



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.
(ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)**

**HELLENIC HYDROCARBONS
AND ENERGY RESOURCES MANAGEMENT COMPANY
(HEREMA S.A.)**

**ΔΗΜ. ΜΑΡΓΑΡΗ 18 ΑΘΗΝΑ 115 25
Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ. 132944701000**

ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

10^{ης} ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2024

**ΑΘΗΝΑ
ΜΑΙΟΣ 2025**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	5
II. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	6
III. ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2024	9
Μήνυμα του Διοικητικού Συμβουλίου.....	11
A. Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ	15
1. Σκοπός, Θεσμικό Πλαίσιο και Δομή του Ομίλου	15
2. Επισκόπηση Οικονομικών αποτελεσμάτων Ομίλου ΕΔΕΥΕΠ	24
3. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες	26
B. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.).....	27
1. Σημαντικά γεγονότα της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31.12.2024	27
2. Εταιρική Διακυβέρνηση	35
3. Υλοποίηση Στρατηγικών στόχων «Υδρογονάνθρακες 2.0»	39
4. Επιδόσεις δραστηριοτήτων της Εταιρείας (Χρηματοοικονομικά / Μη Χρηματοοικονομικά).....	52
5. Ενημέρωση Επιτροπών	59
6. Διαχείριση κινδύνων ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και Όμιλος	60
7. Υποκαταστήματα	66
8. Δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης.....	66
9. Ίδιες Μετοχές	67
10. Σημαντικά γεγονότα μετά την κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων.....	67
Γ. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	69
Δ. Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	71
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024	75
1. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση οικονομικής θέσης	75
2. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση συνολικού εισοδήματος	76
3. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων	77
4. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση ταμειακών ροών	78
V. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	79
1. Γενικές Πληροφορίες για τον Όμιλο και την Εταιρεία	79
2. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων	82
3. Περίληψη Ουσιωδών Λογιστικών Αρχών	88
4. Ενσώματα πάγια στοιχεία	104
5. Ασώματα πάγια στοιχεία	105

6. Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων	106
7. Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	107
8. Πελάτες και λοιπές Εμπορικές απαιτήσεις	109
9. Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις.....	109
10. Ταμειακά Διαθέσιμα και Ταμειακά Ισοδύναμα	110
11. Μετοχικό Κεφάλαιο.....	110
12. Αποθεματικά	111
13. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.....	112
14. Μη ελέγχουσες συμμετοχές	113
15. Υποχρεώσεις από μισθώσεις.....	114
16. Προμηθευτές.....	115
17. Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	115
18. Έσοδα	116
19. Λοιπά (έξοδα) /έσοδα	116
20. Κόστος Πωλήσεων - Έξοδα Διοίκησης - Έξοδα Διάθεσης - Έξοδα Έρευνας & Ανάπτυξης	117
21. Χρηματοοικονομικά Έσοδα & Έξοδα	117
22. Φόρος εισοδήματος.....	118
23. Συναλλαγές και αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	118
24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη.....	118
25. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις- Δεσμεύσεις	120
26. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνου	121
27. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης	123



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.
(ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)**

**Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
για τη χρήση από 1^η Ιανουαρίου 2024 έως 31^η Δεκεμβρίου 2024
σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

**Οι συνημμένες Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το
Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την 30^η Μαΐου 2025**

Ι. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διοικητικό Συμβούλιο:

Rikard Scoufias, Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος

Αριστοφάνης Στεφάτος, Εκτελεστικό Μέλος / Διευθύνων Σύμβουλος

Δημήτρης Δημητριάδης, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Χαράλαμπος Χαραλάμπους, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Michael Hadjitofi, Μη εκτελεστικό Μέλος

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:

Δημ. Μάργαρη 18

11525, Αθήνα

ΑΡ. Γ.Ε.ΜΗ.:

132944701000

Ελεγκτική Εταιρεία: Συμβούλων

**Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και
Επιχειρήσεων**

Κατεχάκη 58

11525, Αθήνα, Ελλάδα

II. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας **ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)**

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2024, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, 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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

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

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

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες [εταιρικές και ενοποιημένες] οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2024.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 30 Μαΐου 2025
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Παναγιώτης Χριστόπουλος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 28481

**III. ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2024**



ΕΚΘΕΣΗ

Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της Ανώνυμης Εταιρείας

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)

Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ. 132944701000

Για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1/1/2024 έως 31/12/2024

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της «Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)» πρώην «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε. (ΕΔΕΥ Α.Ε.)», στο εξής «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.» ή «ΕΔΕΥΕΠ» ή «η Εταιρεία», αναφέρεται στις Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (Εταιρικές και Ενοποιημένες) της 31 Δεκεμβρίου 2024 και της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή. Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του Ν.4548/2018 και του Καταστατικού της Εταιρείας και περιλαμβάνει την πραγματική απεικόνιση της εξέλιξης και των επιδόσεων των δραστηριοτήτων της μητρικής Εταιρείας ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου (ΕΔΕΥΕΠ) για τη χρήση 2024. Ο Όμιλος ΕΔΕΥΕΠ, πέραν της Εταιρείας, περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες, στις οποίες η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. άμεσα ή έμμεσα ασκεί έλεγχο. Οι Εταιρικές και Ενοποιημένες χρηματοοικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (Ε.Ε.).

Η θυγατρική του Ομίλου που ενοποιείται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις είναι η «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.». Η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της θυγατρικής «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.» για το έτος 2024, είναι διαθέσιμη στην ακόλουθη ηλεκτρονική διεύθυνση: <https://depa-int.gr>.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου (ΕΔΕΥΕΠ) και της μητρικής Εταιρείας ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για τη χρήση 2024, περιγραφή των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά την περίοδο αυτή, περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για την επόμενη χρήση, παράθεση στοιχείων και εκτιμήσεων ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την επόμενη χρήση, καθώς και παρουσίαση των σημαντικότερων μη χρηματοοικονομικών πληροφοριών που έχουν αντίκτυπο στην Εταιρεία και τον Όμιλο.

Τροποποιήσεις στο ισχύον νομικό πλαίσιο κατά το 2024: Όλες οι αναλυτικές τροποποιήσεις στο ισχύον νομικό πλαίσιο παρουσιάζονται στην Ενότητα Α.1 (Η Εταιρεία και ο Όμιλος).

Μήνυμα του Διοικητικού Συμβουλίου

Αναλογιζόμενοι το 2024, ήταν η πιο έντονη αλλά και εποικοδομητική χρονιά μέχρι σήμερα στην πορεία μετασχηματισμού της ΕΔΕΥΕΠ – μία φιλόδοξη προσπάθεια που ξεκίνησε το 2020. Ο οργανισμός έχει μεταβεί πλέον από το όραμα στην υλοποίηση, καθώς αρκετές από τις εμβληματικές πρωτοβουλίες του – που σχεδιάστηκαν με στόχο την υπεύθυνη αξιοποίηση των φυσικών πόρων της Ελλάδας, επιταχύνοντας παράλληλα την ενεργειακή μετάβαση της χώρας σε μια διαφοροποιημένη οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα– έχουν περάσει πια από το στάδιο της σύλληψης σε πρώιμη εκτελεστική φάση.

Η πρόοδος αυτή σημειώθηκε στο πλαίσιο **ενός ταχέως μεταβαλλόμενου διεθνούς ενεργειακού τοπίου**, όπου η επείγουσα ανάγκη να καλυφθεί η αυξανόμενη ζήτηση ενέργειας με παράλληλο μετριασμό της κλιματικής αλλαγής, επιβεβαιώνει την απαίτηση για συμπεριληπτικές ενεργειακές στρατηγικές που μεγιστοποιούν την υπεύθυνη αξιοποίηση όλων των διαθέσιμων πόρων. Σε αυτό το πλαίσιο, η ολοκληρωμένη στρατηγική της ΕΔΕΥΕΠ –αναβίωση των ερευνών για κοιτάσματα φυσικού αερίου, με παράλληλη επέκταση στην υπεράκτια αιολική ενέργεια, τη δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (CCS), και τις στρατηγικές ενεργειακές υποδομές– αναγνωρίζεται ευρέως για τη συγκρότηση και το στρατηγικό της όραμα. Ο μετασχηματισμός αυτός εδράζεται στη συλλογική προσπάθεια κυβέρνησης και βιομηχανίας, υπό την αιγίδα της ηγετικής ομάδας της ΕΔΕΥΕΠ. Πίσω στο 2020, λίγοι πίστευαν ότι θα ήταν εφικτή μια τόσο βαθιά αλλαγή. Η πρόοδος που έχει σημειωθεί έκτοτε, ωστόσο, συνιστά απόδειξη της επάρκειας των θεσμικών υποδομών της χώρας και της κοινής πεποίθησης ότι η Ελλάδα μπορεί να ηγηθεί στην προσπάθεια υπεύθυνης ανάπτυξης ενός ενεργειακού μέλλοντος με προοπτική.

Το 2024, η **ΕΔΕΥΕΠ ανέπτυξε περαιτέρω τη δημόσια και διεθνή παρουσία της**, ενισχυμένη από τον Νόμο-ορόσημο 5106/2024 που διέυρυνε την αποστολή και τις θεσμικές της δυνατότητες. Η εταιρεία συμμετείχε σε σημαντικές εκδηλώσεις, συμπεριλαμβανομένης της 88ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης, όπου παρουσίασε την πρόοδο που έχει συντελεστεί στους στρατηγικούς άξονες των υδρογονανθράκων, της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας, και του CCS. Σε διεθνές επίπεδο, διοργάνωσε υψηλού προφίλ εκδήλωση για την υπεράκτια αιολική ενέργεια και το CCS στο πλαίσιο διεξαγωγής της COP29 στο Μπακού, ενισχύοντας τη θέση της Ελλάδας ως εξέχοντα παράγοντα σε παγκόσμιες ενεργειακές και κλιματικές λύσεις. Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε επίσης στην Έκθεση EGYPTES (Egypt Energy Show) 2025 στο Κάιρο, όπου η Ελλάδα συνυπέγραψε Μνημόνιο Συνεργασίας με την Αίγυπτο για συνεργασία στον κλάδο του CCS, επιβεβαιώνοντας την διορατικότητα και στρατηγική σημασία της πρωτοβουλίας της ΕΔΕΥΕΠ.

Ανάμεσα στα πολλά επιτεύγματα της ΕΔΕΥΕΠ εντός του 2024, αρκετά ξεχωρίζουν ως εμβληματικά ορόσημα μιας ώριμης στρατηγικής ατζέντας:

Υδρογονάνθρακες: Ο κλάδος έρευνας και παραγωγής φυσικού αερίου απέκτησε σημαντική δυναμική στην Ελλάδα. Καθοριστική εξέλιξη αποτέλεσε η εκδήλωση ενδιαφέροντος της Chevron για τρεις υπεράκτιες περιοχές νότια της Κρήτης και της Πελοποννήσου – αποτέλεσμα εκτεταμένων επαφών της εταιρείας με την ηγεσία της ΕΔΕΥΕΠ από το 2022. Καταλυτικός παράγοντας για την εξέλιξη αυτή υπήρξε η στρατηγική επίσκεψη του Πρωθυπουργού στις Ηνωμένες Πολιτείες και η δημόσια αναγνώριση της έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων ως «εθνικής στρατηγικής προτεραιότητας». Το ενδιαφέρον της Chevron άνοιξε το δρόμο για τη διεξαγωγή νέου διεθνούς διαγωνισμού στις αρχές του 2025. Παράλληλα, η ΕΔΕΥΕΠ ανέλαβε τη διαχείριση του Εθνικού Αρχείου Υδρογονανθράκων, γεγονός που επέτρεψε βελτιωμένη πρόσβαση, συνδιαχείριση και ψηφιοποίηση των γεωλογικών δεδομένων, προσφέροντας έναν σημαντικό πόρο τόσο στους επενδυτές, όσο και στις ρυθμιστικές αρχές. Πρόοδος σημειώθηκε επίσης στις ερευνητικές δραστηριότητες στα υπάρχοντα οικόπεδα: Η ExxonMobil και η HELLENiQ ENERGY προχώρησαν στη δεύτερη φάση των ερευνών στο οικόπεδο «Νοτιοδυτικά της Κρήτης» μετά την ολοκλήρωση τρισδιάστατων σεισμικών ερευνών υψηλής ανάλυσης, ενώ στα «Δυτικά της Κρήτης» δόθηκαν δύο παρατάσεις για την περαιτέρω αξιολόγηση των γεωφυσικών δεδομένων. Στο μισθωμένο από τις Energean και HELLENiQ «Μπλοκ 2» δόθηκαν δύο παρατάσεις για την ολοκλήρωση της εφοδιαστικής αλυσίδας και τη διερεύνηση ενδιαφέροντος από δυνάμει συν-επενδυτές. Εν τω μεταξύ, το χερσαίο οικόπεδο των Ιωαννίνων επεστράφη στην Πολιτεία, κατόπιν απόφασης του μισθωτή να μην προχωρήσει.

Δέσμευση και Αποθήκευση Άνθρακα (CCS): Το 2024 ήταν καθοριστική χρονιά για τη δημιουργία αλυσίδας αξίας του κλάδου CCS στην Ελλάδα. Η ΕΔΕΥΕΠ ολοκλήρωσε την τεχνική αξιολόγηση περισσότερων από 50 μελετών που υποβλήθηκαν από την EnEarth για την πρώτη στη χώρα άδεια αποθήκευσης CO₂ στον Πρίνο, και στη συνέχεια υπέβαλε το σχέδιο άδειας στην DG CLIMA τον Απρίλιο του 2025. Η ΕΔΕΥΕΠ επίσης διαδραμάτισε καθοριστικό ρόλο ως Φορέας Υλοποίησης για τη χρηματοδότηση του έργου από το Μηχανισμό Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF), εξασφαλίζοντας κρατική ενίσχυση ύψους 150 εκατομμυρίων ευρώ με έγκριση της DG CLIMA – κομβική εξέλιξη για τα επόμενα στάδια του έργου. Ταυτόχρονα, η ΕΔΕΥΕΠ ηγήθηκε της ανάπτυξης του εθνικού κανονιστικού και εμπορικού πλαισίου για το CCS, συμπεριλαμβανομένης της σύνταξης ειδικού νομοσχεδίου που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση τον Νοέμβριο του 2024. Πέραν των κανονιστικών και χρηματοδοτικών πρωτοβουλιών, η ΕΔΕΥΕΠ επέκτεινε επίσης τις προοπτικές περαιτέρω ανάπτυξης του CCS στην Ελλάδα μέσω γεωλογικών αξιολογήσεων, συμπεριλαμβανομένης της επανεπεξεργασίας παλαιών σεισμικών δεδομένων από την Μεσοελληνική Αύλακα και της έναρξης μελετών για νέες περιοχές αποθήκευσης. Ταυτόχρονα, παρέμεινε

ισχυρή και η διεθνής παρουσία της εταιρείας και της χώρας, με την ΕΔΕΥΕΠ να εκπροσωπεί την Ελλάδα σε σημαντικά fora για το CCS. Επιπλέον, συνδιοργάνωσε στην Αθήνα Συνάντηση Εργασίας υψηλού προφίλ για την ανάπτυξη δυνατοτήτων σε ό,τι αφορά το CCS, προσελκύοντας συμμετέχοντες σε εθνικό και διεθνές επίπεδο.

Υπεράκτια Αιολική Ενέργεια: Η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε να θέτει τα θεμέλια για έναν ισχυρό υπεράκτιο αιολικό κλάδο. Σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε η περιβαλλοντική γνωμοδότηση της Διεύθυνσης Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων τον Οκτώβριο του 2024 – ένα κρίσιμο βήμα προς την υλοποίηση του έργου. Με την επίδειξη άμεσων αντανακλαστικών, υψηλή τεχνική κατάρτιση και επιμέλεια, η ΕΔΕΥΕΠ ήταν σε θέση να απαντήσει τους προβληματισμούς του υπουργείου πολιτισμού, και να υπερασπίσει με επιτυχία και ταχύτητα την επιλογή δύο κρίσιμων για το Εθνικό Πρόγραμμα περιοχών ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων. Για να υποστηρίξει τα πρώτα στάδια ανάπτυξης, η ΕΔΕΥΕΠ εξασφάλισε επίσης χρηματοδότηση για διερευνητικές μελέτες μέσω υπουργικής απόφασης που αξιοποιεί έσοδα από δικαιώματα εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Η ΕΔΕΥΕΠ ανέπτυξε ακόμη ένα προκαταρκτικό επιχειρηματικό μοντέλο για επενδύσεις στην υπεράκτια αιολική ενέργεια, με βάση σχόλια δυνάμει επενδυτών, για την ενίσχυση της εμπορικής βιωσιμότητας των έργων. Ολοκλήρωσε επίσης ένα στιβαρό μοντέλο χρηματοοικονομικής βιωσιμότητας για το σχεδιασμό στοχευμένων κρατικών ενισχύσεων. Τα επιτεύγματα αυτά παρουσιάστηκαν στα διεθνή κοινά του WindEurope 2024 στο Μπιλμπάο και της COP29 στο Μπακού, όπου η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε σημαντική εκδήλωση για το μετασχηματιστικό ρόλο της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας στην ενεργειακή μετάβαση.

Υπεράκτια Ασφάλεια και Ρυθμιστική Εποπτεία: Ως Αρμόδια Αρχή για την Υπεράκτια Ασφάλεια, η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε να ενισχύει το εθνικό ρυθμιστικό περιβάλλον. Το 2024, ολοκλήρωσε την πενταετή αναθεώρηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων για τις υπεράκτιες εγκαταστάσεις του Πρίνου, ενώ πραγματοποίησε και επιτόπια επιθεώρηση τον Δεκέμβριο. Η αναθεώρηση εστίασε σε βασικά ζητήματα όπως ο περιορισμός διαρροών, η δομική ακεραιότητα και ακεραιότητα αγωγών, καθώς και σε ανθρώπινους παράγοντες όπως η κουλτούρα ασφάλειας και η επιχειρησιακή εκπαίδευση. Η ΕΔΕΥΕΠ εξέδωσε για πρώτη φορά επίκαιρες κανονιστικές οδηγίες για τη λειτουργία εγκαταστάσεων υδρογονανθράκων, και ειδικότερα την κατασκευή γεωτρήσεων, βασιζόμενη σε αξιολογήσεις κορυφαίων διεθνών προτύπων όπως τα ISO, API και NORSOK.

Η πρόοδος που έχει συντελεστεί είναι άμεσο αποτέλεσμα της ηγεσίας και διεθνούς τεχνογνωσίας που φέρει η ΕΔΕΥΕΠ από το 2020. Και θα ήταν παράλειψη του Διοικητικού Συμβουλίου να μην αναγνωρίσει την καταλυτική συμβολή του νυν Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης Κωστή Χατζηδάκη, ο οποίος ως Υπουργός

Ενέργειας το 2020 συγκρότησε τη διεθνή ηγετική ομάδα που έκτοτε ηγείται του μετασχηματισμού της ΕΔΕΥΕΠ. Εξίσου ζωτικής σημασίας υπήρξε η διαρκής συνεργασία με τους διάδοχους υπουργούς –τον κ. Σκρέκα, τον κ. Σκυλακάκη και τώρα τον κ. Παπασταύρου– των οποίων η υποστήριξη ήταν καθοριστική για τη διατήρηση της ανοδικής πορείας. Το συνολικό έργο έχει ενισχύσει την αξιοπιστία της Ελλάδας στις διεθνείς ενεργειακές αγορές κι έχει καταστήσει την ΕΔΕΥΕΠ σεβαστό στρατηγικό θεσμό – ικανό να διαχειριστεί σύνθετες διασυνοριακές συνεργασίες, να πραγματοποιήσει τεχνικές αξιολογήσεις υψηλού διακυβεύματος, και να εφαρμόσει μετασχηματιστικές εθνικές ενεργειακές πολιτικές.

Μολαταύτα, **το 2024 καταδεικνύει επίσης τις προκλήσεις που έρχονται σε ό,τι αφορά την υλοποίηση**. Τα επόμενα χρόνια θα χρειαστεί να γίνει στρατηγική μετατόπιση από τον οραματικό σχεδιασμό στην επιχειρησιακή αριστεία. Και για να πραγματοποιηθούν οι ενεργειακές φιλοδοξίες της Ελλάδας απαιτείται ηγετική συνέχεια, σταθερή διακυβέρνηση, συνεπής πολιτική υποστήριξη, και πρόσβαση σε χρηματοοικονομικό και ανθρώπινο κεφάλαιο κορυφαίου επιπέδου. Όστε να διατηρηθεί το υψηλό επίπεδο διεθνούς εμπιστοσύνης και ικανότητας που είναι ενσωματωμένα στη δομή διακυβέρνησης της ΕΔΕΥΕΠ, και να διασφαλιστεί ότι δεν θα χαθεί η δυναμική που έχει δημιουργηθεί ως τώρα.

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Rikard Scoufias

Μη εκτελεστικός Πρόεδρος

Α. Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ

1. Σκοπός, Θεσμικό Πλαίσιο και Δομή του Ομίλου

Σκοπός της Εταιρείας

Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε., (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ή ΕΔΕΥΕΠ ή η Εταιρεία) συστήθηκε και λειτουργεί δυνάμει των διατάξεων του ιδρυτικού της Νόμου 4001/2011 ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011 (άρθρα 145 έως και 164), καθώς και του Προεδρικού Διατάγματος 14/2012 ΦΕΚ Α' 21/13.02.2012 με το οποίο καταρτίστηκε το Καταστατικό της ως ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, που δρα σύμφωνα με τις αρχές της ιδιωτικής οικονομίας. Με τις διατάξεις του άρθρου 66 του Ν.4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022) μετονομάστηκε σε «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε.» και ο διακριτικός της τίτλος σε «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.», προσαρμόζοντας αντίστοιχα και το Καταστατικό της.

Στο άρθρο 146 του Ν. 4001/2011 είχε καθοριστεί ο αρχικός σκοπός της Εταιρείας που ήταν η επίβλεψη του τομέα έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων στη χώρα, υπό την εποπτεία του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ως ανώνυμη εταιρεία (Α.Ε.) στα πρότυπα ιδιωτικής οικονομίας, με ένα ευρύ φάσμα δραστηριοτήτων. Ενδεικτικά, το φάσμα δραστηριοτήτων περιλαμβάνει, τη συγκέντρωση, αποθήκευση, επεξεργασία, αξιολόγηση, αποτίμηση και διαχείριση ερευνητικών δεδομένων, δημιουργία Εθνικής Τράπεζας δεδομένων, εισήγηση προς τον υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υπ. ΠΕΝ) των προς παραχώρηση προτεινόμενων περιοχών, προετοιμασία και διεξαγωγή των διαγωνισμών και προβολή τους στη διεθνή αγορά, αξιολόγηση των αιτήσεων συμμετοχής στους διαγωνισμούς, διαπραγμάτευση των όρων των συμβάσεων, υπογραφή και υποβολή για έγκριση στον Υπ. ΠΕΝ, εισήγηση στον Υπ. ΠΕΝ για τη χορήγηση των αδειών, παρακολούθηση και έλεγχος της ορθής εκτέλεσης των όρων των συμβάσεων, εκπόνηση Κανονισμών Ασφαλείας, Υγείας & Περιβάλλοντος, παρακολούθηση και ανάλυση της διεθνούς ενεργειακής αγοράς ιδιαίτερα σε θέματα Έρευνας Παραγωγής Υδρογονανθράκων, μόνιμη συνεργασία με Εκπαιδευτικά και Ερευνητικά Ιδρύματα, ανάπτυξη και εκμετάλλευση υποδομών αποθήκευσης φυσικού αερίου. Η εκμετάλλευση του διαθέσιμου ορυκτού πλούτου και συνακόλουθα των υδρογονανθράκων, οι οποίοι συνιστούν δημόσιο αγαθό, λαμβάνει χώρα στη βάση της δημόσιας ωφέλειας και αποτελεί μηχανισμό ανάληψης συλλογικών, δημόσιων και ιδιωτικών πρωτοβουλιών, κατάρτισης επιστημονικών ερευνών και διαμόρφωσης ενεργειακών, περιβαλλοντικών και κοινωνικών προτύπων, ενώ παράλληλα αναδεικνύεται σε πολυδιάστατη και εναλλακτική πηγή εισροών για την ελληνική οικονομία.

Ο σκοπός αυτός έχει επεκταθεί με τις κάτωθι νομοθετικές τροποποιήσεις:

Με τις διατάξεις του Ν.4409/2016 ΦΕΚ Α' 136/28.07.2016 (άρθρα 1-35), η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ανέλαβε προσωρινά πρόσθετες αρμοδιότητες, ασκώντας και τα καθήκοντα της προβλεπόμενης από την οδηγία 2013/30/ΕΕ Αρμόδιας Αρχής για την υπεράκτια ασφάλεια. Την αρμοδιότητα αυτή η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την ασκεί μεταβατικά, μέχρι τη συγκρότηση της Αρμόδιας Αρχής ή/και την ύπαρξη τουλάχιστον έξι (6) θαλάσσιων εγκαταστάσεων Έρευνας και Παραγωγής υδρογονανθράκων στη χώρα. Το ισχύον Νομοθετικό πλαίσιο προστασίας του περιβάλλοντος και μέτρων ασφαλείας συμπληρώθηκε με το Ν. 4409/2016, σε εναρμόνιση με την Οδηγία 2013/30/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, οριοθέτησε τους κανόνες σχετικά με την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, επεσήμανε τις ελάχιστες απαιτήσεις για την πρόληψη σοβαρών ατυχημάτων και έδωσε κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τον περιορισμό των συνεπειών τους. Οι απαιτήσεις που προβλέφθηκαν σχετικά, με την έγκριση μελέτης ασφαλείας επί των

εγκαταστάσεων, τη γνωστοποίηση γεωτρητικών και συνδυασμένων εργασιών, την πρόβλεψη σχεδίων αντιμετώπισης ζητημάτων εκτάκτου ανάγκης, την αξιολόγηση των σχετικών εκθέσεων που υποβάλλουν οι φορείς εκμετάλλευσης, με τη συνακόλουθη διενέργεια ελέγχων και επιθεωρήσεων από τις αρμόδιες κρατικές αρχές, συμβάλλουν σημαντικά στην οριοθέτηση ενός ασφαλούς περιβαλλοντικού πλαισίου δράσης και ανάπτυξης. Στους βασικούς στόχους της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ως Αρμόδιας Αρχής, όσον αφορά την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, εντάσσονται η διεξαγωγή ελέγχων και επιθεωρήσεων των εποπτευομένων διαχειριστών και ιδιοκτητών μη παραγωγικών εγκαταστάσεων πάνω σε ζητήματα ασφαλούς λειτουργίας τους, καθώς και η επίτευξη διαφάνειας, συνοχής, αναλογικότητας και αντικειμενικότητας κατά τη ρύθμιση των υπεράκτιων εργασιών υδρογονανθράκων (άρθρα 8 και 9 του Ν. 4409/2016).

Με το άρθρο 131 του Ν. 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.20) «Μετασχηματισμός ΕΔΕΥ Α.Ε.» τροποποιήθηκαν ο σκοπός και οι αρμοδιότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και συμπληρώθηκαν σκοποί και δραστηριότητες όπως η ανάπτυξη, η κατασκευή ή η διαχείριση έργων υποδομής διασύνδεσης με γειτονικές χώρες και δόθηκε η απαραίτητη ευελιξία στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. να συμμετέχει ή να αναπτύσσει νέες συναφείς δραστηριότητες δεδομένων των συνεχών και ριζικών εξελίξεων στον τομέα της ενέργειας.

Με το άρθρο 166 του Ν. 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020) καταργήθηκαν η παράγραφος 9 του άρθρου 148 του Ν. 4001/2011 και το τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του εσωτερικού άρθρου 10 του άρθρου πρώτου του ΠΔ 14/2012, που αφορούν την διακυβέρνηση της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με το άρθρο 228 του Ν.4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022) διευρύνθηκε ο σκοπός της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. σε έργα Αποθήκευσης Διοξειδίου του Άνθρακα και η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ορίζεται ως η αρμόδια αρχή να διαχειρίζεται τα αποκλειστικά δικαιώματα του Δημοσίου περί εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων σε γεωλογικούς σχηματισμούς. Η τροποποίηση αυτή στον ιδρυτικό νόμο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ενισχύει το ρόλο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στην επίτευξη των στόχων του ενεργειακού σχεδιασμού του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.

Με το άρθρο 65 και επ. του Ν.4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022) «Διατάξεις για την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, θέσπιση πλαισίου για την ανάπτυξη των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, την προστασία του περιβάλλοντος και λοιπές διατάξεις», η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ορίστηκε ο φορέας που διαχειρίζεται για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου τα δικαιώματα για την έρευνα, αναζήτηση και προσδιορισμό των Περιοχών Εγκατάστασης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) καθώς και την παραχώρηση αυτών των δικαιωμάτων (έρευνας και εκμετάλλευσης). Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., στα πλαίσια αυτών των αρμοδιοτήτων, μεταξύ άλλων χορηγεί τις άδειες ΥΑΠ βάσει κριτηρίων, διατηρεί μητρώο αδειών και εν γένει αποτελεί ρυθμιστική δύναμη και στις νέες μορφές ενέργειας. Περαιτέρω, με την νομοθετική αυτή αλλαγή και διεύρυνση των δραστηριοτήτων της, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. συμμετέχει ενεργά στον ενεργειακό σχεδιασμό που αφορά στα έργα αυτά, εισηγείται και συντονίζει τις δράσεις των αρμοδίων φορέων.

Με το άρθρο 128 του Ν. 5106/2024 (ΦΕΚ Α' 63/01.05.2024), τροποποιήθηκε ο ιδρυτικός νόμος της Εταιρείας σχετικά με τους σκοπούς της με την προσθήκη στην περ. β) της παρ. 2 του άρθρου 146 του ν. 4001/2011 (Α' 179) της δυνατότητας συμμετοχής της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. σε κοινοπραξίες και εν γένει φορείς με συναφείς προς αυτή σκοπούς και την προσθήκη της περ. βα) στην ίδια παράγραφο με την οποία δόθηκε ρητά η δυνατότητα στην Εταιρεία για την επιδίωξη του σκοπού της να συμβάλλεται με χρηματοοικονομικά ιδρύματα της

ημεδαπής και αλλοδαπής για τη χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων της και να συμμετέχει σε έργα που χρηματοδοτούνται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Θεσμικό Πλαίσιο Λειτουργίας

Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.), ιδρύθηκε το 2011 (Ν. 4001/2011 Ενότητα Β) και εδρεύει στην Αθήνα. Είναι μια κρατική εταιρεία με το Ελληνικό Δημόσιο να είναι ο μοναδικός μέτοχος (100%), το οποίο εκπροσωπείται από τον Υπουργό Οικονομικών και τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η ίδρυση, η λειτουργία και ο αρχικός σκοπός της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προβλέφθηκαν με τις διατάξεις των άρθρων 145-153 του Ν. 4001/2011, ως ισχύει, σε εκτέλεση των οποίων εκδόθηκε το υπ' αρ. Π.Δ. 14/2012 (ΦΕΚ Α' 21/13.02.2012), με το οποίο καταρτίστηκε το Καταστατικό της. Το Π.Δ. 14/2012 περιλαμβάνει διατάξεις του Καταστατικού της, βάσει του οποίου προβλέπεται η σύστασή της ως ανώνυμη εταιρεία, η οποία λειτουργεί σύμφωνα με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και διέπεται από τις διατάξεις του ως άνω ιδρυτικού της νόμου, καθώς και συμπληρωματικά από τις διατάξεις του Ν. 4548/2018, ως ισχύει. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας τελούν υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος & Ενέργειας. Πλην του ιδρυτικού της νόμου, του Π.Δ. της συστάσεώς της, η λειτουργία της ρυθμίζεται συμπληρωματικά από τον Κανονισμό Λειτουργίας της (ΦΕΚ Β' 879/14.03.2019), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Η Εταιρεία μπορεί να προβαίνει σε κάθε ενέργεια προκειμένου να εκπληρώνει τον σκοπό της εντός του πλαισίου που τίθεται από τις διατάξεις του ιδρυτικού της νόμου, ως ισχύει.

Η διάρκεια της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ορίστηκε σε ενενήντα εννέα έτη και αρχίζει από την ημερομηνία του Π.Δ. 14/2012 (ΦΕΚ Α' 21/13.02.2012), με το οποίο καταρτίστηκε το Καταστατικό της. Συμπληρωματικά, εφαρμόζονται οι διατάξεις του Ν. 4548/2018, περί ανωνύμων εταιρειών.

Κατά τα λοιπά, όπως εκτενώς αναφέρθηκε ανωτέρω, το πεδίο δραστηριότητας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. διέπεται επίσης από τον νόμο περί Υδρογονανθράκων Ν.2289/1995 (Α' 27), τον Ν.4409/2016 για την υπεράκτια αρχή ασφάλειας, καθώς και από τις διατάξεις του Ν.4920/2022 (Α' 74) αναφορικά με την αποθήκευση του διοξειδίου του άνθρακα και τις διατάξεις του Ν.4964/2022 (Α' 150) περί Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων. Ειδικά, για την υπόγεια αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα, εφαρμόζεται η νομοθεσία που ρυθμίζει την αποθήκευση CO₂, ήτοι η ΚΥΑ με αριθμό Η.Π. 48416/2037/Ε.103/2011 (ΦΕΚ: Β/2516) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, συμπληρωματικά προς το άρθρο 173 του Ν.4964/2022 (Α' 150).

Σημειώνεται ότι όσον αφορά το θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της Εταιρείας και όπως αναφέρθηκε ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη οι διατάξεις και οι προβλέψεις του Ν.4972/2022 (ΦΕΚ Α' 181/23.09.2022) για την εταιρική διακυβέρνηση των ανώνυμων εταιρειών του Δημοσίου, με σκοπό την σταδιακή προσαρμογή της Εταιρείας με βάση αυτές που τυγχάνουν εφαρμογής.

Πέραν των ανωτέρω αναφορικά με το θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της, σημειώνεται ότι με την με Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓρΓΓΕΟΠΥ/9845/512 (ΦΕΚ 611/Β/09.03.2023) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η Εταιρεία ορίστηκε φορέας υλοποίησης για το Υπο-έργο 2 «Ανάπτυξη τεχνολογίας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα» του Άξονα 3- 1.3 «Μετάβαση σε ένα πράσινο και βιώσιμο σύστημα μεταφορών - Υποστήριξη πράσινης μεταποίησης και μεταφορών -ανάπτυξη τεχνολογίας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα» της δράσης «Επαναφόρτιση και ανεφοδιασμός — Produc-E Green» με κωδικό 16831 του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, το οποίο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και έχει τις

αρμοδιότητες που περιγράφονται στο Μέρος Γ' του άρθρου 3 της υπό στοιχεία 119126 ΕΞ 2021/28.9.2021 απόφασης του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομικών.

Περαιτέρω, με την υπ' αριθμ. 191027 ΕΞ 2023/28.12.2023 απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, (ΑΔΑ: 6Ψ7ΗΗ-ΕΡ1), αποφασίστηκε η Ένταξη του Έργου «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα – Τεχνική Βοήθεια» (κωδικός ΟΠΣ ΤΑ 5220193) στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο χρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση – NextGeneration EU, και αφορά στην παροχή υπηρεσιών τεχνικής βοήθειας στην ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ, προκειμένου να συντονίσει και να διαχειριστεί αποτελεσματικά το κύριο έργο με τίτλο «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα».

Στο θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της ΕΔΕΥΕΠ κατά το έτος 2024 έλαβαν χώρα οι κάτωθι μεταβολές με θετικό πρόσημο στην εν γένει λειτουργία της:

- 1) Με τα άρθρα 113 έως 116 του Νόμου 5106/2024 (ΦΕΚ Α' 63/01.05.2024) τροποποιήθηκε ο ν.4964/2022 και προστέθηκε μεταξύ άλλων, η δυνατότητα στην ΕΔΕΥΕΠ ως φορέας Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων να διενεργεί η ίδια ή να αναθέτει σε εταιρεία ειδικού σκοπού την έρευνα και την πραγματοποίηση των μετρήσεων και τη συλλογή δεδομένων που είναι αναγκαίες για τον σχεδιασμό, την ανάπτυξη, την εγκατάσταση και τη λειτουργία Έργων ΥΑΠ στις εν δυνάμει Περιοχές Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ, όπως αυτές έχουν προσδιοριστεί στο Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ. Με τον ίδιο νόμο, προβλέφθηκε η έκδοση υπουργικής απόφασης για τη ρύθμιση των προϋποθέσεων, της διαδικασίας και των κριτηρίων διάθεσης των δεδομένων σε τρίτους έναντι ανταλλάγματος. Επιπλέον, με τον ίδιο νόμο εισήχθη η δυνατότητα χορήγησης Άδειας Έρευνας στην εταιρεία ειδικού σκοπού που δύναται να διενεργήσει τις έρευνες για λογαριασμό της ΕΔΕΥΕΠ. Τέλος, με την ως άνω νομοθετική τροποποίηση δόθηκε η δυνατότητα σε κατόχους άδειας έρευνας να αυξήσουν τον αριθμό των αδειών εφόσον καταβάλουν το σχετικό τέλος.
- 2) Με τον Ν. 5151/2024 (ΦΕΚ Α' 173/4.11.2024) και το άρθρο 46 ενσωματώθηκε το αντίστοιχο άρθρο της Οδηγίας (ΕΕ) 2023/2413 (REDIII) αναφορικά με το μέγιστο χρόνο της διαδικασίας αδειοδότησης και πλέον η διαδικασία αδειοδότησης στην περίπτωση των έργων ΥΑΠ δεν δύναται να υπερβαίνει τα τρία έτη. Περαιτέρω, με τον εν λόγω νόμο και το άρθρο 49 αυτού, κατοχυρώθηκε νομοθετικά η δυνατότητα κατάθεσης μέρους του περιεχομένου του φακέλου της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, μετά των παραρτημάτων αυτής στην αγγλική γλώσσα. Η σημαντική αυτή τροποποίηση στοχεύει στην εύρυθμη υλοποίηση των σχετικών έργων, ακολουθώντας τις διεθνείς καλές πρακτικές, κατά τις οποίες η σχετική ορολογία διατυπώνεται στην αγγλική, (προσθήκη παρ. 12 στο άρθρο 11 του ν.4014/2011) και επηρεάζει τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης των αντίστοιχων έργων που εμπίπτουν στο πεδίο αρμοδιότητας της Εταιρείας.
- 3) Τέλος, με την με αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/139921/3243/17.12.2024 (ΑΔΑ : 65Ν24653Π8-6ΒΤ) Υπουργική Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, παραχωρήθηκε το Αρχείο Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για φύλαξη και από κοινού διαχείριση και αξιοποίηση με την αρμόδια υπηρεσία της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών (ΓΓΕΟΠΥ), προσδιορίζοντας τις σχετικές αρμοδιότητες που η ΕΔΕΥΕΠ είχε στο πλαίσιο του ν. 2289/1995. Η φύλαξη καθώς και η ψηφιοποίηση του Αρχείου Υδρογονανθράκων ΥΠΕΝ θα γίνεται κατά την

απόλυτη διακριτική ευχέρεια της ΕΔΕΥΕΠ με βάση τις διατάξεις του καταστατικού σκοπού της (άρθρο 146 του Ν. 4001/2011) και το δημόσιο συμφέρον.

Δομή Ομίλου

Μητρική Εταιρεία

- Η μητρική εταιρεία του ομίλου, είναι η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.), η οποία έχει ως μοναδικό μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο (100%).

Την 01.04.2021 το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) μεταβίβασε στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. το σύνολο των μετοχών που κατείχε και αντιστοιχεί στο 65% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., δυνάμει και σε εκτέλεση των διατάξεων της παραγράφου 15 του άρθρου 80Ι του Ν.4001/2011, ως ισχύει.

Θυγατρική Εταιρεία της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

- Θυγατρική της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. είναι η εταιρεία με την επωνυμία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.

Στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετέχουν με 65% η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και με 35% η HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ).

Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ιδρύθηκε την 11.05.2020, με την απόσχιση του Κλάδου Διεθνών Έργων της ΔΕΠΑ Α.Ε. (νυν ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.) ως 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.. Την 11.05.2020 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2130135, η με αριθμό 4915/11-05-2020 απόφαση της Υπηρεσίας Γ.Ε.ΜΗ. (ΑΔΑ: 6ΣΩΤ469ΗΕΘ-Ι7Τ), με την οποία εγκρίθηκαν η σύσταση της νέας ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε.» και το καταστατικό της.

Σε εφαρμογή των προβλέψεων των παρ. 9 και 15 του αρ. 80Ι του Ν.4001/2011 ως ισχύει πραγματοποιήθηκαν μετά την 31.12.2020 οι ακόλουθες αλλαγές στη μετοχική σύνθεση και την επωνυμία της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.:

α) Δυνάμει της παρ. 9 του αρ. 80Ι του Ν.4001/2011, ως ισχύει, την 19-01-2021 ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση του συνόλου των μετοχών που κατείχε η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε. και αντιστοιχούσε στο 100% του μετοχικού της κεφαλαίου στους μετόχους της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., «ΤΑΜΕΙΟ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.» («ΤΑΙΠΕΔ») και «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» («ΕΛΠΕ») πλέον HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών, σε αναλογία προς τη συμμετοχή τους στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., ήτοι 65% του μετοχικού κεφαλαίου στο ΤΑΙΠΕΔ και 35% στην εταιρεία ΕΛΠΕ.

Δεδομένου ότι, κατόπιν της ανωτέρω μεταβίβασης μετοχών, η Εταιρεία δεν ήταν πλέον μονοπρόσωπη, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε. αποφάσισε κατά την υπ' αριθμ. 9/25.02.2021 συνεδρίασή του την αφαίρεση της ένδειξης «ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ» από την επωνυμία και τον διακριτικό τίτλο της σύμφωνα με το αρ. 6 παρ. 3 του Ν.4548/2018, οπότε έκτοτε η επωνυμία της Εταιρείας είναι

«ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και ο διακριτικός τίτλος της «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.» (υπ' αριθμ. 2341008/04.03.2021 ανακοίνωση Γ.Ε.ΜΗ.).

β) Δυνάμει της παρ. 15 του αρ. 80Ι του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκε στην «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ Α.Ε.» («ΕΔΕΥ Α.Ε.»), πλέον «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.» («ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.») το σύνολο των μετοχών που κατείχε το ΤΑΙΠΕΔ και αντιστοιχεί στο 65% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.. Η μεταβίβαση αυτή ολοκληρώθηκε την 01.04.2021 με τις σχετικές επισημειώσεις επί του βιβλίου μετόχων της Εταιρείας και του μεταβιβασθέντος τίτλου μετοχών.

Κατόπιν τούτων, η σημερινή μετοχική σύνθεση της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. έχει ως ακολούθως: (α) 65% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ανήκει στην εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.» («ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.») και (β) 35% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ανήκει στην εταιρεία «HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών» (πρώην «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»).

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ανέρχεται σε € 63.758.656,04 και διαιρείται σε 724.201 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 88,04 η καθεμία.

Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. στα πλαίσια των κύριων δραστηριοτήτων της:

- Συμμετέχει στην κατασκευή, ανάπτυξη, διαχείριση και εκμετάλλευση διασυνοριακών έργων ενέργειας φυσικού αερίου ή/και άλλων μορφών ενέργειας.
- Προσανατολίζεται στο βιώσιμο ενεργειακό μέλλον της Ελλάδας και της Ευρώπης, προωθώντας παράλληλα έργα εναλλακτικών μορφών ενέργειας, όπως του υδρογόνου, καθώς και εγκαταστάσεων αποθήκευσης ενέργειας, ενώ επιδιώκει και διεθνείς στρατηγικές συνεργασίες με στόχο την ανάπτυξη νέων διεθνών δραστηριοτήτων αμοιβαίου ενδιαφέροντος.
- Παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες τόσο σε εθνικό όσο και σε διεθνές επίπεδο, μεταφέροντας την επιστημονική γνώση και εμπειρία των στελεχών της σε τεχνικά, οικονομικά, εμπορικά και ρυθμιστικά θέματα στον τομέα της ενέργειας.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ασκεί τα δικαιώματα του Μετόχου, στο πλαίσιο εντολών που λαμβάνει από τον Μέτοχο της.

Συγγενείς Εταιρείες της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.

- «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» (Μέτοχος 50% ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.- Μέτοχος 50% EDISON S.p.A.)

Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ίδρυσε από κοινού με την ιταλική EDISON S.p.A το 2008 την ελληνική εταιρεία με την επωνυμία «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας / ΥΑΦΑ Ποσειδών Α.Ε.» ("IGI Poseidon S.A."), στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχουν με ποσοστό 50% έκαστη εταιρεία και η οποία αποτελεί έναν μακροχρόνιο υποστηρικτή των ευρωπαϊκών στόχων ενεργειακής ασφάλειας, προωθώντας έργα υποδομής φυσικού αερίου ή και άλλων μορφών ενέργειας.

Συγκεκριμένα, η IGI Poseidon S.A., κατέχει, είτε η ίδια είτε μέσω της συγγενούς εταιρείας ICGB AD, ένα χαρτοφυλάκιο αδειοδοτημένων, υπό κατασκευή και ολοκληρωμένων έργων που αναφέρονται παρακάτω:

- Διασυνδεδημένος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (EastMed).
- Διασυνδεδημένος Αγωγός Ελλάδας - Βουλγαρίας (IGB).
- Αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ (Poseidon), πλέον H2 Poseidon
- Ενεργειακός Τερματικός Σταθμός Ιονίου (Ionian Energy Terminal)

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας / ΥΑΦΑ Ποσειδών Α.Ε.» ("IGI Poseidon S.A."), ανερχόταν την 31/12/2023 σε € 149.850.000,00 και σε υλοποίηση της απόφασης της Γ.Σ. αυξήθηκε κατά το ποσό των € 1.600.000,00 με καταβολή από τους μετόχους της, ισόποσα κατ' αναλογία της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο, και έτσι την 31/12/2024 το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται σε € 151.450.000,00. Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ συμμετείχε με ποσοστό 50% με την καταβολή μέσα στο έτος 2024 € ποσού 800.000.

Συμμετοχές σε Συγγενείς Εταιρείες

- "Natural Gas Interconnector Greece Bulgaria A.D." ("ICGB A.D.") (Μέτοχος 50% IGI POSEIDON S.A.- Μέτοχος 50% Bulgarian Energy Holding EAD)

Μέσω της συγγενούς εταιρείας IGI Poseidon S.A., η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετέχει στην εταιρεία «Natural Gas Interconnector Greece - Bulgaria A.D.» («ICGB A.D.»), της οποίας το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά 50% στην IGI Poseidon S.A. και κατά το υπόλοιπο 50% στην εταιρεία «Bulgarian Energy Holding EAD» («BEH EAD»). Η κοινοπραξία ICGB AD, που ιδρύθηκε με έδρα στη Βουλγαρία το 2011, έχει υλοποιήσει το έργο του Αγωγού IGB (Gas Interconnector Greece-Bulgaria). Σύμφωνα με το καταστατικό της, η ICGB AD είναι ο ιδιοκτήτης του αγωγού φυσικού αερίου IGB, χρηματοδότησε την υλοποίησή του και λαμβάνει τα έσοδα από τη μεταφορά φυσικού αερίου. Ο αγωγός φυσικού αερίου IGB μήκους 182 χιλιομέτρων συνδέεται με το ελληνικό εθνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου στην περιοχή της Κομοτηνής και με το βουλγαρικό εθνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου στην περιοχή της Stara Zagora.

