



HELLENiQ
ENERGY



Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2023

HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2023

Η παρούσα Εξαμηνιαία Έκθεση έχει συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του Νόμου 3556/2007 και τις σχετικές αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

Αριθμός Γενικού Εμπορικού Μητρώου 296601000

Μαρούσι, Αύγουστος 2023

Περιεχόμενα

1.	Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	5
2.	Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	7
	2.1 Εισαγωγή	9
	2.2 Πληροφορίες παρ. 6 άρθ. 5 του Ν. 3556/2007	10
	2.3 Πρόσθετες Πληροφορίες και Στοιχεία Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης	39
3.	Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Ομίλου και Εταιρείας	54
4.	Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή - Λογιστή	115
5.	Πρόσθετες Πληροφορίες και Στοιχεία	118
	5.1 Διαδικτυακός Τόπος	119

1 Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

Για αληθινή απεικόνιση των
στοιχείων της Εξαμηνιαίας
Οικονομικής Έκθεσης

Σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 5, παρ. 2γ, του Νόμου 3556/2007, οι

Ιωάννης Παπαθανασίου, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου,

Ανδρέας Σιάμισης, Διευθύνων Σύμβουλος, και

Γεώργιος Αλεξόπουλος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος και Γενικός Διευθυντής Στρατηγικού Σχεδιασμού & Νέων Δραστηριοτήτων Ομίλου, Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου,

δηλώνουμε ότι εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. Οι εξαμηνιαίες καταστάσεις συνοπτικής ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης του Ομίλου και της «HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών» (η «Εταιρεία»), οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο "ΔΛΠ 34"), απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα της περιόδου 01.01.2023 - 30.06.2023 της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση του Ομίλου HELLENiQ ENERGY (ο «Όμιλος») εκλαμβανομένων ως σύνολο.

β. Η εξαμηνιαία έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του Νόμου 3556/2007 και των σχετικών αποφάσεων της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Αθήνα, 31 Αυγούστου 2023

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αναπληρωτής Διευθύνων
Σύμβουλος και Γενικός
Διευθυντής Στρατηγικού
Σχεδιασμού & Νέων
Δραστηριοτήτων Ομίλου,
(Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.)

Ιωάννης Παπαθανασίου

Ανδρέας Σιάμισης

Γεώργιος Αλεξόπουλος

2 Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου Α' Εξαμήνου 2023

(σύμφωνα με το άρθρο 5 του
Ν. 3556/2007 και τον Ν. 4548/2018)

Εξαμηνιαία Οικονομική
Έκθεση 2023

Περιεχόμενα

2.1	Εισαγωγή	9
2.2	Πληροφορίες παρ. 6 άρθ. 5 του Ν. 3556/2007	10
2.2.1	Σημαντικά Γεγονότα Α' Εξαμήνου 2023 και Επίδρασή τους επί των Οικονομικών Καταστάσεων	10
	α) Το Επιχειρησιακό Περιβάλλον	10
	β) Οικονομικά Μεγέθη	20
	γ) Σημαντικά Γεγονότα της Περιόδου	21
	δ) Γεωπολιτικά Γεγονότα	22
	ε) Γεγονότα μετά τη Λήξη του Α' Εξαμήνου 2023	22
2.2.2	Ανασκόπηση ανά Κλάδο Δραστηριότητας Α' Εξαμήνου 2023 - Κυριότεροι Κίνδυνοι, Αβεβαιότητες και Προοπτικές Β' Εξαμήνου 2023	24
	α) Ανασκόπηση Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων	24
	β) Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες Β' Εξαμήνου 2023	33
2.2.3	Σημαντικές Συναλλαγές μεταξύ Συνδεδεμένων Προσώπων (Αποφ. 1/434/3.7.2007 Άρθρο 3)	34
2.3	Πρόσθετες Πληροφορίες και στοιχεία Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης του Δ.Σ. (άρθρο 4 αποφ.7/448/2007)	39
2.3.1	Λοιπά Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	39
2.3.2	Επιλεγμένοι Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης	41
2.3.3	Μη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση	45
	α) Υγεία, Ασφάλεια, Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή	46
	β) Ανθρώπινο Δυναμικό	49
	γ) Κοινωνία	50
	δ) Εταιρική Διακυβέρνηση	52

2.1 Εισαγωγή

Αγαπητοί Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, παρουσιάζει την Έκθεσή του για τις ενοποιημένες ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Α' εξαμήνου της χρήσεως 2023, σύμφωνα με τον Ν.4548/2018 και το άρθρο 5 του Ν.3556/2007. Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο "ΔΛΠ 34").

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται επιλεγμένες χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Εταιρείας, περιγράφονται τα σημαντικά γεγονότα που έλαβαν χώρα κατά το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ενδέχεται να αντιμετωπιστούν στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων μ' αυτή μερών και τέλος, παρατίθενται στοιχεία και εκτιμήσεις ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά το επόμενο εξάμηνο.

2.2 Πληροφορίες παρ. 6 άρθ. 5 του Ν. 3556/2007

2.2.1 Σημαντικά Γεγονότα Α' Εξαμήνου 2023 και Επίδρασή τους επί των Οικονομικών Καταστάσεων

α) Το Επιχειρησιακό Περιβάλλον^{1,2,3,4,5,6}

Οικονομικό Περιβάλλον

Ανασκόπηση Α' Εξαμήνου

Οι παράγοντες που συνέβαλαν αρνητικά στην παγκόσμια οικονομική ανάπτυξη το 2022 συνέχισαν να επηρεάζουν τη δραστηριότητα κατά τη διάρκεια του Α' Εξαμήνου 2023. Συγκεκριμένα, οι πληθωριστικές πιέσεις επηρέασαν αρνητικά την αγοραστική δύναμη των νοικοκυριών και η σύσφιξη νομισματικής πολιτικής από τις κεντρικές τράπεζες, ως απάντηση στις πληθωριστικές πιέσεις, αύξησε το κόστος δανεισμού, λειτουργώντας ως τροχοπέδη στην οικονομική δραστηριότητα. Οι αρχικές ανησυχίες για την υγεία του τραπεζικού συστήματος υποχώρησαν σε μεγάλο βαθμό, ωστόσο τα υψηλότερα επιτόκια διαχέονται στην αγορά μέσω του χρηματοπιστωτικού συστήματος και οι τράπεζες στις προηγμένες οικονομίες έχουν αυστηροποιήσει τους όρους δανεισμού. Ο αντίκτυπος των υψηλότερων επιτοκίων επεκτάθηκε στα δημόσια οικονομικά, ειδικά σε φτωχότερες χώρες που αντιμετωπίζουν αυξημένο κόστος χρηματοδότησης, περιορίζοντας τη δυνατότητα για επενδύσεις υψηλής προτεραιότητας.

Ως αποτέλεσμα, η παγκόσμια οικονομική ανάκαμψη μετά την πανδημία COVID-19 και την ενεργειακή κρίση που επιδεινώθηκε μετά την εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία, επιβραδύνθηκε εν μέσω διευρυνόμενων αποκλίσεων μεταξύ οικονομικών κλάδων και γεωγραφικών περιοχών. Ωστόσο, οι χαμηλότερες τιμές ενέργειας, η βελτίωση των αλυσίδων εφοδιασμού και η εξομάλυνση του κόστους μεταφοράς βοήθησαν στον μετριασμό των πιέσεων στους προϋπολογισμούς των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων, ενώ η νωρίτερα από το αναμενόμενο επάνοδος της Κίνας στην κανονικότητα παρείχε στήριξη στο παγκόσμιο εμπόριο. Κατά συνέπεια, οι προοπτικές για την παγκόσμια οικονομική ανάπτυξη έχουν αρχίσει να βελτιώνονται, αν και εξακολουθούν να υφίστανται σημαντικό κίνδυνο.

Προοπτικές οικονομικής ανάπτυξης

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΝΤ (Ιούλιος 2023), η αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ υπολογίζεται σε 3,0%, τόσο το 2023 όσο και το 2024, αναβαθμισμένες κατά 0,2% και 0% σε σχέση με τις εκτιμήσεις του Απριλίου αντίστοιχα, με τις προβλέψεις να παραμένουν, παρόλα αυτά κάτω από τον ιστορικό (2000–2019) ετήσιο μέσο όρο του 3,8%.

Ο πληθωρισμός υποχωρεί στις περισσότερες χώρες, αλλά παραμένει υψηλός. Μετά τη συσσώρευση αποθεμάτων φυσικού αερίου στην Ευρώπη και την ασθενέστερη από το αναμενόμενο ζήτηση στην Κίνα, οι τιμές της ενέργειας και των τροφίμων έχουν μειωθεί σε σχέση με τα υψηλότερα επίπεδα του 2022, αν και οι τιμές των τροφίμων παραμένουν υψηλές. Μαζί με την ομαλοποίηση των αλυσίδων εφοδιασμού, αυτές οι εξελίξεις συνέβαλαν στην ταχεία μείωση του εναρμονισμένου πληθωρισμού στις περισσότερες χώρες. Ο βασικός πληθωρισμός, ωστόσο, μειώθηκε κατά μέσο όρο πιο σταδιακά και παραμένει πολύ υψηλότερα από τους στόχους των περισσότερων κεντρικών τραπεζών, με τις προβλέψεις για το 2024 να έχουν αναθεωρηθεί προς τα πάνω. Ο παγκόσμιος γενικός πληθωρισμός αναμένεται να μειωθεί από 8,7% το 2022 σε 6,8% το 2023 και 5,2% το 2024.

