

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) Όπως
έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Για τη χρήση που έληξε 31^η Δεκεμβρίου 2024



Περιεχόμενα

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	4
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024	19
1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	24
2 ΣΥΝΟΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ	24
2.1 ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	24
2.2 ΥΙΟΘΕΤΗΣΗ ΝΕΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΘΕΩΡΗΜΕΝΩΝ ΔΙΕΘΝΩΝ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	25
2.3 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	27
2.4 ΆΛΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	27
2.5 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	28
2.6 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	28
2.7 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	29
2.8 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	29
2.9 ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ	31
2.10 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	31
2.11 ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	31
2.12 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	31
2.13 ΜΕΤΑΤΡΟΠΗ ΞΕΝΟΥ ΝΟΜΙΣΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ	31
2.14 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	32
2.15 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	32
2.16 ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	32
2.17 ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	33
2.18 ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΕΣΟΔΩΝ	33
2.19 ΔΙΑΝΟΜΗ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	34
2.20 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ ΚΑΙ ΈΞΟΔΑ	34
3 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	34
4 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ	35
4.1 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ	35
4.2 ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΣΟΔΩΝ	36
4.3 ΑΝΑΚΤΗΣΙΜΟΤΗΤΑ ΤΩΝ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	36
4.4 ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ	36
5 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	38
6 ΆΛΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	39
7 ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ	40
8 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	41
9 ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	42
10 ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ	44
11 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	44
12 ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΛΟΓΩ ΕΞΟΔΟΥ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ	45
13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ	46
14 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	46
15 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	47
16 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	48
17 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ	48
18 ΠΩΛΗΣΕΙΣ	50
19 ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	51
20 ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΕ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΥΣ	51
21 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ	52
22 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ	52

23	ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	53
24	ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	53
25	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	54
26	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ	55
27	ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	56
28	ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	56

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4548/2018 και το Καταστατικό της Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας (εφεξής η Εταιρεία), σας υποβάλλουμε προς έγκριση για την κλειόμενη χρήση 01/01/2024 – 31/12/2024 την παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, τις σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων που προβλέπονται από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, καθώς και την έκθεση ελέγχου του ανεξάρτητου ορκωτού ελεγκτή λογιστή.

Στην παρούσα έκθεση παρατίθενται πληροφορίες της Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας, οικονομικά στοιχεία που στοχεύουν στην ενημέρωση των μετόχων για την οικονομική κατάσταση και τα πεπραγμένα της Εταιρείας, τη συνολική πορεία και τις μεταβολές που επήλθαν κατά την εταιρική χρήση από 01/01/2024 έως 31/12/2024, σημαντικά γεγονότα τα οποία έλαβαν χώρα και την επίδραση αυτών στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ίδιας χρήσης, περιγραφή των προοπτικών καθώς και των βασικών κινδύνων της Εταιρείας.

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2024, έκλεισε την 8^η εταιρική χρήση της. Η Εταιρεία προήλθε από την απόσχιση του κλάδου προμήθειας της Εταιρείας «ΕΔΑ Αττικής ΑΕ» κατά τη 02.01.2017, σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2166/1993, του Νόμου 3428/2005 και του Νόμου 4001/2011.

Η Εταιρεία ανήκει κατά 100% στη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., η οποία ελέγχεται εξ' ολοκλήρου από το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε., σε συνέχεια της από 23 Δεκεμβρίου 2024 πράξης συγχώνευσης (ΦΕΚ Β' 7093), μέσω της οποίας η HELLENIQ ENERGY Holdings A.E. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.) μεταβίβασε το 35% που κατείχε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. με τον διακριτικό τίτλο "ΤΑΙΠΕΔ". Στις 27 Δεκεμβρίου 2024, το "ΤΑΙΠΕΔ" απορροφήθηκε από το Υπερταμείο, ενισχύοντας τη συγκεντρωτική διαχείριση και αξιοποίηση της δημόσιας περιουσίας για τη βελτίωση των οικονομικών επιδόσεων και την προσέλκυση επενδύσεων. Στις 31.12.2024 ανακοινώθηκε η ολοκλήρωση της συγχώνευσης δια απορρόφησης της Εταιρείας "Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε" (ΤΑΙΠΕΔ) από την "Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε" ("ΕΕΣΥΛ" – Υπερταμείο). Κατόπιν τούτου και σε συνέχεια της ολοκλήρωσης της μεταβίβασης του 35% του μετοχικού κεφαλαίου της από την "HELLENIQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών Α.Ε" στο ΤΑΙΠΕΔ την 31.12.2024, οπότε το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη μοναδικός μέτοχος (100% της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε (ΔΕΠΑ), η ΔΕΠΑ έχει από την 31.12.2024 ως μοναδικό πλέον μέτοχο (100%) την ΕΕΣΥΛ" – Υπερταμείο.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2024 ανέρχεται σε 119 άτομα (31.12.2023: 117 άτομα).

Τα κεντρικά γραφεία (έδρα) της Εταιρείας βρίσκονται στην Αθήνα. Πρόσθετα, η Εταιρεία διαθέτει τρία (3) καταστήματα για την εξυπηρέτηση των πελατών της: ένα στην Αθήνα, ένα στη Θεσσαλονίκη και ένα στη Λάρισα.

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 01/01/2024 – 31/12/2024

Συνοπτικά τα αποτελέσματα και η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας, για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024, απεικονίζονται ως κάτωθι:

Ποσά σε €	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Πωλήσεις	519.191.161	584.203.886
Μικτό κέρδος	35.369.153	66.413.575
Λειτουργικό αποτέλεσμα	6.684.032	24.325.488
Αποσβέσεις	1.751.886	1.647.382
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	8.435.917	25.972.870
Κέρδη προ φόρων	7.664.209	26.484.901
Καθαρά κέρδη μετά το φόρο εισοδήματος	4.744.896	21.335.910
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	5.783.860	25.578.718
Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	10.385.856	14.166.048
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	183.295.496	192.008.763
Σύνολο Ενεργητικού	193.681.351	206.174.810
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	39.120.626	56.256.865
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	38.542.542	34.689.953
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	116.018.184	115.227.993
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	193.681.351	206.174.810

Κατά την διάρκεια του Α' Εξαμήνου του 2024 υπήρξε βελτίωση των συνθηκών που επικράτησαν στην αγορά ενέργειας, γεγονός το οποίο είχε ως αποτέλεσμα την σημαντική μείωση των τιμών προμήθειας ενεργειακών προϊόντων Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρικής Ενέργειας συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση. Ωστόσο, το Β' Εξάμηνο της χρήσης αποτελεί μια περίοδο έντονων διακυμάνσεων των τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας για διάφορους λόγους που σχετίζονται με την αυξημένη ζήτηση, την τροποποίηση σύνθεσης ενεργειακού μείγματος και λοιπούς γεωπολιτικούς παράγοντες. Συμπερασματικά, η χρονιά χαρακτηρίστηκε από πολλές αναταραχές και προκλήσεις κυρίως λόγω εξωγενών και ρυθμιστικών παραγόντων.

Τα καθαρά κέρδη της Εταιρείας για την χρήση 2024 εμφανίζονται σημαντικά μειωμένα σε σχέση με την προηγούμενη χρήση λόγω της μειωμένης μεικτής κερδοφορίας. Ωστόσο, η Εταιρεία εμφάνισε αύξηση στις συνολικές καταναλώσεις ως αποτέλεσμα της συνεχιζόμενης αναπτυξιακής πορείας της.

Συγκεκριμένα γεγονότα όπως η αναδρομική χρέωση εκκαθαρίσεων κόστους εξισορρόπησης προμήθειας για προηγούμενα έτη, η διόρθωση μεθοδολογίας ΑΔΜΗΕ αναφορικά με την εκκαθάριση αποκλίσεων των οντοτήτων που εκτελούν δοκιμές παραλαβής και η μειωμένη κερδοφορία στην χαμηλή τάση της Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συγκεκριμένους μήνες είχαν σημαντική επίδραση στην μείωση της κερδοφορίας σε επίπεδο μεικτού περιθωρίου. Πρόσθετα, η Εταιρεία αναγνώρισε πρόβλεψη απομείωσης αποθέματος για το ποσό των € 924.858, καθώς η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των εμπορευμάτων ήταν χαμηλότερη του κόστους κτήσεως.

Επίσης, στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν. 4994/2022 και της τροπολογίας (ΦΕΚ 6312/06.11.2023), με την οποία γνωστοποιήθηκε το καταλογιζόμενο ποσό σχετικά με την Έκτακτη Εισφορά συνολικής αξίας € 10.245.689, η Εταιρεία αναθεώρησε την αρχική της πρόβλεψη αναγνωρίζοντας έσοδο ποσού € 1.885.873. Διευκρινίζεται ότι το ποσό αυτό προκύπτει ως η διαφορά με την αρχική εκτίμηση της Εταιρείας το 2023 (€ 12.131.562) και η οποία είχε βασιστεί σε παραδοχές που είτε δεν ήταν γνωστές στην Εταιρεία είτε δεν είχαν οριστικοποιηθεί.

Ο ετήσιος πληθωρισμός στην Ελλάδα -σύμφωνα με τα στοιχεία που δημοσίευσε η ΕΛΣΤΑΤ- για το 2024 ανήλθε σε 2,6% εμφανώς βελτιωμένος σε σύγκριση με το 2023 (3,5%) και εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε 2,7% για το 2025. Η βελτίωση του κλίματος που επικράτησε στην αγορά και στην ελληνική οικονομία κατά την διάρκεια της χρήσης, παρά τους εξωγενείς και διεθνείς κλονισμούς, συνέβαλε σε μια θετική χρονιά για την Εταιρεία. Κατά την διάρκεια της χρήσης, η Εταιρεία αντιμετώπισε σημαντικές προκλήσεις λόγω των ιδιαίτερων συνθηκών που επικρατούν στην αγορά ενέργειας και χαρακτηρίζονται από ιδιαίτερα έντονο ανταγωνισμό, ρυθμιστικές και νομοθετικές ρυθμίσεις και έντονες διακυμάνσεις στο κόστος προμήθειας ενέργειας. Η Εταιρεία αντιμετώπισε τις προκλήσεις με συγκεκριμένες δράσεις έχοντας σαν βασικούς άξονες την διατήρηση της πελατειακής βάσης, την παροχή ανταγωνιστικών προϊόντων και την ορθολογική διαχείριση των λειτουργικών της εξόδων. Αποτέλεσμα όλων αυτών των δράσεων ήταν να διατηρήσει η Εταιρεία την θετική κερδοφορία της για άλλη μια χρονιά.

Έκτακτη Εισφορά βάσει Ν.4994/2022

Με τον Ν.4994/2022 θεσπίστηκε προσωρινός μηχανισμός επιστροφής μέρους εσόδων από προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, μέσω της επιβολής Έκτακτης Εισφοράς, βάσει των υπερβαλλόντων εσόδων από την δραστηριοποίηση στην εγχώρια λιανική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την περίοδο ισχύος του Ν.4951/2022.

Με το άρθρο 91 του Ν.5027/2023 τροποποιήθηκε το άρθρο 40 του Ν.4994/2022 και περιεγράφηκε εκ νέου η ενδιάμεση και η τελική εκκαθάριση του Προσωρινού Μηχανισμού, ενώ ειδικά για την πρώτη εφαρμογή του Μηχανισμού είχε οριστεί ως περίοδος υπολογισμού της έκτακτης εισφοράς το χρονικό διάστημα από 01.08.2022 έως και 31.12.2022 (ήτοι και οι 5 μήνες του έτους 2022) και το 60% της έκτακτης εισφοράς, που υπολογιζόταν επί των υπερβαλλόντων εσόδων της περιόδου προβλεπόταν να επιβληθεί έως την 31.03.2023 (ενώ αρχικώς είχε οριστεί από 01.08.2022 έως 31.10.2022 με επιβολή έως 23.12.2022). Κατόπιν, η έκτακτη εισφορά θα επιβαλλόταν σε τριμηνιαία βάση, και θα αφορούσε περιοδικά τους αμέσως επόμενους 3 μήνες έκτακτης εισφοράς.

Με σχετική τροπολογία (ΦΕΚ 6312/06.11.2023) καθορίστηκαν οι παραδοχές, ζητήματα εφαρμογής της μεθοδολογίας και οι παράμετροι για τον υπολογισμό της επιβαλλόμενης κατά εφαρμογή του προσωρινού μηχανισμού επιστροφής μέρους εσόδων από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας (έκτακτη εισφορά). Πρόσθετα προσδιορίστηκε η διαδικασία, ο χρόνος επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της έκτακτης εισφοράς καθώς και τα αρμόδια όργανα για την έκδοση της. Στην συγκεκριμένη τροπολογία οριζόταν ότι το ποσό της Έκτακτης Εισφοράς θα προσδιοριστεί από την ΠΑΑΕΥ και θα επιβληθεί με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία στα τέλη του 2023 προέβη σε εκτίμηση του συνολικού ποσού αξίας € 12.131.562 που αφορούσε την περίοδο κατανάλωσης από τον Αύγουστο 2022 έως και τον Δεκέμβριο 2023, σύμφωνα με την καθορισμένη μεθοδολογία, χρησιμοποιώντας ως ποσό παραδοχές για τον υπολογισμό συγκεκριμένων παραμέτρων που δεν είχαν οριστικοποιηθεί.

Με επιστολή ενημέρωσης της ΠΑΑΕΥ, η οποία γνωστοποιήθηκε στην Εταιρεία τον Ιούλιο του 2024, το ποσό της έκτακτης εισφοράς, το οποίο προσδιορίστηκε από την Αρχή στο πλαίσιο των περιοδικών εκκαθαρίσεων και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης μετρητικών δεδομένων, υπολειπόταν της αρχικής πρόβλεψης λόγω καθορισμού βασικών παραμέτρων που απαιτούνταν για τον προσδιορισμό της έκτακτης εισφοράς (ΦΕΚ Β 3772/28.06.2024).

Τον Οκτώβριο του 2024, η Εταιρεία κατέβαλε το ποσό που γνωστοποιήθηκε μέσω της σχετικής επιστολής ενημέρωσης, συνολικής αξίας € 10.245.689. Η εναπομένουσα διαφορά € 1.885.873, η οποία είχε επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης 2023, λόγω μη οριστικοποίησης των βασικών παραμέτρων καταλογισμού, αντιλογίστηκε και αναγνωρίστηκε έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης 2024.

Τιμολόγια βάσει Σημάνσεων Διαφάνειας Ν.5066/2023

Για πρώτη φορά το 2024 με τις διατάξεις του Ν.5066/2023 έπαψε η Κρατική Επιδότηση στους λογαριασμούς ρεύματος με ταυτόχρονη επαναφορά της Ρήτρας Αναπροσαρμογής και πλήρη Απελευθέρωση των Πάγιων Χρεώσεων. Από 01.01.2024 βάσει της ίδιας διάταξης καθιερώθηκε για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης η έννοια των Χρωματικών Τιμολογίων που διαφοροποιεί το προϊόντικό χαρτοφυλάκιο των Εταιρειών Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας βάσει σημάνσεων διαφάνειας (Ειδικά Τιμολόγια «πράσινη» σήμανση, Κυμαινόμενα Προϊόντα «Κίτρινη» σήμανση, καθώς και Σταθερά προϊόντα «Μπλε» σήμανση). Ο βασικός παράγοντας διαφοροποίησης αποτελεί το είδος τιμολόγησης. Οι προμηθευτές στην περίπτωση κυμαινόμενων τιμολογίων, με «πράσινη» σήμανση, ανακοινώνουν εκ των προτέρων τις τιμές που θα ισχύουν για κάθε επόμενο μήνα. Σε συνέχεια αυτού, η Εταιρεία έχει εναρμονιστεί πλήρως με την Νομοθεσία με ταυτόχρονη δημιουργία νέων τιμολογίων για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών.

Διμερείς Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Financial PPA)

Στις 19 Ιουνίου 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών μακροχρόνιων διμερών συμβάσεων εικονικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – vPPA) με την Μητρική Εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.». Ο κύριος σκοπός της συμφωνίας είναι η αντιστάθμιση των κινδύνων που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας.

Μέσω της συμφωνίας αυτής, η Εταιρεία επιδιώκει:

- Τον καθορισμό της τιμής των μελλοντικών της αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιορίζοντας την έκθεσή της σε πιθανή αστάθεια των τιμών.
- Την απόκτηση Εγγυήσεων Προέλευσης, που αντιστοιχούν στην ποσότητα της εικονικά αγοραζόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις σχετικές εγκαταστάσεις παραγωγής.

Η εν λόγω στρατηγική εντάσσεται στο πλαίσιο της διαχείρισης κινδύνων τιμών ενέργειας και της δέσμευσης της Εταιρείας για βιώσιμες και διαφανείς πρακτικές προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Παράλληλα, οι συμφωνίες αυτές ενισχύουν τη στρατηγική θέση της Εταιρείας στην ελληνική αγορά, διασφαλίζοντας την προμήθεια Ανανεώσιμης Ενέργειας και των αντίστοιχων πιστοποιητικών Εγγυήσεων Προέλευσης, με προβλεπόμενο σταθερό κόστος για περίοδο έως 10 ετών. Επιπλέον, αποτελούν θεμέλιο για την υποστήριξη του επιχειρησιακού πλάνου ανάπτυξης της Εταιρείας.

3. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Η Εταιρεία αξιολογεί τα οικονομικά της αποτελέσματα σε μηνιαία βάση εντοπίζοντας έγκαιρα και αποτελεσματικά τις αποκλίσεις από τους εταιρικούς στόχους και λαμβάνει διορθωτικά μέτρα, εφόσον κριθεί αναγκαίο. Η αποδοτικότητα της Εταιρείας μετράται με την χρήση των παρακάτω χρηματοοικονομικών δεικτών απόδοσης οι οποίοι κρίνονται ικανοποιητικοί.

Ποσά σε €	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Αποδοτικότητα Ιδίων Κεφαλαίων	12%	38%
Δείκτης Καθαρού Περιθωρίου	0,91%	3,65%
Κεφάλαιο Κίνησης	67.277.312	76.780.770
Μέσος όρος Πίστωσης (DSO)	96,24	79,26

Για την χρήση του 2024, η μείωση στην αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων οφείλεται αποκλειστικά στην μειωμένη εταιρική κερδοφορία λόγω των ειδικών συνθηκών που επικρατούσαν στην αγορά ενέργειας.

Η μείωση στο κεφάλαιο κίνησης οφείλεται κυρίως στην μείωση των Ταμειακών Διαθεσίμων της Εταιρείας λόγω της αποπληρωμής της Έκτακτης Εισφοράς, καθώς επίσης, και των αυξημένων εκροών για την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η αύξηση του μέσου όρου πίστωσης το 2024 σε σχέση με το 2023 οφείλεται κυρίως στη διατήρηση του ίδιου ρυθμού εισπραξιμότητας, σε συνδυασμό με τη μείωση του τζίρου λόγω της ανόδου των τιμών του φυσικού αερίου και του ηλεκτρικού ρεύματος. Επιπρόσθετα, ο συγκεκριμένος δείκτης έχει επηρεαστεί σημαντικά από την αυξημένη πρόβλεψη εσόδων στο τέλος της χρήσης 2024. Η αύξηση αυτή αποδίδεται επίσης στην υψηλότερη κατανάλωση κατά τον μήνα Δεκέμβριο και της καθυστέρησης αποπληρωμής οφειλών του Δημοσίου που σχετίζονται με τη δραστηριότητα του Φυσικού Αερίου.

Ο δείκτης καθαρού περιθωρίου επηρεάζεται και από την πρόβλεψη επισφάλειας για τους πελάτες Λιανικής στην Χαμηλή Τάση λόγω της μη οριστικοποίησης του άρθρου 42 του κώδικα προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Σημειώνεται για το εν λόγω άρθρο έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία διαβούλευσης από την Ρυθμιστική Αρχή και αναμένεται η τελική ρύθμιση από τους αρμόδιους φορείς.

4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ

Η χρήση του 2024 χαρακτηρίστηκε από την σημαντική αποκλιμάκωση των υψηλών τιμών προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου που είχαν δημιουργήσει αναστάτωση στην αγορά ενέργειας, τη συνέχιση ενός έντονα ανταγωνιστικού πλαισίου καθώς και τις μεταρρυθμίσεις στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας με γνώμονα την διαφάνεια και την προστασία των καταναλωτών. Η Εταιρεία συνέχισε εντός της χρήσης 2024 την εφαρμογή των μέτρων στήριξης της πολιτείας ενσωματώνοντας σε συγκεκριμένες περιόδους τις επιδοτήσεις στους δικαιούχους πελάτες της στην Ηλεκτρική Ενέργεια, ενώ ανέπτυξε και υιοθέτησε ανταγωνιστικά προϊόντα ενέργειας.

A. Η πορεία της Εταιρείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Η συμμετοχή της Εταιρείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας το 2024 σημείωσε εκ νέου αύξηση σε σχέση με την προηγούμενη χρονιά. Συγκεκριμένα, οι εντολές αγοράς που υπεβλήθησαν στις Αγορές του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (DAM, IDAs, XBID) ανήλθαν σε 1.800 GWh σημειώνοντας αύξηση κατά 20% περίπου σε σχέση με τα αντίστοιχα στοιχεία του προηγούμενου έτους (1.510 GWh).

Το κόστος προμήθειας σημείωσε σημαντικές διακυμάνσεις μέσα στο 2024. Συγκεκριμένα, η χρονιά ξεκίνησε με έντονα πτωτικές τάσεις στην Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (TEA) κυρίως λόγω των ήπιων καιρικών συνθηκών που επικράτησαν τον χειμώνα τόσο στην Ελλάδα όσο και στις υπόλοιπες Ευρωπαϊκές χώρες. Η κατάσταση αυτή άλλαξε το καλοκαίρι όταν ο συνδυασμός υψηλών θερμοκρασιών και χαμηλής αιολικής παραγωγής οδήγησε σε σημαντική αύξηση της TEA ενώ παράγοντας περαιτέρω επιβάρυνσης αποτέλεσε η μειωμένη υδροηλεκτρική παραγωγή στις χώρες των Βαλκανίων.

Πιο αναλυτικά, η μέση TEA του έτους ανήλθε σε 100,88 €/MWh, σημειώνοντας μείωση κατά 15,3% σε σχέση με το προηγούμενο έτος (119,11 €/MWh). Ειδικά κατά το 1^ο εξάμηνο του έτους, η μέση TEA ανήλθε σε 79€/MWh τιμή η οποία ήταν σημαντικά μειωμένη σε σχέση με την αντίστοιχη τιμή του 1^{ου} εξαμήνου του 2023 (131,3€/MWh). Ωστόσο, από τον Ιούλιο'24 και έπειτα σημειώθηκε σημαντική αύξηση στο κόστος προμήθειας λόγω ανάλογης αύξησης στις τιμές του φυσικού αερίου και στα δικαιώματα εκπομπών ρύπων. Επιπλέον, σημαντική αύξηση σημείωσαν και οι τιμές των Λογαριασμών Προσαυξήσεων καθώς από τα 13€/MWh του 2023, κινήθηκαν στα επίπεδα των 17€/MWh με το τελευταίο τρίμηνο να ξεπερνούν ακόμα και τα 23€/MWh.

Αναφορικά με τον Προσωρινό Μηχανισμό Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, προσδιορίστηκαν τα ακριβή ποσά προς καταβολή από τις εταιρείες προμήθειας για το χρονικό διάστημα από Αύγουστο'22 έως Δεκέμβριο'23 ενώ από τον Ιανουάριο'24 τέθηκε σε εφαρμογή η χρωματική κατηγοριοποίηση των τιμολογίων προμήθειας στους πελάτες ΧΤ βάσει συγκεκριμένων χαρακτηριστικών (π.χ. σταθερή ή κυμαινόμενη χρέωση προμήθειας, εκ των προτέρων ή εκ των υστέρων ανακοίνωση της τιμής ανά μήνα, κλπ).

Τέλος, στο 2024 διενεργήθηκαν για πρώτη φορά δύο δημοπρασίες Εγγυήσεων Προέλευσης από τον ΔΑΠΕΕΠ στις οποίες η Εταιρεία συμμετείχε κατοχυρώνοντας ποσότητες.

B. Η πορεία της Εταιρείας στην αγορά φυσικού αερίου

Κατά το 2024, οι τιμές του φυσικού αερίου TTF (Title Transfer Facility) κατέγραψαν περαιτέρω αποκλιμάκωση σε σύγκριση με το 2023. Η μέση τιμή του TTF το 2024 κινήθηκε στα 33,80 €/MWh, μειωμένη κατά 26,2% σε σχέση με την αντίστοιχη μέση τιμή του 2023, η οποία κυμάνθηκε στα 45,79 €/MWh.

Η πτωτική τάση στις τιμές οφείλεται σε παράγοντες όπως:

- **Σταθερά υψηλά επίπεδα αποθεμάτων** φυσικού αερίου στην Ευρώπη, που ξεπέρασαν το 90% πριν από τον χειμώνα του 2024.
- **Συνεχιζόμενη διαφοροποίηση προμηθευτών**, με αύξηση των εισαγωγών LNG από χώρες όπως οι Ηνωμένες Πολιτείες και το Κατάρ.
- **Μείωση της κατανάλωσης φυσικού αερίου** λόγω της ενίσχυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και των μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας που εφαρμόστηκαν μέσω του RePowerEU.

Παρά τη μείωση στις τιμές, το 2024 παρέμεινε μια χρονιά με προκλήσεις, καθώς οι αγορές επηρεάστηκαν από περιοδική αστάθεια λόγω γεωπολιτικών εντάσεων και αυξημένης ζήτησης από την Ασία, ειδικά κατά τους καλοκαιρινούς μήνες. Ωστόσο, η Ευρώπη κατάφερε να διατηρήσει τον έλεγχο της αγοράς, με τις τιμές να παραμένουν αισθητά χαμηλότερες από τα επίπεδα κρίσης που είχαν καταγραφεί το 2022.