Το έργο IGB βρίσκεται σε λειτουργία από την 1η Οκτωβρίου 2022 και αναπτύσσεται με σημαντικό βαθμό αλληλεπίδρασης με τον τερματικό σταθμό LNG κοντά στην ελληνική πόλη της Αλεξανδρούπολης, ο οποίος τέθηκε σε εμπορική λειτουργία στις 1/10/2024. Με την ολοκλήρωση του τερματικού σταθμού, δημιουργούνται οι προϋποθέσεις ώστε η δυνατότητα μεταφοράς του IGB να αυξηθεί σημαντικά στα 5 ΔKM φ.α. ετησίως που θα εξασφαλίζει την ανεξάρτητη ενεργειακή τροφοδότηση της περιοχής.

Το έτος 2024 η «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» εισέπραξε μερίσματα ύψους 5 εκατ. Ευρώ, ενώ αναμένεται η είσπραξη νέου μερίσματος στο έτος 2025 ύψους 6 εκατ. Ευρώ.

Κατά συνέπεια, μέρος του μεταβιβασθέντος Κλάδου Διεθνών Έργων προς την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ήταν και όλες οι μετοχές που κατείχε η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. (ήτοι ποσοστό 50%) στην εταιρεία «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» και επομένως και η συμμετοχή της τελευταίας (50%) στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Natural Gas Interconnector Greece Bulgaria A.D.» (ICGB A.D.).

Το εγγεγραμμένο μετοχικό κεφάλαιο της "ICGB AD" στις 31/12/2024 είναι 59.300.011,00 €. Η IGI Ποσειδών Α.Ε. συμμετέχει κατά 50% στο μετοχικό κεφάλαιο της "ICGB AD".

Η κατάσταση των θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών, το αντικείμενο τους, το ποσοστό ιδιοκτησίας και η μέθοδος ενοποίησης ως είχε την 31.12.2024 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ ΕΔΕΥΕΠ

ΟΜΙΛΟΣ ΕΔΕΥΕΠ						
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΔΡΑ	ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΣΧΕΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΤΟΧΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 31.12.2024
ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	Αθήνα	Διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ανά την Ελληνική Επικράτεια, χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης αερίων (π.χ., διοξειδίου του άνθρακα, κ.α.) σε γεωλογικούς σχηματισμούς καθώς και κατασκευαστικές δραστηριότητες έργων υποδομής ενέργειας, καθώς και σχεδιασμός εθνικού σχεδίου ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ) και διαχείρισης των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ.	Ολική ενσωμάτωση	-	-	Μητρική
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	Αθήνα	Κατασκευαστικές εργασίες για διεθνείς δια-συνδετήριους αγωγούς	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	65%
ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευή & εκμετάλλευση υποθαλάσσιου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Ιταλίας	Καθαρή θέση	Έμμεση	ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	50%
ICGB AD	Σόφια	Ανάπτυξη, σχεδιασμό, χρηματοδότηση, διαχείριση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση του αγωγού φυσικού αερίου της IGB	Καθαρή θέση	Έμμεση	Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	50%

ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ ΕΔΕΥΕΠ 31-12-2024



2. Επισκόπηση Οικονομικών αποτελεσμάτων Ομίλου ΕΔΕΥΕΠ

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη για τις χρήσεις 2024 και 2023 σε επίπεδο ομίλου και σε εταιρικό επίπεδο παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

2.1 Απολογισμός χρήσης 2024

Οικονομικά Στοιχεία Ομίλου & Εταιρείας (Ποσά σε ευρώ)

Α. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	2.804.351	3.653.449	2.040.847	3.063.571
Μικτό κέρδος	2.062.037	2.741.210	1.298.533	2.151.332
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(1.104.313)	(427.259)	(117.800)	669.884
Κέρδη / (Ζημίες) από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης	3.426.310	3.500.820	-	-
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων	2.959.173	3.251.517	532.680	853.450
Κέρδη / (Ζημίες) μετά από φόρους	2.901.043	3.224.386	483.069	850.911
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ	2.901.043	3.224.386	483.069	850.911

Την 31/12/2024 το μερίδιο του Ομίλου, στην κατάσταση αποτελεσμάτων της συγγενούς εταιρείας «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» για τη χρήση 2024 είχε ως εξής:

Συνολικά αποτελέσματα Ομίλου IGI Poseidon

6.852.621

% Συμμετοχής Ομίλου

50,00%

Μερίδιο Ομίλου στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων

3.426.310

Β. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	2.927.642	644.530	2.747.610	539.743
Λοιπά μη κυκλοφορούντα στοιχεία	40.005	39.081	26.581	26.581
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες	-	-	1	1
Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	69.572.834	65.346.524	-	-
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	2.677.379	2.134.829	635.825	950.496
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	114.341.188	90.081.852	40.179.675	18.489.552
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	90.708.630	87.807.587	17.092.264	16.609.195
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	17.794.062	383.297	17.561.276	249.231
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	5.838.496	1.890.969	5.526.134	1.631.127
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	114.341.188	90.081.852	40.179.675	18.489.552

3. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Οι χρηματοοικονομικοί δείκτες για τις χρήσεις 2024 και 2023 σε επίπεδο ομίλου και σε εταιρικό επίπεδο παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΘΡΩΣΕΩΣ

		Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	= 41.800.707 = 37%	24.051.718 = 27%	37.405.483 = 93%	17.923.229 = 97%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	114.341.188	90.081.852	40.179.675	18.489.552
2	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	= 90.708.630 = 384%	87.807.587 = 3861%	17.092.264 = 74%	16.609.195 = 883%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	23.632.558	2.274.265	23.087.411	1.880.358
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	= 90.708.630 = 3057%	87.807.587 = 12845%	17.092.264 = 616%	16.609.195 = 2933%
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	2.967.647	683.611	2.774.192	566.324
4	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	= 41.800.707 = 716%	24.051.718 = 1272%	37.405.483 = 677%	17.923.229 = 1099%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	5.838.496	1.890.969	5.526.134	1.631.127
5	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	= 35.962.211 = 86%	22.160.749 = 92%	31.879.348 = 85%	16.292.102 = 91%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	41.800.707	24.051.718	37.405.483	17.923.229

Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ & ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

		Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
6	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ	= (1.104.313) = (39%)	(427.259) = (12%)	(117.800) = (6%)	669.884 = 22%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ	2.804.351	3.653.449	2.040.847	3.063.571
7	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	= 2.959.173 = 3%	3.251.517 = 4%	532.680 = 3%	853.450 = 5%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	90.708.630	87.807.587	17.092.264	16.609.195
8	ΠΩΛΗΣΕΙΣ	= 2.804.351 = 3%	3.653.449 = 4%	2.040.847 = 12%	3.063.571 = 18%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	90.708.630	87.807.587	17.092.264	16.609.195

Β. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)

1. Σημαντικά γεγονότα της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31.12.2024

- Τον Ιανουάριο του 2024, πραγματοποιήθηκε η πρώτη συνάντηση με εκπροσώπους του υπουργείου πετρελαίου της Αιγύπτου για πιθανή διακρατική συνεργασία, στο τομέα του CCS με απώτερο στόχο την δημιουργία ενός δυνητικού έργου αποθήκευσης στην Αίγυπτο, προσβάσιμο από την Ελληνική Βιομηχανία (hard to abate).
- Το Φεβρουάριο του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ, ως Αρμόδια Αρχή, ολοκλήρωσε την πρώτη 5ετή αναθεώρηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων των εγκαταστάσεων του Πρίνου. Κατά την αναθεώρηση αυτή πραγματοποιήθηκε η επικαιροποίηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων ώστε να περιλαμβάνεται σε αυτή και η εκτίμηση ρίσκου που σχετίζεται με την ακεραιότητα των γεωτρήσεων του πεδίου.
- Τον Φεβρουάριο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην διεθνή έκθεση EGYPTES 2024. Την εταιρεία εκπροσώπησαν ο Διευθύνων Σύμβουλος Αριστοφάνης Στεφάτος, και ο επικεφαλής του τμήματος Γεωεπιστημών κ. Ευθύμιος Ταρτάρας, οι οποίοι είχαν σειρά συναντήσεων με εταιρείες που θα μπορούσαν να αποτελέσουν δυνητικούς επενδυτές για την εξερεύνηση και παραγωγή υδρογονανθράκων στη χώρα μας. Στο πλαίσιο αυτό πραγματοποιήθηκε μια ακόμα συνάντηση με την Chevron, και συνάντηση με την ExxonMobil παρουσία της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κας Αλεξάνδρας Σδούκου.
- Τον Φεβρουάριο του 2024 με τη νομοθετική παρέμβαση και την υπογραφή της Υ.Α. Αριθμ. οικ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/18993/396 ΦΕΚ τ.Β 1277/26-2-24 από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024» εξασφαλίστηκε η χρηματοδότηση των πρώτων μελετών για την ωρίμανση των πρώτων περιοχών οργανωμένης ανάπτυξης αιολικών πάρκων καθώς και για τις έρευνες πεδίου για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό, που θα πραγματοποιήσει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..
- Τον Φεβρουάριο του 2024, κλιμάκιο της ΕΔΕΥΕΠ και εκπρόσωποι άλλων ενεργειακών φορέων και οργανισμών της Ελλάδας επισκέφθηκαν τη Νορβηγία στο πλαίσιο ευρύτερης συνεργασίας μεταξύ των δύο χωρών στον κλάδο των υπεράκτιων αιολικών. Μέρος της επίσκεψης πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο χρηματοδότησης της ΕΔΕΥΕΠ από τα EEA grants. Το πρόγραμμα που υλοποιεί η ΕΔΕΥΕΠ λέγεται «Επισκόπηση του μετασχηματισμού της νορβηγικής βιομηχανίας υδρογονανθράκων κατά την ενεργειακή μετάβαση και εφαρμογή του στην Ελλάδα». Πρόκειται για πρόγραμμα που αφορά στην έρευνα και ανάλυση της επιτυχημένης μετάβασης του νορβηγικού ενεργειακού κλάδου με την ανάπτυξη «πράσινων» λύσεων – όπως τα υπεράκτια αιολικά και η δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα, με στόχο την εφαρμογή αντίστοιχων τεχνικών και καλών πρακτικών στον ελληνικό ενεργειακό κλάδο. Την ομάδα της ΕΔΕΥΕΠ στη Νορβηγία φιλοξένησαν δύο από τους σημαντικότερους ενεργειακούς οργανισμούς της χώρας, οι Norwegian Offshore Wind και SINTEF (The Foundation for Industrial and Technical Research). Το πρόγραμμα της ομάδας συμπεριλάμβανε συναντήσεις και παρουσιάσεις για στρατηγικές αναφορικά με τα υπεράκτια αιολικά, καθώς και επισκέψεις σε εγκαταστάσεις στο ναυπηγείο Aibel στο Haugesund και στο εργαστήριο Ocean Basin.

- Τον Μάρτιο του 2024 ολοκληρώθηκε με επιτυχία τρισδιάστατη (3D) θαλάσσια σεισμογραφική έρευνα υψηλής ευκρίνειας στο μπλοκ «Νοτιοδυτικά της Κρήτης». Αν και η υποχρέωση εκτέλεσης τρισδιάστατων σεισμικών ερευνών, αποτελεί μέρος του προγράμματος της επόμενης (2^{ης}) φάσης ερευνών, ο Μισθωτής στο συγκεκριμένο μπλοκ (κοινοπραξία ExxonMobil και HELLENiQ ENERGY) αποφάσισε να εκτελέσει την σχετική έρευνα νωρίτερα.
- Στις 3 Μαρτίου 2024, παρήλθε η καταληκτική ημερομηνία για την μισθώτρια εταιρεία του Μπλοκ Ιωάννινα (Energean) να ανακοινώσει την είσοδο της στην 3^η και τελευταία φάση του προγράμματος εξερεύνησης για την εκτέλεση της πρώτης διερευνητικής γεώτρησης. Κατόπιν τούτου ενεργοποιήθηκε η διαδικασία διευθέτησης όλων των συμβατικών υποχρεώσεων και οριστικής επιστροφής του οικοπέδου στο Ελληνικό Δημόσιο.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην Ημερίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) που πραγματοποιήθηκε στη Θεσσαλονίκη την 7^η Μαρτίου 2024 στο πλαίσιο της 2^{ης} Διεθνούς Έκθεσης Κυκλικής Οικονομίας «Forward Green», στην οποία παρουσιάστηκαν το πλαίσιο ανάπτυξης θαλάσσιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα, το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο, οι τρέχουσες εξελίξεις από την πλευρά της ΕΔΕΥΕΠ, σημαντικά ζητήματα χωροταξίας και οι κατευθύνσεις των ίδιων των επενδυτών ώστε να καταστεί επιτυχές το όλο εγχείρημα. Την Εταιρεία εκπροσώπησε ο Διευθύνων Σύμβουλος κ. Αριστοφάνης Στεφάτος.
- Στις 14 Μαρτίου 2024, η ΕΔΕΥΕΠ αποφάσισε, κατόπιν σχετικού αιτήματος, την δωδεκάμηνη παράταση της 1^{ης} φάσης ερευνών στο Μπλοκ 2, για την κοινοπραξία Energean και HELLENiQ ENERGY ώστε να εξασφαλίσουν την χερσαία εφοδιαστική βάση πριν ληφθεί απόφαση για είσοδο στη 2^η φάση ερευνών, η οποία περιλαμβάνει την όρυξη διερευνητικής γεώτρησης.
- Η ΕΔΕΥΕΠ, συμμετείχε στην WindEurope 2024, ένα από τα σημαντικότερα διεθνή συνέδρια και εκθέσεις για την αιολική ενέργεια, το οποίο διεξήχθη στο Μπιλμπάο μεταξύ 20 και 22 Μαρτίου 2024, υπό το σύνθημα «Ο άνεμος μας, η αξία μας – Δημιουργώντας αξία για την Ευρώπη, ζώντας τις αξίες της Ευρώπης». Στο συνέδριο αυτό στην εναρκτήρια Υπουργική Συνεδρία με την συμμετοχή 5 ευρωπαϊκών αξιωματούχων, η υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κα. Αλεξάνδρα Σδούκου, παρουσίασε τις επιδόσεις της Ελλάδας στην πράσινη μετάβαση αλλά και τις προκλήσεις που αντιμετωπίζει ολόκληρη η Ευρώπη για την επίτευξη των στόχων της κλιματικής ουδετερότητας, αναφέρθηκε στον επόμενο «πράσινο» στόχο της χώρας μας που είναι η ανάπτυξη off shore αιολικών πάρκων, για τα οποία αναμένονται επενδύσεις άνω των 7 δις ευρώ μέσα στην επόμενη 7ετία προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος εγκατεστημένης ισχύος 1,9GW υπεράκτιων αιολικών ως το 2030, όπως προβλέπει το εθνικό σχέδιο για την ενέργεια και το κλίμα, ενώ στη συνέχεια, σε ειδική συνεδρία για τις εξελίξεις στην αιολική ενέργεια στη Νότια Ευρώπη, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Αριστοφάνης Στεφάτος, παρουσίασε τις τελευταίες εξελίξεις στο Εθνικό Σχέδιο Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ως υποστηρικτής του φόρουμ με τίτλο «5th Power & Gas Forum», που πραγματοποιήθηκε στο ξενοδοχείο Wyndham Grand, στην Αθήνα. Στα πλαίσια του φόρουμ, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ κ. Στεφάτος, ανέλυσε τις δυνατότητες της Ελλάδας στον τομέα της υπεράκτιας ενέργειας. Τόνισε τη σημασία της διαμόρφωσης μιας ολιστικής στρατηγικής για την ενεργειακή μετάβαση, αξιοποιώντας στο έπακρο τις δυνατότητες της χώρας στην υπεράκτια αιολική

ενέργεια, την έρευνα υδρογονανθράκων ως καύσιμο-γέφυρα, καθώς και τις υπάρχουσες υποδομές και την εφοδιαστική αλυσίδα, υπογραμμίζοντας τον κρίσιμο ρόλο της ΕΔΕΥΕΠ ως αρμόδιας αρχής διαχείρισης και αδειοδότησης για την ανάπτυξη ενεργειακών τεχνολογιών και πόρων.

- Την 10^η Απριλίου 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην πρώτη επίσημη συνάντηση της ομάδας ειδικών και εμπειρογνομόνων (CCS Expert Group) για έργα δέσμευσης και αποθήκευση άνθρακα, η οποία πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες. Βασικός στόχος της ομάδας, η οποία δημιουργήθηκε με πρωτοβουλία της Γενικής Διεύθυνσης Δράσης για το Κλίμα (DG CLIMA), είναι να δοθούν κατευθύνσεις στην Κομισιόν αναφορικά με το απαραίτητο ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο ώστε να προχωρήσουν τα έργα και να επιτευχθούν οι ευρωπαϊκοί στόχοι που προβλέπουν αποθήκευση 50 εκατ. τόνων CO₂ το χρόνο έως το 2030 και 450 εκατ. τόνων έως το 2050. Την Ελλάδα στο «CCS Expert Group» εκπροσώπησε ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ κ. Αριστοφάνης Στεφάτος, και ο επικεφαλής του τμήματος Γεωεπιστήμης κ. Ευθύμιος Ταρτάρας.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ως χορηγός στο 9ο Φόρουμ με τίτλο «Our Ocean», που έλαβε χώρα στο Ίδρυμα Σταύρος Νιάρχος από τις 15 έως τις 17 Απριλίου. Η Διάσκεψη ΟΟC ξεκίνησε ως πρωτοβουλία του υπουργείου Εξωτερικών των Ηνωμένων Πολιτειών και του πρώην Υπουργού Εξωτερικών των ΗΠΑ, Τζον Κέρι με έτος εκκίνησης το 2014. Έκτοτε, εξελίχθηκε σε μια διεθνή συνάντηση, κατά την οποία κυβερνήσεις, διεθνείς οργανισμοί, εκπρόσωποι του ιδιωτικού τομέα, μη κυβερνητικές οργανώσεις και η ακαδημαϊκή κοινότητα, συνεργάζονται για την προστασία των ωκεανών. Ως ο αποκλειστικός φορέας αδειοδότησης και διαχείρισης των ΥΑΠ και της Υπεράκτιας Ασφάλειας και ως αφοσιωμένος υποστηρικτής των Βιώσιμων Γαλάζιων Οικονομιών, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ενεργά με την κατασκευή περιπτέρου και την παρακολούθηση της Διάσκεψης από στελέχη της εταιρείας.
- Τον Απρίλιο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ ολοκλήρωσε τη διαδικασία κατάρτισης της Δήλωσης Αποστολής, κατόπιν συμφωνίας του Υπουργού Οικονομικών και του Υπουργού του εποπτεύοντος Υπουργείου (Νόμος 4972/2022, Άρθρο 5, παράγραφος 1).
- Τον Μάιο του 2024, ψηφίστηκε ο Νόμος 5106/2024 «Διατάξεις για την αντιμετώπιση των πολυεπίπεδων επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στους τομείς: α) διαχείριση υδάτων, β) διαχείριση και προστασία δασών, γ) αστική ανθεκτικότητα και πολιτική, δ) αντιμετώπιση της αυθαίρετης δόμησης, ε) ενεργειακή ασφάλεια, και λοιπές επείγουσες διατάξεις». Με τον εν λόγω Νόμο, κατόπιν πρότασης της ΕΔΕΥΕΠ, τροποποιήθηκαν τα άρθρα 146, 151 και 152 του ιδρυτικού της Νόμου (4001/2011), διευρύνθηκε ο σκοπός της, αυξήθηκαν οι οργανικές θέσεις προσωπικού και προστέθηκε η δυνατότητα σύναψης συμβάσεων εργασίας ορισμένου χρόνου ή έργου. Με τον ίδιο νόμο τροποποιήθηκε ο ν.4964/2022 και προστέθηκε μεταξύ άλλων, η δυνατότητα στην ΕΔΕΥΕΠ ως φορέα Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων να διενεργεί έρευνες αλλά και να συστήσει εταιρεία ειδικού σκοπού για τη διενέργεια των ερευνών αυτών. Τέλος, με την ως άνω νομοθετική τροποποίηση δόθηκε η δυνατότητα σε κατόχους άδειας έρευνας ΥΑΠ να αυξήσουν τον αριθμό των αδειών εφόσον καταβάλουν το σχετικό τέλος.
- Τον Μάιο του 2024, η κοινοπραξία ExxonMobil και HELLENiQ ENERGY, μισθώτρια του μπλοκ «Νοτιοδυτικά της Κρήτης» ολοκλήρωσε την περιβαλλοντική μελέτη βάσης για δυνητική γεώτρηση, στην περιοχή διεξαγωγής της τρισδιάστατης σεισμογραφικής έρευνας.

- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ως χορηγός ακαδημαϊκής πρωτοβουλίας με τίτλο «Energy Transition Future Leaders Academy» που διοργάνωσε το “American College of Greece” σε συνεργασία με το «Greek Energy Forum», από τις 15 έως τις 18 Μαΐου στην Αθήνα. Στελέχη της ΕΔΕΥΕΠ, και συγκεκριμένα η κα Φλώρα Καραθανάση και ο Δρ. Ευθύμιος Ταρτάρας, υπεύθυνη προγράμματος Υπεράκτιας Αιολικής Ενέργειας και ο επικεφαλής Γεωεπιστημών αντίστοιχα, μοιράστηκαν την πολύτιμη εμπειρία και τις γνώσεις τους με τους φοιτητές και τους νέους επαγγελματίες.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συνδιοργάνωσε υποστηρίζοντας και ως χορηγός, φόρουμ με τίτλο «East Mediterranean Gas Forum: Harnessing the Potential for Clean Energy Cooperation in the East Med», 28 Μαΐου 2024. Ο Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας, Αριστοφάνης Στεφάτος, και ο επικεφαλής μηχανικός ταμειωτήρων της ΕΔΕΥΕΠ Ismail Ismail, συμμετείχαν σε ενδιαφέρουσες συζητήσεις πάνελ, προσφέροντας τις πολύτιμες γνώσεις και εμπειρίες τους για θέματα όπως η Έρευνα Φυσικού Αερίου, η Δέσμευση και Αποθήκευση Άνθρακα (CCS), και η αλυσίδα αξίας του Υδρογόνου. Ως αρμόδια αρχή αδειοδότησης και διαχείρισης της Ελλάδας για την ανάπτυξη βασικών ενεργειακών πόρων και τεχνολογιών, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετέχει ενεργά στον διεθνή διάλογο για την Ενεργειακή Μετάβαση, τη διεθνή Ενεργειακή Συνεργασία και την επίτευξη ενός μέλλοντος με Καθαρή Ενέργεια.
- Την 5^η Ιουνίου του 2024 πιστώθηκε το πρώτο κονδύλι ύψους 5.482.456,91 ευρώ στην Τράπεζα της Ελλάδος σύμφωνα με την υπουργική απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. οικ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/18993/396 (ΦΕΚ Β΄1277/26.2.2024) «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024», που θα χρησιμοποιηθεί για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό και την υλοποίηση του σκοπού ανάπτυξης έργων ΥΑΠ που συμβάλλουν στην επίτευξη των κλιματικών στόχων του Εθνικού Κλιματικού Νόμου 4936/27.5.22 καθώς και των στόχων και δράσεων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.
- Την 21^η Ιουνίου 2024 η ΕΔΕΥΕΠ, κατ’ εφαρμογή του άρθρου 152 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α΄) (και του άρθρου 46 παρ. 3 του Ν. 4972/2022, ΦΕΚ 181 Α), προκειμένου να καλύψει υπηρεσιακές ανάγκες, εξέδωσε ανοικτή πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πλήρωση οκτώ (8) θέσεων αποσπασμένου προσωπικού.
- Τον Ιούνιο του 2024 υπεγράφη η 7^η τροποποίηση της Σύμβασης Πρίνου, η οποία επιφέρει σημαντικές βελτιώσεις, εναρμονίζοντας ορισμένα πεδία της σύμβασης με τις νεότερες συμβάσεις υδρογονανθράκων και εισάγοντας ορισμένες αλλαγές υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου στη σχετική σύμβαση.
- Την 1^η Ιουλίου του 2024 υπεβλήθη στην ΕΔΕΥΕΠ από την EnEarth, ως συνδεδεμένη εταιρεία με την Energean, κάτοχο της άδειας εξερεύνησης για το έργο της υπόγειας αποθήκευσης στον Πρίνο, ο φάκελος της αίτησης για την άδεια αποθήκευσης, αποτελούμενος από περισσότερες από 50 τεχνικές μελέτες σύμφωνα με τις επιταγές της ευρωπαϊκής οδηγίας CCS και της σχετικής ελληνικής νομοθεσίας.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ως υποστηρικτής του «28th Annual Economist Government Roundtable» που πραγματοποιήθηκε από τις 2-4 Ιουλίου στην Αθήνα, με τη διοργάνωση των «Economist Impact SE Europe Events». Το φετινό θέμα της διοργάνωσης ήταν: «Στροβιλιζόμενοι μέσα από τις συγκρούσεις

αναζητώντας ευκαιρίες» και θα επικεντρώθηκε στη Γεωπολιτική, το Περιβάλλον και την Τεχνολογία. Η ΕΔΕΥΕΠ εκπροσωπήθηκε από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, κ. Αριστοφάνη Στεφάτο. Ο κ. Στεφάτος, συμμετείχε μαζί με άλλους ειδικούς και διοικητικούς του ενεργειακού τομέα για να καταθέσει τις απόψεις του στο πάνελ με τίτλο «Η Παγκόσμια Συζήτηση για την Πράσινη Μετάβαση» – δεδομένου του καθοριστικού ρόλου της ΕΔΕΥΕΠ ως αρμόδιας αρχής στην Ελλάδα για την αδειοδότηση και διαχείριση βασικών ενεργειακών πόρων και τεχνολογιών που επιτρέπουν τη μετάβαση της χώρας σε ένα ανθεκτικό και βιώσιμο ενεργειακό σύστημα.

- Τον Ιούλιο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., με την τεχνική βοήθεια της Green Giraffe Advisory (χρηματοοικονομικού συμβούλου εγνωσμένου κύρους), ανέπτυξε ένα προκαταρκτικό επιχειρηματικό μοντέλο για έργα ΥΑΠ που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την οργανωτική δομή καθώς και παράγοντες που επηρεάζουν τη βιωσιμότητα της εταιρείας ειδικού σκοπού. Το προκαταρκτικό αυτό μοντέλο αξιολογήθηκε και ανανεώθηκε λαμβάνοντας υπόψη την ανατροφοδότηση από τους ενδιαφερόμενους επενδυτές με στόχο τη βελτίωση της βιωσιμότητας της εταιρείας. Επιπρόσθετα, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ολοκλήρωσε το γενικευμένο χρηματοοικονομικό μοντέλο για τυπικό έργο ΥΑΠ στην Ελλάδα για την κατανόηση της εμπορικής ελκυστικότητας των έργων αυτών καθώς και για την παροχή στοιχείων στο ΥΠΕΝ αναφορικά με την προετοιμασία του σχήματος στήριξης των έργων ΥΑΠ.
- Την 24^η Ιουλίου 2024, η ΕΔΕΥΕΠ και η Ελληνική Αρχή Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (ΕΑΓΜΕ), έπειτα από σχετική πρωτοβουλία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας υπέγραψαν μια σημαντική συμφωνία για την περαιτέρω υποστήριξη των προσπαθειών για ανάδειξη και αξιοποίηση χώρων υπόγειας αποθήκευσης ενέργειας, καθώς και άλλων δράσεων που αφορούν στην ανάπτυξη έργων Δέσμευσης και Αποθήκευσης Άνθρακα (Carbon Capture and Storage) και ρευστών (H₂, φυσικό αέριο) στην Ελλάδα. Το εν λόγω Μνημόνιο Συνεργασίας των δύο πλευρών υπογράφηκε από τον Γενικό Διευθυντή της ΕΑΓΜΕ, κ. Διονύση Γκούτη, και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Αριστοφάνη Στεφάτο, παρουσία της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Αλεξάνδρας Σδούκου και του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, κ. Αριστοτέλη Αϊβαλιώτη. Η συνεργασία αποσκοπεί, μεταξύ άλλων, στην ανταλλαγή τεχνογνωσίας μεταξύ των δύο φορέων για την από κοινού έρευνα και εκμετάλλευση γεωλογικών σχηματισμών σχετιζόμενων με τους υδρογονάνθρακες, τους ενεργειακούς πόρους της χώρας, τη γεωθερμία και την υπόγεια αποθήκευση γεωενέργειας, καθώς και σε γενικότερες δράσεις ανάπτυξης του τομέα της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας.
- Τον Ιούλιο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ ως Αρμόδια Αρχή για την υπεράκτια ασφάλεια στις εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων διενήργησε την 3^η Τριμερή Διαβούλευση μεταξύ της Αρμόδιας Αρχής, εκπροσώπων του διαχειριστή του Πρίνου και εκπροσώπων των εργαζομένων στις εγκαταστάσεις του Πρίνου, κατά την οποία συζητήθηκαν θέματα που αφορούν στις βασικές αρχές στην ασφάλεια διεργασιών και τη συμμετοχή των εργαζομένων στην πρόληψη μεγάλων ατυχημάτων.
- Τον Αύγουστο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ εισηγήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, αίτηση θεραπείας της ΥΑ απόφασης που υιοθετούσε την αξιολόγηση του Κεντρικού Αρχαιολογικού Συμβουλίου (ΚΑΣ), αναφορικά με το τμήμα της απόφασης που αφορούσε δύο κρίσιμες περιοχές δυνητικής οργανωμένης ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων. Σε αργαστή συνεργασία με το υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και με το υπουργείο Πολιτισμού, πραγματοποιήθηκε κατεπείγουσα επίσκεψη πεδίου και συντάχθηκε τεχνική έκθεση η οποία και τελικά ικανοποίησε το

ΚΑΣ διευκρινίζοντας και απαντώντας επί των αρχικών επιφυλάξεων και προβληματισμών, με αποτέλεσμα την αποδοχή του αιτήματος θεραπείας.

- Τον Αύγουστο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ έλαβε γραπτώς εκδήλωση ενδιαφέροντος από την Chevron για την εξερεύνηση και παραγωγή υδρογονανθράκων από νέες περιοχές εντός της Ελληνικής επικράτειας, ενεργοποιώντας μια σειρά επαφών και συναντήσεων που ολοκληρώθηκε με τις ανακοινώσεις αποδοχής του ενδιαφέροντος τον Ιανουάριο και Μάρτιο του 2025.
- Η ΕΔΕΥΕΠ υποστήριξε ως Αργυρός Χορηγός το 8ο Φόρουμ Ενέργειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης, που συνδιοργανώθηκε από το Ελληνοαμερικανικό Εμπορικό Επιμελητήριο και την Ελληνική Ένωση Ενεργειακών Οικονομικών (ΗΑΕΕ). Η εκδήλωση πραγματοποιήθηκε την Παρασκευή 6 Σεπτεμβρίου 2024 στο ξενοδοχείο MET στη Θεσσαλονίκη, μία ημέρα πριν από τα επίσημα εγκαίνια της 88^{ης} Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης, με την ΕΔΕΥΕΠ να συμμετέχει με το δικό της περίπτερο. Στο συνέδριο αναλύθηκαν κρίσιμα θέματα καθοριστικής σημασίας για το ενεργειακό μέλλον της περιοχής, με την συμμετοχή των Υπουργών Ενέργειας από χώρες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.
- Στις 6-9 Σεπτεμβρίου του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στη διεξαγωγή της 88^{ης} Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης (ΔΕΘ) 2024. Η οργάνωση της ΔΕΘ πραγματοποιείται κάθε χρόνο, με διεργασίες και επικοινωνίες με υψηλόβαθμα στελέχη από τον χώρο των επιχειρήσεων και των κρατικών φορέων, και με την εξίσου σημαντική ομιλία του Πρωθυπουργού, κατά την οποία κοινοποιείται η προγραμματισμένη ατζέντα της πολιτικής της χώρας. Με αφορμή την παρουσία υψηλόβαθμων στελεχών των ενδιαφερόμενων μερών στο περίπτερο της Εταιρείας, δόθηκε η ευκαιρία επικοινωνίας και προώθησης των εταιρικών και κρατικών σκοπών της ΕΔΕΥΕΠ. Κατά τη διάρκεια της εν λόγω έκθεσης, η ΕΔΕΥΕΠ είχε σημαντική παρουσία και πραγματοποιήθηκαν ενημερώσεις σχετικά με την υλοποίηση των έργων της στους στρατηγικούς της πυλώνες: (α) Εξερεύνηση και παραγωγή υδρογονανθράκων (E&P), (β) Ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (OWF), (γ) Διαχείριση έργων δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCS).
- Τον Σεπτέμβριο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε στην Αθήνα το «CCS Capacity Building Workshop» σε συνεργασία με το Global CCS Institute και την ολλανδική κρατική εταιρεία Energie Beheer Nederland (EBN) που συμμετέχει στην ανάπτυξη στη Βόρεια Θάλασσα των έργων CCS "Porthos" και "Aramis". Η εκδήλωση πραγματοποιήθηκε στις εγκαταστάσεις του Ομίλου ΗΡΑΚΛΗΣ, με τη συμμετοχή όλων των μερών της ελληνικής αλυσίδας CCS και της ηγεσίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
- Στις 27 Σεπτεμβρίου 2024, υπεγράφη κατόπιν διαγωνιστικής διαδικασίας σύμβαση μίσθωσης για τα νέα μεγαλύτερα γραφεία της Εταιρείας που θα εξασφαλίσουν την εύρυθμη λειτουργία των υπηρεσιών της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..
- Η ΕΔΕΥΕΠ ως η αρμόδια αρχή στην Ελλάδα για τη γεωλογική αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα (CO₂), συμμετείχε στο 4ο Forum Διαχείρισης Βιομηχανικού Άνθρακα (Industrial Carbon Management – ICM), το οποίο συνδιοργανώθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και το Υπουργείο Ενέργειας της Γαλλίας, και πραγματοποιήθηκε στο Πο, Γαλλία, στις 10-11 Οκτωβρίου. Την ΕΔΕΥΕΠ εκπροσώπησαν ο Διευθύνων Σύμβουλος κ. Αριστοφάνης Στεφάτος, και ο Επικεφαλής Γεωεπιστημών Ευθύμιος Ταρτάρας. Το φόρουμ ICM συγκεντρώνει φορείς από τη βιομηχανία, τα θεσμικά όργανα της ΕΕ, τις εθνικές αρχές των κρατών-μελών, ΜΚΟ και την Ακαδημαϊκή Κοινότητα, με στόχο τη συζήτηση για τη βέλτιστη ανάπτυξη έργων διαχείρισης βιομηχανικού άνθρακα στην Ευρώπη. Η ομάδα της ΕΔΕΥΕΠ παρουσίασε τις σημαντικές πρωτοβουλίες της Ελλάδας στον τομέα αυτό, μεταξύ των οποίων, το έργο

Δέσμευσης και Αποθήκευσης Άνθρακα (CCS) στον Πρίνο, στη βόρεια Ελλάδα, το οποίο βρίσκεται ήδη σε φάση υλοποίησης, τα προγραμματισμένα έργα βιομηχανικής δέσμευσης CO₂ και τις συνεργασίες με εγχώριους και διεθνείς εταίρους για την προώθηση των βασικών στόχων της τεχνολογίας CCS.

- Στις 11 Οκτωβρίου 2024, πραγματοποιήθηκε η εισήγηση περιβαλλοντικής έγκρισης της ΣΜΠΕ από τη ΔΙΠΑ βάσει της Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ και των αποτελεσμάτων της διαβούλευσης (Α.Π.: ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/110596/7761). Με την εισήγηση αυτή, η Υπηρεσία εισηγήθηκε την περιβαλλοντική έγκριση του προγράμματος «Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων», με τους όρους, περιορισμούς και κατευθύνσεις, που θα πρέπει να τηρούνται κατά την υλοποίησή του από όλους τους εμπλεκόμενους, όπως αυτοί αποτυπώθηκαν στην ανωτέρω εισήγηση.
- Τον Οκτώβριο του 2024, η κοινοπραξία E.ON και HELLENiQ ENERGY αποφάσισε να εισέλθει στη 2^η φάση του βασικού σταδίου ερευνών του μπλοκ «Νοτιοδυτικά της Κρήτης», και έλαβε παράταση 6 μηνών για την αντίστοιχη σχετική απόφαση για το μπλοκ «Δυτικά της Κρήτης»
- Τον Οκτώβριο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ υιοθέτησε τα διεθνή πρότυπα ISO, API και NORSOK για την κατασκευή γεωτρήσεων. Επιπλέον, ανέπτυξε διαδικασία διαχείρισης αλλαγών για την περίπτωση όπου ένας διαχειριστής ή ιδιοκτήτης Μ.Π.Εγκ. χρησιμοποιεί πρότυπα διαφορετικά από αυτά που υιοθετεί η ΕΔΕΥΕΠ.
- Στο Δουβλίνο στις 22 Οκτωβρίου του 2024 πραγματοποιήθηκε το φόρουμ «Offshore Wind Forum» που διοργανώθηκε από την Enterprise Ireland και το Marine Ireland Industry Network (MIIN). Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στο εν λόγω φόρουμ με τους κ. Αριστοφάνη Στεφάτο, Διευθύνοντα Σύμβουλο, κ. Φλώρα Καραθανάση, Υπεύθυνη προγράμματος Υπεράκτιας Αιολικής Ενέργειας και κ. Αλέξανδρο Τσαρούχη, Συντονιστή κεντρικής συλλογής δεδομένων για ανάπτυξη ΥΑΠ. Κατά τις εργασίες του φόρουμ μαζί με ειδικούς από ώριμες και αναδυόμενες αγορές του τομέα της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας συζητήθηκαν οι νεότερες εξελίξεις στο χώρο των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, έγιναν ενημερώσεις για την πορεία των σχετικών έργων και συζητήθηκε περαιτέρω η σημασία της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας στη συλλογική προσπάθεια για την Ενεργειακή Μετάβαση. Ο κ. Στεφάτος κατά την ομιλία του στο εν λόγω φόρουμ ανέλυσε την πρόοδο του Ελληνικού Εθνικού Αναπτυξιακού Προγράμματος για την Υπεράκτια Αιολική Ενέργεια, αναφέρθηκε στο εξαιρετικό υπεράκτιο αιολικό δυναμικό της χώρας και τόνισε τη ζωτική σημασία του σχεδιασμού υποσχόμενων ευρωπαϊκών έργων ΥΑΠ, δηλαδή, έργων που βασίζονται σε σταθερούς χάρτες δημοπρασιών και έχουν τη δυνατότητα να αποφέρουν μέγιστο αντίκτυπο, συνδεδεμένα με αγορές που υποστηρίζουν τη βελτιωμένη ηλεκτρική διασύνδεση.
- Στις 28 Οκτωβρίου 2024, η DG COMP έβγαλε θετική απόφαση, ως προς την Έγκριση Κοινοποίησης Ενίσχυσης (State Aid) ύψους 150 εκ. ευρώ, με την οποία δεν διατυπώνει αντιρρήσεις ως προς τη συμβατότητα του έργου με τους κανόνες περί κρατικής βοήθειας. Σημειώνεται ότι το 2023, η ΕΔΕΥΕΠ ανέλαβε το ρόλο του Φορέα Υλοποίησης για τη χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF) του έργου αποθήκευσης CO₂ στον Πρίνο (έργο «Ανάπτυξη Εγκατάστασης Δεσμεύσεως και Αποθήκευσης Άνθρακα», ΦΕΚ 611/ Β/9.02.2023). Στο πλαίσιο αυτό, η ΕΔΕΥΕΠ ετοίμασε και υπέβαλε στο Υπουργείο Ευθύνης το Τεχνικό Δελτίο Ολόκληρου του Έργου (Νοέμβριος 2024).

- Με το άρθρο 46 του Νόμου 5151/2024(ΦΕΚ Α' 173/4.11.2024) ενσωματώθηκε το αντίστοιχο άρθρο της Οδηγίας (ΕΕ) 2023/2413 (REDIII) και με το άρθρο 49 επήλθε τροποποίηση του Ν.4014/2011, βελτιώνοντας επί τις ουσίας λειτουργίες που σχετίζονται με τις αρμοδιότητες της Εταιρείας.
- Τον Νοέμβριο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην 29^η Σύνοδο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, η οποία πραγματοποιήθηκε στο Μπακού (11-22/11/2024), στο πλαίσιο της οποίας διοργάνωσε ειδική εκδήλωση με τίτλο «Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα: Καταλύτης Επαναπροσδιορισμού του Ενεργειακού Τοπίου» (Offshore Wind Power: A Catalyst for Reshaping the Energy Landscape). Κατά τη διάρκεια της εκδήλωσης αυτής, δόθηκε έμφαση στις προοπτικές αξιοποίησης του εξαιρετικού θαλάσσιου αιολικού δυναμικού που διαθέτει η Ελλάδα και τη δυναμική της χώρας να μετατραπεί σε περιφερειακό κόμβο πράσινης ενέργειας και εφοδιαστικής αλυσίδας για την ευρύτερη βιομηχανία υποστήριξης των ΥΑΠ. Η εκδήλωση άνοιξε με συζήτηση και τοποθετήσεις αναφορικά με την υπεράκτια αιολική ενέργεια από την υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κα. Αλεξάνδρα Σδούκου, και το Διευθύνοντα Σύμβουλο της WindEurope, κo Giles Dickson. Κατά τη διάρκεια της ίδιας συνόδου, η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε επίσης εκδήλωση με τίτλο «Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής και απανθρακοποίηση της βιομηχανίας μέσω CCS» (Mitigating climate change and decarbonizing industry through CCS).
- Τον Νοέμβριο του 2024, υπεβλήθη από τον κάτοχο της άδειας εξερεύνησης για την περιοχή του Πρίνου στην Καβάλα ως πιθανή υπόγεια περιοχή αποθήκευσης CO₂ στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικών Αδειοδοτήσεων (ΔΙΠΑ) η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το οικείο έργο και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση μέχρι τα τέλη Φεβρουαρίου του 2025. Αναμένεται να ολοκληρωθεί η αξιολόγηση των γνωμοδοτήσεων και απόψεων δημοσίων υπηρεσιών και φορέων, και να εκδοθεί η Απόφαση Εγκρίσεως Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) από τη ΔΙΠΑ. Ως εκ τούτου, η έκδοση της άδειας αποθήκευσης αναμένεται τον Ιούλιο / Αύγουστο του 2025 (υπό την προϋπόθεση ότι θα έχει εκδοθεί η ΑΕΠΟ για το έργο από την ΔΙΠΑ).
- Τον Νοέμβριο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε με κλιμάκιο στελεχών στο Energy Government Programme Offshore Wind στο Άμστερνταμ κατόπιν σχετικής πρόσκλησης από την πρεσβεία της Ολλανδίας στην Ελλάδα. Το συγκεκριμένο πρόγραμμα ήταν ειδικά σχεδιασμένο για κυβερνητικούς φορείς ώστε να ενημερωθούν για τον τρόπο σχεδίασης και ανάπτυξης ΥΑΠ στην Ολλανδία, όπου λειτουργούν έργα ΥΑΠ, συνολικής ισχύος 4.7GW. Την εταιρεία εκπροσώπησαν οι κ. Αριστοφάνης Στεφάτος, κ. Φλώρα Καραθανάση και κ. Αλέξανδρος Τσαρούχης. Παράλληλα διεξήχθη και το συνέδριο «Offshore Energy Exhibition & Conference (OEEC)» 2024, κατά τη διάρκεια του οποίου οι ολλανδικές εταιρείες από όλο το φάσμα της εφοδιαστικής αλυσίδας των ΥΑΠ παρουσίασαν τις υπηρεσίες και καινοτόμες τεχνολογίες τους και ανέδειξαν τρόπους συνεργιών μεταξύ των διαφόρων πηγών ενέργειας. Στο πλαίσιο της επίσκεψης, δόθηκε η ευκαιρία να πραγματοποιηθεί συνάντηση εργασίας για την ανταλλαγή σημαντικής εμπειρίας από το Netherlands Enterprise Agency (RVO), φορέας με αντίστοιχες αρμοδιότητες με την ΕΔΕΥΕΠ στον τομέα της υπεράκτιας ενέργειας, με έμφαση στην κεντρική συλλογή δεδομένων, καθώς και τις μεθόδους και τα σχετικά κόστη για την απόκτηση επιτόπιων δεδομένων.
- Το Δεκέμβριο του 2024, με την με αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/139921/3243/17.12.2024 (ΑΔΑ : 65Ν24653Π8-6ΒΤ) Υπουργική Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, παραχωρήθηκε το Αρχείο Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για φύλαξη και από κοινού διαχείριση και αξιοποίηση με την αρμόδια υπηρεσία της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων

Υλών (ΓΓΕΟΠΥ), προσδιορίζοντας τις σχετικές αρμοδιότητες που η ΕΔΕΥΕΠ είχε στο πλαίσιο του ν. 2289/1995. Η φύλαξη καθώς και η ψηφιοποίηση του Αρχείου Υδρογονανθράκων ΥΠΕΝ θα γίνεται κατά την απόλυτη διακριτική ευχέρεια της ΕΔΕΥΕΠ με βάση τις διατάξεις του καταστατικού σκοπού της (άρθρο 146 του Ν. 4001/2011) και το δημόσιο συμφέρον.

- Το Δεκέμβριο του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ κατέθεσε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας Πρόταση για το θεσμικό πλαίσιο που αφορά τη δέσμευση, μεταφορά και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα (CO₂).
- Την 20^η Δεκεμβρίου του 2024, πιστώθηκε το δεύτερο κονδύλι ύψους 14.129.211 ευρώ στην Τράπεζα της Ελλάδος σύμφωνα με την υπουργική απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. οικ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/18993/396 (ΦΕΚ Β'1277/26.2.2024) «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024», που θα χρησιμοποιηθεί για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό και την υλοποίηση του σκοπού ανάπτυξης έργων ΥΑΠ που συμβάλλουν στην επίτευξη των κλιματικών στόχων του Εθνικού Κλιματικού Νόμου 4936/27.5.22 καθώς και των στόχων και δράσεων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα. Η ανάπτυξη των υπεράκτιων αιολικών έχει αναδειχθεί σε εθνικό στόχο αφού εκτιμάται ότι θα έχουν ένα εξαιρετικά θετικό περιβαλλοντικό ισοζύγιο.
- Στις 12 Δεκεμβρίου του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε το 5ο Forum διαχειριστών μπλοκ («Operators Forum») με άδεια μίσθωσης για εξερεύνηση και παραγωγή υδρογονανθράκων, μία ετήσια συνάντηση με σκοπό την αποτελεσματική και διαφανή συνεργασία μεταξύ της Ελληνικής πολιτείας και των επενδυτών για τον κοινό στόχο της επιτάχυνσης της έρευνας υδρογονανθράκων στη χώρα μας. Στο πλαίσιο της συνάντησης πραγματοποιήθηκε ενημερωτική παρουσίαση από τη διεθνή εταιρεία «S&P Global» σχετικά τις προοπτικές της αγοράς φυσικού αερίου στο φόντο των πρόσφατων γεωπολιτικών εξελίξεων.
- Τον Δεκέμβριο του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., με την ιδιότητά της ως Αρμόδια Αρχή για την υπεράκτια ασφάλεια στις εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, διενήργησε επιθεώρηση στις εγκαταστάσεις του Πρίνου. Η επιθεώρηση αυτή έγινε προκειμένου να ελεγχθεί η συμμόρφωση του διαχειριστή με τα αναγραφόμενα στην Έκθεση Μεγάλων Κινδύνων που έχει υποβάλλει, καθώς επίσης και για να ελεγχθεί ο βαθμός στον οποίον υλοποιήθηκαν οι διορθωτικές ενέργειες που επισημάνθηκαν κατά τη διενέργεια της επιθεώρησης του 2023.
- Τον Δεκέμβριο 2024, η υπόθεση για τη Σύμβαση Μίσθωσης του Δυτικού Πατραϊκού Κόλπου, η οποία εκκρεμούσε ενώπιον του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου, επιλύθηκε με θετική έκβαση υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και κατ' επέκταση της ΕΔΕΥΕΠ, η οποία διαχειρίζεται τα σχετικά δικαιώματα και πλέον κατέστη δυνατή η είσπραξη της εκκρεμούς διαφοράς ποσού € 3.406.504 και το οποίο εισπράχθηκε εντός του έτους 2025.

