα, που δημοσιεύθηκε από την ΕΕ τον Φεβρουάριο του 2024, οι κόμβοι δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα σε συνδυασμό με ένα διευρωπαϊκό συνεργατικό δίκτυο αποτελούν έναν από τους πιο αποδοτικούς τρόπους ανάπτυξης της αγοράς δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα στην ΕΕ. Συνεπώς, ο ΔΕΣΦΑ, βασιζόμενος στη μεγάλη εμπειρία του στη μεταφορά αερίου, στοχεύει στην ανάπτυξη του πρώτου έργου δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, συγκεντρώνοντας CO_2 από πηγές εκπομπών της Νότιας Ελλάδας μέσω αγωγών σε έναν ενιαίο τερματικό σταθμό υγροποίησης και εξαγωγής, ο οποίος θα επιτρέπει τη θαλάσσια μεταφορά του προς τις μόνιμες μονάδες αποθήκευσης της Μεσογείου, δημιουργώντας οικονομίες κλίμακας και δυνητικές συνέργειες.



Αξιοποιώντας τη μελέτη του 2022 για το δυνητικό μέγεθος αυτής της νέας επιχειρηματικής δραστηριότητας στην Ελλάδα και την ευκαιρία για την εταιρεία να ενεργήσει ως ενορχηστρωτής από το αρχικό έως το τελικό στάδιο, ο ΔΕΣΦΑ πραγματοποίησε το 2023 μια σειρά προκαταρκτικών μελετών σκοπιμότητας για το μεσαίο τμήμα της αλυσίδας δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCUS). Πιο συγκεκριμένα, οι εν λόγω μελέτες κάλυψαν τα εξής:

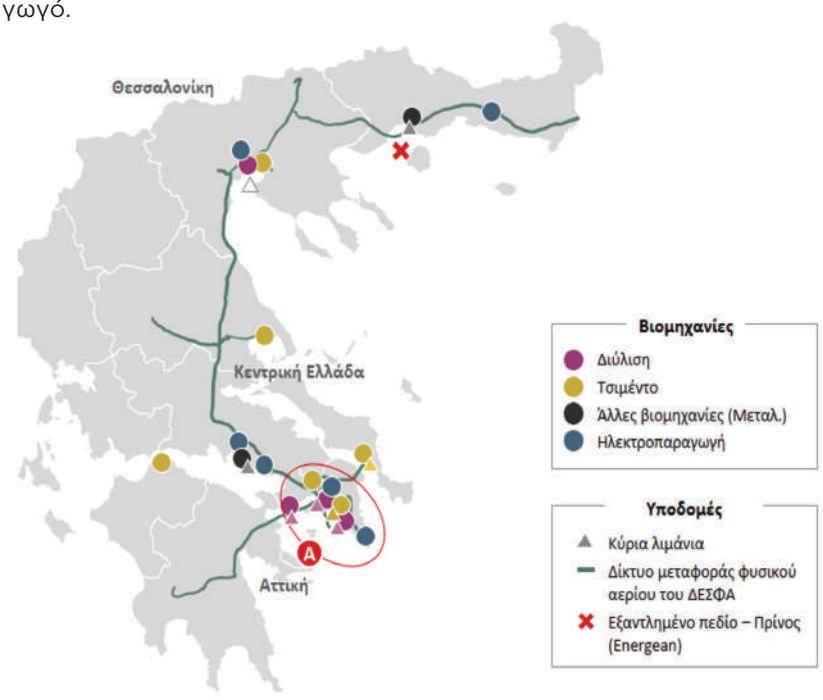
- Τη συλλογή και μεταφορά του δεσμευμένου CO_2 από τις εγκαταστάσεις των πηγών εκπομπών μέχρι τον τερματικό σταθμό υγροποίησης
- Τη δημιουργία τερματικού σταθμού υγροποίησης CO_2 κοντά στη Ρεβυθούσα, προκειμένου να αξιοποιηθεί η ψυχρή ενέργεια από το ΥΦΑ
- Τη δημιουργία χάρτη που θα επιτρέπει την υλοποίηση του έργου υψηλών προδιαγραφών

Τα αποτελέσματα των μελετών βοήθησαν στην περαιτέρω κατανόηση και αξιολόγηση του κόστους μεταφοράς του CO_2 μέχρι τις μόνιμες εγκαταστάσεις αποθήκευσης και τον καθορισμό των περαιτέρω βημάτων και ενεργειών.

Σημαντικά έργα κοινού ενδιαφέροντος
Σε συνέχεια των προαναφερθέντων, ο ΔΕΣΦΑ το 2022, σε συνεργασία με την Energean, υπέβαλε την έκτη λίστα έργων κοινού ενδιαφέροντος (PCI), μια πρόταση έργου αναφορικά με την αλυσίδα αξίας της δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα. Οραματίστηκε το έργο αποθήκευσης CO_2 στον Πρίνο που θα αντιπροσωπεύει τον πρώτο κόμβο αποθήκευσης CO_2 βιομηχανικής/εμπορικής κλίμακας στη Μεσόγειο. Το έργο στοχεύει στη χρήση CO_2 που παράγεται από τοπικές και απομακρυσμένες πηγές εκπομπής ρύπων που είναι δύσκολο να μετριαστούν. Η συνεισφορά του ΔΕΣΦΑ στο έργο περιλαμβάνει την κατασκευή ενός ειδικού αγωγού CO_2 που θα συνδέει τις πηγές εκπομπών από την περιφέρεια της Αττικής. Ο αγωγός αυτός θα συγκεντρώνει τους όγκους σε έναν τερματικό σταθμό υγροποίησης στη Ρεβυθούσα, όπως το CO_2 θα υγροποιείται και θα αποθηκεύεται προσωρινά σε μια ειδική εγκατάσταση έως ότου φορτωθεί σε φορτηγά πλοία μεταφοράς CO_2 που θα το μεταφέρουν στις εγκαταστάσεις αποθήκευσης του Πρίνου ή σε άλλες εγκαταστάσεις αποθήκευσης της Μεσογείου.

Το έργο προωθεί τη δημιουργία κόμβων δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα και είναι πλήρως εναρμονισμένο με τη στρατηγική βιομηχανικής διαχείρισης του άνθρακα της ΕΕ, που θέτει ως στόχο τη δημιουργία μιας ενιαίας αγοράς δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα. Πιο συγκεκριμένα, η δημιουργία κόμβων θα μπορούσε να προσφέρει διάφορα οφέλη για τις πηγές εκπομπών, όπως η αξιοποίηση των οικονομιών κλίμακας, η αύξηση της απορρόφησης ευρωπαϊκών και εθνικών κονδυλίων χρηματοδότησης, καθώς και η απλοποίηση των διαδικασιών αδειοδότησης και ρυθμιστικής συμμόρφωσης.

Το τέταρτο τρίμηνο του 2023, το «Έργο κοινού ενδιαφέροντος Πρίνου» κρίθηκε επιλέξιμο για ένταξη στην 6η λίστα PCI και έγινε το πρώτο έργο κοινού ενδιαφέροντος δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα στη νοτιοανατολική Ευρώπη. Επιπλέον, έχει ήδη αξιολογηθεί ως επιλέξιμο για χρηματοδότηση από το πρόγραμμα REPowerEU για το τμήμα του έργου που αφορά στον αγωγό.





6.3. Η διαδρομή Net-Zero & το αποτύπωμα Άνθρακα

Η μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου αποτελεί ύψιστη προτεραιότητα για τον ΔΕΣΦΑ η οποία συνάδει (i) με τις απαιτήσεις που θέτει η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία που στοχεύει στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 55% έως το 2030 και στην επίτευξη ουδέτερου ισοζυγίου άνθρακα έως το 2040, καθώς και (ii) με την περιβαλλοντική πολιτική του ίδιου του ΔΕΣΦΑ.

Προς τον σκοπό αυτό, ο ΔΕΣΦΑ (α) δημιούργησε ένα Net Zero Master Plan, το οποίο περιγράφει την ποσοτικοποίηση των εκπομπών, τις στρατηγικές για τη μείωση των εκπομπών και τη δημιουργία ενός συστήματος παρακολούθησης και (β) ανέπτυξε το εργαλείο υπολογισμού Net Zero, το οποίο μπορεί να υπολογίζει τις βασικές εκπομπές με βάση ιστορικά δεδομένα, το δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης και την πρόβλεψη ζήτησης. Το Εργαλείο μπορεί να δημιουργεί διαφορετικά σενάρια για τον μετριασμό των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου σύμφωνα με τους στόχους της εταιρείας, επιτρέποντας στον ΔΕΣΦΑ να εντοπίσει ακριβείς διαδρομές για τον ποσοτικό προσδιορισμό των μειώσεων των εκπομπών.

Τέλος, στις 30 Ιουνίου 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο του ΔΕΣΦΑ ενέκρινε τη δέσμευση Net Zero της εταιρείας να μειώσει τις εκπομπές Scope 1 & Scope 2 (με βάση την αγορά) κατά 50% έως το 2030 (σε σύγκριση με το 2018) και να επιτύχει ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα έως το 2040.
Πράγματι, το 2023, οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου του ΔΕΣΦΑ (Πεδίο εφαρμογής 1 - άμεσες εκπομπές από τον εξοπλισμό και τις εγκαταστάσεις του ΔΕΣΦΑ & Πεδίο εφαρμογής 2 έμμεσες εκπομπές από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας εντός των εγκαταστάσεων της εταιρείας) ήταν χαμηλότερες σε σύγκριση με τον προηγούμενο μέσο όρο πενταετίας, επιτυγχάνοντας τους στόχους υψηλής απόδοσης της εταιρείας.



6.4. Βιομεθάνιο

Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε την εφαρμογή του χάρτη για τη λήψη Τελικής Επενδυτικής Απόφασης (FID) για το έργο του Βιομεθανίου, το οποίο θα αναπτυχθεί σε συνεργασία με στρατηγικούς εταίρους, αξιοποιώντας την πολύτιμη τεχνογνωσία των μετόχων του ΔΕΣΦΑ. Το έργο ξεκίνησε ως προσπάθεια για τη δημιουργία μιας βιώσιμης και αποτελεσματικής εγκατάστασης παραγωγής βιομεθανίου, με σκοπό να δοκιμάσει και να αποδείξει τη σκοπιμότητα και την αποτελεσματικότητα της παραγωγής βιομεθανίου σε πραγματικές συνθήκες. Η πρωτοβουλία αυτή δεν χρησιμεύει μόνο ως μοντέλο για μελλοντικές εφαρμογές μεγάλης κλίμακας, αλλά συμβάλλει και στη μείωση των αποβλήτων και στην παραγωγή μιας καθαρής, βιώσιμης πηγής ενέργειας. Έχουν επιτευχθεί σημαντικά ορόσημα προς αυτή την κατεύθυνση, όπως μεταξύ άλλων η επιλογή του κατάλληλου οικοπέδου, η λήψη άδειας από την αρχαιολογική υπηρεσία, η τροποποίηση του κεφαλαίου 12 του Κώδικα Δικτύου με την προσθήκη διατάξεων για την έγχυση και μεταφορά



ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ ΒΙΩΣΙΜΟΤΗΤΑΣ & ΠΙΝΑΚΑΣ ESG

(ΣΥΜΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΗΣ ΤΗΣ ΕΚΕ)

7

7. Στρατηγική βιωσιμότητας & πίνακας ESG
(συμπεριλαμβανομένης της ΕΚΕ)

Αναφορά ESG

Ο ΔΕΣΦΑ κάνει σταθερά βήματα προς ένα καθαρό ενεργειακό μέλλον μέσω της συνεχούς ανάπτυξης των υποδομών του και της μείωσης του περιβαλλοντικού αποτυπώματος των δραστηριοτήτων του.

Το 2023, η εταιρεία δημοσίευσε την **Έκθεση ESG του ΔΕΣΦΑ για το 2022**, η οποία καταδεικνύει τις επιδόσεις, τη στρατηγική και τις πρωτοβουλίες του στους τομείς του Περιβάλλοντος, της Κοινωνίας και της Εταιρικής Διακυβέρνησης, σύμφωνα με τους επίσημους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών (UN SDGs). Η Έκθεση βασίζεται στα διεθνή πρότυπα για μη χρηματοοικονομικές εκθέσεις και παραθέτει πληροφορίες σχετικά με τη διαχειριστική προσέγγιση και τις επιδόσεις του ΔΕΣΦΑ σε σημαντικά θέματα βιωσιμότητας που συνδέονται με τις επιχειρηματικές του δραστηριότητες. Η Έκθεση, που συνάδει με την περίοδο χρηματοοικονομικής αναφοράς του ΔΕΣΦΑ, αναφέρεται στην περίοδο 01.01.2022-31.12.2022.

Το πεδίο εφαρμογής αυτής της έκθεσης περιορίζεται στις δραστηριότητες του ΔΕΣΦΑ και δεν περιλαμβάνει πληροφορίες για οποιαδήποτε άλλη συνδεδεμένη εταιρεία. Έχει εκπονηθεί σύμφωνα με τα νέα πρότυπα GRI του 2021, το πρότυπο GRI 11 «Τομέας Πετρελαίου & Αερίου» του 2021, τον ενημερωμένο Οδηγό Αναφοράς ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών για το 2022 και το Πρότυπο SASB «Πετρέλαιο και Αέριο - Ενδιάμεσες Δραστηριότητες 2018». Η έκθεση καλύπτει επίσης εν μέρει τις συστάσεις της Ειδικής ομάδας για τις χρηματοοικονομικές πληροφορίες που σχετίζονται με το κλίμα (TCFD) και παρουσιάζει τον αντίκτυπο της Εταιρείας στο πλαίσιο των Στόχων Βιώσιμης Ανάπτυξης (ΣΒΑ) των Ηνωμένων Εθνών.