Η συνολική ζήτηση φυσικού αερίου, που εκτός από την εγχώρια κατανάλωση περιλαμβάνει επιπλέον και τις εξαγωγές, αυξήθηκε κατά 2,23%, φθάνοντας τις 69,11 Τεραβατώρες (TWh) από 67,6 TWh το 2023. Η εγχώρια κατανάλωση, ανήλθε στις 66,2 TWh από 50,91 TWh, ενώ αντιθέτως μειώθηκαν οι εξαγωγές φυσικού αερίου κατά 82,56% από 16,69 TWh το προηγούμενο έτος. Παρά τη μείωση που καταγράφεται σε επίπεδο έτους, οι εξαγωγές κατέγραψαν σημαντική αύξηση κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2024 - από 0,66 Τεραβατώρες στο εννιάμηνο του 2024 (TWh) στις 2,91 Τεραβατώρες (TWh) στο τέλος του έτους - οφειλόμενη κυρίως στην έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του FSRU Αλεξανδρούπολης και της διασύνδεσης του αγωγού IGB με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου στην Κομοτηνή.

Οι εισαγωγές φυσικού αερίου ανήλθαν σε 69,37 TWh, καταγράφοντας αύξηση κατά 2,45% σε σύγκριση με τις 67,71 TWh το 2023. Οι μεγαλύτερες ποσότητες εισήχθησαν στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου από το Σημείο Εισόδου του Σιδηρόκαστρου, ανερχόμενες για το 2024 σε ποσοστό 51,6% (35,8 TWh) επί των συνολικών εισαγωγών. Ως προς τη συμβολή των υπολοίπων σημείων εισόδου, ο Τερματικός Σταθμός της Ρεβυθούσας κάλυψε ποσοστό 26,43% των εισαγωγών (18,34 TWh), ενώ ακολούθησε το σημείο εισόδου στη Νέα Μεσημβρία, μέσω του οποίου παραδίδεται αέριο από τον αγωγό TAP, το οποίο κάλυψε ποσοστό 18,07% των εισαγωγών (12,54 TWh). Τέλος, από το σημείο εισόδου της Αμφιτρίτης (FSRU Αλεξανδρούπολης) εισήχθησαν 2,69 TWh, ποσότητα που αντιστοιχεί σε ποσοστό 3,87% επί των συνολικών εισαγωγών.

Σχετικά με τις εκφορτώσεις LNG που πραγματοποιήθηκαν στον Τερματικό Σταθμό της Ρεβυθούσας κατά την περσινή χρονιά, αυτές ανήλθαν περίπου σε 18,69 TWh από 27 δεξαμενόπλοια έναντι 28,52 TWh από 41 δεξαμενόπλοια το 2023. Οι ΗΠΑ παρέμειναν ο μεγαλύτερος εισαγωγέας LNG στη χώρα μας με 13,89 TWh (ποσοστό 71,64% επί των συνολικών εισαγωγών LNG) από 19 δεξαμενόπλοια σε σύγκριση με τις 10,75 TWh από 17 δεξαμενόπλοια το 2024, σημειώνοντας αύξηση κατά 24,56%. Στη δεύτερη θέση βρέθηκε η Ρωσία με 2,86 TWh (15,3%), με τις ποσότητες να καταγράφουν μείωση κατά 65,87% συγκριτικά με το 2023. Ακολούθησε η Αλγερία με 1,46 TWh (7,81%), ενώ στην τελευταία θέση για το 2024 βρέθηκε η Νορβηγία με 0,98 TWh (5,24%).

Όσον αφορά τις κατηγορίες καταναλωτών φυσικού αερίου, το μεγαλύτερο τμήμα της εγχώριας κατανάλωσης (68,65%) αφορά την κατανάλωση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία κατέγραψε αύξηση κατά 31,59% συγκριτικά με την αντίστοιχη περσινή περίοδο. Η κατανάλωση από τους οικιακούς καταναλωτές και τις συνδεδεμένες στα δίκτυα διανομής επιχειρήσεις ανήλθε σε 17,71% επί της συνολικής εγχώριας ζήτησης, καταγράφοντας αύξηση κατά 4,83% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Τέλος, οι εγχώριες βιομηχανίες και οι σταθμοί CNG, που συνδέονται απευθείας στο σύστημα υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ, αύξησαν κατά 74,34% τη χρήση φυσικού αερίου σε σύγκριση με το 2023, καλύπτοντας ποσοστό 13,62% της εγχώριας κατανάλωσης για το 2024.

Γ. Νέα Συμβόλαια και μερίδια αγοράς

- Φυσικό Αέριο

Κατά τη διάρκεια του 2024, ο αριθμός των νέων εκπροσωπημένων συμβολαίων λιανικών πελατών φυσικού αερίου ήταν σημαντικά μεγάλος, παρά την καθυστέρηση στην υλοποίηση των νέων συνδέσεων παροχών και στην ένταξη νέων περιοχών (π.χ. Φλώρινας), και ανήλθαν περίπου σε 22.300.

Λαμβάνοντας υπόψη το σημαντικό μερίδιο που είχε ήδη η Εταιρεία στα τέλη του 2023, για το 2024 η Εταιρεία κατάφερε να αυξήσει τα μερίδια και την πελατειακή της βάση σε όλες τις γεωγραφικές περιοχές. Σε ότι αφορά τις ποσότητες, η ζήτηση αερίου το 2024 μειώθηκε σημαντικά εξαιτίας των ήπιων καιρικών συνθηκών. Ειδικότερα, οι βαθμοημέρες Ιανουαρίου-Νοεμβρίου 2024 είχαν υστέρηση 30% από τις βαθμοημέρες του 2023, έτος που είχε επίσης ήπιο Χειμώνα.

- Ηλεκτρισμός

Κατά τη διάρκεια του 2024, εντάθηκε η αναστάτωση στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ως αποτέλεσμα των αλλαγών που πραγματοποιήθηκαν στο ρυθμιστικό πλαίσιο. Ωστόσο, η Εταιρεία διατήρησε τον υψηλό ρυθμό στην εκπροσώπηση νέων συμβολαίων που ανήλθαν περίπου σε 71.700. Η έντονη αναταραχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας οδήγησε στην διατήρηση του πελατολογίου στα επίπεδα του 2023.

Λαμβάνοντας υπόψη το δελτίο του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τον μήνα Δεκέμβριο του 2024, το μερίδιο της αγοράς της Εταιρείας στο σύνολο της Ελληνικής Επικράτειας την 31.12.2024 ανέρχεται σε 3,54% (2023: 3,29%). Συγκεκριμένα, το μερίδιο της Εταιρείας στην Χαμηλή Τάση είναι 2,84% (2023: 2,92%) και στην Μέση Τάση 7,79% (2023: 6,74%).

Με τον Ν.4994/2022, υιοθετήθηκε προσωρινός μηχανισμός επιστροφής μέρους εσόδων από τους προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της επιβολής έκτακτης εισφοράς. Στο πλαίσιο εφαρμογής του συγκεκριμένου Νόμου καθώς και της σχετικής τροπολογίας (ΦΕΚ 6312/06.11.2023), με την οποία καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού της έκτακτης εισφοράς, η Εταιρεία προχώρησε στην καταχώρηση σχετικής εκτίμησης στα Οικονομικά Αποτελέσματα της χρήσης 2023, αξίας περίπου € 12.1 εκατομμύρια, βασισμένη σε παραδοχές για τον υπολογισμό συγκεκριμένων παραμέτρων που δεν είχαν οριστικοποιηθεί. Εντός της χρήσης 2024, γνωστοποιήθηκε στην Εταιρεία το τελικό καταλογιζόμενο ποσό αξίας περίπου € 10.2 εκατομμύρια, το οποίο απέκλινε από την αρχική εκτίμηση περίπου € 1.9 εκατομμύρια αναγνωρίζοντας την θετική επίδραση στα Οικονομικά Αποτελέσματα της χρήσης 2024.

Με τις διατάξεις του Ν.5066/2023 από 01.01.2022 έπαψε η Κρατική Επιδότηση στους λογαριασμούς ρεύματος με ταυτόχρονη επαναφορά της Ρήτρας Αναπροσαρμογής και πλήρη Απελευθέρωση των Πάγιων Χρεώσεων. Βάση της ίδιας διάταξης καθιερώθηκε για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης η έννοια των Χρωματικών Τιμολογίων που διαφοροποιεί το προϊόντικό χαρτοφυλάκιο των Εταιρειών Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας βάση σημάνσεων διαφάνειας (Ειδικά Τιμολόγια «πράσινη» σήμανση, Κυμαινόμενα Προϊόντα «Κίτρινη» σήμανση, καθώς και Σταθερά προϊόντα «Μπλε» σήμανση). Οι προμηθευτές στην περίπτωση κυμαινόμενων τιμολογίων ανακοινώνουν εκ των προτέρων τις τιμές που θα ισχύουν για κάθε επόμενο μήνα. Η Εταιρεία σε εφαρμογή του νόμου ανακοινώνει τις χρεώσεις προμήθειας σε μηνιαία βάση σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Νομοθεσία.

Δ. Επενδύσεις

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2024, συνέχισε το πλάνο επενδύσεων κυρίως σε υποδομές που συνδέονται με την παροχή ψηφιακών υπηρεσιών προς τους καταναλωτές, την αυτοματοποίηση διαδικασιών, την παροχή νέων καινοτόμων υπηρεσιών προς τους καταναλωτές της. Οι υλοποιήσεις που πραγματοποιήθηκαν κατά την διάρκεια του έτους αφορούσαν αφενός κάλυψη των ρυθμιστικών απαιτήσεων προς τους καταναλωτές, την βελτίωση της εμπειρίας των καταναλωτών, αύξηση της αποδοτικότητας του οργανισμού μέσω της αυτοματοποίησης των εταιρικών διαδικασιών και τέλος την δυνατότητα αύξησης των πωλήσεων της Εταιρείας.

Πρόσθετα, η Εταιρεία αναπτύσσει και εξελίσσει νέα εμπορικά πακέτα με βασικό στόχο την κάλυψη των αναγκών των πελατών της, την αύξηση της κερδοφορίας και την μείωση του κινδύνου απώλειας πελατών.

Ένα από τα πιο σημαντικά έργα που πραγματοποιήθηκαν το 2024 ήταν το έργο της ηλεκτροκίνησης μέσα από το οποίο η εταιρεία έχει αναπτύξει ολοκληρωμένη λύση διαχείρισης δημόσιων φορτιστών σε συγκεκριμένες εγκαταστάσεις και χρήσης από πελάτες του οργανισμού.

Ε. Προστασία Προσωπικών Δεδομένων

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα σύστημα διαχείρισης προσωπικών δεδομένων. Το σύστημα περιλαμβάνει εταιρικές πολιτικές και διαδικασίες, όπου θεσπίζονται συγκεκριμένες αρμοδιότητες για τη διοίκηση και τους εργαζομένους. Κατάλληλα τεχνικά και οργανωτικά μέτρα έχουν εισαχθεί ή βελτιωθεί για τη διασφάλιση της διαθεσιμότητας, ακεραιότητας και εμπιστευτικότητας των προσωπικών δεδομένων. Εκτελέστηκε σειρά εκτιμήσεων αντικτύπου σε βασικές κατηγορίες επεξεργασίας προσωπικών δεδομένων.

Παράλληλα, ενσωματώθηκαν οι αναγκαίες προϋποθέσεις για τη νόμιμη επεξεργασία προσωπικών δεδομένων σε όλες τις εταιρικές συμβάσεις. Ο βαθμός συμμόρφωσης της Εταιρείας με τον ΓΚΠΔ αξιολογήθηκε από εξωτερικούς συμβούλους. Οι αξιολογήσεις κατέδειξαν τον ικανοποιητικό βαθμό ωριμότητας της Εταιρείας, ενώ το σύστημα διαχείρισης προσωπικών δεδομένων θα ενημερώνεται και θα συμπληρώνεται διαρκώς με σχετικά σχέδια αναγκών μέτρων.

Τέλος, η Εταιρεία έχει ορίσει Υπεύθυνο Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων με τις εξής αρμοδιότητες:

1. Να εκπροσωπεί την Εταιρεία έναντι των Αρχών, Εθνικών και Ευρωπαϊκών.
2. Να διασφαλίζει την εναρμόνιση της λειτουργίας της Εταιρείας σε ότι αφορά τις πολιτικές και τις μεθοδολογίες επεξεργασίας, αποθήκευσης και μεταφοράς δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα.
3. Να ενημερώνει και να συμβουλεύει την Εταιρεία για τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από τον παρόντα κανονισμό σχετικά με την προστασία προσωπικών δεδομένων.

ΣΤ. Σημαντικά θέματα

Οι συνεχιζόμενες γεωπολιτικές εντάσεις, με επίκεντρο τον πόλεμο στην Ουκρανία και το Ισραήλ, σε συνδυασμό με τις κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες και άλλες χώρες, έχουν δημιουργήσει ένα περιβάλλον αυξημένης αβεβαιότητας τόσο σε ευρωπαϊκό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο. Η επιβολή κυρώσεων, έχει αρνητικές επιπτώσεις τόσο στις ενεργειακές όσο και στις χρηματοπιστωτικές αγορές λόγω της επίδρασης στις ποσότητες αλλά και στις τιμές των ενεργειακών αγαθών κυρίως της Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Φυσικού Αερίου.

Παράγοντες όπως οι διακυμάνσεις στη διεθνή ζήτηση, η επάρκεια των διασυνοριακών διασυνδέσεων και ενδεχόμενες διαταραχές στον εφοδιασμό φυσικού αερίου ενδέχεται να επηρεάσουν το ενεργειακό κόστος, δημιουργώντας προκλήσεις για τη λειτουργία και τη στρατηγική της Εταιρείας.

Η αβεβαιότητα στην αγορά ενέργειας έχει ασκήσει πιέσεις στην αγορά, οδηγώντας σε συμπίεση των περιθωρίων κέρδους για τις εταιρείες προμήθειας, περιορισμό της ρευστότητας και αύξηση των επισφαλών απαιτήσεων.

Παρότι οι ενεργειακές αγορές έχουν δείξει σημάδια εξομάλυνσης, ο κίνδυνος διατήρησης υψηλών τιμών στην αγορά ενέργειας δεν έχει εξαλειφθεί, αφήνοντας ανοικτό το ενδεχόμενο παράτασης της ενεργειακής κρίσης.

Η Εταιρεία δεν έχει άμεση έκθεση σε συναλλαγές με εταιρείες που δραστηριοποιούνται στη Ρωσία, την Ουκρανία ή το Ισραήλ, ωστόσο, ενδέχεται να επηρεαστεί έμμεσα από τις ευρύτερες οικονομικές επιπτώσεις. Η αύξηση του ενεργειακού κόστους και οι πληθωριστικές πιέσεις ενδέχεται να μειώσουν το διαθέσιμο εισόδημα των καταναλωτών, επηρεάζοντας τη ζήτηση και τις συνθήκες της αγοράς.

Δεδομένου του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας και της αδυναμίας ακριβούς πρόβλεψης των εξελίξεων, η συνολική οικονομική επίδραση του πολέμου και των γεωπολιτικών κρίσεων στην παγκόσμια και ελληνική οικονομία δεν μπορεί να εκτιμηθεί πλήρως στο παρόν στάδιο. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και αξιολογεί διαρκώς τυχόν επιπτώσεις στη λειτουργία, τη χρηματοοικονομική της θέση και τα αποτελέσματά της.

Ζ. Λοιπά θέματα

Από το έτος 2020, η Εταιρεία είναι μέλος του συνδέσμου «Ελληνικός Σύνδεσμος Προμηθευτών Ενέργειας» και διακριτικό τίτλο «ΕΣΠΕΝ», στον οποίο συμμετέχουν και άλλοι εκπρόσωποι προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Βασικός σκοπός του συνδέσμου είναι κυρίως η προώθηση θεμάτων που σχετίζονται με την προμήθεια στους καταναλωτές, η μελέτη θεμάτων και η διατύπωση προτάσεων που άπτονται της προμήθειας ενέργειας, καθώς και η ανάπτυξη πρωτοβουλιών προκειμένου να αναπτυχθεί περαιτέρω η προμήθεια ενέργειας (ηλεκτρισμός-φυσικό αέριο) στην ελληνική αγορά σε συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού.

5. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Τα βασικά χρηματοοικονομικά εργαλεία της Εταιρείας είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις και οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας υπόκεινται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους: πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο, κίνδυνο επιτοκίου και κίνδυνο μεταβολής τιμών. Οι βασικές πολιτικές διαχείρισης των χρηματοοικονομικών κινδύνων καθορίζονται από το τμήμα Διαχείρισης Διαθεσίμων της Εταιρείας στο πλαίσιο συγκεκριμένων πολιτικών εγκεκριμένων από τη Διοίκηση με στόχο τον περιορισμό αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος της Εταιρείας περιορίζεται στα ποσά των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδυνάμων, των απαιτήσεων πελατών και λοιπών απαιτήσεων όπως παρουσιάζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα καθώς και σε άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα, η Εταιρεία θέτει όρια στα ποσά που επενδύονται σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα και συναλλάσσεται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Η Εταιρεία εφαρμόζει με συνέπεια καθορισμένη πιστωτική πολιτική για τους πελάτες της με σκοπό τη διασφάλιση είσπραξης των οφειλών τους. Αυτή περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- Καθιέρωση επαρκών διαδικασιών αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας καθώς και των κριτηρίων αξιολόγησης νέων πελατών.
- Τακτική αξιολόγηση των αποτελεσμάτων και ανάληψη πλάνων δράσης όταν είναι απαραίτητο.
- Συνεχής παρακολούθηση και τροποποίηση των προγραμμάτων διακανονισμού.
- Προώθηση της χρήσης πάγιας εντολής στους πελάτες της Εταιρείας.
- Ενίσχυση της διαδικασίας συλλογής οφειλών με πρόσθετες ενέργειες και καμπάνιες.

Κίνδυνος ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας περιλαμβάνει τη διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και ισοδυνάμων μετρητών και τη διασφάλιση της διαθεσιμότητας χρηματοδότησης από επαρκές ποσό πιστωτικών ορίων. Βασικές προτεραιότητες της Εταιρείας ήταν η διαχείριση του κονδυλίου «Κεφάλαιο Κίνησης», η χρηματοδότηση σύμφωνα με το επενδυτικό σχέδιο και η διασφάλιση της απαιτούμενης ρευστότητας για την κάλυψη των λειτουργικών της αναγκών.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, οι Λειτουργικές υποχρεώσεις της Εταιρείας καλύπτονται πλήρως από τη χρήση βραχυπρόθεσμων πιστωτικών ορίων.

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει κίνδυνο κεφαλαίου κίνησης από τη φύση της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου (μεταβλητότητα τιμών, συναλλακτική συμπεριφορά πελατών), ο οποίος μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις ρευστότητας.

Οποιαδήποτε μεταβολή των παγκόσμιων τιμών ενεργειακών αγαθών, της χωρητικότητας των διασυνοριακών διασυνδέσεων, τυχόν σημαντικές μεταβολές στη ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή αγορά ή μία πιθανή διαταραχή του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, ενδέχεται να έχουν αντίκτυπο στις τιμές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.

Η Εταιρεία, προκειμένου να αντιμετωπίσει οποιοδήποτε κίνδυνο ρευστότητας λόγω των ευμετάβλητων παραγόντων που αναλύθηκαν ανωτέρω και αντιλαμβανόμενη την σταδιακή αποκλιμάκωση της ενεργειακής κρίσης, προχώρησε σε οριακή μείωση των εγκεκριμένων πιστωτικών της ορίων από € 210 εκ. την 31^η Δεκεμβρίου 2023 σε € 164 εκ. την 31^η Δεκεμβρίου του 2024 τα οποία αναλύονται ως εξής:

- € 100.000.000 Εγκεκριμένα Πιστωτικά Όρια Κεφαλαίου Κίνησης (Σημείωση 14).
- € 64.000.000 Εγκεκριμένα Πιστωτικά Όρια Εγγυητικών Επιστολών.

Η Εταιρεία την 31/12/2024 είχε χρησιμοποιήσει ΕΥΡΩ 18 εκ. από τα ανωτέρω πιστωτικά όρια για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης.

Η Διοίκηση της Εταιρείας αξιολογεί διαρκώς τα οικονομικά αποτελέσματα της και παρακολουθεί τις εξελίξεις στην αγορά λαμβάνοντας τα απαραίτητα μέτρα για την εξασφάλιση επαρκούς ρευστότητας.

Ενδεικτικές ενέργειες αποτελούν τα ακόλουθα:

- Σύγκριση πραγματικών ταμειακών ροών με τον προϋπολογισμό και προσδιορισμός αποκλίσεων που χρήζουν πρόσθετης ανάλυσης.
- Υποβολή εκθέσεων και αναλύσεων σχετικά με την ταμειακή κατάσταση της Εταιρείας (ταμειακά υπόλοιπα, δάνεια και πιστώσεις).
- Διασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία λειτουργεί και δραστηριοποιείται στην Ελλάδα. Η έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο είναι περιορισμένη και δεν εκτιμάται ότι προκύπτει ιδιαίτερη επίδραση στην σύνταξη των τρεχουσών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κίνδυνος μεταβολής τιμών

Η αποκλιμάκωση των ακραίων πληθωριστικών τάσεων που παρατηρήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους, σε συνδυασμό με την διατήρηση της επενδυτικής βαθμίδας της ελληνικής οικονομίας από αλλοδαπούς οίκους αξιολόγησης, προδιαγράφουν ένα ευόιο αναπτυξιακό περιβάλλον για το 2025. Ο ετήσιος πληθωρισμός στην Ελλάδα -σύμφωνα με τα στοιχεία που δημοσίευσε η ΕΛΣΤΑΤ- για το 2024 ανήλθε σε 2,6% εμφανώς βελτιωμένος από το 3,5% του 2023 και εκτιμάται να ανέλθει σε 2,7% για το 2025.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται στον κίνδυνο μεταβολής τιμών χρεογράφων, καθώς δεν έχει επενδύσει σε χρεόγραφα τα οποία διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές (Χρηματιστήρια).

Κίνδυνος Επιτοκίου

Η έκθεση της Εταιρείας σε κίνδυνο, αναφορικά με τις αλλαγές στις τιμές των επιτοκίων, συνδέεται κατά κύριο λόγο με τις βραχυπρόθεσμες επενδύσεις της. Διευκρινίζεται ότι οι επενδύσεις αφορούν βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές καταθέσεις προκειμένου να διασφαλιστεί η εταιρική ρευστότητα.

Η Εταιρεία, για τη χρήση 2024, είχε δανειακές υποχρεώσεις ωστόσο δεν εκτέθηκε σε υψηλό κίνδυνο μεταβολής επιτοκίων.

Κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής αγαθού

Η τιμολογιακή πολιτική της Εταιρείας στην αγορά του φυσικού αερίου για όλες τις κατηγορίες πελατών είναι κοστοστρεφής (cost-plus). Επιπρόσθετα, η Εταιρεία διαθέτει προϊόν σταθερής τιμής φυσικού αερίου σε μέρος του πελατολογίου της, αντισταθμίζοντας τις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού προϊόντος με την αγορά χρηματοοικονομικών προϊόντων. Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, ο κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής αγαθού δεν είναι σημαντικός.

Όσον αφορά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, από την 1^η Αυγούστου 2022 έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2023 εφαρμόζονταν έκτακτες ρυθμίσεις μεταβατικού χαρακτήρα από την Ελληνική Κυβέρνηση για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης. Στις 14.11.2023 (ΦΕΚ Α188, Άρθρο 17) ορίστηκε το νέο πλαίσιο προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που ίσχυε μετά τη λήξη των έκτακτων αυτών μέτρων. Το νέο πλαίσιο εξειδικεύτηκε με σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις και ισχύει από 1^η Ιανουαρίου 2024, προβλέποντας διάφορες κατηγορίες σταθερών ή κυμαινόμενων προϊόντων με κατάλληλη χρωματική σήμανση.

Με βάση αυτό το πλαίσιο, η Εταιρεία έχει δημιουργήσει νέα τιμολόγια για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών. Το ειδικό (πράσινο) τιμολόγιο προκύπτει από συγκεκριμένη μεθοδολογία που είναι ίδια για όλους τους προμηθευτές. Σε περίπτωση απότομων αυξήσεων στην τιμή του αγαθού, η συγκεκριμένη μεθοδολογία προβλέπει την ανάκτηση του κόστους σε επόμενους μήνες. Στα υπόλοιπα κυμαινόμενα (κίτρινα) τιμολόγια της Εταιρείας, η τιμή προκύπτει απολογιστικά, ενώ τα σταθερά (μπλε) τιμολόγια υποστηρίζονται από αντίστοιχη αγορά χρηματοοικονομικών προϊόντων. Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, ο κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής αγαθού δεν είναι σημαντικός.

Κεφαλαιουχικός Κίνδυνος

Ο στόχος της Εταιρείας σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή της, η οποία περιλαμβάνει τα ίδια κεφάλαια και τη δανειακή χρηματοδότηση, είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον και να διατηρήσει ιδανική κεφαλαιακή δομή από πλευράς κόστους.

Η Εταιρεία παρακολουθεί την κεφαλαιακή της δομή και τον εκάστοτε δανεισμό της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως ο συνολικός δανεισμός, ήτοι μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα καθώς και τα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης πλέον του καθαρού δανεισμού.