Για τις προηγμένες οικονομίες, η επιβράδυνση της ανάπτυξης που προβλέπεται για το 2023 παραμένει σημαντική: από 2,7% το 2022 σε 1,5% το 2023, με το 93% των προηγμένων οικονομιών να εκτιμάται ότι θα έχουν

¹ IMF, World economic Outlook, April 2023 / Ιούλιος 2023

² OPEC, Monthly Oil Market Report, 13 Ιούλιος 2023

³ OECD, Economic Outlook, Volume 2023 Issue

⁴ Τράπεζα της Ελλάδος, Νομισματική Πολιτική 2023-2023, Ιούνιος 2023

⁵ Reuters, <https://www.reuters.com/business/energy/how-opec-deal-cuts-oil-supply-until-end-2024-2023-06-05/>

⁶ EIA, <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=56560>

χαμηλότερη ανάπτυξη το 2023. Η ανάπτυξη το 2024 εκτιμάται στο 1,4%. Στις ΗΠΑ, σύμφωνα με το ΔΝΤ, η ανάπτυξη του ΑΕΠ αναμένεται σε 1,8% το 2023, (σε σχέση με 2,1% το 2022) και 1,0% το 2024. Ωστόσο, εκφράζονται προβληματισμοί για τη διατηρησιμότητα της συμβολής στην ανάπτυξη της κατανάλωσης, που αποτελεί έναν από τους σημαντικούς παράγοντες της οικονομίας, καθώς οι καταναλωτές έχουν εξαντλήσει σε μεγάλο βαθμό τις πλεονάζουσες αποταμιεύσεις που συσσωρεύτηκαν κατά τη διάρκεια της πανδημίας και η Κεντρική Τράπεζα αναμένεται να διατηρήσει τη σφιχτή νομισματική πολιτική την επόμενη περίοδο.

Αντίστοιχα, η ανάπτυξη στις αναπτυσσόμενες και τις αναδυόμενες οικονομίες προβλέπεται σε 4,0% για το 2023 και 4,1% το 2024, με τις προοπτικές να είναι κατά μέσο όρο ισχυρότερες από τις προηγμένες οικονομίες, αλλά να ποικίλλουν ευρύτερα μεταξύ των περιοχών. Η πρόβλεψη για την αύξηση του ΑΕΠ για την Κίνα παραμένει αμετάβλητη στο 5,2% για το 2023 και στο 4,5% για το 2024, αλλά με μια αλλαγή στη σύνθεση καθώς, ενώ παρατηρείται ευρέως αύξηση της κατανάλωσης, οι επενδύσεις έχουν υπο-αποδώσει λόγω της συνεχιζόμενης ύφεσης της αγοράς ακινήτων στη χώρα.

Στην Ευρωζώνη, ο ρυθμός ανάπτυξης του ΑΕΠ προβλέπεται να μειωθεί από 3,5% το 2022 σε 0,9% το 2023, πριν αυξηθεί στο 1,5% το 2024, με την πρόβλεψη να παραμένει σε γενικές γραμμές αμετάβλητη, αλλά με διαφοροποιήσεις ανάμεσα στις επιμέρους χώρες-μέλη. Η σύσφιξη της νομισματικής πολιτικής, ο υψηλός πληθωρισμός, η αυστηροποίηση των όρων χρηματοδότησης, η σταδιακή απόσυρση της δημοσιονομικής στήριξης και η αβεβαιότητα για τον ενεργειακό εφοδιασμό την προσεχή χειμερινή περίοδο, αναμένεται να μετριάσουν την οικονομική μεγέθυνση το 2023.

Στην Ελλάδα, το Α' Τρίμηνο 2023 το ΑΕΠ αυξήθηκε κατά 2,1%, κυρίως λόγω της ανόδου των εξαγωγών και της αύξησης της ιδιωτικής κατανάλωσης. Ο πληθωρισμός επιβραδύνθηκε κατά τους πρώτους μήνες του 2023, κυρίως λόγω σημαντικής υποχώρησης των ενεργειακών τιμών. Παρόλα αυτά, οι ανοδικές πιέσεις στον δομικό πληθωρισμό διατηρούνται, κυρίως λόγω των υπηρεσιών και των μη ενεργειακών βιομηχανικών αγαθών.

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της Τράπεζας της Ελλάδος, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας το 2023 αναμένεται να διαμορφωθεί στο 2,2% (σε σχέση με 5,9% το 2022), λόγω της αναμενόμενης κάμψης της οικονομικής δραστηριότητας στην Ευρωζώνη και της εξομάλυνσης του ρυθμού αύξησης της ιδιωτικής κατανάλωσης.

Τα επόμενα έτη εκτιμάται ότι η ελληνική οικονομία θα συνεχίσει να μεγεθύνεται με υψηλούς ρυθμούς, με την ανάπτυξη να εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στο 3,0% το 2024 και στο 2,7% το 2025, υπό την προϋπόθεση ότι στο εξωτερικό περιβάλλον η γεωπολιτική κρίση θα έχει αποκλιμακωθεί, θα έχουν μειωθεί οι τιμές της ενέργειας και η αυστηροποίηση της νομισματικής πολιτικής του Ευρωσυστήματος θα έχει περιορισμένο αρνητικό αποτύπωμα στην οικονομία της Ευρωζώνης.

Τιμές Αργού

Οι τιμές του πετρελαίου διαμορφώθηκαν σε ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα το Α' εξάμηνο 2022, λόγω της αυξημένης ζήτησης και της ενεργειακής κρίσης, παρόλα αυτά, από τον Σεπτέμβριο του 2022 άρχισαν σταδιακά να υποχωρούν και συνέχισαν την πτωτική τους τάση κατά τη διάρκεια του τρέχοντος έτους, με την τιμή του Brent (Platt's Dated) να διαμορφώνεται κατά μέσο όρο στα \$79,8 ανά βαρέλι το Α' εξάμηνο του 2023, σε σύγκριση με \$107,5 ανά βαρέλι το Α' εξάμηνο του 2022, χαμηλότερα κατά 26%, εν μέσω συνεχιζόμενων ανησυχιών για επιβράδυνση της παγκόσμιας οικονομίας και, παρά τις ανακοινώσεις του ΟΠΕΚ+ για περιορισμό της παραγωγής πετρελαίου.

Συγκεκριμένα, ο ΟΠΕΚ+ είχε ήδη θέσει σε εφαρμογή περικοπές στην παραγωγή πετρελαίου κατά 3,66 εκατ. βαρέλια την ημέρα, που αντιστοιχούν στο 3,6% της παγκόσμιας ζήτησης. Το ποσοστό αυτό περιλαμβάνει μείωση κατά 2 εκατ. βαρέλια την ημέρα που συμφωνήθηκε πέρυσι σε σχέση με τα επίπεδα παραγωγής του Αυγούστου 2022 και επιπλέον 1,66 εκατ. βαρέλια την ημέρα από εθελοντικές περικοπές εννέα χωρών του ΟΠΕΚ+. Ο ΟΠΕΚ+ δεν αύξησε τις περικοπές παραγωγής για το 2023, με εξαίρεση τη Σαουδική Αραβία η οποία τον Ιούνιο του 2023 υποσχέθηκε πρόσθετη εθελοντική μείωση της παραγωγής πετρελαίου κατά 1 εκατ. βαρέλια την ημέρα για τον μήνα Ιούλιο, η οποία θα μπορούσε να παραταθεί. Η ΕΙΑ αναμένει ότι η τιμή του αργού πετρελαίου Brent θα αυξηθεί από \$74 ανά βαρέλι τον Μάιο του 2023 σε \$79 ανά βαρέλι τον Σεπτέμβριο, πριν υποχωρήσει ελαφρώς στα \$78 ανά βαρέλι τους τελευταίους τρεις μήνες του 2023.

Δήλωση Μελών Δ.Σ.

Έκθεση Δ.Σ.

Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Πρόσθετες Πληροφορίες

Εξέλιξη τιμής πετρελαίου Brent (\$/βαρέλι)



\$ 107,5



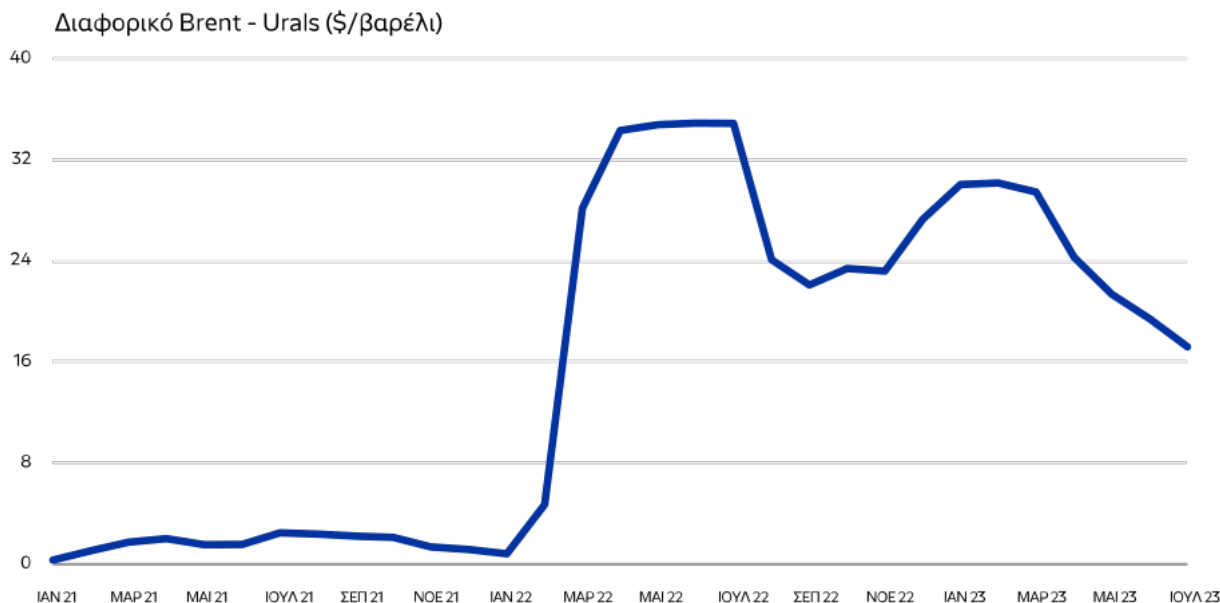
\$ 79,9

2022

Μ.Ο. Α' Εξαμήνου

2023

Το διαφορικό μεταξύ του αργού πετρελαίου τύπου Brent με το αργό τύπου Urals (Brent-Urals spread) παρουσίασε μικρή αύξηση και διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο το Α' Εξάμηνο του 2023 στα \$25,8 ανά βαρέλι, έναντι \$23,0 ανά βαρέλι το Α' Εξάμηνο του 2022, υποχωρώντας, όμως, τους τελευταίους μήνες του Α' Εξαμήνου του 2023 λόγω των εξαγωγών αργού τύπου Urals σε χώρες εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης.



\$ 23,0



\$ 25,8

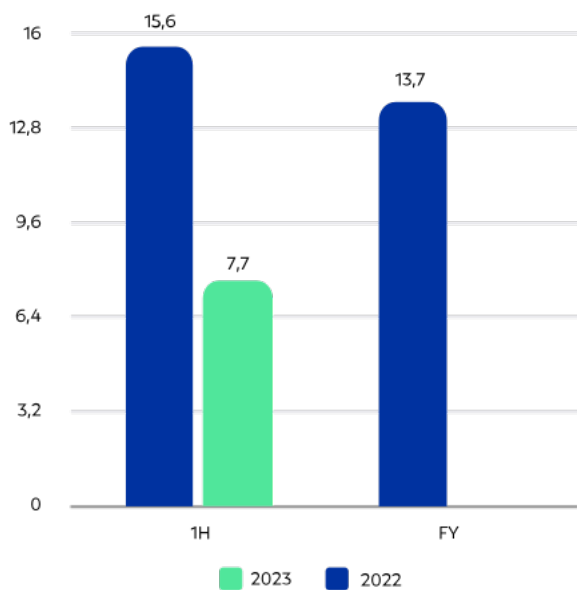
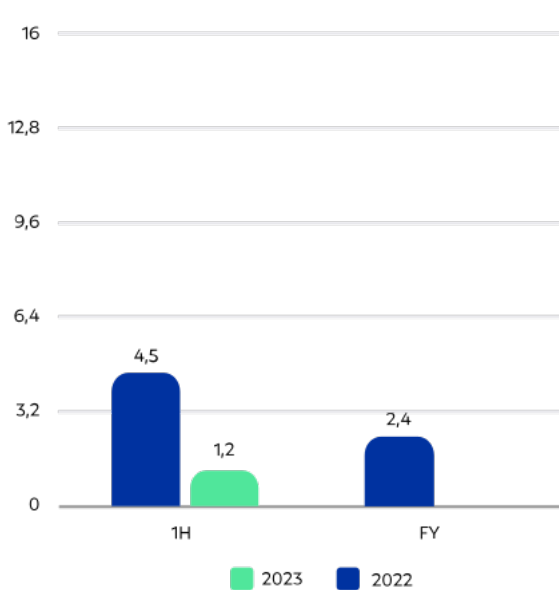
2022

Μ.Ο. Α' Εξαμήνου

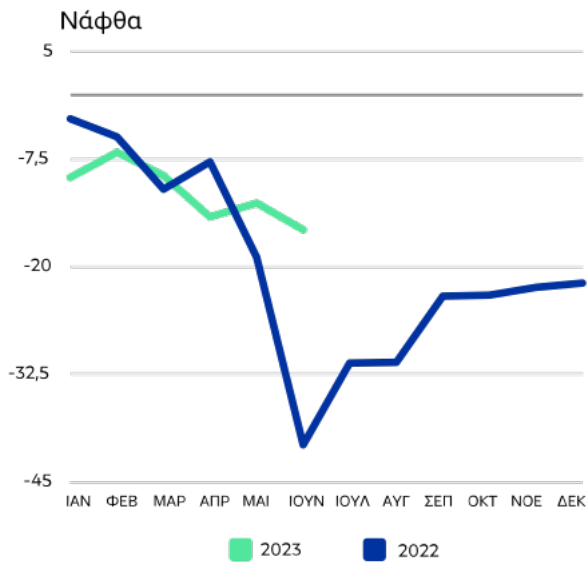
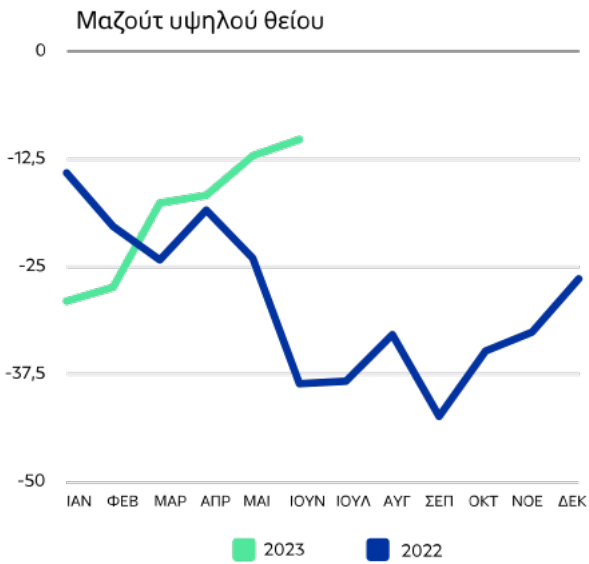
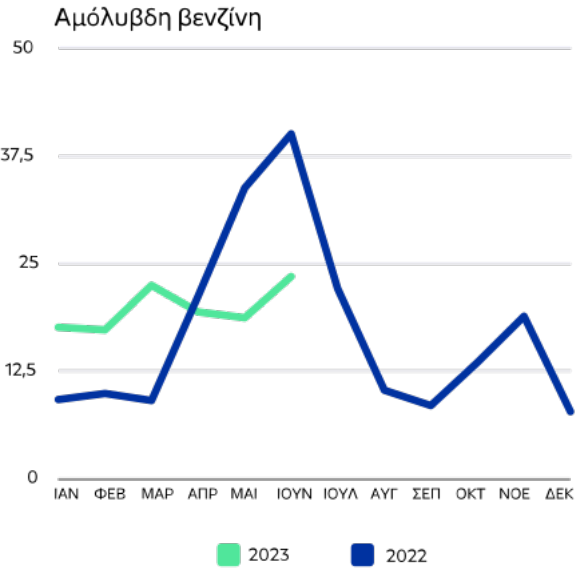
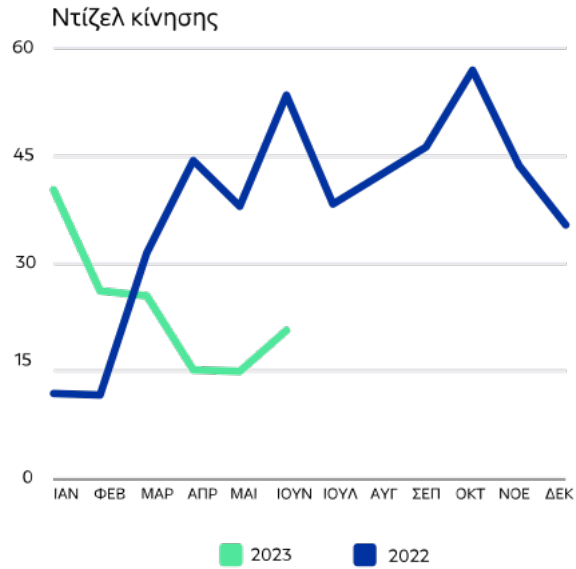
2023