Πρόγραμμα Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης
Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να αναλαμβάνει μια σειρά πρωτοβουλιών μέσα από χορηγίες, δωρεές και δράσεις εθελοντισμού προκειμένου να ενισχύσει το θετικό του αποτύπωμα στις τοπικές κοινότητες με τις οποίες συνεργάζεται, να συμβάλει ενεργά στην καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής και να παρέχει ίσες ευκαιρίες σε όλους σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες της εταιρικής στρατηγικής ESG, το εταιρικό όραμα και τις αξίες, καθώς και τις αρχές της διαδικασίας Δωρεών και Χορηγιών της Εταιρείας.



Για μία ακόμη χρονιά, οι προσπάθειές μας επικεντρώθηκαν σε πρωτοβουλίες που αφορούν την προστασία του περιβάλλοντος και της βιοποικιλότητας, την κοινωνική μέριμνα και συμπερίληψη, την επισιτιστική ένδεια, καθώς και την ενίσχυση των σχέσεών μας με τις τοπικές κοινότητες και την ενεργή συμμετοχή σε κοινές δράσεις. Το 2023, υλοποιήσαμε επίσης προγράμματα μετεκπαίδευσης και αναβάθμισης δεξιοτήτων σε διάφορους τομείς ενδιαφέροντος, ενώ ανταποκριθήκαμε σε διάφορες κρίσεις έκτακτης ανάγκης.

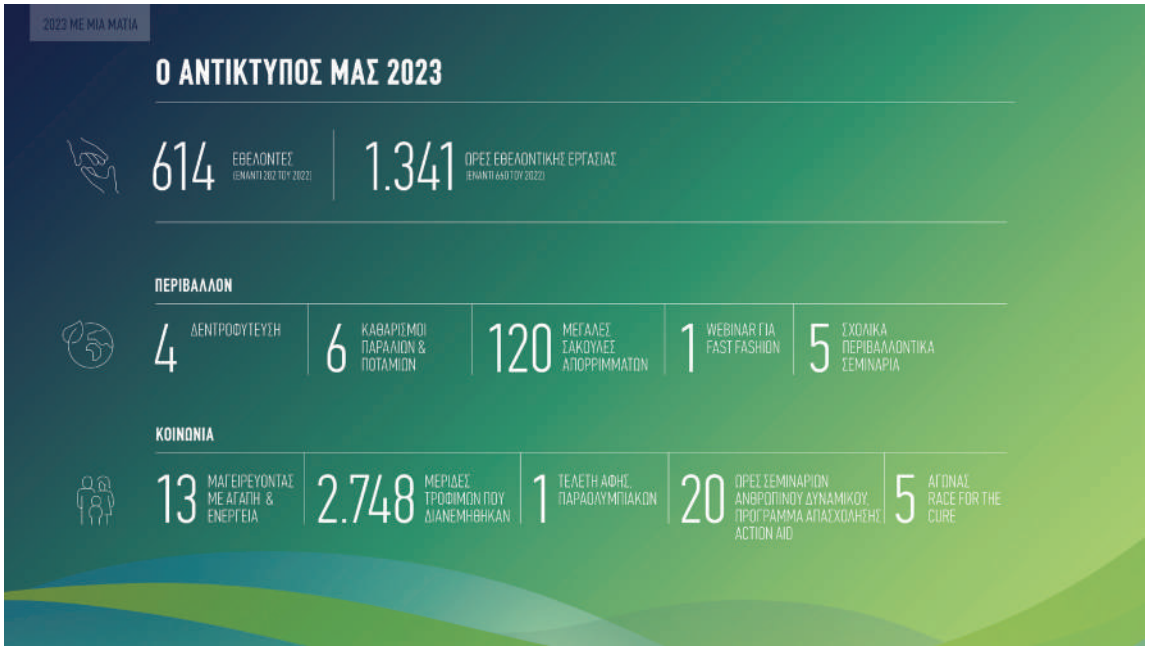
Πρόγραμμα Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης

Στρατηγική σε περιβαλλοντικά, κοινωνικά θέματα και θέματα διακυβέρνησης	**Δικαιούχος**	**Δράση**
Περιβάλλον		
Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου	Περιβαλλοντικές εθελοντικές πρωτοβουλίες με την We4ll	**5 καθαρισμοί παραλιών, 1 καθαρισμός ρέματος, 4 δενδροφυτεύσεις 2.000 δένδρων συνολικά,** και διεξαγωγή **5 σεμιναρίων περιβαλλοντικής εκπαίδευσης σε δημοτικά σχολεία,** στα οποία συμμετείχαν **119 παιδιά**
Τοπικές κοινότητες	10ο Rally Greece Offroad	Στήριξη της διοργάνωσης του **10ου Rally Greece Offroad** στο **Άργος Ορεστικό** και υλοποίηση παράλληλης δράσης για την **κατασκευή και τη συντήρηση ορεινών διαδρομών στο όρος Βίτσι**
Κλιματική αλλαγή	Πανελλήνια Ομοσπονδία Εθελοντικών Οργανώσεων Προστασίας της Άγριας Ζωής και Δασοπυρόσβεσης	**Αγορά μέσων ατομικής προστασίας** και **υλικών πυρόσβεσης** και **διανομή τους στους συλλόγους-μέλη** της ομοσπονδίας σε όλη την Ελλάδα (συνολικά 20)
Κλιματική αλλαγή Τοπικές κοινότητες	Εθελοντική Ομάδα Μεγάρων	**Αγορά μέσων ατομικής προστασίας**
Βιοποικιλότητα	Ζωοφιλική Ένωση Ηλιούπολης	Υποστήριξη **αδέσποτων ζώων και παροχή υλικών πρώτων βοηθειών για τις ανάγκες τους**
Κοινωνία		
Τοπικές κοινότητες	Θριάσιο Γενικό Νοσοκομείο Ελευσίνας	**Ανακαίνιση της Μονάδας Χειρουργικής Φροντίδας**
Κοινωνική μέριμνα	+πλεύση ΜΚΟ	Παροχή ενός **σύγχρονου υπερηχογράφου για τρίπλεξ καρδιάς,** υποστηρίζοντας την παροχή **ιατρικών υπηρεσιών σε απομακρυσμένες περιοχές**
Κοινωνική μέριμνα Ευημερία	ΑΜΚΕ «Με Οδηγό το Διαβήτη»	Στήριξη της δημιουργίας **μιας εκστρατείας ευαισθητοποίησης για τον διαβήτη και παροχή προληπτικών εξετάσεων διαβήτη**
Κοινωνική μέριμνα Ευημερία	«Άλμα Ζωής» Πανελλήνιος Σύλλογος Γυναικών με Καρκίνο Μαστού	**Χορηγία στον αγώνα δρόμου** και συμμετοχή με **πενήντα υπαλλήλους**
Παιδιά και άτομα με αναπηρία	Εταιρεία Προστασίας Σπαστικών / Πόρτα Ανοιχτή	**Προμήθεια ειδικών στρωμάτων για τον Ξενώνα Προσωρινής Διαμονής της «Πόρτας Ανοιχτής»** και **κατασκευή & διακόσμηση του κήπου της Στέγης Υποστηριζόμενης Διαβίωσης «ΑΡΙΑΔΝΗ»** στον Άγιο Δημήτριο

Παιδιά και άτομα με αναπηρία	Πανελλήνιος Σύλλογος Γονέων, Κηδεμόνων και Φίλων Ατόμων με Προβλήματα Όρασης και Πρόσθετες Αναπηρίες «Αμυμώνη»	Υποστήριξη του έργου του συλλόγου για **παιδιά** και **ενήλικες με προβλήματα όρασης και πρόσθετες αναπηρίες**
Επισιτιστική ένδεια	MKO The Love Van	**Δεκατέσσερις (14) δράσεις προετοιμασίας γευμάτων** για τη διανομή σε άστεγους στο κέντρο της Αθήνας και κάλυψη των **εξόδων επισκευής και τεχνικών προσαρμογών του βαν**
Επισιτιστική ένδεια Τοπικές κοινότητες	Κοινωνικά παντοπωλεία σε Νέα Μεσημβρία, Νέα Χαλκηδόνα, Σαλαμίνα και Ασπρόπυργο	**Παροχή τροφίμων** μέσω κουπονιών σούπερ μάρκετ σε **4 Κοινωνικά Παντοπωλεία**
Εκπαίδευση & Αριστεία	Υποτροφίες / Μεταπτυχιακός τίτλος σπουδών στην «Ενέργεια: Στρατηγική, Δίκαιο & Οικονομικά»	Δύο (2) **πλήρεις υποτροφίες** για φοιτητές του Τμήματος Διεθνών και Ευρωπαϊκών Σπουδών της Σχολής Οικονομικών, Επιχειρηματικών και Διεθνών Σπουδών του **Πανεπιστημίου Πειραιά**
Εκπαίδευση Καινοτομία Τοπικές κοινότητες	Πόλος Εκπαιδευτικής Καινοτομίας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας	**5 φορητοί τρισδιάστατοι σαρωτές, 30 εκπαιδευτικά κιτ για την ανάπτυξη περιβαλλοντικών μετρήσεων της ατμόσφαιρας,** διανεμήθηκαν σε 5 υποδιευθύνσεις στην περιφέρεια της Δυτικής Μακεδονίας
Εκπαίδευση Ψηφιοποίηση Τοπικές κοινότητες	10ο Νηπιαγωγείο Ελευσίνας	**Εκπαιδευτικός τεχνολογικός εξοπλισμός** (διαδραστικοί πίνακες και φορητοί υπολογιστές)
Εκπαίδευση Ψηφιοποίηση Τοπικές κοινότητες	29ο Νηπιαγωγείο Σερρών	**Εκπαιδευτικός τεχνολογικός εξοπλισμός** (διαδραστικοί πίνακες και φορητοί υπολογιστές)
Κοινωνική μέριμνα Τοπικές κοινότητες	Δημοτικό Σχολείο Απαλού Αλεξανδρούπολης	Παροχή **πετρελαίου για τις ανάγκες θέρμανσης του σχολείου**
Τοπικές κοινότητες Ευημερία	6ος Αγώνας Δρόμου Λιμένων Μεγάρων – Νέα Πέραμος	**Στήριξη** της **διοργάνωσης** του **αγώνα δρόμου** και **συμμετοχή**
Τοπικές κοινότητες Ευημερία	ΦΟΣΣ - Φυσιολατρικός ορειβατικός σύλλογος Σιδηροκάστρου	**Στήριξη της διοργάνωσης** του Ημιμαραθωνίου στην περιοχή του Σιδηροκάστρου, με παράλληλη **συμμετοχή** στον αγώνα
Αριστεία Συμπερίληψη	Στέλιος Μαλακόπουλος (παραολυμπιακός αθλητής)	**Αγορά ενός σετ τεχνητών μελών για τον αθλητή,** ώστε να καταστεί δυνατή η συμμετοχή του σε διεθνείς αγώνες
Ανακούφιση από καταστάσεις έκτακτης ανάγκης Τοπικές κοινότητες	Πυροσβεστική Υπηρεσία Αλεξανδρούπολης	**200 γεύματα** για τα πρώτα άτομα που ανταποκρίθηκαν τις πρώτες μέρες των πυρκαγιών
Ανακούφιση από καταστάσεις έκτακτης ανάγκης Τοπικές κοινότητες	Δήμος Αλεξανδρούπολης	**Κουπόνια σούπερ μάρκετ** για τις οικογένειες που επλήγησαν από τις πυρκαγιές στην περιοχή
Ανακούφιση από καταστάσεις έκτακτης ανάγκης	Ύπατη Αρμοστεία των Ηνωμένων Εθνών για τους Πρόσφυγες (UNHCR)	Συγκέντρωση χρημάτων για την υποστήριξη προσφύγων που επηρεάστηκαν από τους **σεισμούς στην Τουρκία και τη Συρία**

Διακυβέρνηση		
Ίσες ευκαιρίες Συμπερίληψη	ActionAid	Σχεδιασμός και υλοποίηση **2 προγραμμάτων «Εργασιακής ετοιμότητας» στην Αθήνα και τη Θεσσαλονίκη,** παρέχοντας υποστήριξη σε ευάλωτους άνδρες και γυναίκες να αναπτύξουν τις δεξιότητές του και να διεκδικήσουν **ίσες ευκαιρίες** για μια θέση εργασίας (περισσότερα από **87 άτομα και 10 τοπικές επιχειρήσεις** ωφελήθηκαν και στις δύο πόλεις).
Ίσες ευκαιρίες Συμπερίληψη Τοπικές κοινότητες	Wise Greece	Σχεδιασμός ενός προγράμματος **Απασχολησιμότητας και Επιχειρηματικότητας** για ενήλικες διάρκειας ενός έτους στην περιοχή της **Δυτικής Μακεδονίας** (Κοζάνη, Γρεβενά, Καστοριά, Πτολεμαΐδα, Φλώρινα) που απευθύνεται στις τοπικές κοινότητες. Το πρόγραμμα βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη και θα ολοκληρωθεί εντός του 2024.
Αριστεία Ίσες ευκαιρίες Συμπερίληψη	Πρόγραμμα Διπλής Σταδιοδρομίας της Ελληνικής Ολυμπιακής Επιτροπής	Σχεδιασμός ενός προγράμματος για την **επαγγελματική αποκατάσταση των Ολυμπιονικών** μετά την ολοκλήρωση της αθλητικής τους καριέρας μέσα από μια ολιστική προσέγγιση και ειδικές αξιολογήσεις, βοηθώντας τους να αξιοποιήσουν πλήρως τα προσόντα τους. Το πρόγραμμα που ξεκίνησε το 2023 βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη και θα ολοκληρωθεί εντός του 2024.