Ρυθμιστικός Κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπουν την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η εφαρμογή προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας και η εφαρμογή αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενδέχεται να έχουν επίπτωση στη λειτουργία, την Οικονομική Κατάσταση, τα Λειτουργικά Αποτελέσματα και τη ρευστότητα της Εταιρείας.

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

Ένα μεγάλο μέρος των εργασιών της Εταιρείας βασίζεται σε πληροφοριακά συστήματα. Επομένως, τα συστήματα αυτά εκτίθενται σε κίνδυνο μη διαθεσιμότητας, αλλοίωση ακεραιότητας δεδομένων και κίνδυνο μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης. Προκειμένου να μετριαστούν αυτοί οι κίνδυνοι, η Εταιρεία λαμβάνει μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας πληροφοριακών συστημάτων.

Η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πολιτικές ασφαλείας πληροφοριακών συστημάτων για την κάλυψη κινδύνων που σχετίζονται με τη λειτουργία και τη συντήρηση της υποδομής τους. Οι πολιτικές που έχουν εφαρμοστεί από την Εταιρεία είναι οι εξής:

1. Πολιτική κωδικών πρόσβασης
2. Πολιτική ασφαλείας πληροφοριών
3. Προστασία της ιδιωτικότητας εκ κατασκευής και από προεπιλογή
4. Διαδικασία διαβάθμισης πληροφοριών
5. Διαδικασία διαχείρισης συμβάντων ασφαλείας
6. Πολιτική δημιουργίας αντιγράφων ασφαλείας

Τέλος, η Εταιρεία εκπροσωπείται από τον Υπεύθυνο Ασφάλειας Πληροφοριών (ISO) στην ομάδα CISO της Γενικής Διεύθυνσης Κυβερνοασφάλειας του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης με στόχο την πρόληψη και τις βέλτιστες πρακτικές προστασίας των πληροφοριακών συστημάτων της Εταιρείας.

6. ΜΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Υγεία, Ασφάλεια, Περιβάλλον

Η υγεία και η ασφάλεια σε όλες τις δραστηριότητες αποτελούν τις σημαντικότερες προτεραιότητες για την Εταιρεία. Για το λόγο αυτό, λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα ασφαλείας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους επισκέπτες σε όλους τους χώρους εργασίας. Όλες οι εγκαταστάσεις της Εταιρείας θέτουν στόχους για την βελτίωση των επιδόσεων, στον τομέα της Υγείας και της Ασφάλειας, και αξιολογούνται με την πραγματοποίηση τακτικών περιοδικών ελέγχων.

Από τη στιγμή εμφάνισης της πανδημίας του Covid - 19, η Εταιρεία είχε λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα για να εξασφαλίσει ότι οι εργαζόμενοι, οι συνεργάτες και οι επισκέπτες της θα παραμένουν ασφαλείς και θα ελαχιστοποιηθεί ο κίνδυνος μόλυνσης. Για το λόγο αυτό η Εταιρεία έχει προβεί στην υιοθέτηση πρωτόκολλων και ενεργειών όπως είναι η προγραμματισμένη εφαρμογή τηλεργασίας για τους υπαλλήλους της, η σύνταξη οδηγιών και πραγματοποίηση εκπαιδεύσεων για την διατήρηση ενός ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος.

Τέλος, η διασφάλιση της υγείας των εργαζομένων αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της πολιτικής της Εταιρείας και της διαδικασίας Επίβλεψης Υγείας. Πραγματοποιούνται περιοδικές ιατρικές εξετάσεις των εργαζομένων σε συνδυασμό με τη θέση εργασίας τους, την ηλικιακή ομάδα και το φύλο.

Το 2023 η εταιρεία εγκαινίασε το μεγαλύτερο σταθμό φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε συνεργασία με το Κέντρο Πολιτισμού Ίδρυμα Σταύρος Νιάρχος. Η πρώτη φάση του έργου ξεκίνησε με τη λειτουργία 24 θέσεων στο ισόγειο του χώρου στάθμευσης του ΚΠΙΣΝ, συμπεριλαμβανομένων δύο θέσεων στη ζώνη ΑμεΑ και ολοκληρώθηκε το 2024 έχοντας συνολικά 50 σημεία φόρτισης, όλα με ισχύ έως 22kW (AC) Η υπηρεσία αυτή λειτουργεί σε 24ωρη βάση για τους επισκέπτες του ΚΠΙΣΝ. Μέσω της εγκατάστασης αυτής, η εταιρεία ενισχύει τη βιώσιμη κινητικότητα και τη διείσδυση της ηλεκτροκίνησης στη χώρα μας, επιτυγχάνοντας σημαντικά περιβαλλοντικά οφέλη. Σε ετήσια βάση, ο σταθμός φόρτισης συμβάλλει στην απομάκρυνση 410 συμβατικών οχημάτων με κινητήρες εσωτερικής καύσης από την κυκλοφορία, στην παροχή 6,5 εκατομμυρίων «καθαρών» χιλιομέτρων και στην εξοικονόμηση 1.300 τόνων ισοδύναμου CO₂.

Εργασιακά και κοινωνικά θέματα

Η παροχή κατ' αρχήν ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος, που επιπλέον παρακινεί τους εργαζόμενους και τους αντιμετωπίζει με σεβασμό, δίνοντας ίσες ευκαιρίες σε όλους αποτελεί προτεραιότητα της Εταιρείας.

Οι σχέσεις με τους εργαζόμενους βασίζονται στην αρχή της ίσης μεταχείρισης. Τόσο η ένταξη όσο και η πορεία κάθε εργαζόμενου εντός της Εταιρείας, κρίνονται με βάση τα προσόντα και την απόδοση χωρίς καμία διάκριση.

Ηθική, Διαφάνεια – Κώδικας Δεοντολογίας

Ο Κώδικας Δεοντολογίας συνοψίζει τις αρχές που διέπουν την εσωτερική λειτουργία της Εταιρείας, οι οποίες καθορίζουν τον τρόπο λειτουργίας του για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων. Έτσι υπηρετούνται με τον καλύτερο τρόπο τα συμφέροντα των ενδιαφερομένων μερών, ελαχιστοποιώντας τυχόν κινδύνους αναφορικά με τη συμμόρφωση αλλά και την καλή φήμη της Εταιρείας. Στον κώδικα συνοψίζονται οι αρχές, σύμφωνα με τις οποίες κάθε άτομο, εργαζόμενος που συμμετέχει στην λειτουργία της Εταιρείας, πρέπει να ενεργεί και να πράττει εντός του πλαισίου των καθηκόντων του, αποτελώντας οδηγό για όλους, αλλά και τρίτους που συνεργάζονται με την Εταιρεία.

Βραβεία – Διακρίσεις

Για ακόμη μία χρονιά, η Εταιρεία διακρίθηκε σε σημαντικούς θεσμούς επιβράβευσης, επιβεβαιώνοντας τη δέσμευσή της για καινοτομία, άριστη εμπειρία πελάτη και δυναμική εταιρική κουλτούρα. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία απέσπασε τρεις διακρίσεις στα Event Awards & UX-CX Awards:

- Κατηγορία "Brand Activation" για τη συμμετοχή της Εταιρείας στη Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (ΔΕΘ).
- Κατηγορία "Team Building" για τη διοργάνωση της CX Day 2023, μιας εσωτερικής εκδήλωσης αφιερωμένης στους εργαζομένους.
- Κατηγορία "Αποτελεσματική χρήση πλατφορμών διάδρασης με τον πελάτη", επιβεβαιώνοντας τη στρατηγική της Εταιρείας για αναβαθμισμένη εμπειρία πελάτη μέσω καινοτόμων ψηφιακών λύσεων.

Αυτές οι διακρίσεις αποτελούν αναγνώριση της συνεχούς προσπάθειας της Εταιρείας να καινοτομεί και να παρέχει υψηλής ποιότητας υπηρεσίες τόσο στους πελάτες της όσο και στους εργαζομένους της.

Κοινωνική προσφορά

Η Εταιρεία με αίσθημα ευθύνης και αλληλεγγύης, στάθηκε αρωγός στις πληγείσες περιοχές της Θεσσαλίας, προσφέροντας τρόφιμα και είδη πρώτης ανάγκης τα οποία διατέθηκαν μέσω του Ελληνικού Ερυθρού Σταυρού στους πλημυροπαθείς. Επιπλέον, η Εταιρεία στήριξε οικονομικά πυρόπληκτες οικογένειες του Δήμου Κίρκης Έβρου, αναλαμβάνοντας πλήρως το κόστος της νέας ηλεκτρολογικής μελέτης και εγκατάστασης σε σπίτια που είχαν υποστεί ζημιές από τις φωτιές.

Στο πλαίσιο της κοινωνικής της υπευθυνότητας, η Εταιρεία συνέχισε να στηρίζει δράσεις που ενισχύουν τον αθλητισμό, την υγεία και την κοινωνική συνοχή.

7. ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΕΡΔΩΝ

Η Γενική Συνέλευση της Εταιρείας αποφάσισε στις 15 Απριλίου 2024, με αριθμό απόφασης 14/06/15.04.2024, να διανείμει μέρισμα προς τους μετόχους της Εταιρείας ύψους € 22.920.100.

Το Διοικητικό συμβούλιο της Εταιρείας θα εξετάσει, σε επόμενη συνεδρίαση του, την διανομή κερδών προς τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

8. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Εταιρεία αντιμετώπισε κατά τη διάρκεια του 2024 σημαντικές προκλήσεις στην αγορά ενέργειας ως αποτέλεσμα της μεταβλητότητας στο κόστος προμήθειας, του ιδιαίτερα αυξημένου ανταγωνισμού μεταξύ των εναλλακτικών προμηθευτών και των ρυθμιστικών και νομοθετικών αλλαγών που πραγματοποιήθηκαν στις αρχές του 2024.

Αφενός, ήταν η όγδοη χρονιά λειτουργίας στην απελευθερωμένη αγορά φυσικού αερίου και του έντονου ανταγωνισμού και των συνεχών μεταρρυθμίσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ αφετέρου, υπήρξε η ανάγκη διαχείρισης του κεφαλαίου κίνησης και των εμπορικών απαιτήσεων λόγω των υψηλών τιμών στην Ηλεκτρική Ενέργεια και στο Φυσικό Αέριο.

Η Ελληνική Κυβέρνηση, που είχε λάβει έγκαιρα επαρκή μέτρα, διατήρησε τις επιδοτήσεις σε λογαριασμούς ενέργειας για τον μετριασμό των πιθανών επιπτώσεων για τους καταναλωτές, ενώ παράλληλα, αυξήθηκε η συμμετοχή των ΑΠΕ στην παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και υλοποιήθηκαν ή είναι σε διαδικασία υλοποίησης σημαντικά έργα τα οποία θα συντελέσουν στην ενεργειακή επάρκεια της χώρας.

Η επιτυχής αντιμετώπιση των προκλήσεων και δυσκολιών που εμφανίστηκαν στην αγορά ενέργειας τα προηγούμενα έτη αποτελεί την βάση για την συνέχιση της αναπτυξιακής πορείας της Εταιρείας τόσο στην αγορά του Φυσικού Αερίου όσο και στην αγορά της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Βασικοί στόχοι της Εταιρείας αποτελούν η διαχείριση της ρευστότητας και η διατήρηση του ελέγχου του κόστους. Βασικοί άξονες για την επίτευξη των στόχων αποτελούν η διατήρηση του ισχυρού μεριδίου της Εταιρείας στην αγορά Φυσικού Αερίου στην Αττική και η συνεχής επένδυση στην αγορά της Βόρειας και Κεντρικής Ελλάδας, η επίτευξη μεγαλύτερης διείσδυσης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πανελλαδικά και η παροχή ανταγωνιστικών προϊόντων και καινοτόμων υπηρεσιών.

Η Εταιρεία για να επιτύχει τα ανωτέρω, θα εστιάσει κυρίως στην ενίσχυση της ποιότητας και συνέπειας εξυπηρέτησης των πελατών, στη χρήση καινοτόμων ηλεκτρονικών υπηρεσιών, στην ανάπτυξη υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας και συνεργασιών, στην προσφορά μηχανισμών αναγνώρισης της πιστότητας και εμπιστοσύνης των καταναλωτών και γενικά στην ανάπτυξη ενός οικοσυστήματος παροχής υπηρεσιών που θα δημιουργήσει το απαραίτητο περιβάλλον εμπιστοσύνης. Ταυτόχρονα, η Εταιρεία θα παραμείνει συνεπής στην διατήρηση ελέγχου του κόστους της και στην ενίσχυση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων μέσω της εφαρμογής μιας συνεπούς πιστωτικής πολιτικής και της ανάπτυξης κατάλληλων εφαρμογών.

9.ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Δεν υπάρχουν λοιπά μεταγενέστερα των χρηματοοικονομικών καταστάσεων γεγονότα, τα οποία να αφορούν στην Εταιρεία, στα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΑ). Περισσότερα και αναλυτικά στοιχεία, σχετικά με την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας, αναφέρονται στις σημειώσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

Αθήνα, 18 Μαρτίου 2025
Κατ, εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Εμμανουήλ Δρετουλάκης

Γενικός Διευθυντής

Ιωάννης Μητρόπουλος



KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Λεωφόρος Συγγρού 44
117 42 Αθήνα, Ελλάδα
Τηλέφωνο +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2024, τις Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις άλλες δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες Πληροφορίες

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», αλλά δεν περιλαμβάνουν τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.



Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν αυτές είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο, ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΔΠΧΑ), όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθιστάται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο 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 το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σε 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 σύνολό 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 οικονομικές αποφάσεις των χρηστών που λαμβάνονται με βάση αυτές τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Στα πλαίσια 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.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν 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 στο Διοικητικό Συμβούλιο, 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.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του Αρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

- (α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του Αρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.



(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις «ανακρίβειες στην Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Οι λογιστικά διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Χρηματοοικονομικής Θέσης και Καταστάσεις Συνολικών Εισοδημάτων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 162/2019 και 541/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 28 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 28 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και τις υπ' αριθ. 162/2019 και 541/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ.

Αθήνα, 18 Μαρτίου 2025
ΚΡΜΓ-Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 186


Δημήτριος Τανός, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 42241

Ετήσιες Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

		Υπόλοιπα την	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημείωση	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα Πάγια	5	834.132	848.065
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	6	2.887.259	2.900.084
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις	7	4.435.895	7.604.318
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8	2.228.569	2.813.581
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		10.385.856	14.166.048
Κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Αποθέματα	16	1.483.946	2.412.942
Πελάτες	9	63.213.583	69.189.806
Λοιπές Απαιτήσεις	9	92.947.117	76.401.573
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	9	5.061.530	4.462.656
Ταμειακά Διαθέσιμα και ισοδύναμα	10	11.642.348	39.541.785
Τρέχουσα φορολογική απαίτηση	24	7.050.027	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	17	1.896.945	-
Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού		183.295.496	192.008.763
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		193.681.351	206.174.810

ΠΑΘΗΤΙΚΟ		Υπόλοιπα την	
		31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό Κεφάλαιο	11	18.145.358	18.145.358
Αποθεματικά	11	4.186.027	2.080.267
Συσσωρευμένα Κέρδη		12.044.344	14.695.330
Αποτελέσματα Χρήσης		4.744.896	21.335.910
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		39.120.626	56.256.865
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	12	111.839	85.684
Λοιπές προβλέψεις	22	1.420.000	800.000
Χρηματικές εγγυήσεις	13	33.323.413	32.877.899
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		697.787	926.370
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	17	2.989.503	-
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		38.542.542	34.689.953
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	14	18.000.000	-
Τρέχουσα φορολογική υποχρέωση		-	4.138.402
Προμηθευτές	15	20.645.654	20.218.431
Λοιπές Υποχρεώσεις	15	77.372.531	88.534.667
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	17	-	2.336.492
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		116.018.184	115.227.993
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		193.681.351	206.174.810

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 23 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος

	Σημείωση	Για την χρήση που έληξε την	
		31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Πωλήσεις	18	519.191.161	584.203.886
Κόστος αγοράς ενέργειας & υπηρεσιών		(483.822.008)	(517.790.311)
Μικτό κέρδος		35.369.153	66.413.575
Αμοιβές και παροχές σε εργαζομένους	20	(5.592.153)	(4.966.918)
Λοιπά Λειτουργικά έξοδα	19	(20.747.451)	(18.199.011)
Αποζημίωση Προσωπικού	12	(26.328)	(22.072)
Αποσβέσεις	5-6-8	(1.751.886)	(1.647.382)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	21	1.678.409	1.237.954
Προβλέψεις για κινδύνους	22	(4.256.565)	(6.355.367)
Έκτακτη Εισφορά- Φορολόγηση Κερδών	15	1.885.873	(12.131.562)
Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη/(ζημιές) από συναλλαγές παραγωγών		124.980	(3.729)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		6.684.032	24.325.488
Χρηματοοικονομικά έσοδα	23	2.329.177	3.704.855
Χρηματοοικονομικά έξοδα	23	(1.348.999)	(1.545.442)
Κέρδη προ φόρων		7.664.209	26.484.901
Φόρος εισοδήματος	24	(2.919.313)	(5.148.991)
Καθαρά κέρδη μετά το φόρο εισοδήματος		4.744.896	21.335.910
Ποσά που δεν ταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων			
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)		174	4.225
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές)		(38)	(929)
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		1.331.833	5.435.274
Αναβαλλόμενος Φόρος από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		(293.003)	(1.195.760)
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα/ (κέρδη/ζημιές) μετά από φόρους		1.038.965	4.242.808
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		5.783.860	25.578.718

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 23 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	18.145.358	2.080.266	36.031.240	56.256.865
Καθαρό Κέρδος Χρήσης	-	-	4.744.896	4.744.896
Λοιπά συνολικά έσοδα				
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)	-	174	-	174
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)	-	(38)	-	(38)
Κέρδος/ (Ζημιά) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	1.331.833	-	1.331.833
Αναβαλλόμενος Φόρος παραγώγων αντιστάθμισης κινδύνου	-	(293.003)	-	(293.003)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	-	1.038.965	4.744.896	5.783.860
Συναλλαγές με μετόχους που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια:				
Τακτικό αποθεματικό	-	1.066.796	(1.066.796)	-
Μερίσματα πληρωθέντα	-	-	(22.920.100)	(22.920.100)
Συνολικές Συναλλαγές με τους μετόχους	-	1.066.796	(23.986.896)	(22.920.100)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	18.145.358	4.186.027	16.789.240	39.120.626
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	18.145.358	(3.805.193)	41.148.570	55.488.735
Καθαρό Κέρδος Χρήσης	-	-	21.335.910	21.335.910
Λοιπά συνολικά έσοδα				
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)	-	4.225	-	4.225
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)	-	(929)	-	(929)
Κέρδος/ (Ζημιά) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	5.435.274	-	5.435.274
Αναβαλλόμενος Φόρος παραγώγων αντιστάθμισης κινδύνου	-	(1.195.760)	-	(1.195.760)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	-	4.242.809	21.335.910	25.578.718
Συναλλαγές με μετόχους που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια:				
Τακτικό αποθεματικό	-	1.642.650	(1.642.650)	-
Μερίσματα πληρωθέντα	-	-	(24.810.590)	(24.810.590)
Συνολικές Συναλλαγές με τους μετόχους	-	1.642.650	(26.453.240)	(24.810.590)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	18.145.358	2.080.267	36.031.240	56.256.865

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Σημείωση	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη προ φόρων	7.664.209	26.484.901
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων στοιχείων	5 229.539	183.460
Αποσβέσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων	6 1.036.849	994.971
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων Χρήσης	8 485.498	468.951
(Κέρδη)/ζημιές από διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	5 782	-
(Κέρδη)/ζημιές από Απομειώσεις Αποθεμάτων	924.858	-
(Κέρδη)/ζημιές από Διμερείς Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	(231.899)	-
Έκτακτη Εισφορά- Φορολόγηση Κερδών (Ν.4994/2022)	15 (1.885.873)	12.131.562
Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη/(ζημιές) από συναλλαγές παραγωγών	(124.980)	3.729
Προβλέψεις	12-22 3.600.087	6.376.763
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	23 1.348.999	1.545.442
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	23 (2.329.177)	(3.704.855)
Λειτουργικά κέρδη πριν τις μεταβολές κεφαλαίου Κίνησης	10.718.892	44.484.925
Μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης		
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	16 4.138	(1.272.559)
(Αύξηση) / μείωση πελατών και λοιπών απατήσεων	(35.820.497)	(14.128.319)
(Αύξηση) / μείωση λοιπών απατήσεων λόγω δέσμευσης καταθέσεων	9 (534.000)	1.600.000
Αύξηση / (μείωση) προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων	4.544.032	(18.026.830)
Αύξηση / (μείωση) χρηματικών εγγυήσεων	13 445.513	2.146.702
Καταβληθείσα Έκτακτη Εισφορά- Φορολόγηση Κερδών (Ν.4994/2022)	15 (10.245.690)	-
Επιδότησεις ρεύματος και φυσικού αερίου	15 15.970.541	48.144.212
Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	(14.917.069)	62.948.130
Καταβληθέντα χρηματοοικονομικά έξοδα	(1.319.380)	(1.511.565)
Καταβληθέντες φόροι	(5.259.833)	(9.924.603)
Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	(21.496.282)	51.511.962
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Αγορές ενσώματων παγίων	5 (216.387)	(184.665)
Αγορές άυλων περιουσιακών στοιχείων	6 (1.024.024)	(1.009.233)
Τόκοι που εισπράχθηκαν	300.137	436.256
Καθαρές Ταμειακές Εκροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(940.274)	(757.642)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Δάνεια αναληφθέντα	14 29.000.000	47.000.000
Αποπληρωμή δανεισμού	14 (11.000.000)	(53.000.000)
Εξοφλήσεις Χρηματοδοτικών Μισθώσεων	(542.780)	(500.346)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της Εταιρείας	(22.920.100)	(24.810.590)
Καθαρές Ταμειακές Εκροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες	(5.462.880)	(31.310.936)
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(27.899.437)	19.443.384
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσης	39.541.785	20.098.401
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσης	11.642.348	39.541.785

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 23 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας (εφ' εξής η Εταιρεία) λειτουργεί ως προμηθευτής και έμπορος φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο των διατάξεων του Ν.4001/2011.

Η διάρκεια της Εταιρείας είναι πενήντα (50) έτη αρχίζοντας από την καταχώριση στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) της διοικητικής απόφασης της αρμόδιας Αρχής για την έγκριση της σύστασης της Εταιρείας και του Καταστατικού της και λήγει την αντίστοιχη ημερομηνία του 50ου έτους.

Η Εταιρεία ανήκει κατά 100% στη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., η οποία ελέγχεται εξ' ολοκλήρου από το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε., σε συνέχεια της από 23 Δεκεμβρίου 2024 πράξης συγχώνευσης (ΦΕΚ Β' 7093), μέσω της οποίας η Helleniq Energy Holdings A.E. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.) μεταβίβασε το 35% που κατείχε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. με τον διακριτικό τίτλο "ΤΑΙΠΕΔ. Στις 27 Δεκεμβρίου 2024, το "ΤΑΙΠΕΔ" απορροφήθηκε από το Υπερταμείο, ενισχύοντας τη συγκεντρωτική διαχείριση και αξιοποίηση της δημόσιας περιουσίας για τη βελτίωση των οικονομικών επιδόσεων και την προσέλκυση επενδύσεων. Στις 31.12.2024 ανακοινώθηκε η ολοκλήρωση της συγχώνευσης δια απορρόφησης της Εταιρείας "Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε" (ΤΑΙΠΕΔ) από την "Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε" ("ΕΕΣΥΛ" – Υπερταμείο). Κατόπιν τούτου και σε συνέχεια της ολοκλήρωσης της μεταβίβασης του 35% του μετοχικού κεφαλαίου της από την "HELLENIQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών Α.Ε" στο ΤΑΙΠΕΔ την 31.12.2024, οπότε το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη μοναδικός μέτοχος (100% της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε (ΔΕΠΑ)), η ΔΕΠΑ έχει από την 31.12.2024 ως μοναδικό πλέον μέτοχο (100%) την ΕΕΣΥΛ" – Υπερταμείο.

Η Εταιρεία, ως οριζόντια Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την απόφαση 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019) σχετικά με την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών της δραστηριότητάς προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο των οριζόντια ολοκληρωμένων επιχειρήσεων. Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση 2024 παρουσιάζονται στη Σημείωση 28.

Οι σχετικοί κανόνες κατανομής καθορίστηκαν από την ΡΑΑΕΥ με την απόφαση αριθμ. 162/2019 (ΦΕΚ 1730/16.5.2019). Σύμφωνα με μεταγενέστερη απόφαση της ΡΑΑΕΥ αριθμ. 541/2019, η εφαρμογή των κανόνων αυτών ξεκίνησε από την χρήση 2020 και μετά, ώστε να καταστεί δυνατή η ομαλή συμμόρφωση των επιχειρήσεων στις επιβαλλόμενες ρυθμίσεις.

Η έδρα της Εταιρείας είναι η Λεωφόρος Κηφισίας 7 στους Αμπελόκηπους (Νομός Αττικής).

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. σύμφωνα με την μέθοδο ολικής ενοποίησης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2024 στις 18.03.2025.

Οι παρούσες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας.

2 ΣΥΝΟΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ

Οι πληροφορίες σχετικά με τις λογιστικές πολιτικές που θεωρούνται ουσιώδεις για τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρατίθενται παρακάτω.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις διερμηνείες επί των Διεθνών Προτύπων όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας στην βάση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Η Διοίκηση εξέτασε τις επιπτώσεις από την ενεργειακή κρίση, μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των εν λόγω χρηματοοικονομικών καταστάσεων και τις ταμειακές ροές της και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας είναι η κατάλληλη βάση για την κατάρτιση τους.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους όπως αυτή έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού, που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους.