2. Εταιρική Διακυβέρνηση

Η σύγκληση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου το 2025, σηματοδοτεί ουσιαστικά την επέτειο του 5^{ου} έτους διοίκησης της Εταιρείας υπό το νέο Διοικητικό Συμβούλιο και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, κ. Αριστοφάνη Στεφάτο.

Στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έχουν εκλεγεί εκ της συγκρότησης του διαφορετικά πρόσωπα στις θέσεις του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου. Επιπλέον, στο Διοικητικό Συμβούλιο ορίστηκαν ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη περισσότερα από το ένα τρίτο (1/3) του συνολικού αριθμού των μελών του σε πλήρη εναρμόνιση με τις αρχές και τους κανόνες της Εταιρικής Διακυβέρνησης.

Στην πάροδο των πέντε ετών της θητείας του, το νέο Διοικητικό Συμβούλιο ηγήθηκε ενός στοχευμένου προγράμματος εντοπισμού και διαχείρισης τομέων που προσφέρονται για την ενίσχυση της διακυβέρνησης, επιδιώκοντας πρότυπα διεθνώς αναγνωρισμένων βέλτιστων πρακτικών. Ειδικά, σημειώνονται οι προσπάθειες της διοίκησης να εναρμονίσουν την Εταιρεία με τους νέους νόμους των Αωνυμικών Εταιρειών (Ν.4548/2018) και της Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ν.4706/2020). Μολονότι η εν λόγω νέα νομοθεσία δεν εφαρμόζεται σε πολλές περιπτώσεις λόγω του ότι η Εταιρεία δεν είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο, το Διοικητικό Συμβούλιο επιδίωξε, ωστόσο, κατά περίπτωση, να λάβει υπόψη το πνεύμα της νομοθεσίας αυτής, φιλοδοξώντας στην ενίσχυση της διακυβέρνησης πέραν των νομίμως απαιτητών.

Έλαβε επιπλέον υπόψη της το νέο νόμο για την εταιρική διακυβέρνηση των ανωνύμων εταιρειών του Ελληνικού Δημοσίου (Ν.4972/2022) και κατέβαλε κάθε δυνατή προσπάθεια να εναρμονίσει μέσα σε σύντομο χρονικό διάστημα την εταιρεία με τις προβλέψεις του ως άνω νόμου.

Παραδείγματα τέτοιων πρωτοβουλιών που υιοθετήθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων:

- **Συγκριτική αναθεώρηση του καταστατικού της Εταιρείας και τροποποίησή του** από νομικούς εμπειρογνώμονες με προηγούμενη εμπειρία στην αξιολόγηση των κρατικών επιχειρήσεων, συγκριτική επισκόπηση έναντι μη δημόσιων οντοτήτων, καθώς και δημόσιων φορέων των οποίων το καταστατικό τροποποιήθηκε πρόσφατα, για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας και τον εκσυγχρονισμό των γραφειοκρατικών διαδικασιών χωρίς αναίτιο περιορισμό της διαφάνειας στον μέτοχο (Ελληνικό Δημόσιο) ή το ευρύ κοινό και την εναρμόνισή του με τον Ν.4548/2018 και το Ν.4972/2022. Η μελέτη αυτή ανέδειξε τομείς δεκτικών δυνητικών βελτιώσεων και η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προχώρησε σε υποβολή στοχευμένων προτεινόμενων νομοθετικών τροποποιήσεων (Οκτώβριος 2020, Μάρτιος και Νοέμβριος 2021, Απρίλιος και Ιούνιος 2022, Μάιος και Οκτώβριος του 2023 και εντός του 2024). Παράλληλα, το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας έχει αποφασίσει εντός του έτους 2024 το σχέδιο του αναθεωρημένου του καταστατικού της να εισαχθεί προς απόφαση ενώπιον της επόμενης Γενικής Συνέλευσης λαμβάνοντας υπόψη του την εναρμόνιση με τους Νόμους 4548/2018 και 4972/2022.
- **Τροποποίηση του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας** της Εταιρείας έτσι ώστε να εναρμονιστεί με τους νέους διευρυμένους σκοπούς της (π.χ. αύξηση θέσεων μόνιμου προσωπικού, κλπ.) και εν γένει με τις προβλέψεις του ν.4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το ν.5106/2024.
- **Λειτουργία Επιτροπής Ελέγχου**, η οποία αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο και της οποίας προεδρεύει Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με αντίστοιχη εμπειρία και τεχνογνωσία. Η σύσταση της Επιτροπής Ελέγχου εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση του Μετόχου με την από 14 Ιουνίου 2021 απόφαση της και εν συνεχεία με την από 23 Απριλίου 2024 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου έγινε αντικατάσταση στην Επιτροπή Ελέγχου παραιτηθέντος Ανεξάρτητου μη εκτελεστικού Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ορισμός νέου Μέλους και Ανασυγκρότηση της Επιτροπής Ελέγχου.

- **Λειτουργία Επιτροπής Υγείας και Ασφάλειας.** Η εν λόγω επιτροπή συνεχίζει τη λειτουργία της από τον Ιανουάριο του 2021 με σκοπό την παρακολούθηση και υποστήριξη των δραστηριοτήτων εποπτείας της Εταιρείας για όλα τα θέματα, εξωτερικά και εσωτερικά, που σχετίζονται με τον εξαιρετικά σημαντικό τομέα της διασφάλισης ότι οι δραστηριότητες εκτελούνται σύμφωνα με τα υψηλότερα περιβαλλοντικά πρότυπα, υγείας και ασφάλειας. Η επιτροπή συνεργάζεται στενά με τον τομέα Υγιεινής και Ασφάλειας της Εταιρείας, αλλά ενεργεί και με ανεξάρτητη εντολή εποπτείας, αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο και της οποίας προεδρεύει Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με αντίστοιχη σχετική εμπειρία και τεχνογνωσία.
- **Επιτροπή Περιβαλλοντικής και Κοινωνικής Διακυβέρνησης (ESG).** Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει αποφασίσει από το 2021 τη συγκρότηση της εν λόγω επιτροπής, η οποία αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο και επικεντρώνεται στη διασφάλιση της χρηστής διακυβέρνησης επί των περιβαλλοντικών και κοινωνικών επιπτώσεων προερχόμενων από συμμετέχοντες φορείς σε δραστηριότητες που εμπίπτουν στους σκοπούς της Εταιρείας. Η ενεργοποίησή της βρίσκεται σε εκκρεμότητα και αναμένεται να λάβει χώρα αμέσως μετά την έγκριση του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας της.
- **Εφαρμογή Εταιρικών Πολιτικών, ώστε να αντικατοπτρίζουν την καθιερωμένη** χρηστή διακυβέρνηση, συμπεριλαμβανομένης της αναθεώρησης των εφαρμοστέων προτύπων Υγείας και Ασφάλειας και της θέσπισης Κώδικα Δεοντολογίας και Ηθικής που εφαρμόζεται σε όλο το προσωπικό, τους αναδόχους και τα τρίτα μέρη που ασκούν δραστηριότητες υπό την αιγίδα ή για λογαριασμό της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι με πρωτοβουλία του Διοικητικού Συμβουλίου βρίσκονται στο στάδιο επεξεργασίας η αναθεώρηση του Κώδικα Δεοντολογίας και Ηθικής για το προσωπικό και τη Διοίκηση, η Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων και Εγχειρίδιο Πολιτικής Σύγκρουσης Συμφερόντων, η Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης και Εγχειρίδιο Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης, η Πολιτική Προληπτικής Ηλεκτρονικής Παρακολούθησης και Ελέγχου των Συναλλαγών, η Πολιτική Αντιμετώπισης Έκτακτων Αναγκών, το Εγχειρίδιο Πολιτικής για την Προστασία Προσωπικών Δεδομένων, η Πολιτική για την πρόληψη και καταπολέμηση της βίας & παρενόχλησης στην εργασία, Κανονισμός Προσωπικού, η αναθεώρηση του Κανονισμού Λειτουργίας Επιτροπής Ελέγχου και του Κανονισμού Λειτουργίας Επιτροπής Υγιεινής Ασφάλειας και Περιβάλλοντος και η Διαδικασία Αξιολόγησης της Απόδοσης Διευθυντικών Στελεχών.
- **Λειτουργία Επιτροπής Αποδοχών** με ορισμό των μελών της με την από 17.5.2023 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου και σύμφωνα με την 19.04.2023 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου (ν.4972/2022, άρθρο 12) και εν συνεχεία με την από 23 Απριλίου 2024 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου έγινε αντικατάσταση στην Επιτροπή Αποδοχών παραιτηθέντος Ανεξάρτητου μη εκτελεστικού Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ορισμός νέου Μέλους και Ανασυγκρότηση της Επιτροπής Αποδοχών.
- **Ορισμός Εσωτερικού Ελεγκτή.** Για να διασφαλιστεί ο ανεξάρτητος και συμβουλευτικός έλεγχος της λειτουργίας της Εταιρείας προκειμένου να αξιολογηθεί η επάρκεια και αποτελεσματικότητα των εσωτερικών διαδικασιών, το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε τον διορισμό εσωτερικού ελεγκτή. Η παρακολούθηση της πορείας εξέλιξης των προβλεπόμενων ενεργειών στο πλαίσιο συμμόρφωσης της Εταιρείας με τις διατάξεις του Ν.4972/2022 (ΦΕΚ Α'181), όπως ισχύει, αποτέλεσε το βασικό

αντικείμενο εργασιών της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου, λαμβάνοντας υπόψη τις συστάσεις και τα χρονοδιαγράμματα που ορίζουν οι σχετικές διευκρινιστικές εγκύκλιοι.

- **Λειτουργία λογισμικού συστήματος ERP (σύστημα επιχειρησιακού σχεδιασμού),** για τη διαχείριση των λειτουργιών του λογιστηρίου με σκοπό την αύξηση της αποτελεσματικότητας της επιχείρησης. Εφαρμογή σε θέματα οικονομικών υπηρεσιών, εφοδιαστικής αλυσίδας και προοπτική επέκτασης για την ορθολογικότερη οργάνωση και αξιοποίηση δεδομένων και πόρων, καθώς και διαχείρισης ποιότητας των υπηρεσιών.
- **Ψηφιακός μετασχηματισμός,** με την ανάληψη των καθηκόντων της παρούσας Διοίκησης, ήδη από τις αρχές του 2021, βρίσκονται σε εξέλιξη οργανωμένες και συστηματικές προσπάθειες για τον σχεδιασμό και την εκτέλεση ευρύτερου ψηφιακού μετασχηματισμού της εταιρείας και την εξασφάλιση των αναγκών οικονομικών πόρων για την υλοποίηση αυτού. Συγκεκριμένα, ο μετασχηματισμός περιλαμβάνει την ψηφιοποίηση και την οργάνωση των δεδομένων, καθώς και την υλοποίηση απαραίτητων υποδομών. Ο μετασχηματισμός αναμένεται να έχει πολυδιάστατα οφέλη, όπως η διάσωση και η διαχείριση του πολύτιμου αρχειακού υλικού και η δυνατότητα ευκολότερης πρόσβασης στο υλικό αυτό. Οι ως άνω ενέργειες και προσπάθειες συνεχίστηκαν και το 2024 και έχουν ως γνώμονα και την διάσωση του πολύτιμου αρχειακού υλικού, όπου θα δοθεί μελλοντικά και η δυνατότητα πρόσβασης, σε μέρος του υλικού, στην ερευνητική και ακαδημαϊκή κοινότητα. Περαιτέρω, ως προς την κατεύθυνση αυτή και με γνώμονα τη βέλτιστη οργάνωσή της, η ΕΔΕΥΕΠ εκπονεί σχέδιο υλοποίησης της ψηφιοποίησης του όγκου δεδομένων που διαχειρίζεται και των υπηρεσιών που προσφέρει. Στο πλαίσιο αυτό έχει ξεκινήσει την προετοιμασία δημόσιου διαγωνισμού για την ανάθεση έργου Ανάπτυξης ψηφιακής πύλης για τη διανομή πληροφόρησης, τη συλλογή δεδομένων, τη διαχείριση και διάθεση δεδομένων, τη διαχείριση αδειών έρευνας για έργα Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων και άλλων τομέων δραστηριότητάς της.
- **Υιοθέτηση Κανονισμού Λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου** σύμφωνα με τα πρότυπα εταιρικής διακυβέρνησης για τις ανώνυμες εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου και σε συμφωνία με το Ν. 4972/2022.
- **Υιοθέτηση Εταιρικού Κώδικα Δεοντολογίας.** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. έχει υιοθετήσει τον Εταιρικό Κώδικα Δεοντολογίας με σχετική απόφαση του Δ.Σ., ο οποίος αποτελεί για όλο το προσωπικό, τους συνεργάτες και τους εξωτερικούς συνεργάτες υποχρεωτικό πρότυπο συμπεριφοράς που πρέπει να εφαρμόζεται πάντοτε πιστά, χωρίς παρεκκλίσεις, αλλά ταυτόχρονο οριοθετεί και γνωστοποιεί στους τρίτους συναλλασσόμενους τις απαιτήσεις της Εταιρείας απέναντί της, στο πλαίσιο της συνεργασίας τους.
- **Εφαρμογή της Πολιτικής για την Προστασία Προσωπικών Δεδομένων (GDPR)** στο πλαίσιο συμμόρφωσης με τη ισχύουσα νομοθεσία και ορισμό υπεύθυνου διαχείριση προσωπικών δεδομένων (DPO).
- **Ανάπτυξη Συστήματος Διαχείρισης Ποιότητας.** Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στο πλαίσιο βελτιστοποίησης της λειτουργίας της έχει ξεκινήσει να αναπτύσσει σύστημα διαχείρισης ποιότητας με σκοπό την πιστοποίησή του με το οικείο πρότυπο ποιότητας.

- **Κατάρτιση Δήλωσης Αποστολής** και ανάρτησή της στον ιστότοπο της Εταιρείας (ν.4972/2022, άρθρο 5, παρ. 1).

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., συνεχίζει να εργάζεται συστηματικά για τη βελτίωση των οικονομικών, περιβαλλοντικών και κοινωνικών επιδόσεων της, υιοθετώντας και σεβόμενη τις ακόλουθες αρχές: (α) Βελτιστοποίηση Εταιρικής Διακυβέρνησης, (β) Σεβασμός στο Περιβάλλον, (γ) Σεβασμός στους εργαζόμενους - Ανθρώπινα δικαιώματα, (δ) Υποστήριξη της Κοινωνίας.

3. Υλοποίηση Στρατηγικών στόχων «Υδρογονάνθρακες 2.0»

Το 2020 η νέα εταιρική ηγεσία ανέπτυξε την καινούρια στρατηγική της εταιρείας, προσαρμοσμένη στους εθνικούς κλιματικούς στόχους και τις ανάγκες της ενεργειακής μετάβασης. Έκτοτε, η στρατηγικής σημασίας αποστολή της ΕΔΕΥΕΠ διευρύνθηκε και σήμερα περιλαμβάνει έργα έρευνας και παραγωγής φυσικού αερίου, διαχείρισης και δέσμευσης αερίων του θερμοκηπίου, γεωλογικής αποθήκευσης αερίων, διεθνή έργα αγωγών (συμπεριλαμβανομένου του αγωγού EastMed και της ολοκληρωμένης διασύνδεσης IGB), καθώς και τον εθνικό σχεδιασμό για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων.

Ανάπτυξη εγχώριων κοιτασμάτων υδρογονανθράκων

Η Ελλάδα συνεχίζει να αποτελεί μια αναπτυσσόμενη αγορά στην εξερεύνηση υδρογονανθράκων και κυρίως φυσικού αερίου στην Ανατολική Μεσόγειο. Τόσο το πρόγραμμα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, όσο και το πρόγραμμα των διακρατικών αγωγών TAP (Δια-Αδριατικού), της διασύνδεσης Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB) και του αγωγού East-Med αποτελούν σημαντικά έργα που ενισχύουν τη διαφοροποίηση του ενεργειακού εφοδιασμού της ΕΕ και έχουν την προοπτική να διασφαλίσουν την ασφάλεια του εφοδιασμού για να μειωθεί η ενεργειακή εξάρτηση από τρίτες χώρες.

Τα δικαιώματα για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων που βρίσκονται στην ελληνική επικράτεια και σε περιοχές όπου η Ελληνική Δημοκρατία ασκεί κυριαρχικά δικαιώματα ανήκουν αποκλειστικά στο ελληνικό κράτος. Η διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών έχει ανατεθεί στην ΕΔΕΥΕΠ και η εκχώρησή τους σε τρίτους γίνεται με τη σύναψη συμβάσεων παραχώρησης.

Αυτήν τη στιγμή υπάρχουν επτά ενεργές συμβάσεις έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων στην Ελλάδα (Πρίνος, Κατάκολο, Μπλοκ 2, Ιόνιο, Μπλοκ 10, Δυτικά της Κρήτης, Νοτιοδυτικά της Κρήτης), με τη συμμετοχή σημαντικών επενδυτών όπως η ExxonMobil, η HELLENiQ ENERGY και η Energean. Παράλληλα, οι εταιρείες Chevron και HELLENiQ ENERGY έχουν εκφράσει επίσημα το ενδιαφέρον τους να αναλάβουν την έρευνα σε νέες περιοχές νότια της Πελοποννήσου και της Κρήτης.

Η περιοχή του Πρίνου βρίσκεται σε φάση παραγωγής, το Κατάκολο σε φάση ανάπτυξης, ενώ πέντε ακόμη περιοχές βρίσκονται σε φάση έρευνας: τρεις θαλάσσιες περιοχές στο Ιόνιο Πέλαγος (Μπλοκ 2, Μπλοκ 10, Μπλοκ Ιονίου), και δύο θαλάσσιες περιοχές στα νότια της Πελοποννήσου και στα δυτικά της Κρήτης (Δυτικά της Κρήτης, Νοτιοδυτικά της Κρήτης).

Υπό το πρίσμα της ενεργειακής κρίσης τιμών και ασφάλειας τροφοδοσίας, και συνυπολογίζοντας την πίεση του χρόνου για την αξιοποίηση δυνητικών εγχώριων κοιτασμάτων φυσικού αερίου ενόψει της επιβεβλημένης ενεργειακής μετάβασης, τα έργα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων ανακηρύχθηκαν ως έργα

εθνικής προτεραιότητας από τον ίδιο τον Πρωθυπουργό τον Απρίλιο του 2022. Την τελευταία διετία έχουν επιταχυνθεί οι έρευνες με την ολοκλήρωση όλων των γεωφυσικών ερευνητικών προγραμμάτων για τις ενεργές συμβάσεις. Μέσα στην επόμενη διετία αναμένονται οι αποφάσεις των μισθωτών για τη διενέργεια των πρώτων ερευνητικών γεωτρήσεων μεγάλου βάθους νερού, στα περισσότερα οικόπεδα, με στόχο, σε περίπτωση θετικής απόφασης και επιτυχούς έκβασης των ερευνών, να έχουμε εγχώρια παραγωγή υδρογονανθράκων (πέραν αυτής του Πρίνου) εντός της τρέχουσας δεκαετίας. Μια συντηρητική εκτίμηση των δυνητικών και πιθανών αποθεμάτων των εν λόγω περιοχών, στις οποίες ωστόσο δεν έχει ακόμη διενεργηθεί ερευνητική γεώτρηση, κυμαίνεται σύμφωνα με προκαταρκτικά στοιχεία της ΕΔΕΥΕΠ στα 24 τρις κυβικά πόδια (trillion cubic feet) ή 680 bcm φυσικού αερίου (risked recoverable reserves). Η πιθανή επιβεβαίωση αυτών των κοιτασμάτων υπερκαλύπτει τόσο την παρούσα όσο και τη μέλλουσα εγχώρια ζήτηση φυσικού αερίου καθιστώντας τη χώρα μας εξαγωγική έως τα τέλη της δεκαετίας.

Τα άμεσα οικονομικά οφέλη από την πιθανή παραγωγή φυσικού αερίου για το Ελληνικό κράτος με βάση μια χρονική διάρκεια εικοσιπενταετίας από την έναρξη της παραγωγής θα προέρχονται από τη φορολογία εισοδήματος και από τα μερίσματα παραγωγής και άλλα λοιπά ανταλλάγματα. Παράλληλα, η προώθηση ενός συστήματος ανακατανομής πόρων που προέρχονται από τους υδρογονάνθρακες για στήριξη των τοπικών οικονομιών, αλλά και σε εθνικό επίπεδο μέσω ενδεχόμενης διάθεσης πόρων για την αντιμετώπιση των συνεπειών της κλιματικής αλλαγής, συμπλήρωσης των διαθέσιμων πόρων για την ενεργειακή μετάβαση, και συνεργειών με το Εθνικό Επενδυτικό Ταμείο, καθιστούν τη λειτουργία αυτού του βρόχου ανάδρασης ως προτεραιότητα δημοσίου συμφέροντος.

Κατά τη διετία 2022-2023, εκτελέστηκαν με επιτυχία επτά θαλάσσιες γεωφυσικές (σεισμικές) έρευνες, έναντι των μόλις δύο (μιας θαλάσσιας και μιας χερσαίας), που είχαν πραγματοποιηθεί κατά την περίοδο 2013-2021. Η υλοποίησή τους μάλιστα συντελέστηκε εφαρμόζοντας τα πλέον αυστηρά πρότυπα προστασίας του περιβάλλοντος και της θαλάσσιας ζωής, ξεπερνώντας ακόμα και τα καλύτερα διεθνή πρότυπα.

Παράλληλα, η ΕΔΕΥΕΠ ξεκίνησε μια σειρά επαφών με διεθνείς εταιρείες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων με στόχο την προσέλκυση νέων επενδυτών στην χώρα μας. Η συστηματική και μεθοδική αυτή προσπάθεια απέφερε καρπούς μέσα στο 2024, όταν κατατέθηκε στην ΕΔΕΥΕΠ επίσημη εκδήλωση ενδιαφέροντος από την Chevron, τη δεύτερη μεγαλύτερη ιδιωτική εταιρεία υδρογονανθράκων παγκοσμίως, για τρεις (3) θαλάσσιες περιοχές, μία νοτίως της Πελοποννήσου και δύο νοτίως της Κρήτης. Με την πρόσφατη αποδοχή της εκδήλωσης ενδιαφέροντος από την Chevron και την HELLENiQ ENERGY, τέσσερις (4) νέες περιοχές θα δημοπρατηθούν μέσω διεθνούς διαγωνισμού για παραχώρηση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής. Πρόκειται για μια τεράστια επιτυχία καθώς διαμορφώνονται οι κατάλληλες συνθήκες ώστε με την απαραίτητη τεχνική κατάρτιση, την εμπειρία, και τα απαιτούμενα κεφάλαια να εξερευνηθούν επαρκώς σημαντικές περιοχές της Ελληνικής επικράτειας. Η προσδοκώμενη επιτυχής έκβαση του διεθνή διαγωνισμού θα αυξήσει σημαντικά τις πιθανότητες για ανακάλυψη πιθανών εγχώριων κοιτασμάτων φυσικού αερίου, ενώ παράλληλα οι συγκεκριμένες εξελίξεις δημιουργούν ήδη ευρύτερες θετικές προεκτάσεις για τη χώρα μας (γεωπολιτικές, οικονομικές, κλπ.).

Κατά τη διάρκεια του 2024, οι Μισθωτές των υπεράκτιων οικοπέδων εξερεύνησης εστίασαν κυρίως στην περαιτέρω επεξεργασία και την ερμηνεία του μεγάλου όγκου των συλλεχθέντων σεισμικών δεδομένων κατά την προηγούμενη διετία, έτσι ώστε να πάρουν τις επενδυτικές τους αποφάσεις για πιθανές μελλοντικές ερευνητικές γεωτρήσεις.

Στις αρχές του 2024 ολοκληρώθηκε με επιτυχία μία τρισδιάστατη (3D) θαλάσσια σεισμογραφική έρευνα υψηλής ευκρίνειας στο μπλοκ «Νοτιοδυτικά της Κρήτης», πολύ νωρίτερα από την συμβατική υποχρέωση των μισθωτών η οποία προβλέπει την εκτέλεση των σχετικών εργασιών κατά τη 2^η φάση ερευνών. Στο συγκεκριμένο μπλοκ, ο Μισθωτής (κοινοπραξία ExxonMobil και HELLENiQ ENERGY) αποφάσισε τον Οκτώβριο να εισέλθει στη 2^η φάση του βασικού σταδίου ερευνών. Στο γειτονικό μπλοκ «Δυτικά της Κρήτης» ο Μισθωτής (επίσης κοινοπραξία ExxonMobil και HELLENiQ ENERGY) ζήτησε και έλαβε εξάμηνη παράταση, η οποία τον Απρίλιο του 2025 ανανεώθηκε για άλλους δώδεκα μήνες, για να αξιολογήσει περαιτέρω τα διαθέσιμα γεωφυσικά δεδομένα πριν πάρει την απόφαση να εισέλθει στη 2^η φάση ερευνών.

Δωδεκάμηνη παράταση της 1^{ης} φάσης ερευνών δόθηκε επίσης στις αρχές του 2024 και στην κοινοπραξία Energean και HELLENiQ ENERGY ώστε να εξασφαλίσει χερσαία εφοδιαστική βάση πριν πάρει την απόφαση για είσοδο στη 2^η φάση ερευνών η οποία περιλαμβάνει την όρυξη ερευνητικής γεώτρησης. Στις αρχές του 2025 δόθηκε επιπλέον δωδεκάμηνη παράταση ώστε να ολοκληρωθεί η εξασφάλιση της εφοδιαστικής βάσης αλλά και να δοθεί χρόνος για την αναζήτηση συμμισθωτή με εμπειρία γεωτρήσεων σε ανθρακικές πλατφόρμες.

Αντίθετα, στο χερσαίο μπλοκ των Ιωαννίνων, στο οποίο είχε ήδη εγκριθεί από τη ΔΙΠΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών και Κοινωνικών Επιπτώσεων (ΜΠΚΕ) για τη διενέργεια της πρώτης ερευνητικής γεώτρησης, ο Μισθωτής (Energean) δεν αιτήθηκε την παράταση του σταδίου ερευνών πριν τη λήξη του συμβατικού χρόνου με αποτέλεσμα να βρισκόμαστε σήμερα στη διαδικασία διευθέτησης όλων των συμβατικών υποχρεώσεων και οριστικής επιστροφής του οικοπέδου στο Ελληνικό Δημόσιο.

Μεγάλη επιτυχία για το Ελληνικό Δημόσιο, με την κρίσιμη συμβολή της ΕΔΕΥΕΠ, αποτελεί η θετική έκβαση της Διεθνούς Διαιτησίας σχετικά με το θέμα της σύμβασης του Πατραϊκού κόλπου, σε συνέχεια της οποίας κατέστη δυνατή στο πλαίσιο της οικείας Σύμβασης Μίσθωσης η είσπραξη του συνόλου (€3.4εκ) της διαφοράς μεταξύ της πραγματικής δαπάνης και της ελάχιστης απαιτούμενης δαπάνης.

Τέλος, κατά τη διάρκεια του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ ολοκλήρωσε το έργο της σύνταξης κανονιστικών οδηγιών για τις εργασίες υδρογονανθράκων στη χώρα όπως π.χ. για την κατασκευή γεωτρήσεων συμπεριλαμβανομένης και της διαδικασίας αξιολόγησης εξωτερικών προτύπων, βασισμένες στα βέλτιστα διεθνή πρότυπα, το οποίο είχε ξεκινήσει εντός του 2023 (βλ. Β 6. "Ασφάλεια υπεράκτιων εγκαταστάσεων – επιθεωρήσεις").

Παραγωγή και παραγωγικές εγκαταστάσεις υδρογονανθράκων (Πρίνος)

Η επαναλειτουργία της παραγωγής ξεκίνησε στα μέσα Δεκεμβρίου του 2022, μετά από επιθεώρηση των υπεράκτιων εγκαταστάσεων στο σύμπλεγμα του Πρίνου από την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και τους εξωτερικούς της συνεργάτες. Η παραγωγή για το έτος 2024 κυμάνθηκε σε επίπεδα 593 με 1366 βαρέλια μηνιαίως, με τη μέση ημερήσια παραγωγή για το 2024 να είναι 996 βαρέλια/ημέρα. Αυτά τα επίπεδα παραγωγής είναι χαμηλότερα από τα ελάχιστα που απαιτούνται για την καταβολή δικαιωμάτων παραγωγής (royalties) για το Δημόσιο. Λόγω ορισμένων τεχνικών ζητημάτων που παρουσιάστηκαν από την επανέναρξη της παραγωγής το 2023 και συνεχίστηκαν στη διάρκεια του 2024, η παραγωγή δεν αποκαταστάθηκε πλήρως. Για αυτό τον λόγο, υπάρχουν χρονικές περιόδους, και μέσα στο 2024, που η παραγωγή ήταν σε παύση ή σε πολύ χαμηλά επίπεδα, καθώς ο Ανάδοχος εκτελούσε εργασίες αποκατάστασης των τεχνικών ζητημάτων. Στις αρχές του 2025, η

παραγωγή παρουσιάζει εμφανή βελτίωση, με την μέση ημερήσια παραγωγή να έχει αυξηθεί σε 1201 βαρέλια έως τα μέσα Μαΐου 2025.

Εργασίες ανάπτυξης του πεδίου Έψιλον

Στα μέσα Νοεμβρίου 2022, ολοκληρώθηκε η επισκόπηση/αποτύπωση του πυθμένα της περιοχής εγκατάστασης τριών υποθαλάσσιων αγωγών και ενός καλωδίου πολλαπλών φορέων στον Κόλπο της Καβάλας, που αφορά τις εργασίες ανάπτυξης του πεδίου Έψιλον.

Σύμφωνα με την ενημέρωση της ΕΔΕΥΕΠ από τον Ανάδοχο, το πρώτο τρίμηνο του 2023 παραδόθηκαν στην Καβάλα οι πάσσαλοι βάσης της νέας δορυφορικής εξέδρας Λάμδα και ξεκίνησαν οι εργασίες τοποθέτησης πασσάλων και αγωγών. Το δεύτερο τρίμηνο του 2023 είχε προγραμματιστεί και ολοκληρώθηκε η τοποθέτηση των πασσάλων βάσης, οι οποίοι βρίσκονται όμως εκτός των επιτρεπόμενων ορίων ανοχών, και συνεπώς θα απαιτηθούν περαιτέρω διορθωτικές εργασίες.

Από το τελευταίο εξάμηνο του 2023 μέχρι και σήμερα, οι βασικές δραστηριότητες εγκατάστασης βρίσκονταν σε αναμονή. Παρόλο που η κατασκευή του «jacket» έχει ολοκληρωθεί σε ποσοστό 99% (σύμφωνα με τον Ανάδοχο), η μεταφορά και η τοποθέτησή του στην Καβάλα είναι ακόμη υπό αξιολόγηση, ενώ οι διαπραγματεύσεις με τον υπεργολάβο GSP συνεχίζονται.

Υπόγεια Αποθήκη Φυσικού Αερίου Νότιας Καβάλας

Η άδεια εκμετάλλευσης της Περιοχής Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου Νότιας Καβάλας έχει παραταθεί έως τις 23 Νοεμβρίου 2025 (σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, ΦΕΚ Β' 6642/5.12.2024).

Σε συνέχεια της Έβδομης Τροποποιητικής Σύμβασης (Ν. 5115/2024, ΦΕΚ Α' 98/1.7.2024) για την παραχώρηση των Περιοχών Εκμετάλλευσης Πρίνου και Νότιας Καβάλας, επιβεβαιώνεται ότι:

Το Ελληνικό Δημόσιο καλείται να καταβάλει το ποσό των 76.645,52 ευρώ για την περίοδο 23/11/2023 - 22/05/2024 (Q1 & Q2), 36.764 ευρώ για την περίοδο 23/05/2024 - 22/08/2024 (Q3) και 27.218 ευρώ για την περίοδο 23/08/2024 - 22/11/2024 (Q4) προς την ENERGEAN για τις εργασίες συντήρησης.

Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα

Η ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ) αποτελεί μια εθνική στρατηγική προτεραιότητα, που ενσωματώνεται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), καθώς θα ενισχύσει το σχέδιο ενεργειακής μετάβασης της χώρας και θα συμβάλλει στην ενεργειακή ασφάλεια προσφέροντας καθαρή και προσιτή ενέργεια στο ενεργειακό μείγμα. Λαμβάνοντας υπόψη τις προκλήσεις για την ανάπτυξη αποθηκών ενέργειας (μπαταριών) μεγάλης κλίμακας, και τις παρατηρούμενες καθυστερήσεις, γίνεται προφανές ότι η σημασία ανάπτυξης των υπεράκτιων αιολικών πάρκων μεγαλώνει. Η διαπίστωση αυτή βασίζεται σε τέσσερις ιδιαίτερα σημαντικές συνθήκες, α) η θαλάσσια αιολική ενέργεια στην χώρα μας είναι ανταγωνιστική και σε περιφερειακό επίπεδο, γεγονός που δημιουργεί και προοπτικές εξαγωγής, β) η Ελλάδα έχει υλοποιήσει ήδη σημαντικές επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ και η διείσδυση αυτή πρέπει να εξισορροπιστεί για να απολαύσουμε τα οικονομικά οφέλη του χαμηλού κόστους λειτουργίας, γ) η αιολική ενέργεια έχει ιδιαίτερα συμπληρωματικό χαρακτήρα με την ηλιακή, δ) η Ελλάδα συνδυάζει χαρακτηριστικά που διευκολύνουν την ανάπτυξη τοπικής

εφοδιαστικής αλυσίδας, με αποτέλεσμα την μείωση του κόστους των έργων και την αντιστάθμιση του κόστους κατασκευής σε εθνικό δημοσιονομικό επίπεδο.

Η ΕΔΕΥΕΠ, ενεργώντας ως ο φορέας ανάπτυξης έργων ΥΑΠ, εργάζεται συστηματικά για την ωρίμανση του Εθνικού Προγράμματος και την προώθηση των σχετικών έργων. Μετά την υποβολή του Σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ και της σχετικής ΣΜΠΕ, τον Σεπτέμβριο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ παρακολούθησε, υπερασπίστηκε και ολοκλήρωσε την ιδιαίτερα απαιτητική διαδικασία της δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ. Λαμβάνοντας θετική εισήγηση αποδοχής από την ΔΙΠΑ (Διεύθυνση Περιβαλλοντικών Αδειοδοτήσεων) τον Οκτώβριο του 2024, εκκρεμεί η έκδοση της αντίστοιχης κοινής υπουργικής απόφασης (ΚΥΑ). Λαμβάνοντας υπόψη την θετική εξέλιξη με την θέσπιση θαλάσσιου χωροταξικού πλαισίου, αναμένουμε πλέον την έκδοση της ΚΥΑ ώστε να προχωρήσουμε με την υλοποίηση του σχεδιασμού μας.

Παράλληλα με την εργασία μας στο πλαίσιο της διαδικασίας έγκρισης της ΣΜΠΕ και του Εθνικού Προγράμματος, η ΕΔΕΥΕΠ αύξησε την δραστηριότητά της σε επίπεδο έργων ΥΑΠ μέσα από μια σειρά πρωτοβουλιών που επιγραμματικά συνοψίζονται στις ακόλουθες δράσεις.

- Μετά τη χορήγηση δύο Αδειών Έρευνας ΥΑΠ για τις περιοχές πιλοτικής εφαρμογής, η ΕΔΕΥΕΠ παρακολουθεί την εξέλιξη των εργασιών και έχει αναλάβει την εκπόνηση τεχνικών μελετών σε θέματα περιβαλλοντικού και αμυντικού ενδιαφέροντος.
- Σε συνεργασία με την Επιτροπή Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ, έχει εισηγηθεί την έκδοση υπουργικής απόφασης (ΥΑ) δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου για έργα ΥΑΠ.
- Προκειμένου να μειωθεί το κόστος παραγωγής ενέργειας και να μειωθεί ταυτόχρονα το περιβαλλοντικό αποτύπωμα των έργων, η ΕΔΕΥΕΠ εκπόνησε επιχειρηματικό μοντέλο και εξασφάλισε την συμμετοχή επενδυτών για την δημιουργία ενός οχήματος ειδικού σκοπού (SPV) που θα εκτελέσει την Κεντρική Συλλογή Δεδομένων, εξασφαλίζοντας παράλληλα την στήριξη του ΥΠΕΝ το οποίο και εξέδωσε την απαραίτητη σχετική νομοθετική ρύθμιση.
- Τέλος, συνέχισε και συνεχίζει να αναλαμβάνει πρωτοβουλίες για την επιτάχυνση υλοποίησης του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ, προωθώντας την ανάπτυξη εγχώριας εφοδιαστικής αλυσίδας και συμμετέχοντας σε διεθνή συνέδρια, φόρα κλπ με αποκορύφωμα την συμμετοχή της ΕΔΕΥΕΠ στη Διάσκεψη των Ηνωμένων Εθνών για την κλιματική αλλαγή (COP29) στο Μπακού του Αζερμπαϊτζάν και στην ετήσια Έκθεση της WindEurope στο Μπιλμπάο της Ισπανίας.

Ολοκλήρωση δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ

Στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, η ΕΔΕΥΕΠ δημοσίευσε διαδικτυακά τη Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ σε σχετικό διαδικτυακό σύνδεσμο στον ιστότοπο της (<https://herema.gr/announcement-seia-ndp-owf/>), και ενημέρωσε/ειδοποίησε επίσημα τη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) (30/10/2023) για χρήση αυτού του ιστότοπου στη διαδικασία διαβούλευσης με τις δημόσιες αρχές και τα ενδιαφερόμενα μέρη. Η ΔΙΠΑ, κατόπιν ελέγχου πληρότητας της ΣΜΠΕ, δημοσιοποίησε και έθεσε σε δημόσια διαβούλευση με τις Δημόσιες Αρχές τη ΣΜΠΕ και η ΕΔΕΥΕΠ δημοσιοποίησε στο κοινό την έναρξη της διαβούλευσης της ΣΜΠΕ, με ανάρτηση σχετικής ανακοίνωσης στην ιστοσελίδα της, προκειμένου αυτή να πραγματοποιηθεί παράλληλα με τη διαβούλευση με τις Δημόσιες Αρχές. Η ολοκλήρωση της διαδικασίας στρατηγικής

περιβαλλοντικής εκτίμησης (ΣΠΕ) του σχεδίου του ΕΠΑΥΑΠ πραγματοποιήθηκε στη βάση των συντμημένων προθεσμιών της νεότερης τροποποίησης της σχετικής ΚΥΑ, που εξεδόθη τον Οκτώβριο του 2023 (Β' 5774). Η ΕΔΕΥΕΠ, μέσα σε δέκα (10) ημέρες από τη δημοσιοποίηση της έναρξης δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ, απέστειλε ηλεκτρονικώς στη ΔΙΠΑ τα αποδεικτικά διενέργειας της παραπάνω δημοσιοποίησης. Κατά τη διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ, η Γραμματεία της Υπηρεσίας (ΔΙΠΑ) έλαβε πάνω από 400 γνωμοδοτήσεις και σχόλια/απόψεις από τις Δημόσιες Αρχές και το ευρύ κοινό μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου. Στις 24 Απριλίου 2024, η ΕΔΕΥΕΠ υπέβαλε στη ΔΙΠΑ σχετική Έκθεση Διαβούλευσης με τεκμηριωμένες απαντήσεις/προτάσεις επί των γνωμοδοτήσεων και παρατηρήσεων που εκφράστηκαν.

Επιπρόσθετα, η ΕΔΕΥΕΠ υπερασπίστηκε το σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ και τη ΣΜΠΕ αυτού σε συνεδρίαση του Κεντρικού Αρχαιολογικού Συμβουλίου (ΚΑΣ) που έλαβε χώρα στις 10 Ιουλίου 2024. Με Υπουργική Απόφαση (Α.Π.: ΥΠΠΟ 343876/02.08.2024) το Υπουργείο Πολιτισμού (ΥΠΠΟ) πέραν των όρων και άλλων περιορισμών που έθεσε, δεν ενέκρινε δύο θαλάσσιες περιοχές ανατολικά της Κρήτης και μια περιοχή μεταξύ Γυάρου και Κέας, που αποτελούν κρίσιμες περιοχές για την επίτευξη των στόχων του αναθεωρημένου ΕΣΕΚ και την ελκυστικότητα του Εθνικού Προγράμματος προς την επενδυτική αγορά, στη βάση μη επαρκούς αιτιολόγησης. Μέσω Αίτησης Θεραπείας του ΥΠΕΝ σε συνεργασία με την ΕΔΕΥΕΠ, έγινε αίτηση για τροποποίηση της ανωτέρω απόφασης με βάση την επιτόπια επιθεώρηση πεδίου, και τα αποτελέσματα φωτορεαλιστικών μοντέλων της εταιρείας. Στις 4 Σεπτεμβρίου 2024, η ΕΔΕΥΕΠ υπερασπίστηκε για δεύτερη φορά το σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ σε συνεδρίαση του Κεντρικού Αρχαιολογικού Συμβουλίου (ΚΑΣ). Η διαδικασία της δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ ολοκληρώθηκε με την Υπουργική Απόφαση του ΥΠΠΟ, η οποία τελικά ενέκρινε την αποδοχή της κατατεθείσας από το ΥΠΕΝ Αίτησης Θεραπείας υπό όρους.

Κατόπιν των ανωτέρω, στις 11 Οκτωβρίου 2024, πραγματοποιήθηκε η εισήγηση περιβαλλοντικής έγκρισης της ΣΜΠΕ από τη ΔΙΠΑ (Α.Π.: ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/110596/7761), με την οποία η Υπηρεσία εισηγήθηκε την περιβαλλοντική έγκριση του προγράμματος «Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων», βάσει της Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και των αποτελεσμάτων της διαβούλευσης, με τους όρους, περιορισμούς και κατευθύνσεις, που θα πρέπει να τηρούνται κατά την υλοποίησή του από όλους τους εμπλεκόμενους και όπως αυτοί αποτυπώθηκαν στην ανωτέρω εισήγηση.

Σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ και της σχετικής ΣΜΠΕ

Το σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ, υπεβλήθη από την ΕΔΕΥΕΠ στην αρμόδια διεύθυνση του ΥΠΕΝ (ήτοι στη Διεύθυνση Χωροταξικού Σχεδιασμού) στις 28.09.2023. Έπειτα από την ολοκλήρωση της διαδικασίας της δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ και την εισήγηση περιβαλλοντικής έγκρισης από τη ΔΙΠΑ, η ΕΔΕΥΕΠ επικαιροποίησε το σχέδιο του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ στη βάση νέων στοιχείων. Στις 15 Οκτωβρίου 2024, η ΕΔΕΥΕΠ υπέβαλε το επικαιροποιημένο σχέδιο στη Διεύθυνση Χωροταξικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΝ. Η εισήγηση της Γενικής Γραμματείας Χωρικού Σχεδιασμού και Αστικού Περιβάλλοντος στον Υπουργό ΠΕΝ αναμένεται να ολοκληρωθεί μέσα στους επόμενους μήνες.

Η ΕΔΕΥΕΠ εκπόνησε και εξέδωσε το Δεκέμβριο του 2024 μια σύνοψη της αρχικής ΣΜΠΕ του σχεδίου ΕΠΑΥΑΠ με σκοπό την άμεση και τεχνικά πλήρη ενημέρωση όλων των ενδιαφερομένων (π.χ. τοπική κοινωνία, δυνητικοί επενδυτές) για τις σημαντικές περιβαλλοντικές επιπτώσεις που ενδέχεται να προκύψουν από την

υλοποίηση του Προγράμματος. Η ανωτέρω έκδοση έγινε αρχικά στην ελληνική γλώσσα, ενώ τον Μάιο του 2025 εκδόθηκε και στην αγγλική γλώσσα.

Χορήγηση δύο Αδειών Έρευνας ΥΑΠ για τις περιοχές πιλοτικής εφαρμογής

Η ΕΔΕΥΕΠ, ως Φορέας ΥΑΠ, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 66 του ν. 4964/22 (Α' 150) χορήγησε, στη βάση των παρ. 16 και 17 του άρθρου 174 του ν. 4964/2022 (Α' 150) την με Α.Π. ΕΔΕΥΕΠ 18591/15.11.2023 Άδεια Έρευνας ΥΑΠ στην εταιρεία με διακριτικό τίτλο «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.», και την με Α.Π. ΕΔΕΥΕΠ 18532/15.11.2023 Άδεια Έρευνας ΥΑΠ στην εταιρεία με διακριτικό τίτλο «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.» για την ανάπτυξη Πιλοτικών Έργων ΥΑΠ. Οι δύο Άδειες Έρευνας ΥΑΠ για την Πιλοτική Εφαρμογή ΥΑΠ δημοσιεύτηκαν στην ιστοσελίδα του Φορέα ΥΑΠ και έχουν διάρκεια ισχύος τρία (3) έτη από την έκδοσή τους και δυνατότητα ισόχρονης ανανέωσης κατόπιν σχετικής αίτησης του κατόχου της, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

Έπειτα από αίτημα των ανωτέρω εταιρειών για διεύρυνση των ορίων της περιοχής ισχύος των δύο Αδειών Έρευνας ΥΑΠ προκειμένου να υπάρχει ευελιξία για την ορθή οριοθέτηση των πιλοτικών περιοχών και των εντός αυτών έργων ΥΑΠ, στηριζόμενη στο σύνολο των κριτηρίων αποκλεισμού, αλλά και στα ερευνητικά δεδομένα, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. τροποποίησε τα όρια εφαρμογής των δύο Αδειών Έρευνας ΥΑΠ στις 31 Μαΐου 2024 (Α.Π.: 22272/31.05.2024 για την Θρακική Αιολική 1 Α.Ε. και Α.Π.: 22275/31.05.2024 για την Αιολική Προβατά Τραϊνουπόλεως Μ.Α.Ε.). Η ΕΔΕΥΕΠ βρίσκεται σε διαρκή και τακτική επικοινωνία με τις εταιρείες που έχουν τις άδειες έρευνας και παρακολουθεί την εξέλιξη των ερευνών πεδίου.

Επιτροπή Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ

Τον Ιανουάριο του 2024, η Επιτροπή Συντονισμού και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ εισηγήθηκε στον Υπουργό ΠΕΝ τη δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ με σκοπό τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης στο δίκτυο έργων ΥΑΠ συνολικής ισχύος 2 GW, για την οποία πρότεινε τον επιμερισμό της ανά περιοχή του ΕΣΜΗΕ. Δεδομένων των τροποποιήσεων που επήλθαν στο σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ με το πέρας της δημόσιας διαβούλευσης, απαιτήθηκε η επικαιροποίηση αυτής της επιστολής. Στις 9 Ιανουαρίου 2025 πραγματοποιήθηκε σύγκλιση της Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ κατά την οποία πάρθηκαν αποφάσεις για τα επόμενα βήματα αναφορικά με την εισήγηση δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου. Η επικαιροποιημένη εισήγηση θα κατατεθεί στην πολιτική ηγεσία του ΥΠΕΝ μετά την έγκριση του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ με Κοινή Υπουργική Απόφαση. Παράλληλα, η ΕΔΕΥΕΠ έχει ετοιμάσει σχέδιο της Υπουργικής Απόφασης που θα δεσμεύει τον ηλεκτρικό χώρο για έργα ΥΑΠ για την επιτάχυνση της σχετικής διαδικασίας.