Ο εθελοντισμός έπαιξε επίσης πολύ σημαντικό ρόλο στις πρωτοβουλίες μας φέτος, ενισχύοντας ακόμη περισσότερο την εταιρική μας κουλτούρα και νοοτροπία, παρέχοντάς μας τη δυνατότητα να προσφέρουμε τις δεξιότητες και τον προσωπικό μας χρόνο για να συμμετέχουμε σε ουσιαστικές δράσεις, επηρεάζοντας σημαντικά τις ζωές των συμπολιτών μας που έχουν ανάγκη, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος.



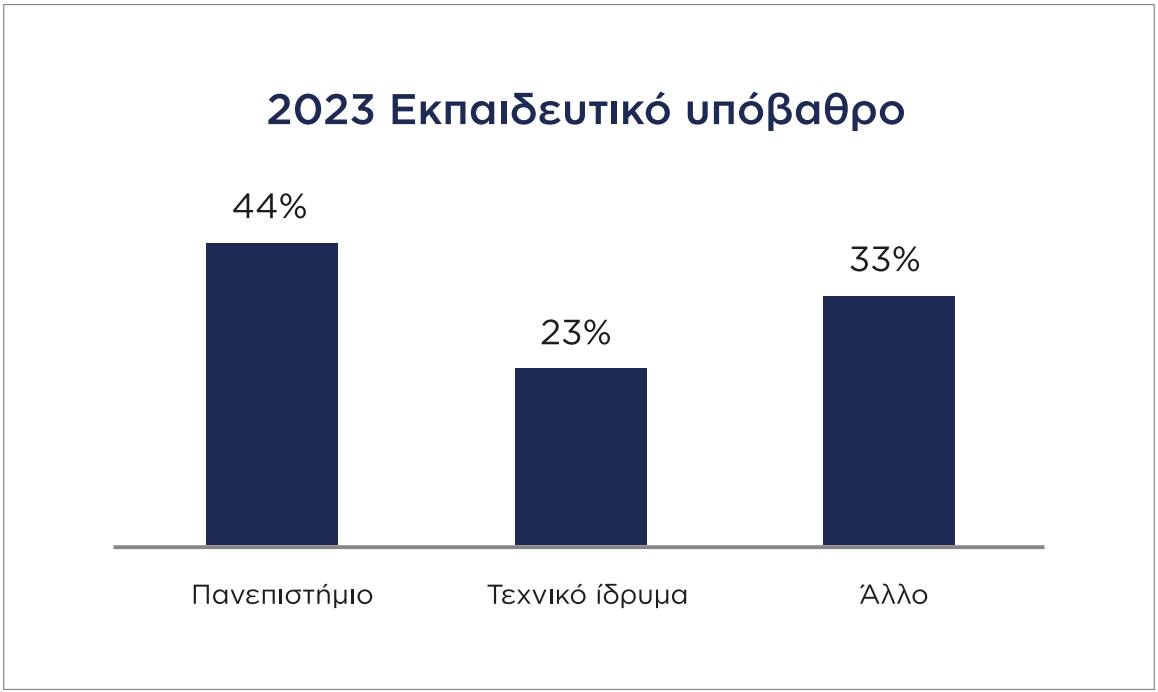
ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΜΑΣ ΜΟΝΤΕΛΟ

8

8. Το επιχειρηματικό μας μοντέλο

8.1 Το ανθρώπινο δυναμικό μας

Στα τέλη του 2023, η Εταιρεία απασχολούσε συνολικά 593 άτομα διαφορετικού μορφωτικού επιπέδου, αντιπροσωπεύοντας ένα ευρύ φάσμα γνώσεων και δεξιοτήτων σχετικών με τις εργασίες και τηρώντας παράλληλα τη δέσμευσή της για την παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζομένους ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας ή άλλων παραγόντων. Η εκπροσώπηση γυναικών σε διευθυντικές θέσεις ανέρχεται στο 30% των συνολικών θέσεων της Εταιρείας.



Ο ΔΕΣΦΑ εξακολούθησε να επενδύει στο ανθρώπινο δυναμικό του το 2023 μέσω σημαντικών επιτευγμάτων και πρωτοβουλιών, όπως η εισαγωγή του Πλαισίου Ανάπτυξης Καριέρας, η εφαρμογή του νέου Συστήματος Διαχείρισης Ανθρώπινου Δυναμικού (HRMS), η επιτυχής εφαρμογή του νέου Συστήματος Διαχείρισης της Απόδοσης και η υλοποίηση του ετήσιου εκπαιδευτικού προγράμματος μέσω του ειδικού «Προγράμματος κατάρτισης του ΔΕΣΦΑ» στην πλατφόρμα της εταιρείας.

Η νέα Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΣΣΕ) του ΔΕΣΦΑ έχει τεθεί σε εφαρμογή και έχει μεγάλη σημασία για την Εταιρεία όσον αφορά την αξία των σχέσεων της διοίκησης με τους εργαζομένους, αλλά και την πορεία προς μια κουλτούρα βασισμένη στις επιδόσεις. Επιπλέον, η Εταιρεία, λαμβάνοντας υπόψη τα υψηλά ποσοστά πληθωρισμού που επικράτησαν το 2023 λόγω των αντίξοων και έκτακτων οικονομικών συνθηκών, αποφάσισε, μετά από παραγωγική συζήτηση με το σωματείο, να χορηγήσει ένα εφάπαξ ποσό για τη στήριξη των εργαζομένων κατά τη διάρκεια του 2023.

Οι ευκαιρίες ανάπτυξης των εργαζομένων είναι θεμελιώδους σημασίας για τον ΔΕΣΦΑ και αυτό αντικατοπτρίζεται στο **Πλαίσιο Ανάπτυξης Καριέρας** που εφαρμόστηκε το 2023. Το Πλαίσιο συνδυάζει την οργανωτική δομή της εταιρείας με την επαγγελματική πορεία των εργαζομένων και προσφέρει 72 περισσότερες ευκαιρίες εξέλιξης στους εργαζομένους του ΔΕΣΦΑ, χωρίς να επεκτείνει τη δομή της εταιρείας, ενώ ταυτόχρονα επιτυγχάνει ισορροπία μεταξύ των λειτουργικών απαιτήσεων της θέσης και της επαγγελματικής πορείας του εργαζομένου που καλύπτει τη θέση.

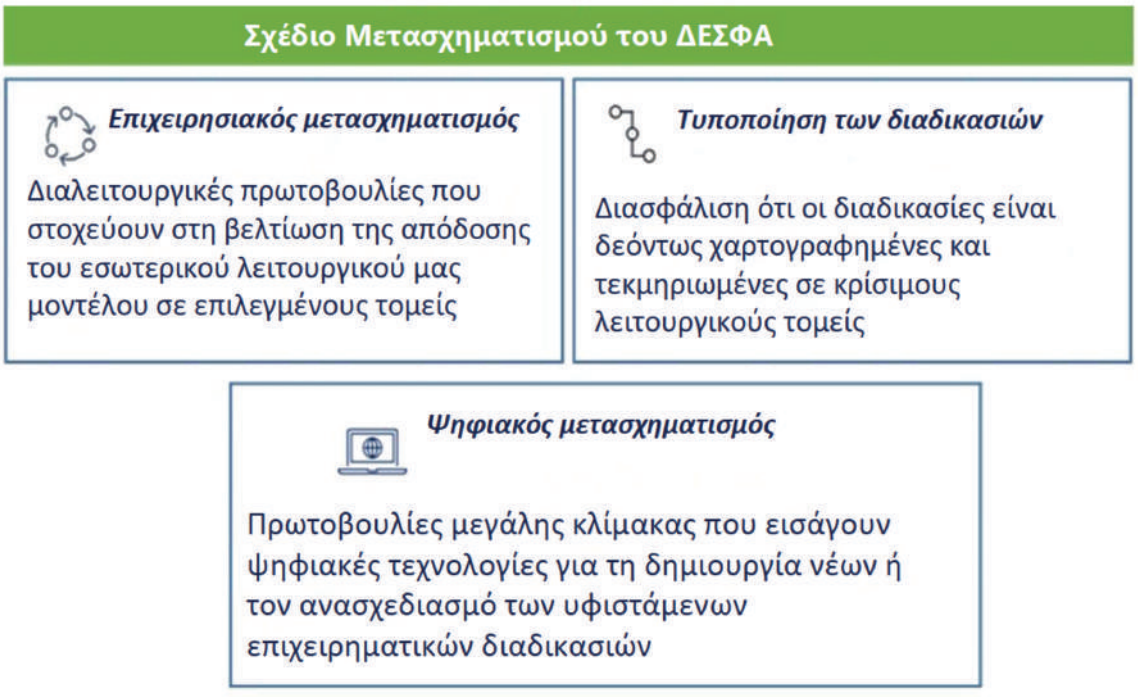
Η εφαρμογή του νέου **Συστήματος Διαχείρισης Ανθρώπινου Δυναμικού** το 2023 αποτελεί ένα βήμα προς πιο απλοποιημένες και αποτελεσματικές λειτουργίες ανθρώπινου δυναμικού, καθώς συγκεντρώνει τις λειτουργίες διάφορων παλαιότερων συστημάτων, παρέχοντας πολλά πλεονεκτήματα και συμβάλλοντας στη συνολική επιτυχία και αποτελεσματικότητα του οργανισμού μέσα από την κεντρική διαχείριση δεδομένων, τις αυτοματοποιημένες διαδικασίες, τη βελτιωμένη ακρίβεια των δεδομένων, τη συμμόρφωση και την ενισχυμένη εμπειρία των εργαζομένων, διευκολύνοντας τη διαδικασία λήψης αποφάσεων και εξυπηρετώντας τελικά την κλιμάκωση καθώς ο οργανισμός επεκτείνεται, εξελίσσεται και υφίσταται οργανωτικές αλλαγές.

Η υλοποίηση του **Ετήσιου Εκπαιδευτικού Προγράμματος** μέσω της ειδικής πλατφόρμας «Προγράμματος κατάρτισης του ΔΕΣΦΑ» στην εταιρική μας πύλη αποτελεί μια αναπτυξιακή πρωτοβουλία που συνδέει τους στόχους της Εταιρείας με τους στόχους ανάπτυξης των εργαζομένων βάσει των δυνατών τους σημείων, υποστηρίζοντας το πλαίσιο διαχείρισης της απόδοσης σε διάφορες πτυχές του, όπως η παροχή κινήτρων στους εργαζομένους. Κατά τη διάρκεια του 2023, προσφέρθηκαν περισσότερα από 50 εκπαιδευτικά προγράμματα σε τέσσερις πυλώνες: επαγγελματικές δεξιότητες, προσωπικές δεξιότητες, εμπορικές δεξιότητες και δεξιότητες εποπτείας & διοίκησης. Υπήρξαν επίσης προγράμματα που επικεντρώθηκαν στο πολύ σημαντικό θέμα της πολυμορφίας, της ισότητας και της συμπερίληψης, ενώ υπήρξε και μια σειρά εκπαιδευτικών προγραμμάτων με τίτλο «Διαδρομή μάθησης των διευθυντών» με στόχο την ενίσχυση του ρόλου των διευθυντών. Αυτό αποτελεί μια πολύ σημαντική πτυχή για τον ΔΕΣΦΑ, καθώς η ανάπτυξη των ηγετικών ικανοτήτων εκλαμβάνεται ως ανταγωνιστικό πλεονέκτημα αφού η απόδοση της ομάδας αποτελεί δομικό στοιχείο της επιτυχίας. Έτσι, η εταιρεία ενδυναμώνει συνεχώς τα ανώτερα στελέχη με διάφορα είδη εκπαιδευτικών προγραμμάτων.

Η επιτυχημένη εφαρμογή του νέου **Συστήματος Διαχείρισης της Απόδοσης** (σε επίπεδο Ν-3 και άνω αρχικά) είναι ακόμα ένα σημαντικό βήμα που προάγει τη δίκαιη αξιολόγηση βάσει καθορισμένων σχεδιασμένων αρχών ευθυγράμμισης με τους στόχους, τις αξίες και τη στρατηγική του ΔΕΣΦΑ το οποίο ανταποκρίνεται στην κουλτούρα του οργανισμού. Οι δεξιότητες του πλαισίου προήλθαν από τις αξίες της εταιρείας, διαμορφώνοντας μια ξεκάθαρη διαδικασία διαχείρισης της απόδοσης που υιοθετεί και ενισχύει μια κουλτούρα συνεχούς ανατροφοδότησης.