Περιθώρια Διύλισης και Προϊόντων Πετρελαίου

Τα ενδεικτικά περιθώρια διύλισης για διυλιστήρια της Μεσογείου μειώθηκαν το Α' Εξάμηνο του 2023 σε σύγκριση με το Α' Εξάμηνο τους 2022, καθώς η ελαφρώς αυξημένη ζήτηση για καύσιμα οδικών και αεροπορικών μεταφορών (βενζίνη, ντίζελ, jet fuel) αντισταθμίστηκε από την αυξημένη διυλιστική δυναμικότητα και την αντικατάσταση πετρελαιοειδών από Ρωσία με εισαγωγές από την Ασία και τη Μέση Ανατολή. Συγκεκριμένα, με βάση το Refinitiv, το περιθώριο FCC (Fluid Catalytic Cracking) διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα \$7,7/bbl το Α' Εξάμηνο 2023 έναντι \$15,6/bbl το Α' Εξάμηνο 2022, ενώ το περιθώριο Hydroskimming διαμορφώθηκε στα \$1,2/bbl έναντι \$4,5/bbl το αντίστοιχο διάστημα πέρυσι. Αναφορικά με τα περιθώρια προϊόντων, το περιθώριο ντίζελ διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα \$24 ανά βαρέλι το Α' εξάμηνο 2023 σε σχέση με \$32 ανά βαρέλι την αντίστοιχη περσινή περίοδο, ενώ το περιθώριο βενζίνης διαμορφώθηκε στα \$20 ανά βαρέλι σε σχέση με \$21 ανά βαρέλι την αντίστοιχη περσινή περίοδο. Επιπλέον, τα περιθώρια μαζούτ υψηλού θείου και νάφθας διαμορφώθηκαν στα \$-19 και \$-11 ανά βαρέλι αντίστοιχα το Α' Εξάμηνο 2023 σε σχέση με \$-23 και \$-14 ανά βαρέλι αντίστοιχα το Α' εξάμηνο 2022.

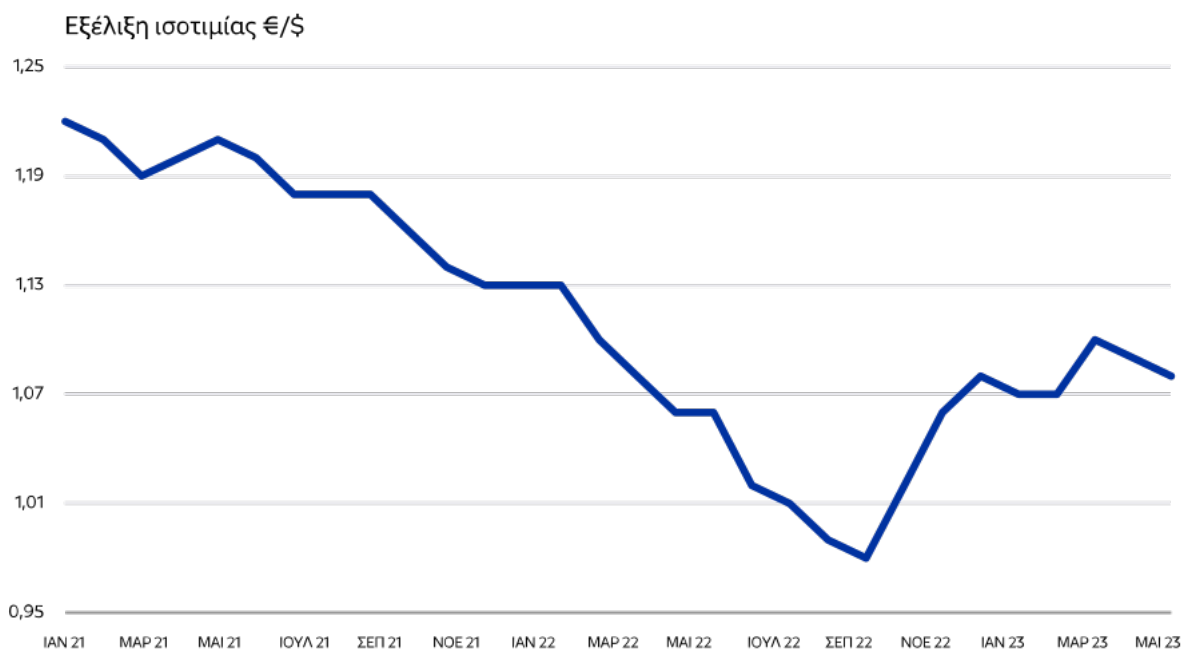
Ενδεικτικά Περιθώρια Διύλισης
Cracking ΜεσογείουΕνδεικτικά Περιθώρια Διύλισης
Hydroskimming Μεσογείου

Διεθνή Περιθώρια Προϊόντων Πετρελαίου (\$/bbl)



Συναλλαγματικές Ισοτιμίες

Μετά το Δ' τρίμηνο 2022, όπου η ισοτιμία Ευρώ/Δολαρίου υποχώρησε κάτω από το \$1,0, ανέκαμψε από τις αρχές του 2023, με τη μέση τιμή να διαμορφώνεται στα \$1,08, 0,9% χαμηλότερα, ωστόσο, σε σύγκριση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο (\$1,09). Η χρονική διαφοροποίηση της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής από την Ομοσπονδιακή Τράπεζα των ΗΠΑ και την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, καθώς και η καλύτερη του αναμενομένου ανάπτυξη της Ευρωζώνης λόγω και του περιορισμού των επιπτώσεων της ενεργειακής κρίσης, συνέβαλαν στην ενίσχυση της ισοτιμίας κατά τη διάρκεια της περιόδου του Α' εξαμήνου.



\$ 1,09

2022



Μ.Ο. Α' Εξαμήνου

\$ 1,08

2023

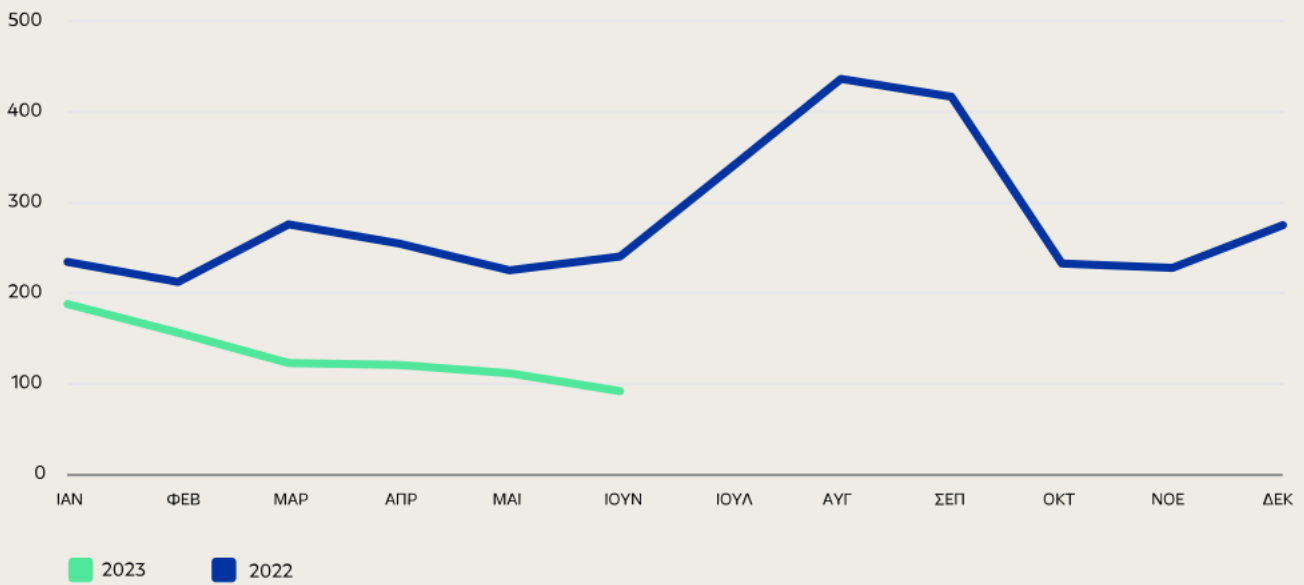
Τιμές Ηλεκτρισμού, Φυσικού Αερίου και Δικαιωμάτων CO₂

Οι συνέπειες της Ρωσικής εισβολής στην Ουκρανία, συνέχισαν να επηρεάζουν την αγορά ενέργειας και το 2023, σε μικρότερο βαθμό όμως σε σχέση με το περσινό έτος, ενώ στο τέλος του Α' εξαμήνου 2023, οι τιμές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου σημείωσαν περαιτέρω μείωση. Η τιμή ηλεκτρικής ενέργειας (Αγορά Επόμενης Ημέρας / DAM, Τιμή Εκκαθάρισης / MCP) διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα €131,8/MWh το Α' εξάμηνο 2023 έναντι €240,5/MWh το Α' εξάμηνο 2022, σημειώνοντας μείωση κατά 45%, η τιμή φυσικού αερίου (TTF Natgas) διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα €44,5/MWh έναντι €100,3/MWh, με μείωση κατά 55%, ενώ η τιμή των δικαιωμάτων CO₂ σημείωσε αύξηση και ανήλθε κατά μέσο όρο στα €87,2/T το Α' εξάμηνο 2023 έναντι €83,3/T την αντίστοιχη περσινή περίοδο, υψηλότερα κατά 4,6%.