Δημιουργία SPV για Κεντρική Συλλογή Δεδομένων - Νομοθετικές Ρυθμίσεις

Σύμφωνα με το άρθρο 114 του Ν. 5106/2024 με το οποίο προστέθηκε άρθρο 68Α στο Ν. 4964/2022, η ΕΔΕΥΕΠ ως Φορέας ΥΑΠ, δύναται να διενεργεί έρευνα ο ίδιος ή να αναθέτει σε εταιρεία ειδικού σκοπού την εργασία αυτή και να πραγματοποιεί τις μετρήσεις και τη συλλογή δεδομένων που είναι αναγκαίες για τον σχεδιασμό, την ανάπτυξη, την εγκατάσταση και τη λειτουργία Έργων ΥΑΠ στις εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ, όπως αυτές έχουν προσδιοριστεί στο Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ.

Τα δεδομένα αυτά δύνανται να χορηγηθούν σε τρίτους ενδιαφερομένους με βάση τη διαδικασία και τα κριτήρια που καθορίζονται στην απόφαση της επόμενης παραγράφου, κατόπιν καταβολής ανταλλάγματος πρόσβασης στα δεδομένα του Φορέα ΥΑΠ (ή της εταιρείας ειδικού σκοπού). Το ύψος του ανταλλάγματος πρόσβασης στα δεδομένα του Φορέα ΥΑΠ δύναται να συναρτάται με τη δέσμευση συμμετοχής στο κόστος συλλογής των δεδομένων και τον χρόνο εκδήλωσης ενδιαφέροντος εκ μέρους του ενδιαφερόμενου τρίτου, καθώς και την επιλογή του στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών του άρθρου 72 του Ν. 4964/2022.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση του Φορέα ΥΑΠ, εξειδικεύονται τα κριτήρια, τα δικαιολογητικά και στοιχεία, τα οποία υποβάλλει ο ενδιαφερόμενος, το ύψος του απαιτούμενου ανταλλάγματος για πρόσβαση από τους ενδιαφερόμενους στα δεδομένα του Φορέα ΥΑΠ, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την εφαρμογή του ανωτέρω.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 115 του Ν. 5106/2024, στην ως άνω εταιρεία ειδικού σκοπού, χορηγείται από το Φορέα ΥΑΠ Άδεια Έρευνας, κατά παρέκκλιση των παραγράφων 4 και 5 του άρθρου 69 του Ν. 4964/2022, σε εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ του Εθνικού Προγράμματος ΥΑΠ και όπως αυτό θα έχει εγκριθεί με τις διατάξεις που προβλέπονται στο Ν. 4964/2022, καθώς και σε ΠΟΑΥΑΠ του άρθρου 68 του ανωτέρω νόμου.

Σκοπός της εταιρείας ειδικού σκοπού είναι η επιτάχυνση της διαδικασίας των ερευνών, και εν γένει της υλοποίησης του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ, γεγονός που θα προσδώσει την απαιτούμενη επενδυτική σταθερότητα και θα συμβάλει στην εμπροσθοβαρή επίτευξη του στόχου του 1,9 GW μέχρι το 2030 που τίθεται από το αναθεωρημένο ΕΣΕΚ.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΕΔΕΥΕΠ ανέπτυξε ένα προκαταρκτικό επιχειρηματικό μοντέλο για έργα ΥΑΠ που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την οργανωτική δομή καθώς και παράγοντες που επηρεάζουν τη βιωσιμότητα της εταιρείας ειδικού σκοπού. Το προκαταρκτικό αυτό μοντέλο συζητήθηκε και συνδιαμορφώθηκε με εγνωσμένου κύρους ενδιαφερόμενους επενδυτές που προσέγγισαν την εταιρεία προκειμένου να χρηματοδοτήσουν ή να συνδράμουν τεχνικά κοινές πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη βιομηχανίας ΥΑΠ στην Ελλάδα. Από την αρχική αυτή επικοινωνία εξαιρέθηκαν οι επενδυτές με άμεσο ενδιαφέρον στην ανάπτυξη και λειτουργία έργων ΥΑΠ, στους όποιους κοινοποιήθηκε μόνο το τμήμα του επιχειρηματικού μοντέλου που αφορά το αντικείμενο και τις τεχνικές προδιαγραφές των ερευνών, η πρόσβαση, οι όροι και η διαδικασία απόκτησης των δεδομένων. Το επιχειρηματικό μοντέλο αξιολογήθηκε και ανανεώθηκε λαμβάνοντας υπόψη την ανατροφοδότηση από το σύνολο των ενδιαφερόμενων επενδυτών με στόχο την ικανοποίηση των αναγκών της αγοράς και τη βελτίωση της βιωσιμότητας της εταιρείας. Προς το σκοπό αυτό, στις 4 Δεκεμβρίου 2024 η ΕΔΕΥΕΠ οργάνωσε κλειστή ημερίδα με προσκεκλημένους όλους τους διεθνείς και εγχώριους, επενδυτές που έχουν εκφράσει ενδιαφέρον να συμμετάσχουν σε μελλοντικό διαγωνισμό για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ στην Ελλάδα, προκειμένου να παρουσιαστούν οι βασικές αρχές του επιχειρηματικού μοντέλου της εταιρείας ειδικού σκοπού καθώς και η στρατηγική των μετρήσεων που αυτή θα αναλάβει.

Πρωτοβουλίες για την επιτάχυνση υλοποίησης του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ

Για την αποτελεσματική προώθηση του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ και την έγκαιρη υλοποίησή του, είναι απαραίτητη η λήψη και η εφαρμογή μιας σειράς πρωτοβουλιών σε επίπεδο προπαρασκευαστικών δράσεων. Ειδικότερα, εντός του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ, με την υποστήριξη τεχνικών και νομικών συμβούλων,

ξεκίνησε 1) την προετοιμασία του τεύχους διακήρυξης που αφορά τον ανοικτό διαγωνισμό για τις επόμενες τεχνικές μελέτες γραφείου και ΣΜΠΕ σε επιλεγμένες περιοχές της μεσοπρόθεσμης φάσης ανάπτυξης, 2) την αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων έργων ΥΑΠ στην Εθνική Ασφάλεια ώστε να προταθούν και να εφαρμοστούν κατάλληλα αντισταθμιστικά μέτρα, 3) τη δημιουργία σχεδίου στρατηγικής για τη διενέργεια της πρώτης διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας που θα αναλάβει η εταιρεία ειδικού σκοπού για τη συλλογή ανεμολογικών και ωκεανογραφικών δεδομένων στις περιοχές ενδιαφέροντος, έχοντας ήδη διαμορφώσει τη στρατηγική συλλογής των δεδομένων αυτών και 4) την προετοιμασία της εκστρατείας επικοινωνίας με κύριο στόχο την ενημέρωση της τοπικής αυτοδιοίκησης και των τοπικών κοινωνιών γύρω από τα ΥΑΠ και την οικοδόμηση εμπιστοσύνης στο Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ. Επιπρόσθετα, ολοκλήρωσε το γενικευμένο χρηματοοικονομικό μοντέλο για τυπικό έργο ΥΑΠ στην Ελλάδα για την κατανόηση της εμπορικής ελκυστικότητας των έργων αυτών καθώς και για την παροχή στοιχείων στο ΥΠΕΝ αναφορικά με την προετοιμασία του σχήματος στήριξης των έργων ΥΑΠ.

Συμμετοχή ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στη Διάσκεψη των Ηνωμένων Εθνών για την κλιματική αλλαγή (COP29) στο Μπακού του Αζερμπαϊτζάν και στην ετήσια Έκθεση της WindEurope στο Μπιλμπάο της Ισπανίας

Στο πλαίσιο προώθησης της ελληνικής αγοράς ανάπτυξης έργων ΥΑΠ, με στόχο την προσέλκυση επενδυτικού ενδιαφέροντος, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ενεργά, σε εγχώρια και διεθνή συνέδρια, τεχνικές και εμπορικές εκθέσεις και φόρα. Από αυτά αξίζει να σημειωθεί η συμμετοχή στο πλαίσιο της ελληνικής αποστολής στην 29η Σύνοδο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, η οποία πραγματοποιήθηκε στο Μπακού, από τις 11 έως τις 22 Νοεμβρίου 2024.

Συγκεκριμένα, η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε ειδική εκδήλωση με τίτλο «Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα: Καταλύτης Επαναπροσδιορισμού του Ενεργειακού Τοπίου» (Offshore Wind Power: A Catalyst for Reshaping the Energy Landscape) με σκοπό να αναδείξει τις προοπτικές αξιοποίησης του αξιοσημείωτου θαλάσσιου αιολικού δυναμικού της Ελλάδας που διαθέτει και τη δυναμική της χώρας να μετατραπεί σε περιφερειακό κόμβο πράσινης ενέργειας και εφοδιαστικής αλυσίδας για την ευρύτερη βιομηχανία υποστήριξης των ΥΑΠ.

Επίσης, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην ετήσια έκθεση της WindEurope στο Μπιλμπάο με παρουσίαση σε ειδική συνεδρία για την ανάπτυξη ΥΑΠ στη Νότια Ευρώπη. Σκοπός της παρουσίασης ήταν η ανάδειξη των επιτευγμάτων στον τομέα των ΥΑΠ σε ρυθμιστικό επίπεδο και η προτεραιοποίηση των δραστηριοτήτων της εταιρείας για την ωρίμανση των περιοχών και την μείωση κόστους των συγκεκριμένων επενδύσεων.

Δέσμευση και Αποθήκευση Διοξειδίου του Άνθρακα (CCS - Carbon Capture and Storage)

Τον Απρίλιο του 2022, η ΕΔΕΥΕΠ ορίστηκε ως η αρμόδια αρχή για τη γεωλογική αποθήκευση του διοξειδίου του άνθρακα (CO₂), καθώς και για την έκδοση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης CO₂. Συγκεκριμένα, με βάση τον Νόμο 4920/2022 (ΦΕΚ Τεύχος Α' 74/15.04.2022), οι αρμοδιότητες της ΕΔΕΥΕΠ περιλαμβάνουν τη συνολική διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου για αποθήκευση CO₂ και άλλων αερίων και υγρών, όπως το φυσικό αέριο και το υδρογόνο.

Η Ανάπτυξη επενδύσεων για τη δέσμευση CO₂ από βιομηχανικές διεργασίες, χρήση του στην παραγωγή συνθετικών καυσίμων, μελλοντικά ανάπτυξη κλιματικά ουδέτερων τεχνολογιών δέσμευσης CO₂ και παράλληλα ανάπτυξη υποδομών γεωλογικής αποθήκευσης CO₂ αποτελεί μια εθνική στρατηγική προτεραιότητα, που ενσωματώνεται στο σχέδιο του επικαιροποιημένου ΕΣΕΚ.

Η δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα (Carbon Capture and Storage - CCS) περιλαμβάνει διάφορες τεχνολογίες που στοχεύουν στη δέσμευση εκπομπών άνθρακα από βιομηχανικές εγκαταστάσεις και την αποθήκευσή του σε κατάλληλους γεωλογικούς σχηματισμούς. Το CCS περιλαμβάνει γενικά τρεις διαδικασίες: τη δέσμευση CO₂ στην πηγή παραγωγής του, τη μεταφορά του, κυρίως μέσω αγωγών ή μέσω πλοίων, και την αποθήκευσή του σε κατάλληλους γεωλογικούς σχηματισμούς (π.χ. εξαντλημένα κοιτάσματα φυσικού αερίου ή πετρελαίου, υφάλμυρους υδροφορείς, κλπ.).

Το CCS είναι μια τεχνολογία μετριασμού της κλιματικής αλλαγής καίριας σημασίας, καθώς ελαχιστοποιεί σε μεγάλο βαθμό τις ποσότητες εκπομπών CO₂ που απελευθερώνονται στην ατμόσφαιρα από βιομηχανικές διεργασίες μέσα από τη διαδικασία της δέσμευσης CO₂ και της ασφαλούς αποθήκευσής του. Η τεχνικά ώριμη τεχνολογία του CCS μπορεί να στηρίξει την απανθρακοποίηση των βιομηχανικών τομέων που παράγουν εκπομπές άνθρακα και να υποστηρίξει την ανταγωνιστικότητα της ελληνικής βιομηχανίας. Επιπλέον, αναμένεται να διαδραματίσει κρίσιμο ρόλο στην ανάπτυξη της οικονομίας του υδρογόνου.

Το καθαρό υδρογόνο περιλαμβάνει το μπλε υδρογόνο, που προέρχεται από τη χρήση φυσικού αερίου σε συνδυασμό με τη δέσμευση και αποθήκευση του άνθρακα (CCS) και το πράσινο υδρογόνο, που παράγεται από ανανεώσιμη ηλεκτρική ενέργεια και ηλεκτρόλυση. Επομένως, τα έργα δέσμευσης και αποθήκευσης CO₂ αναμένονται να είναι καθοριστικά για τη δημιουργία μιας μακροπρόθεσμης στρατηγικής ανάπτυξης της οικονομίας του υδρογόνου.

Πρίνος CCS – Άδεια Αποθήκευσης

Το 2024 σηματοδότησε σημαντικές εξελίξεις στις προσπάθειες της ΕΔΕΥΕΠ να ωριμάσει το πρώτο έργο υπόγειας αποθήκευσης CO₂ στην Ελλάδα. Μετά την έκδοση της πρώτης άδειας εξερεύνησης στην Energean για την περιοχή του Πρίνου στην Καβάλα ως πιθανή υπόγεια περιοχή αποθήκευσης CO₂ (Σεπτέμβριος 2022), η συνδεδεμένη με τον κάτοχο της άδειας εξερεύνησης εταιρεία Enearth υπέβαλε στην ΕΔΕΥΕΠ τον Ιούλιο του 2024 την αίτηση για άδεια αποθήκευσης, η οποία περιέχει περισσότερες από 50 τεχνικές μελέτες. Κατά τη διάρκεια του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ εξέτασε διεξοδικά τις υποβληθείσες τεχνικές μελέτες, αιτούμενη όπου απαιτούνταν συγκεκριμένες τροποποιήσεις ή/και προσθήκες. Η ΕΔΕΥΕΠ ολοκλήρωσε τη συγγραφή του προσχεδίου της άδειας αποθήκευσης, τον Απρίλιο του 2025, το οποίο και έχει αποσταλεί στην DG CLIMA για το δικό της έλεγχο και γνωμοδότηση.

Ως προς τη περιβαλλοντική αδειοδότηση του Έργου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) υποβλήθηκε το Νοέμβριο του 2024 από τον κάτοχο της άδειας εξερεύνησης στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικών Αδειοδοτήσεων (ΔΙΠΑ) και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση μέχρι τα τέλη Φεβρουαρίου του 2025. Αναμένεται να ολοκληρωθεί η αξιολόγηση των γνωμοδοτήσεων και απόψεων δημοσίων υπηρεσιών και φορέων, και να εκδοθεί η Απόφαση Εγκρίσεως Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) από τη ΔΙΠΑ εντός του 2^{ου} τριμήνου του 2025. Ως εκ τούτου, η έκδοση της άδειας αποθήκευσης αναμένεται κατά τον Σεπτέμβριο του

2025 μετά τη λήψη της γνωμοδότησης από την DG CLIMA (υπό την προϋπόθεση ότι θα έχει εκδοθεί εν τω μεταξύ η ΑΕΠΟ για το έργο από την ΔΙΠΑ).

Πρίνος CCS – Χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανθεκτικότητας και Ανάκαμψης

Η ΕΔΕΥΕΠ έχει αναλάβει επίσης το ρόλο του Φορέα Υλοποίησης για τη χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (ΤΑΑ) του έργου αποθήκευσης CO₂ στον Πρίνο (έργο «Ανάπτυξη Εγκατάστασης Δεσμεύσεως και Αποθήκευσης Άνθρακα», ΦΕΚ 611/ Β/9.02.2023). Στο πλαίσιο αυτό, η ΕΔΕΥΕΠ ετοίμασε και υπέβαλε στο Υπουργείο Ευθύνης το Τεχνικό Δελτίο Ολόκληρου του Έργου (Νοέμβριος 2024), ενώ η DG COMP στις 28 Οκτωβρίου 2024 έβγαλε θετική απόφαση - ως προς την Έγκριση Κοινοποίησης Ενίσχυσης (State Aid) ύψους 150 εκ. ευρώ - με την οποία δεν διατυπώνει αντιρρήσεις ως προς τη συμβατότητα του έργου με τους κανόνες περί κρατικής βοήθειας. Στη θετική αυτή απόφαση συνέβαλε αποφασιστικά η ΕΔΕΥΕΠ με τις κρίσιμες παρεμβάσεις της και απαντήσεις που παρέθεσε στα ερωτήματα της ευρωπαϊκής επιτροπής ανταγωνισμού.

Ρυθμιστικό πλαίσιο CCS

Το 2024 η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε τις συζητήσεις με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για την αξιολόγηση του καταλληλότερου επιχειρηματικού μοντέλου για την πλήρη αλυσίδα αξίας CCS στη χώρα, ενώ το ίδιο έτος ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας ζήτησε από την ΕΔΕΥΕΠ την ανάπτυξη του ρυθμιστικού πλαισίου και του πλαισίου λειτουργίας της αγοράς για τις τεχνολογίες δέσμευσης, χρήσης και αποθήκευσης άνθρακα για την προώθηση της απεξάρτησης της βιομηχανίας από τον άνθρακα. Το Σχέδιο Νόμου υπεβλήθη από την ΕΔΕΥΕΠ το Νοέμβριο του 2024 στο Υπουργείο Ενέργειας και Περιβάλλοντος για περαιτέρω επεξεργασία και δημόσια διαβούλευση με όλους τους ενδιαφερόμενους φορείς με σκοπό να οριστικοποιηθεί και να ψηφιστεί εντός του 2025.

Εθνική εκπροσώπηση σε διεθνείς επιτροπές και διεθνή συνέδρια

Κατά τη διάρκεια του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ εκπροσώπησε τη χώρα σε ευρωπαϊκές και άλλες διεθνείς επιτροπές σχετικά με το CCS (Information Exchange Group και CCS Expert Group της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Ειδική Ομάδα Εργασίας STAC του EMGF) και συμμετείχε ενεργά με ομιλίες και παρουσιάσεις σε διεθνή συνέδρια για το CCS, όπως το Industrial Carbon Management Forum που πραγματοποιήθηκε στη Γαλλία.

Το Σεπτέμβριο του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ σε συνεργασία με τη δεξαμενή σκέψης Global CCS Institute και την κρατική ολλανδική εταιρεία Energie Beheer Nederland (EBN) που συμμετέχει στην ανάπτυξη των έργων CCS "Porthos" και "Aramis" στη Βόρεια Θάλασσα, διοργάνωσε το «CCS Capacity Building Workshop» στην Αθήνα. Στόχος της εκδήλωσης ήταν η μεταφορά σχετικής εμπειρίας και τεχνογνωσίας από την εμπειρία των εμπλεκόμενων στα έργα της Βόρειας Θάλασσας, και η προώθηση της επικοινωνίας μεταξύ όλων των ενδιαφερόμενων μερών σε αυτά τα κρίσιμα πρώτα στάδια. Η εκδήλωση πραγματοποιήθηκε στις εγκαταστάσεις του Ομίλου ΗΡΑΚΛΗΣ, με τη συμμετοχή όλων των μερών της ελληνικής αλυσίδας CCS (ελληνικές βιομηχανίες με εκπομπές CO₂, υποψήφιοι μεταφορείς CO₂, υποψήφιοι διαχειριστές τόπων αποθήκευσης), καθώς και εκπρόσωποι της ακαδημαϊκής κοινότητας. Η εκδήλωση έτυχε μεγάλης στήριξης από την ελληνική Πολιτεία με παρουσία και χαιρετισμούς από τον Υπουργό, την Υφυπουργό και τον Γενικό Γραμματέα Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Διερεύνηση πρόσθετης αποθηκευτικής ικανότητας εντός και εκτός Ελλάδας

Ο σκοπός της ΕΔΕΥΕΠ (σύμφωνα με τον Ν. 4920/2022 – ΦΕΚ Τεύχος Α' 74/15.04.2022) περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση δυνητικών τόπων υπόγειας αποθήκευσης εντός της Ελληνικής επικράτειας. Στο πλαίσιο αυτό, και έπειτα από σχετική πρωτοβουλία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η ΕΔΕΥΕΠ σύναψε τον Ιούλιο του 2024 Μνημόνιο Συνεργασίας με την ΕΑΓΜΕ. Το Μνημόνιο συνεργασίας των δύο πλευρών, μεταξύ άλλων θα συμβάλει στη διερεύνηση της επιστημονικής γνώσης προς όφελος της Ελλάδας στοχεύοντας στην προσπάθεια εντοπισμού επιπρόσθετων γεωλογικών χώρων που θα μπορούσαν να αποθηκεύσουν μόνιμα διοξείδιο του άνθρακα, δεδομένου ότι έχει διασφαλιστεί ότι πληρούνται επαρκώς όλες οι τεχνικές, οικονομικές, περιβαλλοντικές και νομικές προϋποθέσεις. Επίσης στο πλαίσιο του ερευνητικού προγράμματος Horizon "Pilot Strategy" η ΕΔΕΥΕΠ ολοκλήρωσε την επανεπεξεργασία παλαιών σεισμικών δεδομένων στην περιοχή της Μεσοελληνικής αύλακας με στόχο την καλύτερη κατανόηση του δυναμικού της περιοχής για δυνητική γεωλογική αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα.

Επιπρόσθετα, με στόχο την αναζήτηση αποθηκευτικών λύσεων με βραχυπρόθεσμο ορίζοντα, η ΕΔΕΥΕΠ ξεκίνησε επίσης συνομιλίες με τις αρμόδιες αρχές της Αιγύπτου για σύναψη μνημονίου κατανόησης (MoU) και πιθανή συνεργασία στον τομέα του CCS. Στόχο της πρωτοβουλίας της ΕΔΕΥΕΠ, αποτελεί η αμοιβαία επωφελής συνεργασία των δύο κρατών, ώστε η Αίγυπτος να επιταχύνει την ανάπτυξη του δικού της νομοθετικού πλαισίου που να εναρμονίζεται όπου είναι εφικτό με το ευρωπαϊκό δίκαιο και καλές πρακτικές, και η Ελλάδα να αξιολογήσει την προοπτική για την ανάπτυξη μιας νέας αποθήκης σε εξαντλημένα κοιτάσματα στην Αίγυπτο, η οποία θα είναι προσβάσιμη σε επιχειρήσεις που λειτουργούν στην Ελλάδα. Η προσπάθεια αυτή ευοδώθηκε με την υπογραφή του MoU μεταξύ Ελλάδας και Αιγύπτου τον Φεβρουάριο του 2025 στο περιθώριο του ενεργειακού συνεδρίου EGYPTES.

Τέλος, κατά τη διάρκεια του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συνεργάστηκε με διάφορους φορείς και ιδρύματα (IENE, SINTEF, ΕΚΕΤΑ), και συμμετείχε σε ερευνητικά προγράμματα (HORIZON, EEA Grants) σχετικά με το CCS. Ειδικότερα η ΕΔΕΥΕΠ υποστήριξε χορηγικά και επιχειρησιακά το IENE προκειμένου να πραγματοποιηθεί Μελέτη Κόστους – Οφέλους (Cost Benefit Analysis) για την οργάνωση, κατασκευή και λειτουργία CCUS Hubs στην Ελλάδα, η οποία ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του 2024.

Ασφάλεια υπεράκτιων εγκαταστάσεων – επιθεωρήσεις

Ο βασικός στόχος της ΕΔΕΥΕΠ, η οποία έχει αναλάβει ενεργά τα καθήκοντα της προβλεπόμενης από την οδηγία 2013/30/ΕΕ Αρμόδιας Αρχής, όσον αφορά την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, είναι η διεξαγωγή ελέγχων και επιθεωρήσεων των εποπτευόμενων διαχειριστών και ιδιοκτητών μη παραγωγικών εγκαταστάσεων, με πλήρη ανεξαρτησία, αμεροληψία και διαφάνεια. Από το Μάρτιο του 2018 οπότε και εκδόθηκαν οι ευρωπαϊκές κατευθυντήριες οδηγίες, η ΕΔΕΥΕΠ εφαρμόζει πλήρως το πλαίσιο, ως Αρμόδια Αρχή. Στο πλαίσιο αυτό, αξιολογεί και εγκρίνει εκθέσεις μεγάλου κινδύνου, αξιολογεί κοινοποιήσεις εργασιών γεώτρησης και κοινοποιήσεις σχεδιασμού νέων εγκαταστάσεων και διενεργεί σχετικές επιθεωρήσεις σε όλες τις εγκαταστάσεις εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που δραστηριοποιούνται στο χώρο της αρμοδιότητάς της. Το τμήμα υπεράκτιας ασφάλειας, έχει εγκαθιδρύσει ένα σύστημα εμπιστευτικής αναφοράς συμβάντων που απευθύνεται κυρίως σε εργαζόμενους στις εγκαταστάσεις και στο ενδιαφερόμενο κοινό. Παράλληλα, με στόχο τη διαρκή επιμόρφωση και τη βελτίωση του επιπέδου αποδοτικότητας της ομάδας της, επιδιώκει τη συμμετοχή της σε ευρωπαϊκά σεμινάρια και

εργαστήρια, συμμετέχει τακτικά στις συναντήσεις που διοργανώνει η ευρωπαϊκή ομάδα αρμοδίων Αρχών και επιδιώκει συνεργασίες για ανταλλαγή εμπειριών και τεχνογνωσίας με οργανισμούς που δραστηριοποιούνται στο συγκεκριμένο κλάδο. Στο ως άνω πλαίσιο, η ΕΔΕΥΕΠ έλαβε μέρος στις συναντήσεις των Αρμόδιων Αρχών της Ευρωπαϊκής Ένωσης που πραγματοποιήθηκαν τον Μάρτιο, τον Ιούνιο και το Δεκέμβριο του 2024.

Το Φεβρουάριο του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ, ως Αρμόδια Αρχή, ολοκλήρωσε την πρώτη 5ετή αναθεώρηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων των εγκαταστάσεων του Πρίνου. Κατά την αναθεώρηση αυτή πραγματοποιήθηκε η επικαιροποίηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων ώστε να περιλαμβάνεται σε αυτή και η εκτίμηση κινδύνου που σχετίζεται με την ακεραιότητα των γεωτρήσεων του πεδίου.

Περαιτέρω, μέσα στο 2024 η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε τα δύο έργα που ξεκίνησε εντός του 2023:

1. την παραγωγή οδηγών για επιθεωρήσεις, βασισμένων σε αντίστοιχα έγγραφα της Health and Safety Executive του Ηνωμένου Βασιλείου. Ο στόχος ήταν και παραμένει να διευκολυνθούν οι διαδικασίες επιθεώρησης τόσο για την ΕΔΕΥΕΠ, όσο και για τους διαχειριστές, οι οποίοι με τη βοήθεια αυτών των οδηγών θα μπορούν να είναι καλύτερα προετοιμασμένοι. Μετά τον πρώτο οδηγό που ολοκληρώθηκε το 2023 (SECE Management), πέντε νέοι οδηγοί ολοκληρώθηκαν μέσα στο 2024. Οι οδηγοί αυτοί καλύπτουν θέματα όπως Loss of Containment, Human Factors, Pipeline Integrity, Structural Integrity, και Maintenance Management. Οι τέσσερις πρώτοι από τους πέντε, χρησιμοποιήθηκαν επιτυχώς για τη διενέργεια της κύριας επιθεώρησης Πρίνου το Δεκέμβριο του 2024.
2. την επίσημη υιοθέτηση διεθνών προτύπων της βιομηχανίας (API, ISO, NORSOK) για την κατασκευή γεωτρήσεων, τα οποία με απόφαση του ΔΣ της ΕΔΕΥΕΠ αποτελούν πλέον εσωτερικό κανονισμό. Στο πλαίσιο του έργου αυτού έλαβε χώρα επίσης η δημιουργία διαδικασίας αξιολόγησης εξωτερικών προτύπων (Management of Change), για την κάλυψη των περιπτώσεων όπου κάποιος διαχειριστής ακολουθεί διαφορετικά πρότυπα από αυτά που θα γίνονται επίσημα αποδεκτά. Το έργο αυτό αναμένεται να ενισχύσει σημαντικά την ασφάλεια στις υπεράκτιες εγκαταστάσεις και στις υπεράκτιες εργασίες γεωτρήσεων και μέχρι σήμερα έχουν αγοραστεί ήδη από την ΕΔΕΥΕΠ 52 πρότυπα ISO, 4 πρότυπα NORSOK και 36 πρότυπα API (υπολείπονται 9 για την ολοκλήρωση του σκοπού του έργου).

Τον Δεκέμβριο του 2024 η ΕΔΕΥΕΠ, με την ιδιότητά της ως Αρμόδια Αρχή για την υπεράκτια ασφάλεια στις εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, διενήργησε επιθεώρηση ασφάλειας στις εγκαταστάσεις του Πρίνου. Η επιθεώρηση αυτή έγινε προκειμένου να ελεγχθεί η συμμόρφωση του διαχειριστή με τα αναγραφόμενα στην Έκθεση Μεγάλων Κινδύνων που έχει υποβάλλει, καθώς επίσης και για να ελεγχθεί ο βαθμός στον οποίον υλοποιήθηκαν οι διορθωτικές ενέργειες που επισημάνθηκαν κατά τη διενέργεια της προηγούμενης επιθεώρησης του 2023. Η επιθεώρηση του 2024 περιελάμβανε έλεγχο στα εξής σημεία, με εκτενή αναφορά στα έγγραφα των οδηγών επιθεώρησης που ανέπτυξε και χρησιμοποίησε για πρώτη φορά επί του πεδίου η Αρμόδια Αρχή: Απώλεια Περιορισμού, Ανθρώπινοι Παράγοντες, Ακεραιότητα Σωληνώσεων και Δομική Ακεραιότητα. Με βάση το πρόγραμμά της, ελέγχθηκαν 316 σημεία των οδηγών, καθώς επίσης και όλες οι δράσεις που αναφέρονταν στην επιθεώρηση της πλατφόρμας Κάππα του 2023. Για τις ανάγκες της διενέργειάς της κινητοποιήθηκαν πέντε (5) επιθεωρητές, οι οποίοι εργάστηκαν στο πεδίο επί τέσσερις (4) ημέρες συμπληρώνοντας 200 ανθρωπόωρες. Η πορεία της διευθέτησης των ευρημάτων της επιθεώρησης παρακολουθείται στενά με παράλληλη τήρηση αρχείου προόδου για αυτά. Επιπλέον, τον Σεπτέμβριο του 2024 διενεργήθηκε σύντομη διάρκεια απομακρυσμένη επιθεώρηση μέσω τηλεσύνδεσης

με τις εγκαταστάσεις του Πρίνου, με σκοπό τον έλεγχο της λειτουργίας του κινητήρα των σωσίβιων λέμβων των εξεδρών Άλφα, Βήτα και Δέλτα. Με αυτές τις δύο επιθεωρήσεις εντός του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. έχει συνολικά διενεργήσει δέκα (10) επιθεωρήσεις που καλύπτουν 1.341,5 ανθρωποώρες επί του πεδίου, επιβεβαιώνοντας την αφοσίωσή της στο ρυθμιστικό της έργο.

Πέρα από τις επιθεωρήσεις, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ως Αρμόδια Αρχή για την υπεράκτια ασφάλεια στις εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, ανέπτυξε επιπλέον δραστηριότητα διενεργώντας για δεύτερη φορά Τριμερή Διαβούλευση μεταξύ της Αρμόδιας Αρχής, εκπροσώπων του διαχειριστή του Πρίνου και εκπροσώπων των εργαζομένων στις εγκαταστάσεις του Πρίνου. Συζητήθηκαν η συμμετοχή των εργαζομένων στην πρόληψη μεγάλων ατυχημάτων, οι βασικές αρχές στην ασφάλεια διεργασιών, και οι υποχρεώσεις των διαχειριστών και των εργαζομένων στο πλαίσιο του θεσμού της τριμερούς διαβούλευσης.

Επιπλέον, μετά την αναβολή της σχεδιαζόμενης από το 2023 άσκησης αντιμετώπισης έκτακτης ανάγκης σε υπεράκτια εγκατάσταση λόγω εκλογών, η ΕΔΕΥΕΠ σημείωσε πρόοδο το 2024 στον σχεδιασμό και την ανάπτυξη της σημαντικής αυτής άσκησης για τη δοκιμή του Εθνικού Σχεδίου Αντιμετώπισης Έκτακτης Ανάγκης με προγραμματισμένη ημερομηνία διεξαγωγής της άσκησης στις 5 Ιουνίου του 2025. Το Σχέδιο είναι σημαντικό για την παροχή διαβεβαίωσης τόσο στην Ελλάδα όσο και στις γειτνιάζουσες χώρες της ότι τα μέτρα και οι εγκαταστάσεις που θα χρησιμοποιηθούν σε κάθε αντιμετώπιση έκτακτης ανάγκης είναι αποτελεσματικά και ότι όλοι οι απαραίτητοι ενδιαφερόμενοι εκπαιδεύονται ώστε να γνωρίζουν τον ρόλο τους και να είναι έτοιμοι να αναλάβουν δράση για την πρόληψη μιας έκτακτης ανάγκης που ενδέχεται να κλιμακωθεί εκτός ελέγχου.

Τέλος, μέσα στο 2024, η Αρμόδια Αρχή, στο πλαίσιο της οικείας αρμοδιότητάς της που προβλέπεται στο αρ. 29 του Ν. 4409/2016 και σε συνεργασία με τη Γενική Γραμματεία Πολιτικής Προστασίας προέβη στη δημιουργία νέας έκδοσης του προτεινόμενου Εθνικού Σχεδίου για την Αντιμετώπιση Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης σε Εγκαταστάσεις Υδρογονανθράκων και Συνδεδεμένες Υποδομές, η οποία αναμένεται να διανεμηθεί στους εμπλεκόμενους φορείς εντός του 2025.

4. Επιδόσεις δραστηριοτήτων της Εταιρείας (Χρηματοοικονομικά / Μη Χρηματοοικονομικά)

Απολογισμός χρήσης 2024

Οικονομικά Στοιχεία ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. (ποσά σε ευρώ)

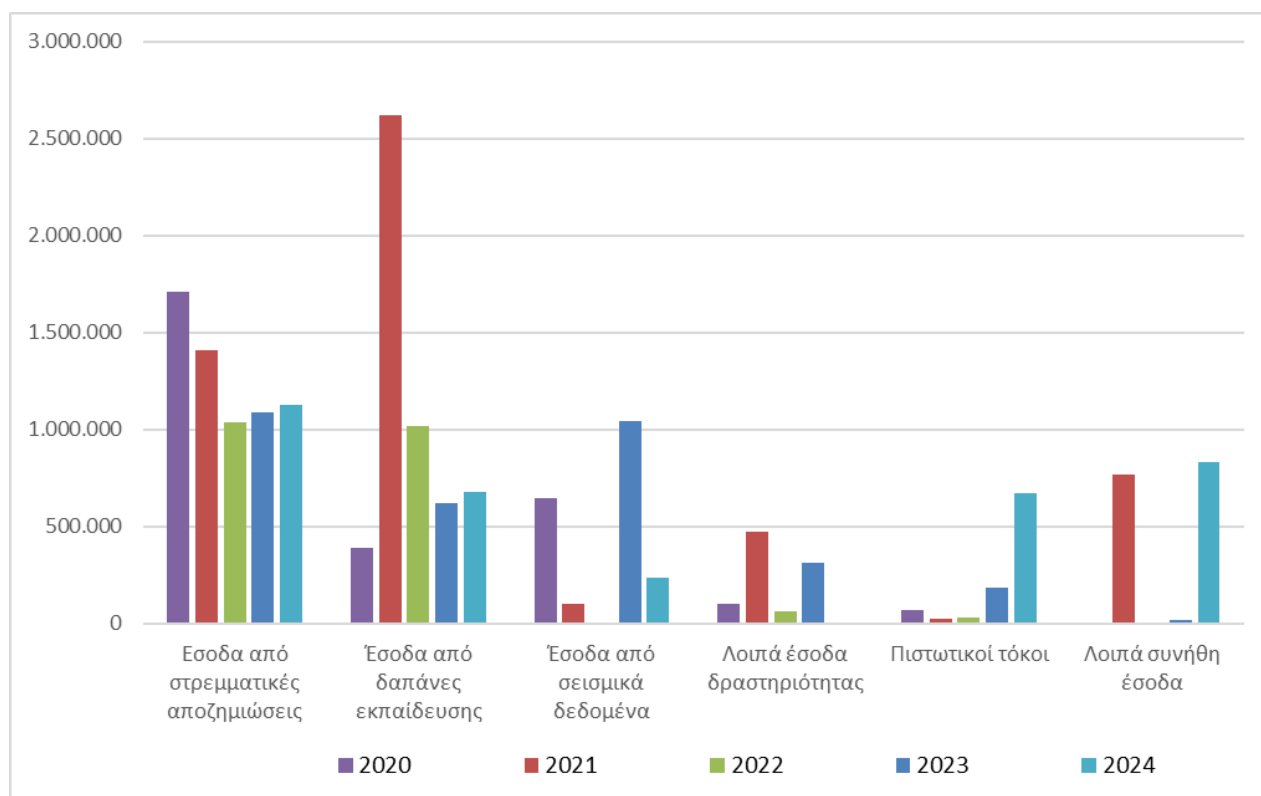
1. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	2.040.847	3.063.571	2.118.061
Μικτό κέρδος	1.298.533	2.151.332	1.413.105
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(117.800)	669.884	149.174
Κέρδη προ φόρων	532.680	853.451	176.329
Κέρδη μετά από φόρους	483.069	850.911	173.830
2. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	2.747.610	539.742	174.885
Λοιπά μη κυκλοφορούντα στοιχεία	26.581	26.581	2.581
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες	1	1	1

Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	635.825	950.496	1.042.088
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	36.769.658	16.972.732	15.935.099
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	40.179.675	18.489.552	17.154.654
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	17.092.264	16.609.194	15.758.283
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	17.561.276	249.231	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	5.526.134	1.631.127	1.396.371
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	40.179.675	18.489.552	17.154.654

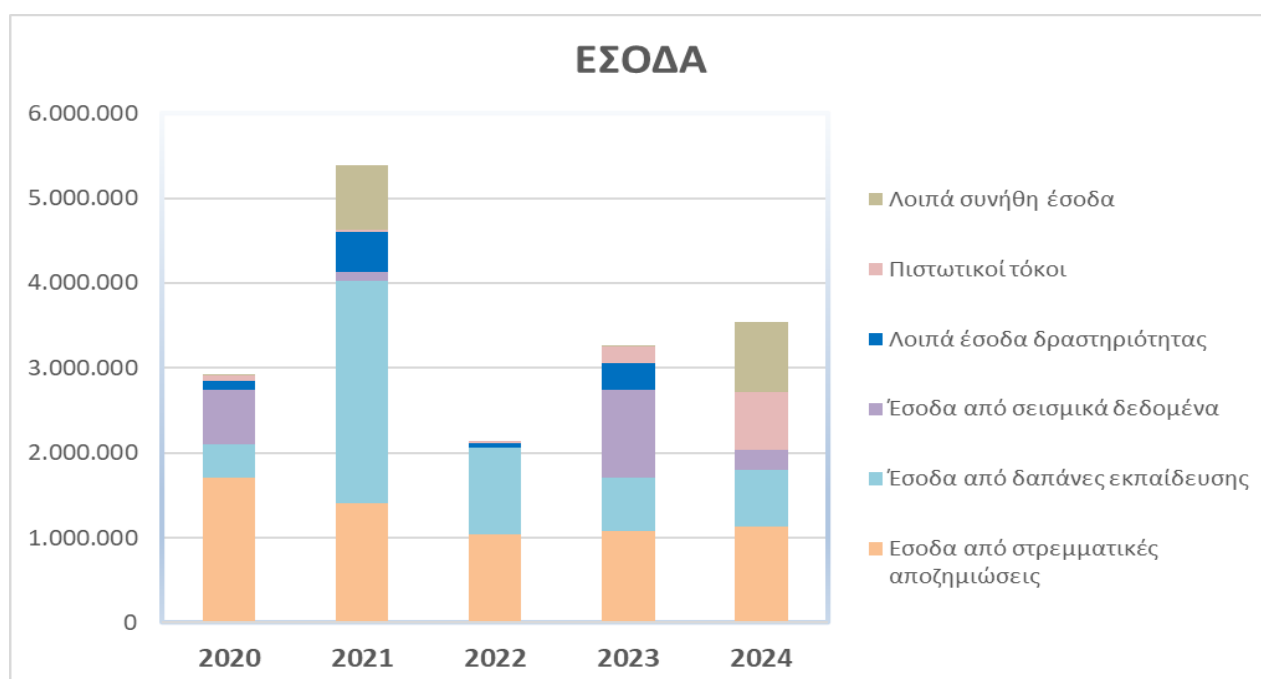
Τα συνολικά έσοδα της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2024 ανήλθε σε 3.545.139 ευρώ, έναντι 3.264.465 ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2023 και αφορά έσοδα δυνάμει του άρθρου 147 του ιδρυτικού Νόμου 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει, τα οποία αναλύονται ως εξής:

Έσοδα	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Έσοδα από στρεμματικές αποζημιώσεις βάσει συμβάσεων	1.125.847	1.085.610	1.038.585	1.411.412
Έσοδα από σεισμικά δεδομένα βάσει συμβάσεων	235.000	1.043.555	-	99.601
Έσοδα από εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη του προσωπικού βάσει συμβάσεων (Training fees)	680.000	620.000	1.020.000	2.618.929
Λοιπά έσοδα δραστηριοτήτων	-	314.406	59.476	474.271
Πιστωτικοί τόκοι	670.650	185.951	28.401	22.099
Λοιπά συνήθη έσοδα	833.642	14.943	-	764.973
ΣΥΝΟΛΑ	3.545.139	3.264.465	2.146.462	5.391.284

Η βασική διαφοροποίηση μεταξύ συγκριτικών χρήσεων των Training fees αποδίδεται στις στοχευμένες ενέργειες της Διοίκησης για την είσπραξη συσσωρευμένων απαιτήσεων προηγούμενων ετών τα οποία καταβλήθηκαν τα έτη 2021 και 2022, με τιμολόγηση των Αναδόχων οι οποίοι πληρούσαν τις προϋποθέσεις σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 15 παρ. 3 της εκάστοτε Συμβάσης και αφορούν και προηγούμενα έτη βάσει του συμφωνηθέντος σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης. Η μείωση των εσόδων στο έτος 2022, από στρεμματικές αποζημιώσεις και Training fees οφείλεται στις αποχωρήσεις αναδόχων από τις περιοχές Αιτωλοακαρνανίας, Άρτα-Πρέβεζα, ΒΔ Πελοπόννησος και Πατραϊκός γεγονός που επηρεάζει και τα επόμενα έτη.



Διάγραμμα 1: Συγκριτική κατανομή εσόδων, για τα έτη 2020, 2021, 2022, 2023 και 2024. Η σημαντική αύξηση εσόδων το 2021, συγκριτικά με τα υπόλοιπα έτη (2024, 2023, 2022 και 2020), οφείλεται στην είσπραξη εσόδων εκπαίδευσης («Training fees») και προηγούμενων ετών όπως προβλέπεται στις εν ισχύ Συμβάσεις Μίσθωσης στο άρθρο 15 παρ. 3 αυτών.



Διάγραμμα 2: Σύνολο εσόδων, για τα έτη 2020, 2021, 2022, 2023 και 2024. Η σημαντική αύξηση εσόδων το 2021, συγκριτικά με τα υπόλοιπα έτη (2024, 2023 και 2022), οφείλεται στην είσπραξη εσόδων εκπαίδευσης («Training fees») και προηγούμενων ετών όπως προβλέπεται στις εν ισχύ Συμβάσεις Μίσθωσης στο άρθρο 15 παρ. 3 αυτών.

Μικτά αποτελέσματα (Μικτό Κέρδος)

Κατά τη Χρήση του 2024 ανήλθαν σε 1.298.533 ευρώ, μειωμένα κατά 852.799 ευρώ, ήτοι 39,64% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2023 το οποίο ανερχόταν σε 2.151.332 ευρώ.

Δαπάνες Διοίκησης

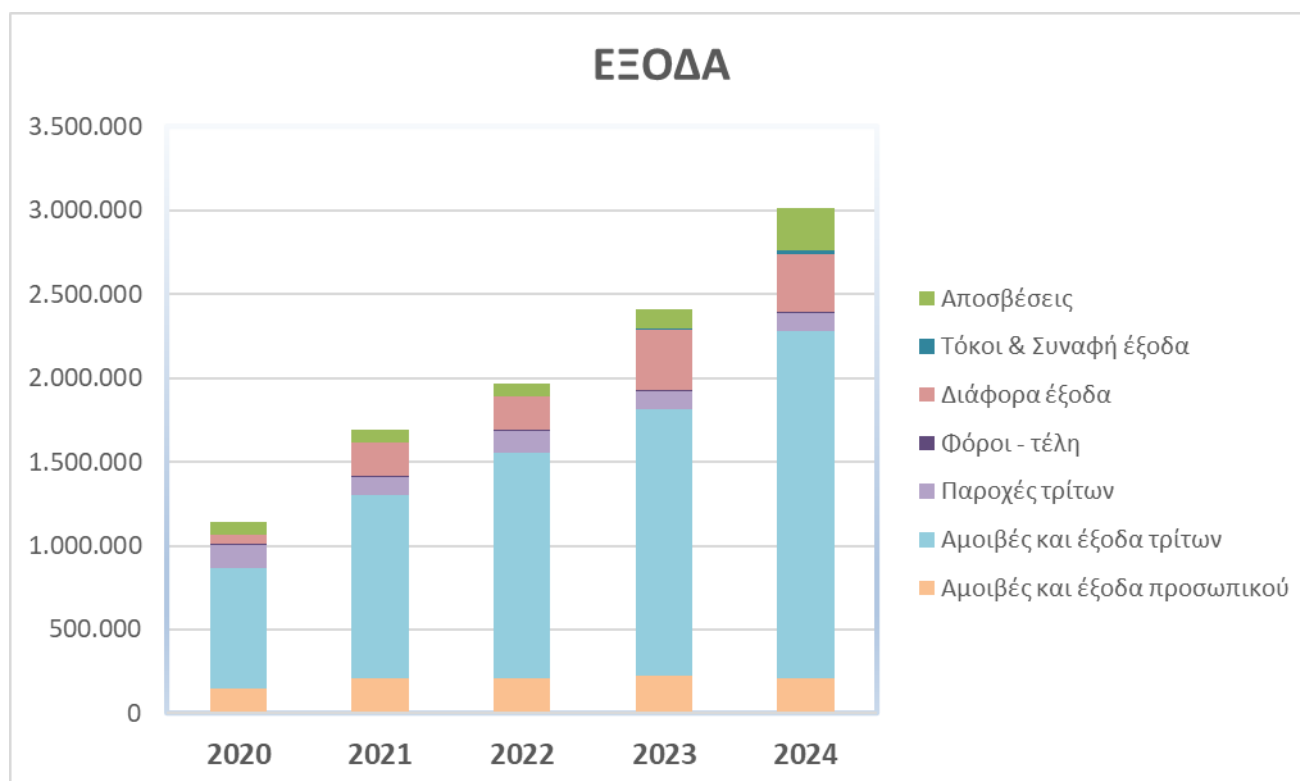
Κατά τη Χρήση του 2024 ανήλθαν σε 1.248.667 ευρώ, αυξημένες κατά 356.112 ευρώ, ήτοι 39,90% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2023 το οποίο ανερχόταν σε 892.555 ευρώ.