8.2. Μετασχηματισμός

Ο ΔΕΣΦΑ εξακολούθησε να επενδύει στον εκσυγχρονισμό του λειτουργικού περιβάλλοντός του μέσω έργων Επιχειρηματικού και Ψηφιακού μετασχηματισμού που εστίασαν στις εταιρικές και σε επιλεγμένες επιχειρηματικές λειτουργίες του. Πιο συγκεκριμένα, το Σχέδιο Μετασχηματισμού για το 2023 είναι δομημένο γύρω από τους παρακάτω πυλώνες:



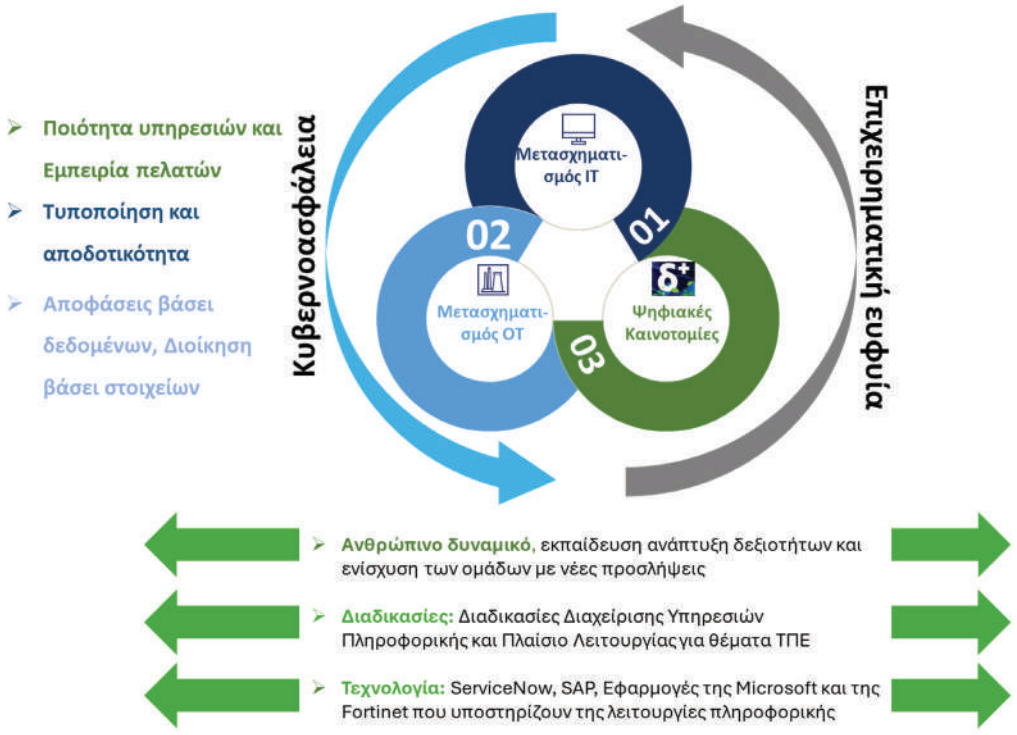
ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΜΑΣ ΜΟΝΤΕΛΟ

Από πλευράς επιχειρησιακού μετασχηματισμού και τυποποίησης των διαδικασιών, τα κύρια επιτεύγματα περιλάμβαναν μεταξύ άλλων τα εξής:

- Ενίσχυση της ικανότητας διαχείρισης έργων του ΔΕΣΦΑ μέσα από την ενοποίηση των συστημάτων, την αυτοματοποίηση των διαδικασιών καθώς και μέσω ενός ισχυρού πλαισίου παρακολούθησης της απόδοσης.
- Τυποποίηση των εσωτερικών διαδικασιών και των οδηγιών λειτουργίας των Εμπορικών Υπηρεσιών, συνεχής αναθεώρηση των διαδικασιών Προμηθειών με έμφαση στους ελέγχους και την εφαρμογή του προγράμματος προέγκρισης προμηθευτών, βελτίωση - τυποποίηση των διαδικασιών και εισαγωγή νέων διαδικασιών στους τομείς διαχείρισης ανθρώπινου δυναμικού και εγκαταστάσεων, τυποποίηση διαδικασιών και οδηγιών λειτουργίας που σχετίζονται με τη διαχείριση έργων.
- Αναθεώρηση των διαδικασιών του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας σε τομείς όπως η ασφάλεια των διαδικασιών, η συντήρηση, η εκπαίδευση και οι λειτουργίες, αξιοποιώντας όπου είναι εφικτό και την εμπειρία της KIPIC.
- Εστίαση στις πιστοποιήσεις ISO σε τομείς όπως είναι ενδεικτικά η ασφάλεια πληροφοριών, η καταπολέμηση της δωροδοκίας και η διαχείριση ενέργειας.

Πρωτοβουλίες ψηφιοποίησης του ΔΕΣΦΑ – τα έργα περιλαμβάνουν 3 πυλώνες: Μετασχηματισμός της τεχνολογίας πληροφοριών (IT Transformation), Μετασχηματισμός Λειτουργικών Τεχνολογιών (OT Transformation) και Ψηφιακές Καινοτομίες (Digital Innovation), που έχουν ως στόχο τη βελτίωση της εμπειρίας των πελατών, την τυποποίηση διαδικασιών, τη βελτίωση της αποδοτικότητας με τη συνδρομή της τεχνολογίας, και τον μετασχηματισμό του ΔΕΣΦΑ σε έναν οργανισμό λήψης αποφάσεων που βασίζονται σε πραγματικά δεδομένα. Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΕΣΦΑ εστίασε στα εξής:

- **Στο ανθρώπινο δυναμικό,** μέσα από εκπαιδευτικά προγράμματα, ανάπτυξη των δεξιοτήτων και ενίσχυση των ομάδων
- **Στις διαδικασίες,** μέσα από την εφαρμογή του Πλαισίου Λειτουργίας & των Οδηγιών Λειτουργίας για θέματα ΤΠΕ, καθώς και διαδικασίες Διαχείρισης Υπηρεσιών Πληροφορικής βασιζόμενες σε διεθνή πρότυπα όπως τα ITIL 4
- **Στην τεχνολογία,** μέσα από την υλοποίηση συστημάτων που αποσκοπούν στην εφαρμογή και επιτήρηση όλων των παραπάνω, όπως τα ServiceNow, SAP, και εφαρμογές της Microsoft και της Fortinet



Μετασχηματισμός της τεχνολογίας πληροφοριών

Ψηφιακός μετασχηματισμός

Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να επιδιώκει τον ψηφιακό μετασχηματισμό εντός του 2023 στοχεύοντας στην ενίσχυση και την καινοτομία των συστημάτων Πληροφορικής και Επικοινωνιών (ICT), προάγοντας την ψηφιοποίηση, την αυτοματοποίηση, την κυβερνοασφάλεια και την ρυθμιστική συμμόρφωση. Με τον τρόπο αυτό έθεσε τα θεμέλια για τον μετασχηματισμό του ΔΕΣΦΑ σε έναν πιο ευέλικτο οργανισμό που ανταποκρίνεται καλύτερα στις μεταβαλλόμενες συνθήκες και λαμβάνει αποφάσεις με βάση τα πραγματικά δεδομένα.

Το 2023, το πρόγραμμα Ψηφιακού Μετασχηματισμού εστίασε σε έργα που είχαν ήδη προγραμματιστεί ή είχαν ήδη ξεκινήσει:

- Υλοποίηση ενός νέου Εμπορικού Πληροφοριακού Συστήματος, υιοθετώντας τεχνολογίες native cloud και μεθοδολογίες ασφάλειας βάσει σχεδιασμού (Security-by-Design) και ασφάλειας εξ ορισμού (Security-by-Default), που πρόκειται να ολοκληρωθεί εντός του 2025
- Σχεδιασμός και υλοποίηση του Συστήματος Διαχείρισης Χαρτοφυλακίου και Έργων, για την παρακολούθηση των κεφαλαιακών έργων από το στάδιο της ιδέας μέχρι την ολοκλήρωση, σε συνδυασμό με ένα ισχυρό πλαίσιο παρακολούθησης
- Νέος εταιρικός ιστότοπος, σχεδιασμένος με βάση την επικοινωνιακή στρατηγική της εταιρείας
- Νέο Σύστημα Διαχείρισης Ανθρώπινου Δυναμικού (HRMS) με έμφαση στις κεντρικές υπηρεσίες εργαζομένων και τις λειτουργίες επιδόσεων- στόχων
- και στην ανάπτυξη νέων πρωτοβουλιών:
- Πρωτοβουλία Building Information Modelling (BIM)
- Υλοποίηση ολοκληρωμένου συστήματος Procure to Pay
- Εφαρμογή συστήματος για την υγεία, την ασφάλεια, τη φυσική ασφάλεια και την ποιότητα

Υποδομές και ασφάλεια ΤΠΕ

Το 2023, σε συντονισμό με όλες τις εσωτερικές ενδιαφερόμενες μονάδες, και ιδιαίτερα με το τμήμα Ασφάλειας Πληροφοριών και Επιχειρησιακής Συνέχειας, το τμήμα ΤΠΕ προχώρησε σε σημαντικές αναβαθμίσεις των υποδομών στηρίζοντας τις πρωτοβουλίες ψηφιοποίησης και ασφάλειας με στόχο την πρόληψη των κυβερνοαπειλών. Αξιοποιώντας προηγμένες τεχνολογίες όπως το cloud computing και το cloud environment, προχώρησε σε εξορθολογισμό των λειτουργιών, βελτιστοποίηση της χρήσης πόρων και ενίσχυση των διαδικασιών λήψης αποφάσεων.

Επιπλέον, αξιοποιώντας τη δύναμη των τεχνολογιών αυτοματισμού, εφαρμόζουμε αυτοματοποιημένα συστήματα με συνεχή επιτήρηση, όπως είναι το σύστημα Πληροφοριών Ασφαλείας και Διαχείρισης Συμβάντων (SIEM) και οι υπηρεσίες του νέου Κέντρου Επιχειρήσεων Ασφάλειας (SOC).

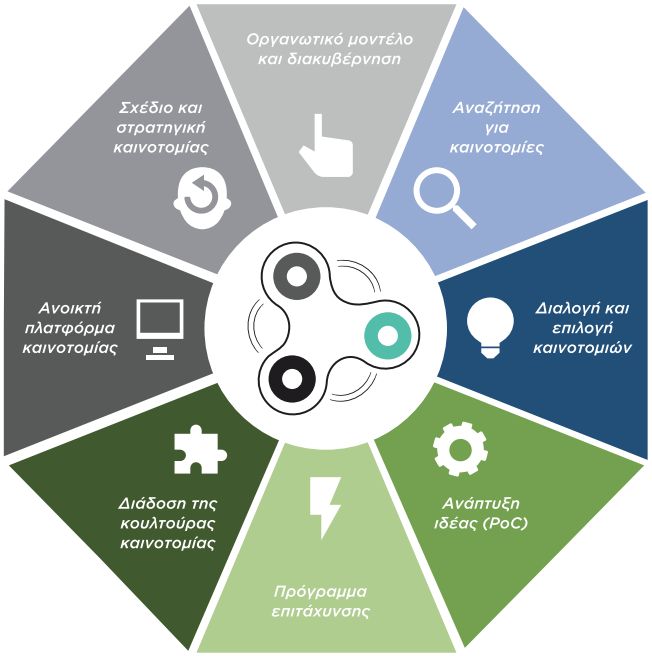
Μέσα από συνεχιζόμενες επενδύσεις σε ΤΠΕ και συνεργασίες με παράγοντες που δραστηριοποιούνται στον κλάδο μας, διαμορφώνουμε το μέλλον στη μεταφορά φυσικού αερίου και προσφέρουμε βιώσιμη αξία στους εταίρους μας.

Εργαστήριο Καινοτομίας

Στις αρχές του 2023, ο ΔΕΣΦΑ αποφάσισε να επενδύσει στην καινοτομία για να κατακτήσει την ανάλογη θέση και να καλλιεργήσει ένα οικοσύστημα κοινών γνώσεων και αμοιβαίας ανάπτυξης. Η δέσμευση της εταιρείας εκφράστηκε με τη δημιουργία του Εργαστηρίου Καινοτομίας, καθώς άνοιξε τις πόρτες της σε εξωτερικούς συνεργάτες, νεοφυείς επιχειρήσεις, ερευνητές και παράγοντες καινοτομίας από διάφορους τομείς.

Το Εργαστήριο Καινοτομίας είναι μια ομάδα εργασίας που επιδιώκει να καλλιεργήσει την καινοτομία στην εταιρεία μέσω αρκετών πρωτοβουλιών. Πρόκειται για μια ανοικτή διαλειτουργική ομάδα συνεργασίας που έχει συσταθεί για την υιοθέτηση τεχνολογικών λύσεων και τον εντοπισμό σχετικών πρωτοβουλιών, με σκοπό την υποστήριξη της υιοθέτησης καινοτόμων πρακτικών και εργαλείων που αξιοποιούν επίσης βέλτιστες πρακτικές καινοτομίας. Σε συνεργασία με τη Διοικούσα Επιτροπή Καινοτομίας και υπό την επίβλεψή της, η ομάδα εργασίας επιδιώκει να εγγυηθεί τη δέουσα διαχείριση όλων των πρωτοβουλιών καινοτομίας. Για να καλλιεργηθεί στον ΔΕΣΦΑ μια νοοτροπία επικεντρωμένη στην καινοτομία, το Εργαστήριο Καινοτομίας έχει παρουσιάσει ολοκληρωμένες δράσεις όπως οι αποτελεσματικές εκστρατείες επικοινωνίας, η εσωτερική ανάμειξη και η προώθηση μιας ανοικτής προσέγγισης καινοτομίας. Επιπλέον, η συμμετοχή των εργαζομένων ευνοείται μέσω της υποβολής προτάσεων και της ανταλλαγής ιδεών, παρέχοντας κίνητρα μέσω εσωτερικών διαγωνισμών.