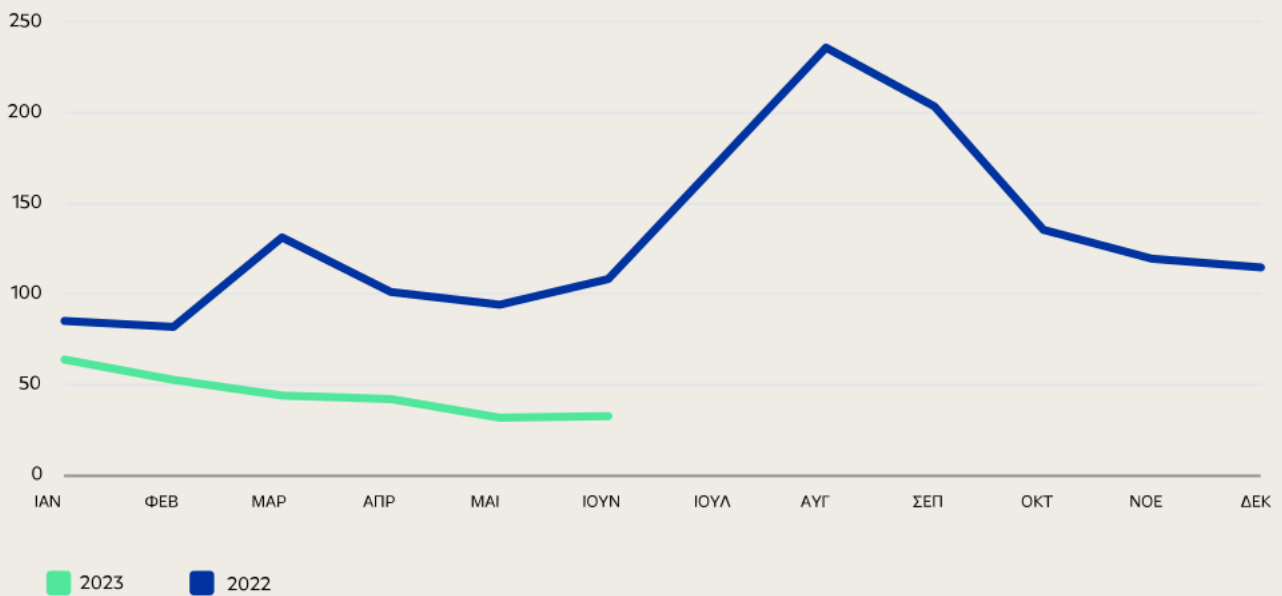
Στον παρακάτω πίνακα:

*μηνιαίοι μέσοι όροι, οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας βασίζονται σε DAM (Αγορά Επόμενης Μέρας) MCP (Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς)

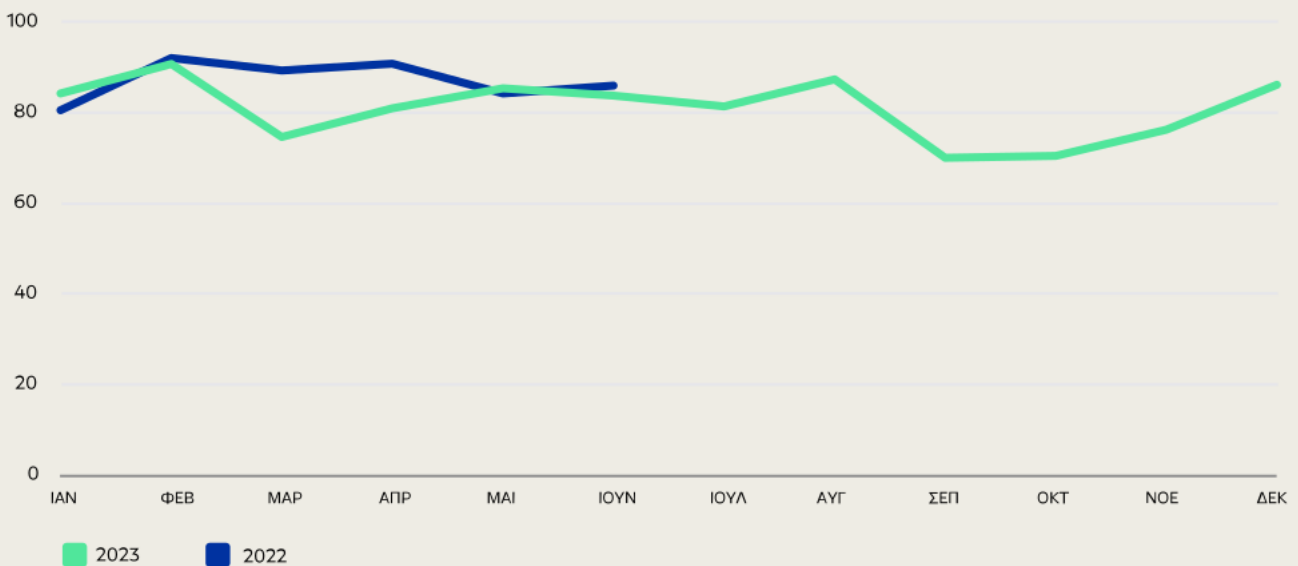
Τιμή ηλεκτρικής ενέργειας (€/MWh)



Τιμή φυσικού αερίου (€/MWh)



Τιμή δικαιωμάτων CO₂ (€/T)



Εξέλιξη της Πετρελαϊκής Αγοράς

Με βάση εκτιμήσεις του ΟΠΕΚ, η παγκόσμια ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να αυξηθεί κατά 2,4 εκατ. βαρέλια την ημέρα κατά μέσο όρο το 2023, φτάνοντας συνολικά τα 102,0 εκατ. βαρέλια την ημέρα, με τις εκτιμήσεις να έχουν αναθεωρηθεί ανοδικά λόγω ισχυρής ζήτησης από την Κίνα, τις ΗΠΑ και τη Λατινική Αμερική. Η ζήτηση πετρελαίου στην Ευρώπη αναμένεται να παραμείνει 0,79 εκατ. βαρέλια την ημέρα κάτω από τα προ πανδημίας επίπεδα, λόγω της βραδύτερης οικονομικής ανάπτυξης στην περιοχή και προβλημάτων στην εφοδιαστική αλυσίδα που επιβαρύνουν τη βιομηχανική δραστηριότητα. Για το 2024, η παγκόσμια ζήτηση πετρελαίου να αναμένεται να διαμορφωθεί κατά μέσο όρο στα 104,25 εκατ. βαρέλια την ημέρα, υψηλότερα κατά 2,2 εκατ. βαρέλια την ημέρα ετησίως εν μέσω βελτιούμενων προοπτικών κυρίως στην Κίνα.

Οι αντίστοιχες εκτιμήσεις του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας (International Energy Agency, IEA) για την αύξηση της παγκόσμιας ζήτησης πετρελαίου διαμορφώνονται σε 2,2 εκατ. βαρέλια την ημέρα για το 2023 και σε 1 εκατ. βαρέλια την ημέρα για το 2024.

Η προσφορά πετρελαίου από τις χώρες του ΟΠΕΚ το Α' εξάμηνο του 2023 έφθασε τα 28,6 εκατ. βαρέλια την ημέρα στο ίδιο επίπεδο με το Α' εξάμηνο του 2022 (28,5 εκατ. βαρέλια την ημέρα) με αυξημένη συμβολή κυρίως από το Ιράν και το Ιράκ. Η προσφορά πετρελαίου εκτός των χωρών του ΟΠΕΚ εκτιμάται ότι θα αυξηθεί κατά 1,4 εκατ. βαρέλια την ημέρα το 2023 σε σύγκριση με το 2022, φτάνοντας κατά μέσο όρο τα 67,1 εκατ. βαρέλια την ημέρα. Για το 2024, η παραγωγή πετρελαίου στις χώρες του ΟΟΣΑ εκτιμάται ότι θα αυξηθεί κατά 0,9 εκατ. βαρέλια την ημέρα, στα 33,3 εκατ. βαρέλια την ημέρα, κυρίως λόγω αύξησης κατά 0,9 εκατ. βαρέλια την ημέρα από την Αμερική, φθάνοντας κατά μέσο όρο τα 29,0 εκατ. βαρέλια την ημέρα. Αντίστοιχα, το ΙΕΑ εκτιμά ότι η αύξηση της παγκόσμιας προσφοράς πετρελαίου θα διαμορφωθεί σε 1,5 εκατ. βαρέλια την ημέρα το 2023 και σε 1,46 εκατ. βαρέλια την ημέρα το 2024, προερχόμενη κυρίως από χώρες εκτός ΟΠΕΚ.