Δαπάνες Διάθεσης

Κατά τη Χρήση του 2024 ανήλθαν σε 500.427 ευρώ, αυξημένες κατά 154.272 ευρώ, ήτοι 44,57% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2023 το οποίο ανερχόταν σε 346.155 ευρώ.

Δαπάνες Έρευνας και Ανάπτυξης

Κατά τη Χρήση του 2024 ανήλθαν σε 500.854 ευρώ, αυξημένες κατά 243.446 ευρώ, ήτοι 94,58% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2023 ανερχόταν σε 257.408 ευρώ.



Διάγραμμα 3: Συγκριτική κατανομή εξόδων για τα έτη 2020, 2021, 2022, 2023 και 2024. Η αύξηση των εξόδων κατά τα έτη 2021 και 2022 οφείλεται στην αύξηση της δραστηριότητας της ΕΔΕΥΕΠ με περισσότερη και ενεργότερη παρακολούθηση των συμβάσεων οι οποίες άλλες διακόπηκαν και οι περιοχές επεστράφησαν, σε άλλες διαπραγματευτήκαμε παρατάσεις με αυξημένο ποσοτικά/ποιοτικά πρόγραμμα ερευνών ενώ σε κάποιες ξεκίνησαν σεισμογραφικές έρευνες εφαρμόζοντας αυστηρά προγράμματα περιβαλλοντικής συμμόρφωσης. Η περαιτέρω αύξηση των δαπανών κατά τα έτη 2023 και 2024, αντανακλά την αυξημένη ερευνητική δραστηριότητα

της ΕΔΕΥΕΠ εντός του 2023 καθώς και την σημαντική αύξηση του έργου της που οφείλεται στη διεύρυνση του σκοπού και των δραστηριοτήτων της και του θεσμικού της ρόλου σε εφαρμογή των ψηφισθέντων νόμων (Ν.4920/2022, 4964/2022). Πιο συγκεκριμένα στην αύξηση των αμοιβών και στα έξοδα τρίτων για νέους συνεργάτες και υπηρεσίες.

Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)

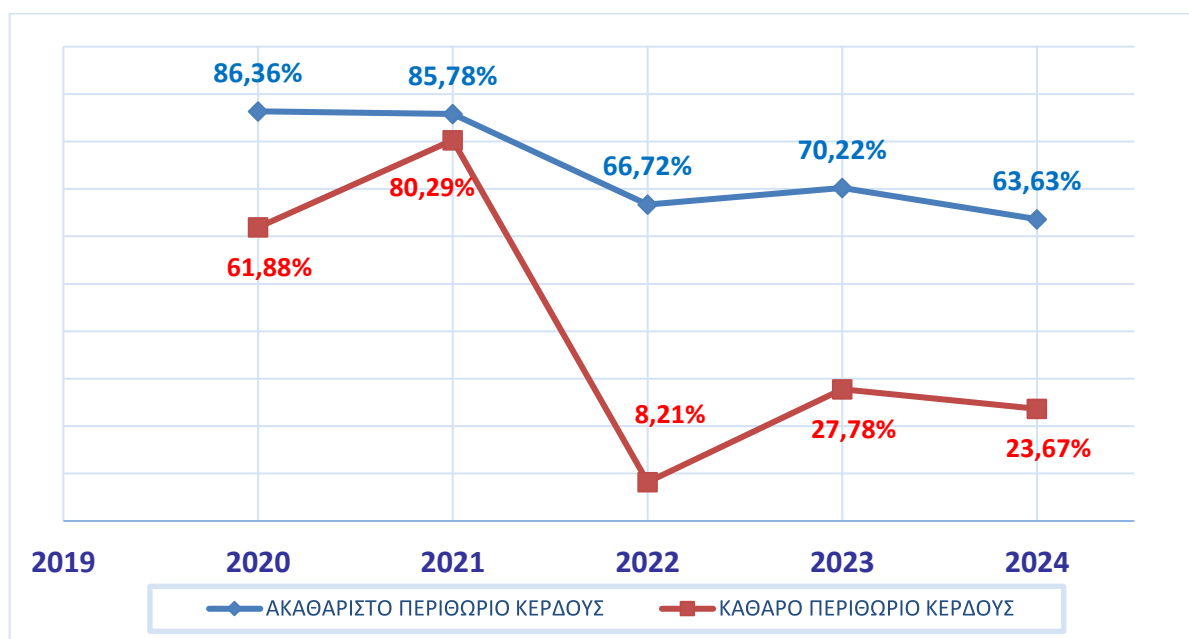
Κατά τη Χρήση του 2024 τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε κέρδη 133.684 ευρώ, μειωμένα κατά 653.636 ευρώ, ήτοι 83,02% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη Χρήση του 2023, το οποίο ανερχόταν σε 787.320 ευρώ.

Κέρδη προ φόρων

Κατά τη Χρήση του 2024 ανήλθαν σε κέρδη 532.680 ευρώ, μειωμένα κατά 320.770 ευρώ, ήτοι 37,59% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη Χρήση του 2023, το οποίο ανερχόταν σε 853.450 ευρώ.

Κέρδη μετά από φόρους

Κατά τη Χρήση του 2024 ανήλθαν σε κέρδη 483.069 ευρώ, μειωμένα κατά 367.842 ευρώ, ήτοι 43,23% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη Χρήση του 2023, το οποίο ανερχόταν σε 850.911 ευρώ.



Διάγραμμα 4: Συγκριτικό διάγραμμα μεταβολής του ακαθάριστου και καθαρού περιθωρίου κέρδους για τα έτη 2020, 2021, 2022, 2023 και 2024. Η επέκταση του σκοπού της εταιρείας από το έτος 2022 στους νέους τομείς δραστηριότητας των υπεράκτιων αιολικών πάρκων και της υπόγειας αποθήκευσης του διοξειδίου του άνθρακα (CCS) μείωσαν σημαντικά το περιθώριο κέρδους. Τα στοιχεία αυτά αντανakλούν την υλοποίηση δράσεων στην πρώιμη φάση ανάπτυξης των νέων δραστηριοτήτων, με στόχο την ωρίμανσή τους και την μελλοντική συνεισφορά εσόδων. Σημειώνεται όμως ότι η εταιρεία παραμένει κερδοφόρα.

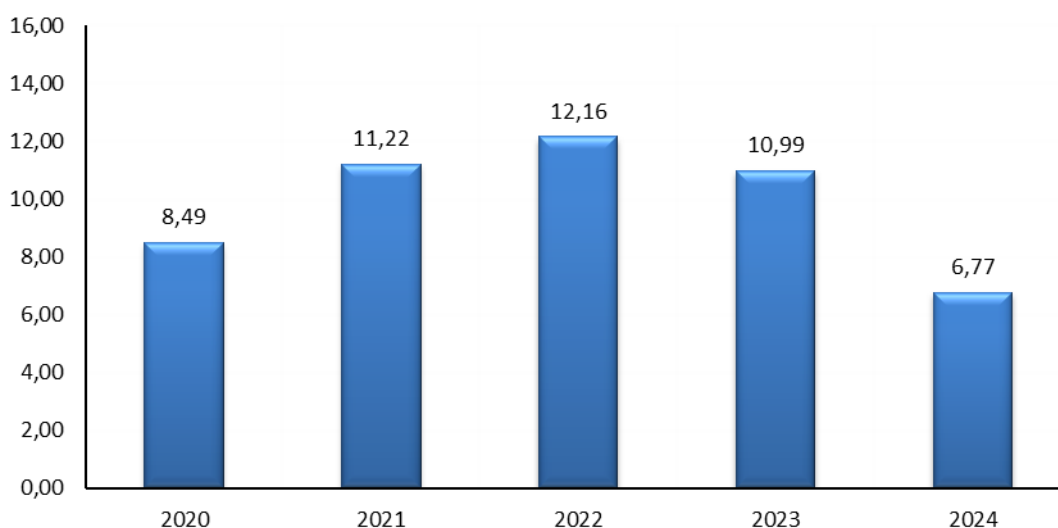
Η απόκλιση του ακαθαρίστου και καθαρού περιθωρίου κέρδους μεταξύ συγκριτικών χρήσεων προκύπτει εξ αιτίας της αυξημένης συγκριτικής βάσης εσόδων από Training fees στο έτος 2021 καθώς επίσης και εξ αιτίας της μειωμένης βάσης εσόδων από το έτος 2022 και μετά λόγω των αποχωρήσεων αναδόχων.

Ίδια Κεφάλαια

Τα ίδια κεφάλαια στο τέλος της δέκατης εταιρικής χρήσης (01.01.2024 - 31.12.2024) αυξήθηκαν και ανέρχονται σε 17.092.264 ευρώ έναντι 16.609.195 ευρώ το προηγούμενο έτος.

Εξέλιξη του Ενεργητικού της Εταιρείας

Στο Ενεργητικό της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την 31.12.2024 σχετικά με τα μη κυκλοφορούντα στοιχεία, τα ποσά ανέρχονται σε 2.774.192 ευρώ, έναντι 566.324 ευρώ το προηγούμενο έτος. Σχετικά με τα κυκλοφορούντα στοιχεία, οι πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις και οι προκαταβολές ανέρχονται σε 635.825 ευρώ, έναντι 950.496 ευρώ το προηγούμενο έτος και τα Χρηματικά Διαθέσιμα σε 36.769.658 ευρώ που αφορούν τραπεζικές Καταθέσεις, έναντι 16.972.732 ευρώ το προηγούμενο έτος.

ΔΕΙΚΤΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Διάγραμμα 5: Δείκτης γενικής ρευστότητας για τα έτη 2020, 2021, 2022, 2023 και 2024. Σημειώνεται ότι η πτώση του γενικού δείκτη ρευστότητας δεν αντικατοπτρίζει την καθαρή αύξηση ταμειακών διαθεσίμων αλλά είναι κυρίως συνέπεια σημαντικών μελλοντικών δράσεων που έχει προγραμματίσει η εταιρεία.

Εξέλιξη του Παθητικού της Εταιρείας

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ορίσθηκε κατά την σύσταση της στο ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, το οποίο καταβλήθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο με μετρητά σε τρεις ισόποσες ετήσιες δόσεις, αποτελούμενο από μία ονομαστική μετοχή, υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου, ονομαστικής αξίας ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, η οποία είναι αμεταβίβαστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 26ης Ιουλίου 2019, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά δύο εκατομμύρια (2.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου είκοσι χιλιάδων (20.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη, την ακύρωση

του παλαιού τίτλου της μίας (1) μετοχής του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ και την έκδοση ενός τίτλου δέκα χιλιάδων (10.000) μετοχών ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 9ης Σεπτεμβρίου 2020, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 3ης Σεπτεμβρίου 2021, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 2ης Σεπτεμβρίου 2022, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη. Με το από 20-02-2023 πρακτικό του Διοικητικού Συμβουλίου, καταχωρήθηκε η τροποποίηση του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας με τίτλο αύξηση μετοχικού κεφαλαίου και εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ την 11-04-2023.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε δώδεκα εκατομμύρια (12.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε εκατόν είκοσι χιλιάδες (120.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Το Τακτικό Αποθεματικό ανέρχεται την 31.12.2024 σε ποσό ευρώ 1.927.051 τα αποτελέσματα εις νέον σε ευρώ 3.165.213 και έτσι τα ίδια κεφάλαια στη χρήση λήξης 31.12.2024 ανέρχονται σε 17.092.264 ευρώ, έναντι 16.609.195 ευρώ της προηγούμενης χρήσης.

Οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ανέρχονται σε 23.087.411 ευρώ, έναντι 1.880.358 ευρώ της προηγούμενης χρήσης. Η αύξηση των υποχρεώσεων της εταιρείας είναι συνέπεια σημαντικών μελλοντικών δράσεων που έχει προγραμματίσει η ΕΔΕΥΕΠ (σημ.13).



Διάγραμμα 6: Εξέλιξη της καθαρής θέσης της Εταιρείας.

5. Ενημέρωση Επιτροπών

Επιτροπή Ελέγχου Διοικητικού Συμβουλίου

Η λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. υποστηρίζεται από την Επιτροπή Ελέγχου.

Η Επιτροπή Ελέγχου ορίζεται από τη Γενική Συνέλευση του μετόχου και λειτουργεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στους Νόμους 3429/2005, 3016/2002, 4706/2020, 4972/2022 και τον Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου, ο οποίος περιγράφει τις αρμοδιότητες, τα καθήκοντα και τις υποχρεώσεις της Επιτροπής Ελέγχου, ως προς το ανωτέρω πλαίσιο.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει συσταθεί με σκοπό την υποστήριξη του Διοικητικού Συμβουλίου της σχετικά με:

- τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση,
- τα συστήματα εσωτερικού ελέγχου,
- τα συστήματα κανονιστικής συμμόρφωσης και διαχείρισης κινδύνων και
- την εποπτεία του τακτικού ελεγκτή των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας.

Η υφιστάμενη σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου είναι:

1. Δημήτριος Δημητριάδης, **Πρόεδρος της Επιτροπής**, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
2. Χαράλαμπος Χαραλάμπους, **Μέλος της Επιτροπής**, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
3. Μιχαήλ Χατζητοφής, **Μέλος της Επιτροπής**, που ορίστηκε με την από 23.4.2024 απόφαση της της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχου της ΕΔΕΥΕΠ, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ., σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος την 11-10-23 Αντώνιου Νάτσικα, **Μέλους της Επιτροπής**, μη εκτελεστικού μέλους Δ.Σ..

Η Επιτροπή Ελέγχου εξετάζει τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις πριν υποβληθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο και εκθέτει τις απόψεις της ως προς την ακεραιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που περιέχεται σε αυτές και τη συμμόρφωση με τη νομοθεσία και τους κανόνες που διέπουν την κατάρτιση και δημοσιοποίησή τους, υποβοηθώντας έτσι το Διοικητικό Συμβούλιο στην εκπλήρωση της αρμοδιότητάς του για την έγκριση αυτών.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει την εποπτεία όλων των αρμοδιοτήτων του τμήματος εσωτερικού ελέγχου όπως αναφέρονται στον Κανονισμό Λειτουργίας Επιτροπής Ελέγχου και προκύπτουν και από τα Διεθνή Πρότυπα Εσωτερικού Ελέγχου. Η Επιτροπή Ελέγχου με τη νέα σύσταση της ενημερώθηκε από τον Εσωτερικό Ελεγκτή στην συνεδρίαση της 15-5-24 για το περιεχόμενο της Ετήσιας Έκθεσης Εσωτερικού Ελέγχου για το έτος 2023, η οποία υποβλήθηκε στην Γραμματέα του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ στις 29/3/2024, σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4972/2022. Ο Εσωτερικός Ελεγκτής λαμβάνοντας υπόψη όσα ορίζονται στα Διεθνή Πρότυπα Εφαρμογής του Εσωτερικού Ελέγχου σχετικά με την Οργάνωση και το Πρόγραμμα του Εσωτερικού Ελέγχου, κατήρτισε το Στρατηγικό Σχέδιο Εσωτερικού Ελέγχου 2024-2026 και το επιμέρους Ετήσιο Πλάνο 2024, τα οποία εγκρίθηκαν στη συνεδρίαση της Επιτροπής Ελέγχου της 15-5-24 κατόπιν εισήγησης του Εσωτερικού Ελεγκτή.

Η Επιτροπή Ελέγχου, έλαβε γνώση του επόμενου ετήσιου προγράμματος ελέγχων, επί της βάσης αξιολόγησης του εσωτερικού ελέγχου καθώς και των προγραμματισμένων ενεργειών συμμόρφωσης από πλευράς της διοίκησης τις οποίες και κρίνει ορθές και ικανοποιητικές. Στο πλαίσιο αυτό η Επιτροπή Ελέγχου επισημαίνει τις απαιτήσεις σε απαραίτητους πόρους, καθώς και την ανάγκη αναμόρφωσης και εκσυγχρονισμού του ρυθμιστικού πλαισίου της ΕΔΕΥΕΠ, ώστε να αντικατοπτρίζει τον σημαντικά διευρυμένο σκοπό της Εταιρείας.

Επιτροπή Υγείας Ασφάλειας και Περιβάλλοντος

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ενέκρινε τη σύσταση της Επιτροπής Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος (η «Επιτροπή HSE») τον Δεκέμβριο του 2020 με απόφαση του Δ.Σ. Η Επιτροπή HSE αποτελείται από 3 μέλη του προσωπικού της ΕΔΕΥΕΠ, τον γραμματέα της Επιτροπής και προεδρεύει αυτής ο Δρ. Michael Hadjitofi, μη εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο κύριος σκοπός της Επιτροπής HSE είναι να επικουρεί το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ στην εκπλήρωση των υποχρεώσεων του αναφορικά με τη συμμόρφωσή του, τόσο με την εθνική όσο και με την νομοθεσία της Ε.Ε. και τους κανονισμούς που σχετίζονται με την εξερεύνηση και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Οι αρμοδιότητες αυτές αφορούν σε εκείνες εντός της ΕΔΕΥΕΠ, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η Εταιρεία ενεργεί με υπεύθυνο τρόπο σε σχέση με τα θέματα Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος, καθώς και σε εκείνες που αποτελούν μέρος της ρυθμιστικής εποπτείας της ΕΔΕΥΕΠ επί των δραστηριοτήτων πετρελαίου και φυσικού αερίου εντός της Ελληνικής Επικράτειας (ως αρμόδιας αρχής του Ν. 4409/2016 για την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων).

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2024, η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε την επιμελή προσέγγισή της στην Υπεράκτια Ασφάλεια ως η Εθνική Ρυθμιστική Αρχή στην Ελλάδα, σε πλήρη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις της βάσει της Οδηγίας της ΕΕ για την Ασφάλεια Υπεράκτιων Εγκαταστάσεων, 2013/30 για την ασφάλεια των υπεράκτιων εργασιών πετρελαίου και φυσικού αερίου. Επιπλέον, η ΕΔΕΥΕΠ. συνεχίζει να διαχειρίζεται τα θέματα HSE εντός του οργανισμού.

6. Διαχείριση κινδύνων ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και Όμιλος

6.1 Κίνδυνοι & αβεβαιότητες, προοπτικές & ευκαιρίες

Οι εργασίες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου υπόκεινται σε διάφορα είδη κινδύνων, οι οποίοι θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την ικανότητα τους να εφαρμόζουν με επιτυχία τις βασικές στρατηγικές του επιχειρηματικού τους σχεδίου. Η ΕΔΕΥΕΠ και ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις αρνητικές επιπτώσεις και προσαρμόζει τη λειτουργία και τον προγραμματισμό τους ανάλογα με τις εκάστοτε εξελίξεις.

Το 2023 και το 2024 το παγκόσμιο ενεργειακό σύστημα αντιμετώπισε διαδοχικές προκλήσεις λόγω των συνεχιζόμενων γεωπολιτικών εντάσεων που προκλήθηκαν σε συνέχεια της κρίσης μεταξύ Ρωσίας - Ουκρανίας, οι οποίες σε συνδυασμό με την κλιμάκωση των εντάσεων στην Μέση Ανατολή, δημιουργούν ρευστό περιβάλλον στο ενεργειακό περιβάλλον με σημαντικές προεκτάσεις στην οικονομία. Η απόφαση της Ε.Ε. για πλήρη απεξάρτηση από τις Εισαγωγές Ρωσικής Ενέργειας και η ανάγκη για την διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού της χώρας δημιουργεί την ανάγκη ανάπτυξης των εγχώριων πηγών ενεργειακού πλούτου (ΑΠΕ και συμβατικά καύσιμα) με έμφαση στην δημιουργία των κατάλληλων ενεργειακών υποδομών και στην επιτάχυνση του προγράμματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην Ελλάδα. Οι εξελίξεις των τελευταίων ετών έχουν συμβάλει στο να διαμορφωθεί κοινή συναίνεση ότι το φυσικό αέριο είναι το κλειδί για την ενεργειακή μας ασφάλεια αλλά και την ενεργειακή μας μετάβαση. Έχοντας συνειδητοποιήσει την έντονη αίσθηση επείγοντος και το ρόλο που μπορεί να διαδραματίσει μια δυναμική εγχώρια παραγωγή φυσικού αερίου, για το ενεργειακό μέλλον της χώρας, η ΕΔΕΥΕΠ ανακοίνωσε την υλοποίηση του προγράμματος ερευνών νωρίτερα του αναμενόμενου και συγκεκριμένα ολοκληρώθηκαν συνολικά 8 γεωφυσικές έρευνες, με τις 7 πρώτες μέσα σε διάστημα λίγο μεγαλύτερο του ενός έτους και την 8^η εντός 2 ετών από την ανακοίνωση της επιτάχυνσης των ερευνών. Το μέγεθος του επιτεύγματος γίνεται αντιληπτό

όταν αντιπαρατεθεί με την εκτέλεση μόλις 2 αντίστοιχων σειсмоγραφικών ερευνών μεταξύ 2014 και 2020. Η σημαντική αυτή πρόοδος, σε συνδυασμό με την εξωστρέφεια της ΕΔΕΥΕΠ σε μια περίοδο ιδιαίτερα ευνοϊκών συνθηκών για επενδύσεις στο τομέα έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων οδήγησαν στην προσέλκυση αρχικά διεθνούς επενδυτή παγκόσμιας εμβέλειας που λειτούργησε καταλυτικά για την εκκίνηση νέας διαγωνιστικής διαδικασίας για την παραχώρηση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής.

Οι εξελίξεις στην κατεύθυνση της εξερεύνησης και παραγωγής δυνητικών εγχώριων κοιτασμάτων υδρογονανθράκων με έμφαση στο φυσικό αέριο δημιουργούν βραχυπρόθεσμα και μεσοπρόθεσμα αισιοδοξία για την πορεία της εταιρείας. Η επιτυχής ή μη έκβαση των ερευνητικών εργασιών θα καθορίσουν τις μακροπρόθεσμες προοπτικές της ΕΔΕΥΕΠ. Σε κάθε περίπτωση όμως οι θετικές αυτές εξελίξεις δεν συνιστούν σε καμία περίπτωση μετακίνηση από τις βασικές ενεργειακές προτεραιότητες που έχει θέσει η χώρα μας, καθώς η υλοποίηση του σχεδίου του εθνικού Προγράμματος για την Ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων με ταυτόχρονη ανάπτυξη προγράμματος διαχείρισης ρύπων CO₂, αναμένονται να έχουν αδιαμφισβήτητο θετικό αντίκτυπο αναβαθμίζοντας την Ελλάδα σε κέντρο ενεργειακού εφοδιασμού και αυτή η αναβάθμιση αυτή θα υποστηρίξει τη μετάβαση της σε ένα βιώσιμο ενεργειακό μοντέλο χαμηλών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Το φυσικό αέριο θα αποτελέσει καύσιμο-γέφυρα/καύσιμο-βάσης για την βιωσιμότητα του ενεργειακού μίγματος και την ευστάθεια του ενεργειακού συστήματος, στηρίζοντας την περαιτέρω διείσδυση των ΑΠΕ και συμβάλλοντας τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης του ΕΣΕΚ.

Συνεπώς, η Εταιρεία έχοντας διαφοροποιήσει ριζικά τον επιχειρησιακό της σκοπό, αναλαμβάνοντας σημαντικό ρόλο και στην ανάπτυξη ενεργειακών έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (υπεράκτια αιολικά πάρκα) και τον διαχειριστικό ρόλο για την υπόγεια γεωλογική αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα, κατάφερε να εξαλείψει πιθανούς μελλοντικούς κινδύνους σε περίπτωση που οι εργασίες εξερεύνησης δεν στεφθούν με την απαιτούμενη επιτυχία.

Υπό της παρούσας συνθήκες, εκτιμάται ότι η Ελλάδα, μπορεί να μετατρέψει την τρέχουσα ενεργειακή κρίση σε μια ιστορική ευκαιρία και να αναδειχθεί σε εξαγωγικό ενεργειακό κόμβο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Μια τέτοια εξέλιξη προϋποθέτει την ταυτόχρονη και ταχεία πρόοδο σε όλα τα πεδία δράσης της Εταιρείας με αποτέλεσμα οι κίνδυνοι και αβεβαιότητες των προηγούμενων ετών να δημιουργούν ευκαιρίες για μεγαλύτερη ανάπτυξη της Εταιρείας. Υπό το πρίσμα αυτό βασική προτεραιότητα αποτελεί η εκπόνηση στρατηγικού επιχειρησιακού σχεδίου που θα συμπεριλάβει τον νέο διευρυμένο ρόλο της ΕΔΕΥΕΠ και θα εντοπίζει τις ανάγκες ρυθμιστικής και επιχειρησιακής ενίσχυσης της Εταιρείας προκειμένου, να ανταποκριθεί με επιτυχία στο διαρκώς εξελισσόμενο έργο της και να εκμεταλλευτεί προς όφελος του δημόσιου συμφέροντος και προώθησης της εγχώριας ενεργειακής αγοράς τις υπό διαμόρφωση νέες προοπτικές.

6.2 Γενικοί Κίνδυνοι

6.2.1 Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα που επηρεάζονται και από τις διεθνείς οικονομικές συνθήκες και εξελίξεις

Οι δραστηριότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση, καθώς επίσης και οι προοπτικές τους, επηρεάζονται από το οικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, καθώς οι δραστηριότητες της βρίσκονται στην Ελλάδα. Οποιαδήποτε αρνητική μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό περιβάλλον της χώρας και στο ευρωπαϊκό και διεθνές οικονομικό περιβάλλον, μπορεί να επηρεάσει σε σημαντικό βαθμό την προσέλκυση επενδύσεων για την υλοποίηση του προγράμματος αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, αλλά και την υλοποίηση επενδυτικών σχεδίων. Η ΕΔΕΥΕΠ και ο Όμιλος παρακολουθούν συνεχώς τις εξελίξεις και αξιολογούν τυχόν πιθανές περαιτέρω

επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη περαιτέρω κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους. Η υγιής κεφαλαιακή βάση, η απουσία δανεισμού και η διαθεσιμότητα κεφαλαίων, αποτελούν θεμέλια για την περαιτέρω ανάπτυξη της εταιρείας και του Ομίλου, σε ένα επιχειρησιακό περιβάλλον με θετικές και μεγάλες προοπτικές. Οι μακροοικονομικές συνθήκες αξιολογούνται ως ευνοϊκές για τους σκοπούς και το σύνολο των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της ΕΔΕΥΕΠ.

6.2.2 Ρυθμιστικό πλαίσιο

Δεδομένου του αναθεωρημένου νομοθετικού πλαισίου που διευρύνει τον σκοπό και τις δραστηριότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., απαιτείται άμεσα και η αναθεώρηση του μεσοπρόθεσμου στρατηγικού σχεδιασμού με βάση την ανάλυση των δυνητικών κινδύνων που δημιουργούνται. Δεδομένων των προηγούμενων ευρημάτων (επιχειρησιακά εμπόδια και προτεινόμενες βελτιώσεις) της μελέτης «συγκριτικής αναθεώρησης του καταστατικού της Εταιρείας στα πλαίσια του θεσμικού πλαισίου», του εσωτερικού ελέγχου και της επιτροπής ελέγχου, καθώς και της πλέον πρόσφατης αξιολόγησης του νέου οργανογράμματος, προκύπτει αβίαστα το συμπέρασμα ότι η ΕΔΕΥΕΠ θα αντιμετωπίζει ένα υπερβολικά σύνθετο και συχνά αντικρουόμενο ρυθμιστικό πλαίσιο. Λαμβάνοντας υπόψη (α) των προκλήσεων που διαμορφώνουν ο συνδυασμός της ενεργειακής κρίσης και της ενεργειακής μετάβασης και (β) η ωρίμανση των δραστηριοτήτων της ΕΔΕΥΕΠ σε επίπεδο υλοποίησης σημαντικών επενδύσεων, το εν ισχύ ρυθμιστικό πλαίσιο θα συνεχίζει να λειτουργεί ως τροχοπέδη επιβαρύνοντας τη λειτουργία της εταιρείας. Συνεπώς εκτιμάται ότι η διεύρυνση του σκοπού και των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, δίχως την αντίστοιχη προσαρμογή και εξορθολογισμό του ρυθμιστικού πλαισίου, θα επιδεινώσει σημαντικά την επιχειρησιακή αποτελεσματικότητα της ΕΔΕΥΕΠ. Στον αντίποδα των προκλήσεων σημειώνεται η ενίσχυση της ΕΔΕΥΕΠ, με την είσπραξη σημαντικών πόρων από το ΥΠΕΝ, μέσω της διάθεσης εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τα έτη 2024 και 2025, ανοίγουν νέες προοπτικές για την ενίσχυση των δράσεων της εταιρείας. Για την πλήρη αντιστάθμιση του κινδύνου, παραμένει η απαίτηση για νομοθετικές ρυθμίσεις που θα επιτρέψουν την περαιτέρω προσαρμογή του καταστατικού και κανονιστικού πλαισίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στον νέο-διαμορφωμένο σκοπό της.

6.2.3 Ενεργειακή μετάβαση

Η ενεργειακή μετάβαση και οι συνοδευτικές μεταρρυθμίσεις δημιουργούν ευκαιρίες για την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., καθώς αναδεικνύεται η ανάγκη για την διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μείγματος με πηγές ενέργειας χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (π.χ. φυσικό αέριο) καθώς και η σημασία επιτάχυνσης έργων διαχείρισης των εκπομπών άνθρακα (CCS) και υπέρακτιων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ). Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. μέσω του μετασχηματισμού της βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση για την αξιοποίηση των ευκαιριών που δημιουργούνται.

6.2.4 Κίνδυνος διασφάλισης επαρκών κεφαλαίων για την εφαρμογή της επενδυτικής πολιτικής

Ο κίνδυνος σχετίζεται με ενδεχόμενη μελλοντική αδυναμία της Εταιρείας και του Ομίλου να εφαρμόσουν την επενδυτική τους στρατηγική. Δεδομένης της συνεχιζόμενης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας

ο κίνδυνος διασφάλισης επαρκών κεφαλαίων για την επενδυτική πολιτική της Εταιρείας χαρακτηριζόταν μικρός. Μετά την πρόσφατη ενίσχυση της ΕΔΕΥΕΠ, με την είσπραξη σημαντικών πόρων από το ΥΠΕΝ, μέσω της διάθεσης εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τα έτη 2024 και 2025, η κεφαλαιακή επάρκεια έχει σημαντικά βελτιωθεί εξισορροπώντας τις κεφαλαιακές ανάγκες που προκαλεί η διεύρυνση του σκοπού της Εταιρείας. Ο κίνδυνος συνεπώς αξιολογείται ως περιορισμένης έκτασης δίχως να εξαλείφεται καθώς διατηρείται εμμέσως μέσα από την συμμετοχή της Εταιρείας στη θυγατρική της, και την έκθεση σε συγγενείς εταιρείες με υποχρεώσεις που ξεπερνούν τα ταμειακά διαθέσιμα της Εταιρείας.

6.2.5 Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος εμπλέκονται σε νομικές διαδικασίες που αφορούν τις δραστηριότητές τους, και μια δυσμενής εξέλιξη/απόφαση ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες τους, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους. Στην παρούσα περίοδο δεν υπάρχουν επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές καθώς και αποφάσεις δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου.

6.2.6 Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

Σύμφωνα με το άρθρο 145 του Ν.4001/2011 η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. απολαμβάνει όλων των διοικητικών, οικονομικών, φορολογικών, δικαστικών, ουσιαστικού και δικονομικού δικαίου προνομίων και ατελειών του Ελληνικού Δημοσίου, πλην του Φ.Π.Α.. Με βάση τα ανωτέρω η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. δεν αναγνωρίζει τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

Η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για την χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023, έλαβε από τους τακτικούς της Ορκωτούς Ελεγκτές-Λογιστές «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό» με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, όπως προβλέπεται από το Ν. 4174/2013, άρθρο 65 Α. Εκτιμάται πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2024.

6.2.7 Λειτουργικός κίνδυνος / Πόροι

Κατά την κλειόμενη χρήση 2024, εκτός από το απασχολούμενο προσωπικό με απόσπαση στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., συνεχίστηκε η συνεργασία με εξωτερικούς συνεργάτες με επιστημονική εξειδίκευση και εμπειρία σε θέματα που σχετίζονται άμεσα με την υλοποίηση των καταστατικών σκοπών της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., μέσω της υπογραφής συμβάσεων παροχής ανεξάρτητων υπηρεσιών. Δεδομένης της αδυναμίας προσέλκυσης προσωπικού με σχετική κατάρτιση και εμπειρία δεν έχουν πληρωθεί οι προβλεπόμενες στο άρθρο 151 και 152 του ιδρυτικού Ν. 4001/2011 οργανικές θέσεις. Η ενίσχυση της διοίκησης της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με αναγκαίους πόρους για υλοποίηση του διευρυμένου έργου της είναι ένας από τους βασικούς πυλώνες για την επιτυχή υλοποίηση των στόχων της, δεδομένου του πολυδιάστατου διευρυμένου ρόλου της. Η Διοίκηση έχει προβεί στις απαραίτητες ενέργειες για την έναρξη της σχετικής διαδικασίας στελέχωσης. Παράλληλα, κατέθεσε προτάσεις για τον εκσυγχρονισμό του πλαισίου λειτουργίας της, με παράλληλη απλοποίηση των διαδικασιών πρόσληψης έχοντας ως στόχο την προσέλκυση συνεργατών υψηλού επιστημονικού επιπέδου και εξειδίκευσης που θα συμβάλουν καταλυτικά στην προαγωγή των σκοπών της Εταιρείας.

6.2.8 Υγεία και ασφάλεια στην εργασία

Η ασφάλεια στην εργασία για τους εργαζομένους αποτελεί κυρίαρχη προτεραιότητα και απαραίτητη προϋπόθεση στην λειτουργία της ΕΔΕΥΕΠ και του Ομίλου. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος στον τομέα της διαχείρισης του επαγγελματικού κινδύνου δίνουν έμφαση στην πρόληψη, ώστε να προβλέπονται και να ελέγχονται όλοι οι πιθανοί κίνδυνοι υγείας και ασφάλειας, σύμφωνα με τα κριτήρια της ελληνικής νομοθεσίας, τους ευρωπαϊκούς και διεθνείς κώδικες και τις καλές πρακτικές. Σε όλους τους χώρους εργασίας διατηρούνται υλικά (φάρμακα, επιδέσμους κ.λπ.) και κουτιά πρώτων βοηθειών. Η ΕΔΕΥΕΠ διαθέτει και απινιδωτή, ενώ έχει αναθέσει τα καθήκοντα τεχνικού ασφαλείας. Επιπλέον σε ό,τι αφορά θέματα προστασίας από πυρκαγιά, στο κτίριο του Ομίλου υπάρχουν διαθέσιμοι 22 πυροσβεστήρες αφρού και 2 πυροσβεστήρες CO₂, καθώς και πλήθος αισθητήρων καπνού σε όλα τα γραφεία. Σημειώνεται ότι το δωμάτιο που φιλοξενεί τον κεντρικό διακομιστή του Ομίλου υπάρχει αυτόνομο σύστημα πυρόσβεσης.

Αναλυτικά, πραγματοποιούνται:

- Επιθεωρήσεις χώρων εργασίας
- Εκτιμήσεις επικινδυνότητας χώρων εργασίας. Έχει εκπονηθεί μελέτη ενεργητικής πυρασφάλειας για το κτίριο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., καθώς επίσης και μελέτη επαγγελματικού κινδύνου. Η Εταιρεία διαθέτει πιστοποιητικό πυρασφάλειας.
- Ασκήσεις πυρασφάλειας, πυροπροστασίας. Ο στόχος είναι να πραγματοποιούνται τουλάχιστον μια ή δύο ασκήσεις πυρασφάλειας ανά έτος. Τα αποτελέσματα των ασκήσεων αναλύονται κάθε φορά και εντοπίζονται τυχόν αδυναμίες στις διαδικασίες, καθώς και δυνατότητες βελτίωσης μέσω διορθωτικών ενεργειών, οι οποίες υλοποιούνται χωρίς καθυστερήσεις.
- Εισαγωγή στην ασφάλεια εντός των χώρων εργασίας για νέο προσωπικό στην Εταιρεία. Μετά το πέρας της εισαγωγής, εφαρμόζεται διαδικασία βασικής εκπαίδευσης (πυρασφάλεια, τεχνικές διάσωσης, πρώτες βοήθειες κ.λπ.) και οι οδηγίες παραδίδονται και μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου στους νέους εργαζόμενους. Οι εργαζόμενοι ενθαρρύνονται να συμμετέχουν ενεργά στην εργασιακή ασφάλεια και να αναφέρουν στον τεχνικό ασφαλείας οποιοδήποτε πρόβλημα που θα μπορούσε να οδηγήσει δυνητικά σε ανασφαλείς συνθήκες στους χώρους εργασίας.

Μέχρι σήμερα δεν έχουν αναφερθεί εργασιακά ατυχήματα στους χώρους εργασίας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου.

6.2.9 Διαχείριση κινδύνων πληροφοριακών συστημάτων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος κατανοούν τη σημαντικότητα ενός αξιόπιστου πληροφοριακού συστήματος, καθώς σε αυτό στηρίζεται η εύρυθμη επιχειρησιακή λειτουργία, η ασφάλεια των δεδομένων και η επικοινωνία με το εξωτερικό περιβάλλον. Η Εταιρεία και ο Όμιλος παρακολουθούν τις εξελίξεις στο χώρο και υπάρχει διαρκής διαδικασία αναγνώρισης, αποτίμησης και αντιμετώπισης κινδύνων υλικού και λογισμικού. Η διαδικασία είναι αδιάλειπτη και συμπεριλαμβάνει το ανθρώπινο δυναμικό, τα συστήματα υλικού και λογισμικού και τις αυτοματοποιημένες διαδικασίες. Η Εταιρεία έχει εξασφαλίσει μια προκαταρκτική έγκριση για επιδότηση του προγράμματος ψηφιοποίησης του αρχείου της και των υπηρεσιών της και έχει υποβάλει αίτηση για επιπλέον οικονομικούς πόρους. Η ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών συστημάτων αποτελεί βασική προτεραιότητα της Εταιρείας και αναμένεται σημαντική πρόοδος τα επόμενα 2 έτη.

6.3 Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Η Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι κίνδυνοι αγοράς (κίνδυνος επιτοκίου, συναλλαγματικός κίνδυνος, κίνδυνος τιμής), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.

6.3.1 Κίνδυνοι αγοράς:

- **Κίνδυνος επιτοκίου:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος υπό την παρούσα δομή, έχουν περιορισμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, καθώς δεν υπάρχουν δανειακές υποχρεώσεις. Παράλληλα τυχόν διακύμανση των επιτοκίων μπορεί να επηρεάζει το ύψος των εσόδων από τόκους, ωστόσο τυχόν μεταβολή δεν εκτιμάται ότι θα επιφέρει ουσιώδεις μεταβολές στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.
- **Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο, καθώς το μεγαλύτερο μέρος των συναλλαγών τους γίνεται σε Ευρώ (€). Συγκεκριμένα, μικρός συναλλαγματικός κίνδυνος υπάρχει λόγω διεθνών συναλλαγών. Μέρος των εσόδων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. διενεργείται σε δολάριο Η.Π.Α. με αποτέλεσμα για τις απαιτήσεις που προκύπτουν από έσοδα τα οποία σύμφωνα με την σύμβαση καταβάλλονται σε δολάρια, η Εταιρεία να είναι εκτεθειμένη στις μεταβολές της ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ (USD) έναντι του Ευρώ.
- **Κίνδυνος τιμής:** Οι διακυμάνσεις των τιμών του πετρελαίου και φυσικού αερίου επηρεάζουν τις προοπτικές ανάπτυξης των δραστηριοτήτων και εσόδων του Ομίλου. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο μεταβολής των τιμών όσον αφορά τα Έσοδα της, τα οποία προβλέπονται από τις Συμβάσεις παραχώρησης.

6.3.2 Πιστωτικός Κίνδυνος:

- Η Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο, ο οποίος αφορά τον κίνδυνο κάποιος αντισυμβαλλόμενος που οφείλει να μην είναι σε θέση να καταβάλλει τα σχετικά ποσά, όταν αυτά γίνονται απαιτητά. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου αναφορικά με τα έσοδα τους, παρακολουθούν στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τους και λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προβλέπεται στις σχετικές συμβάσεις που έχουν ισχύ νόμου, ενώ η χρηματοοικονομική ικανότητα των κύριων αντισυμβαλλομένων ελέγχεται προκαταβολικά κατά τη διαδικασία αδειοδότησης. Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Για τη διαχείριση αυτού του πιστωτικού κινδύνου, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η θυγατρική της συνεργάζονται με χρηματοοικονομικά ιδρύματα υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης και αξιολογούν το βαθμό έκθεσης τους σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις	750.381	1.270.321	120.381	770.321
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	1.926.999	864.509	515.444	180.176
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732
Άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις	40.005	39.081	26.581	26.581
Σύνολο	41.840.712	24.090.798	37.432.064	17.949.809

6.3.3 Κίνδυνος Ρευστότητας και διαχείρισης κεφαλαίων:

▪ **Κίνδυνος Ρευστότητας:** Ο κίνδυνος ρευστότητας συνιστάται στον κίνδυνο η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος να μην έχουν επαρκείς ταμειακές ροές, προκειμένου να εκπληρώσουν τις χρηματοοικονομικές τους υποχρεώσεις, και την χρηματοδότηση της δραστηριότητάς τους. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η ενοποιούμενη θυγατρική της υπό την υπάρχουσα δομή και τους πόρους που διαθέτουν, εκτιμούν ότι υπό κανονικές συνθήκες έχουν μειωμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, βασιζόμενοι στη διατήρηση επαρκούς ρευστότητας (ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων) και την σωστή διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης και των ταμειακών ροών. Ο κίνδυνος αυτός διατηρείται σήμερα σε χαμηλά επίπεδα και οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται συνεχώς ενώ διενεργείται ταμειακός προγραμματισμός τουλάχιστον κάθε μήνα.

Η ενηλικίωση των υποχρεώσεων της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2024								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	769.228	-	-	-	582.194	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.187.686	3.500.000	-	-	1.128.518	3.500.000	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	190.062	191.519	-	-	156.983	158.439	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	15.300.779	-	-	-	15.300.779	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	959.941	1.415.544	-	-	844.953	1.415.544
Σύνολο	2.146.977	3.691.519	16.260.719	1.415.544	1.867.695	3.658.439	16.145.732	1.415.544
	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2023								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	482.178	-	-	-	342.938	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.197.249	-	-	-	1.148.132	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	105.559	105.983	-	-	69.816	70.241	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	274.015	-	-	-	249.231	-
Σύνολο	1.784.986	105.983	274.015	-	1.560.886	70.241	249.231	-

▪ **Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου:** Οι στόχοι της Εταιρείας και του Ομίλου σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου αφορούν στην διασφάλιση της δυνατότητας απρόσκοπτης λειτουργίας τους στο μέλλον, προκειμένου να εξασφαλίσει απόδοση στον μέτοχο, και στην επίτευξη των αναπτυξιακών τους σχεδίων σε συνδυασμό με την πιστοληπτική τους ικανότητα.

7. Υποκαταστήματα

Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν διαθέτουν υποκαταστήματα.

8. Δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης

Οι δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης του Ομίλου αναφέρονται στην σημ.4 της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και αφορούν την μητρική εταιρεία.

9. Ίδιες Μετοχές

Η Εταιρεία δεν κατέχει ίδιες μετοχές.

10. Σημαντικά γεγονότα μετά την κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων

- Στις 20 Ιανουαρίου 2025 και στη συνέχεια στις 26 Μαρτίου 2025, η Ελληνική κυβέρνηση ανακοίνωσε την αποδοχή της επίσημης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για εξερεύνηση και παραγωγή υδρογονανθράκων σε 4 νέες θαλάσσιες περιοχές της Ελληνικής επικράτειας από τις εταιρείες Chevron και HELLENiQ ENERGY. Τις εξελίξεις αυτές, συνέπεια της συστηματικής προσπάθειας της ΕΔΕΥΕΠ να προσελκύσει νέους επενδυτές, ακολούθησαν διαδοχικές θετικές εισηγήσεις της ΕΔΕΥΕΠ και πυροδότησαν μια σειρά σχετικών υπουργικών, αποδοχής του αιτήματος, ακριβή γεωγραφικό προσδιορισμό των νέων περιοχών επιλογής του τύπου της σύμβασης και απόφασης διενέργειας διεθνούς διαγωνισμού. Στις 30 Απριλίου 2025, δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 2104/30-4-2025 η Υπουργική Απόφαση με θέμα την διακήρυξη διεθνούς διαγωνισμού της ΕΔΕΥΕΠ για την παραχώρηση δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές νοτίως της Πελοποννήσου («Α2» και «Νότια της Πελοποννήσου») και στις θαλάσσιες περιοχές νοτίως της Κρήτης («Νότια της Κρήτης 1» και «Νότια της Κρήτης 2»). Η απόφαση αυτή έρχεται σε συνέχεια της αποδοχής του ενδιαφέροντος που εκδήλωσε η εταιρεία «Chevron Balkans Exploration B.V.» για μία θαλάσσια περιοχή νοτίως της Πελοποννήσου και για δύο θαλάσσιες περιοχές νοτίως της Κρήτης, καθώς και της αποδοχής εκδήλωσης ενδιαφέροντος από την εταιρεία «HELLENiQ UPSTREAM KYPARISSIAKOS GULF SINGLE MEMBER S.A.» για τη θαλάσσια περιοχή «Α2» νοτίως της Πελοποννήσου, μετά από εισήγηση της ΕΔΕΥΕΠ. Ο διεθνής διαγωνισμός αναμένεται να δημοσιευθεί για 90 ημέρες στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, προκειμένου να υποβληθούν οι προσφορές από ενδιαφερόμενες εταιρείες.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ενεργά στο φόρουμ «EGYPES - Egypt Energy Show 2025» που πραγματοποιήθηκε στο Κάιρο της Αιγύπτου από τις 17 έως τις 19 Φεβρουαρίου 2025, διατηρώντας σχετικό περίπτερο. Κατά τη διάρκεια του φόρουμ υπεγράφη Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU) για την Δέσμευση και Αποθήκευση Άνθρακα (CCS), από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας, Θεόδωρο Σκυλακάκη, και τον Υπουργό Πετρελαίου και Ορυκτών Πόρων της Αιγύπτου, Καρίμ Μπαντάουι, παρουσία του Διευθύνοντος Συμβούλου της ΕΔΕΥΕΠ κ. Αριστοφάνη Στεφάτου, καθώς η ΕΔΕΥΕΠ είναι η αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή της χώρας για την εξερεύνηση και υπόγεια αποθήκευση αερίων και υγρών – συμπεριλαμβανομένης της γεωλογικής αποθήκευσης CO₂. Η ΕΔΕΥΕΠ θα έχει κομβικό ρόλο στην υλοποίηση του MoU, το οποίο προβλέπει ανταλλαγή τεχνογνωσίας, καλών πρακτικών και επιχειρηματικών μοντέλων, καθώς και εναρμόνιση με το ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο, στον ραγδαία αναπτυσσόμενο τομέα του CCS – προς αμοιβαίο όφελος των δύο κρατών. Το Μνημόνιο Συνεργασίας Ελλάδας-Αιγύπτου προβλέπει τη δημιουργία Κοινών Ομάδων Εργασίας, που θα αποτελούνται από ειδικούς οι οποίοι θα ανταλλάζουν τεχνογνωσία και εμπειρία στον ταχύτατα αναπτυσσόμενο τομέα της CCS, με στόχο την ανάπτυξη κανονιστικού πλαισίου και την ωρίμανση πιθανών κοινών έργων.
- Η υπεύνη προγράμματος Υπεράκτιας Αιολικής Ενέργειας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., Δρ. Φλώρα Καραθανάση, εκπροσώπησε την Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) και την Ελλάδα στην εκδήλωση «Belgian Offshore Days», η οποία πραγματοποιήθηκε στο Όστεντ στις 12-13 Μαρτίου 2025. Η ΕΔΕΥΕΠ ήταν μέρος της διεθνούς αντιπροσωπείας, η οποία οργανώθηκε από τον FIT - Flanders Investment & Trade. Η Δρ. Φλώρα Καραθανάση είχε την ευκαιρία να παρουσιάσει

τις εξελίξεις στην υλοποίηση του Εθνικού Προγράμματος της Ελλάδας για την Ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων και να παρακολουθήσει ενδιαφέροντα πάνελ και συναντήσεις σχετικά με την εμπειρία του Βελγίου στην ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων στη Βόρεια Θάλασσα, την κατάσταση και τους στόχους των υπεράκτιων αιολικών έργων στη Νορβηγία, τη Βραζιλία και τη Βουλγαρία, την ανάπτυξη μιας ισχυρής εφοδιαστικής αλυσίδας για την υποστήριξη του τομέα, την παροχή καινοτόμων τεχνολογιών και υπηρεσιών για την υπεράκτια αιολική ενέργεια, κ.α.