Η ομάδα εργασίας του Εργαστηρίου Καινοτομίας υλοποιεί το Πρόγραμμα Επιτάχυνσης DESFA+, ένα ανοικτό πρόγραμμα καινοτομίας που επιτρέπει την υλοποίηση της εταιρικής στρατηγικής για την ανοικτή καινοτομία. Αντιπροσωπεύει έναν ευνοϊκό παράγοντα για όλες τις δραστηριότητες καινοτομίας εντός της Εταιρείας, όπως οι πρωτοβουλίες ψηφιακού μετασχηματισμού ή η υλοποίηση νέων τεχνολογιών και εργαλείων που θα υποστηρίξουν τις δραστηριότητες. Σκοπός του Προγράμματος Επιτάχυνσης DESFA+ είναι η ανίχνευση και ο εντοπισμός στην αγορά των βασικών καινοτόμων τεχνολογιών που μπορούν να βοηθήσουν την εταιρεία να βελτιώσει τις πτυχές του ψηφιακού μετασχηματισμού, συντονίζοντας τις δραστηριότητες με εξωτερικές οντότητες όπως πανεπιστήμια και ερευνητικά κέντρα. Οι τεχνολογίες εντοπίζονται μέσω της πρωτοβουλίας Call4Startup, που ορίζεται ως πρόκληση για την ενίσχυση επιχειρηματικών ιδεών και την προσφορά ευκαιριών ανάπτυξης έργων που προτείνονται από τους συμμετέχοντες. Ο γενικότερος στόχος είναι να ενσταλάξει μια «ανοιχτή» νοοτροπία, ωθώντας όλους όσοι βρίσκονται εντός και εκτός του οργανισμού να ακολουθήσουν την πορεία της καινοτομίας. Παράλληλα με τη δημιουργία της ομάδας εργασίας του Εργαστηρίου Καινοτομίας, δημιουργήθηκε και ένας νέος ρόλος: ο Πρεσβευτής Καινοτομίας. Οι δύο πρώτες πρωτοβουλίες Call4Ideas παρουσιάστηκαν τον Νοέμβριο με σκοπό την αναζήτηση καινοτόμων εταιρειών και λύσεων για τη βελτίωση των επιχειρηματικών διαδικασιών και της διαχείρισης κτιρίων.



8.3 Πλαίσιο για την υγεία, τη φυσική ασφάλεια, τη γενικότερη ασφάλεια και το περιβάλλον (HSSEQ)

Υγεία & ασφάλεια

Ήδη από το 2007, ο ΔΕΣΦΑ έχει λάβει πιστοποίηση για τη διαχείριση ποιότητας κατά το ISO 9001, τη διαχείριση περιβάλλοντος κατά το ISO 14001 και τη διαχείριση υγείας και ασφάλειας κατά το ISO 45001, καλύπτοντας όλες τις εγκαταστάσεις και δραστηριότητες. Το 2023 έλαβε επιπλέον πιστοποίηση για το σύστημα ενεργειακής διαχείρισης κατά το ISO 50001. Το Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης HSSEQ, βασισμένο στην αρχή της συνεχούς βελτίωσης, στοχεύει στη μέτρηση της επάρκειας και της αποτελεσματικότητας του συστήματός μας χρησιμοποιώντας Κύριους Δείκτες Απόδοσης (KPIs), συγκεντρώνοντας όλα τα απαραίτητα δεδομένα για τη διαμόρφωση και τον υπολογισμό των εν λόγω δεικτών.

Στον ΔΕΣΦΑ αντιλαμβανόμαστε την υγεία & την ασφάλεια με βάση δύο παραμέτρους: συχνότητα και σοβαρότητα. Ένας εκ των συνηθέστερων κύριων δεικτών επιδόσεων αναφορικά με την υγεία και την ασφάλεια είναι ο δείκτης συχνότητας που απεικονίζει τον αριθμό εργατικών ατυχημάτων ανά 1 εκατ. ανθρωποώρες. Το 2023 καταγράφηκε ένα ατύχημα, που κατατάσσεται ως «ολίσθηση και πτώση», και είχε ως αποτέλεσμα την απουσία από την εργασία για τουλάχιστον μία ημέρα. Το ίδιο ισχύει και για τα έτη 2022 και 2021. Οι αυξημένες ανθρωποώρες που καταγράφηκαν για το προσωπικό και τους εργολάβους μας και που οφείλονται κυρίως στις αυξημένες δραστηριότητες ανάπτυξης οδήγησαν σε πτώση του σχετικού δείκτη από 0,8 (2022) σε 0,7 (2023).



Η σοβαρότητα των ατυχημάτων υπολογίζεται από τον μέσο αριθμό ημερών που χάθηκαν ανά εργατικό ατύχημα (Δείκτης Σοβαρότητας) και μειώθηκε σε 8 έναντι του 24 που ίσχυε για το 2022.



Η δέσμευσή μας σε θέματα υγείας & ασφάλειας αντανακλάται επίσης στον τρόπο με τον οποίο επενδύουμε στην ευαισθητοποίηση για θέματα Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος (ΥΑΠ), στοχεύοντας στην πρόληψη του κινδύνου εμφάνισης συμβάντων και ατυχημάτων. Γι' αυτό το λόγο το 2023 πραγματοποιήσαμε συνολικά 53 αξιολογήσιμες ασκήσεις καθώς επίσης καταγράψαμε και διαδώσαμε όλα τα χρήσιμα διδάγματα που αποκομίσαμε. Επιπλέον, όλες οι εγκαταστάσεις εκδίδουν μηνιαίες εκθέσεις HSSEQ, και μια ομάδα ελεγκτών πραγματοποιεί συχνές επιτόπιες επισκέψεις με τα σχετικά ευρήματα να καταγράφονται και να παρακολουθούνται. Η κατάρτιση σε θέματα HSSEQ παρέχεται τακτικά στο πλαίσιο ανάπτυξης ικανοτήτων και βάσει του συστήματος διαχείρισης ικανοτήτων HSSEQ , με στόχο να βελτιώσει την κουλτούρα σε θέματα HSSEQ και να βοηθήσει τους νεοπροσληφθέντες να εξοικειωθούν με τις διαδικασίες μας. Το αποκορύφωμα αυτών των εκδηλώσεων είναι η Ημέρα ΥΑΠ, μια ημέρα αφιερωμένη στην ανταλλαγή γνώσεων, πρακτικών και την απονομή βραβείων σε αυτούς που συνέβαλαν σημαντικά στην κουλτούρα μας για θέματα HSSEQ.

Επισημαίνεται επίσης ότι κατά τη διάρκεια του 2023 συνεχίσαμε την πρωτοβουλία πιστοποίησης προσωπικού για την παροχή πρώτων βοηθειών σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας και πλέον έχουμε περισσότερα από 100 άτομα εκπαιδευμένα και ικανά να παρέχουν πρώτες βοήθειες.

Σε ό,τι αφορά τη φυσική ασφάλεια, ο ΔΕΣΦΑ έχει επίσης θέσει ως στόχο τον μετριασμό των υφιστάμενων απειλών σε ένα αποδεκτό επίπεδο και την προστασία του ανθρώπινου δυναμικού, της ιδιοκτησίας και των υλικών περιουσιακών στοιχείων από οποιαδήποτε ανθρωπογενή κακόβουλη ενέργεια. Οι κύριες εγκαταστάσεις παρακολουθούνται ηλεκτρονικά με σύγχρονα συστήματα τηλεοράσεων κλειστού κυκλώματος που ελέγχονται και παρακολουθούνται σε τοπικό και κεντρικό επίπεδο στο νεοσύστατο Κέντρο Ελέγχου Φυσικής Ασφάλειας, πάντοτε σύμφωνα με τον Γενικό Κανονισμό για την Προστασία Δεδομένων (ΓΚΠΔ).

Η συνεχής εκπαίδευση και επιβεβαίωση της επάρκειας του προσωπικού φυσικής ασφάλειας διασφαλίζουν την αποτελεσματικότητα του συστήματος διαχείρισης φυσικής ασφάλειας. Η συμμόρφωση και η αποδοτικότητα των προαναφερθέντων συνιστούν αντικείμενο παρακολούθησης και τακτικών μετρήσεων μέσω κύριων δεικτών επιδόσεων.

Περιβάλλον

Ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει ενεργά στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου (EU-ETS). Κατά τη διάρκεια του 2023, η εταιρεία:

- Παρακολουθούσε σε καθημερινή βάση τις σχετικές παραμέτρους υπολογισμού των εκπομπών CO_2 για κάθε ροή πηγής και πηγή εκπομπών. Στη συνέχεια, ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας μια έκθεση εξακριβωμένων εκπομπών, μια δήλωση δεδομένων δραστηριοτήτων και μια έκθεση βελτίωσης ανά εγκατάσταση.
- Υποβλήθηκε με επιτυχία σε ετήσιες επιθεωρήσεις εξακρίβωσης εκπομπών από ανεξάρτητο φορέα (τον Ιανουάριο του 2023) για τον Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ και τη Μονάδα Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία. Ο ΔΕΣΦΑ διατήρησε την κατηγορία συμμόρφωσης Α του Ευρωπαϊκού Μητρώου Ρυπογόνων Εκπομπών.
- Έλαβε μέτρα για την προμήθεια δικαιωμάτων εκπομπών για την εκπλήρωση των νομοθετικών απαιτήσεων. Η μεσοσταθμική τιμή αγοράς των δικαιωμάτων εκπομπών ήταν 75,95 €/EUA, δηλαδή 9,1% χαμηλότερη από τη μέση τιμή του έτους. Για να αντιμετωπίσει τις διακυμάνσεις των τιμών, ο ΔΕΣΦΑ θα συνεχίσει την προμήθεια δικαιωμάτων εκπομπών σε μηνιαία βάση, εξασφαλίζοντας τη διαφάνεια και την ορθή κατανομή του κόστους CO_2 για τους χρήστες.

8.4 Διαχείριση επιχειρηματικών κινδύνων

Παράγοντες κινδύνου αγοράς

Εξέλιξη της ζήτησης φυσικού αερίου

Η εξέλιξη της ζήτησης και, κατ' επέκταση, οι ποσότητες φυσικού αερίου που μεταφέρονται μέσω του συστήματος ΔΕΣΦΑ επηρεάζονται τόσο από πολιτικές αποφάσεις – που σχετίζονται κυρίως με την ενεργειακή μετάβαση – όσο και από έκτακτες περιστάσεις.

Όσον αφορά την εγχώρια ζήτηση φυσικού αερίου, οι προσπάθειες προς την κατεύθυνση της ενεργειακής απόδοσης για την επίτευξη των στόχων της ενεργειακής μετάβασης και η σημαντική αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ αναμένεται να επηρεάσουν σημαντικά τη ζήτηση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή, μεταθέτοντας τον ρόλο του φυσικού αερίου κυρίως προς την παροχή ευελιξίας στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, η ανάκαμψη του βιομηχανικού τομέα μετά το σοκ των τιμών του 2022 αναμένεται να είναι αργή. Ένας άλλος παράγοντας που επηρεάζει την εξέλιξη της ζήτησης είναι η εξέλιξη των τιμών του φυσικού αερίου και του διοξειδίου του άνθρακα. Ειδικότερα, η ζήτηση φυσικού αερίου από βιομηχανικούς καταναλωτές και διυλιστήρια επηρεάζεται ιδιαίτερα από τις τιμές του φυσικού αερίου. Στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, το κόστος του φυσικού αερίου και του CO_2 επηρεάζει την ανταγωνιστικότητα των μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο στο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής έναντι των λιγνιτικών μονάδων. Ωστόσο, η επίδραση των τιμών του CO_2 θα μειωθεί πιθανότατα λόγω της σταδιακής διακοπής της λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων στο εγγύς μέλλον. Οι τιμές ωστόσο του φυσικού αερίου και του CO_2 ενδέχεται να συνεχίσουν να διαδραματίζουν καθοριστικό ρόλο στη συνολική ανταγωνιστικότητα του ελληνικού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής έναντι του μείγματος στις διασυνδεδεμένες χώρες, επηρεάζοντας το ύψος των εξαγωγών/εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας προς/από τις χώρες αυτές και, ως εκ τούτου, τη χρήση του φυσικού αερίου ως καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα.

Όσον αφορά τις ποσότητες διαμετακόμισης, κατά τη διάρκεια της κρίσης του 2022 η Ελλάδα αναδείχθηκε σε βασική χώρα διαμετακόμισης για ολόκληρη τη ΝΑ Ευρώπη αλλά και πέραν αυτής, μέσω της εισαγωγής και επανεξαγωγής ΥΦΑ. Αυτό οδήγησε σε μεγάλη αύξηση των ποσοτήτων που μεταφέρονται μέσω του συστήματος του ΔΕΣΦΑ. Η μεταβολή των όγκων διαμετακόμισης αναμένεται να αντισταθμίσει σε μεγάλο βαθμό την επίδραση της ενεργειακής μετάβασης στην εγχώρια ζήτηση φυσικού αερίου. Ωστόσο, το μέγεθος της αγοράς για τις ποσότητες αυτές είναι ευμετάβλητο, καθώς επηρεάζεται από τις πολιτικές αποφάσεις των γειτονικών χωρών όσον αφορά την ενεργειακή μετάβαση και εξέλιξη, τις γεωπολιτικές συνθήκες και τις επιλογές τους σχετικά με τη διαφοροποίηση των πηγών φυσικού αερίου.