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, απαιτεί την χρήση εκτιμήσεων κατά τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των επιμέρους λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αναφέρονται πλήρως στην ενότητα 4 «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις, παραδοχές και λοιπά θέματα».

Όλα τα οικονομικά στοιχεία παρουσιάζονται σε ευρώ, καθώς αποτελεί το ισχύον για την Εταιρεία νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης, στρογγυλοποιημένα στην πλησιέστερη μονάδα.

2.2 Υιοθέτηση Νέων και Αναθεωρημένων Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

A. Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί από την Εταιρεία

Οι λογιστικές αρχές και οι υπολογισμοί βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024, και έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις και ερμηνείες που εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά κατά το 2024 δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες»

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς και ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού.

Επιπλέον, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης προκειμένου να αποσαφηνίσει την ταξινόμηση δανειακών υποχρεώσεων που έχουν χρηματοοικονομικές ρήτρες και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις υποκείμενες σε μελλοντικές ρήτρες δανείων.

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση Μίσθωσης σε Πώληση και Επαναμίσθωση »

Η τροποποίηση διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα ως πωλητής-μισθωτής λογιστικοποιεί τις μεταβλητές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις αναδρομικά σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που συνήφθησαν μετά την ημερομηνία κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16.

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

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη σε έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 7 και στο ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με επιπλέον γνωστοποιήσεις που οι οντότητες θα πρέπει να παράσχουν για τις χρηματοοικονομικές διευθετήσεις των υπολοίπων των προμηθευτών τους.

B. Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και δεν έχουν υιοθετηθεί νωρίτερα

Η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει ή δεν προτίθεται να υιοθετήσει κάποιο από τα παρακάτω πρότυπα, διερμηνείες ή τροποποιήσεις τα οποία έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο. Επιπλέον, η Εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία αξιολόγησης όλων των προτύπων και των διερμηνειών ή τροποποιήσεων που έχουν εκδοθεί αλλά δεν είχαν εφαρμογή στην παρούσα περίοδο.

ΔΛΠ 21 (Τροποποίηση) «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος και παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο. Επιπλέον απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας.

Η Τροποποίηση τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2025 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Η Τροποποίηση αυτή έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Πρωταρχικός σκοπός του Προτύπου είναι να παράσχει στους επενδυτές μια βελτιωμένη βάση ανάλυσης και σύγκρισης της χρηματοοικονομικής απόδοσης των επιχειρήσεων και να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις μιας οικονομικής οντότητας, ιδιαίτερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και των γνωστοποιήσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Συγκεκριμένα, το Πρότυπο θα βελτιώσει την ποιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης λόγω: α) της απαίτησης καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων, β) της απαίτησης γνωστοποίησης σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων δεικτών απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη Διοίκηση της επιχείρησης (Management Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 19 "Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις " (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Τον Μάιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19, το οποίο επιτρέπει στις θυγατρικές μιας μητρικής εταιρείας που εκδίδει ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για δημόσια χρήση με βάση τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ, να εφαρμόζουν τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι θυγατρικές που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 θα εξακολουθούν να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ αλλά δεν θα χρειάζεται να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα εκτός αν ορίζεται διαφορετικά.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Γ. Τροποποιήσεις στην Ταξινόμηση και Επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων (Τροποποιήσεις ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7) (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού» και εισάγουν ως επιλογή λογιστικής πολιτικής την παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που διακανονίζονται με τη χρήση ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών πριν από την ημερομηνία διακανονισμού. Επιπλέον διευκρινίσεις περιλαμβάνουν την ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που συνδέονται με ESG χαρακτηριστικά μέσω πρόσθετων οδηγιών σχετικά με την αξιολόγηση των ενδεχόμενων χαρακτηριστικών. Επιπλέον διευκρινίσεις παρέχονται σχετικά με τα δάνεια χωρίς αναγωγή και τα συμβατικά συνδεδεμένα μέσα. Οι τροποποιήσεις απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις για επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία με κέρδη ή ζημιές που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα (FVOCI). Η Τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ετήσιες Βελτιώσεις ΔΠΧΑ Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7 (εφαρμόζεται στις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Στις «Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΛΠ και ΔΠΧΑ - Τόμος 11» που εξέδωσε στις 18 Ιουλίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσιεύθηκαν τροποποιήσεις που περιλαμβάνουν διευκρινίσεις, απλοποιήσεις, διορθώσεις και αλλαγές στα παρακάτω Πρότυπα:

ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς- Λογιστική αντιστάθμισης κατά την πρώτη εφαρμογή

ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:

- Κέρδος ή ζημιά κατά την αποαναγώριση
- Γνωστοποιήσεις διαφορών μεταξύ εύλογης αξίας και τιμής συναλλαγής
- Γνωστοποιήσεις πιστωτικού κινδύνου
- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα
- Αποαναγνώριση υποχρεώσεων μίσθωσης
- Τιμή συναλλαγής

ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις – Προσδιορισμός ενός «εκ των πραγμάτων εντολοδόχου

ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών-Μέθοδος Κόστους

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν:

1. τη διαφορά μεταξύ του ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες σχετικά με την αρχική επιμέτρηση των εμπορικών απαιτήσεων
2. το ζήτημα σχετικά με το πώς ένας μισθωτής λογιστικοποιεί την αποαναγνώριση μιας υποχρέωσης μίσθωσης σχετικά με το

Η τροποποίηση σχετικά με την διαγραφή υποχρεώσεων μίσθωσης ισχύει μόνο για υποχρεώσεις μισθώσεων που έχουν διαγραφεί κατά ή μετά την έναρξη της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία εφαρμόζεται για πρώτη φορά η τροποποίηση.

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 «Συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές»

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 σχετικά με συμβάσεις παραγόμενης από φυσικές πηγές ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός των τροποποιήσεων αυτών είναι να αποτυπωθούν καλύτερα οι επιπτώσεις των φυσικών και εικονικών συμβάσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις οικονομικές καταστάσεις,

Πιο συγκεκριμένα οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν:

- διευκρινίσεις σχετικά με την εφαρμογή των απαιτήσεων «ιδίας χρήσης»
- επιτρέπεται η λογιστική αντιστάθμισης όταν αυτές οι συμβάσεις χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης
- προσθήκη νέων απαιτήσεων γνωστοποίησης για να μπορέσουν οι επενδυτές να κατανοήσουν την επίδραση αυτών των συμβάσεων στη χρηματοοικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές της εταιρείας.

Οι Τροποποιήσεις θα πρέπει να εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Οι Τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.3 Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια εμφανίζονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομειώσεις. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει δαπάνες που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων. Μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στη λογιστική αξία του παγίου στοιχείου ή αναγνωρίζονται ως ξεχωριστό περιουσιακό στοιχείο, κατά περίπτωση, μόνο όταν θεωρείται πιθανό ότι θα προκύψουν μελλοντικές οικονομικές ωφέλειες για την Εταιρεία και το κόστος του παγίου μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Η απόσβεση υπολογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου κατά την εκτιμώμενη διάρκεια ωφέλιμης ζωής των παγίων.

Η απόσβεση των ενσώματων παγίων γίνεται ως ακολούθως:

Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων: σύμφωνα με την διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης.

Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός: 5-12 έτη

Η υπολειμματική αξία και η ωφέλιμη ζωή των παγίων επανεξετάζονται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης εάν αυτό θεωρηθεί αναγκαίο. Οι λοιπές δαπάνες επισκευής και συντήρησης παγίων επιβαρύνουν την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της χρήσης στην οποία πραγματοποιήθηκαν.

Οι αναπόσβεστες αξίες των ενσώματων παγίων επανεξετάζονται για το ενδεχόμενο απομείωσης της αξίας τους όταν γεγονότα ή τροποποιήσεις υποδεικνύουν ότι η αναπόσβεστη αξία ενός παγίου ενδέχεται να μην είναι ανακτήσιμη. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, και η αναπόσβεστη αξία υπερβαίνει την εκτιμώμενη ανακτήσιμη αξία τότε η αξία του παγίου μειώνεται στο ύψος της ανακτήσιμης αξίας.

Τα κέρδη και οι ζημιές που προκύπτουν από την πώληση των ενσώματων παγίων καθορίζονται από την διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμήματος πώλησης και της λογιστικής τους αξίας και αναγνωρίζονται άμεσα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της Εταιρείας.

2.4 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

2.4.1 Λογισμικά Προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα τα οποία η Εταιρεία αποκτά για περίοδο άνω του ενός έτους κεφαλαιοποιούνται, ενώ σε αντίθετη περίπτωση που πρόκειται για περίοδο χρήσης μικρότερη του ενός έτους καταχωρούνται στα έξοδα.

Τα κόστη για αγορά και ανάπτυξη λογισμικών προγραμμάτων καθώς και για τις αρχικές άδειες τους κεφαλαιοποιούνται καθώς πραγματοποιούνται προκειμένου να τεθούν τα πάγια σε λειτουργία. Τα κόστη εσωτερικής ανάπτυξης κεφαλαιοποιούνται ως άυλο περιουσιακό στοιχείο σε περίπτωση που είναι τεχνικά εφικτό ότι το περιουσιακό στοιχείο θα ολοκληρωθεί ώστε να είναι διαθέσιμο προς χρήση, το περιουσιακό στοιχείο θα δημιουργήσει πιθανά μελλοντικά οικονομικά οφέλη και οι δαπάνες που αποδίδονται στο περιουσιακό στοιχείο μπορούν να επιμετρηθούν αξιόπιστα. Το κόστος ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου που δημιουργείται εσωτερικά περιλαμβάνει τις άμεσα σχετιζόμενες δαπάνες για την προετοιμασία του περιουσιακού στοιχείου για χρήση.

Τα κόστη αυτά αποσβένονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία κυμαίνεται στα 5 έτη εκτός των αδειών χρήσης των λογισμικών οι οποίες αποσβένονται στην διάρκεια ισχύος τους.

2.5 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία (αρχικά τιμολογημένο ποσό) και ύστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον την εκτίμηση για τυχόν μη εισπραχθέντα ποσά.

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για απαιτήσεις από πελάτες.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασίζόμενο στα ιστορικά στοιχεία της Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

	Συντελεστής Αναμενόμενων Πιστωτικών Ζημιών	Υπόλοιπα Πελατών	Πρόβλεψη Πιστωτικών Ζημιών
Τρέχουσες απαιτήσεις	3%	51.387.402	1.756.997
1-60 ημέρες ληξηπρόθεσμα	14%	7.116.115	984.989
61- 180 ημέρες ληξηπρόθεσμα	50%	4.849.886	2.418.933
Περισσότερο από 180 ημέρες ληξηπρόθεσμα	84%	32.300.445	27.279.348
		95.653.849	32.440.266

Διευκρινίζεται ότι στο ανωτέρω ποσό των ανοιχτών υπολοίπων (Σημείωση 9) δεν συμμετέχουν πιστωτικά υπόλοιπα πελατών. Επίσης, για τον υπολογισμό της πρόβλεψης ζημιών από εμπορικές απαιτήσεις αφαιρούνται τυχόν ληφθείσες εγγυήσεις.

2.6 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων της 31ης Δεκεμβρίου 2024 προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των τιμών της αγοράς. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές, οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών προκύπτουν από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

- Επίπεδο 1: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
- Επίπεδο 2: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.
- Επίπεδο 3: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Για τα ανοιχτά συμβόλαια Επιπέδου 1 & Επιπέδου 2, τα οποία πρόκειται να εκκαθαριστούν εντός του έτους, η συνολική αποτίμηση είναι θετική, ανέρχεται σε € 351.268 (2023: αρνητική € 2.336.492) και συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου».

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

Τύπος παραγώγου αγαθών	Υπόλοιπα την 31η Δεκεμβρίου 2024			
	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Παράγωγα πράξης αντιστάθμισης κινδύνου	32.813	318.455	(1.443.825)	(1.092.558)
Σύνολο	32.813	318.455	(1.443.825)	(1.092.558)

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές, προσδιορίζεται με βάση τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Τα παράγωγα της Εταιρείας την 31^η Δεκεμβρίου 2024 αφορούν σε προϊόντα αντιστάθμισης κινδύνου από τη μεταβολή της τιμής προμήθειας Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στις 19 Ιουνίου 2024, η Εταιρεία υπέγραψε τρεις μακροχρόνιες διμερείς συμβάσεις εικονικής προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – vPPA) με τη μητρική εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.». Τον Οκτώβριο του 2024, κατόπιν αξιολόγησης, επιλέχθηκε η εφαρμογή της λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών (hedge accounting).

Το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο συνολικού ποσού (€ 1.443.825), το οποίο είχε επιμετρηθεί στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την 30.09.2024, ανήλθε σε (€ 124.441). Επιπλέον, για το εν λόγω παράγωγο, από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία κατά την 31.12.2024 αναγνωρίστηκε ποσό ύψους (€ 1.319.385) σχηματίζοντας ισόποσο αποθεματικό στην Καθαρή Θέση, σύμφωνα με λογιστική αντιστάθμιση ταμειακών ροών κατά τα οριζόμενα του Δ.Π.Χ.Α. 9.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερες εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες της αγοράς τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Οι λογιστικές αξίες των παρακάτω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζουν την εύλογη τους αξία, λόγω της βραχυπρόθεσμης διάρκειας τους:

- Εμπορικές απαιτήσεις
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα
- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

2.7 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρώντας τυχόν κόστος ολοκλήρωσης και των εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα ή απαξιωμένα αποθέματα σχηματίζεται εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Οι μειώσεις της αξίας των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία και οι λοιπές ζημιές από αποθέματα καταχωρούνται στα αποτελέσματα κατά την περίοδο που εμφανίζονται.

2.8 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Στα πλαίσια της διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα επί των εμπορευμάτων της, για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών στο Φυσικό Αέριο και στην Ηλεκτρική ενέργεια. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά πάγια όταν η εύλογη αξία τους είναι θετική και στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις όταν είναι αρνητική. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού είτε στην κατάσταση αποτελεσμάτων είτε στα λοιπά εισοδήματα/ (ζημιές), ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών- cash flow hedge).

Η μη πραγματοποιηθείσα ζημιά από παράγωγα αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης όταν οι παράγοντες που προκάλεσαν τη ζημιά είναι πιθανό να επηρεάσουν αρνητικά τις μελλοντικές οικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας και δεν υπάρχει αρκετή ενδεικτική ένδειξη ότι αυτή η ζημιά θα αντισταθμιστεί σε μελλοντικό χρονικό διάστημα.

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και το σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου.

Επιπλέον η Εταιρεία καταγράφει, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, πως αξιολογείται η αποτελεσματικότητα των αλλαγών στην εύλογη αξία των εργαλείων που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές στην αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης. Αυτές οι συναλλαγές αντιστάθμισης αναμένεται να είναι αποτελεσματικές στην αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης και εξετάζονται σε τακτική βάση προκειμένου να διαπιστωθεί πως πράγματι είναι κατά τη διάρκεια των περιόδων κατά τις οποίες έχουν χρησιμοποιηθεί.

Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και στα «Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη/(ζημιές) από συναλλαγές παραγώγων». Τα συσσωρευμένα ποσά στα Ίδια Κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος στο κόστος πωληθέντων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα Ίδια Κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, η λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων διακόπτεται και τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα Ίδια Κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στα «Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη/(ζημιές) από συναλλαγές παραγώγων».

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Οι πολιτικές της Εταιρείας για τη διαχείριση του κινδύνου είναι εναρμονισμένες με τις απαιτήσεις των Προτύπων και εφαρμόζεται η λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων.

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία 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 εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς στα αποτελέσματα, εκτός αν το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων, οπότε οι μεταβολές στην εύλογη αξία κατά το αποτελεσματικό μέρος τους αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος και μεταγενέστερα αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το μη αποτελεσματικό μέρος από τις μεταβολές εύλογης αξίας του παραγώγου αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα. Το ποσό που έχει καταχωρηθεί σε αποθεματικό αντιστάθμισης στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναταξινομείται στα αποτελέσματα κατά την περίοδο που οι αντισταθμισμένες μελλοντικές ταμειακές ροές επηρεάζουν τα αποτελέσματα. Επίσης, όταν δεν πληρούνται πια τα κριτήρια λογιστικής αντιστάθμισης, αυτή διακόπτεται και το ποσό που έχει συσσωρευθεί στο αποθεματικό αντιστάθμισης παραμένει στα ίδια κεφάλαια και αναταξινομείται στα αποτελέσματα όταν οι μελλοντικές αντισταθμισμένες ταμειακές ροές επηρεάζουν τα αποτελέσματα. Όταν αναμένεται ότι οι μελλοντικές αντισταθμισμένες ταμειακές ροές δε θα πραγματοποιηθούν, το αποθεματικό αντιστάθμισης καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, η Εταιρεία καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις αλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Κατά την τρέχουσα χρήση, ήτοι 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών διμερών συμβάσεων για την προμήθεια Ηλεκτρικού Ρεύματος χωρίς φυσική παράδοση (vPPA) με την Μητρική της Εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ», με σκοπό την αντιστάθμιση των κινδύνων που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Συγκεκριμένα, η Εταιρεία προχώρησε στις συμφωνίες αυτές με γνώμονα:

- τον καθορισμό της τιμής των μελλοντικών της αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες είναι ευάλωτες σε περαιτέρω αναμενόμενη αστάθεια στο μέλλον και
- την αγορά των Εγγυήσεων Προέλευσης, που αντιστοιχούν στο ποσό της εικονικής αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις υποκείμενες εγκαταστάσεις.

Η σύμβαση αυτή αναγνωρίζεται ως παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο, καθώς έχει συμφωνηθεί η ανταλλαγή της διαφοράς των ταμειακών ροών επί μιας σταθερής τιμής ενέργειας και αντίστοιχα μεταβλητών τιμών ενέργειας. Κατά συνέπεια, η παραπάνω συμφωνία έχει αξιολογηθεί σε σχέση με τη λογιστική αντιμετώπιση κατά τα ΔΠΧΑ.

Δεδομένου ότι, οι Εγγυήσεις Προέλευσης σχετίζονται με συμβάσεις για φυσική παράδοση ενός μη χρηματοοικονομικού στοιχείου, πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση ίδιας χρήσης (own use) και οι εν λόγω συμβάσεις, δεν θα λογιστικοποιηθούν σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και θα θεωρηθούν ως εκτελεστικές συμβάσεις ίδιας χρήσης (own use contracts) για την αγορά των Εγγυήσεων Προέλευσης (GoOs).

Τα πιστοποιητικά των Εγγυήσεων Προέλευσης (GoOs) αναγνωρίζονται και επιμετρούνται στο κόστος σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 2 και περιλαμβάνονται στο Κόστος Πωληθέντων της Εταιρείας βάσει της ανάλωσής τους.

Επιπλέον, η Εταιρεία αξιολόγησε τις συμβάσεις για τυχόν ενσωματωμένα παράγωγα που απαιτούν διαχωρισμό και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι το παράγωγο, που αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας, θα πρέπει να διαχωριστεί από τη σύμβαση αγοράς των πιστοποιητικών Εγγυήσεων Προέλευσης και να λογιστεί ως παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο αποτιμώμενο στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, καθώς έχει χαρακτηριστεί ως μια αποτελεσματική σχέση αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Τον Οκτώβριο του 2024 η Εταιρεία αξιολόγησε και έκρινε ως πιο αποτελεσματική τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών (Hedge Accounting). Το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο, το οποίο είχε επιμετρηθεί στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την 30.09.2024, ανήλθε σε - 124.441 €.

Επιπλέον, για το εν λόγω παράγωγο, από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία κατά την 31.12.2024 αναγνωρίστηκε ποσό ύψους - 1.319.385 € σχηματίζοντας ισόποσο αποθεματικό στην Καθαρή Θέση, σύμφωνα με λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών κατά τα οριζόμενα του Δ.Π.Χ.Α. 9.

Η αποτίμηση των Διμερών Συμβάσεων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο τεχνικό σύμβουλο. Η Διοίκηση, αφού έλαβε υπόψη όλους τους απαραίτητους ελέγχους και διαδικασίες αξιολόγησης, αποδέχθηκε το αποτέλεσμα της αποτίμησης, χωρίς να προκύπτει θέμα μη αποτελεσματικότητας.

2.9 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα εντός περιόδου περιλαμβάνουν καταθέσεις, προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες επενδύσεις υψηλής ρευστότητας με λήξη τριών μηνών ή και λιγότερο. Δεσμευμένες καταθέσεις για λειτουργικούς σκοπούς περιλαμβάνονται στις Λοιπές Απαιτήσεις (σημείωση 9). Διευκρινίζεται ότι για τους σκοπούς της Κατάστασης Ταμειακών Ροών, τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ορίζονται ως ανωτέρω λαμβάνοντας υπόψη τη χρήση αλληλόχρεων λογαριασμών της Εταιρείας.

2.10 Μετοχικό Κεφάλαιο

Η Εταιρεία έχει εκδώσει μόνο ονομαστικές μετοχές οι οποίες παρουσιάζονται στα Ίδια Κεφάλαια. Πρόσθετες δαπάνες, ήτοι δαπάνες έκδοσης μετοχών, που έχουν άμεση σχέση με την έκδοση του μετοχικού κεφαλαίου απεικονίζονται αφαιρετικά στα Ίδια Κεφάλαια ως Δαπάνες Έκδοσης Μετοχών μετά φόρου.

2.11 Παροχές στο Προσωπικό

Η Εταιρεία συμμετέχει στο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα των υπαλλήλων και καταβάλλει εισφορές στον Ενιαίο Φορέα κοινωνικής Ασφάλισης (ΕΦΚΑ) του Ελληνικού Δημοσίου. Αυτό αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένης εισφοράς χωρίς να υπάρχει υποχρέωση της Εταιρείας για καταβολή πρόσθετου ποσού, πέραν αυτών που έχουν καταβληθεί και έχουν αναγνωρισθεί σαν έξοδα κατά την περίοδο που παρασχεθήκαν οι σχετικές υπηρεσίες.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το Εργατικό Δίκαιο οι εργαζόμενοι δικαιούνται εφάπαξ αποζημίωση ως παροχή συνταξιοδότησης. Η υποχρέωση αυτή εμφανίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, σαν πρόγραμμα καθορισμένων παροχών. Η συγκεκριμένη υποχρέωση υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των καθορισμένων παροχών στην ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης μαζί με οποιεσδήποτε διορθώσεις για μη αναγνωριζόμενες αναλογιστικές ζημιές ή κέρδη, καθώς και για τις υπηρεσίες που οι εργαζόμενοι έχουν εισφέρει σε προηγούμενες χρήσεις. Η υποχρέωση υπολογίζεται σε ετήσια βάση, σύμφωνα με έκθεση ανεξάρτητου αναλογιστή.

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίζεται προεξοφλώντας τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές με την χρήση επιτοκίων υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων στο ίδιο νόμισμα που οι παροχές θα πληρωθούν και έχουν διάρκεια που πλησιάζει την διάρκεια της σχετικής υποχρέωσης για συνταξιοδότηση. Οι αναλογιστικές ζημιές ή τα αναλογιστικά κέρδη χρεώνονται ή πιστώνονται ανάλογα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της χρήσης.

2.12 Προβλέψεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν υπάρχει μια παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα πράξεων που απορρέουν από το παρελθόν, εφόσον είναι προφανές ότι θα απαιτηθεί χρηματική εκροή για την τακτοποίηση αυτής της υποχρέωσης και όταν το απαιτούμενο ποσό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

2.13 Μετατροπή ξένου νομίσματος και συναλλαγές

Το νόμισμα λειτουργίας της Εταιρείας είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές που πραγματοποιούνται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημέρα των συναλλαγών. Τα χρηματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι απορρέουσες συναλλαγματικές διαφορές κατά την διάρκεια της περιόδου και κατά την ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης καταχωρούνται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

2.14 Προμηθευτές και λοιπές Υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αφορούν σε υποχρεώσεις για πληρωμή αγαθών ή υπηρεσιών που έχουν αποκτηθεί στα πλαίσια της οικονομικής δραστηριότητας της Εταιρείας από τους προμηθευτές. Οι υποχρεώσεις αυτές αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία, ενώ μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

2.15 Βραχυπρόθεσμος δανεισμός

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός αναφέρεται σε δάνεια που προέκυψαν από τη χρήση των πιστωτικών ορίων της Εταιρείας. Όλα τα δάνεια αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που ελήφθη και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Το κόστος δανεισμού που προκύπτει από τα δάνεια αναγνωρίζεται ως έξοδο στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος όταν πραγματοποιηθεί.

2.16 Μισθώσεις

Με βάση το ΔΠΧΑ 16 καταργείται για τον μισθωτή η ταξινόμηση των μισθώσεων σε λειτουργικές μισθώσεις και χρηματοοικονομικές μισθώσεις και όλες οι μισθώσεις αναγνωρίζονται λογιστικά ως στοιχεία «Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης», μέσω της αναγνώρισης ενός «δικαιώματος χρήσης» στοιχείων του ενεργητικού και μίας «υποχρέωσης μίσθωσης».