Εγχώρια Αγορά Καυσίμων

Η ζήτηση στην εσωτερική δασμολογημένη αγορά καυσίμων το Α' εξάμηνο του 2023 ανήλθε στους 3,1 εκατ. ΜΤ, μειωμένη κατά 2% σε σχέση με το Α' εξάμηνο 2022, καθώς η αύξηση κατά 4% της ζήτησης καυσίμων κίνησης λόγω αύξησης της οικονομικής δραστηριότητας και τουρισμού αντισταθμίστηκε από τη μείωση κατά 30% της κατανάλωσης πετρελαίου θέρμανσης λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών. Η ζήτηση για αεροπορικά καύσιμα το Α' εξάμηνο του 2023 ανέκαμψε κατά 11% σε σχέση με το Α' εξάμηνο του 2022, σε επίπεδα υψηλότερα και από την αντίστοιχη περίοδο του 2019, ενώ για τα ναυτιλιακά καύσιμα υπήρξε αύξηση κατά 1%.



β) Οικονομικά Μεγέθη⁷

Τα βασικά οικονομικά και λειτουργικά μεγέθη του Ομίλου για το Α' εξάμηνο του 2023 παρουσιάζονται στους πιο κάτω πίνακες:

Λειτουργικά Στοιχεία		Α' Εξάμ. 2023	Α' Εξάμ. 2022
Όγκος πωλήσεων διύλισης	(εκατ. MT)	7,6	6,7
Όγκος πωλήσεων εμπορίας	(εκατ. MT)	2,7	2,7
Παραγωγή διυλιστηρίων	(εκατ. MT)	7,2	6,0
Συνολικός αριθμός εργαζομένων στον Όμιλο (FTEs)		3.654	3.550

Στοιχεία Αποτελεσμάτων (εκατ. €)	Α' Εξάμ. 2023	Α' Εξάμ. 2022
Κύκλος εργασιών	6.091	6.777
Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA ⁷	400	1.239
Αποτίμηση Αποθεμάτων (Κέρδη)/Ζημίες ⁷	197	-513
Σταδιακή αναγνώριση εξόδου εκπομπών CO ₂ ⁷	-53	-126
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία ⁷	23	33
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA ⁷	568	633
Δημοσιευμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) ⁷	162	869
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη/(ζημίες) ⁷	277	369

Το Α' Εξάμηνο 2023, τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA ανήλθαν στα €568 εκατ. (2022: €633 εκατ.) και τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη στα €277 εκατ. (2022: €369 εκατ.). Βασικός λόγος για τη μεταβολή των συγκρίσιμων αποτελεσμάτων, αποτελούν η ομαλοποίηση των περιθωρίων διύλισης σε σχέση με τα ιστορικά υψηλά του Α' Εξαμήνου 2022, το αδύναμο περιβάλλον πετροχημικών και οι κανονιστικοί περιορισμοί που επιβλήθηκαν στην εγχώρια λιανική εμπορία, που σε συνδυασμό με τις πληθωριστικές πιέσεις στην κοστολογική βάση, επηρέασαν τη συνεισφορά του κλάδου Εγχώριας Εμπορίας. Αντίθετα, θετικά συνέβαλε η βελτιωμένη διαθεσιμότητα των διυλιστηρίων και η λειτουργική αριστοποίηση, με τις εξαγωγές να διαμορφώνονται σε υψηλότερα επίπεδα (+28%), καθώς και η υψηλότερη συνεισφορά από τις ΑΠΕ.

Σημαντική μείωση κατέγραψαν τα Δημοσιευμένα αποτελέσματα, λόγω των ζημιών αποτίμησης αποθεμάτων (€197 εκατ. ζημίες έναντι €513 εκατ. κέρδη το αντίστοιχο εξάμηνο του 2022) εξαιτίας της πτώσης των διεθνών τιμών πετρελαίου, καθώς και λόγω της μείωσης των αποτελεσμάτων σταδιακής αναγνώρισης του ελλείμματος εκπομπών CO₂. Συγκεκριμένα, τα Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν στα €400 εκατ. (Α' Εξάμηνο 2022: €1.239 εκατ.) και τα Δημοσιευμένα Καθαρά Κέρδη στα €162 εκατ. (Α' Εξάμηνο 2022: €869 εκατ.).

Παρά τις μεταβαλλόμενες συνθήκες και τις προκλήσεις λόγω της ενεργειακής κρίσης, λαμβάνοντας υπόψη την επιταχυνόμενη ενεργειακή μετάβαση, ο Όμιλος συνεχίζει με την υλοποίηση της στρατηγικής του στο πλαίσιο του προγράμματος «Vision 2025», με έμφαση στους παρακάτω πυλώνες:

- Λειτουργική αριστοποίηση καθημερινών διεργασιών
- Ανάπτυξη χαρτοφυλακίου σε ΑΠΕ και αποθήκευση με προστιθέμενη αξία
- Μείωση ανθρακικού αποτυπώματος στις δραστηριότητες πετρελαιοειδών
- Βελτίωση του πλαισίου διαχείρισης κινδύνων και των πυλώνων ESG

⁷ Οι Επιλεγμένοι Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης αναφέρονται στο τμήμα 2.3.2

Η στροφή του Ομίλου προς τη Νέα Ενέργεια με επενδύσεις που συμπληρώνουν τις παραδοσιακές του δραστηριότητες, επιταχύνεται με το χαρτοφυλάκιο σε ΑΠΕ να διαμορφώνεται στα 356 MW σε λειτουργία στο τέλος του Α' Εξαμήνου.

Στοιχεία Ισολογισμού / Ταμειακών ροών	30.06.23	30.06.22
Συνολικό ενεργητικό	7.807	9.080
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.731	2.868
Απασχολούμενα κεφάλαια (Ίδια κεφάλαια + Καθαρός Δανεισμός)	4.283	4.835
Καθαρός δανεισμός	1.553	1.967
Καθαρές ταμειακές ροές (Λειτουργικές & Επενδυτικές ταμειακές ροές)	553	142
Επενδύσεις	147	220
% Καθαρού Δανεισμού επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - Gearing	36%	41%

γ) Σημαντικά Γεγονότα τής Περιόδου

Τακτική Γενική Συνέλευση

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 15^{ης} Ιουνίου 2023 στην οποία παρέστησαν νόμιμα, είτε με φυσική παρουσία, είτε συμμετέχοντας από απόσταση με τηλεδιάσκεψη, είτε συμμετέχοντας στην ψηφοφορία με ηλεκτρονικά μέσα (διεξαγόμενη πριν από την συνέλευση), 203 μέτοχοι που εκπροσωπούν 269.897.866 κοινές ονομαστικές μετοχές και δικαιώματα ψήφου, επί συνόλου 305.635.185 κοινών ονομαστικών μετοχών (ποσοστό 88,31% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου), αποφάσισε:

- Την έγκριση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων και των ενοποιημένων ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της εταιρικής χρήσης 2022 (01.01.2022 - 31.12.2022), τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των ορκωτών ελεγκτών καθώς και τη δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, όπως αυτές προτάθηκαν προς έγκριση.
- Την έγκριση του πίνακα διάθεσης κερδών της εταιρικής χρήσης 2022.
- Την έγκριση της διανομής μερίσματος της χρήσης 2022 στους μετόχους τής Εταιρείας, ύψους €1,15 ανά μετοχή, δηλαδή συνολικού ποσού €351.480.463 και, δεδομένης της διανομής προσωρινού μερίσματος ύψους €0,65 ανά μετοχή, τη διανομή μεικτού (προ φόρων) μερίσματος €0,50 ανά μετοχή, δηλαδή συνολικού ποσού €152.817.593. Ως ημερομηνία αποκοπής του μερίσματος ορίστηκε η 28 Ιουνίου 2023, ως ημερομηνία προσδιορισμού των δικαιούχων λήψης του (Record date) η 29 Ιουνίου 2023 και ως ημερομηνία έναρξης καταβολής του μερίσματος η 5 Ιουλίου 2023.
- Την έγκριση της Έκθεσης Αποδοχών των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου του έτους 2022, σύμφωνα με το άρθρο 112 παρ. 3 του Ν. 4548/2018.
- Την έγκριση της συνολικής διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου για την εταιρική χρήση 01.01.2022 - 31.12.2022, σύμφωνα με το άρθρο 108 του Ν. 4548/2018 και την απαλλαγή των ορκωτών ελεγκτών της Εταιρείας από κάθε ευθύνη αποζημίωσης για τον έλεγχο που διενήργησαν στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις κατά τη χρήση αυτή.
- Την εκλογή της ελεγκτικής εταιρείας «Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε», η οποία εδρεύει στο Μαρούσι Αττικής, οδός Χειμάρρας 8B και είναι εγγεγραμμένη στο ειδικό μητρώο της παρ. 5 του άρθρου 13 του Π.Δ. 226/1992 με ΑΜ ΣΟΕΛ 107 για τον τακτικό έλεγχο των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για την τρέχουσα εταιρική χρήση (από 01.01.2023 έως 31.12.2023) και τον ορισμό της αμοιβής της σε €76.600, πλέον Φ.Π.Α..