Ωστόσο, παρά τη συμφωνία για μείωση της χρήσης ορυκτού μεθανίου έως το 2050, η οριστικοποιημένη δέσμη μέτρων της ΕΕ που θα υλοποιηθεί σύντομα σχετικά με την αναδιοργάνωση της αγοράς φυσικού αερίου ώστε να φιλοξενήσει και ανανεώσιμα αέρια («Δέσμη μέτρων για το φυσικό αέριο και το υδρογόνο»), εδραιώνει το ρόλο των αερίων στο ενεργειακό μείγμα και παρουσιάζει ευκαιρίες για τη βιομηχανία φυσικού αερίου.

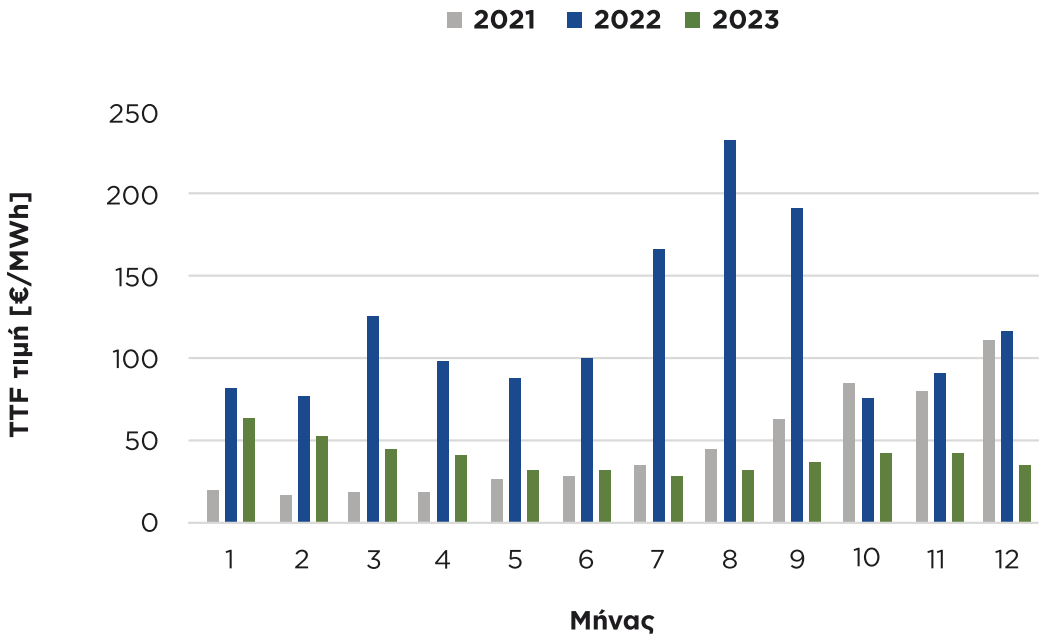
Προς τον σκοπό αυτό, ο ΔΕΣΦΑ έχει θέσει μια σειρά στρατηγικών προτεραιοτήτων προκειμένου να ελαττώσει τους κινδύνους που απορρέουν από τη μείωση της ζήτησης φυσικού αερίου, αξιοποιώντας πλήρως τις υποδομές φυσικού αερίου στο μέλλον.

Ο ΔΕΣΦΑ επιδιώκει ενεργά, σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο, την ανάπτυξη μιας αγοράς ανανεώσιμων αερίων -που θα υποκαταστήσει σταδιακά το ορυκτό μεθάνιο- και της σχετικής υποδομής φυσικού αερίου. Σε αυτό το πλαίσιο εντάσσεται, μεταξύ άλλων, η συμμετοχή του ΔΕΣΦΑ στην πρωτοβουλία European Hydrogen Backbone, η ανάπτυξη υποδομής υδρογόνου και η ανάληψη του ρόλου του Διαχειριστή Δικτύου Υδρογόνου στην Ελλάδα, η ανάπτυξη αγοράς βιομεθανίου και αγοράς για τη δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (βλ. σχετικές ενότητες ανωτέρω).

Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ αναπτύσσει περαιτέρω την υποδομή φυσικού αερίου κατά τρόπο που συνάδει με τις συνθήκες της αγοράς, ενισχύοντας τον ρόλο της Ελλάδας ως κόμβου μεταφοράς. Επισημαίνεται ότι όλα τα νέα έργα που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ του ΔΕΣΦΑ υποστηρίζουν τη μεταφορά υδρογόνου σε ποσοστό έως και 100%. Προς τον σκοπό αυτό, ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει στην πρωτοβουλία «Κάθετου Διαδρόμου» που στοχεύει στο άνοιγμα διαδρομών φυσικού αερίου για το ΥΦΑ που εισάγεται στην Ελλάδα, προκειμένου αυτό να φτάσει στη ΝΑ Ευρώπη και σε χώρες πέραν αυτής (βλ. και σχετικές ενότητες ανωτέρω).

Τιμές καυσίμων

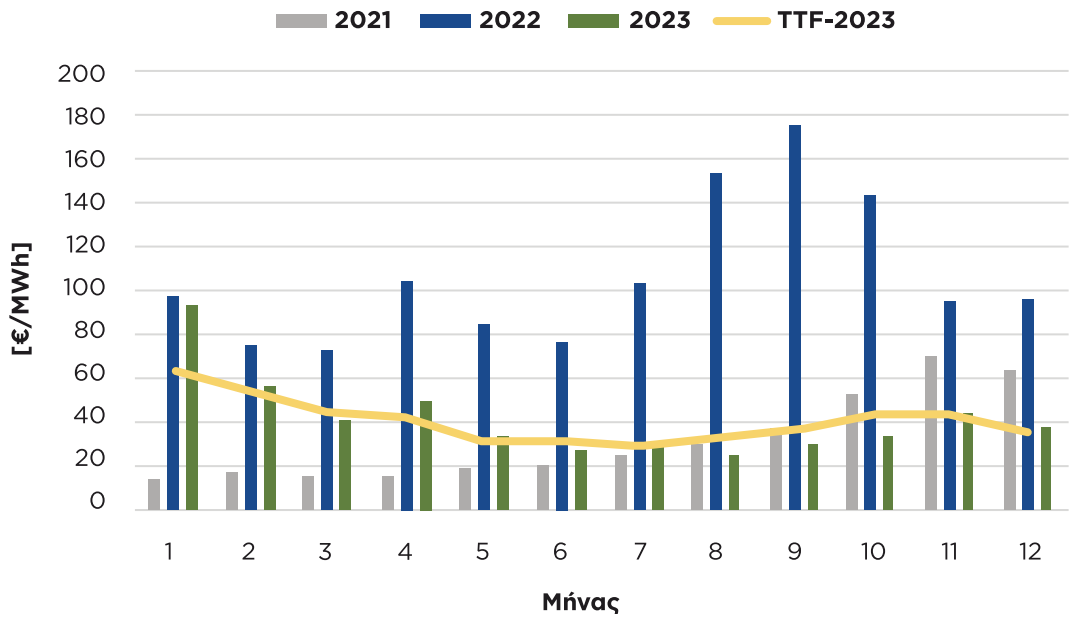
Οι ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου μειώθηκαν αισθητά κατά τη διάρκεια του περασμένου έτους σε σύγκριση με τα υψηλά ρεκόρ του προηγούμενου έτους. Το ακόλουθο γράφημα παρουσιάζει την εξέλιξη των μέσων τιμών φυσικού αερίου TTF των τελευταίων τριών ετών:



Μέσες μηνιαίες τιμές του TTF κατά την τελευταία τριετία[4]

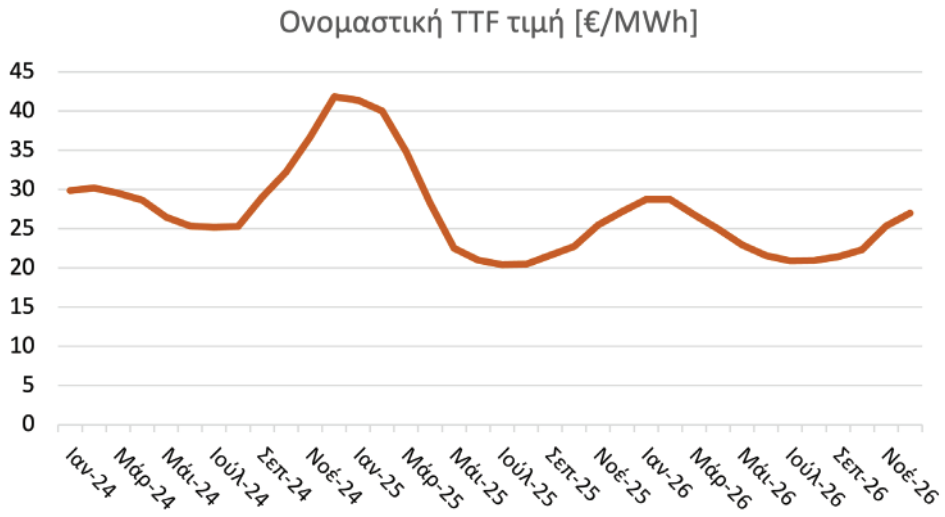
4. Πηγή: https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas

Η πτώση αυτή επηρέασε άμεσα τη μέση τιμή εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, η οποία μειώθηκε από 107,0 €/MWh το 2022 σε 42,5 €/MWh το 2023, όπως φαίνεται στο ακόλουθο γράφημα:



Μηνιαίες μέσες τιμές εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα κατά την τελευταία τριετία σε σύγκριση με τις μηνιαίες μέσες τιμές TTF για το 2023

Σύμφωνα με τις Βραχυπρόθεσμες Προοπτικές Τιμών Φυσικού Αερίου της S&P, οι τιμές φυσικού αερίου στην Ευρώπη από το 2024 έως το 2026 αναμένεται να κυμανθούν κατά μέσο όρο περίπου στα 30 €/MWh, με σημαντική εποχιακή μεταβλητότητα, όπως φαίνεται στο ακόλουθο γράφημα:



Μηνιαία πρόβλεψη μέσης τιμής TTF[6]

5. Πηγή: https://www.rae.gr/psysiko-aerio/agora/mesostathmiki-timi-eisagogis/
6. Πηγή: S&P European Gas Short-Term Price Outlook, February 2024

Τιμές CO_2

Η μέση ετήσια τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών για το 2023 ήταν 83,5 €/EUA, αυξημένη κατά 3% σε σύγκριση με τη μέση τιμή του 2022 (80,92 €/EUA). Οι τιμές του άνθρακα παρέμειναν σχετικά σταθερές λόγω της υπερπροσφοράς στο σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών (ETS). Οι διεθνείς αναλύσεις προβλέπουν ότι οι τιμές το 2024 θα παραμείνουν υψηλές καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, λόγω της αντιστάθμισης κινδύνου από τον ναυτιλιακό κλάδο. Για τη διαχείριση τυχόν διακυμάνσεων στις τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών, ο ΔΕΣΦΑ θα συνεχίσει να πραγματοποιεί μηνιαίες αγορές δικαιωμάτων εκπομπών, διασφαλίζοντας τη διαφάνεια και την ορθή κατανομή του κόστους CO_2 για τους χρήστες.

Κίνδυνος εξέλιξης μακροοικονομικών παραμέτρων

Χρηματοοικονομικός κίνδυνος

Κίνδυνος επιτοκίου: Ο κίνδυνος επιτοκίου προκύπτει από τις αυξήσεις των επιτοκίων στις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Στις 31.12.2023, υπήρχαν μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις τόσο σταθερού όσο και κυμαινόμενου επιτοκίου. Για να μετριάσει την έκθεση από την αύξηση των επιτοκίων, η Εταιρεία είτε εκδίδει χρεωστικούς τίτλους/συνάπτει δανειακές συμβάσεις βάσει σταθερού επιτοκίου είτε χρησιμοποιεί συνήθη χρηματοοικονομικά μέσα της αγοράς , όπως οι συμφωνίες ανταλλαγής επιτοκίων. Στις 31.12.2023 το τμήμα σταθερού επιτοκίου του συνολικού χαρτοφυλακίου απαιτήσεων της Εταιρείας ανερχόταν σε 69% (283 εκατ./410 εκατ.) και είναι σύμφωνο με την εσωτερική της στρατηγική.

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Γενικά, το μεγαλύτερο μέρος των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού της Εταιρείας εκφράζονται σε ευρώ, και σχεδόν το σύνολο των συναλλαγών της εκτελούνται επίσης σε ευρώ. Η εταιρεία δεν αντιμετώπισε κανέναν ουσιαστικό συναλλαγματικό κίνδυνο εντός του 2023. Επίσης, καθώς η Εταιρεία επεκτείνει σταδιακά τις υπηρεσίες της εκτός Ευρωζώνης, έχει αναπτύξει πολιτικές για τον έλεγχο της έκθεσης στον κίνδυνο και προχωρά σε σχετικές ενέργειες.