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου η Εταιρεία αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

- (α) το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης (βλ. κατωτέρω),
- (β) τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν,
- (γ) τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και
- (δ) μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν την Εταιρεία κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης, εκτός και αν αυτά τα κόστη πραγματοποιηθούν για την παραγωγή αποθεμάτων.

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν.

Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας. Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:

- (α) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
- (β) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
- (γ) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανάκλα την εξάσκηση του δικαιώματος της Εταιρείας για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους.

Η Εταιρεία επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος:

- (α) μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης, και

(Β) προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, η Εταιρεία εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

- (α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντιστακτά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- (β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντιστακτά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- (γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντιστακτά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιο τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημιές (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:

- (α) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
- (β) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές.

2.17 Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο τρέχων φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει του φορολογικού νόμου που ισχύει ή έχει θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία κατάρτισης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας την μέθοδο της υποχρέωσης στις προσωρινές διαφορές, κατά την ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, μεταξύ της φορολογικής βάσης των υποχρεώσεων και των περιουσιακών στοιχείων και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές. Αντίστοιχα οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεξετάζονται σε κάθε κλείσιμο χρήσης και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πλέον πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά την περίοδο που θα χρησιμοποιηθεί η απαίτηση ή θα τακτοποιηθεί η υποχρέωση, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

2.18 Αναγνώριση εσόδων

Η Εταιρεία τιμολογεί τους πελάτες της για την παροχή προμήθειας αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και για ρυθμιζόμενες χρεώσεις αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία πωλήσεων αγαθών, καθαρά από Φόρο Προστιθέμενης Αξίας, εκπτώσεις και επιστροφές. Στο τέλος του έτους, δημιουργείται πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου, απεικονίζοντας την ποσότητα του παρεχόμενου αερίου και της παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες δεν έχει εκδοθεί ακόμα τιμολόγιο στους πελάτες.

Η πρόβλεψη εσόδου φυσικού αερίου εισπρακτέου για βιομηχανικούς και μεγάλους εμπορικούς πελάτες υπολογίζεται βάσει των πραγματικών καταναλώσεων που προσδιορίζονται τις πρώτες ημέρες μετά το τέλος του κάθε μήνα. Η πρόβλεψη εσόδου φυσικού αερίου εισπρακτέου για τις υπόλοιπες κατηγορίες πελατών εκτιμάται βάσει των στοιχείων κατανομής που στέλνονται από τους διαχειριστές δικτύου. Η εκκαθάριση των σχετικών προβλέψεων εσόδου πραγματοποιείται μετά την οριστικοποίηση και παραλαβή των μετρητικών δεδομένων από τις εταιρείες διανομής. Τυχόν αποκλίσεις μεταξύ των δεδομένων κατανομής και των τελικών μετρητικών δεδομένων δεν μπορούν να εκτιμηθούν εκ των προτέρων και η επίδρασή τους καταχωρείται σε επόμενη περίοδο.

Η πρόβλεψη εσόδου ηλεκτρικής ενέργειας για πελάτες Μέσης Τάσης υπολογίζεται βάσει των πραγματικών καταναλώσεών τους. Η πρόβλεψη εσόδου ηλεκτρικής ενέργειας για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης πραγματοποιείται χρησιμοποιώντας πραγματικά δεδομένα κατανάλωσης για όσους πελάτες αυτά είναι διαθέσιμα και ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης για τους υπόλοιπους, όπως αποστέλλονται από τον διαχειριστή του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Τα ανωτέρω ποσά της πρόβλεψης εσόδου περιλαμβάνονται στις λοιπές απαιτήσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από αρχικές προβλέψεις.

2.19 Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις κατά την περίοδο που το δικαίωμα καταβολής του εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

2.20 Χρηματοοικονομικά Έσοδα και Έξοδα

Ως χρηματοοικονομικά έσοδα αναγνωρίζονται οι τόκοι καταθέσεων και οι τόκοι από ληξιπρόθεσμες οφειλές πελατών και ως χρηματοοικονομικά έξοδα τα έξοδα εγγυητικών επιστολών και οι λοιπές χρεώσεις των τραπεζών (εμβάσματα, έξοδα πιστωτικών καρτών, τόκοι κτλ.).

3 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Τα κύρια χρηματοοικονομικά εργαλεία της Εταιρείας είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις και οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας υπόκεινται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους: πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο, κίνδυνο επιτοκίου και κίνδυνο μεταβολής τιμών. Οι βασικές πολιτικές διαχείρισης των χρηματοοικονομικών κινδύνων καθορίζονται από το τμήμα Διαχείρισης Διαθεσίμων της Εταιρείας στα πλαίσια συγκεκριμένων πολιτικών εγκεκριμένων από τη Διοίκηση με στόχο τον περιορισμό αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος της Εταιρείας περιορίζεται στα ποσά των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδυνάμων, των απαιτήσεων πελατών και λοιπών απαιτήσεων όπως παρουσιάζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα καθώς και σε άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα, η Εταιρεία θέτει όρια στα ποσά που επενδύονται σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα και συναλλάσσεται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Η Εταιρεία εφαρμόζει με συνέπεια καθορισμένη πιστωτική πολιτική για τους πελάτες της με σκοπό τη διασφάλιση είσπραξης των οφειλών τους. Αυτή περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- Καθιέρωση επαρκών διαδικασιών αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας καθώς και κριτηρίων αξιολόγησης νέων πελατών.
- Τακτική αξιολόγηση των αποτελεσμάτων και ανάληψη πλάνων δράσης όταν είναι απαραίτητο.
- Συνεχής παρακολούθηση και τροποποίηση των προγραμμάτων διακανονισμού.
- Προώθηση της χρήσης πάγιας εντολής στους πελάτες της Εταιρείας.
- Ενίσχυση της διαδικασίας συλλογής οφειλών με πρόσθετες ενέργειες και καμπάνιες.

Κίνδυνος ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας περιλαμβάνει τη διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και ισοδυνάμων μετρητών και τη διασφάλιση της διαθεσιμότητας χρηματοδότησης από επαρκές ποσό πιστωτικών ορίων. Βασικές προτεραιότητες της Εταιρείας είναι η διαχείριση του κονδυλίου «Κεφάλαιο Κίνησης», η χρηματοδότηση σύμφωνα με το επενδυτικό σχέδιο και η διασφάλιση της απαιτούμενης ρευστότητας για την κάλυψη των λειτουργικών της αναγκών.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, οι Λειτουργικές Υποχρεώσεις της Εταιρείας καλύπτονται από τη χρήση βραχυπρόθεσμων πιστωτικών ορίων.

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει κίνδυνο κεφαλαίου κίνησης από τη φύση της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου (μεταβλητότητα τιμών, συναλλακτική συμπεριφορά πελατών), ο οποίος μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις ρευστότητας. Οποιαδήποτε μεταβολή των παγκόσμιων τιμών ενεργειακών αγαθών, της χωρητικότητας των διασυνοριακών διασυνδέσεων, τυχόν σημαντικές μεταβολές στη ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή αγορά ή μία πιθανή διαταραχή του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, ενδέχεται να έχουν αντίκτυπο στις τιμές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.

Η Εταιρεία, προκειμένου να αντιμετωπίσει οποιοδήποτε κίνδυνο ρευστότητας λόγω των ευμετάβλητων παραγόντων που αναλύθηκαν ανωτέρω και αντιλαμβανόμενη την σταδιακή αποκλιμάκωση της ενεργειακής κρίσης, προχώρησε σε οριακή μείωση των εγκεκριμένων πιστωτικών της ορίων από € 210 εκ. την 31^η Δεκεμβρίου 2023 σε € 164 εκ. την 31^η Δεκεμβρίου του 2024, εκ των οποίων έχουν χρησιμοποιηθεί ευρώ 18 εκ για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης.

Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση της Εταιρείας αξιολογεί τα οικονομικά αποτελέσματα και παρακολουθεί τις εξελίξεις στην αγορά λαμβάνοντας τα απαραίτητα μέτρα για την εξασφάλιση επαρκούς ρευστότητας. Ενδεικτικές ενέργειες αποτελούν τα ακόλουθα:

- Σύγκριση πραγματικών ταμειακών ροών με τον προϋπολογισμό και προσδιορισμός αποκλίσεων που χρήζουν πρόσθετης ανάλυσης.
- Διασφάλιση επαρκών πιστοδοτικών ορίων από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.
- Υποβολή εκθέσεων και αναλύσεων σχετικά με τη ταμειακή κατάσταση της Εταιρείας (ταμειακά υπόλοιπα, δάνεια και πιστώσεις).

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία λειτουργεί και δραστηριοποιείται στην Ελλάδα. Η έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο είναι περιορισμένη και δεν εκτιμάται ότι προκύπτει ιδιαίτερη επίδραση στην σύνταξη των τρεχουσών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κίνδυνος μεταβολής τιμών

Η αποκλιμάκωση των ακραίων πληθωριστικών τάσεων που παρατηρήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους, σε συνδυασμό με την διατήρηση της επενδυτικής βαθμίδας της ελληνικής οικονομίας από αλλοδαπούς οίκους αξιολόγησης, προδιαγράφουν ένα ευοίωνο αναπτυξιακό περιβάλλον για το 2025. Ο ετήσιος πληθωρισμός στην Ελλάδα -σύμφωνα με τα στοιχεία που δημοσίευσε η ΕΛΣΤΑΤ- για το 2024 ανήλθε σε 2,6% εμφανώς βελτιωμένος από το 3,5% του 2023 και εκτιμάται να ανέλθει σε 2,7% για το 2025.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται στον κίνδυνο μεταβολής τιμών χρεογράφων, καθώς δεν έχει επενδύσει σε χρεόγραφα τα οποία διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές (Χρηματιστήρια).

Κίνδυνος Επιτοκίου

Η έκθεση της Εταιρείας σε κίνδυνο, αναφορικά με τις αλλαγές στις τιμές των επιτοκίων, συνδέεται κατά κύριο λόγο με τις βραχυπρόθεσμες επενδύσεις της. Διευκρινίζεται ότι, οι επενδύσεις αφορούν βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές καταθέσεις προκειμένου να διασφαλιστεί η εταιρική ρευστότητα.

Η Εταιρεία, για τη χρήση 2024, είχε δανειακές υποχρεώσεις ωστόσο δεν εκτέθηκε σε υψηλό κίνδυνο μεταβολής επιτοκίων.

Κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής αγαθού

Η τιμολογιακή πολιτική της Εταιρείας στην αγορά του φυσικού αερίου για όλες τις κατηγορίες πελατών είναι κοστοστρεφής (cost-plus). Επιπρόσθετα, η Εταιρεία διαθέτει προϊόν σταθερής τιμής φυσικού αερίου σε μέρος του πελατολογίου της αντισταθμίζοντας τις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού προϊόντος με την αγορά χρηματοοικονομικών προϊόντων. Ως αποτέλεσμα, ο κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής αγαθού δεν είναι σημαντικός.

Όσον αφορά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τα τιμολόγια Χαμηλής και Μέσης Τάσης, στα οποία δραστηριοποιείται η Εταιρεία, έχουν απελευθερωθεί πλήρως για τους τελικούς καταναλωτές. Ο κύριος κίνδυνος που αντιμετωπίζει ο τομέας της Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι οι διακυμάνσεις της τιμής Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM), σε αντίθεση με τα σταθερά τιμολόγια που η Εταιρεία προσφέρει στους τελικούς πελάτες της. Προκειμένου να περιορίσει την επίδραση του συγκεκριμένου κινδύνου στο μέλλον, η Εταιρεία χρησιμοποιεί μεθόδους αντιστάθμισης. Οι δευτερεύοντες κίνδυνοι αφορούν διακυμάνσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων, που περιλαμβάνονται στα τιμολόγια των τελικών πελατών, καθώς και σε κάθε νέο κόστος που μπορεί να προκύψει από αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας ή του Υπουργείου Ενέργειας (κανονιστικός κίνδυνος) λαμβάνοντας επίσης υπόψη τη λειτουργία του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target Model).

Κεφαλαιουχικός Κίνδυνος

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή της, η οποία περιλαμβάνει τα ίδια κεφάλαια και τη δανειακή χρηματοδότηση, είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον και να διατηρήσει ιδανική κεφαλαιακή δομή από πλευράς κόστους.

Η Εταιρεία παρακολουθεί την κεφαλαιακή της δομή και το δανεισμό της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως ο συνολικός δανεισμός, ήτοι μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης πλέον του καθαρού δανεισμού.

4 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές αξιολογούνται διαρκώς και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων αναμενόμενων μελλοντικών γεγονότων, που υπό τις παρούσες συνθήκες αναμένεται να πραγματοποιηθούν.

4.1 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η Εταιρεία κάνει εκτιμήσεις και παραδοχές σχετικά με την επίδραση μελλοντικών γεγονότων. Οι λογιστικές εκτιμήσεις, εξ ορισμού, σπάνια θα είναι ίσες με τα αντίστοιχα πραγματικά αποτελέσματα. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές που έχουν σημαντικό κίνδυνο να προκαλέσουν ουσιώδη προσαρμογή στη λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων εντός του επόμενου οικονομικού έτους συζητούνται παρακάτω.

Οι τομείς που απαιτούν υψηλότερο βαθμό κρίσης ή πολυπλοκότητας, ή τομείς όπου οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις γνωστοποιούνται όπου είναι απαραίτητο. Οι εκτιμήσεις και οι αξιολογήσεις αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, προσδοκίες μελλοντικών γεγονότων που πιστεύεται ότι είναι

λογικές υπό τις παρούσες συνθήκες ή πληροφορίες που είναι διαθέσιμες και γνωστές κατά τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές της διοίκησης.

4.2 Αναγνώριση εσόδων και προβλέψεις εσόδων

Η Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Οικονομικών Αποτελεσμάτων της, προβαίνει σε εκτίμηση για την κατανάλωση φυσικού αερίου που δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί σε πελάτες λιανικής. Η ανάγκη για αυτή την εκτίμηση προκύπτει από το πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ενέργειας καθώς στο τέλος του έτους οι πελάτες λιανικής δεν τιμολογούνται πλήρως για τους όγκους αερίου που έχουν καταναλώσει. Για την εκτίμηση των δεδουλευμένων εσόδων πελατών λιανικής, η Εταιρεία χρησιμοποιεί δεδομένα που λαμβάνονται από τους διαχειριστές Δικτύου. Συνδυάζοντας τα παραπάνω δεδομένα με τον πραγματικό αριθμό πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο, αναγνωρίζονται τα δεδουλευμένα έσοδα. Η εκκαθάριση των προβλέψεων εσόδου για την κατηγορία πελατών λιανικής πραγματοποιείται κατά την οριστικοποίηση και παραλαβή των μετρητικών δεδομένων από τις εταιρείες διανομής. Τυχόν αποκλίσεις μεταξύ των δεδομένων κατανομής και των τελικών μετρητικών δεδομένων δεν μπορούν να εκτιμηθούν εκ των προτέρων και η επίδρασή τους καταχωρείται σε επόμενη περίοδο. Για τους πελάτες χονδρικής, η Εταιρεία υπολογίζει τα δεδουλευμένα έσοδα με βάση τα δεδομένα της πραγματικής κατανάλωσης.

Τα δεδουλευμένα έσοδα από ηλεκτρικό ρεύμα για πελάτες μεσαίας τάσης υπολογίζονται με βάση την πραγματική τους κατανάλωση. Για πελάτες χαμηλής τάσης υπολογίζονται χρησιμοποιώντας πραγματικά δεδομένα της κατανάλωσής τους, όταν αυτά τα δεδομένα είναι διαθέσιμα και ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης για τους υπόλοιπους, όπως αυτά λαμβάνονται από τον Ελληνικό Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Τα παραπάνω ποσά περιλαμβάνονται ως έσοδα χρήσεως εισπρακτέα στην συνημμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις αρχικές εκτιμήσεις.

4.3 Ανακτησιμότητα των απαιτήσεων

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει, βάση του ΔΠΧΑ 9, το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για αυτή την κατηγορία χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου (απαιτήσεις από πελάτες).

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά ανάμεσα σε όλες τις συμβατικές ταμειακές ροές που είναι απαιτητές σύμφωνα με τη σύμβαση και όλες τις ταμειακές ροές που η Εταιρεία προσδοκά να εισπράξει.

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για απαιτήσεις από πελάτες.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασιζόμενο στα ιστορικά στοιχεία της Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Η απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων απεικονίζεται ως «Προβλέψεις για κινδύνους» στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

4.4 Λοιπά θέματα

4.4.1. Ενεργειακή Κρίση

Οι συνεχιζόμενες γεωπολιτικές εντάσεις, με επίκεντρο τον πόλεμο στην Ουκρανία και τη Γάζα, σε συνδυασμό με τις κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες και άλλες χώρες, έχουν δημιουργήσει ένα περιβάλλον αυξημένης αβεβαιότητας τόσο σε ευρωπαϊκό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο. Η επιβολή κυρώσεων, έχει αρνητικές επιπτώσεις τόσο στις ενεργειακές όσο και στις χρηματοπιστωτικές αγορές λόγω της επίδρασης στις ποσότητες αλλά και στις τιμές των ενεργειακών αγαθών κυρίως της Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Φυσικού Αερίου.

Παράγοντες όπως οι διακυμάνσεις στη διεθνή ζήτηση, η επάρκεια των διασυνοριακών διασυνδέσεων και ενδεχόμενες διαταραχές στον εφοδιασμό φυσικού αερίου ενδέχεται να επηρεάσουν το ενεργειακό κόστος, δημιουργώντας προκλήσεις για τη λειτουργία και τη στρατηγική της Εταιρείας.

Η αύξηση του κόστους ενέργειας έχει ασκήσει πιέσεις στην αγορά, οδηγώντας σε συμπίεση των περιθωρίων κέρδους για τις εταιρείες προμήθειας, περιορισμό της ρευστότητας και αύξηση των επισφαλών απαιτήσεων.

Παρότι οι ενεργειακές αγορές έχουν δείξει σημάδια εξομάλυνσης, ο κίνδυνος διατήρησης υψηλών τιμών τον χειμώνα του 2025 δεν έχει εξαλειφθεί, αφήνοντας ανοικτό το ενδεχόμενο παράτασης της ενεργειακής κρίσης.

Η Εταιρεία δεν έχει άμεση έκθεση σε συναλλαγές με εταιρείες που δραστηριοποιούνται στη Ρωσία, την Ουκρανία ή τη Γάζα, ωστόσο, ενδέχεται να επηρεαστεί έμμεσα από τις ευρύτερες οικονομικές επιπτώσεις. Η αύξηση του ενεργειακού κόστους και οι πληθωριστικές πιέσεις ενδέχεται να μειώσουν το διαθέσιμο εισόδημα των καταναλωτών, επηρεάζοντας τη ζήτηση και τις συνθήκες της αγοράς.

Δεδομένου του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας και της αδυναμίας ακριβούς πρόβλεψης των εξελίξεων, η συνολική οικονομική επίδραση του πολέμου και των γεωπολιτικών κρίσεων στην παγκόσμια και ελληνική οικονομία δεν μπορεί να εκτιμηθεί πλήρως στο παρόν στάδιο. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και αξιολογεί διαρκώς τυχόν επιπτώσεις στη λειτουργία, τη χρηματοοικονομική της θέση και τα αποτελέσματά της.

4.4.2. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους

Η Εταιρεία έχει προβεί στην καταχώρηση επαρκών προβλέψεων σχετικά με την μη ανάκτηση ποσών που θα προκύψουν από τις οριστικές εκκαθαρίσεις των επιδοτήσεων που είχαν χορηγηθεί στις δραστηριότητες του Φυσικού Αερίου και της Ηλεκτρικής Ενέργειας στο πλαίσιο των μέτρων στήριξης λόγω της ενεργειακής κρίσης, καθώς επίσης και προβλέψεων που αφορούν ενδεχόμενους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν σε σχέση με το ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τον κλάδο ενέργειας.

4.4.3. Συμβάσεις αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Financial PPA) – Λογιστικός Χειρισμός

Στις 19 Ιουνίου 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών μακροχρόνιων διμερών συμβάσεων εικονικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – vPPA) με την Μητρική Εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε». Ο κύριος σκοπός της συμφωνίας είναι η αντιστάθμιση των κινδύνων που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας.

Μέσω της συμφωνίας αυτής, η Εταιρεία επιδιώκει:

- Τον καθορισμό της τιμής των μελλοντικών της αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιορίζοντας την έκθεσή της σε πιθανή αστάθεια των τιμών.
- Την απόκτηση Εγγυήσεων Προέλευσης, που αντιστοιχούν στην ποσότητα της εικονικά αγοραζόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις σχετικές εγκαταστάσεις παραγωγής.

Η εν λόγω στρατηγική εντάσσεται στο πλαίσιο της διαχείρισης κινδύνων τιμών ενέργειας και της δέσμευσης της Εταιρείας για βιώσιμες και διαφανείς πρακτικές προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Παράλληλα, οι συμφωνίες αυτές ενισχύουν τη στρατηγική θέση της Εταιρείας στην ελληνική αγορά, διασφαλίζοντας την προμήθεια ανανεώσιμης ενέργειας και των αντίστοιχων πιστοποιητικών Εγγυήσεων Προέλευσης, με προβλεπόμενο σταθερό κόστος για περίοδο έως 10 ετών. Επιπλέον, αποτελούν θεμέλιο για την ανάπτυξη νέων πράσινων προγραμμάτων και τη διάθεση μακροχρόνιων vPPA σε τελικούς καταναλωτές στο μέλλον.

Οι προαναφερθείσες συμβάσεις έχουν αξιολογηθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ ως προς τον λογιστικό χειρισμό. Δεδομένου ότι, τα PPA αφορούν συμβάσεις με φυσική παράδοση μη χρηματοοικονομικού στοιχείου (GoOs), πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση της ιδιοχρησίας (own use). Αξιολογήθηκε, ότι οι συμβάσεις δεν θα λογιστικοποιηθούν σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και θα θεωρηθούν ως εκτελεστικές συμβάσεις ιδιοχρησίας (own use contracts) για την αγορά των GoOs. Επιπλέον, η Εταιρεία αξιολόγησε τις συμβάσεις για τυχόν ενσωματωμένα παράγωγα που απαιτούν διαχωρισμό και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι το παράγωγο, που αντιπροσωπεύει την ανταλλαγή Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενσωματωμένο στη σύμβαση GoOs, πρέπει να διαχωριστεί από την κύρια σύμβαση και να λογιστικοποιηθεί ως παράγωγο το οποίο θα επιμετρηθεί στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, εκτός αν αξιολογηθεί ως μια αποτελεσματική σχέση αντιστάθμισης ταμειακών ροών (Hedge Accounting).

Κατά την αρχική αναγνώριση, το ενσωματωμένο παράγωγο Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, όπως αναφέρθηκε παραπάνω, επειδή αντιπροσωπεύει ένα μη προαιρετικό ενσωματωμένο παράγωγο, πρέπει να έχει μηδενική αξία. Επιπλέον, τα GoOs θεωρούνται ως περιουσιακά στοιχεία που κρατούνται προς πώληση στη συνήθη πορεία των εργασιών της οντότητας και, ως εκ τούτου, θα πρέπει να λογιστικοποιηθούν σύμφωνα με το ΔΛΠ 2 «Αποθέματα». Η αξία των GoOs κατά την αρχική αναγνώριση έχει οριστεί στο μηδέν, καθώς θεωρείται ότι αυτά ανταλλάσσονται χωρίς τίμημα μεταξύ των αντισυμβαλλόμενων, σε συνέχεια της εκκαθάρισης του παραγώγου Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Τον Οκτώβριο του 2024 η Εταιρεία αξιολόγησε και έκρινε ως πιο αποτελεσματική τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών (Hedge Accounting). Το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο, το οποίο είχε επιμετρηθεί στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την 30.09.2024, ανήλθε σε - 124.441 €.

Επιπλέον, για το εν λόγω παράγωγο, από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία κατά την 31.12.2024 αναγνωρίστηκε ποσό ύψους - 1.319.385 € σχηματίζοντας ισόποσο αποθεματικό στην Καθαρή Θέση, σύμφωνα με λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών κατά τα οριζόμενα του Δ.Π.Χ.Α. 9.

5 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η παρουσίαση των ενσώματων περιουσιακών στοιχείων και της αξίας τους απεικονίζεται παρακάτω:

Για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024				
	Βελτιώσεις Μισθωμένων Κτιρίων	Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	Έργα υπο εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων				
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2024	749.873	1.369.779	32.178	2.151.829
Προσθήκες	-	216.387	-	216.387
Μειώσεις	-	(8.366)	-	(8.366)
Μεταφορά	-	25.256	(25.256)	0
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	749.873	1.603.056	6.922	2.359.851
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις				
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2024	492.622	811.143	-	1.303.764
Χρεώσεις για την χρήση	88.659	140.880	-	229.539
Μειώσεις	-	(7.584)	-	(7.584)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	581.281	944.438	-	1.525.719
Αναπόσβεστη Αξία				
Κατά την 01 Ιανουαρίου 2024	257.251	558.636	32.178	848.065
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	168.592	658.618	6.922	834.132

Για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023				
	Βελτιώσεις Μισθωμένων Κτιρίων	Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	Έργα υπο εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων				
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2023	745.878	1.134.996	86.291	1.967.164
Προσθήκες	3.995	180.670	-	184.665
Μεταφορά	-	54.113	(54.113)	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	749.873	1.369.779	32.178	2.151.829
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις				
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2023	404.511	715.794	-	1.120.304
Χρεώσεις για την χρήση	88.111	95.349	-	183.460
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	492.622	811.143	-	1.303.764
Αναπόσβεστη Αξία				
Κατά την 01 Ιανουαρίου 2023	341.367	419.202	86.291	846.860
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	257.251	558.636	32.178	848.065

Επί των ενσώματων παγίων δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη κατά την 31/12/2024.