Επίσης στη συνέλευση υποβλήθηκε η ετήσια έκθεση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πεπραγμένα της για τη χρήση 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 44 παρ. 1(θ) του Ν. 4449/2017, καθώς και η Έκθεση των Ανεξάρτητων Μη-Εκτελεστικών Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου για τα πεπραγμένα των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρονική περίοδο από 01.01.2022 έως 18.05.2023 σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 5 του Ν. 4706/2020.

δ) Γεωπολιτικά Γεγονότα

Η συνέχιση της κρίσης μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας, έχοντας ως αποτέλεσμα την επιβολή οικονομικών και μη κυρώσεων από την ΕΕ, τις ΗΠΑ και άλλες χώρες, έχει επιπτώσεις στις παγκόσμιες αγορές ενέργειας και τις οικονομικές εξελίξεις γενικότερα. Η επίδραση της ενεργειακής κρίσης στην οικονομική ανάπτυξη, η οποία έχει επηρεαστεί επίσης από νομισματικές και δημοσιονομικές πολιτικές που οδήγησαν σε αύξηση του πληθωρισμού, αύξηση των επιτοκίων και διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, καθώς και σε άλλους οικονομικούς δείκτες, θα μπορούσε να έχει αντίκτυπο στις δραστηριότητες του Ομίλου. Επιπλέον, οι αβεβαιότητες σχετικά με την παγκόσμια οικονομική ανάπτυξη το δεύτερο εξάμηνο του 2023 εν μέσω συνεχιζόμενου υψηλού πληθωρισμού και των επιπτώσεών του στην αγοραστική δύναμη των καταναλωτών και οι γεωπολιτικές εξελίξεις που εξακολουθούν να επηρεάζουν τις παγκόσμιες αγορές, αποτελούν προκλήσεις που πρέπει να ληφθούν υπόψη. Ο Όμιλος παρακολουθεί τις εξελίξεις γύρω από την κρίση και προσαρμόζει τη λειτουργία του ανάλογα με τις συνθήκες.

ε) Γεγονότα μετά τη Λήξη του Α' Εξαμήνου 2023

Στις 27 Ιουλίου 2023, η HELLENiQ Renewables, 100% θυγατρική της HELLENiQ ENERGY, υπέγραψε συμφωνία – πλαίσιο, ύψους έως €766 εκατ., με τις τράπεζες Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Eurobank, για την υλοποίηση επιμέρους χρηματοδοτήσεων (Project Finance) για υφιστάμενα και νέα έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα). Η συμφωνία προβλέπει κοινούς βασικούς όρους σε έργα που ικανοποιούν προσυμφωνημένα κριτήρια επιλεξιμότητας, με δυνατότητα να ενταχθούν τόσο υφιστάμενα όσο και νέα έργα που θα υλοποιηθούν στην Ελλάδα, σε διάφορα στάδια ανάπτυξης. Η παραγόμενη ενέργεια θα πωλείται μέσω συμβολαίων που βασίζονται σε διαφορετικές δομές (εγγυημένων διαφορικών τιμών - Feed-in Premium- / εγγυημένων σταθερών τιμών -Feed-in Tariff- και/ή χρηματοοικονομικών διμερών συμβάσεων -Corporate Power Purchase Agreements-). Τα κυριότερα οφέλη από τη συμφωνία για τον Όμιλο HELLENiQ ENERGY είναι: α) παροχή σημαντικού ύψους χρηματοδότησης που ενισχύει τη δυναμική του Ομίλου για ανάπτυξη, β) ευελιξία και ταχύτητα υλοποίησης έργων, γ) βελτίωση κεφαλαιακής δομής Ομίλου και επιμέρους δραστηριοτήτων, δ) ανταγωνιστικοί όροι και κόστος χρηματοδότησης.

Επίσης, στις 31 Ιουλίου 2023, η HELLENiQ Renewables, ήλθε σε δεσμευτική συμφωνία με τη MYTILINEOS για την κατασκευή και απόκτηση (με την επίτευξη εμπορικής λειτουργίας) χαρτοφυλακίου 4 φωτοβολταϊκών πάρκων στη Ρουμανία, με συνολική ισχύ 211 MW. Τα έργα βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο ανάπτυξης και αναμένεται να ξεκινήσουν εμπορική λειτουργία σταδιακά, από το Δ' Τρίμηνο 2023 έως το Γ' Τρίμηνο 2025. Η συνολική ετήσια παραγωγή ανανεώσιμης ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να ξεπερνά τις 300 GWh, ικανή για την κάλυψη των ετήσιων αναγκών 100.000 νοικοκυριών. Παράλληλα, η HELLENiQ Renewables προχώρησε σε καταρχήν συμφωνία με έτερο αντισυμβαλλόμενο, για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος έως 600 MW στη Ρουμανία.

Επιπρόσθετα, στις 16 Αυγούστου, ανακοινώθηκε η συμμετοχή της HELLENiQ Renewables στην Ανταγωνιστική Διαδικασία Υποβολής Προσφορών στον πρώτο διαγωνισμό που διενεργήθηκε στη χώρα μας για τη χορήγηση Επενδυτικής και Λειτουργικής Ενίσχυσης σε Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ). Η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) αξιολόγησε θετικά και συμπεριέλαβε στη λίστα των επιλέξιμων έργων και τους τρεις (3) Σταθμούς, συνολικής ισχύος 100 MW και εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας 200 MWh ενέργειας, με τους οποίους η HELLENiQ Renewables συμμετείχε. Οι ΣΑΗΕ, ονομαστικής ισχύος 50 MW ο μεγαλύτερος και από 25 MW οι άλλοι δύο, έχουν αδειοδοτηθεί σε θέσεις εντός των Βιομηχανικών

Εγκαταστάσεων Θεσσαλονίκης του Ομίλου HELLENiQ ENERGY και θα υλοποιηθούν αξιοποιώντας υφιστάμενες υποδομές.

Τέλος, στις 30 Αυγούστου 2023, η HELLENiQ Renewables υπέγραψε δεσμευτική συμφωνία με τη LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY GREECE HOLDINGS (UK) LIMITED για την απόκτηση (με την επίτευξη εμπορικής λειτουργίας) χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων στην Κοζάνη, συνολικής ισχύος έως 180 MW, εκ της οποίας περισσότερο από το 50% έχει συμβολαιοποιηθεί σε μακροπρόθεσμη βάση. Τα έργα αναμένεται να ξεκινήσουν εμπορική λειτουργία σταδιακά, από το Α' Τρίμηνο 2024 έως το Γ' Τρίμηνο 2024.

2.2.2 Ανασκόπηση Α' Εξαμήνου 2023 ανά Κλάδο Δραστηριότητας - Κυριότεροι Κίνδυνοι, Αβεβαιότητες και Προοπτικές Β' Εξαμήνου 2023

α) Ανασκόπηση Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων

Οι κύριοι τομείς επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου HELLENiQ ENERGY είναι:

- α) Διύλιση, Εφοδιασμός και Εμπορία Πετρελαιοειδών
- β) Λιανική Εμπορία Πετρελαιοειδών (Εγχώρια και Διεθνής)
- γ) Παραγωγή και Εμπορία Πετροχημικών / Χημικών
- δ) Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- ε) Παραγωγή και Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας
- στ) Εφοδιασμός, Διανομή και Εμπορία Φυσικού Αερίου
- ζ) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

Οι δραστηριότητες του Ομίλου κατά το Α' εξάμηνο του 2023 καθώς επίσης και οι προοπτικές που διαγράφονται για το Β' εξάμηνο αναλύονται παρακάτω:



Διύλιση, Εφοδιασμός και Εμπορία Πετρελαιοειδών

Ο κλάδος της διύλισης, εφοδιασμού και εμπορίας πετρελαιοειδών προϊόντων του Ομίλου HELLENiQ ENERGY, πραγματοποιείται μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. (ΕΛΠΕ). Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τρία διυλιστήρια: στην περιοχή της Αττικής, ένα τύπου FCC στον Ασπρόπυργο και ένα τύπου Hydrocracking στην Ελευσίνα, καθώς και ένα τύπου Hydroskimming στη Θεσσαλονίκη.