Τραπεζικός κίνδυνος: Λόγω του μεγάλου ύψους των καταθέσεων (179,3 εκατ. ευρώ στις 31/12/2023 χωρίς τον λογαριασμό ασφάλειας εφοδιασμού), η Εταιρεία βρίσκεται εκτεθειμένη στον αντισυμβαλλόμενο (σε σχέση με τα πιστωτικά ιδρύματα στα οποία τηρούνται οι καταθέσεις), ιδίως στον ενδεχόμενο κίνδυνο κεφαλαιακής ανεπάρκειας των τραπεζών όπου τηρούνται οι καταθέσεις. Ο κίνδυνος αντιμετωπίζεται με κατανομή των καταθέσεων σε όλα τα τραπεζικά ιδρύματα στην Ελλάδα που έχουν ολοκληρώσει την ανακεφαλαιοποίησή τους και έχουν αποδεκτά επίπεδα οικονομικής αξιοπιστίας (συστημικές τράπεζες).

Δανειακός κίνδυνος: Ο δανειακός κίνδυνος για την Εταιρεία είναι μικρός. Ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας, δηλ. η αναλογία του συνόλου των δανείων προς το άθροισμα του συνόλου των δανείων και του συνόλου των ιδίων κεφαλαίων, στις 31.12.2023 ήταν ίσος με 31,1% (έναντι 22,5% στα τέλη του 2022).

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος για την Εταιρεία είναι μικρός. Οι πληρωμές πελατών προς την Εταιρεία πραγματοποιούνται βάσει των συμφωνημένων όρων πίστωσης των αντίστοιχων τιμολογίων εντός του επόμενου μήνα. Οι πληρωμές της Εταιρείας προς τους προμηθευτές της πραγματοποιούνται γενικά 45 ημέρες μετά την έκδοση του αντίστοιχου τιμολογίου, εκτός από την προμήθεια αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης και την προμήθεια αερίου λειτουργίας, για τις οποίες ακολουθούνται οι αντίστοιχες προθεσμίες, παρόμοιες με αυτές που ορίζει ο ΔΕΣΦΑ για τους πελάτες του. Γενικά, οι κίνδυνοι είσπραξης των απαιτήσεων της Εταιρείας είναι μικροί, εκτός από συγκεκριμένα αμφισβητούμενα ιστορικά τιμολόγια, τα οποία αμφισβητήθηκαν από τους αντισυμβαλλόμενους και έχουν κινηθεί νομικές διαδικασίες σχετικά με αυτά.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθέσιμων και πιστωτικών ορίων. Για τον σκοπό αυτό, υπάρχει αντίστοιχη πρόβλεψη στον Κανονισμό Τιμολόγησης (Άρθρο 4 παρ. 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης), καθώς και στον Κανονισμό που αφορά την Πολιτική Διαχείρισης Διαθεσίμων της Εταιρείας. Τα ταμειακά διαθέσιμα που διατηρεί ο ΔΕΣΦΑ υπερκαλύπτουν αυτή την απαίτηση.
Σχετικά με τη διαχείριση του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, η Εταιρεία, σε συνεργασία με τη ΡΑΑΕΥ, έχει θεσπίσει τις κατάλληλες ασφαλιστικές δικλείδες ώστε να αποτρέπεται οποιοσδήποτε κίνδυνος ρευστότητας σε σχέση με αυτή τη δραστηριότητα (παρ' όλη τη σημαντική αύξηση των συναλλαγών στο πλαίσιο του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης του 2022).

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Το 2023 η ενέκρινε τον νέο Κανονισμό Τιμολόγησης (απόφαση Ε-59/2023) που ισχύει για τον ΔΕΣΦΑ, και απόφαση για τις τετραετείς ρυθμιστικές παραμέτρους (απόφαση Ε-69/2023) που ισχύει για την περίοδο 2024-2027. Η απόφαση της Εθνικής Ρυθμιστικής Αρχής σχετικά με τις βασικές ρυθμιστικές παραμέτρους, όπως το σταθμισμένο κόστος κεφαλαίου (WACC) και το opex, καθώς και η ομαλή και αργή μετάβαση σε ένα καθεστώς που βασίζεται σε κίνητρα, μείωσαν τον ρυθμιστικό κίνδυνο της εταιρείας, ενώ παράλληλα έδωσαν κίνητρο στον ΔΕΣΦΑ να βελτιστοποιήσει τη λειτουργική του απόδοση, προκειμένου να διατηρήσει όλα τα δυνητικά οφέλη από την επίτευξη των ρυθμιστικών στόχων.

Κίνδυνος έργου

Τα έργα του ΔΕΣΦΑ το 2023 αντιμετώπισαν διάφορους κινδύνους, από ζητήματα αδειοδότησης και δικαιωμάτων πρόσβασης μέχρι προβλήματα σχετικά με την κλιματική αλλαγή. Ο ΔΕΣΦΑ εφάρμοσε ολοκληρωμένες στρατηγικές διαχείρισης κινδύνων για τον περιορισμό των κινδύνων αυτών και την εκπόνηση σχεδίων ανάκαμψης. Παραδείγματα:

Στα πλαίσια του Αγωγού Υψηλής Πίεσης προς τη Δυτική Μακεδονία βρέθηκαν αρκετά αρχαιολογικά ευρήματα κατά μήκος της όδευσης του αγωγού, τα οποία αντιμετωπίστηκαν σε στενή συνεργασία με τις αρμόδιες Αρχαιολογικές Αρχές. Για την εξασφάλιση της απαραίτητης τεχνικής υποστήριξης υπεγράφη Μνημόνιο Συνεργασίας.

Επιπλέον, οι περιορισμοί στις δραστηριότητες ROW λόγω της εμπλοκής των ενδιαφερομένων μερών επιλύθηκαν με προσεκτική επιθεώρηση και προγραμματισμένες κοινοτικές συναντήσεις με στόχο να ενημερωθούν οι ενδιαφερόμενοι ιδιοκτήτες αρχικά για τις κατασκευαστικές δραστηριότητες και δευτερευόντως σχετικά με θέματα αποζημίωσης.

Το 2023 η περιοχή της Θεσσαλίας επλήγη από πλημμύρες, ενώ η περιοχή του Έβρου από πυρκαγιές. Τα ακραία αυτά καιρικά φαινόμενα προκάλεσαν σημαντικές ζημιές στους χώρους των αντίστοιχων Έργων, οι οποίες τελούσαν εκτός του ελέγχου του ΔΕΣΦΑ. Ως εκ τούτου, αναπτύξαμε ένα σχέδιο αποκατάστασης για την αντιμετώπιση των ζημιών που προκλήθηκαν. Ο ΔΕΣΦΑ έχει προγραμματίσει πρόσθετα αντιπλημμυρικά έργα στις πληγείσες περιοχές της Θεσσαλίας για την προστασία της περιοχής των εργοταξίων.

Πληθωρισμός

Το 2022-2023 ο πληθωρισμός μειώθηκε σημαντικά στην Ευρώπη (από 9,9% το 2022 σε 6,3% το 2023), καθώς και στην Ελλάδα (από 9,3% το 2022 σε 4,2% το 2023) . Αυτό συνεπάγεται μια προοδευτική μείωση των πιέσεων στη ζήτηση για τις βασικές τιμές και μικρότερη από την αναμενόμενη μετακύλιση των απότομων διακυμάνσεων του παρελθόντος στις τιμές ενέργειας και τροφίμων. Η στενότητα στην αγορά εργασίας, σε συνδυασμό με την πρόσφατα ανακοινωθείσα αύξηση του κατώτατου μισθού (από τον Απρίλιο του 2024), αναμένεται να ασκήσουν ανοδική πίεση στις τιμές, γεγονός που θα αντισταθμίσει εν μέρει την επίδραση των μειωμένων τιμών ενέργειας στον πληθωρισμό. Σε γενικές γραμμές, ο πληθωρισμός αναμένεται να μειωθεί πιο σταδιακά εντός του 2024 και του 2025, σε 2,7% και 2,1% για την Ελλάδα, και σε 3,4% και 2,7% για την Ευρώπη αντίστοιχα. Ως αποτέλεσμα, παρ' όλη τη μείωση του πληθωρισμού το 2023, ο ΔΕΣΦΑ είδε τις τιμές να αυξάνονται σε αρκετούς τομείς, κυρίως στις κεφαλαιακές δαπάνες.

7. Πηγή: : Πληθωρισμός, δείκτες τιμών καταναλωτή: https://www.imf.org/external/datamapper/PCPIPCH@WEO/GRC/EUQ,

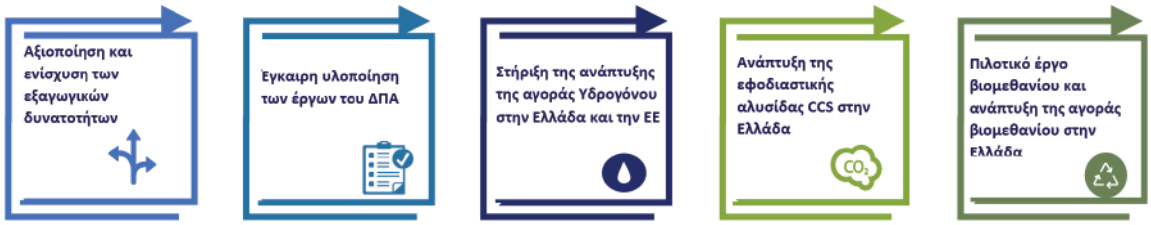
ΠΡΟΟΠΤΙΚΗ ΓΙΑ ΤΟ 2024

9

9. Προοπτική για το 2024

Βασικοί στρατηγικοί πυλώνες

Η στρατηγική του ΔΕΣΦΑ για το 2024 βασίζεται σε μια σειρά από βασικούς στρατηγικούς πυλώνες που εστιάζουν στην ενίσχυση των βασικών ρυθμιζόμενων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της Εταιρείας, τη δέσμευση στην προώθηση της ενεργειακής μετάβασης και τη διερεύνηση στοχευμένων ευκαιριών επιχειρηματικής ανάπτυξης. Η ανάπτυξη μελλοντικών υποδομών, ο ψηφιακός μετασχηματισμός και η αλλαγή της κουλτούρας είναι βασικοί παράγοντες, ενώ η Εταιρεία εργάζεται διαρκώς για την ανάπτυξη μιας σταθερής σύγχρονης Στρατηγικής Βιωσιμότητας που λαμβάνει υπόψη παράγοντες ESG.



Ενίσχυση ρυθμιζόμενων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων

Η ενεργειακή κρίση κατέστησε την ασφάλεια εφοδιασμού κορυφαία προτεραιότητα της πολιτικής που ακολουθεί η αγορά ενέργειας σε συνδυασμό με τη βιωσιμότητα και την οικονομικά προσιτή ενέργεια και υπογράμμισε επίσης τον κρίσιμο ρόλο των υποδομών φυσικού αερίου για την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού και σε διασυνοριακή βάση. Ο ρόλος του φυσικού αερίου, είτε σε ορυκτή είτε σε ανανεώσιμη μορφή, θα εξακολουθήσει να είναι σημαντικός στο συγκεκριμένο περιβάλλον όπου η ασφάλεια εφοδιασμού και οι βιώσιμες υποδομές θα ληφθούν υπόψη επί ίσοις όροις στην πορεία προς την πλήρη απεξάρτηση του ενεργειακού μίγματος από τον άνθρακα.

Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΕΣΦΑ θα πρέπει να προστατέψει την επέκταση των βασικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την ανάπτυξη μελλοντικά βιώσιμων περιουσιακών στοιχείων που θα εξυπηρετήσουν την αγορά στην εποχή της ενεργειακής μετάβασης. Για τον ΔΕΣΦΑ, η υλοποίηση του φιλόδοξου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2032 ύψους 1,3 δις ευρώ, με μεγάλης κλίμακας επενδύσεις σε ένα περιβάλλον υψηλής τεχνικής, κοινωνικής και οικονομικής πολυπλοκότητας, παραμένει κορυφαία προτεραιότητα. Πέρα από την έγκαιρη υλοποίηση των έργων του τρέχοντος Προγράμματος Ανάπτυξης, ο ΔΕΣΦΑ, στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας του Κάθετου Διαδρόμου, συντονίζει σε συνεργασία με τους αντίστοιχους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Νότιας και Κεντρικής Ευρώπης, μία από τις μεγαλύτερες δοκιμές αγοράς στην ιστορία της ΕΕ, με στόχο την ανάπτυξη της δυναμικότητας σε διάφορες διαδρομές φυσικού αερίου και σε πολλά Σημεία Διασύνδεσης στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, ανάλογα με τις ανάγκες της αγοράς. Μέσα από τη διαδικασία αυτή ενισχύεται η ανάπτυξη μόνο των υποδομών που είναι απαραίτητες για την κάλυψη των αναγκών της αγοράς και την ενίσχυση των εξαγωγών με οικονομικά βιώσιμο τρόπο, χωρίς τον κίνδυνο μελλοντικής υπο-αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων.

Ενεργειακή μετάβαση

Μετά τις συνεχείς εξελίξεις σε επίπεδο ΕΕ σχετικά με τον ρόλο του ΔΣΜ στην αλυσίδα αξίας H_2, ο ΔΕΣΦΑ συνεχίζει να εργάζεται αναφορικά με την αξιολόγηση της ετοιμότητας για H_2 του υφιστάμενου δικτύου του, την πιθανή μεταφορά αναμείξεων φυσικού αερίου και καθαρού H_2, αλλά και για την κατάρτιση σχεδίων σχετικά με την ανάπτυξη ενός δικτύου υψηλής πίεσης για τη

μεταφορά καθαρού Η2 που θα αποτελεί μέρος της πρωτοβουλίας European Hydrogen Backbone. Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΕΣΦΑ έχει ήδη εξασφαλίσει στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Αερίου (PCI) δύο συναφή έργα, με στόχο να αποκτήσει μελλοντική πρόσβαση στην ευρωπαϊκή χρηματοδότηση για την υποστήριξη αυτής της ανάπτυξης. Επίσης, η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει δύο μελέτες σκοπιμότητας με ελληνικές εταιρείες ενέργειας για τη δρομολόγηση πιλοτικών έργων ανάμειξης, συμπεριλαμβανομένης μιας αξιολόγησης του απαραίτητου νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου σε εθνικό επίπεδο και σε επίπεδο ΕΕ.