Το ποσό μεταφοράς για την χρήση 31.12.2024 ύψους € 25.256 αφορά την παγιοποίηση φορτιστών ηλεκτρικής ενέργειας στα πλαίσια της συνεργασίας της Εταιρείας με το Κέντρο Πολιτισμού Ίδρυμα Σταύρος Νιάρχος.

6 ΆΛΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Η παρουσίαση των άυλων περιουσιακών στοιχείων και της αξίας τους απεικονίζεται παρακάτω:

Για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024			
	Λογισμικό	Έργα Υπο Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων			
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2024	6.673.470	8.000	6.681.470
Προσθήκες	732.718	-	732.718
Κεφαλαιοποίηση Κόστους Ανάπτυξης Λογισμικού	291.306	-	291.306
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	7.697.494	8.000	7.705.494
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2024	3.781.386	-	3.781.386
Χρεώσεις για την χρήση	1.036.849	-	1.036.849
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	4.818.235	-	4.818.235
Αναπόσβεστη Αξία			
Κατά την 01 Ιανουαρίου 2024	2.892.084	8.000	2.900.084
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	2.879.259	8.000	2.887.259
Για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023			
	Λογισμικό	Έργα Υπο Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων			
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2023	5.664.237	8.000	5.672.237
Προσθήκες	789.535	-	789.535
Κεφαλαιοποίηση Κόστους Ανάπτυξης Λογισμικού	219.697	-	219.697
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	6.673.470	8.000	6.681.470
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο την 01 Ιανουαρίου 2023	2.786.415	-	2.786.415
Χρεώσεις για την χρήση	994.971	-	994.971
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	3.781.386	-	3.781.386
Αναπόσβεστη Αξία			
Κατά την 01 Ιανουαρίου 2023	2.877.822	8.000	2.885.822
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	2.892.084	8.000	2.900.084

Επί των άυλων περιουσιακών στοιχείων δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη κατά την 31/12/2024.

Κατά τη διάρκεια του 2024, κεφαλαιοποιήθηκαν εσωτερικά κόστη ανάπτυξης λογισμικού ύψους € 291.306 (2023: € 219.697).

Η Εταιρεία αξιολόγησε επιτυχώς την λειτουργικότητα των λογισμικών προγραμμάτων στα οποία έχουν ενσωματωθεί οι συγκεκριμένες δαπάνες.

7 ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Ο αναβαλλόμενος φόρος για όλα τα έτη έχει υπολογιστεί σύμφωνα με την Ελληνική φορολογική νομοθεσία και την περίοδο που αναμένεται να τακτοποιηθούν οι προσωρινές διαφορές. Η Εταιρεία για τον υπολογισμό του φόρου εισοδήματος έχει υιοθετήσει τις διατάξεις του άρθρου 22 του Νόμου 4642/2019, το οποίο αντικατέστησε την παρ. 1 του άρθρου 58 του Ν. 4172/2013 (Κώδικας Φορολογίας Εισοδήματος).

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

	Υπόλοιπο Έναρξης 01.01.2024	Αναγνωρισμένο στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	Αναγνωρισμένο Στα Ίδια Κεφάλαια Μέσω Κατάστασης Συν. Εισοδήματος	Υπόλοιπο Λήξης 31.12.2024	Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις
Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού					
Ενσώματα Πάγια	1.103	1.388	-	2.491	2.491
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	6.547	(1.049)	-	5.497	5.497
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(279.557)	35.701	-	(243.856)	(243.856)
Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού					
Αποθέματα	-	203.469	-	203.469	203.469
Πελάτες	2.412.838	467.537	-	2.880.375	2.880.375
Λοιπές Απαιτήσεις	(1.295.501)	756.465	-	(539.036)	(539.036)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18.850	5.792	(38)	24.604	24.604
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	298.146	(13.582)	290.265	574.829	574.829
Λοιπές προβλέψεις	153.967	136.400	-	290.367	290.367
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	469.321	25.717	(583.268)	(88.230)	(88.230)
Λοιπές Υποχρεώσεις	5.818.604	(4.493.219)	-	1.325.385	1.325.385
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (Υποχρέωση) την 31η Δεκεμβρίου 2024	7.604.318	(2.875.381)	(293.041)	4.435.895	4.435.895

	Υπόλοιπο Έναρξης 01.01.2023	Αναγνωρισμένο στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	Αναγνωρισμένο Στα Ίδια Κεφάλαια Μέσω Κατάστασης Συν. Εισοδήματος	Υπόλοιπο Λήξης 31.12.2023	Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις
Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού					
Ενσώματα Πάγια	944	160	-	1.103	1.103
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	5.697	849	-	6.547	6.547
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(258.709)	(20.848)	-	(279.557)	(279.557)
Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού					
Πελάτες	1.193.419	1.219.419	-	2.412.838	2.412.838
Λοιπές Απαιτήσεις	(1.046.903)	(248.598)	-	(1.295.501)	(1.295.501)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	14.924	4.856	(929)	18.850	18.850
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	278.844	19.302	-	298.146	298.146
Λοιπές προβλέψεις	107.421	46.547	-	153.967	153.967
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	1.560.362	104.719	(1.195.760)	469.321	469.321
Λοιπές Υποχρεώσεις	3.387.261	2.431.343	-	5.818.604	5.818.604
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (Υποχρέωση) την 31η Δεκεμβρίου 2023	5.243.259	3.557.749	(1.196.690)	7.604.318	7.604.318

Σε σχέση με την προηγούμενη χρήση 2023, παρατηρείται σημαντική μείωση στην Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση συνολικής αξίας € 3.048.096. Η προαναφερθείσα μεταβολή προέρχεται κυρίως από την μείωση της Αναβαλλόμενης Φορολογικής απαίτησης έπειτα από τον καταλογισμό του ποσού της Έκτακτης Εισφοράς συνολικής αξίας € 10.245.689, το οποίο προσδιορίστηκε από την Αρχή στο πλαίσιο των περιοδικών εκκαθαρίσεων και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης μετρητικών δεδομένων (ΦΕΚ Β 3772/28.06.2024) και καταβλήθηκε τον Οκτώβριο του 2024.

Για πρώτη φορά, η Εταιρεία 31.12.2024 αναγνώρισε φορολογικές ζημιές μέσω της καταχώρησης αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης, σύμφωνα με τις διατάξεις των σχετικών λογιστικών προτύπων. Η αναγνώριση αυτή αντικατοπτρίζει τις εκτιμήσεις της Εταιρείας για μελλοντικά φορολογητέα κέρδη.

8 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις ενεργητικού περιλαμβάνουν τα κάτωθι:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Χρηματικές εγγυήσεις καταβληθείσες σε τρίτους	58.106	46.128
Μακροπρόθεσμο μέρος αμοιβών συνεργατών	1.051.097	1.487.105
Δικαιώματα Χρήσης Παγίων	1.119.367	1.280.348
Λοιπά στοιχεία Ενεργητικού	2.228.569	2.813.581

Οι χρηματικές εγγυήσεις αφορούν κυρίως εγγυήσεις ενοικίων πληρωτέων σε τρίτους.

Η Εταιρεία εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 16 "Μισθώσεις" (Σημείωση 2.16) και αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων περιλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωρισθεί και τις πληρωμές μισθωμάτων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης.

Η παρουσίαση των δικαιωμάτων χρήσης και της αξίας τους απεικονίζεται παρακάτω:

	Για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024		
	Ακίνητα	Μεταφορικά Μέσα	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	2.116.068	1.243.452	3.359.521
Προσθήκες	6.137	318.380	324.517
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων	2.122.205	1.561.832	3.684.037

Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	1.335.379	743.795	2.079.173
Αποσβέσεις	291.848	193.650	485.498
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων	1.627.226	937.444	2.564.671

Αναπόσβεστη Αξία			
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	494.979	624.388	1.119.367

	Για την περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023		
	Ακίνητα	Μεταφορικά Μέσα	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	2.044.163	742.008	2.786.172
Προσθήκες	71.905	501.444	573.349
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων	2.116.068	1.243.452	3.359.521

Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	1.045.169	565.054	1.610.223
Αποσβέσεις	290.210	178.741	468.951
Λογιστική αξία προ αποσβέσεων	1.335.379	743.795	2.079.173

Αναπόσβεστη Αξία			
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	780.690	499.658	1.280.347

Οι υποχρεώσεις Μίσθωσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16 απεικονίζονται παρακάτω:

	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Υπόλοιπο έναρξης	1.374.352	1.267.472
Αναγνώριση Υποχρεώσεων Μίσθωσης	326.985	573.349
Τόκοι περιόδου	29.619	33.877
Πληρωμές	(542.780)	(500.346)
Υπόλοιπο λήξης	1.188.175	1.374.352

Ο διαχωρισμός σε μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μίσθωσης απεικονίζεται παρακάτω:

	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μίσθωσης	697.787	926.370
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μίσθωσης	490.388	447.982
Σύνολο	1.188.175	1.374.352

9 ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η παρουσίαση των πελατών και λοιπών απαιτήσεων απεικονίζεται παρακάτω:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Πελάτες	95.495.611	98.618.502
Πελάτες - Συνδεδεμένα Μέρη	158.238	57.811
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(32.440.266)	(29.486.507)
Σύνολο Πελατών	63.213.583	69.189.806
Λοιπές Απαιτήσεις και Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες	98.008.647	80.864.229
Σύνολο Λοιπών Απαιτήσεων και Περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες	98.008.647	80.864.229

Η πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις, συμπεριλήφθηκε στο κονδύλι «Προβλέψεις για κινδύνους» στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Τα ποσά που επιβαρύνουν τον λογαριασμό επισφαλών απαιτήσεων διαγράφονται όταν δεν υπάρχει πιθανότητα είσπραξης των χρηματικών διαθεσίμων. Η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη πληροφορίες που αφορούν τους εμπορικούς πελάτες της, καθώς και τις συνθήκες που επικρατούν στην αγορά ενέργειας αναγνώρισε πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης επί των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων σύμφωνα με τις πολιτικές της, όπου αυτό χρειαζόταν. Το σύνολο της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε € 32.440.266.

Ύστερα από την αφαίρεση της πρόβλεψης επισφαλών πελατών, τα ανοιχτά υπόλοιπα των πελατών αναλύονται κατωτέρω ανά χρονική περίοδο λήξης:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Λιγότερα από 2 μήνες	55.761.532	56.743.383
Περισσότερο από 2 μήνα αλλά όχι περισσότερο από 4 μήνες	2.430.954	3.898.865
Περισσότερο από 4 μήνες	5.021.097	8.547.558
Σύνολο	63.213.583	69.189.806

Η μείωση του συνόλου των εμπορικών απαιτήσεων αποδίδεται κυρίως στην αποκλιμάκωση των ακραίων συνθηκών στην αγορά ενέργειας κατά την χρήση 2024 και κατ' επέκταση των τιμών τόσο του Φυσικού Αερίου όσο και της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Σε κάθε περίπτωση, παρά την αύξηση του πελατολογίου και των καταναλώσεων της Εταιρείας, σημειώθηκε μείωση των εμπορικών απαιτήσεων με ορίζοντα άνω των 4 μηνών.

Σημειώνεται ότι για την τρέχουσα χρήση, η Εταιρεία προχώρησε σε διαγραφή απαιτήσεων πελατών ποσού αξίας € 545.665, συμπεριλαμβανομένων των πιστωτικών υπολοίπων.

Το κονδύλι των λοιπών απαιτήσεων αναλύεται ως κάτωθι:

Λοιπές Απαιτήσεις και Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Έσοδα χρήσεως Εισπρακτέα - μη τιμολογημένη κατανάλωση	70.687.267	50.450.291
Έσοδα χρήσεως Εισπρακτέα - μη τιμολογημένη κατανάλωση - Συνδεδεμένα	61.874	34.220
Έσοδα χρήσεως Εισπρακτέα - Διμερών Συμβάσεων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας- Συνδεδεμένα Μέρη	444.770	-
Πιστωτικός ΦΠΑ	3.436.594	2.529.565
Προπληρωμένα έξοδα	641.492	302.613
Δεσμευμένες καταθέσεις	534.000	-
Προκαταβολές προσωπικού και δάνεια	180.565	177.800
Μετρητά στη διαμετακόμιση	1.366.509	1.557.158
Λοιπά	376.464	538.347
Ειδικός Λογαριασμός Υ.Κ.Ω	13.137.188	6.209.415
ΦΟΣΕ	217	8.576
Επιδότηση	2.080.176	14.593.589
Σύνολο	92.947.117	76.401.573
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	5.061.530	4.462.656
Σύνολο	5.061.530	4.462.656

Το σύνολο των ανωτέρω απαιτήσεων θεωρείται βραχυπρόθεσμης λήξης και η λογιστική αξία τους προσεγγίζει την εύλογη.

Το 2024 χαρακτηρίστηκε επίσης από έντονες διακυμάνσεις στις τιμές της Ηλεκτρικής Ενέργειας, κυρίως λόγω της παρατεταμένης διάρκειας υψηλών θερμοκρασιών και της επιταχυνόμενης διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ). Οι παράγοντες αυτοί οδήγησαν σε σημαντική αύξηση των καταναλώσεων της Εταιρείας κατά το δεύτερο εξάμηνο του έτους, με αποτέλεσμα την ταυτόχρονη αύξηση του Μη Τιμολογημένου Εσόδου. Κατά την διάρκεια του 2024, η Εταιρεία υπέβαλε στις αρμόδιες αρχές αιτήσεις επιστροφής Φ.Π.Α. για το έτος 2024 συνολικού ύψους € 19.367.971. Το ποσό της πίστωσης Φ.Π.Α. προκύπτει από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ του συντελεστή Φ.Π.Α. ενέργειας (χαμηλός) που τιμολογείται στους καταναλωτές και του συντελεστή Φ.Π.Α. (υψηλός) των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που τιμολογούνται στην Εταιρεία.

Κατά τη διάρκεια του 2024 η Εταιρεία εισέπραξε ή συμφιήφισε με φορολογικές υποχρεώσεις ποσό € 18.395.923. Το πιστωτικό υπόλοιπο που απεικονίζεται στο 2024, αφορά την δήλωση Φ.Π.Α. Νοεμβρίου την οποία η Εταιρεία ζήτησε επιστροφή το 2024 και τη δήλωση Φ.Π.Α. Δεκεμβρίου για την οποία η Εταιρεία ζήτησε επιστροφή χρημάτων τον Ιανουάριο του 2025.

Τα μετρητά στην διαμετακόμιση αφορούν πληρωμές πελατών στο διατραπεζικό σύστημα που αποδίδονται μερικές ημέρες μετά την κατάθεση τους.

Το ποσό που περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Ειδικός Λογαριασμός Υ.Κ.Ω» απεικονίζει τα χρεωστικά υπόλοιπα των οφειλόμενων Ανταλλαγμάτων του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα που ορίζει η παρ.10 του άρθρου 55 του Ν.4001/2011.

Το ποσό στο κονδύλι «Επιδότηση» απεικονίζει το μη τιμολογημένο ποσό κρατικής επιδότησης προς τον ΔΑΠΕΕΠ, τόσο για Ηλεκτρική Ενέργεια όσο και για Φυσικό Αέριο, το οποίο έχει αποδοθεί στους καταναλωτές και αναμένεται η είσπραξή του από τον Διαχειριστή.

Η Κυβέρνηση σε συνέχεια της διακύμανσης των τιμών που παρατηρήθηκε στο κόστους της Ηλεκτρικής Ενέργειας και το 2024 εφάρμοσε την παροχή κρατικής επιδότησης, σε όλους τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής τάσης (όλων των χρήσεων), συμπεριλαμβανομένων των ειδικών τιμολογίων ΚΟΤ και ΤΥΑ. Η Εταιρεία, εισέπραξε κρατική επιδότηση ύψους € 15,9 εκ. για την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το οικονομικό βάρος της χορηγούμενης, στον τελικό καταναλωτή, επιδότησης επιβαρύνει το σχετικό κρατικό κονδύλι, ενώ η Εταιρεία ενεργεί ουσιαστικά ως «ενδιάμεσος», ο οποίος θα μετακυλήσει την επιδότηση στον τελικό δικαιούχο καταναλωτή. Ο συνολικός μηχανισμός της επιδότησης είναι από πλευράς Πωλήσεων και κόστους ουδέτερος για την Εταιρεία.

Η αύξηση στα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες αφορά κυρίως την απόσβεση των αμοιβών νέων συνδέσεων όπως οι προμήθειες που καταβάλλονται στους συνεργάτες τα οποία αναγνωρίζονται ως περιουσιακά στοιχεία και αποσβένονται σε μια περίοδο έως 2 έτη, ήτοι, κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

10 ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Η παρουσίαση των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων τους απεικονίζεται παρακάτω:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Διαθέσιμα στο ταμείο	8.415	7.709
Διαθέσιμα σε τράπεζες και προθεσμιακές καταθέσεις	11.633.933	39.534.075
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	11.642.348	39.541.785

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα που παρουσιάζονται στον παραπάνω πίνακα δεν διαφέρουν από εκείνα που χρησιμοποιήθηκαν για τους σκοπούς κατάρτισης της κατάστασης ταμειακών ροών και περιλαμβάνει τραπεζικές καταθέσεις καθώς και προθεσμιακές καταθέσεις χρονικής διάρκειας ενός μήνα ή και μικρότερης διάρκειας.

Στον παραπάνω πίνακα δεν συμπεριλαμβάνονται Δεσμευμένες καταθέσεις ποσού € 534.000 , οι οποίες καταχωρούνται στις Λοιπές Απαιτήσεις (Σημείωση 9).

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κατηγορία πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2024 και 2023:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Baa2	6.759.401	-
Baa3	4.874.531	-
Ba2	-	9.124.674
Ba3	-	30.409.401
Σύνολο	11.633.933	39.534.075

11 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Αριθμός Κοινών Μετοχών	334.600	334.600
Ονομαστική Αξία	54,23	54,23
Μετοχικό Κεφάλαιο	18.145.358	18.145.358

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ποσό δέκα οκτώ εκατομμυρίων εκατόν σαράντα πέντε χιλιάδων τριακοσίων πενήντα οκτώ ευρώ (€ 18.145.358) και διαιρείται σε τριακόσιες τριάντα τέσσερις χιλιάδες εξακόσιες (334.600) μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης πενήντα τεσσάρων ευρώ και είκοσι τριών λεπτών (€ 54,23).

Η Γενική Συνέλευση της Εταιρείας αποφάσισε στις 15 Απριλίου 2024, με αριθμό απόφασης 14/06/15.04.2024, να διανείμει μέρισμα προς τους μετόχους της Εταιρείας ύψους 22.920.100 €.

Η μεταβολή των αποθεματικών απεικονίζεται παρακάτω:

	Τακτικό Αποθεματικό	Ειδικά & Έκτακτα Αποθεματικά	Αποθεματικό Αντιστάθμισης Κινδύνου	Αποθεματικό Αναλογιστικών Κερδών/ Ζημιών	Σύνολο
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	3.966.305	(91.573)	(1.819.555)	25.090	2.080.267
Μεταφορά σε (από) αποθεματικά	1.066.796	-	-	-	1.066.796
Αναλογιστικές Ζημιές	-	-	-	174	174
Αναβαλλόμενος φόρος από αναλογιστικά Κέρδη/(Ζημιές)	-	-	-	(38)	(38)
Κέρδη / (Ζημιά) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	1.331.833	-	1.331.833
Αναβαλλόμενος Φόρος παραγώνων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(293.003)	-	(293.003)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	5.033.100	(91.573)	(780.726)	25.226	4.186.027

	Τακτικό Αποθεματικό	Ειδικά & Έκτακτα Αποθεματικά	Αποθεματικό Αντιστάθμισης Κινδύνου	Αποθεματικό Αναλογιστικών Κερδών / Ζημιών	Σύνολο
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	2.323.654	(91.573)	(6.059.069)	21.795	(3.805.193)
Μεταφορά σε (από) αποθεματικά	1.642.650	-	-	-	1.642.650
Αναλογιστικές Ζημιές	-	-	-	4.225	4.225
Αναβαλλόμενος φόρος από αναλογιστικά Κέρδη/(Ζημιές)	-	-	-	(929)	(929)
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	5.435.274	-	5.435.274
Αναβαλλόμενος Φόρος παραγώνων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(1.195.760)	-	(1.195.760)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	3.966.305	(91.573)	(1.819.555)	25.090	2.080.267

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι Εταιρείες υποχρεούνται σε σχηματισμό Τακτικού Αποθεματικού ύψους 5% επί των κερδών της χρήσης μέχρις ότου αυτό να φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου.

Κατά την διάρκεια της λειτουργίας της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

Τα Ειδικά και Έκτακτα Αποθεματικά αφορούν έξοδα αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου η οποία πραγματοποιήθηκε κατά την διάρκεια της χρήσης 2017 στο πλαίσιο της διαδικασίας σύστασης της Εταιρείας.

Στις 19 Ιουνίου 2024, η Εταιρεία υπέγραψε τρεις μακροχρόνιες διμερείς συμβάσεις εικονικής προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – vPPA) με τη μητρική εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.». Τον Οκτώβριο του 2024, κατόπιν αξιολόγησης, επιλέχθηκε η εφαρμογή της λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών (hedge accounting).

Το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο, από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, παρουσίασε αρνητική μεταβολή ύψους €1.319.385, η οποία αναγνωρίστηκε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και σχημάτισε ισόποσο αποθεματικό στην Καθαρή Θέση, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9.

12 ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΛΟΓΩ ΕΞΟΔΟΥ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ

Η Ελληνική Νομοθεσία προβλέπει την καταβολή συνταξιοδοτικής αποζημίωσης που υπολογίζεται βάσει των χρόνων υπηρεσίας και τις τελικές αποδοχές. Οι συνταξιοδοτικές αποζημιώσεις δεν χρηματοδοτούνται. Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία υπολογίστηκε κατά την ημερομηνία της κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 με βάση ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για την αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία, όπως υπολογίστηκαν από τον αναλογιστή, παρουσιάζονται κατωτέρω:

Ανάλυση αναλογιστικής μελέτης	Για τη χρήση που έληξε	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Συμφωνία των υποχρεώσεων παροχών		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	85.684	67.837
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	23.689	20.647
Χρηματοοικονομικό κόστος	2.639	1.425
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές)	(174)	(4.225)
Παρούσα αξία υποχρέωσης τέλους χρήσης	111.839	85.684
Συστατικά της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσης		
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	23.689	20.647
Χρηματοοικονομικό κόστος	2.639	1.425
Συνολική επιβάρυνση αποτελεσμάτων χρήσης	26.328	22.072
Επανακαταμέτρηση		
Μεταβολή στην υποχρέωση εξαπτίας των αλλαγών στις υποθέσεις	(966)	(6.784)
Μεταβολή στην υποχρέωση εξαπτίας δημογραφικών και εμπειρικών προσαρμογών	792	2.559
Συνολικά αναλογιστικά (κέρδη)/ζημιές αναγνωρισμένες στην κατάσταση συνολικών εσόδων	(174)	(4.225)

Τα αναλογιστικά κέρδη ήτοι η διαφορά μεταξύ των αναμενόμενων και των πραγματικών αναλογιστικών υποχρεώσεων στο τέλος του 2024 που προέκυψε κατά τη διάρκεια του έτους είναι € 174.

Σύμφωνα με το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, το σύνολο των αναλογιστικών κερδών ή ζημιών που προκύπτουν σε κάθε λογιστική περίοδο αναγνωρίζονται άμεσα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

Μέσο - σταθμικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν	Για τη χρήση που έληξε	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,18%	3,08%
Ποσοστό αύξησης μισθοδοσίας	2025: 1,80%	2024: 1,60%
Μέση αναμενόμενη απομένουσα εργασιακή ζωή	21,19	21,81

Η ανάλυση ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία σε αλλαγές στις κύριες σταθμισμένες παραδοχές είναι η ακόλουθη:

	Επίπτωση στη συνολική Υποχρέωση	Μεταβολή Παραδοχής
Επιτόκιο Προεξόφλησης	Μείωση κατά 4%	Αύξηση κατά 0,5%
Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση κατά 4%	Μείωση κατά 0,5%
Ποσοστό αύξησης μισθοδοσίας	Αύξηση κατά 4%	Αύξηση κατά 0,5%
Ποσοστό αύξησης μισθοδοσίας	Μείωση κατά 4%	Μείωση κατά 0,5%

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2024 ανέρχεται σε 119 άτομα (31.12.2023: 117 άτομα).

13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ

Η Εταιρεία εισπράττει εγγυήσεις για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών λιανικής κατά την υπογραφή των συμβολαίων και βάσει των σχετικών όρων της σύμβασης ως εξασφάλιση μελλοντικών οφειλών που απορρέουν από την Σύμβαση Προμήθειας. Η εγγύηση επιστρέφεται από την Εταιρεία στον καταναλωτή σε περίπτωση λήξης της σύμβασης, σύμφωνα με τα όσα ορίζεται σε αυτή. Οι εγγυήσεις πελατών ανέρχονται σε € 33.323.413 κατά την 31.12.2024.

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Εγγυήσεις Πελατών	33.323.413	32.877.899
	33.323.413	32.877.899

Η μεταβολή στις εισπραχθείσες εγγυήσεις πελατών για την χρήση που έληξε την 31.12.2024 ήταν ύψους €445.513.