- Στις 10 -14 Μαρτίου, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στο διεθνές συνέδριο CERAweek που διοργανώνει η S&P στο Houston, Τέξας στις ΗΠΑ. Η εταιρεία εκπροσωπήθηκε από τον Διευθύνοντα σύμβουλο κ. Αριστοφάνη Στεφάτο και τον επικεφαλής του τμήματος υδρογονανθράκων Δρ. Κωνσταντίνο Τζιμέα. Η αντιπροσωπεία της ΕΔΕΥΕΠ είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις σημαντικές παγκόσμιες εξελίξεις στην ενέργεια αλλά και ειδικά για τις θέσεις της νέας κυβέρνησης των ΗΠΑ. Στο πλαίσιο του συνεδρίου οι εκπρόσωποι της εταιρείας συναντήθηκαν με ενδιαφερόμενους επενδυτές και συζήτησαν όλα τα έργα και τις πιθανές προοπτικές για επενδύσεις στην Ελλάδα.
- Ο Δρ. Ευθύμιος Ταρτάρας, Επικεφαλής Γεωεπιστημών της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., συμμετείχε στη συζήτηση πάνελ με τίτλο «Τεχνολογίες CCS και η αποανθρακοποίηση της ελληνικής βιομηχανίας», η οποία πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο του 6ου Power & Gas Forum στις 27/28 Μαρτίου στην Αθήνα. Ο Δρ. Ευθύμιος Ταρτάρας ανέπτυξε τα διάφορα οφέλη από την εγκαθίδρυση του τομέα CCS στην Ελλάδα – όπως η μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής, η επίτευξη των στόχων του Εθνικού Σχεδίου Ενέργειας και Κλίματος (ΕΣΕΚ) και η εξασφάλιση της ανταγωνιστικότητας της εγχώριας βιομηχανίας, η οποία είναι δύσκολη στην αποανθρακοποίηση. Ως η αρμόδια αρχή αδειοδότησης για τη γεωλογική αποθήκευση CO₂ στη χώρα, η ΕΔΕΥΕΠ διαδραματίζει κρίσιμο ρόλο στο CCS. Ανάμεσα σε άλλα η ΕΔΕΥΕΠ βρίσκεται κοντά στην ολοκλήρωση του προσχεδίου άδειας αποθήκευσης για το εμβληματικό έργο CO₂ στον Πρίνο, το οποίο θα υποβληθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για αξιολόγηση. Επιπλέον η ΕΔΕΥΕΠ εκπροσωπεί την Ελλάδα σε υψηλό επίπεδο και είναι καθοριστική στη διαδικασία ολοκλήρωσης του εθνικού και του ευρωπαϊκού κανονιστικού πλαισίου για το CCS.
- Στις 8 – 10 Απριλίου 2025, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην ετήσια έκθεση/συνέδριο που διοργάνωσε η Wind Europe στην Κοπεγχάγη της Δανίας. Η εταιρεία εκπροσωπήθηκε από τον Διευθύνοντα σύμβουλο κ. Αριστοφάνη Στεφάτο, την επικεφαλής του τμήματος ΥΑΠ Δρ. Φλώρα Καραθανάση και τον σύμβουλο διοίκησης σε θέματα ΥΑΠ Αλέξανδρο Τσαρούχη. Στα πλαίσια της έκθεσης η αποστολή της ΕΔΕΥΕΠ είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις τελευταίες εξελίξεις και τάσεις της αγοράς, αλλά και να συναντήσει μεγάλο αριθμό εταιρειών που είτε έχουν άμεσο ενδιαφέρον για μελλοντικές επενδύσεις στην Ελληνική αγορά είτε επιθυμούν να συμμετέχουν μέσω της παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών.
- Η ΕΔΕΥΕΠ στις 30 Απριλίου 2025 ολοκλήρωσε το δεύτερο ερευνητικό έργο με στήριξη από τα EEA Grants (Χρηματοδοτικός Μηχανισμός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου 2014-2021) που αντιπροσωπεύουν τη συμβολή της Ισλανδίας, του Λιχτενστάιν και της Νορβηγίας για μια πράσινη, ανταγωνιστική Ευρώπη χωρίς αποκλεισμούς. Το έργο «Κανονισμοί ασφαλείας για υπεράκτια έργα υπόγειας αποθήκευσης αερίων (CO₂) και αιολικών πάρκων, καθώς και σύγχρονες τεχνολογίες και λύσεις στον τομέα πλωτών αιολικών πάρκων προσαρμοσμένες στις ελληνικές συνθήκες» υλοποιήθηκε σε συνεργασία με κορυφαίους νορβηγικούς οργανισμούς, είχε διάρκεια 6 μήνες (Νοέμβριος 2024-Απρίλιος 2025), και

διττή στόχευση. Αφενός, να αξιοποιήσει την τεχνογνωσία και τις βέλτιστες πρακτικές που εφαρμόζονται στα έργα υπόγειας αποθήκευσης CO₂ και στις εγκαταστάσεις Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) – ειδικά σε ό,τι αφορά τα ζητήματα ασφαλείας και αφετέρου, να διερευνήσει τις υφιστάμενες τεχνολογίες πλωτών ΥΑΠ που προκρίνονται ως καταλληλότερες για την περίπτωση της Ελλάδας. Με την ολοκλήρωση του προγράμματος αυτού η ΕΔΕΥΕΠ θέτει τις βάσεις για τους νέους ρόλους και αρμοδιότητες που θα κληθεί να υπηρετήσει στο άμεσο μέλλον, τόσο σε τεχνικό όσο και σε νομοθετικό επίπεδο, με βάση την πρόοδο των έργων CCS και ΥΑΠ που υλοποιεί στην Ελλάδα, υποστηρίζοντας την επίτευξη των ενεργειακών στόχων της χώρας.

- Στο τέλος Απριλίου 2025 εισπράχθηκε η εκκρεμής διαφορά ποσού €3.406.504 από τη Σύμβαση Μίσθωσης του Δυτικού Πατραϊκού Κόλπου η οποία εκκρεμούσε ενώπιον του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου και επιλύθηκε με θετική έκβαση υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και κατ' επέκταση της ΕΔΕΥΕΠ.
- Στις 8 και 9 Μαΐου 2025, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Αριστοφάνης Στεφάτος, συνόδευσε τους Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας κ. Σταύρο Παπασταύρου και τον υφυπουργό κ. Νίκο Τσάφο, σε κυβερνητική αποστολή στο Χιούστον του Τέξας, στις ΗΠΑ. Κατά την επίσκεψη αυτή η κυβερνητική αποστολή πραγματοποίησε επισκέψεις στα κεντρικά γραφεία των εταιρειών, ExxonMobil, Chevron και Cheniere, προκειμένου να συζητηθούν οι πρόσφατες ενεργειακές εξελίξεις και να προωθηθούν οι επενδυτικές προοπτικές για την χώρα μας. Στο πλαίσιο της επίσκεψης, δόθηκε επίσης η ευκαιρία να πραγματοποιηθούν συναντήσεις με εξέχοντα μέλη της Ελληνικής ομογένειας, πολλοί από τους οποίους έχουν επιτυχημένες επαγγελματικές πορείες στο χώρο της ενέργειας και των συναφών τεχνολογιών.
- Δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 2422 τ.Β/19-5-25 η Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/49070/1004/7-5-2025 «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2025», σύμφωνα με την οποία ποσοστό μηδέν κόμμα ογδόντα οκτώ τοις εκατό (0,88%) των εσόδων διατίθεται στην ΕΔΕΥΕΠ για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του.

Γ. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η εταιρεία θεωρεί ως συνδεδεμένα πρόσωπα:

- α) Τη θυγατρική εταιρεία που ενοποιείται με την μέθοδο ολικής ενοποίησης και τα συνδεδεμένα μέρη αυτής
- β) Συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής θέσης.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα της Εταιρείας και του Ομίλου, κατά την περίοδο 1/1-31/12/2024 και 1/1-31/12/2023 αντίστοιχα, ήταν οι εξής:

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Πωλήσεις		
Συναλλαγές με κοιν οπταζίες	503.793	507.480
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	65.121	86.027
Σύνολο	568.914	593.507

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
	-	-
	-	-
	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Αγορές		
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	249.148	152.730
Σύνολο	249.148	152.730

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
	-	-
	-	-

Υπόλοιπα από εμπορικές συναλλαγές

	ΟΜΙΛΟΣ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Απαιτήσεις		
Συναλλαγές με κοιν οπταζίες	350.000	500.323
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	17.611	36.130
Σύνολο	367.611	536.454

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
	-	-
	-	-
	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Υποχρεώσεις		
Συναλλαγές με κοιν οπταζίες	600	600
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	93.434	8.947
Σύνολο	94.034	9.547

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
	-	-
	-	-
	-	-

Συναλλαγές και αμοιβές μελών Διοικήσεως και διευθυντικών στελεχών

	ΟΜΙΛΟΣ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Μισθοί, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές μελών Δ.Σ.	431.500	430.556
Συναλλαγές με Διευθυντικά Στελέχη	16.431	10.174
Σύνολο	447.931	440.730

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
	209.375	209.151
	-	-
	209.375	209.151

Απαιτήσεις από μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις από μισθούς, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές	-	369
Σύνολο	-	369

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2024	31/12/2023
	-	-
	-	-

Υποχρεώσεις προς μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31/12/2024	31/12/2023
Υποχρεώσεις προς Διευθυντικά Στελέχη	-	-
Σύνολο	-	-

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2024	31/12/2023
	-	-
	-	-

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης έχουν καθοριστεί σύμφωνα με την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΔΥ/105060/8966/2-11-2020 Κ.Υ.Α. του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του Υπουργείου Οικονομικών με θέμα «Καθορισμός μεικτών μηνιαίων αποδοχών του Προέδρου Δ.Σ., του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και της μεικτής μηνιαίας αποζημίωσης των λοιπών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ Α.Ε.)» ΦΕΚ 965/16-11-2020 τ.ΥΟΔΔ.

Δ. Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Η Εταιρεία διοικείται από Διοικητικό Συμβούλιο (Δ.Σ.), το οποίο κατά την 31-12-2024 αποτελείται από πέντε (5) μέλη.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι όλα διορισμένα κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 148 του ιδρυτικού νόμου 4001/2011, ως ισχύει. Η θητεία όλων των μελών του Δ.Σ. είναι πενταετής.

Η σύνθεση του Δ.Σ. την 31-12-2024 είχε ως ακολούθως:

Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.					
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ ΠΑΤΕΡΑ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
SCOUFIAS RIKARD- TRIANTAFILOS	GEORGES	ΔΙΚΗΓΟΡΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΠΡΟΕΔΡΟΣ	05/07/2020	Μέχρι την επόμενη Τ.Γ.Σ. μετά τις 30/07/2025
ΣΤΕΦΑΤΟΣ ΑΡΙΣΤΟΦΑΝΗΣ	ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ	ΓΕΩΛΟΓΟΣ/ ΓΕΩΦΥΣΙΚΟΣ	ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	05/07/2020	Μέχρι την επόμενη Τ.Γ.Σ. μετά τις 30/07/2025
HADJITOFI MICHAEL	KYRIACOS	ΧΗΜΙΚΟΣ/ ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/07/2020	Μέχρι την επόμενη Τ.Γ.Σ. μετά τις 30/07/2025
ΔΗΜΗΤΡΙΑΔΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΙΩΑΝΝΗΣ	ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/07/2020	Μέχρι την επόμενη Τ.Γ.Σ. μετά τις 30/07/2025
HARALAMBOUS HARALAMBOS	PHIVOS	ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/07/2020	Μέχρι την επόμενη Τ.Γ.Σ. μετά τις 30/07/2025

Σύντομα βιογραφικά στοιχεία των μελών Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Rikard Scoufias, Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος

Ο Rikard Scoufias είναι πτυχιούχος νομικής (LLM) από το Collège d'Europe στο Βέλγιο, το Πανεπιστήμιο της Ουψάλα, στη Σουηδία και το Πανεπιστήμιο του Μάαστριχτ, στην Ολλανδία. Τον Ιούλιο του 2020 διορίστηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο της Ελληνικής Δημοκρατίας ως Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.. Κατείχε εκτελεστικούς και μη εκτελεστικούς ρόλους στην Ευρώπη, την Ασία, την Αμερική και την Αφρική, συμπεριλαμβανομένου και του επικεφαλής χώρας για το γεωστρατηγικό σχεδιασμό του Αγωγού Φυσικού Αερίου TAP και ως μέλος της ανώτερης ηγετικής ομάδας της BP Plc στην έδρα της εταιρείας στο Λονδίνο. Ο Ρίκαρντ έχει διαγράψει μια διακεκριμένη πορεία σε ηγετικές θέσεις οργανισμών εφαρμόζοντας σύνθετη περιβαλλοντική και κοινωνική διακυβέρνηση, αποφέροντας επιτυχή οικονομικά αποτελέσματα και διεξάγοντας εμπορικές διαπραγματεύσεις αναπτύσσοντας ταυτοχρόνως καινοτόμες βιομηχανικές πρακτικές για την ενίσχυση των σχέσεων μεταξύ βιομηχανίας, κυβέρνησης και κοινωνίας των πολιτών. Πολύ δραστήριος ομιλητής και πολυγραφότατος επί θεμάτων που άπτονται της εταιρικής κοινωνικής ευθύνης όσον αφορά στους κινδύνους και τη βιωσιμότητα (ESG Licence to Operate) έχει διατελέσει εκτελεστικός διευθυντής και μη εκτελεστικός σύμβουλος σε κορυφαία think tank, εταιρείες ενέργειας, εξόρυξης, χρηματοοικονομικών και μη κερδοσκοπικούς οργανισμούς.

Αριστοφάνης Στεφάτος, Εκτελεστικό Μέλος / Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κ. Αριστοφάνης Στεφάτος είναι Γεωλόγος, κάτοχος διδακτορικού διπλώματος στη Γεωλογία και Γεωφυσική, και διπλώματος εξειδίκευσης στην Περιβαλλοντική Ωκεανογραφία από το Πανεπιστήμιο Πατρών. Τον Ιούλιο του 2020 διορίστηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο της Ελληνικής Δημοκρατίας ως Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. Τα προηγούμενα 15 χρόνια εργάστηκε σε πετρελαϊκές εταιρείες στο εξωτερικό με κύρια δραστηριότητα την εξερεύνηση και ανάπτυξη κοιτασμάτων υδρογονανθράκων έχοντας διατελέσει σε ανώτερες και ανώτατες διευθυντικές θέσεις. Στη διάρκεια της καριέρας του είχε ενεργό συμμετοχή στην ανακάλυψη κοιτασμάτων φυσικού αερίου και πετρελαίου, στη Νορβηγική θάλασσα και την θάλασσα του Μπάρεντς, και αποτέλεσε ιδρυτικό μέλος τεσσάρων νορβηγικών εταιρειών. Την περίοδο 2016 – 2020, διατέλεσε Γενικός Διευθυντής Επιχειρήσεων στην M Vest Energy AS, ενώ προηγουμένως ήταν Διευθυντής Διαχείρισης Οικοπέδων και Τεχνολογίας στην Atlantic Petroleum Norge. Ο Δρ. Αριστοφάνης Στεφάτος έχει εργαστεί με διάφορους ρόλους για την εξερεύνηση υδρογονανθράκων σε γεωλογικές λεκάνες σε Ευρώπη, Βόρεια Αμερική, Ινδικό Ωκεανό, Δυτική Αφρική και Νοτιοανατολική Ασία.

Δημήτρης Δημητριάδης, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο Δημήτρης Ι. Δημητριάδης είναι ανώτερο στέλεχος και κατείχε εκτελεστικούς και μη ρόλους τόσο σε τοπικό όσο και σε διεθνές επίπεδο. Εξειδικεύεται στην επενδυτική τραπεζική και στη δομημένη χρηματοδότηση, κυρίως στους τομείς των μεταφορών και της ενέργειας, καθώς και στην οικονομική διαχείριση ενεργειακών και ναυτιλιακών εταιρειών. Σήμερα είναι Διευθυντής Ομίλου Ειδικών Έργων στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. ενώ στο παρελθόν διετέλεσε Chief Financial & Strategy Officer στον ναυτιλιακό τομέα και Διευθυντής Επενδυτικής Τραπεζικής με εξειδίκευση στην προμήθεια χρέους και μετοχών,

συμπεριλαμβανομένης της προετοιμασίας για IPO, ιδιωτικές τοποθετήσεις και προσφορές ομολόγων, αναδιαρθρώσεις προβληματικών περιουσιακών στοιχείων και εταιρειών, συμφωνιών εξαγοράς με μόχλευση και συγχωνεύσεις, παροχή συμβουλών σε εταιρείες. Υπηρέτησε επίσης σε ανώτατες τραπεζικές θέσεις διεθνών χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων διαχειρίζοντας χαρτοφυλάκια χρέους που σχετίζονται με περιουσιακά στοιχεία, χρηματοδότηση έργων, συναλλαγές χρηματοδότησης από το ECA και εμπορικών χρηματοδοτήσεων. Το 2010 διακρίθηκε με την ομάδα του με το βραβείο Lloyd's List Greek Shipping Financier. Είναι Διοικητής του Διοικητικού Συμβουλίου του International Propeller Club (Πρόεδρος της Διοικητικής Επιτροπής), μέλος του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, καθώς και άλλων τοπικών και διεθνών επαγγελματικών ομάδων.

Χαράλαμπος Χαραλάμπος, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο Χαράλαμπος Χαραλάμπος είναι κάτοχος πτυχίου λογιστικής και χρηματοοικονομικής από το University of East Anglia. Είναι ορκωτός λογιστής και μέλος του Institute of Chartered Accountants in England and Wales (ICAEW), και του Institute of Certified Public Accountants of Cyprus (ICPAC). Είναι επίσης πιστοποιημένος αναλυτής χρηματοοικονομικών μοντέλων και αποτίμησης. Έχει εκτενή εμπειρία στην περιφερειακή αγορά πετρελαίου και φυσικού αερίου, ειδικεύεται σε συμβόλαια κατανομής παραγωγής (PSCs), συμβάσεις κοινοπραξιών, κυβερνητικούς ελέγχους και αναφορές, εσωτερικό και εξωτερικό προϋπολογισμό, χρηματοοικονομική ανάλυση, μακροπρόθεσμους σχεδιασμούς, ανάλυση σεναρίων και οικονομικά έργων, δημιουργία ad hoc χρηματοοικονομικών μοντέλων (ζήτηση ενέργειας, κόστος αποστολής, τιμολόγια LNG και αγωγών), ανάλυση τιμών και κόμβων πετρελαίου και φυσικού αερίου, αξιολόγηση τύπων τιμών για τα οικονομικά έργα και ανάλυση κόστους. Έχει συμβάλει στον εκσυγχρονισμό και την αύξηση της ανταγωνιστικότητας των συμβολαίων PSC κι έχει επίσης εργαστεί ως οικονομικός διευθυντής στον τομέα της τεχνολογίας και των ιδιωτικών επενδύσεων.

Michael Hadjitofi, Μη εκτελεστικό Μέλος

Ο Μιχαήλ Χατζητοφής είναι αριστούχος πτυχιούχος Χημικός Μηχανικός (1973), κάτοχος διδακτορικού τίτλου σπουδών και διπλώματος από το Imperial College του Λονδίνου (1976). Κατέχει βρετανική και κυπριακή υπηκοότητα και διαμένει στην Ολλανδία. Έχει εμπειρία 44 ετών στη βιομηχανία πετρελαίου και φυσικού αερίου τόσο στην εξερεύνηση κι εξόρυξη όσο και στην διύλιση σε διάφορες χώρες όπως στο Ηνωμένο Βασίλειο, τη Βενεζουέλα, τον Καναδά, την Ιταλία, τη Γκαμπόν, το Ομάν, τα ΗΑΕ, τη Ρωσία, την Αλγερία, την Ινδία, την Ολλανδία και τη Γερμανία. Από το 2011 έως το 2017 διετέλεσε σύμβουλος της Κυπριακής Κυβέρνησης σε θέματα ανάπτυξης των εξερευνητικών κι εξορυκτικών δραστηριοτήτων και του LNG. Οι βασικές του δεξιότητες περιλαμβάνουν τη μηχανική ταμειυτήρων, το σχεδιασμό / εκτέλεση ανάπτυξης κοιτάσματος, την αδειοδότηση Ε&Π, την ενοποίηση, τις διαπραγματεύσεις για συμβόλαια PSA / φορολογικών δικαιωμάτων, τη διαχείριση κοινοπραξιών, τη διαχείριση έργων, τη διαχείριση HSE (Υγιεινή, Ασφάλεια και Περιβάλλον) και τη διαχείριση κινδύνων.

Αθήνα, 30 Μαΐου 2025

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Rikard Scoufias

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Αριστοφάνης Στεφάτος

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Michael Hadjitofi

Haralambos Haralambous

Δημήτρης Δημητριάδης

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

1. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση οικονομικής θέσης

		Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ενσώματα πάγια στοιχεία	4	147.632	128.622	139.455	117.390
Ασώματα πάγια στοιχεία	5	43.523	34.912	42.946	33.756
Δικαίωμα χρήσης Περιουσιακών στοιχείων	6	2.736.488	480.996	2.565.210	388.596
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες		-	-	1	1
Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	7	69.572.834	65.346.524	-	-
Άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις		40.005	39.081	26.581	26.581
Σύνολο Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		72.540.481	66.030.134	2.774.192	566.324
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις	8	750.381	1.270.321	120.381	770.321
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	1.926.999	864.509	515.444	180.176
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	10	39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		41.800.707	24.051.718	37.405.483	17.923.229
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		114.341.188	90.081.852	40.179.675	18.489.552
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	11	12.000.000	12.000.000	12.000.000	12.000.000
Αποθεματικά	12	48.563.209	47.712.297	1.927.051	1.076.140
Κέρδη εις νέον		4.379.693	3.175.852	3.165.213	3.533.055
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ιδιοκτηρών μητρικής		64.942.902	62.888.149	17.092.264	16.609.195
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	14	25.765.728	24.919.437	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		90.708.630	87.807.587	17.092.264	16.609.195
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		117.799	109.281	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	6	2.375.484	274.015	2.260.497	249.231
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13	15.300.779	-	15.300.779	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		17.794.062	383.297	17.561.276	249.231
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Προμηθευτές και λοιπές εμπορικές υποχρεώσεις	16	769.228	482.178	582.194	342.938
Φόροι εισοδήματος πληρωτέοι	22	49.611	2.539	49.611	2.539
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	17	4.638.075	1.194.710	4.578.907	1.145.593
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	6	381.581	211.542	315.422	140.057
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		5.838.496	1.890.969	5.526.134	1.631.127
Σύνολο Υποχρεώσεων		23.632.558	2.274.265	23.087.411	1.880.358
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		114.341.188	90.081.852	40.179.675	18.489.552

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

2. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση συνολικού εισοδήματος

	Σημ	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Έσοδα	18	2.804.351	3.653.449	2.040.847	3.063.571
Κόστος Πωλήσεων	20	(742.314)	(912.239)	(742.314)	(912.239)
Μικτό Κέρδος		2.062.037	2.741.210	1.298.533	2.151.332
Έξοδα διοίκησης	20	(2.993.594)	(2.589.253)	(1.248.667)	(892.555)
Έξοδα διάθεσης	20	(500.427)	(346.155)	(500.427)	(346.155)
Έξοδα έρευνας & ανάπτυξης	20	(500.854)	(257.408)	(500.854)	(257.408)
Λοιπά έξοδα εκμετάλλευσης	19	(5.421)	9.506	(27)	(273)
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	19	833.945	14.841	833.642	14.943
Αποτελέσματα προ φόρων χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		(1.104.313)	(427.259)	(117.800)	669.884
Κέρδη/(Ζημίες) από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης	7	3.426.310	3.500.820	-	-
Χρηματοοικονομικά έσοδα	21	670.650	185.951	670.650	185.951
Χρηματοοικονομικά έξοδα	21	(33.475)	(7.995)	(20.170)	(2.385)
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων		2.959.173	3.251.517	532.680	853.450
Φόροι εισοδήματος	22	(58.129)	(27.131)	(49.611)	(2.539)
Καθαρά Κέρδη / (Ζημίες) μετά φόρων		2.901.043	3.224.386	483.069	850.911
Συνολικά συγκεντρωτικά εισοδήματα της χρήσης, καθαρά από φόρους		2.901.043	3.224.386	483.069	850.911
Κατανέμεται σε:					
Ιδιοκτήτες της μητρικής		2.054.752	2.393.670	483.069	850.911
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		846.291	830.716	-	-
Κέρδη / (Ζημίες) ανά μετοχή (βασικά και απομειωμένα)	24	27	27	4	7
Μέσος Σταθμικός Αριθμός Μετοχών (βασικός)		120.000	120.000	120.000	120.000
Αποτελέσματα προ φόρων χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων		(761.141)	(225.892)	133.684	787.320

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

3. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις νέο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2023	12.000.000	47.703.606	790.873	24.088.721	84.583.199
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	2.393.670	830.716	3.224.386
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	8.691	(8.691)	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2023	12.000.000	47.712.297	3.175.850	24.919.437	87.807.584
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2024	12.000.000	47.712.297	3.175.850	24.919.437	87.807.584
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	2.054.752	846.291	2.901.043
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	850.911	(850.911)	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2024	12.000.000	48.563.209	4.379.689	25.765.728	90.708.626

	Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2023	12.000.000	1.067.448	2.690.835	15.758.283
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	850.911	850.911
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	8.691	(8.691)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2023	12.000.000	1.076.140	3.533.055	16.609.195
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2024	12.000.000	1.076.140	3.533.055	16.609.195
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	483.069	483.069
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	850.911	(850.911)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2024	12.000.000	1.927.051	3.165.213	17.092.264

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

4. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση ταμειακών ροών

		Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1.1.2024 -	1.1.2023 -	1.1.2024 -	1.1.2023 -
	Σημ	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρων		2.959.173	3.251.517	532.680	853.450
Προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις	4,5,6	343.171	201.367	251.484	117.436
Χρηματοοικονομικά (έσοδα)/έξοδα	21	(637.175)	(177.956)	(650.480)	(183.567)
Αναγνώριση εσόδου από επιχορήγηση	13	(810.889)	-	(810.889)	-
Λοιπές μη ταμειακές προσαρμογές		(2.111)	(9.779)	-	-
Αποτέλεσμα από συγγενείς	7	(3.426.310)	(3.500.820)	-	-
Λειτουργικό κέρδος/(ζημιές) προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/Μείωση		(1.574.142)	(235.671)	(677.205)	787.320
Εμπορικές απαιτήσεις		519.940	144.349	649.940	244.349
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		(1.063.414)	(502.842)	(335.268)	(176.758)
Αύξηση/(Μείωση)					
Προμηθευτές		287.050	(16.039)	239.256	(32.538)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		19.554.227	104.901	19.544.176	125.214
Τόκοι πληρωθέντες		(5.193)	(5.527)	(2.297)	(1.563)
Καταβεβλημένοι φόροι		(1.733)	(516)	(1.733)	(516)
Ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		17.716.736	(511.345)	19.416.870	945.508
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορά ασώματων και ενσώματων περιουσιακών στοιχείων	4,5	(107.981)	(70.923)	(89.894)	(57.827)
Πιστωτικοί Τόκοι		670.650	185.951	670.650	185.951
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου σε συγγενείς επιχειρήσεις	7	(800.000)	(800.000)	-	-
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες		(237.331)	(684.972)	580.756	128.125
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	6	(272.966)	(106.847)	(200.700)	(36.000)
Ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(272.966)	(106.847)	(200.700)	(36.000)
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων		17.206.439	(1.303.164)	19.796.926	1.037.633
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή του έτους					
		21.916.889	23.220.052	16.972.732	15.935.099
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος του έτους		39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

V. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. Γενικές Πληροφορίες για τον Όμιλο και την Εταιρεία

Η ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε., με τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.», είναι Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία με αριθμό Γ.Ε.ΜΗ.:132944701000, Α.Φ.Μ.:997181327, με έδρα την Αθήνα επί της οδού Δημ. Μάργαρη 18 Αθήνα Τ.Κ. 115 25. Το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας και των θυγατρικών της είναι το Ευρώ.

Η αρχική της επωνυμία ήταν Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε. και ο διακριτικός της τίτλος ΕΔΕΥ Α.Ε.. Με τις διατάξεις του άρθρου 66 του Ν.4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022) μετονομάστηκε σε Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. και ο διακριτικός της τίτλος της σε ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., προσαρμόζοντας αντίστοιχα και το Καταστατικό της.

Η εταιρεία συστάθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 145-164 του Ν.4001/2011 ΦΕΚ Α179 και με το Π.Δ. 14/2012 ΦΕΚ Α 21/13-2-2012 καταρτίστηκε το Καταστατικό της. Η διάρκειά της, βάσει του άρθρου 4 του καταστατικού της, άρχισε με τη δημοσίευση του ως άνω διατάγματος και είναι ενενήντα εννέα (99) έτη.

Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με την υπ'αρ. πρωτ. οικ.19859/8.5.2015 Διαπιστωτική Πράξη έναρξης λειτουργίας του Υπουργού Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος & Ενέργειας, διαπιστώθηκε η έναρξη λειτουργίας της εταιρείας, ενώ η καταχώρισή της στο Γ.Ε.ΜΗ. έλαβε χώρα στις 7-1-2015.

Η εταιρεία αποτελεί Νομικό Πρόσωπο Ιδιωτικού Δικαίου, η οποία λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας, ενώ οι δραστηριότητες της εταιρείας τελούν υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος & Ενέργειας. Οι δραστηριότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., που διαχειρίζεται τα δικαιώματα του Δημοσίου σχετικά με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ανά την Ελληνική Επικράτεια, τα δικαιώματα του Δημοσίου περί εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων σε γεωλογικούς σχηματισμούς καθώς και τα δικαιώματα για την έρευνα, αναζήτηση και προσδιορισμό των Περιοχών Εγκατάστασης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) καθώς και την παραχώρηση αυτών των δικαιωμάτων (έρευνας και εκμετάλλευσης), περιλαμβάνονται αναλυτικά στο καταστατικό της και στην Έκθεση Διαχείρισης.

Μεταβατικά, και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4409/2016 ΦΕΚ 136 Α (άρθρα 1-35), η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ανέλαβε πρόσθετες αρμοδιότητες ασκώντας τα καθήκοντα της προβλεπόμενης από την οδηγία 2013/30/ΕΕ Αρμόδιας Αρχής, μέχρι τη συγκρότηση της Αρμόδιας Αρχής η/και την ύπαρξη τουλάχιστον έξι (6) θαλάσσιων εγκαταστάσεων Έρευνας και Παραγωγής υδρογονανθράκων στη χώρα.

Με τις διατάξεις του άρθρου 131 του Ν. 4685/2020 τροποποιήθηκαν τα άρθρα 146,147,148 και 152 του Ν. 4001/2011 προς τον σκοπό του Μετασχηματισμού της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με τις διατάξεις του άρθρου 166 του Ν. 4759/2020 καταργήθηκαν η παράγραφος 9 του άρθρου 148 του Ν. 4001/2011 και το τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του εσωτερικού άρθρου 10 του άρθρου πρώτου του ΠΔ 14/2012, που αφορούν την διακυβέρνηση της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με τις διατάξεις του άρθρου 228 του Ν. 4920/2022 διευρύνθηκαν οι σκοποί της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με τροποποίηση των άρθρων 146 και 147 του Ν.4001/2011.

Με τις διατάξεις των άρθρων 66 του Ν. 4964/2022 τροποποιήθηκε το άρθρο 145 του Ν.4001/2011 με αλλαγή της επωνυμίας και του διακριτικού τίτλου της και με τα άρθρα 175 και 176 του ίδιου Νόμου διευρύνθηκαν περαιτέρω οι σκοποί της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με τροποποίηση των άρθρων 146 και 147 του Ν.4001/2011.

Η Εταιρεία υποχρεούται να συντάσσει τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Δ.Π.Χ.Α. που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις οι οποίες περιλαμβάνουν τις ετήσιες εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.» ή «Εταιρεία») και τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και της θυγατρικής της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. (εφεξής «Όμιλος») για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την 30-5-2025 και είναι αναρτημένες στην ιστοσελίδα της Εταιρείας www.herema.gr και υπόκεινται στην έγκριση της ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης του μετόχου.

Η συμμετοχή που έχει μεταβιβαστεί από το Ελληνικό Δημόσιο, μέσω του ΤΑΙΠΕΔ, άνευ ανταλλάγματος σύμφωνα με τον Ν.4001/2011 και τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις του, αφορούν την Άμεση Θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., η οποία μεταβιβάσθηκε εντός του έτους 2021 στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. σε ποσοστό 65% (1-4-2021).

Πληροφορίες σχετικά με τις ενοποιούμενες οντότητες

Δομή Ομίλου

Ο Όμιλος ΕΔΕΥΕΠ απαρτίζεται από τις ακόλουθες εταιρείες:

ΟΜΙΛΟΣ ΕΔΕΥΕΠ						
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΔΡΑ	ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΗΣΗΣ	ΣΧΕΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΤΟΧΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 31.12.2024
ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	Αθήνα	Διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ανά την Ελληνική Επικράτεια, χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης αερίων (π.χ., διοξειδίου του άνθρακα, κ.α.) σε γεωλογικούς σχηματισμούς καθώς και κατασκευαστικές δραστηριότητες έργων υποδομής ενέργειας, καθώς και σχεδιασμός εθνικού σχεδίου ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ) και διαχείρισης των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ.	Ολική ενσωμάτωση	-	-	Μητρική
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ						
ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	Αθήνα	Κατασκευαστικές εργασίες για διεθνείς δια-συνδετήριους αγωγούς	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	65%
ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ						
Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευή & εκμετάλλευση υποθαλάσσιου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Ιταλίας	Καθαρή θέση	Έμμεση	ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	50%
ICGB AD	Σόφια	Ανάπτυξη, σχεδιασμό, χρηματοδότηση, διαχείριση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση του αγωγού φυσικού αερίου της IGB	Καθαρή θέση	Έμμεση	Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	50%

Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., όπως συγκροτήθηκε σε Σώμα την 30ην Ιουλίου 2020, έχει σήμερα ως ακολούθως:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
SCOUFIAS RIKARD	ΠΡΟΕΔΡΟΣ, ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΣΤΕΦΑΤΟΣ ΑΡΙΣΤΟΦΑΝΗΣ	ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ, ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
HADJITOFI MICHAEL	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΑΔΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
HARALAMBOUS HARALAMBOS	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ

2. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων**α) Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων**

Λογιστικές πολιτικές είναι οι συγκεκριμένες αρχές, βάσεις, παραδοχές, κανόνες και πρακτικές, που εφαρμόζονται από την οικονομική οντότητα για την κατάρτιση και παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων. Οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των εν λόγω οικονομικών καταστάσεων και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις του Ομίλου παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει ο Όμιλος. Οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1/1/2024-31/12/2024 έχουν καταρτισθεί με βάση:

- Την αρχή της συνέχισης λειτουργίας,
- Την αρχή του ιστορικού κόστους, όπως αυτή τροποποιείται με την αναπροσαρμογή συγκεκριμένων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού σε εύλογες αξίες,
- Την αρχή της αυτοτέλειας των χρήσεων,

Οι Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ (€), εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφοροποιήσεις σε ποσά οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων και κρίσης της διοίκησης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών του Ομίλου. Σημαντικές παραδοχές από τη διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της εταιρείας και του Ομίλου έχουν επισημανθεί όπου κρίνεται κατάλληλο.

β) Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά την κατάρτιση των ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων συμφωνούν με εκείνες που ακολουθήθηκαν για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023, εκτός από την υιοθέτηση νέων προτύπων και διερμηνειών που εφαρμόζονται για τις χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2024. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν υιοθέτησε πρότερα πρότυπα, ερμηνείες ή τροποποιήσεις που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, αλλά δεν έχουν υποχρεωτική εφαρμογή στη χρήση 2024.

β.1) Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2024 ή μεταγενέστερα.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε μία Πώληση και Επαναμίσθωση» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Σεπτέμβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» με τις οποίες προστίθενται απαιτήσεις για τον τρόπο με τον οποίο μια εταιρεία λογιστικοποιεί μία πώληση και επαναμίσθωση (“sale and leaseback”) μετά την ημερομηνία της συναλλαγής. Η πώληση και επαναμίσθωση είναι μια συναλλαγή κατά την οποία, μια εταιρεία πουλά ένα περιουσιακό στοιχείο και μισθώνει το ίδιο περιουσιακό στοιχείο πίσω για μια χρονική περίοδο από τον νέο ιδιοκτήτη. Το ΔΠΧΑ 16 περιλαμβάνει απαιτήσεις σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό μίας πώλησης και επαναμίσθωσης κατά την ημερομηνία που πραγματοποιείται η συναλλαγή. Ωστόσο, το Πρότυπο δεν είχε προσδιορίσει τον τρόπο επιμέτρησης της συναλλαγής μετά την ημερομηνία αυτής, ειδικότερα όταν ορισμένες ή όλες οι πληρωμές είναι μεταβλητές πληρωμές που δεν εξαρτώνται από δείκτη ή επιτόκιο. Οι εκδοθείσες τροποποιήσεις προστίθενται στις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με την πώληση και επαναμίσθωση, υποστηρίζοντας με τον τρόπο αυτό τη συνεπή εφαρμογή του λογιστικού προτύπου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις δεν θα αλλάξουν τον λογιστικό χειρισμό για μισθώσεις εκτός από αυτές που προκύπτουν από μία συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Με τις τροποποιήσεις διευκρινίζεται η έννοια του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού μιας υποχρέωσης, θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η πρόθεση της Διοίκησης ή το δικαίωμα του αντισυμβαλλόμενου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επιπλέον, διευκρινίζεται ότι μόνο οι ρήτρες με τις οποίες μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς επηρεάζει την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης. Με τις τροποποιήσεις του προτύπου απαιτείται να γνωστοποιούνται οι

πληροφορίες σχετικά με αυτές τις ρήτρες στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών ροών» και στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»: Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Μάιο του 2023, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις ("Supplier Finance Arrangements"), οι οποίες τροποποίησαν το ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών» και το ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις». Με τις νέες τροποποιήσεις απαιτείται από μια οικονομική οντότητα να παρέχει επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις σχετικά με τις ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή. Οι εν λόγω γνωστοποιήσεις έχουν ως σκοπό να βοηθήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων α) να αξιολογήσουν τον τρόπο που οι ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή επηρεάζουν τις υποχρεώσεις και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας, και β) να κατανοήσουν την επίδραση των ρυθμίσεων χρηματοδότησης προμηθευτή στους κινδύνους ρευστότητας και πώς θα μπορούσε να επηρεαστεί η οικονομική οντότητα εάν τα εν λόγω χρηματοοικονομικά εργαλεία δεν είναι πλέον διαθέσιμα. Οι τροποποιήσεις στο IAS 7 και το IFRS 7 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024.

β.2) Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το 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, καθώς και τη διαδικασία με την οποία η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί αυτήν την ανταλλαξιμότητα. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις 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 και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν

αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2025.

ΔΠΧΑ 9 & ΔΠΧΑ 7 «Τροποποιήσεις στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Το Μάιο του 2024, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις για τις απαιτήσεις ταξινόμησης και επιμέτρησης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και αντίστοιχες γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις». Ειδικότερα, με τις νέες τροποποιήσεις διευκρινίζεται πότε πρέπει να αποαναγνωρίζεται μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν η εξόφλησή της γίνεται μέσω ηλεκτρονικής πληρωμής. Επίσης, παρέχεται επιπλέον καθοδήγηση για την αξιολόγηση των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία συνδεδεμένα με κριτήρια ESG (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και εταιρικής διακυβέρνησης). Επιπλέον, τροποποιήθηκαν οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων σχετικά με τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και προστέθηκαν απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για χρηματοοικονομικά μέσα με ενδεχόμενα χαρακτηριστικά μη σχετιζόμενα άμεσα με βασικούς κινδύνους και κόστη δανεισμού. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ-Τόμος 11 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Τον Ιούλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ, στις οποίες περιλαμβάνονται ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στα εξής λογιστικά Πρότυπα: ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 7 «Κατάσταση των Ταμειακών Ροών». Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις σε ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 – «Συμβάσεις Αναφοράς σε Ηλεκτρική Ενέργεια εξαρτώμενης από τη Φύση (Nature-dependent Electricity)» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», με σκοπό να βοηθηθούν οι εταιρείες να αναφέρουν καλύτερα τις χρηματοοικονομικές επιπτώσεις των συμβάσεων αναφοράς σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενων από τη φύση, γνωστές και ως Συμφωνίες Αγοράς Ενέργειας (Power Purchase Agreements - PPAs). Οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται από τις εταιρείες για την εξασφάλιση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, όπως η αιολική και η ηλιακή ενέργεια. Ωστόσο, η ποσότητα ενέργειας που παράγεται μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εξωγενών

παραγόντων, όπως οι καιρικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη βέλτιστη αποτύπωση αυτών των συμβάσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις: α) διευκρινίζοντας τις απαιτήσεις εφαρμογής της έννοιας της «ιδιοχρησιμοποίησης» (own-use), β) επιτρέποντας τη λογιστική αντιστάθμισης (hedge accounting) στις περιπτώσεις που οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης κινδύνου και γ) προσθέτοντας νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων, προκειμένου οι επενδυτές να κατανοούν καλύτερα την επίδραση αυτών των συμβάσεων στα οικονομικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές των εταιρειών. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν από την 1η Ιανουαρίου 2026, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

Τον Απρίλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Σκοπός του Προτύπου είναι 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 να γνωστοποιούνται σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων οι δείκτες απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη διοίκηση της επιχείρησης (Management-defined Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας (aggregation – disaggregation). Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το Μάιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις». Το νέο πρότυπο επιτρέπει στις επιλέξιμες οικονομικές οντότητες που πληρούν τις προϋποθέσεις του, να επιλέξουν να εφαρμόσουν τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 19 αντί των απαιτήσεων γνωστοποίησης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 λειτουργεί παράλληλα με τα άλλα ΔΠΧΑ, καθώς οι θυγατρικές θα πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις επιμέτρησης, αναγνώρισης και παρουσίασης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ και τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων που περιγράφονται στο ΔΠΧΑ 19. Απλοποιείται έτσι η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις εφαρμογής αυτού του προτύπου ενώ ταυτόχρονα διατηρείται η χρησιμότητά τους για τους χρήστες. Το ΔΠΧΑ 19 ισχύει για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

γ) Χρήση Παραδοχών & Εκτιμήσεων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανakλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς απαιτεί όπως η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε σημαντικές παραδοχές και λογιστικές εκτιμήσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών Ενεργητικού και Παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά την υπό εξέταση περίοδο. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Διοίκησης σε σχέση με τις περιστάσεις και τις τρέχουσες συνθήκες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό εύλογες συνθήκες. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχουν εκτιμήσεις και παραδοχές που ενέχουν σημαντικό κίνδυνο να προκαλέσουν ουσιώδεις προσαρμογές στις λογιστικές αξίες των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων, τους επόμενους 12 μήνες.

Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις, οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων τους επόμενους δώδεκα μήνες έχουν ως ακολούθως:

Ωφέλιμη ζωή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Διοίκηση εξετάζει την ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων στοιχείων του Ενεργητικού σε κάθε ετήσια περίοδο αναφοράς. Την 31/12/2024 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των στοιχείων του Ενεργητικού.

Αναγνώριση εσόδων και προβλέψεις εσόδων εισπρακτέων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν έσοδα όταν ικανοποιούν την εκτέλεση της συμβατικής υποχρέωσης, μεταβιβάζοντας τα αγαθά ή τις υπηρεσίες βάσει της υποχρέωσης αυτής. Η Εταιρεία αναγνωρίζει τα έσοδα από συμβάσεις μίσθωσης στη λογιστική περίοδο κατά την οποία εκπληρώνει μία συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε ανάδοχο, σύμφωνα με τους όρους σύμβασης. Στο τέλος του έτους, δημιουργείται πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου βάσει των υπογεγραμμένων συμβάσεων, για τα ποσά που δεν έχουν τιμολογηθεί.

Προβλέψεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζει προβλέψεις όταν εκτιμά ότι υφίσταται παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση, που έχει προκληθεί από γεγονότα που έχουν ήδη συμβεί και είναι σχεδόν βέβαιο ότι η τακτοποίηση της θα δημιουργήσει μία εκροή, το ύψος της οποίας εκτιμάται αξιόπιστα. Η Εταιρεία και ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς αν έχουν επέλθει γεγονότα που θα οδηγήσουν σε ενδεχόμενη υποχρέωση και προβαίνει σε εκτίμηση και καταχώρηση της πρόβλεψης.

Φόρος εισοδήματος

Σύμφωνα με το άρθρο 145 παράγραφος 5 του Ν.4001/2011 η Εταιρεία απαλλάσσεται από τον φόρο εισοδήματος. Με τις διατάξεις του νόμου αυτού ορίζεται ότι:

«5. Η Εταιρεία απαλλάσσεται από κάθε δημόσιο, δημοτικό, κοινοτικό ή υπέρ τρίτου άμεσο ή έμμεσο φόρο, εκτός από το φόρο προστιθέμενης αξίας, καθώς και από κάθε είδους τέλη υπέρ του Δημοσίου ή άλλου τρίτου. Επίσης απαλλάσσεται και από την υποχρέωση καταβολής δικαστικού ενσήμου και απολαμβάνει γενικά όλων των δικονομικών και άλλων προνομίων και ατελειών του Δημοσίου».