Ο ΔΕΣΦΑ ήδη επενδύει σε υποδομές που είναι προσανατολισμένες στο μέλλον και σχεδιασμένες να δεχθούν υδρογόνο σε ποσοστό 100% όταν προκύψει η σχετική ανάγκη στην αγορά.

Ταυτόχρονα, ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει σε όλες τις πρωτοβουλίες και ομάδες της ΕΕ σχετικά με τη μεταφορά H_2 και συνεργάζεται στενά με τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) από τη Βουλγαρία, τη Ρουμανία, την Ουγγαρία, τη Σλοβακία, την Τσεχία και τη Γερμανία για την ανάπτυξη ενός ΝΑ Ευρωπαϊκού διαδρόμου H_2, σε πλήρη συμμόρφωση με την πρωτοβουλία «EU Hydrogen Backbone».

Προκειμένου να σχεδιάσει την βέλτιστη λύση μεταφοράς για το μελλοντικό δίκτυο υδρογόνου, ο ΔΕΣΦΑ θα συνεχίσει να συνεργάζεται με τις εταιρείες ενέργειας στην Ελλάδα για την αξιολόγηση της ζήτησης και της προσφοράς υδρογόνου.

Ωστόσο, μια βασική νομοθετική απαίτηση προκειμένου ο ΔΕΣΦΑ να συνεχίσει να επενδύει σε υποδομές υδρογόνου είναι ο διορισμός του ως Διαχειριστής του Δικτύου Μεταφοράς Υδρογόνου στην Ελλάδα. Προς αυτή την κατεύθυνση, η στενή συνεργασία μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και της ΡΑΑΕΥ σε έργα ανάμειξης υδρογόνου, καθώς και η άμεση ενσωμάτωση της Οδηγίας της ΕΕ για τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ανανεώσιμων και φυσικών αερίων και υδρογόνου στην ελληνική νομοθεσία, θα ενισχύσουν την ανάπτυξη της αγοράς υδρογόνου. Σημειώνεται ότι αυτός ο διορισμός μπορεί να απαιτείται ακόμα και σε προσωρινή βάση (ιδιαίτερα αν υπάρχουν καθυστερήσεις στην ενσωμάτωση της Οδηγίας της ΕΕ), καθώς ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει ήδη στη δημιουργία του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Δικτύων Υδρογόνου (ΕΝΝΟΗ).

Επιπλέον, αναγνωρίζοντας τη σημασία μιας ολοκληρωμένης λύσης δέσμευσης, μεταφοράς και αποθήκευσης CO_2 για την Ελλάδα ως αναγκαία για την πραγματοποίηση των φιλόδοξων κλιματικών στόχων που τέθηκαν σε επίπεδο ΕΕ, ο ΔΕΣΦΑ εργάζεται αναφορικά με τον ρόλο του στην αλυσίδα αξίας της δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCUS), επεξεργαζόμενος μαζί με τους εταίρους του τρόπους που θα επιτρέψουν τη μεταφορά CO_2 από το σημείο δέσμευσης, δηλαδή από τις βιομηχανικές πηγές εκπομπών, σε μια μόνιμη μονάδα αποθήκευσης. Προς αυτή την κατεύθυνση, ο ΔΕΣΦΑ θα επικεντρωθεί μέσα στο 2024 στην εξέλιξη των τεχνοοικονομικών μελετών φιλοδοξώντας να φτάσει στο στάδιο της τεχνικής προμελέτης εφαρμογής (FEED), ενώ ταυτόχρονα θα αναζητήσει και θα υποβάλει αίτηση για χρηματοδότηση για τις σχεδιαζόμενες υποδομές της. Τέλος, φιλοδοξεί εντός της χρονιάς να συμμετέχει ενεργά – μαζί με άλλους ενδιαφερόμενους φορείς – στη διαμόρφωση ενός ρυθμιστικού πλαισίου για την αλυσίδα αξίας δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCUS).

Επιπλέον, ο ΔΕΣΦΑ επανασχεδιάζει τον τρόπο εκτίμησης των μελλοντικών αναγκών του για υποδομές, ενσωματώνοντας στο Επιχειρηματικό και Αναπτυξιακό του Προγράμματος διαδικασίες σχετικά με την εθνική και περιφερειακή ζήτηση ανανεώσιμων και φυσικών αερίων, όπως το βιομεθάνιο, το υδρογόνο και το συνθετικό μεθάνιο, καθώς και για άλλες υποδομές που σχετίζονται με την ενεργειακή μετάβαση, όπως η μεταφορά και αποθήκευση του CO_2.

Ευκαιρίες επιχειρηματικής ανάπτυξης

Με βάση τις ικανότητες και την εξειδίκευση του, ο ΔΕΣΦΑ επιδιώκει ενεργά να επεκτείνει το χαρτοφυλάκιο των μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών που παρέχει στην Ελλάδα και σε επιλεγμένες χώρες στο εξωτερικό για να εδραιώσει τον ρόλο του ως αξιόπιστος επιχειρησιακός εταίρος. Σε αυτό το πλαίσιο, αξιολογεί την κατάλληλη νομική δομή που θα μπορούσε να βοηθήσει την επίτευξη αυτού του στόχου με τον πιο ευέλικτο και αποτελεσματικό τρόπο.

2024 OUTLOOK

Ψηφιακός μετασχηματισμός & στρατηγική ESG

Προκειμένου να αντιμετωπίσει τις μεγάλες προκλήσεις του μέλλοντος και να προχωρήσει μπροστά, ο ΔΕΣΦΑ θα πρέπει να λειτουργεί με αποδοτικότητα, ψηφιοποίηση και καινοτομία και να εστιάζει πάντοτε στην κουλτούρα και τη βιωσιμότητα.

Η μεταβλητότητα της αγοράς προκαλεί την αντίδραση και την ταχεία προσαρμογή σε νέες πραγματικότητες. Ο ΔΕΣΦΑ μετασχηματίζει τον τρόπο εργασίας του, ώστε να λειτουργεί με πιο ευέλικτο και αποτελεσματικό τρόπο. Για να γίνει πιο αποδοτική, η Εταιρεία σχεδιάζει να ενσωματώσει ουσιωδώς τον νέο Κανονισμό που βασίζεται στην παροχή κινήτρων απόδοσης στις βασικές επιχειρηματικές της δραστηριότητες. Αυτό το νέο πρόγραμμα εισάγει κίνητρα που έχουν σχέση με την απόδοση και την αποδοτικότητα, αγγίζοντας όλους τους κρίσιμους τομείς της λειτουργίας του ΔΕΣΦΑ και της παροχής ανάπτυξης περιουσιακών στοιχείων, προσφέροντας ευκαιρίες εσωτερικής βελτιστοποίησης για την επίτευξη των στόχων που τέθηκαν και τη διατήρηση της δυνητικής ανοδικής οικονομικής πορείας.

Επιπρόσθετα, τεχνικά καινοτόμες λύσεις και πρωτοπόρα εμπορικά προϊόντα και εργαλεία θα είναι οι βασικοί παράγοντες ώθησης προς την επέκταση των κύριων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ενώ καινοτόμα επιχειρηματικά μοντέλα και η χρηματοδότηση θα προωθήσουν τη διαδικασία της ενεργειακής μετάβασης.

Ο ΔΕΣΦΑ θεωρεί ότι η βιωσιμότητα συνιστά μια κατευθυντήρια αρχή για τον προσδιορισμό στρατηγικών και επιχειρησιακών επιλογών, ενώ οι παράγοντες ESG συνιστούν ένα πολύτιμο εργαλείο για τη δημιουργία κοινής αξίας και για την ώθηση της Εταιρείας να προχωρήσει πέρα από τις απαιτήσεις του κανονιστικού πλαισίου. Ο ΔΕΣΦΑ εργάζεται σε αυτό το πλαίσιο για την ανάπτυξη μιας σταθερής και σύγχρονης Στρατηγικής Βιωσιμότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους παράγοντες ESG.

Έρευνα και ανάπτυξη

Όπως αντανακλάται στους βασικούς στρατηγικούς πυλώνες του ΔΕΣΦΑ που προαναφέρθηκαν, η Εταιρεία εργάζεται για την ανάπτυξη έργων έρευνας και ανάπτυξης και καινοτομίας στη χώρα, διαμορφώνοντας τον μελλοντικό ρόλο της στην εποχή της ενεργειακής μετάβασης. Επίσης, στο πλαίσιο της ετοιμότητας H_2, ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει στο ΟΡΙΖΩΝ και σε άλλα προγράμματα καινοτομίας. Πιο συγκεκριμένα

- Έργο 24_7 ZEN : στόχος του έργου είναι να σχεδιάσει και να κατασκευάσει μια μονάδα αντιστρεπτής κυψέλης στερεού οξειδίου (rSOC) υψηλής απόδοσης, που θα λειτουργεί σε υψηλές θερμοκρασίες (περίπου 650 oC), και να καταδείξει τη συμβατότητά της με τα δίκτυα ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.
- Έργο Crete valley: στόχος του έργου είναι η δημιουργία ενός "Ζωντανού Εργαστηρίου" μιας Κοιλάδας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (REV-Lab) στην Κρήτη, συνδυάζοντας προηγμένες τεχνολογίες ΤΠΕ [Διαδίκτυο των πραγμάτων (IoT), Τεχνητή Νοημοσύνη (AI), DLT/blockchain, μεγα-δεδομένα, Επαυξημένη & Μικτή Πραγματικότητα (AR/MR)] με κοινωνικές καινοτομίες συν-σχεδιασμού και συν-δημιουργίας, ενθαρρύνοντας τη συμμετοχή των ενδιαφερόμενων μερών (συμπεριλαμβανομένων πολιτών και επιχειρήσεων) και αξιοποιώντας αποδοτικά επιχειρηματικά μοντέλα που είναι εύκολα στην εφαρμογή τους.

Ο ΔΕΣΦΑ, σε συνεργασία με το Εθνικό Κέντρο Έρευνας & Τεχνολογικής Ανάπτυξης (ΕΚΕΤΑ), ολοκλήρωσε μια μελέτη σκοπιμότητας για την παραγωγή υδρογόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της πυρόλυσης.

Εκτός από τον τομέα του υδρογόνου, από το τρίτο τρίμηνο του 2023, ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει και σε ένα άλλο έργο HORIZON που ονομάζεται COREu και το οποίο διεξάγει πιλοτικά έργα δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCS) και σχεδιάζει δυνητικές διαδρομές CO_2 σε ολόκληρη την επικράτεια της ΕΕ.

Περαιτέρω, ο ΔΕΣΦΑ υποστηρίζει τον εκσυγχρονισμό και την καινοτομία των εσωτερικών δραστηριοτήτων και διαδικασιών του και μετασχηματίζει και ενσωματώνει διαρκώς νέες τεχνολογίες αποσκοπώντας στη δημιουργία ευκαιριών για οικονομική και λειτουργική αποδοτικότητα. Αναδυόμενες προηγμένες τεχνολογίες εξελίσσονται σε πληθώρα υπηρεσιών του επιχειρηματικού πεδίου της Εταιρείας, όπως η επιθεώρηση, η συντήρηση, η ακεραιότητα των αγωγών, ο σχεδιασμός και η κατασκευή κ.ά.

Η Εταιρεία στοχεύει στην περαιτέρω καλλιέργεια μιας κουλτούρας καινοτομίας που υποστηρίζει και παρέχει σταδιακά προστιθέμενη αξία μέσω της ανταλλαγής βέλτιστων πρακτικών, της βελτιστοποίησης των διαδικασιών και της πλήρους αξιοποίησης της τεχνολογίας. Επί του παρόντος βρίσκεται σε διαδικασία αξιολόγησης και υλοποίησης αρκετών σημαντικών τεχνολογικών καινοτομιών. Παραδείγματα τέτοιων καινοτομιών είναι η Ανάπτυξη του Συστήματος Πρόβλεψης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου, η Αναβάθμιση του Συστήματος Καθοδικής Προστασίας Αγωγών και το έργο αναβάθμισης της Διαχείρισης Γεωκινδύνων. Επί του παρόντος, τα τμήματα του ΔΕΣΦΑ, ανάλογα με το πεδίο εξειδίκευσής τους, αξιολογούν τις πιθανές τεχνολογίες και παρέχουν συστάσεις για εφαρμογή.

ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΟΥ ΣΥΝΕΒΗΣΑΝ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

10

10. Γεγονότα που συνέβησαν μετά από την περίοδο αναφοράς

Δεν υπάρχει κάποιο γεγονός που θα μπορούσε να έχει σημαντική επίπτωση στην οικονομική δομή ή τις λειτουργίες της Εταιρείας το οποίο να έχει προκύψει από την 1/1/2024 μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κεντρικά Γραφεία ΔΕΣΦΑ
Μεσογείων 357 -359, 152 31 Χαλάνδρι
Τηλ: 213 0884000, Fax: 210 6749504
Email: desfa@desfa.gr