14 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Η Εταιρεία διατηρεί επαρκείς δανειακές γραμμές με τράπεζες για την κάλυψη των γενικών χρηματοδοτικών και λειτουργικών αναγκών της και οι γραμμές ανανεώνονται σύμφωνα με τις χρηματοοικονομικές ανάγκες της. Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2024, η Εταιρεία έκανε χρήση των τραπεζικών ορίων πίστωσης. Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός αποτελείται από τα ακόλουθα:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Όριο Αλληλόχρεου Λογαριασμού σε Χρήση	18.000.000	-
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	18.000.000	-

Η Εταιρεία έχει στη διάθεσή της, συνολικά, τα ακόλουθα εγκεκριμένα πιστωτικά όρια, τα οποία έχουν ως στόχο την διασφάλιση της απαιτούμενης ρευστότητας για την κάλυψη των αναγκών Κεφαλαίου Κίνησης.

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Εγκεκριμένα Πιστωτικά Όρια Κεφαλαίου Κίνησης	100.000.000	150.000.000
Σύνολο	100.000.000	150.000.000

Η Εταιρεία έχει εξασφαλίσει στα τέλη του 2024 την ύπαρξη συνολικά εγκεκριμένων πιστωτικών ορίων για το ποσό των € 164 εκ. ήτοι € 100 εκ. για ανάγκες κεφαλαίου κίνησης, εκ των οποίων κατά την 31/12/2024 είχαν χρησιμοποιηθεί τα ΕΥΡΩ 18 εκ., καθώς και € 64 εκ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών.

Η Διοίκηση της Εταιρείας αξιολογεί διαρκώς τα οικονομικά αποτελέσματα της και παρακολουθεί τις εξελίξεις στην αγορά λαμβάνοντας τα απαραίτητα μέτρα για την εξασφάλιση επαρκούς ρευστότητας.

15 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι προμηθευτές και οι λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα παρακάτω:

Προμηθευτές	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Προμηθευτές	20.645.354	20.218.231
Προμηθευτές- Συνδεδεμένα μέρη	300	200
	20.645.654	20.218.431

Λοιπές Υποχρεώσεις	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Έξοδα χρήσεως Δεδουλευμένα	30.230.785	34.687.161
Έκτακτη Εισφορά- Φορολόγηση Κερδών	-	12.131.562
Έσοδα επομένων χρήσεων	-	272
Υποχρεώσεις από φόρους και ασφαλιστικούς Οργανισμούς	1.727.450	1.668.393
Λοιπές Υποχρεώσεις	22.264.729	24.008.516
Έξοδα χρήσεως Δεδουλευμένα προς Συνδεδεμένα μέρη	23.149.566	16.038.763
	77.372.531	88.534.667

Το κονδύλι «Έξοδα χρήσεως Δεδουλευμένα» εμπεριέχει την υποχρέωση της Εταιρείας που απορρέει από τον ειδικό Λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) σχετικά με την κάλυψη του επιπλέον κόστους ηλεκτροδότησης των μη διασυνδεδεμένων νησιών, έξοδα προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από τον ειδικό λογαριασμό Υ.Κ.Ω βάσει της σχετικής νομοθεσίας και των κανονιστικών αποφάσεων. Τα σχετικά ποσά καταγράφονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την αρχή του δουλευμένου εσόδου και εξόδου, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν μεταβολές στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια, τις καταναλώσεις και τις αποδόσεις που πραγματοποιούνται εντός της χρήσης. Οποιαδήποτε αλλαγή στο ρυθμιστικό πλαίσιο ή στις συνθήκες είσπραξης και απόδοσης των ΥΚΩ ενδέχεται να επηρεάσει τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κατά την διάρκεια του Δεκεμβρίου του 2023, η Εταιρεία υπολόγισε πρόβλεψη ύψους περίπου € 12.1 εκατομμύρια σχετικά με την έκτακτη εισφορά επί των κερδών των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο Αυγούστου 2022 έως Δεκεμβρίου 2023. Το στοιχείο που καταγράφηκε βασίστηκε στις διατάξεις του Ν.4994/2022, του Ν.5027/2023 και της μεθοδολογίας που είχε προτείνει η ΡΑΑΕΥ (ΦΕΚ 6312/06.11.2023).

Με επιστολή ενημέρωσης της ΡΑΑΕΥ, η οποία γνωστοποιήθηκε στην Εταιρεία τον Ιούλιο του 2024, το ποσό της έκτακτης εισφοράς, το οποίο προσδιορίστηκε από την Αρχή στο πλαίσιο των περιοδικών εκκαθαρίσεων και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης μετρητικών δεδομένων, υπολειπόταν της αρχικής πρόβλεψης λόγω καθορισμού βασικών παραμέτρων που απαιτούνταν για τον προσδιορισμό της έκτακτης εισφοράς (ΦΕΚ Β 3772/28.06.2024).

Τον Οκτώβριο του 2024, η Εταιρεία κατέβαλε το ποσό που γνωστοποιήθηκε μέσω της σχετικής επιστολής ενημέρωσης, συνολικής αξίας € 10.245.689. Η εναπομένουσα διαφορά € 1.885.873, η οποία είχε επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης 2023, λόγω μη οριστικοποίησης των βασικών παραμέτρων καταλογισμού, αντιλογίστηκε και αναγνωρίστηκε ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων για την χρήση 2024

Οι Λοιπές Υποχρεώσεις περιλαμβάνουν κυρίως χρεώσεις Δήμων και ΕΡΤ, οι οποίες περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς ρεύματος που εκδίδονται στον τελικό καταναλωτή καθώς και στα πιστωτικά υπόλοιπα των πελατών. Επιπλέον, περιλαμβάνει το βραχυπρόθεσμο μέρος των υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης που προκύπτει από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16 συνολικής αξίας € 490.388.

Το κονδύλι «Έξοδα χρήσεως Δεδουλευμένα προς Συνδεδεμένα μέρη» περιλαμβάνει προβλέψεις για μη τιμολογημένες αγορές φυσικού αερίου για την περίοδο του Δεκεμβρίου 2024 από ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ συνολικού ποσού € 23,8 εκ. (2023: € 16,8 εκ.) ,καθώς επίσης και πρόβλεψη εκκαθάρισης έκπτωσης στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου ποσού € 0.7 εκ για το οποίο αναμένεται η έκδοση πιστωτικού τιμολογίου. Η έκπτωση αφορά τα μέτρα αντιμετώπισης των αυξημένων τιμών προς τους καταναλωτές.

16 Αποθέματα

Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2024, η Εταιρεία συνέχισε την εμπορική διάθεση της νέας υπηρεσίας για την ολοκληρωμένη διαχείριση και εξοικονόμηση ενέργειας σε οικιακούς χρήστες που ξεκίνησε το 2022. Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις με προμηθευτές για την προμήθεια του απαραίτητου εξοπλισμού.

Ο εξοπλισμός τηρείται και αποθηκεύεται στις εγκαταστάσεις των προμηθευτών της Εταιρείας, ωστόσο η Εταιρεία αναγνωρίζει στις χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις την αξία των εμπορευμάτων καθώς θεωρείται ότι είναι ο κύριος υπόχρεος από την στιγμή που ελέγχει το προϊόν ή την υπηρεσία πριν την μεταβίβαση του στον πελάτη.

Το κόστος των αποθεμάτων περιλαμβάνει όλα τα κόστη αγοράς και μεταποίησης και τις άλλες δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν για να φθάσουν τα αποθέματα στην παρούσα θέση και κατάσταση.

Η Εταιρεία, στα πλαίσια της αξιολόγησης της τρέχουσας αξίας των αποθεμάτων της κατά την 31.12.2024, προχώρησε σε πρόβλεψη απομείωσης για το ποσό των € 924.858, λαμβάνοντας υπόψη σχετικές πληροφορίες από τον προμηθευτή και την αγορά.

Σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική της Εταιρείας, πρόβλεψη για βραδώς κινούμενα ή απαξιωμένα αποθέματα σχηματίζεται όταν κρίνεται απαραίτητο, με βάση τη διαφορά μεταξύ λογιστικής αξίας και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας και αποτυπώνεται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και συγκεκριμένα στο κονδύλι «Κόστος Αγοράς Ενέργειας και Υπηρεσιών». Η ζημία απομείωσης που καταχωρείται επανεκτιμάται σε κάθε χρήση, προκειμένου να διαπιστωθεί αν εξακολουθεί να υφίσταται ή αν υπάρχουν ενδείξεις μείωσης της. Εφόσον προκύπτει αλλαγή στις εκτιμήσεις της ανακτήσιμης αξίας, η ζημία απομείωσης μπορεί να αντιστραφεί, υπό την προϋπόθεση ότι η νέα λογιστική αξία του αποθέματος δεν υπερβαίνει την αξία που θα είχε, καθαρή από αποσβέσεις, εάν δεν είχε αναγνωριστεί η απομείωση.

Τα αποθέματα έχουν ως εξής :

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Αποθέματα	2.408.804	2.412.942
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης αποθεμάτων	(924.858)	-
Σύνολο	1.483.946	2.412.942

17 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία χρησιμοποιούνται μόνο για σκοπούς αντιστάθμισης κινδύνου και όχι ως κερδοσκοπικές επενδύσεις. Εφόσον, τα παράγωγα αυτά στοιχεία δεν πληρούν τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων, τότε ταξινομούνται ως «παράγωγα προς πώληση».

Η συνολική εύλογη αξία ενός παραγώγου αντιστάθμισης κινδύνου κατηγοριοποιείται ως μη κυκλοφορούν στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού όταν η ημερομηνία λήξης του είναι μεταγενέστερα των 12 μηνών, ενώ στην αντίθετη περίπτωση κατηγοριοποιείται ως κυκλοφορούν στοιχείο.

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024 μεταφέρθηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στο Κόστος Πωληθέντων, έσοδο σχετικό με συμβόλαια τα οποία εκκαθαρίστηκαν εντός του έτους, ύψους € 2.557.634,16. Το ποσό αυτό αντισταθμίζεται με κόστος που προκύπτει από τις συναλλαγές με προμηθευτές αερίου της Εταιρείας.

Για τα ανοιχτά συμβόλαια Επιπέδου 1 & Επιπέδου 2, τα οποία πρόκειται να εκκαθαριστούν εντός του έτους, η συνολική αποτίμηση είναι θετική, ανέρχεται σε € 351.268 (2023: αρνητική € 2.336.492) και συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου».

Τύπος παραγώγου αγαθών	Υπόλοιπα την 31η Δεκεμβρίου 2024			
	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Παράγωγα πράξης αντιστάθμισης κινδύνου	32.813	318.455	(1.443.825)	(1.092.558)
Σύνολο	32.813	318.455	(1.443.825)	(1.092.558)

Οι ανοιχτές θέσεις συμβάσεων ανταλλαγής τιμής αγαθών Φυσικού Αερίου, καθώς και τα Μελλοντικά Συμβόλαια αντιστάθμισης κινδύνου Ηλεκτρικής Ενέργειας αναμένεται να εκκαθαριστούν εντός του 2025.

Στις 19 Ιουνίου 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών μακροχρόνιων διμερών συμβάσεων εικονικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – v.PPA) με την Μητρική Εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.». Ο κύριος σκοπός της συμφωνίας είναι η αντιστάθμιση των κινδύνων που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας. Τον Οκτώβριο του 2024 η Εταιρεία αξιολόγησε και έκρινε ως πιο αποτελεσματική τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών (Hedge Accounting).

Το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο συνολικού ποσού (€ 1.443.825), το οποίο είχε επιμετρηθεί στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την 30.09.2024, ανήλθε σε (€ 124.441). Επιπλέον, για το εν λόγω παράγωγο, από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία κατά την 31.12.2024 αναγνωρίστηκε ποσό ύψους (€ 1.319.385) σχηματίζοντας ισόποσο αποθεματικό στην Καθαρή Θέση, σύμφωνα με λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών κατά τα οριζόμενα του Δ.Π.Χ.Α. 9.

Η αποτίμηση των Διμερών Συμβάσεων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο τεχνικό σύμβουλο στην αγορά ενέργειας. Η Διοίκηση, αφού έλαβε υπόψη όλους τους απαραίτητους ελέγχους και διαδικασίες αξιολόγησης, αποδέχθηκε το αποτέλεσμα της αποτίμησης, χωρίς να προκύπτει θέμα μη αποτελεσματικότητας.

Τύπος παραγώγου αγαθών	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Απαιτήσεις από παράγωγα		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών Φ.Α.	318.455	-
Συμβόλαια αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.545.678	-
Μελλοντικά συμβόλαια αντιστάθμισης κινδύνου Ηλεκτρικής Ενέργειας	32.813	-
Σύνολο Απαιτήσεων από Παράγωγα	1.896.945	-

-Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	-	-
-Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	1.896.945	-

Τύπος παραγώγου αγαθών	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Υποχρεώσεις από παράγωγα		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών Φ.Α.	-	2.319.001
Συμβόλαια αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας	2.989.503	-
Μελλοντικά συμβόλαια αντιστάθμισης κινδύνου Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	17.491
Σύνολο Υποχρεώσεων από Παράγωγα	2.989.503	2.336.492

-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	2.989.503	-
-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		2.336.492

Σύνολο Απαιτήσεων / (Υποχρεώσεων)	(1.092.558)	2.336.492
--	--------------------	------------------

Κατά την ημερομηνία αποτίμησης, 31/12/2024, πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας, προσαρμόζοντας την καμπύλη προθεσμιακών τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας κατά $\pm 0,5\%$ και την προθεσμιακή καμπύλη του μηνιαίου Euribor κατά $\pm 0,5\%$. Τα αποτελέσματα της ανάλυσης ευαισθησίας παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Ανάλυση Ευαισθησίας	Χαμηλή Μεταβολή	Υψηλή Μεταβολή	Χαμηλή Αξία	Τρέχουσα Αποτίμηση	Υψηλή Αξία
Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM Prices)	(0.5)%	0.5%	(1.647.872)	(1.443.825)	(1.239.779)
Euribor Rate	(0.5)%	0.5%	(1.567.149)		(1.324.674)

18 ΠΩΛΗΣΕΙΣ

Οι πωλήσεις για την τρέχουσα χρήση αναλύονται παρακάτω:

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Φυσικό Αέριο		
Χρέωση Ενέργειας Φυσικού Αερίου	145.358.266	218.735.713
Ρυθμιζόμενες χρεώσεις αερίου	49.225.156	47.133.529
Σύνολο Πωλήσεων Φυσικού Αερίου	194.583.423	265.869.242
Ηλεκτρική Ενέργεια		
Χρέωση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας	239.855.456	245.493.470
Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Ηλεκτρισμού	83.895.759	72.072.115
Σύνολο Πωλήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας	323.751.214	317.565.585
Έσοδα Από Παροχή Ασφαλιστικών Και Τεχνικών Υπηρεσιών	279.854	324.715
Λοιπές υπηρεσίες	576.461	443.668
Smart-Think	209	677
Σύνολο Πωλήσεων	519.191.161	584.203.886

Οι πωλήσεις του φυσικού αερίου, το οποίο χρησιμοποιείται κυρίως ως μέσο θέρμανσης, υπόκεινται σε εποχικότητα. Ιστορικά η μεγαλύτερη ζήτηση είναι την περίοδο από Νοέμβριο έως Μάρτιο.

Το έσοδο από τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις αερίου αφορά σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις από τους διαχειριστές Επασφ και Hengas με βάση τις αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-14/2024, Ε-257/2024 και Ε-21/2024, για το δίκτυο διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδος.

Αντίστοιχα οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις ηλεκτρικής ενέργειας αφορούν χρεώσεις δικτύου διανομής, χρεώσεις χρήσης συστήματος μεταφοράς, υπηρεσίες κοινής ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) και ΕΤΜΕΑΡ. Με την απόφαση ΡΑΑΕΥ 198/2023, οι χρεώσεις δικτύου διανομής τροποποιήθηκαν από 1η Μαΐου 2023, σημειώνοντας σημαντική αύξηση.

Η σημαντική αύξηση των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων, τόσο στην Ηλεκτρική Ενέργεια όσο και στο Φυσικό Αέριο, αποδίδεται στην ενίσχυση της πελατειακής βάσης της Εταιρείας, στην αύξηση των συνολικών καταναλώσεων, καθώς και στην αναπροσαρμογή των χρεώσεων δικτύου διανομής.

Το κονδύλι των λοιπών υπηρεσιών περιλαμβάνει έσοδα μεταπωλητικών υπηρεσιών και έσοδα χρηματοδοτικού προγράμματος εσωτερικών εγκαταστάσεων για πελάτες φυσικού αερίου.

Για πρώτη φορά το 2024 με τις διατάξεις του Ν.5066/2023 έπαψε η Κρατική Επιδότηση στους λογαριασμούς ρεύματος με ταυτόχρονη επαναφορά της Ρήτρας Αναπροσαρμογής και πλήρη Απελευθέρωση των Πάγιων Χρεώσεων. Από 01.01.2024 βάσει της ίδιας διάταξης καθιερώθηκε για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης η έννοια των Χρωματικών Τιμολογίων που διαφοροποιεί το προϊόντικό χαρτοφυλάκιο των Εταιρειών Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας βάσει σημαντικών διαφάνειας (Ειδικά Τιμολόγια «πράσινη» σήμανση, Κυμαινόμενα Προϊόντα «Κίτρινη» σήμανση, καθώς και Σταθερά προϊόντα «Μπλε» σήμανση). Ο βασικός παράγοντας διαφοροποίησης αποτελεί το είδος τιμολόγησης. Οι προμηθευτές στην περίπτωση κυμαινόμενων τιμολογίων, με «πράσινη» σήμανση, ανακοινώνουν εκ των προτέρων τις τιμές που θα ισχύουν για κάθε επόμενο μήνα. Σε συνέχεια αυτού, η Εταιρεία έχει εναρμονιστεί πλήρως με την Νομοθεσία με ταυτόχρονη δημιουργία νέων τιμολογίων για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών.

Κατά την χρήση που ολοκληρώθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2024, οι συνολικές καταναλώσεις της Εταιρείας, ήτοι σε Φυσικό Αέριο και Ηλεκτρική Ενέργεια, αυξήθηκαν συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση 2023.

Το 2023, η σημαντική αύξηση στις τιμές των ενεργειακών προϊόντων, λόγω των συνθηκών που επικρατούσαν στην αγορά ενέργειας, τόσο στο Φυσικό Αέριο όσο και στην Ηλεκτρική Ενέργεια, συνέβαλε στην αύξηση των πωλήσεων της χρήσης σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Αντίθετα, το 2024, η σημαντική αποκλιμάκωση των τιμών των ενεργειακών προϊόντων, ως αποτέλεσμα της βελτίωσης των συνθηκών στην αγορά ενέργειας, οδήγησε σε μείωση των πωλήσεων συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση.

Η μείωση των Πωλήσεων Φυσικού Αερίου οφείλεται, κυρίως στη μείωση του κόστους προμήθειας και του ήπιου χειμώνα. Η μείωση στο κόστος προμήθειας επηρεάζει άμεσα τις πωλήσεις της Εταιρείας, αφού η τιμολογιακή της πολιτική είναι «κόστος συν περιθώριο κέρδους» (cost plus).

Η μείωση των Πωλήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2024, σε σύγκριση με το 2023, αποδίδεται στην αποκλιμάκωση που έχει παρατηρηθεί στις τιμές των ενεργειακών προϊόντων λόγω της βελτίωσης των συνθηκών που επικρατούν στην αγορά ενέργειας, παρά την αυξημένη κατανάλωση στην Ηλεκτρική Ενέργεια.

Οι ανωτέρω παράγοντες οδήγησαν σε διακυμάνσεις στα έσοδα της εταιρείας, επηρεάζοντας τη συνολική πορεία του κύκλου εργασιών για τη χρήση.

19 ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα λοιπά Λειτουργικά Έξοδα περιλαμβάνουν :

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	12.361.950	10.735.277
Έξοδα διαφήμισης & προώθησης	4.748.599	3.927.722
Ταχυδρομικά & Έξοδα Τηλεπικοινωνιών	1.188.948	1.203.521
Επισκευές και Συντηρήσεις	996.149	848.929
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	189.110	186.645
Ασφάλιστρα	183.648	149.645
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	138.144	144.516
Λοιπά Λειτουργικά έξοδα	940.902	1.002.756
Συνολικά Λοιπά Λειτουργικά έξοδα	20.747.451	18.199.011

Σημειώνεται ότι στις Αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνονται και οι εργοδοτικές εισφορές των μελών.

Η συνολική αύξηση των Λοιπών Λειτουργικών Εξόδων, οφείλεται κυρίως: 1) στην αύξηση του κονδυλίου «Αμοιβές και Έξοδα Τρίτων» η οποία αφορά κυρίως προμήθειες συνεργατών και 2) στην αύξηση του κονδυλίου «Έξοδα διαφήμισης & προώθησης» λόγω των αυξημένων δράσεων εντός του 2024.

20 ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΕ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΥΣ

Οι αμοιβές και παροχές σε εργαζόμενους περιλαμβάνουν :

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.895.244	3.599.287
Εισφορές Κοινωνικής Ασφάλισης	931.491	747.544
Ασφαλιστικά και Συνταξιοδοτικά κόστη	430.371	355.135
Λοιπά έξοδα	335.047	264.953
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	5.592.153	4.966.918

Στην ανωτέρω ανάλυση δεν περιλαμβάνονται οι αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου.

Ο αριθμός προσωπικού της Εταιρείας την 31^η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε 119 άτομα (31/12/2023: 117 άτομα).

21 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Τα λοιπά έσοδα / έξοδα περιλαμβάνουν :

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Έσοδα από υπηρεσίες σε τρίτους	1.029.568	870.059
Έσοδα/(Έξοδα) από επιχορηγήσεις (μη περιουσιακών στοιχείων)	(25.764)	58.376
Έσοδα από Διμερείς Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	356.340	-
Διαγραφή υπολοίπων πελατών	167.171	(62.145)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	151.094	371.664
Συνολικά λοιπά έσοδα / (έξοδα)	1.678.409	1.237.954

Το κονδύλι «Έσοδα από υπηρεσίες σε τρίτους» παρουσιάζει αύξηση λόγω της ανόδου των τιμολογήσεων, η οποία αποδίδεται στις υψηλότερες καταναλώσεις. Το ποσό αυτό αφορά προμήθειες επί των Δημοτικών Τελών-Φόρων και της εισφοράς υπέρ ΕΡΤ.

Το κονδύλι «Έσοδα από Διμερείς συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» αποτυπώνει την αναγνώριση σχετικού Εσόδου για την Εταιρεία τον Δεκέμβριο του 2024, κατ' εφαρμογή των συμβατικών όρων της σύμβασης, λόγω της μη λειτουργίας συγκεκριμένων Φωτοβολταϊκών Πάρκων.

Η εταιρεία, στο πλαίσιο εξυγίανσης των λογαριασμών της, προχώρησε στη διαγραφή οφειλών πελατών που αφορούν: (α) οφειλές που έχουν παραγραφεί ή δεν είναι πλέον διεκδικήσιμες, (β) μικρά ποσά που είναι αδύνατο να εισπραχθούν και (γ) αδιευκρίνιστες εισπράξεις πελατών.

22 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ

Οι προβλέψεις για κινδύνους περιλαμβάνουν :

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Προβλέψεις επισφαλών Πελατών	3.636.565	6.042.968
Προβλέψεις Νομικών Υποθέσεων και Λοιπών Κινδύνων	620.000	312.399
Σύνολο Προβλέψεων για την χρήση	4.256.565	6.355.367

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στο κονδύλι "Προβλέψεις Επισφαλών Πελατών" αφορούν κυρίως προβλέψεις σχετικά με ζημιές τις οποίες εκτιμά η Εταιρεία από τις εμπορικές απαιτήσεις της με πελάτες. Η μείωση του ποσού συγκριτικά με τη προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως στην μειωμένη αξία των τιμολογήσεων, λόγω της εξομάλυνσης των ενεργειακών τιμών, καθώς και στη συντηρητική προσέγγιση που υιοθέτησε η Εταιρεία για το 2023, δεδομένης της αβεβαιότητας που επικρατούσε στην αγορά. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία ανέλαβε εντατικές δράσεις για την είσπραξη των καθυστερούμενων απαιτήσεων, γεγονός που συνέβαλε στη μείωση του πιστωτικού κινδύνου για το 2024.

Επιπλέον, η Εταιρεία έχει προβεί στην καταχώρηση επαρκών προβλέψεων για πιθανές διαφορές που μπορεί να προκύψουν κατά την τελική εκκαθάριση επιδοτήσεων που είχαν αποδοθεί, λόγω της ενεργειακής κρίσης, σε καταναλωτές Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και για αναδρομικές εκκαθαρίσεις χρεωστικών ποσών τα οποία εκτιμάται ότι δεν θα ανακτηθούν καθώς αφορούν σε παροχές που δεν εκπροσωπούνται πλέον από την Εταιρεία. Πρόσθετα, η Εταιρεία έχει ενσωματώσει προβλέψεις που αφορούν ενδεχόμενους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν σε σχέση με το ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τον κλάδο ενέργειας. Τα ποσά αυτά περιλαμβάνονται στο κονδύλι "Προβλέψεις Νομικών Υποθέσεων και Λοιπών Κινδύνων".