Με βάση τα ανωτέρω, στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας δεν αναγνωρίζονται τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος στην θυγατρική υπολογίζεται με τη χρήση της μεθόδου της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και των αντίστοιχων ποσών που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Προβλέψεις για εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις- Λοιπές Προβλέψεις

Οι ζημιές απομείωσης (απώλειες από επισφαλείς απαιτήσεις) καταχωρούνται όταν υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξουν όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους. Δεν υφίστανται ληξιπρόθεσμες και μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις στην Εταιρεία και τον Όμιλο κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024.

δ) Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στην συνεδρίαση της 30-05-2025.

3. Περίληψη Ουσιωδών Λογιστικών Αρχών

3.1 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

Τα στοιχεία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, επιμετρώνται με χρήση του νομίσματος του οικονομικού περιβάλλοντος, μέσα στο οποίο η Εταιρεία και ο Όμιλος λειτουργούν (λειτουργικό νόμισμα). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας και του Ομίλου.

3.2 Συναλλαγές και υπόλοιπα σε ξένο νόμισμα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα βάσει των ισοτιμιών που υφίστανται κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από μετατροπή των νομισματικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα κατά την διάρκεια της χρήσεως και κατά την ημερομηνία ισολογισμού με τις υπάρχουσες ισοτιμίες, καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Οι συναλλαγματικές διαφορές από μη νομισματικά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, θεωρούνται ως τμήμα της εύλογης αξίας και συνεπώς καταχωρούνται όπου και οι διαφορές της εύλογης αξίας.

3.3 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις στις αξίες κτήσεως τους. Οι αξίες αυτές απεικονίζονται μειωμένες: (α) κατά τις σωρευμένες αποσβέσεις και (β) την τυχόν απομείωση των παγίων.

Το αρχικό κόστος κτήσης κάποιου ακινήτου, εγκατάστασης ή εξοπλισμού αποτελείται από την τιμή αγοράς συμπεριλαμβανομένων των δασμών εισαγωγής και των μη επιστρεφόμενων φόρων αγοράς καθώς και οποιοδήποτε αναγκαίο κόστος ώστε να καταστεί το πάγιο λειτουργικό και έτοιμο για την κατά προορισμό χρήση του.

Οι μεταγενέστερες δαπάνες, που διενεργούνται σε σχέση με ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, κεφαλαιοποιούνται μόνον όταν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη, που αναμένεται ότι θα προκύψουν από την εκμετάλλευση των επηρεαζόμενων στοιχείων. Όλες οι άλλες δαπάνες επισκευών, συντηρήσεων κλπ. των παγίων καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται.

Κατά την απόσυρση ή πώληση κάποιου περιουσιακού στοιχείου, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης.

Οι αποσβέσεις επιβαρύνουν την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως, με βάση την σταθερή μέθοδο απόσβεσης, καθ' όλη τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων περιουσιακών στοιχείων. Οι εδαφικές εκτάσεις δεν αποσβένονται. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής, κατά κατηγορία παγίων, έχει ως εξής:

Εγκαταστάσεις κτιρίων σε ακίνητα τρίτων: ανάλογα με την διάρκεια της μίσθωσης

Μεταφορικά μέσα	6-10	έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-10	Έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση και αναπροσαρμόζονται, αν αυτό κριθεί αναγκαίο, σε ετήσια βάση κατά την ημερομηνία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, οι διαφορές (απομείωση) καταχωρούνται ως έξοδα στα αποτελέσματα.

3.4 Ασώματα περιουσιακά στοιχεία

Στα άυλα περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται κατά βάση λογισμικά προγράμματα. Οι άδειες λογισμικού αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών, η οποία κυμαίνεται από 1 έως 10 έτη. Δαπάνες που απαιτούνται για την ανάπτυξη και συντήρηση του λογισμικού αναγνωρίζονται ως έξοδα στα αποτελέσματα τη χρήση κατά την οποία προκύπτουν.

3.5 Βάση ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την περίοδο αναφοράς 01/01-31/12/2024 περιλαμβάνουν την Εταιρεία, την θυγατρική και τις συγγενείς Εταιρείες. Η ημερομηνία κατάρτισης των

οικονομικών καταστάσεων της θυγατρικής και των συγγενών επιχειρήσεων προηγείται από αυτή της μητρικής.

Επενδύσεις σε Θυγατρικές (Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις)

Στις εταιρικές καταστάσεις της μητρικής η αναγνώριση των επενδύσεων σε θυγατρικές γίνεται στο κόστος κτήσης, σύμφωνα με το ΔΛΠ 27.

Το ΔΛΠ 27 δεν ορίζει το «κόστος», ούτε διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει το κόστος της επένδυσης σε θυγατρική υπό συναλλαγή κοινού ελέγχου.

Στις εταιρικές καταστάσεις της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. η αναγνώριση της απόκτησης της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. έγινε στο κόστος κτήσης. Δεδομένου ότι η απόκτηση της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., έγινε άνευ ανταλλάγματος, το κόστος κτήσης της συγκεκριμένης συμμετοχής είναι μηδενικό και η συμμετοχή έχει αναγνωριστεί στη συμβολική αξία του € 1.

Βάση Ενοποίησης Θυγατρικών (Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου)

Θυγατρικές είναι οι εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος ασκεί έλεγχο. Ο Όμιλος ελέγχει μια εταιρεία όταν είναι εκτεθειμένος ή έχει δικαιώματα σε κυμαινόμενες αποδόσεις στο πλαίσιο της συμμετοχής του στην εταιρεία και έχει τη δυνατότητα να επηρεάσει τις αποδόσεις αυτές μέσω της εξουσίας του επί της εταιρείας. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος επανεξετάζει κατά πόσον ασκεί έλεγχο επί των επενδύσεων του, σε περιπτώσεις που γεγονότα και καταστάσεις υποδεικνύουν πως υπήρξε κάποια σημαντική αλλαγή. Οι θυγατρικές εταιρείες ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης από την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος αποκτά τον έλεγχο και παύουν να ενοποιούνται την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος παύει να έχει τον έλεγχο. Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στα αποτελέσματα και τη καθαρή θέση θυγατρικών εταιρειών, εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη Κατάσταση οικονομικής θέσης και στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών τροποποιούνται όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Όλες οι ενδοεταιρικές συναλλαγές, τα ενδοεταιρικά υπόλοιπα, τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες και οι ενδοεταιρικές ταμειακές ροές που προκύπτουν από συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, απαλείφονται κατά την ενοποίηση.

- Απόκτηση θυγατρικών όταν η συναλλαγή δεν διενεργείται μεταξύ σχημάτων υπό κοινό έλεγχο: Όταν η απόκτηση θυγατρικών εταιρειών δεν αφορά συνενώσεις επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο, τότε λογιστικοποιείται με τη μέθοδο της απόκτησης, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 3.

Το τίμημα της εξαγοράς για την απόκτηση μιας θυγατρικής εταιρείας υπολογίζεται ως το σύνολο των εύλογων αξιών των περιουσιακών στοιχείων που μεταβιβάζονται, των υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται προς τους πρώην μετόχους και των συμμετοχικών τίτλων που εκδόθηκαν από τον Όμιλο. Το τίμημα της εξαγοράς περιλαμβάνει επίσης την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων ή των υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια συμφωνία ενδεχόμενου ανταλλάγματος. Τα διακριτά αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία που αποκτώνται, καθώς και οι υποχρεώσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις που αναλαμβάνονται σε μια επιχειρηματική συνένωση, επιμετρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Εάν υπάρχει, ο Όμιλος αναγνωρίζει μη ελέγχουσα συμμετοχή στην θυγατρική, είτε στην εύλογη αξία, είτε στην αξία του μεριδίου της μη ελέγχουσας συμμετοχής στην καθαρή θέση της αποκτηθείσας εταιρείας. Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς και της αναλογούσας εύλογης αξίας της καθαρής θέσης της θυγατρικής που αποκτήθηκε, εμφανίζεται ως υπεραξία. Αν το τίμημα εξαγοράς είναι μικρότερο από την αναλογία του Ομίλου στην καθαρή θέση της θυγατρικής που αποκτήθηκε, η διαφορά αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσης.

Εάν μια επιχειρηματική συνένωση επιτυγχάνεται σταδιακά μέχρι την απόκτηση του ελέγχου, η τρέχουσα αξία της συμμετοχής που κατείχε ο Όμιλος στην αποκτηθείσα εταιρεία επαναμετράται στην εύλογη αξία της κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Το κέρδος ή η ζημία που προκύπτει από την επαναμέτρηση της εύλογης αξίας αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

▪ **Απόκτηση θυγατρικών όταν η συναλλαγή διενεργείται από σχήματα υπό κοινό έλεγχο:**
Η απόκτηση θυγατρικών, όταν η συναλλαγή διενεργείται από σχήματα υπό κοινό έλεγχο, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ είναι συναλλαγή που εξαιρείται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3. Όταν η απόκτηση θυγατρικών εταιρειών προέρχεται από μεταβίβαση από τον απώτερο μέτοχο τότε ο Όμιλος ακολουθεί τη μέθοδο της συνένωσης οικονομικών οντοτήτων ή επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο (common control transactions). Μια συνένωση επιχειρήσεων που αφορά οικονομικές οντότητες ή επιχειρήσεις που τελούν υπό κοινό έλεγχο είναι μια συνένωση επιχειρήσεων στην οποία όλες οι συνενωμένες οντότητες ή επιχειρήσεις τελικά ελέγχονται από το ίδιο μέρος ή μέρη πριν και μετά τη συνένωση επιχειρήσεων και ο έλεγχος αυτός δεν είναι προσωρινός.

Η Διοίκηση σύμφωνα με τις παραγράφους 10 έως 12 του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές των Λογιστικών Εκτιμήσεων και Λάθη» που μεταξύ άλλων αναφέρουν πως «Εν απουσία προτύπου ή διερμηνείας που εφαρμόζεται ειδικώς σε συναλλαγή ή σε άλλο γεγονός ή περίσταση, η διοίκηση θα αναπτύξει και θα εφαρμόσει κατά την κρίση της μια λογιστική πολιτική από την οποία προκύπτουν πληροφορίες που είναι σχετικές με τις ανάγκες λήψης οικονομικών αποφάσεων των χρηστών και αξιόπιστες».

Η Διοίκηση του Ομίλου αξιολόγησε ότι η εφαρμογή της λογιστικής αρχής συνένωσης οικονομικών οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο Book Value Method απεικονίζει σαφέστερα και με τον πιο ουσιαστικό τρόπο την ουσία της συναλλαγής, με βάση την οποία αθροίζονται οι λογιστικές αξίες των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων χωρίς περαιτέρω υπολογισμό εύλογων αξιών.

Πιο αναλυτικά, με βάση την Book Value Method, ο Όμιλος θα ακολουθήσει τις ακόλουθες διαδικασίες:

- **Τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων της αποκτώμενης:** Τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων αναγνωρίζονται στις λογιστικές αξίες, όπως προκύπτουν από τις Οικονομικές Καταστάσεις της αποκτώμενης με κατάλληλες προσαρμογές για την επίτευξη ομοιόμορφων λογιστικών πολιτικών.
- **Υπεραξία:** Δεν αναγνωρίζεται υπεραξία. Η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης της επένδυσης και της καθαρής θέσης της αποκτώμενης εταιρείας αναγνωρίζεται σε διακριτό αποθεματικό στα Ίδια Κεφάλαια «Αποθεματικό από απόκτηση θυγατρικών», καθώς προκύπτει από συναλλαγή με τον μέτοχο.
- **Μη ελέγχουσες συμμετοχές:** Υπολογίζεται αναλυτικά με βάση το μερίδιο τους επί της καθαρής θέσης της αποκτώμενης εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις προσαρμογές για την επίτευξη ομοιόμορφων λογιστικών πολιτικών.
- **Κόστη συναλλαγής:** Τα κόστη της συναλλαγής (εάν υπάρχουν) αναγνωρίζονται απευθείας ως έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις κάθε νέα οντότητα από την ημερομηνία που τίθεται σε ισχύ η μεταβίβασή της, χωρίς αναμόρφωση των συγκριτικών στοιχείων προηγούμενης περιόδου, ήτοι για την συγκεκριμένη περίπτωση από 01-04-2021.

- **Λογιστικός χειρισμός που ακολουθήθηκε για την απόκτηση συμμετοχής της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ:**

Καθώς η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. της οποίας το πλειοψηφικό ποσοστό μεταβιβάστηκε στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., βρίσκονται υπό τον κοινό έλεγχο του ιδίου τελικού μετόχου, ο οποίος είναι ο ίδιος πριν και μετά την συνένωση, η μεταβίβαση των μετοχών της εταιρείας αυτής στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., θεωρείται ότι είναι μεταξύ οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο, η οποία εξαιρείται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3. Κατά συνέπεια, ο Όμιλος για την απόκτησή της ακολούθησε την λογιστική πολιτική που περιγράφεται ανωτέρω. Η συμμετοχή της Εταιρείας στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. αντιμετωπίζεται ως συμμετοχή στις ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της και έχει αναγνωριστεί στο κόστος κτήσης (συμβολική αξία του €1) στο κονδύλι «Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες».

■ **Μεταγενέστερη επιμέτρηση:**

Τα αποτελέσματα χρήσης των θυγατρικών εταιρειών, οι οποίες αποκτήθηκαν ή πωλήθηκαν κατά τη διάρκεια της χρήσης, συμπεριλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, από την ημερομηνία απόκτησης ή μέχρι την ημερομηνία πώλησής τους.

Αναπροσαρμογές κονδυλίων των θυγατρικών εταιρειών, προκειμένου τα κονδύλια να είναι ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια των υπόλοιπων εταιρειών του Ομίλου, πραγματοποιούνται, όπου κρίνεται απαραίτητο.

Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από διεταιρικές συναλλαγές απαλείφονται κατά την ενοποίηση.

Τα δικαιώματα μειοψηφίας των ενοποιούμενων θυγατρικών εταιρειών απεικονίζονται ξεχωριστά στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Οι ζημίες που υπερβαίνουν το ποσό συμμετοχής της μειοψηφίας κατανέμονται στον Όμιλο, εκτός και αν υπάρχει δεσμευτική συμφωνία που υποχρεώνει την μειοψηφία να αναλάβει το ποσό της ζημίας που της αναλογεί.

Βάση Ενοποίησης Συγγενών επιχειρήσεων (Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου)

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, ωστόσο δεν ασκεί έλεγχο. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον Όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεταξύ 20% και 50% δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει ουσιώδη επιρροή πάνω στην επενδύμενη οικονομική οντότητα, εκτός αν μπορεί να αποδειχθεί ξεκάθαρα ότι δεν ισχύει κάτι τέτοιο. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και κατόπιν ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στα ίδια κεφάλαια μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, εξαιρουμένων τυχόν προβλέψεων για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.

Η ενοποιημένη κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα συνολικά έσοδα των συγγενών επιχειρήσεων. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Συγγενούς ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός και αν έχει καλύψει υποχρεώσεις ή έχει ενεργήσει πληρωμές εκ μέρους της συγγενούς επιχείρησης και εν γένει εκείνων που προκύπτουν από τη μετοχική ιδιότητα. Εάν μεταγενέστερα η συγγενής επιχείρηση παρουσιάσει κέρδη, η επενδύτρια αρχίζει να αναγνωρίζει εκ νέου το μερίδιό της επί των κερδών, μόνον εφόσον το μερίδιό της επί των κερδών εξισωθεί με το μερίδιο των ζημιών που δεν είχε αναγνωρίσει.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες

ζημίες απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος στοιχείου του ενεργητικού.

Οι λογιστικές πολιτικές που χρησιμοποιούν οι συγγενείς δεν είναι διαφορετικές από αυτές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος, ενώ η ημερομηνία κατάρτισης των Οικονομικών καταστάσεων των συγγενών επιχειρήσεων, προηγείται από αυτή της μητρικής.

3.6 Απομείωση αξίας μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημία απομείωσης, όποτε γεγονότα ή αλλαγές στις περιστάσεις δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσης του, καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως αυτού. Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μίας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και ενεργούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου. Αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από την συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Εάν δεν υπάρχει δυνατότητα να εκτιμηθεί το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, τότε προσδιορίζεται το ανακτήσιμο ποσό της μονάδας που δημιουργεί ταμειακές ροές στην οποία ανήκει το περιουσιακό στοιχείο. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να προσδιοριστούν ξεχωριστά (μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών).

Αντιλογισμός ζημιάς απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο.

3.7 Χρηματοοικονομικά μέσα – αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση:

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

- **Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία**

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου κατατάσσονται κατά την αρχική αναγνώριση, ως μεταγενέστερα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων ή στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η κατάταξη των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα χαρακτηριστικά των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και του επιχειρηματικού μοντέλου Ομίλου για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις οι οποίες δεν περιέχουν ένα σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης ή για τις οποίες η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν εφαρμόσει την πρακτική λύση, η Εταιρεία και ο Όμιλος αρχικά επιμετρούν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν επιμετράτε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής που αποδίδεται άμεσα στην απόκτηση ή την έκδοση του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Οι εμπορικές απαιτήσεις οι οποίες δεν περιέχουν ένα σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης ή για τις οποίες η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν εφαρμόσει την πρακτική λύση, επιμετρώνται στην τιμή συναλλαγής όπως προσδιορίζεται από το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να καταταχθεί και να επιμετρηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων πρέπει οι συμβατικοί όροι που διέπουν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, να δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή η οποία αναφέρεται σαν δοκιμή «αποκλειστικών πληρωμών κεφαλαίου και τόκων» εκτελείται σε επίπεδο μεμονωμένου χρηματοοικονομικού μέσου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για την διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία προκειμένου να δημιουργήσουν ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, την πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Οι αγορές και πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά (συνήθεις συναλλαγές) αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής, δηλαδή την ημερομηνία κατά την οποία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πουλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς επιμέτρησης ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου μετά την αρχική αναγνώριση, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατατάσσονται στις ακόλουθες τέσσερις κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος (χρεωστικοί τίτλοι)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων με ανακατάταξη των σωρευτικών κερδών και ζημιών (χρεωστικοί τίτλοι)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων χωρίς ανακατάταξη των σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την παύση αναγνώρισης (συμμετοχικοί τίτλοι)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος (χρεωστικοί τίτλοι)

Αυτή η κατηγορία είναι η πιο συνηθισμένη. Η Εταιρεία και ο Όμιλος επιμετρούν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται αμφότερες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου, στόχος του οποίου είναι η διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών
Και
- βάσει των συμβατικών όρων που διέπουν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, δημιουργούνται σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου κεφαλαίου.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος μεταγενέστερα από την αρχική αναγνώριση επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και υπόκεινται σε απομείωση. Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος όταν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο παύει να αναγνωρίζεται, τροποποιείται ή απομειώνεται.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνουν τις εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις.

Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου

Η Εταιρεία και ο Όμιλος παύουν να αναγνωρίζουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν και μόνον όταν:

- εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμιακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου
ή
- μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και η μεταβίβαση πληροί τους όρους για διαγραφή.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος μεταβιβάζουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν και μόνο όταν:

- μεταβιβάζει τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμιακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου
ή
- διατηρεί τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμιακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, αλλά αναλαμβάνει συμβατική δέσμευση να καταβάλλει τις ταμιακές ροές σε έναν ή περισσότερους παραλήπτες, βάσει συμφωνίας.

Όταν η Εταιρεία και ο Όμιλος μεταβιβάσουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, αξιολογεί την έκταση κατά την οποία διατηρεί τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Στην περίπτωση αυτή:

- αν η Εταιρεία και ο Όμιλος μεταβιβάσουν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, παύει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και αναγνωρίζει διακεκριμένα ως περιουσιακά στοιχεία ή δεσμεύσεις κάθε δικαίωμα και δέσμευση που δημιουργήθηκε ή διατηρήθηκε κατά τη μεταβίβαση.

- αν η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρήσουν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, συνεχίζει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.
- αν η Εταιρεία και ο Όμιλος ούτε μεταβιβάζουν ούτε διατηρούν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, προσδιορίζει αν έχουν διατηρήσει τον έλεγχο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Στην περίπτωση αυτή:

(i) αν η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν διατηρήσει τον έλεγχο, παύει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και αναγνωρίζει διακεκριμένα ως περιουσιακά στοιχεία ή δεσμεύσεις όλα τα δικαιώματα και τις δεσμεύσεις που δημιουργήθηκαν ή διατηρήθηκαν στο πλαίσιο της μεταβίβασης.

(ii) αν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν διατηρήσει τον έλεγχο, συνεχίζει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό που συνεχίζει η ανάμειξή του στο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.

Απομείωση της αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν πρόβλεψη ζημίας έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία δεν κατέχονται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ως πιστωτική ζημία νοείται η παρούσα αξία της διαφοράς μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται στην Εταιρεία και τον Όμιλο με βάση τη σύμβαση και των ταμειακών ροών που η οικονομική οντότητα αναμένει να εισπράξει. Οι αναμενόμενες ταμειακές ροές που λαμβάνονται υπόψη περιλαμβάνουν ταμειακές ροές από την πώληση διακρατούμενων εξασφαλίσεων ή άλλων πιστωτικών ενισχύσεων που εμπεριέχονται στους συμβατικούς όρους.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, η Εταιρεία και ο Όμιλος εφάρμοσαν την απλοποιημένη προσέγγιση του προτύπου και υπολόγισε τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές με βάση τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλη τη διάρκεια ζωής των στοιχείων αυτών. Για τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές υπολογίζονται με βάση τις ζημιές των επόμενων 12 μηνών. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των επόμενων 12 μηνών είναι ένα μέρος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, που προκύπτει από τη πιθανότητα αθέτησης πληρωμής ενός στοιχείου εντός των επόμενων 12 μηνών από την ημέρα αναφοράς. Πάντως, όταν υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, η πρόβλεψη απομείωσης θα βασίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές όλης της διάρκειας ζωής του στοιχείου. Η Εταιρεία και ο Όμιλος προκειμένου να καθορίσουν τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για κάθε μεμονωμένο υπόλοιπο εμπορικών απαιτήσεων, εξέτασε τον κίνδυνο αθέτησης, τις ληξιπρόθεσμες ημέρες και τις ιστορικές ζημιές προσαρμοσμένες ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες ανά οφειλέτη.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία και ο Όμιλος αξιολογούν κατά πόσον ο πιστωτικός κίνδυνος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου έχει αυξηθεί σημαντικά από την αρχική αναγνώριση. Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν ένα μαχητό τεκμήριο και θεωρούν ότι υφίσταται αθέτηση αφού ένα χρηματοοικονομικό μέσο εμφανίσει καθυστέρηση πέραν της πιστωτικής πολιτικής που ακολουθείται, εκτός αν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν λογικές και βάσιμες πληροφορίες από τις οποίες προκύπτει ότι ένα κριτήριο αθέτησης που καθορίζει μεγαλύτερη καθυστέρηση είναι καταλληλότερο. Ο ορισμός της αθέτησης που

χρησιμοποιείται για αυτούς τους σκοπούς εφαρμόζεται με συνέπεια από την Εταιρεία και τον Όμιλο για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα, εκτός εάν προκύψουν πληροφορίες που καταδεικνύουν ότι ένας διαφορετικός ορισμός της αθέτησης είναι καταλληλότερος για ένα συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό μέσο. Η Εταιρεία και ο Όμιλος διαγράφουν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν δεν έχει εύλογες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών επί του συνόλου ή μέρους χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγών, στην περίπτωση των δανείων και των πληρωτέων υποχρεώσεων.

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

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

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης μόνο όταν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

3.8 Χρηματικά Διαθέσιμα

Τα διαθέσιμα περιλαμβάνουν και τα ισοδύναμα των ταμειακών διαθεσίμων, όπως είναι οι καταθέσεις όψεως και οι καταθέσεις προθεσμίας βραχείας διάρκειας. Τραπεζικές υπεραναλήψεις, που είναι αποπληρωτέες σε πρώτη ζήτηση και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της διαχείρισης των διαθεσίμων της Εταιρείας και του Ομίλου περιλαμβάνονται, για σκοπούς σύνταξης της Κατάστασης Ταμειακών Ροών, ως συστατικό στοιχείο των ταμειακών διαθεσίμων.

3.9 Μετοχικό Κεφάλαιο

Οι κοινές μετοχές χαρακτηρίζονται ως κεφάλαιο. Το προσαυξημένο εξωτερικό κόστος άμεσα αποδοτέο στην έκδοση νέων μετοχών εμφανίζεται στο κεφάλαιο αφαιρετικά του εισπρακτέου ποσού. Κατά την απόκτηση ιδίων μετοχών, το καταβληθέν τίμημα, συμπεριλαμβανομένων και των σχετικών δαπανών, απεικονίζεται μειωτικά των ιδίων κεφαλαίων.

3.10 Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της Εταιρείας και του Ομίλου αναφέρονται σε τακτικό αποθεματικό. Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες υποχρεούνται, από τα κέρδη της χρήσης, να σχηματίζουν το 5% τουλάχιστον σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου εταιρικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της Εταιρείας και του Ομίλου απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

3.11 Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικής υποχρέωσης

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διαγράφουν μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (ή μέρος αυτής) από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της όταν, και μόνον όταν, εξοφλείται, δηλαδή, όταν η υποχρέωση που καθορίζεται στο συμβόλαιο εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή, αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης (ή ενός τμήματος μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης) που εξοφλείται ή μεταβιβάζεται σε ένα άλλο μέρος και της ανταλλαγής που καταβάλλεται, συμπεριλαμβανομένων και των μεταβιβαζόμενων εκτός μετρητών περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθέντων υποχρεώσεων, αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

3.12 Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Μέχρι το 2018, οι μισθώσεις ταξινομούνταν ως χρηματοδοτικές ή ως λειτουργικές μισθώσεις.

Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθώσεων (καθαρές από τυχόν κίνητρα που λαμβάνει ο μισθωτής) χρεώνονταν στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Από την 1η Ιανουαρίου 2019, οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση. Κάθε καταβολή μισθώματος κατανέμεται μεταξύ της υποχρέωσης μίσθωσης και του χρηματοοικονομικού κόστους. Οι τόκοι επί της υποχρέωσης από τη μίσθωση για κάθε περίοδο της διάρκειας της μίσθωσης ισούνται με το ποσό που προκύπτει από την εφαρμογή ενός σταθερού περιοδικού επιτοκίου επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης από τη μίσθωση. Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού αποσβένεται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του στοιχείου και της διάρκειας μίσθωσης με τη σταθερή μέθοδο.

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από τη μίσθωση αρχικά αποτιμώνται βάσει της παρούσας αξίας. Οι υποχρεώσεις μισθώσεων περιλαμβάνουν την καθαρή παρούσα αξία των ακόλουθων μισθωμάτων:

- τα σταθερά μισθώματα (συμπεριλαμβανομένου και των «κατ' ουσία» σταθερών πληρωμών)
- τα μεταβλητά μισθώματα, που εξαρτώνται από έναν δείκτη ή ένα επιτόκιο, τα οποία αρχικά επιμετρώνται με χρήση του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου

- τα ποσά που αναμένονται να καταβληθούν βάσει εγγυημένων υπολειμματικών αξιών
- η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς, εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι η Εταιρεία και ο Όμιλος θα εξασκήσουν αυτό το δικαίωμα, και
- την καταβολή ποινής για καταγγελία της μίσθωσης, εάν η διάρκεια της μίσθωσης αποτυπώνει την άσκηση δικαιώματος της Εταιρείας και του Ομίλου για καταγγελία της μίσθωσης.

Οι πληρωμές μισθωμάτων προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης ή, εάν αυτό το επιτόκιο δεν μπορεί να προσδιορισθεί από τη σύμβαση, με το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του μισθωτή ("incremental borrowing rate"), δηλαδή το επιτόκιο με το οποίο θα επιβαρυνόταν ο μισθωτής για να δανειστεί το απαραίτητο κεφάλαιο, ώστε να αποκτήσει ένα στοιχείο παρόμοιας αξίας με το μισθωμένο στοιχείο ενεργητικού, για παρόμοια χρονική περίοδο, με παρόμοιες εξασφαλίσεις και σε παρόμοιο οικονομικό περιβάλλον.

Μετά την αρχική τους επιμέτρηση, οι υποχρεώσεις μίσθωσης αυξάνονται από το χρηματοοικονομικό κόστος τους και μειώνονται από την πληρωμή των μισθωμάτων. Η υποχρέωση μίσθωσης επανεπιμετράται για να αποτυπώσει τυχόν επανεκτιμήσεις ή τροποποιήσεις της μίσθωσης.

Το κόστος του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης αποτελείται από:

- το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης
- τυχόν μισθώματα που καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή πριν από αυτήν, μείον οποιαδήποτε κίνητρα μίσθωσης έχουν εισπραχθεί
- τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνθηκε ο μισθωτής και
- εκτίμηση του κόστους με το οποίο θα επιβαρυνθεί ο μισθωτής προκειμένου να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει τον χώρο όπου έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης, εκτός εάν το εν λόγω κόστος συνεπάγεται την παραγωγή αποθεμάτων. Ο μισθωτής αναλαμβάνει την υποχρέωση να επιβαρυνθεί με το εν λόγω κόστος είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε λόγω χρήσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου για μια συγκεκριμένη χρονική περίοδο.

Τα δικαιώματα χρήσης στοιχείων του ενεργητικού αρχικά επιμετρούνται στο κόστος τους, και στη συνέχεια μειώνονται κατά το ποσό της συσσωρευμένης απόσβεσης και της απομείωσης. Τέλος, προσαρμόζονται σε συγκεκριμένες επαναμετρήσεις της αντίστοιχης υποχρέωσης μίσθωσης. Όταν τα δικαιώματα χρήσης στοιχείων του ενεργητικού πληρούν τον ορισμό των επενδυτικών ακινήτων, υπολογίζονται αρχικά στο κόστος τους και στη συνέχεια στην εύλογη αξία τους, σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική της Εταιρείας και του Ομίλου.

Τα έσοδα της μίσθωσης από λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

3.13 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Ο

τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά, φόρο επί των φορολογητέων κερδών της Εταιρείας και του Ομίλου όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου, και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρεώσεως (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων.

Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Καταχωρούνται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου η εκπεστέα προσωρινή διαφορά μπορεί να αξιοποιηθεί.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων αναθεωρείται σε κάθε ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και μειώνεται στο βαθμό που δεν πιθανολογείται ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων να χρησιμοποιηθεί μέρος ή το σύνολο των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις για την τρέχουσα και τις προηγούμενες χρήσεις αποτιμώνται στο ποσό που αναμένεται να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές (ή να ανακτηθεί από αυτές), με τη χρήση φορολογικών συντελεστών (και φορολογικών νόμων) που έχουν θεσπιστεί, ή ουσιαστικά θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Δεδομένου ότι σύμφωνα με το άρθρο 145 του Ν.4001/2011 η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. απολαμβάνει όλων των διοικητικών, οικονομικών, φορολογικών, δικαστικών, ουσιαστικού και δικονομικού δικαίου προνομίων και ατελειών του Ελληνικού Δημοσίου, πλην του Φ.Π.Α., για το λόγο αυτό η μητρική Εταιρεία, δεν αναγνωρίζει τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

3.14 Κρατικά ασφαλιστικά προγράμματα

Το προσωπικό της Εταιρείας και του Ομίλου καλύπτεται κυρίως από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (Ε.Φ.Κ.Α), ο οποίος χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία και τον Όμιλο. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν καμία νομική ή τεκμαρτή υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

3.15 Προβλέψεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις, Υποχρεώσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν παρούσες νομικές ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροής πόρων και τα ποσά των υποχρεώσεων μπορούν να εκτιμηθούν αξιόπιστα. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία Οικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Σχετικά με τις προβλέψεις που αναμένεται να εκκαθαριστούν σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα, οπότε η επίδραση της χρονικής αξίας του

χρήματος είναι σημαντική, τα σχετικά ποσά υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

3.16 Κρατικές επιχορηγήσεις

3.16.1 Επιχορηγήσεις που αφορούν περιουσιακά στοιχεία

Επιχορηγήσεις που αφορούν περιουσιακά στοιχεία είναι κρατικές επιχορηγήσεις που έχουν ως βασικό όρο ότι η επιχείρηση που τις δικαιούται πρέπει να αγοράσει, ή να κατασκευάσει μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι:

- α) Η επιχείρηση θα συμμορφωθεί με τους όρους που τις διέπουν.
- β) Οι επιχορηγήσεις θα εισπραχθούν.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται ως έσοδο επόμενων χρήσεων και καταχωρούνται με συστηματική βάση στα έσοδα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου του ενεργητικού.

3.16.2 Επιχορηγήσεις που αφορούν αποτελέσματα

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που σχετίζονται με αποτελέσματα καταχωρούνται με συστηματικό και ορθολογικό τρόπο στα έσοδα των περιόδων μέσα στις οποίες πρέπει να γίνει ο συσχετισμός των επιχορηγήσεων αυτών με τα αντίστοιχα κόστη.

3.17 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα από πελάτες αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος των αγαθών ή των υπηρεσιών που παρέχονται έχουν μεταφερθεί στον πελάτη. Η μεταβίβαση αυτή του ελέγχου γίνεται κατά το χρόνο παράδοσης των αγαθών ή παροχής των υπηρεσιών. Το ύψος του εσόδου που αναγνωρίζεται, είναι το ποσό που η Εταιρεία και ο Όμιλος αναμένουν πως θα λάβουν ως αντάλλαγμα για την παροχή αυτών των αγαθών ή υπηρεσιών.

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται στη λογιστική περίοδο κατά την οποία παρέχονται οι υπηρεσίες, καθώς ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο των υποσχεθεισών υπηρεσιών σε σχέση με το στάδιο ολοκλήρωσης της παροχής της υπηρεσίας και αξιολογείται με βάση την πραγματική παρεχόμενη υπηρεσία (χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις των αποτελεσμάτων που έχουν επιτευχθεί και ορόσημα), ως ποσοστό των συνολικών υπηρεσιών που έχουν συμφωνηθεί.

Για την αναγνώριση και την επιμέτρηση των εσόδων που προκύπτουν από συμβάσεις με πελάτες, το νέο Πρότυπο καθιερώνει ένα μοντέλο αποτελούμενο από τα ακόλουθα στάδια:

1. Προσδιορισμός της σύμβασης με τον πελάτη.
2. Προσδιορισμός των δεσμεύσεων εκτέλεσης.
3. Προσδιορισμός της τιμής συναλλαγής.
4. Κατανομή της τιμής συναλλαγής στις δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης.
5. Αναγνώριση εσόδων όταν (ή καθώς) οι δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης εκπληρώνονται.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος σε μία σύμβαση για το οποίο η Εταιρεία και ο Όμιλος αναμένουν να έχουν δικαίωμα, ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (φόρος προστιθέμενης αξίας, λοιποί φόροι επί των πωλήσεων).

Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν εκπληρώνονται οι σχετικές δεσμεύσεις εκτέλεσης, είτε σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση υπηρεσιών σε έναν πελάτη).

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν μία συμβατική υποχρέωση για ποσά που λαμβάνει από τους πελάτες (προπληρωμές) τα οποία αφορούν σε δεσμεύσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς επίσης και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τιμήματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο (αναβαλλόμενο έσοδο) πριν την εκτέλεση των δεσμεύσεων εκτέλεσης της σύμβασης και τη μεταφορά των αγαθών ή των υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι δεσμεύσεις εκτέλεσης και το έσοδο αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν μία απαίτηση από πελάτη όταν υπάρχει ένα άνευ όρων δικαίωμα να λάβει το τίμημα για τις εκτελεσμένες δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης προς τον πελάτη. Αντίστοιχα, αναγνωρίζει ένα στοιχείο του ενεργητικού από συμβάσεις όταν έχει ικανοποιήσει τις δεσμεύσεις εκτέλεσης πριν ο πελάτης πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα της Εταιρείας και του Ομίλου για την έκδοση τιμολογίου.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε είναι ο αρμόδιος φορέας για την διαχείριση των αποκλειστικών δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου στην αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, για την διαχείριση, τον έλεγχο και την παρακολούθηση όλων των σχετικών συμβάσεων που έχουν συναφθεί από το Δημόσιο ή για λογαριασμό αυτού με τρίτους «Αναδόχους». Τα ποσά που εισπράττει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε από την παραχώρηση δικαιωμάτων αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων αποτελούν έσοδα της Εταιρείας.

Μέρος των συμβατικών υποχρεώσεων των Αναδόχων, είναι η ετήσια καταβολή συγκεκριμένων ποσών εξόδων εκπαίδευσης (Training Fees) χάριν συμβατικού ανταλλάγματος, ως αυτά προβλέπονται στις Συμβάσεις Μίσθωσης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων. Οι Ανάδοχοι, βάσει σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης που καθορίζεται μεταξύ των μερών, έχουν την επιλογή είτε να δαπανήσουν τα ανωτέρω ποσά για το εν λόγω σχέδιο είτε να τα καταβάλουν στο Ελληνικό Δημόσιο/ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Με τον καθορισμό του σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προχωρά στην τιμολόγηση των Training Fees στους αναδόχους σύμφωνα με τα οριζόμενα στην εκάστοτε Σύμβαση και αναγνωρίζει το αντίστοιχο έσοδο.

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται σε βάση χρονικής αναλογίας λαμβάνοντας υπόψη το υπόλοιπο του αρχικού ποσού και του ισχύον επιτοκίου έως τη λήξη. Όταν καθορίζεται τέτοια έσοδα θα είναι πληρωτέα στην Εταιρεία και τον Όμιλο.

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται ως έσοδο κατά την ημερομηνία έγκρισης της διανομής τους.

3.18 Έξοδα

3.18.1 Αρχή του δεδουλευμένου

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης σε δεδουλευμένη βάση. Οι πληρωμές που πραγματοποιούνται για λειτουργικές μισθώσεις μεταφέρονται στο αποτελέσματα χρήσης ως έξοδα, κατά τον χρόνο χρήσεως του μίσθιου. Τα έξοδα από τόκους αναγνωρίζονται σε δεδουλευμένη βάση.

3.18.2 Κόστος χρηματοδότησης

Το καθαρό χρηματοδοτικό κόστος αποτελείται από τους δεδουλευμένους τόκους επί των συναφθέντων δανείων, που υπολογίζονται βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

3.19 Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη της χρήσης με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης περιόδου.

3.20 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και στην κατάσταση οικονομικής θέσης εμφανίζεται το καθαρό ποσόν, όταν υπάρχει νόμιμα εκτελεστό δικαίωμα αντιστάθμισης των αναγνωρισμένων ποσών και υπάρχει πρόθεση να διακανονιστεί σε καθαρή βάση ή να εξοφληθεί το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονιστεί η υποχρέωση ταυτόχρονα.

4. Ενσώματα πάγια στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ			Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Κτιριακές Εγκ/σεις	Έπιπλα και λουπός εξοπλισμός	Σύνολο Ενσώματων Παγίων	Κτιριακές Εγκ/σεις	Έπιπλα και λουπός εξοπλισμός	Σύνολο Ενσώματων Παγίων
<u>Αξία Κτήσης</u>						
1.1.2023	48.735	479.889	528.625	48.735	371.016	419.752
Προσθήκες	-	42.027	42.027	-	42.027	42.027
31.12.2023	48.735	521.916	570.652	48.735	413.043	461.779
<u>Αποσβέσεις</u>						
1.1.2023	48.708	327.701	376.409	48.708	233.114	281.822
Προσθήκες	-	65.621	65.621	-	62.566	62.566
31.12.2023	48.708	393.322	442.030	48.708	295.680	344.388
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>						
31.12.2022	27	152.189	152.216	27	137.903	137.930
31.12.2023	27	128.595	128.622	27	117.364	117.391

	Ο ΟΜΙΛΟΣ			Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Κτιριακές Εγκ/σεις	Έπιπλα και λουπός εξοπλισμός	Σύνολο Ενσώματων Παγίων	Κτιριακές Εγκ/σεις	Έπιπλα και λουπός εξοπλισμός	Σύνολο Ενσώματων Παγίων
<u>Αξία Κτήσης</u>						
1.1.2024	48.735	521.916	570.651	48.735	413.043	461.779
Προσθήκες	24.000	39.050	63.050	24.000	37.694	61.694
Μειώσεις/Διαγραφές	-	(2.110)	(2.110)	-	-	-
31.12.2024	72.735	558.856	631.591	72.735	450.737	523.472
<u>Αποσβέσεις</u>						
1.1.2024	48.708	393.322	442.030	48.708	295.680	344.388
Προσθήκες	-	44.041	44.041	-	39.629	39.629
Μειώσεις	-	(2.110)	(2.110)	-	-	-
31.12.2024	48.708	435.253	483.961	48.708	335.309	384.017
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>						
31.12.2023	27	128.594	128.622	27	117.363	117.391
31.12.2024	24.027	123.603	147.630	24.027	115.428	139.455

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία της εταιρείας και του Ομίλου είναι ελεύθερα βαρών.

5. Ασώματα πάγια στοιχεία

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων
Αξία κτήσης				
1.1.2023	199.206	199.206	176.671	176.671
Προσθήκες	28.896	28.896	15.800	15.800
31.12.2023	228.102	228.102	192.471	192.471
Αποσβέσεις				
1.1.2023	160.514	160.514	139.715	139.715
Προσθήκες	32.676	32.676	19.000	19.000
31.12.2023	193.190	193.190	158.715	158.715
Αναπόσβεστη Αξία				
31.12.2022	38.692	38.692	36.956	36.956
31.12.2023	34.912	34.912	33.756	33.756

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων
Αξία κτήσης				
1.1.2023	228.102	228.102	192.471	192.471
Προσθήκες	47.041	47.041	28.200	28.200
31.12.2023	275.143	275.143	220.671	220.671
Αποσβέσεις				
1.1.2023	193.190	193.190	158.715	158.715
Προσθήκες	38.430	38.430	19.010	19.010
31.12.2023	231.620	231.620	177.725	177.725
Αναπόσβεστη Αξία				
31.12.2022	34.912	34.912	33.756	33.756
31.12.2023	43.523	43.523	42.946	42.946

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας και του Ομίλου είναι ελεύθερα βαρών.

6. Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία κτήσεως				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	336.000	336.000	-	-
Προσθήκες	424.466	424.466	424.466	424.466
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	760.466	760.466	424.466	424.466
Αποσβέσεις				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	(176.400)	(176.400)	-	-
Προσθήκες	(103.070)	(103.070)	(35.870)	(35.870)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	(279.470)	(279.470)	(35.870)	(35.870)
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2023	480.996	480.996	388.596	388.596

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία κτήσεως				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	760.466	760.466	424.466	424.466
Προσθήκες	2.516.193	2.516.193	2.369.459	2.369.459
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	3.276.659	3.276.659	2.793.925	2.793.925
Αποσβέσεις				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	(279.470)	(279.470)	(35.870)	(35.870)
Προσθήκες	(260.701)	(260.701)	(192.845)	(192.845)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	(540.171)	(540.171)	(228.716)	(228.716)
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2024	2.736.488	2.736.488	2.565.209	2.565.209

Οι προσθήκες στα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης της περιόδου αφορούν κυρίως την από 27/09/2024 νέα σύμβαση μίσθωσης γραφείων της Εταιρείας.

7. Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες

Οι συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ
	Όμιλος Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Σύνολο	Σύνολο
1.1.2023	61.045.704	61.045.704	-
Κέρδος / (Ζημιά) περιόδου	3.500.820	3.500.820	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	800.000	800.000	-
31.12.2023	65.346.524	65.346.524	-
	Όμιλος Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Σύνολο	Σύνολο
1.1.2024	65.346.524	65.346.524	-
Κέρδος / (Ζημιά) περιόδου	3.426.310	3.426.310	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	800.000	800.000	-
31.12.2024	69.572.834	69.572.834	-

Η Θυγατρική Εταιρεία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε έχει συμμετοχή στην συνδεδεμένη εταιρεία «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.», η οποία λόγω ουσιώδους επιρροής ταξινομείται ως συγγενής και ενοποιείται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Μέσω της «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.», η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετέχει στην εταιρεία «Natural Gas Interconnector Greece - Bulgaria A.D.» («ICGB A.D.»), της οποίας το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά 50% στην IGI Poseidon S.A.

ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευή & εκμετάλλευση υποθαλάσσιου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Ιταλίας	Καθαρή θέση	Έμμεση	ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	50%
ICGB AD	Σόφια	Ανάπτυξη, σχεδιασμό, χρηματοδότηση, διαχείριση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση του αγωγού φυσικού αερίου της IGB	Καθαρή θέση	Έμμεση	Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	50%

Με απόφαση της Καθολικής Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης της συγγενούς εταιρείας «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» 45/1.5.2024 αποφασίστηκε Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου αυτής, ποσού € 1,6 εκ. Σύμφωνα με την

απόφαση της Γ.Σ., η κάλυψη του ως άνω ποσού αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου πραγματοποιήθηκε με καταβολή μετρητών από τους μετόχους της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ ισόποσα κατ' αναλογία της συμμετοχής τους. Σε αυτή την παραπάνω καταβολή, η θυγατρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετείχε με ποσοστό 50%.

Το 100% των στοιχείων και κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας – ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» στον οποίο συμμετέχει κατά 50% η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. για την 31-12-2024 και την 31-12-2023 έχουν ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Πάγιο Ενεργητικό	152.560.826	142.723.437
Ταμειακά Διαθέσιμα	19.448.669	3.791.343
Λοιπά Κυκλοφορούν Ενεργητικό	3.345.578	2.379.692
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(2.362.383)	(2.472.655)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(33.846.176)	(15.727.924)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	139.146.514	130.693.893
% Συμμετοχής Ομίλου	50,00%	50,00%
Μερίδιο Ομίλου στην Καθαρή Θέση	69.572.834	65.346.524
	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Κύκλος εργασιών	-	-
Έξοδα Διοίκησης	(1.409.348)	(1.379.584)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(18.356)	(22.819)
Λοιπά έσοδα	11	43.271
Λοιπά έξοδα	(686)	-
Κέρδη/(Ζημίες) από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης	8.281.000	8.360.773
Αποτελέσματα από συνεχιζόμενες εκμεταλλεύσεις	6.852.621	7.001.640
Λοιπά συνολικά αποτελέσματα	-	-
Συνολικά αποτελέσματα	6.852.621	7.001.640
% Συμμετοχής Ομίλου	50,00%	50,00%
Μερίδιο Ομίλου στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων	3.426.310	3.500.820

Η ICGB AD στην χρήση 2024 παρουσίασε κέρδη 8.281.266 ευρώ. Στην χρήση 2024 πραγματοποιήθηκε διανομή μερίσματος από την ICGB AD ποσού 5.025.668, το οποίο καταβλήθηκε μέσα στο έτος 2024.