23 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα και έξοδα για τη χρήση αναφοράς αποτελούνται από τα ακόλουθα:

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Τόκοι Καταθέσεων	300.137	436.256
Τόκοι από ληξιπρόθεσμους πελάτες	2.029.040	3.268.599
Συνολικά χρηματοοικονομικά έσοδα	2.329.177	3.704.855
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Χρηματοοικονομικό Κόστος Μισθώσεων	32.087	33.877
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανείων	123.579	367.409
Λοιπές Χρεώσεις Τραπεζών	1.193.333	1.144.155
Συνολικά χρηματοοικονομικά Έξοδα	1.348.999	1.545.442
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	980.178	2.159.413

Η μείωση στα έσοδα από τόκους καταθέσεων οφείλεται στη μείωση των ταμειακών διαθεσίμων της Εταιρείας, καθώς και στον περιορισμό της επένδυσής τους μέσω προθεσμιακών καταθέσεων, στο πλαίσιο της χρηματοοικονομικής πολιτικής της Εταιρείας, σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Η μείωση των τόκων από ληξιπρόθεσμους πελάτες αποδίδεται κυρίως στη μείωση τιμολογήσεων λόγω των διακυμάνσεων των τιμών κατά τη διάρκεια της χρήσης 2024, καθώς και στην σταδιακή μείωση του επιτοκίου υπερημερίας όπως αυτό ορίζεται από την Τράπεζα της Ελλάδας και εφαρμόζεται από την Εταιρεία.

Η μείωση των τόκων βραχυπρόθεσμων δανείων οφείλεται αφενός στη μείωση του επιτοκίου δανεισμού και αφετέρου στα χαμηλότερα ποσά αλληλόχρεων λογαριασμών που έκανε χρήση η Εταιρεία το 2024.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μισθώσεων προέρχεται από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16.

24 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φόρος εισοδήματος για την περίοδο αναφοράς αναλύεται ως ακολούθως:

	Για την χρήση που έληξε την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Τρέχων Φόρος επι των κερδών της χρήσης	-	9.525.450
Φόροι προηγούμενων χρήσεων	43.932	(818.710)
Αναβαλλόμενος Φόρος	2.875.381	(3.557.749)
Φόρος Εισοδημάτων για την τρέχουσα χρήση	2.919.313	5.148.991
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων	7.664.209	26.484.901
Φόρος βάσει Ονομαστικού Συντελεστή 22%	1.686.126	5.826.678
Μη εκπιπώμενες δαπάνες και φορολογικά κίνητρα	182.841	(123.213)
Οριστικοποίηση φόρου προηγούμενης χρήσης (προσαρμογές εξαιρούμενες του αναβαλλόμενου)	43.932	(818.710)
Επίδραση καθαρών προσωρινών φορολογησιμων διαφορών για τις οποίες δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενος φόρος	(687.636)	(342.521)
Λοιπές μεταβολές	1.694.050	606.758
Φόρος Εισοδημάτων για την τρέχουσα χρήση	2.919.313	5.148.991

Κατά τη χρήση 2024, η Εταιρεία παρουσίασε φορολογικές ζημιές ύψους € 3.651.719, οι οποίες μεταφέρονται προς συμψηφισμό για τα επόμενα 5 έτη, σύμφωνα με την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία με αποτέλεσμα να μην προκύπτει φόρος εισοδήματος. Επί των ζημιών αυτών, η Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενο φορολογικό περιουσιακό στοιχείο ύψους € 803.378, λαμβάνοντας υπόψη την προβλεπόμενη μελλοντική κερδοφορία. Σε περίπτωση που δεν προκύψουν επαρκή φορολογητέα κέρδη εντός της προθεσμίας συμψηφισμού, η Εταιρεία ενδέχεται να χρειαστεί να προβεί σε μερική ή πλήρη αντιστροφή του αναβαλλόμενου φορολογικού περιουσιακού στοιχείου.

Οι φορολογικές δηλώσεις της Εταιρείας υποβάλλονται ετησίως, με αναπροσαρμογή των λογιστικών κερδών βάσει των φορολογικών διαφορών που προκύπτουν από τις δηλώσεις. Τα αναφερόμενα φορολογικά κέρδη ή ζημιές θεωρούνται προσωρινά μέχρι την ολοκλήρωση φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες αρχές και την έκδοση σχετικής έκθεσης, μέσω της οποίας οριστικοποιούνται οι φορολογικές υποχρεώσεις. Φορολογικές ζημιές προηγούμενων χρήσεων, εφόσον αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, δύνανται να συμψηφιστούν με φορολογικά κέρδη των επόμενων πέντε χρήσεων, υπό την προϋπόθεση ότι η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι είναι ανακτήσιμες.

Σε συνέχεια της κερδοφορίας που κατέγραψε η εταιρεία κατά την προηγούμενη χρήση, λόγω των συνθηκών που επικρατούσαν στην αγορά ενέργειας – τόσο στο Φυσικό Αέριο όσο και στην Ηλεκτρική Ενέργεια – οι οποίες συνέβαλαν στην αύξηση των πωλήσεων, και δεδομένης της ύπαρξης φορολογικών ζημιών για την τρέχουσα χρήση, προκύπτει φορολογική απαίτηση συνολικής αξίας € 7.050.027. Η απαίτηση αυτή οφείλεται κυρίως στην αυξημένη προκαταβολή φόρου, η οποία είχε υπολογιστεί βάσει των αποτελεσμάτων της προηγούμενης χρήσης.

25 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η Εταιρεία αναγνώρισε στις χρηματοοικονομικές της καταστάσεις επαρκείς προβλέψεις σε σχέση με τις υποχρεώσεις που είναι πιθανό να προκύψουν.

Νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε μερικές νομικές υποθέσεις που βρίσκονται σε εκκρεμότητα και οι οποίες είναι σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητές της. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην χρηματοοικονομική της θέση και ότι δεν χρειάζονται επιπλέον προβλέψεις, πέραν αυτών που περιλαμβάνονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Εγγυητικές Επιστολές

Η Εταιρεία έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις από εγγυητικές επιστολές τις οποίες έχει εκδώσει προς τους προμηθευτές της στα πλαίσια της συνήθους εμπορικής δραστηριότητας της ύψους € 34.901.581.

Η Εταιρεία έχει ενδεχόμενες απαιτήσεις από εγγυητικές επιστολές τις οποίες έχουν εκδώσει οι πελάτες της στα πλαίσια της συνήθους εμπορικής δραστηριότητας της ύψους € 1.404.641.

Φορολογικά Θέματα - Ανέλεγκτες χρήσεις

Η Εταιρεία έχει λάβει πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης με σύμφωνη γνώμη από τον ορκωτό ελεγκτή της για κάθε χρήση από το 2017 έως και το 2023 σύμφωνα με την Ελληνική φορολογική νομοθεσία (σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν.4174/2013). Επιπρόσθετα, βάσει κριτηρίων ανάλυσης κινδύνου, οι Ελληνικές φορολογικές αρχές μπορεί να επιλέξουν την Εταιρεία για φορολογικό έλεγχο στο πλαίσιο των ελέγχων που διενεργούν σε εταιρείες που έλαβαν πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης με σύμφωνη γνώμη του ορκωτού ελεγκτή. Η Εταιρεία δεν έχει λάβει καμία εντολή ελέγχου από τις Ελληνικές φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2017 έως 2023 και δεν αναμένει να προκύψουν πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις σε πιθανό μελλοντικό έλεγχο για τις εν λόγω χρήσεις.

Σημειώνεται ότι την 31.12.2024 παραγράφηκαν οι χρήσεις έως την 31.12.2018 σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ.1 άρθρου 36 Ν.4174/2013. Για τη χρήση 2024, ο φορολογικός έλεγχος για την λήψη του πιστοποιητικού φορολογικής συμμόρφωσης (σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 78 και 83 παρ. 54 του Ν.5104/2024) είναι σε εξέλιξη και η Διοίκηση δεν αναμένει ουσιαστική μεταβολή των φορολογικών υποχρεώσεων της χρήσης αυτής. Ο έλεγχος προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της περιόδου αυτής.

Ασφαλιστική κάλυψη

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας βρίσκονται στην περιοχή της Αττικής, της Θεσσαλονίκης και της Λάρισας. Η Εταιρεία είναι ασφαλισμένη για διάφορους τύπους κινδύνων. Η ασφαλιστική κάλυψη κτιρίων, περιουσίας, καθώς και της αστικής ευθύνης κρίνεται επαρκής.

Έκτακτη Εισφορά βάσει Ν.4994/2022

Κατά την διάρκεια του Δεκεμβρίου του 2023, η Εταιρεία καταχώρησε πρόβλεψη ποσού περίπου € 12.1 εκατομμύρια σχετικά με την έκτακτη εισφορά επί των κερδών των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο Αύγουστος 2022 έως Δεκέμβριος 2023, σύμφωνα με την καθοριζόμενη μεθοδολογία, χρησιμοποιώντας ωστόσο παραδοχές για τον υπολογισμό συγκεκριμένων παραμέτρων που δεν είχαν οριστικοποιηθεί.

Με επιστολή ενημέρωσης της ΡΑΑΕΥ, η οποία γνωστοποιήθηκε στην Εταιρεία τον Ιούλιο του 2024, το ποσό της έκτακτης εισφοράς, το οποίο προσδιορίστηκε από την Αρχή στο πλαίσιο των περιοδικών εκκαθαρίσεων και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης μετρητικών δεδομένων, υπολειπόταν της αρχικής πρόβλεψης λόγω καθορισμού βασικών παραμέτρων που απαιτούνταν για τον προσδιορισμό της έκτακτης εισφοράς (ΦΕΚ Β 3772/28.06.2024).

Τον Οκτώβριο του 2024, η Εταιρεία κατέβαλε το ποσό που γνωστοποιήθηκε μέσω της σχετικής επιστολής ενημέρωσης, συνολικής αξίας € 10.245.689. Η εναπομένουσα διαφορά € 1.885.873, η οποία είχε επιβαρύνει εσφαλμένα τα αποτελέσματα της χρήσης 2023, λόγω μη οριστικοποίησης των βασικών παραμέτρων καταλογισμού, αντιλογίστηκε και αναγνωρίστηκε ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

26 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει έσοδα πωλήσεων, κόστη και δαπάνες που απορρέουν από συναλλαγές μεταξύ συνδεδεμένων μερών. Τέτοιου είδους συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές προϊόντων και υπηρεσιών στους συνήθη όρους και τις συνθήκες της αγοράς. Τα υπόλοιπα και οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν ως ακολούθως:

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
Υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη		
Απαιτήσεις από ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ	662.556	88.306
Απαιτήσεις από ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε	2.326	3.725
Σύνολο Εμπορικών και Λοιπών Απαιτήσεων	664.883	92.031
Υποχρεώσεις προς ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ	23.149.866	16.038.963
Σύνολο Υποχρεώσεων	23.149.866	16.038.963

	Υπόλοιπα την	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
α) Αγορά αγαθών και υπηρεσιών		
Κόστος Αερίου από ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ	102.256.513	144.720.183
Έξοδο από Διμερείς Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ	5.778	-
Σύνολο	102.262.291	144.720.183

	Για την χρήση που έληξε	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
β) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών		
Πωλήσεις Υπηρεσιών ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ	598.152	550.307
Έσοδο από Διμερείς Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ	644.040	-
Πωλήσεις Υπηρεσιών ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε	11.178	12.581
Σύνολο	1.253.369	562.888

	Για την χρήση που έληξε	
	31η Δεκεμβρίου 2024	31η Δεκεμβρίου 2023
γ) Απολαβές Στελεχών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	189.110	186.645
Σύνολο	189.110	186.645

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνουν ανοιχτά υπόλοιπα που αφορούν συναλλαγές από την παροχή υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου προς τη Μητρική Εταιρεία.

Οι υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη, περιλαμβάνουν προβλέψεις για μη τιμολογημένες αγορές φυσικού αερίου για την περίοδο του Δεκεμβρίου 2024 από ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ συνολικού ποσού € 23,8 εκ. καθώς επίσης και πρόβλεψη εκκαθάρισης έκπτωσης στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου για εγχώρια κατανάλωση στους οικιακούς καταναλωτές για την περίοδο 01/10/2022 έως και

31/01/2023 ποσού € 0.7 εκ , για το οποίο αναμένεται η έκδοση πιστωτικού τιμολογίου. Η έκπτωση αφορά τα μέτρα αντιμετώπισης των αυξημένων τιμών προς τους καταναλωτές.

Η αποκλιμάκωση των τιμών ενέργειας παγκοσμίως εντός της χρήσης 2024 και ακολούθως του κόστους Φυσικού Αερίου από τον προμηθευτή ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., συντέλεσε στο μειωμένο κόστος αγαθών και υπηρεσιών.

Οι πωλήσεις υπηρεσιών συνολικής αξίας €598.152 προς τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. προέρχονται από τη συνήθη δραστηριότητα της Εταιρείας και αφορούν την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου προς τη Μητρική Εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση.

Στις 19 Ιουνίου 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών μακροχρόνιων διμερών συμβάσεων εικονικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – v.PPA) με την Μητρική Εταιρεία «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.». Ο κύριος σκοπός της συμφωνίας είναι η αντιστάθμιση των κινδύνων που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας. Στα πλαίσια της ως άνω συμφωνίας και της λειτουργίας των Φωτοβολταϊκών πάρκων στην χρήση 2024, το συνολικό έσοδο που προέκυψε για την Εταιρεία ανήλθε σε €644.040.

Η Εταιρεία κατά την 31.12.2024 δεν γνωστοποιεί συναλλαγές με υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες, με εξαίρεση τις συναλλαγές με τη ΔΕΠΑ Εμπορίας και τη ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων.

Οι αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου που παρουσιάζονται στον ανωτέρω πίνακα περιλαμβάνουν και τις εργοδοτικές εισφορές, όπως αυτές προβλέπονται από την ισχύουσα ελληνική νομοθεσία.

27 ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Δεν υπάρχουν λοιπά μεταγενέστερα των χρηματοοικονομικών καταστάσεων γεγονότα, τα οποία να αφορούν την Εταιρεία, στα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΑ).

28 ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κ.ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004.

Η Εταιρεία, ως οριζόντια Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την απόφαση 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019) σχετικά με την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών της δραστηριότητάς προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο των οριζόντια ολοκληρωμένων επιχειρήσεων.

Σύμφωνα με μεταγενέστερη απόφαση της ΡΑΑΕΥ αριθμ. 541/2019, η εφαρμογή των κανόνων αυτών ξεκίνησε από την χρήση 2020 και μετά, ώστε να καταστεί δυνατή η ομαλή συμμόρφωση των επιχειρήσεων στις επιβαλλόμενες ρυθμίσεις.

Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες της Προμήθειας (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας και Προμήθειας (Εμπορία) φυσικού αερίου.

Η Εταιρεία εξασκεί τις ανωτέρω δραστηριότητες μέσω της χονδρικής εμπορίας και της λιανικής εμπορίας.

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες Καταστάσεις Χρηματοοικονομικής Θέσης και Καταστάσεις Αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα.

Οι καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και για τις οποίες εκδίδεται Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή, στην οποία υπάρχει αναφορά στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΑΕΥ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Υπόλοιπα την 31 Δεκεμβρίου 2024			
	Φυσικό αέριο	Ηλεκτρική ενέργεια	Smart Think	Σύνολο
Πάγιο Ενεργητικό				
Ενσώματα Πάγια	306.197	454.213	73.722	834.132
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	997.535	1.479.743	409.981	2.887.259
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απατήσεις	337.048	4.098.712	136	4.435.895
Λοιπές μακροπρόθεσμες απατήσεις	697.022	1.528.101	3.447	2.228.569
Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού	2.337.802	7.560.768	487.285	10.385.856
Κυκλοφορούν Ενεργητικό				
Αποθέματα	-	-	1.483.946	1.483.946
Πελάτες	29.813.107	33.400.477	-	63.213.583
Λοιπές Απατήσεις	35.615.416	57.331.468	232	92.947.117
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	857.473	4.204.058	-	5.061.530
Ταμειακά Διαθέσιμα και ισοδύναμα	4.546.905	7.095.436	6	11.642.348
Τρέχουσα φορολογική απαίτηση	6.164.660	885.367	0	7.050.027
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-	1.896.945	-	1.896.945
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	76.997.561	104.813.751	1.484.184	183.295.496
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	79.335.364	112.374.519	1.971.469	193.681.351

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Υπόλοιπα την 31 Δεκεμβρίου 2024			
	Φυσικό αέριο	Ηλεκτρική ενέργεια	Smart Think	Σύνολο
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	627.950	(35.861.990)	(3.886.586)	(39.120.625)
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	(45.572)	(62.961)	(3.305)	(111.839)
Λοιπές προβλέψεις	(200.000)	(1.220.000)	-	(1.420.000)
Χρηματικές εγγυήσεις	(24.884.097)	(8.439.316)	-	(33.323.413)
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-	(2.989.503)	-	(2.989.503)
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(280.158)	(415.586)	(2.043)	(697.787)
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	(25.409.827)	(13.127.367)	(5.348)	(38.542.542)
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	(7.226.912)	(10.720.395)	(52.693)	(18.000.000)
Προμηθευτές	(9.582.439)	(13.379.564)	2.316.349	(20.645.654)
Λοιπές Υποχρεώσεις	(37.744.135)	(39.285.203)	(343.192)	(77.372.531)
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	(54.553.486)	(63.385.162)	1.920.464	(116.018.184)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	(79.335.364)	(112.374.519)	(1.971.469)	(193.681.351)

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024			
	Φυσικό αέριο	Ηλεκτρική ενέργεια	Smart Think	Σύνολο
Πωλήσεις	195.038.927	324.152.025	209	519.191.161
Κόστος αγοράς ενέργειας & υπηρεσιών	(168.295.487)	(314.597.601)	(928.920)	(483.822.008)
Μικτό κέρδος	26.743.440	9.554.424	(928.710)	35.369.153
Αμοιβές και παροχές σε εργαζομένους	(2.278.710)	(3.148.193)	(165.250)	(5.592.153)
Λοιπά Λειτουργικά έξοδα	(6.269.208)	(14.447.537)	(30.706)	(20.747.451)
Αποζημίωση Προσωπικού	(10.728)	(14.822)	(778)	(26.328)
Αποσβέσεις	(656.447)	(973.773)	(121.666)	(1.751.886)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	240.422	1.437.930	56	1.678.409
Προβλέψεις για κινδύνους	26.448	(4.283.013)	-	(4.256.565)
Έκτακτη Εισφορά- Φορολόγηση Κερδών	-	1.885.873	-	1.885.873
Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη/(ζημιές) από συναλλαγές παραγώγων	-	124.980	-	124.980
Λειτουργικό αποτέλεσμα	17.795.217	(9.864.131)	(1.247.054)	6.684.032
Χρηματοοικονομικά έσοδα	586.540	1.741.732	904	2.329.177
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(541.616)	(803.433)	(3.949)	(1.348.999)
Κέρδη προ φόρων	17.840.141	(8.925.832)	(1.250.099)	7.664.209
Φόρος εισοδήματος	(213.183)	(2.706.128)	(2)	(2.919.313)
Καθαρά κέρδη μετά το φόρο εισοδήματος	17.626.958	(11.631.961)	(1.250.101)	4.744.896

Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Εισαγωγή

Η Εταιρεία τηρεί χωριστούς λογαριασμούς και συντάσσει διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις για τις παρακάτω δραστηριότητες:

- 1) Δραστηριότητα Προμήθειας Φυσικού Αερίου
- 2) Δραστηριότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας

Οι χωριστοί εσωτερικοί λογαριασμοί περιλαμβάνουν τις αναφορές ισολογισμού και κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, όπως αυτές θα συντάσσονταν εάν ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις ακολουθώντας τα πρότυπα και τους εγκεκριμένους από την ΠΑΑΕΥ κανόνες που τους διέπουν κατά περίπτωση.

Η κατάρτιση των διαχωρισμένων λογαριασμών γίνεται με κατανομή των στοιχείων των λογαριασμών της Επιχείρησης στους τομείς που δραστηριοποιείται, ήτοι στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και στον τομέα της προμήθειας φυσικού αερίου. Για τους λογαριασμούς που δεν είναι δυνατόν να κατανεμηθούν άμεσα σε κάποια δραστηριότητα, γιατί αφορούν είτε σε περισσότερες από μία δραστηριότητες είτε στο σύνολο της επιχείρησης προμήθειας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. μηχανογράφηση, λογιστήριο), χρησιμοποιούνται οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής της απόφασης 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019).

Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η μεθοδολογία για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών περιλαμβάνει τα ακόλουθα βήματα:

α) Καθορισμός των διακριτών δραστηριοτήτων στις οποίες πρέπει να διαχωριστούν λογιστικά οι λογαριασμοί της Εταιρείας ήτοι Δραστηριότητα Προμήθειας Φυσικού Αερίου και Δραστηριότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας.

β) Συλλογή λογαριασμών που άμεσα αποδίδονται στις διακριτές δραστηριότητες και προσάρτηση των λογαριασμών αυτών (ΑΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ). Σε αυτό το στάδιο οι Λογαριασμοί του Ενεργητικού, Παθητικού, Εσόδων και Εξόδων διαχωρίζονται στις δραστηριότητες που αφορούν άμεσα. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί και άλλες μεταβλητές για την άμεση κατανομή κονδυλίων σε δραστηριότητες (κέντρα κόστους).

γ) Συλλογή λογαριασμών που δεν μπορούν άμεσα να συσχετισθούν και να κατανεμηθούν στις διακριτές δραστηριότητες.

δ) Επιμερισμός των λογαριασμών που δεν μπορούν άμεσα να συσχετισθούν και να κατανεμηθούν στις διακριτές δραστηριότητες βάσει κανόνων (ΕΜΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ), ώστε τελικώς να ενσωματωθούν με τους λογαριασμούς της δραστηριότητας που έχουν προκύψει από το σημείο (β).

ε) Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσεως των διακριτών δραστηριοτήτων της Εταιρείας Προμήθειας Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρικής Ενέργειας.

στ) Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών των διακριτών δραστηριοτήτων της Οριζόντιας Ολοκληρωμένης Επιχείρησης.

Ως λογαριασμός εννοείται το υπόλοιπο το οποίο παρουσιάζεται ανά γραμμή ισοζυγίου της Εταιρείας.

Μέθοδοι Κατανομής

Άμεση Κατανομή Λογαριασμών στις Δραστηριότητες που ανήκουν

Το κριτήριο για την άμεση κατανομή είναι κυρίως η χρήση ή ο τρόπος δημιουργίας του συγκεκριμένου λογαριασμού. Ο άμεσος τρόπος κατανομής λογαριασμού σε δραστηριότητα αφορά στην κατανομή δίχως τη χρήση ενδιάμεσου τρόπου καταμερισμού. Οι λογαριασμοί που αφορούν άμεσα σε κάποια δραστηριότητα κατανέμονται απευθείας και εξ' ολοκλήρου στη δραστηριότητα αυτή.

Προκειμένου να συνταχθούν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

α) Διενεργείται καταγραφή των κέντρων κόστους-κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων προμήθειας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας.

β) Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους-κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.

γ) Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Με αυτόν το διαχωρισμό τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μία δραστηριότητα ή αναφέρουν διακριτό ποσό ανά δραστηριότητα ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς ανά δραστηριότητα.

Έμμεση Κατανομή Λογαριασμών στις Δραστηριότητες που ανήκουν

Οι λογαριασμοί που δεν μπορούν να κατανεμηθούν εξ' ολοκλήρου σε κάποια δραστηριότητα, διαχωρίζονται βάσει κλειδών επιμερισμού που περιγράφονται στην απόφαση 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019).

Κλειδές Επιμερισμού Λογαριασμών (Έμμεση Κατανομή)

Η Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας χρησιμοποιεί αποκλειστικά τις ακόλουθες κλειδές για την κατανομή των λογαριασμών που δεν μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα στις διακριτές δραστηριότητες με βάση τις οδηγίες της απόφασης 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019).

(α) «Σύνολο Άμεσα Κατανεμημένου Ενεργητικού Δραστηριότητας»

(β) «Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας»

(γ) «Αμοιβές και Έξοδα Προσωπικού Δραστηριότητας»

(δ) «Αποτελέσματα Χρήσης Δραστηριότητας»

Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΠΑΑΕΥ μπορεί να προβαίνει σε εκτάκτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή, εκ μέρους της Οριζόντιας Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας» ή/και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του άρθρου 141 και του άρθρου 89 του ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσεως και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών, για καθεμία δραστηριότητα της και για τον περαιτέρω διαχωρισμό της δραστηριότητας της Προμήθειας.

Για τον σκοπό αυτό, η ΠΑΑΕΥ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς κάθε Οριζόντιας Ολοκληρωμένης Επιχείρησης καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διαισθητικές επί των εκθέσεων τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, οι Εταιρείες φροντίζουν ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΠΑΑΕΥ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν. Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού -Παθητικού και των Δαπανών -Εσόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών της δραστηριότητας της Προμήθειας της Εταιρείας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο, είναι Πάγιοι και τροποποιούνται μετά από απόφαση της ΠΑΑΕΥ, όποτε αυτό κρίνεται σκόπιμο.

Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΑΕΥ, εντός δέκα πέντε (15) εργάσιμων ημερών από την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις μαζί με την Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων - Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

Να σημειωθεί ότι βάσει απόφασης της ΡΑΑΕΥ, η υποχρέωση της Εταιρείας για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων αφορούσε στην χρήση 2020 και εφεξής.

Αθήνα, 18/03/2025

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Εμμανουήλ Δρετουλάκης Α.Δ.Τ. Α00022925	Σεραφείμ Λιάπης Α.Δ.Τ. Χ 593245	Ιωάννης Μητρόπουλος Α.Δ.Τ. ΑΕ 100554	Μανώλης Διαμαντόπουλος ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α Τάξης Α0058670	Ελευθέριος Κωστίδης ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α Τάξης Α0104859