8. Πελάτες και λοιπές Εμπορικές απαιτήσεις

Οι συνολικές απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Πελάτες	750.381	1.270.321	120.381	770.321
Σύνολο	750.381	1.270.321	120.381	770.321
Μείον: Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο εμπορικών απαιτήσεων	750.381	1.270.321	120.381	770.321

Η Εταιρεία και ο Όμιλος εφάρμοσαν την απλοποιημένη προσέγγιση της παραγράφου 5.5.15 του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με την οποία η εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σε σχέση με απαιτήσεις από πελάτες, καθορίζεται στο ποσό που προκύπτει με βάση τη συνολική διάρκεια των απαιτήσεων. Η επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στην Εταιρεία και τον Όμιλο για την τρέχουσα χρήση θεωρείται μη ουσιώδης.

9. Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Οι Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Προκαταβολές σε προμηθευτές	146.541	146.541	-	-
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	577.581	429.641	120.032	-
Λοιπές απαιτήσεις	65.752	4.654	72	200
Δεσμευμένες καταθέσεις	700.000	-	-	-
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	35.111	2.004	35.111	2.004
Έξοδα επόμενων χρήσεων	111.467	149.069	69.682	45.372
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	290.547	132.600	290.547	132.600
Σύνολο	1.926.999	864.510	515.444	180.176

Τα έσοδα χρήσεως εισπρακτέα αφορούν τιμολογήσεις που έχουν πραγματοποιηθεί από την εταιρεία μετά το πέρας της διαχειριστικής περιόδου που αφορούν εξ ολοκλήρου εργασίες της χρήσης.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις αφορούν την έκδοση εγγυητικής επιστολής υπέρ της εταιρείας Gastrade, στο πλαίσιο συμφωνητικού που αφορά την παροχή υπηρεσιών από την θυγατρική εταιρεία του Ομίλου.

10. Ταμειακά Διαθέσιμα και Ταμειακά Ισοδύναμα

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα κατά την 31/12/2024 και 31/12/2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Καταθέσεις όψεως	39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732
Σύνολο	39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732

Η αύξηση των ταμειακών διαθεσίμων κατά το έτος 2024 οφείλεται κυρίως στο ότι η ΕΔΕΥΕΠ εισέπραξε, σύμφωνα με την Υ.Α. με αρ. 18993/396 ΦΕΚ τ.Β 1277/26-2-2024 & τις τροποποιήσεις της, από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου το ποσό των € 19.611.667,98 (σημ. 13).

Το σύνολο των καταθέσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε ευρώ και βρίσκεται κατατεθειμένο σε εγχώρια πιστωτικά ιδρύματα.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν δεσμευμένες καταθέσεις πέραν εκείνων που περιλαμβάνονται στο κονδύλι των οικονομικών καταστάσεων «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (σημ. 9).

11. Μετοχικό Κεφάλαιο

Το εκδοθέν Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελείται από 120.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100 € έκαστη.

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 και την 31^η Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

2024			
Μέτοχος	Αρ. Μετοχών	Ονομαστική Αξία Ανά Μετοχή	Μετοχικό Κεφάλαιο
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	120.000,00	100,00	12.000.000,00
2023			
Μέτοχος	Αρ. Μετοχών	Ονομαστική Αξία Ανά Μετοχή	Μετοχικό Κεφάλαιο
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	120.000,00	100,00	12.000.000,00

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Καταστατικού της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. (Π.Δ.14/2012 ΦΕΚ Α'21/13.2.2012) το αρχικό Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν στο ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, το οποίο καταβλήθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο με μετρητά σε τρεις ισόποσες ετήσιες δόσεις, διαιρούμενο σε μία ονομαστική μετοχή, υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου, ονομαστικής αξίας ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, η οποία είναι αμεταβίβαστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 26ης Ιουλίου 2019 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά δύο εκατομμύρια (2.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου είκοσι χιλιάδων (20.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη, την ακύρωση του παλαιού τίτλου της μία (1) μετοχής του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ και την έκδοση ενός τίτλου δέκα χιλιάδων (10.000) μετοχών ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου της 9ης Σεπτεμβρίου 2020 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου της 3ης Σεπτεμβρίου 2021 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ με κεφαλαιοποίηση κερδών χρήσης, καθώς και από μη διανεμηθέντα κέρδη προηγούμενων χρήσεων (κέρδη εις νέον), με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου της 2ης Σεπτεμβρίου 2022 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ με κεφαλαιοποίηση κερδών χρήσης, καθώς και από μη διανεμηθέντα κέρδη προηγούμενων χρήσεων (κέρδη εις νέον), με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη. Με το από 20-02-2023 πρακτικό του Διοικητικού Συμβουλίου, καταχωρήθηκε η τροποποίηση του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας με τίτλο αύξηση μετοχικού κεφαλαίου και εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ την 11-04-2023.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε δώδεκα εκατομμύρια (12.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε εκατόν είκοσι χιλιάδες (120.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Σύμφωνα με το ελληνικό εταιρικό δίκαιο, οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται να σχηματίζουν κάθε έτος το πέντε τοις εκατό (5%) τουλάχιστον των καθαρών κερδών σε τακτικό αποθεματικό μέχρι να συμπληρωθεί ποσό ίσο με το ένα τρίτο (1/3) του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, 2023, 2022, 2021 και 2020, το εν λόγω αποθεματικό είχε ύψος 1.927.050 την 31^η Δεκεμβρίου 2024, 1.076.139 την 31η Δεκεμβρίου 2023, 1.067.448 την 31η Δεκεμβρίου 2022, 697.796 ευρώ την 31η Δεκεμβρίου 2021 και 433.324 ευρώ, αντίστοιχα την 31η Δεκεμβρίου 2020. Αυτό το τακτικό αποθεματικό δεν μπορεί να διανέμεται στους μετόχους, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

12. Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως ακολούθως:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Τακτικό Αποθεματικό	1.927.051	1.076.140	1.927.051	1.076.140
Αποθεματικό Απόκτησης θυγατρικής ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ	46.636.158	46.636.158	-	-
Σύνολο	48.563.209	47.712.297	1.927.051	1.076.140

Τα μερίσματα και ο σχηματισμός των κατά νόμο αποθεματικών λογιστικοποιούνται μετά τη λήψη της σχετικής απόφασης από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση του Μετόχου της Εταιρείας, η οποία πραγματοποιήθηκε την 6^η Οκτωβρίου 2023, αποφάσισε:

α) την μη διανομή μερίσματος και

β) τον σχηματισμό τακτικού αποθεματικού κατά ποσοστό 5% επί των καθαρών κερδών χρήσης 2022, ύψους 8.691,49 ευρώ, σύμφωνα με το άρθρο 26 παράγραφος 2α του καταστατικού.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση του Μετόχου της Εταιρείας, η οποία πραγματοποιήθηκε την 4^η Σεπτεμβρίου 2024, αποφάσισε:

α) την μη διανομή μερίσματος και

β) τον σχηματισμό τακτικού αποθεματικού ύψους 850.911,41 ευρώ, σύμφωνα με το άρθρο 26 παράγραφος 2α του καταστατικού.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, στην συνεδρίαση της 30ης Μαΐου 2025, αποφάσισε να εισηγηθεί στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου την μη διαμονή μερίσματος προς τον μέτοχο ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ και τον σχηματισμό τακτικού Αποθεματικού ύψους 483.069,33 ευρώ προς όφελος και ενίσχυση της κεφαλαιακής διάρθρωσης της εταιρείας, από κέρδη χρήσης 2024.

Το ποσό 46.636.158 σχηματίστηκε με τη μεταβίβαση την 01.04.2021 της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ως θυγατρικής. Το αποθεματικό απεικονίζει τη διαφορά της καθαρής θέσης της θυγατρικής και των συγγενών αυτής, οι οποίες ενοποιήθηκαν, σε σχέση με το κόστος κτήσης/ αναγνώρισης της αξίας Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες (συμβολικό τίμημα 1 ευρώ).

13. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Κατά το έτος 2024 η ΕΔΕΥΕΠ εισέπραξε, σύμφωνα με την Υ.Α. με αρ. 18993/396 ΦΕΚ τ.Β 1277/26-2-2024 & τις τροποποιήσεις της, από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου το ποσό των € 19.611.667,98.

Σύμφωνα με την ως άνω Υ.Α. και τις τροποποιήσεις της αλλά και το άρθρο 23 παρ.2 περ. γ) του ν. 4936/2022, τυχόν αδιάθετα ποσά κατά το έτος 2024 μεταφέρονται για χρήση σε επόμενα έτη έως την πλήρη εξάντλησή τους, διασφαλίζοντας έτσι τη συνέχεια της στρατηγικής επένδυσης στον τομέα των υπεράκτιων αιολικών έργων, που αποτελούν Εθνική στρατηγική προτεραιότητα προς επίτευξη των στόχων και δράσεων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.

Από την ημερομηνία ορισμού της ΕΔΕΥΕΠ ως Φορέα ΥΑΠ με σκοπό την ανάπτυξη των θαλάσσιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα και έως την 31.12.2024, ποσό € 810.889,16 χρησιμοποιήθηκε για την κάλυψη δράσεων που σχετίζονται άμεσα με την ανάπτυξη αυτών. Το ποσό αυτό καταχωρήθηκε στο κονδύλι «Λοιπά Έσοδα», σύμφωνα με τα οριζόμενα στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, καθώς πληρούνται τα κριτήρια επιχορήγησης που σχετίζεται με συγκεκριμένες δαπάνες (σημ. 19).

Το αδιάθετο υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε € 18.800.778,82 και έχει καταχωρηθεί στις υποχρεώσεις. Εξ αυτών, ποσό € 3.500.000 έχει ταξινομηθεί ως βραχυπρόθεσμη υποχρέωση (σημ. 17), ενώ το υπόλοιπο ποσό των € 15.300.778,82 έχει καταταχθεί στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, βάσει του προβλεπόμενου χρονοδιαγράμματος αξιοποίησης των σχετικών πόρων.

Σημειώνεται πως το εν λόγω ποσό αναμένεται να διατεθεί για την υλοποίηση δράσεων σε συνάρτηση με το σχέδιο επενδύσεων και την ίδρυση της εταιρείας ειδικού σκοπού για την επιτάχυνση των διαδικασιών των επενδύσεων για τα θαλάσσια αιολικά πάρκα. Μέχρι το παρόν στάδιο ο ακριβής τρόπος διάθεσης αυτών δεν έχει προσδιοριστεί.

14. Μη ελέγχουσες συμμετοχές

Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης στα ίδια κεφάλαια, ξεχωριστά από τα ίδια κεφάλαια των ιδιοκτητών της μητρικής εταιρείας ως εξής:

	Αναλογία δικαιωμάτων ιδιοκτησίας και ψήφου κατεχόμενων από μη ελέγχουσες συμμετοχές		Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα που κατανέμονται στις μη ελέγχουσες συμμετοχές		Σωρευμένες μη ελέγχουσες συμμετοχές στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Επωνυμία θυγατρικής ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	35,00%	35,00%	846.291	830.716	25.765.728	24.919.437

ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	31.12.2024	31.12.2023
Μη Κυκλοφορούντα Στοιχεία του Ενεργητικού	193.456	117.288
Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	69.572.834	65.346.524
Κυκλοφορούντα Στοιχεία του Ενεργητικού	2.041.555	1.184.333
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	2.353.669	4.944.156
Σύνολο Ενεργητικού	74.161.514	71.592.301
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	232.786	134.065
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	312.361	259.842
Σύνολο Υποχρεώσεων	545.147	393.908
Ίδια Κεφάλαια Αποδιδόμενα στους Ιδιοκτήτες της Μητρικής	47.850.639	46.278.955
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	25.765.728	24.919.438

ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε

Κατάσταση Αποτελεσμάτων / Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	01.01 - 31.12.2024	01.01 - 31.12.2023
Πωλήσεις	763.504	589.879
Κέρδη / (Ζημιές) χρήσης κατανεμημένα σε ιδιοκτήτες της μητρικής	1.571.683	1.542.759
Κέρδη / (Ζημιές) χρήσης κατανεμημένα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές	846.291	830.716
Κέρδη / (Ζημιές) χρήσης	2.417.974	2.373.475
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης κατανεμημένα σε ιδιοκτήτες της μητρικής	1.571.683	1.542.759
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης κατανεμημένα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές	846.291	830.716
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης	2.417.974	2.373.475

Με απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της συγγενούς εταιρείας «Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ» 45/1.5.2024 αποφασίστηκε Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου αυτής, ποσού € 1,6 εκ. Σύμφωνα με την απόφαση της Γ.Σ., η κάλυψη του ως άνω ποσού αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου πραγματοποιήθηκε με καταβολή μετρητών από τους μετόχους της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ ισόποσα κατ' αναλογία της συμμετοχής τους.

Σε αυτή την παραπάνω καταβολή, η θυγατρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ συμμετείχε με ποσοστό 50%.

15. Υποχρεώσεις από μισθώσεις

Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 31η Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Υποχρέωση μισθώσεων	Υποχρέωση μισθώσεων	Υποχρέωση μισθώσεων	Υποχρέωση μισθώσεων
Υπόλοιπο την 1/1/2023	106.430	68.819	-	-
Προσθήκες	424.466	-	424.466	-
Ανακατανομές περιόδου	(247.102)	247.102	(175.235)	175.235
Πληρωμές περιόδου	-	(106.847)	-	(36.000)
Τόκοι χρήσης	-	2.468	-	822
Λοιπές προσαρμογές	(9.779)	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2023	274.015	211.542	249.231	140.057

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Ποσά σε €	Υποχρέωση μισθώσεων	Υποχρέωση μισθώσεων	Υποχρέωση μισθώσεων	Υποχρέωση μισθώσεων
Υπόλοιπο την 1/1/2024	274.015	211.542	249.231	140.057
Προσθήκες	2.516.193	-	2.369.459	-
Ανακατανομές περιόδου	(414.723)	414.723	(358.193)	358.193
Πληρωμές περιόδου	-	(272.966)	-	(200.700)
Τόκοι χρήσης	-	28.282	-	17.873
Υπόλοιπο την 31/12/2024	2.375.485	381.581	2.260.498	315.422

Οι προσθήκες στα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης της περιόδου αφορούν κυρίως την από 27/09/2024 νέα σύμβαση μίσθωσης γραφείων της Εταιρείας.

16. Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου προς Προμηθευτές την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 31η Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Προμηθευτές εσωτερικού	768.754	463.049	582.194	324.282
Προμηθευτές εξωτερικού	474	19.129	-	18.655
Σύνολο	769.228	482.178	582.194	342.938

17. Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου προς Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 31η Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Αποδοχές προσωπικού πληρωτέες	11.965	20.202	11.965	20.202
Φ.Π.Α	-	16.843	-	16.843
Φόροι και Τέλη	30.762	25.731	27.134	22.406
Ασφαλιστικές υποχρεώσεις	12.402	12.863	7.702	7.895
Έσοδα επόμενων χρήσεων	817.524	906.714	817.524	906.714
Λοιπές υποχρεώσεις (Σημ. 13)	3.500.000	-	3.500.000	-
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	64.989	31.860	33.559	10.430
Πιστωτές διάφοροι	200.434	180.497	181.023	161.103
Σύνολο	4.638.075	1.194.710	4.578.907	1.145.593

Στο λογαριασμό "Έσοδα επόμενων χρήσεων" η μητρική εταιρεία καταχώρησε κυρίως με βάση την αρχή του δεδουλευμένου, δυνάμει συμβάσεων, έσοδα που αφορούν σε στρεμματικές αποζημιώσεις οι οποίες προκαταβάλλονται 30 ημερολογιακές ημέρες πριν την έναρξη του κάθε έτους. Το ποσό για τη χρήση 2024 ανήλθε σε € 813.979 και για τη χρήση 2023 σε € 881.494.

Στο λογαριασμό "Λοιπές υποχρεώσεις" ύψους € 3.500.000 περιλαμβάνεται το βραχυπρόθεσμο αδιάθετο ποσό που εισέπραξε η ΕΔΕΥΕΠ κατά το έτος 2024, σύμφωνα με την Υ.Α. με αρ. 18993/396 ΦΕΚ τ.Β 1277/26-2-2024 & τις τροποποιήσεις της, από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (σημ. 13).

18. Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας και του Ομίλου κατά τη χρήση 2024 και 2023 αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Έσοδα από Στρεμματικές αποζημιώσεις	1.125.847	1.085.610	1.125.847	1.085.610
Έσοδα από Δαπάνες εκπαίδευσης	680.000	620.000	680.000	620.000
Έσοδα από δεδομένα	235.000	1.043.555	235.000	1.043.555
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	763.504	604.284	-	14.406
Λοιπά έσοδα	-	300.000	-	300.000
Σύνολο	2.804.351	3.653.449	2.040.847	3.063.571

Στα έσοδα του έτους 2023 της μητρικής επίδρασε θετικά η επιτάχυνση της απόκτησης και της εμπορικής αξιοποίησης των σεισμικών δεδομένων.

Στα έσοδα από παροχή υπηρεσιών της θυγατρικής, ποσό € 350.000 αφορά το δεδουλευμένο έσοδο από την παροχή υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα του έτους 2024, βάσει συμφωνητικού με την ΥΑΦΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΑΕ και ποσό € 280.000 αφορά δεδουλευμένο έσοδο από παροχή υπηρεσιών στην GASTRADE, βάσει συμφωνητικού.

19. Λοιπά (έξοδα) /έσοδα

Τα λοιπά έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Λοιπά έσοδα	23.056	14.841	22.753	14.943
Έσοδα επιχορηγήσεων (Σημ. 13)	810.889	-	810.889	-
Σύνολο Λοιπών Εσόδων	833.945	14.841	833.642	14.943
Λοιπά έξοδα	(5.421)	9.506	(27)	(273)
Σύνολο Λοιπών Εξόδων	(5.421)	9.506	(27)	(273)
Καθαρά λοιπά έσοδα / (έξοδα)	828.525	24.347	833.615	14.670

20. Κόστος Πωλήσεων - Έξοδα Διοίκησης – Έξοδα Διάθεσης – Έξοδα Έρευνας & Ανάπτυξης

Τα έξοδα της Εταιρείας και του Ομίλου (κόστος πωλήσεων, έξοδα διοίκησης, έξοδα διάθεσης, έξοδα έρευνας & ανάπτυξης) κατά τη χρήση 2024 και 2023 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	429.672	438.663	208.250	221.100
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.267.983	2.758.070	2.074.484	1.594.415
Παροχές τρίτων	246.644	242.025	102.472	103.399
Φόροι-τέλη	22.919	14.916	11.506	7.701
Αποσβέσεις	343.170	201.367	251.484	117.436
Διάφορα έξοδα	426.800	450.013	344.066	364.305
Σύνολο	4.737.188	4.105.055	2.992.262	2.408.357

Τα παραπάνω έξοδα κατανέμονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Κόστος πωλήσεων	742.314	912.239	742.314	912.239
Έξοδα διοίκησης	2.993.594	2.589.253	1.248.667	892.555
Έξοδα διάθεσης	500.427	346.155	500.427	346.155
Έξοδα έρευνας & ανάπτυξης	500.854	257.408	500.854	257.408
Σύνολο	4.737.189	4.105.055	2.992.262	2.408.357

21. Χρηματοοικονομικά Έσοδα & Έξοδα

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) κατά την χρήση 2024 και 2023, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(5.193)	(5.527)	(2.297)	(1.563)
Χρηματοοικονομικό έξοδο υποχρεώσεων από μισθώσεις	(28.282)	(2.468)	(17.873)	(822)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(33.475)	(7.995)	(20.170)	(2.385)
Πιστωτικοί τόκοι	670.650	185.951	670.650	185.951
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	670.650	185.951	670.650	185.951
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	637.175	177.956	650.480	183.566

22. Φόρος εισοδήματος

Η φορολογική επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της Εταιρείας και του Ομίλου προσδιορίστηκε ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Κέρδη(Ζημίες) προ φόρων	2.959.173	3.251.517	532.680	853.450
Φόρος υπολογιζόμενος με τον φορολογικό συντελεστή της Εταιρείας (22%)	651.018	715.334	117.190	187.759
Αναπροσαρμογές				
Φορολογική επίδραση απαλλασσόμενων της φορολογίας εσόδων	(730.319)	(715.643)	(730.319)	(715.643)
Φόρος ζημιών ενοποίησης συγγενών με την μέθοδο της καθαρής θέσης	(753.788)	(770.180)	-	-
Φόρος μη εκπιπτόμενων δαπανών	777.047	538.927	662.741	530.423
Φορολογική επίδραση ζημιών χρήσεως για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	114.173	258.693	-	-
Σύνολο Φόρων στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	58.130	27.131	49.611	2.539

23. Συναλλαγές και αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας και του Ομίλου που αναγνωρίστηκαν για την περίοδο που έληξε 31.12.2024 και 31.12.2023 έχουν ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2024 - 31.12.2024	1.1.2023 - 31.12.2023
Αμοιβές μελών Δ.Σ.	358.309	360.062	189.775	189.775
Αμοιβές Διευθυντικών Στελεχών	16.431	10.174	-	-
Εργοδ. Εισφορές Μελών Δ.Σ.	54.932	54.828	18.475	17.726
Αμοιβές για συμμετοχή σε συνεδριάσεις Δ.Σ.	1.125	1.650	1.125	1.650
Λοιπές παροχές μελών Δ.Σ. και Διευθυντικών Στελεχών	17.134	14.015	-	-
Σύνολο	447.931	440.730	209.375	209.151

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της μητρικής καθορίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 8 του άρθρου 148 του Ν.4001/2011, όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 131 του Ν. 4685/2020 (Α'92) καθώς και τις διατάξεις των άρθρων 22 και 28 του Ν.4354/2015 και εγκρίνονται από την Ετήσια Γενική Συνέλευση του μετόχου.

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η εταιρεία θεωρεί ως συνδεδεμένα πρόσωπα:

- α) Την θυγατρική εταιρεία που ενοποιείται με την μέθοδο ολικής ενοποίησης και τα συνδεδεμένα μέρη αυτής
- β) Συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής θέσης.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα της Εταιρείας και του Ομίλου, κατά την περίοδο 1/1-31/12/2024 και 1/1-31/12/2023 αντίστοιχα, ήταν οι εξής:

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Πωλήσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	503.793	507.480	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	65.121	86.027	-	-
Σύνολο	568.914	593.507	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Αγορές				
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	249.148	152.730	-	-
Σύνολο	249.148	152.730	-	-

Υπόλοιπα από εμπορικές συναλλαγές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Απαιτήσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	350.000	500.323	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	17.611	36.130	-	-
Σύνολο	367.611	536.454	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Υποχρεώσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	600	600	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	93.434	8.947	-	-
Σύνολο	94.034	9.547	-	-

Αμοιβές Διευθυντικών Στελεχών

Συναλλαγές και αμοιβές μελών Διοικήσεως και διευθυντικών στελεχών

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2024	1/1 - 31/12/2023
Μισθοί, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές μελών Δ.Σ.	431.500	430.556	209.375	209.151
Συναλλαγές με Διευθυντικά Στελέχη	16.431	10.174	-	-
Σύνολο	447.931	440.730	209.375	209.151

Απαιτήσεις από μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις από μισθούς, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές	-	369	-	-
Σύνολο	-	369	-	-

Υποχρεώσεις προς μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υποχρεώσεις προς Διευθυντικά Στελέχη	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	-	-

25. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις- Δεσμεύσεις

Στα πλαίσια εκτελέσεως των εργασιών της η Εταιρεία και ο Όμιλος ενδέχεται να βρεθούν αντιμέτωποι με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα με τη Διοίκηση και τους Νομικούς Συμβούλους της Εταιρείας και του Ομίλου, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31/12/2024.

Η μητρική Εταιρεία διανύει την δέκατη εταιρική της χρήση και είναι ενήμερη προς όλες τις φορολογικές της υποχρεώσεις, οι οποίες για τις διαχειριστικές χρήσεις από το 2019 δεν έχουν καταστεί αμετάκλητες αφού δεν έχει διενεργηθεί φορολογικός έλεγχος. Η Εταιρεία σύμφωνα με το άρθρο 145, παρ. 5 του Ν.4001/2011 απαλλάσσεται της φορολογίας εισοδήματος, πλην των εσόδων από κεφάλαιο σύμφωνα με τον Ν. 4172/2013. Εκτιμούμε ότι από ένα μελλοντικό φορολογικό έλεγχο δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις.

Η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για την χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023, έλαβε από τους τακτικούς της Ορκωτούς Ελεγκτές-Λογιστές «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό» με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, όπως προβλέπεται από το Νόμο 4174/2013, άρθρο 65 Α ως προς τη συμμόρφωσή της με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας. Εκτιμάται πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2024. Σε κάθε περίπτωση και σύμφωνα με την ΠΟΛ. 1006/05.01.2016 δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές οι επιχειρήσεις για τις οποίες εκδίδεται έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2024, όπως αναφέρεται παραπάνω, ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας από τους Νόμιμους Ελεγκτές είναι σε εξέλιξη.

Η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. είναι ενήμερη προς όλες τις φορολογικές της υποχρεώσεις, οι οποίες για τις διαχειριστικές χρήσεις από το 2019 δεν έχουν καταστεί αμετάκλητες αφού δεν έχει διενεργηθεί φορολογικός έλεγχος. Εκτιμούμε ότι από ένα μελλοντικό φορολογικό έλεγχο δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις.

Κατά τη λήξη του 2024 επί των περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας και του Ομίλου δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.

Σε όλες τις υπογραφείσες συμβάσεις μίσθωσης της μητρικής προβλέπεται η εξασφάλιση των εσόδων της εταιρείας, η οποία καλύπτεται με έκδοση αντίστοιχης εγγυητικής επιστολής.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε είναι ο αρμόδιος φορέας για την διαχείριση των αποκλειστικών δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου στην αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, για την διαχείριση,

τον έλεγχο και την παρακολούθηση όλων των σχετικών συμβάσεων που έχουν συναφθεί από το Δημόσιο ή για λογαριασμό αυτού με τρίτους «Αναδόχους».

Μέρος των συμβατικών υποχρεώσεων των Αναδόχων, είναι η ετήσια καταβολή συγκεκριμένων ποσών εξόδων εκπαίδευσης (Training Fees) χάριν συμβατικού ανταλλάγματος, ως αυτά προβλέπονται στις Συμβάσεις Μίσθωσης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων. Ένα σημαντικό μέρος των εξόδων εκπαίδευσης έχει καθορισμένο σκοπό να συμβάλλει στην εκπαίδευση, την τεχνική υποστήριξη και την υποστήριξη των υποδομών του προσωπικού του Δημοσίου/ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. Τα ποσά που εισπράττει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε από τους Αναδόχους αναφορικά με τα Training Fees αναγνωρίζονται ως έσοδα της Εταιρείας (Βλέπε σημ. 3.17). Σημειώνεται ότι τα συνολικά ποσά που έχουν εισπραχθεί από την τιμολόγηση των Training Fees ανέρχονται την 31/12/2024 σε € 5.328.929.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε στα πλαίσια του θεσμικού, διαχειριστικού και εποπτικού της ρόλου αναλαμβάνει την διαχείριση των εσόδων αυτών με σκοπό να συμβάλει στους εκπαιδευτικούς σκοπούς που προβλέπονται στις Συμβάσεις Μίσθωσης, μέσω της υλοποίησης του εκάστοτε συμφωνημένου προγράμματος εκπαίδευσης καλύπτοντας τα σχετικά έξοδα με την εκτέλεση των εγκεκριμένων ετήσιων προϋπολογισμών της, ωστόσο ελλείψει άλλης δέσμευσης και προϋποθέσεων ως προς τον τρόπο υλοποίησης το ποσό που τελικώς θα απαιτηθεί να δαπανήσει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε για την υλοποίηση των ανωτέρω εκπαιδευτικών προγραμμάτων δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί αξιόπιστα. Ο σχεδιασμός και η υλοποίηση όλων των ανωτέρω εκπαιδευτικών προγραμμάτων επιτελείται μέσω της υλοποίησης ετήσιου προγράμματος και καθορισμού ετήσιων στόχων.

26. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνου

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι κίνδυνοι αγοράς (κίνδυνος επιτοκίου, συναλλαγματικός κίνδυνος, κίνδυνος τιμής), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες της Εταιρείας και του Ομίλου.

Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες της Εταιρείας,
- σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για τη μείωση των κινδύνων και
- εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη Διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας και του Ομίλου αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες και εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές.

Α. Κίνδυνοι αγοράς:

- **Κίνδυνος επιτοκίου:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος υπό την παρούσα δομή, έχει περιορισμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, καθώς δεν υπάρχουν δανειακές υποχρεώσεις. Παράλληλα τυχόν διακύμανση των επιτοκίων μπορεί να επηρεάζει το ύψος των εσόδων από τόκους, ωστόσο τυχόν μεταβολή δεν εκτιμάται ότι θα επιφέρει ουσιώδεις μεταβολές στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.

- **Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχει περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο, καθώς το μεγαλύτερο μέρος των συναλλαγών τους γίνεται σε Ευρώ (€). Συγκεκριμένα, μικρός συναλλαγματικός κίνδυνος υπάρχει λόγω διεθνών συναλλαγών. Μέρος των εσόδων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. διενεργείται σε δολάριο Η.Π.Α. με αποτέλεσμα για τις απαιτήσεις που προκύπτουν από έσοδα τα οποία σύμφωνα με την σύμβαση καταβάλλονται σε δολάρια, η Εταιρεία να είναι εκτεθειμένη στις μεταβολές της ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ (USD) έναντι του Ευρώ.
- **Κίνδυνος τιμής:** Οι διακυμάνσεις των τιμών του πετρελαίου και φυσικού αερίου επηρεάζουν τις προοπτικές ανάπτυξης των δραστηριοτήτων και εσόδων του Ομίλου. Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο μεταβολής των τιμών όσον αφορά τα Έσοδα της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., τα οποία προβλέπονται από τις Συμβάσεις παραχώρησης.

Β. Πιστωτικός Κίνδυνος:

- Η Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο, ο οποίος αφορά τον κίνδυνο κάποιος αντισυμβαλλόμενος που οφείλει να μην είναι σε θέση να καταβάλλει τα σχετικά ποσά, όταν αυτά γίνονται απαιτητά. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου αναφορικά με τα έσοδα τους, παρακολουθούν στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προβλέπεται στις σχετικές συμβάσεις που έχουν ισχύ νόμου, ενώ η χρηματοοικονομική ικανότητα των κύριων αντισυμβαλλομένων ελέγχεται προκαταβολικά κατά τη διαδικασία αδειοδότησης.

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία και την θυγατρική της. Για τη διαχείριση αυτού του πιστωτικού κινδύνου, η ΕΔΕΥΕΠ και η θυγατρική της συνεργάζονται με χρηματοοικονομικά ιδρύματα υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης και αξιολογούν το βαθμό έκθεσης τους σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις	750.381	1.270.321	120.381	770.321
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	1.926.999	864.509	515.444	180.176
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	39.123.328	21.916.888	36.769.658	16.972.732
Άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις	40.005	39.081	26.581	26.581
Σύνολο	41.840.712	24.090.798	37.432.064	17.949.809

Γ. Κίνδυνος Ρευστότητας και διαχείρισης κεφαλαίων:

- **Κίνδυνος Ρευστότητας:** Ο κίνδυνος ρευστότητας συνιστάται στον κίνδυνο η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος να μην έχουν επαρκείς ταμειακές ροές, προκειμένου να εκπληρώσουν τις χρηματοοικονομικές τους υποχρεώσεις, και την χρηματοδότηση της δραστηριότητάς τους. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η ενοποιούμενη θυγατρική της υπό την υπάρχουσα δομή και τους πόρους που διαθέτουν, εκτιμούν ότι υπό κανονικές συνθήκες έχουν μειωμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, βασιζόμενοι στη διατήρηση επαρκούς ρευστότητας

(ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων) και την σωστή διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης και των ταμειακών ροών. Ο κίνδυνος αυτός διατηρείται σήμερα σε χαμηλά επίπεδα και οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται συνεχώς σε καθημερινή βάση ενώ διενεργείται ταμειακός προγραμματισμός τουλάχιστον κάθε μήνα.

Η ενηλικίωση των υποχρεώσεων της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2024								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	769.228	-	-	-	582.194	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.187.686	3.500.000	-	-	1.128.518	3.500.000	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	190.062	191.519	-	-	156.983	158.439	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	15.300.779	-	-	-	15.300.779	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	959.941	1.415.544	-	-	844.953	1.415.544
Σύνολο	2.146.977	3.691.519	16.260.719	1.415.544	1.867.695	3.658.439	16.145.732	1.415.544
	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2023								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	482.178	-	-	-	342.938	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.197.249	-	-	-	1.148.132	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	105.559	105.983	-	-	69.816	70.241	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	274.015	-	-	-	249.231	-
Σύνολο	1.784.986	105.983	274.015	-	1.560.886	70.241	249.231	-

▪ **Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου:** Οι στόχοι της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου σε σχέση με Διαχείριση κεφαλαίου αφορούν στην διασφάλιση της δυνατότητας απρόσκοπτης λειτουργίας τους στο μέλλον, προκειμένου να εξασφαλίσουν απόδοση στον μέτοχο, και στην επίτευξη των αναπτυξιακών τους σχεδίων σε συνδυασμό με την πιστοληπτική τους ικανότητα. Στην παρούσα φάση, πρωταρχικό μέλημα της Διοίκησης της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. είναι η δημιουργία ικανοποιητικών ταμειακών ροών για την κάλυψη των επενδυτικών έργων μετασχηματισμού αναφορικά με την επέκταση των θερμοθετημένων δραστηριοτήτων με βάση το Ν.4920/2022 (CCS) και το Ν. 4964/2022(ΥΑΠ), την κεφαλαιακή της επάρκεια για την πραγματοποίηση των απαιτούμενων επενδύσεων και των δαπανών ανάπτυξης των νέων τομέων και την απρόσκοπτη λειτουργία στα πλαίσια του θεσμικού της πλαισίου.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν είχε λάβει δάνεια κατά την 31.12.2024.

27. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

- Στις 20 Ιανουαρίου 2025 και στη συνέχεια στις 26 Μαρτίου 2025, η Ελληνική κυβέρνηση ανακοίνωσε την αποδοχή της επίσημης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για εξερεύνηση και παραγωγή υδρογονανθράκων σε 4 νέες θαλάσσιες περιοχές της Ελληνικής επικράτειας από τις εταιρείες Chevron και HELLENiQ ENERGY. Τις εξελίξεις αυτές, συνέπεια της συστηματικής προσπάθειας της ΕΔΕΥΕΠ να προσελκύσει νέους επενδυτές, ακολούθησαν διαδοχικές θετικές εισηγήσεις της ΕΔΕΥΕΠ και πυροδότησαν μια σειρά σχετικών υπουργικών, αποδοχής του αιτήματος, ακριβή γεωγραφικό προσδιορισμό των νέων περιοχών επιλογής του τύπου της σύμβασης και απόφασης διενέργειας διεθνούς διαγωνισμού. Στις 30 Απριλίου 2025, δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 2104/30-4-2025 η Υπουργική Απόφαση με θέμα την διακήρυξη διεθνούς διαγωνισμού της ΕΔΕΥΕΠ για την παραχώρηση δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες

περιοχές νοτίως της Πελοποννήσου («Α2» και «Νότια της Πελοποννήσου») και στις θαλάσσιες περιοχές νοτίως της Κρήτης («Νότια της Κρήτης 1» και «Νότια της Κρήτης 2»). Η απόφαση αυτή έρχεται σε συνέχεια της αποδοχής του ενδιαφέροντος που εκδήλωσε η εταιρεία «Chevron Balkans Exploration B.V.» για μία θαλάσσια περιοχή νοτίως της Πελοποννήσου και για δύο θαλάσσιες περιοχές νοτίως της Κρήτης, καθώς και της αποδοχής εκδήλωσης ενδιαφέροντος από την εταιρεία «HELLENiQ UPSTREAM KYPARISSIAKOS GULF SINGLE MEMBER S.A.» για τη θαλάσσια περιοχή «Α2» νοτίως της Πελοποννήσου, μετά από εισήγηση της ΕΔΕΥΕΠ. Ο διεθνής διαγωνισμός αναμένεται να δημοσιευθεί για 90 ημέρες στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, προκειμένου να υποβληθούν οι προσφορές από ενδιαφερόμενες εταιρείες.

- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ενεργά στο φόρουμ «EGYPES - Egypt Energy Show 2025» που πραγματοποιήθηκε στο Κάιρο της Αιγύπτου από τις 17 έως τις 19 Φεβρουαρίου 2025, διατηρώντας σχετικό περίπτερο. Κατά τη διάρκεια του φόρουμ υπεγράφη Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU) για την Δέσμευση και Αποθήκευση Άνθρακα (CCS), από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας, Θεόδωρο Σκυλακάκη, και τον Υπουργό Πετρελαίου και Ορυκτών Πόρων της Αιγύπτου, Καρίμ Μπαντάουι, παρουσία του Διευθύνοντος Συμβούλου της ΕΔΕΥΕΠ κ. Αριστοφάνη Στεφάτου, καθώς η ΕΔΕΥΕΠ είναι η αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή της χώρας για την εξερεύνηση και υπόγεια αποθήκευση αερίων και υγρών – συμπεριλαμβανομένης της γεωλογικής αποθήκευσης CO₂. Η ΕΔΕΥΕΠ θα έχει κομβικό ρόλο στην υλοποίηση του MoU, το οποίο προβλέπει ανταλλαγή τεχνογνωσίας, καλών πρακτικών και επιχειρηματικών μοντέλων, καθώς και εναρμόνιση με το ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο, στον ραγδαία αναπτυσσόμενο τομέα του CCS – προς αμοιβαίο όφελος των δύο κρατών. Το Μνημόνιο Συνεργασίας Ελλάδας-Αιγύπτου προβλέπει τη δημιουργία Κοινών Ομάδων Εργασίας, που θα αποτελούνται από ειδικούς οι οποίοι θα ανταλλάξουν τεχνογνωσία και εμπειρία στον ταχύτατα αναπτυσσόμενο τομέα της CCS, με στόχο την ανάπτυξη κανονιστικού πλαισίου και την ωρίμανση πιθανών κοινών έργων.
- Η υπεύθυνη προγράμματος Υπεράκτιας Αιολικής Ενέργειας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., Δρ. Φλώρα Καραθανάση, εκπροσώπησε την Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενέργειακών Πόρων (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) και την Ελλάδα στην εκδήλωση «Belgian Offshore Days», η οποία πραγματοποιήθηκε στο Όστεντ στις 12-13 Μαρτίου 2025. Η ΕΔΕΥΕΠ ήταν μέρος της διεθνούς αντιπροσωπείας, η οποία οργανώθηκε από τον FIT - Flanders Investment & Trade. Η Δρ. Φλώρα Καραθανάση είχε την ευκαιρία να παρουσιάσει τις εξελίξεις στην υλοποίηση του Εθνικού Προγράμματος της Ελλάδας για την Ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων και να παρακολουθήσει ενδιαφέροντα πάνελ και συναντήσεις σχετικά με την εμπειρία του Βελγίου στην ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων στη Βόρεια Θάλασσα, την κατάσταση και τους στόχους των υπεράκτιων αιολικών έργων στη Νορβηγία, τη Βραζιλία και τη Βουλγαρία, την ανάπτυξη μιας ισχυρής εφοδιαστικής αλυσίδας για την υποστήριξη του τομέα, την παροχή καινοτόμων τεχνολογιών και υπηρεσιών για την υπεράκτια αιολική ενέργεια, κ.α.
- Στις 10 -14 Μαρτίου, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στο διεθνές συνέδριο CERAweek που διοργανώνει η S&P στο Houston, Τέξας στις ΗΠΑ. Η εταιρεία εκπροσωπήθηκε από τον Διευθύνοντα σύμβουλο κ. Αριστοφάνη Στεφάτο και τον επικεφαλής του τμήματος υδρογονανθράκων Δρ. Κωνσταντίνο Τζιμέα. Η αντιπροσωπεία της ΕΔΕΥΕΠ είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις σημαντικές παγκόσμιες

εξελίξεις στην ενέργεια αλλά και ειδικά για τις θέσεις της νέας κυβέρνησης των ΗΠΑ. Στο πλαίσιο του συνεδρίου οι εκπρόσωποι της εταιρείας συναντήθηκαν με ενδιαφερόμενους επενδυτές και συζήτησαν όλα τα έργα και τις πιθανές προοπτικές για επενδύσεις στην Ελλάδα.

- Ο Δρ. Ευθύμιος Ταρτάρας, Επικεφαλής Γεωεπιστημών της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., συμμετείχε στη συζήτηση πάνελ με τίτλο «Τεχνολογίες CCS και η αποανθρακοποίηση της ελληνικής βιομηχανίας», η οποία πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο του 6ου Power & Gas Forum στις 27/28 Μαρτίου στην Αθήνα. Ο Δρ. Ευθύμιος Ταρτάρας ανέπτυξε τα διάφορα οφέλη από την εγκαθίδρυση του τομέα CCS στην Ελλάδα – όπως η μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής, η επίτευξη των στόχων του Εθνικού Σχεδίου Ενέργειας και Κλίματος (ΕΣΕΚ) και η εξασφάλιση της ανταγωνιστικότητας της εγχώριας βιομηχανίας, η οποία είναι δύσκολη στην αποανθρακοποίηση. Ως η αρμόδια αρχή αδειοδότησης για τη γεωλογική αποθήκευση CO₂ στη χώρα, η ΕΔΕΥΕΠ διαδραματίζει κρίσιμο ρόλο στο CCS. Ανάμεσα σε άλλα η ΕΔΕΥΕΠ βρίσκεται κοντά στην ολοκλήρωση του προσχεδίου άδειας αποθήκευσης για το εμβληματικό έργο CO₂ στον Πρίνο, το οποίο θα υποβληθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για αξιολόγηση. Επιπλέον η ΕΔΕΥΕΠ εκπροσωπεί την Ελλάδα σε υψηλό επίπεδο και είναι καθοριστική στη διαδικασία ολοκλήρωσης του εθνικού και του ευρωπαϊκού κανονιστικού πλαισίου για το CCS.
- Στις 8 – 10 Απριλίου 2025, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην ετήσια έκθεση/συνέδριο που διοργάνωσε η Wind Europe στην Κοπεγχάγη της Δανίας. Η εταιρεία εκπροσωπήθηκε από τον Διευθύνοντα σύμβουλο κ. Αριστοφάνη Στεφάτο, την επικεφαλής του τμήματος ΥΑΠ Δρ. Φλώρα Καραθανάση και τον σύμβουλο διοίκησης σε θέματα ΥΑΠ Αλέξανδρο Τσαρούχη. Στα πλαίσια της έκθεσης η αποστολή της ΕΔΕΥΕΠ είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις τελευταίες εξελίξεις και τάσεις της αγοράς, αλλά και να συναντήσει μεγάλο αριθμό εταιρειών που είτε έχουν άμεσο ενδιαφέρον για μελλοντικές επενδύσεις στην Ελληνική αγορά είτε επιθυμούν να συμμετέχουν μέσω της παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών.
- Η ΕΔΕΥΕΠ στις 30 Απριλίου 2025 ολοκλήρωσε το δεύτερο ερευνητικό έργο με στήριξη από τα ΕΕΑ Grants (Χρηματοδοτικός Μηχανισμός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου 2014-2021) που αντιπροσωπεύουν τη συμβολή της Ισλανδίας, του Λιχτενστάιν και της Νορβηγίας για μια πράσινη, ανταγωνιστική Ευρώπη χωρίς αποκλεισμούς. Το έργο «Κανονισμοί ασφαλείας για υπεράκτια έργα υπόγειας αποθήκευσης αερίων (CO₂) και αιολικών πάρκων, καθώς και σύγχρονες τεχνολογίες και λύσεις στον τομέα πλωτών αιολικών πάρκων προσαρμοσμένες στις ελληνικές συνθήκες» υλοποιήθηκε σε συνεργασία με κορυφαίους νορβηγικούς οργανισμούς, είχε διάρκεια 6 μήνες (Νοέμβριος 2024-Απρίλιος 2025), και διττή στόχευση. Αφενός, να αξιοποιήσει την τεχνογνωσία και τις βέλτιστες πρακτικές που εφαρμόζονται στα έργα υπόγειας αποθήκευσης CO₂ και στις εγκαταστάσεις Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) –ειδικά σε ό,τι αφορά τα ζητήματα ασφαλείας και αφετέρου, να διερευνήσει τις υφιστάμενες τεχνολογίες πλωτών ΥΑΠ που προκρίνονται ως καταλληλότερες για την περίπτωση της Ελλάδας. Με την ολοκλήρωση του προγράμματος αυτού η ΕΔΕΥΕΠ θέτει τις βάσεις για τους νέους ρόλους και αρμοδιότητες που θα κληθεί να υπηρετήσει στο άμεσο μέλλον, τόσο σε τεχνικό όσο και σε νομοθετικό επίπεδο, με βάση την πρόοδο των έργων CCS και ΥΑΠ που υλοποιεί στην Ελλάδα, υποστηρίζοντας την επίτευξη των ενεργειακών στόχων της χώρας.

- Στο τέλος Απριλίου 2025 εισπράχθηκε η εκκρεμής διαφορά ποσού €3.406.504 από τη Σύμβαση Μίσθωσης του Δυτικού Πατραϊκού Κόλπου η οποία εκκρεμούσε ενώπιον του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου και επιλύθηκε με θετική έκβαση υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και κατ' επέκταση της ΕΔΕΥΕΠ.
- Στις 8 και 9 Μαΐου 2025, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Αριστοφάνης Στεφάτος, συνόδευσε τους Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας κ. Σταύρο Παπασταύρου και τον υφυπουργό κ. Νίκο Τσάφο, σε κυβερνητική αποστολή στο Χιούστον του Τέξας, στις ΗΠΑ. Κατά την επίσκεψη αυτή η κυβερνητική αποστολή πραγματοποίησε επισκέψεις στα κεντρικά γραφεία των εταιρειών, ExxonMobil, Chevron και Cheniere, προκειμένου να συζητηθούν οι πρόσφατες ενεργειακές εξελίξεις και να προωθηθούν οι επενδυτικές προοπτικές για την χώρα μας. Στο πλαίσιο της επίσκεψης, δόθηκε επίσης η ευκαιρία να πραγματοποιηθούν συναντήσεις με εξέχοντα μέλη της Ελληνικής ομογένειας, πολλοί από τους οποίους έχουν επιτυχημένες επαγγελματικές πορείες στο χώρο της ενέργειας και των συναφών τεχνολογιών.
- Δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 2422 τ.Β/19-5-25 η Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/49070/1004/7-5-2025 «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2025», σύμφωνα με την οποία ποσοστό μηδέν κόμμα ογδόντα οκτώ τοις εκατό (0,88%) των εσόδων διατίθεται στην ΕΔΕΥΕΠ για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό. Τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του.

Αθήνα, 30 Μαΐου 2025

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Rikard Scoufias

Αριστοφάνης Στεφάτος

Η υπεύθυνη Λογιστηρίου

Μαρία Καμβύση

Αρ.Μητρ.Αδ.Οικον.Επιμ.0001644 Α' Τάξης

ΚΕΝΤΡΟ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΦΟΡΟΤΕΧΝΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ν. ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ

Αριθμός Αδείας Ο.Ε.Ε. 2229