Κατά τη διάρκεια του Α' Εξαμήνου του 2023, η κατεργασία και παραγωγή των διυλιστηρίων του Ομίλου ήταν ως ακολούθως:

Διυλιστήριο	Ετήσια Ονομαστική Δυναμικότητα (Κβρδ)	Διυλισθέν Αργό & Ημικατεργασμένα (χιλ. MT)	Παραχθέντα Προϊόντα & Ημικατεργασμένα (χιλ. MT)
Ασπρόπυργος	148	3.922	3.643
Θεσσαλονίκη	90	1.979	1.922
Ελευσίνα	106	2.661	2.398
Ενδο-μετακινήσεις		-743	-663
Σύνολο		7.820	7.220

Κατά το Α' Εξάμηνο του 2023, η εγχώρια κατανάλωση πετρελαιοειδών κινήθηκε σε ελαφρά χαμηλότερα επίπεδα από την αντίστοιχη του 2022, κυρίως λόγω της μειωμένης κατανάλωσης πετρελαίου θέρμανσης. Οι πωλήσεις της ΕΛΠΕ στην εγχώρια αγορά ανήλθαν σε 3,3 εκατ. MT, σε αντίστοιχα επίπεδα με το Α' Εξάμηνο 2022. Οι εξαγωγές της ΕΛΠΕ ανήλθαν στα 4,4 εκατ. MT, σημαντικά αυξημένες σε σχέση με αυτές της αντίστοιχης περιόδου του 2022 (3,4 εκατ. MT).

Το ενδεικτικό περιθώριο διύλισης της ΕΛΠΕ διαμορφώθηκε στα \$7,5 ανά βαρέλι, μειωμένο κατά \$3,2 ανά βαρέλι σε σχέση με το Α' Εξάμηνο 2022, το οποίο είχε ευνοηθεί σημαντικά από τα ιστορικά υψηλά περιθώρια ντίτζελ, μετά την εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία.

Πωλήσεις	Α' Εξάμηνο 2023 (χιλ. MT)	Α' Εξάμηνο 2022 (χιλ. MT)
Εσωτερική Αγορά	2.068	2.111
Διεθνείς Πωλήσεις	1.203	1.156
Εξαγωγές	4.369	3.433
Σύνολο	7.639	6.700

Τα αποτελέσματα του τομέα της διύλισης, εφοδιασμού και εμπορίας πετρελαιοειδών επηρεάζονται σημαντικά από εξωγενείς παράγοντες όπως:

- Την εξέλιξη των τιμών του αργού και των προϊόντων πετρελαίου στη χρονική περίοδο και την επίδρασή τους στη διαμόρφωση των αντίστοιχων περιθωρίων διύλισης.
- Τη συναλλαγματική ισοτιμία Ευρώ/Δολαρίου, καθώς τα περιθώρια διύλισης εκφράζονται σε Δολάριο.
- Τις διεθνείς τιμές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, όπως αυτά διαπραγματεύονται στην Ευρωπαϊκή αγορά, που επηρεάζουν το κόστος παραγωγής.
- Το κόστος φυσικού αερίου και ηλεκτρικού ρεύματος, που επηρεάζουν το κόστος παραγωγής.

Το διεθνές ενεργειακό περιβάλλον συνεχίζει να χαρακτηρίζεται από αβεβαιότητα και μεταβλητότητα, με αποτέλεσμα τόσο η ζήτηση όσο και η παραγωγή πετρελαίου το Β' εξάμηνο του έτους να εξαρτώνται από την οικονομική δραστηριότητα, τις γεωπολιτικές εξελίξεις, συμπεριλαμβανομένης της έντασης μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας, καθώς και τις επιμέρους πολιτικές των χωρών παραγωγών αργού πετρελαίου. Πέραν αυτών, άλλοι παράγοντες που επηρεάζουν τα περιθώρια διύλισης είναι οι μεταβολές στην παγκόσμια διυλιστική ικανότητα, τα επίπεδα παραγωγής των διυλιστηρίων, τόσο περιφερειακά όσο και παγκοσμίως, καθώς και η διαθεσιμότητα αργών και πρώτων υλών.

Δήλωση Μελών Δ.Σ.

Έκθεση Δ.Σ.

Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές
ΚαταστάσειςΈκθεση Ανεξάρτητου
Ορκωτού ΕλεγκτήΠρόσθετες
Πληροφορίες

Η ΕΛΠΕ στοχεύει σταθερά στη βελτίωση της ασφάλειας, στην εξοικονόμηση ενέργειας, στη μείωση των εκπομπών, στην αριστοποίηση λειτουργίας των μονάδων των διυλιστηρίων και στην ανάπτυξη νέων δραστηριοτήτων στον τομέα των ΑΠΕ. Επιπλέον, ιδιαίτερη έμφαση δίνεται στη βελτιστοποίηση του μίγματος κατεργασίας των διυλιστηρίων, μέσω κατεργασίας νέων τύπων αργών και πρώτων υλών, στο πρόγραμμα ψηφιακού μετασχηματισμού στα διυλιστήρια, καθώς και στη βέλτιστη αξιοποίηση των συνεργειών μεταξύ των εγκαταστάσεων.

Ο Όμιλος εστιάζει στη συνεχή βελτίωση των επιπέδων ασφαλείας και των λειτουργικών επιδόσεων των διυλιστηρίων.

Παραγωγή και Εμπορία Πετροχημικών/Χημικών

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας Πετροχημικών/Χημικών με μία μονάδα παραγωγής προπυλενίου στο διυλιστήριο Ασπροπύργου, καθώς και με εργοστάσια παραγωγής πολυπροπυλενίου (PP) και διαλυτών στη Θεσσαλονίκη. Επίσης, ο Όμιλος διαθέτει μονάδα παραγωγής φιλμ πολυπροπυλενίου BOPP (θυγατρική εταιρεία "DIAXON", η οποία εδρεύει στην Κομοτηνή).

Οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων Χημικών ανήλθαν στο Α' εξάμηνο του 2023 στους 137 χιλ. τόνους, στα επίπεδα της αντίστοιχης περιόδου του 2022.

Αναλυτικότερα οι πωλήσεις Χημικών ανά προϊόν έχουν ως ακολούθως:

Προϊόν	Α' Εξάμηνο 2023 (χιλ. MT)	Α' Εξάμηνο 2022 (χιλ. MT)
Πολυπροπυλένιο	109	110
Διαλύτες	11	10
BOPP φιλμ	15	13
Εμπορεύματα / Λοιπά προϊόντα	2	2
Σύνολο	137	135

Η διεθνής βιομηχανία των Πετροχημικών χαρακτηρίζεται από κυκλικότητα τιμών, επενδύσεις εντάσεως κεφαλαίου και πλεόνασμα δυναμικότητας. Τα περιθώρια Πετροχημικών, που επηρεάζουν την κερδοφορία του κλάδου, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και εξαρτώνται από τις συνθήκες προσφοράς/ζήτησης καθώς και το μακροοικονομικό περιβάλλον.

Κατά το Α' εξάμηνο 2023, οι κύριοι παράγοντες που επηρέασαν τις οικονομικές επιδόσεις είναι οι παρακάτω:

- Οι συνθήκες στο παγκόσμιο περιβάλλον των Πετροχημικών, με τη ζήτηση να είναι υποτονική, ενώ αντίστοιχα η προσφορά αυξημένη, οδηγώντας τα περιθώρια των Πετροχημικών, στα χαμηλότερα επίπεδα από το τέλος του 2020.
- Τα περιθώρια πολυπροπυλενίου που κινήθηκαν σε πολύ χαμηλότερα επίπεδα από τα αντίστοιχα του Α' Εξαμήνου του 2022 (μείωση 45%). Παρόλα αυτά, η διάθεση των παραγομένων προϊόντων ήταν ομαλή και απρόσκοπτη.
- Ο εξαγωγικός προσανατολισμός των πωλήσεων του πολυπροπυλενίου, όπου το 70% αυτών κατευθύνονται σε επιλεγμένες αγορές της Μεσογείου, καθώς και σε προϊόντα υψηλής προστιθέμενης αξίας.
- Τα περιθώρια του φιλμ πολυπροπυλενίου BOPP, τα οποία ήταν μειωμένα σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Το γεγονός αυτό οφείλεται στο γενικότερο οικονομικό περιβάλλον που επηρέασε και την αγορά των τροφίμων και, κατ' επέκταση, την εύκαμπτη συσκευασία αυτών.

Κατά το Β' Εξάμηνο 2023, ανάλογα και με τις διεθνείς εξελίξεις των αγορών, εκτιμάται ότι οι όγκοι πωλήσεων θα διατηρηθούν στα επίπεδα των επιχειρησιακών στόχων.

Λιανική Εμπορία Πετρελαιοειδών (Εγχώρια και Διεθνής)

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον τομέα της Λιανικής Εμπορίας Πετρελαιοειδών μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΕΚΟ ΑΒΕΕ και μέσω θυγατρικών εταιρειών στα Βαλκάνια και την Κύπρο.

Κατά το Α' εξάμηνο του 2023, οι λιανικές πωλήσεις διαμορφώθηκαν ως ακολούθως:

	Α' Εξάμηνο 2023 (χιλ. ΜΤ)	Α' Εξάμηνο 2022 (χιλ. ΜΤ)
Εσωτερική Αγορά	1.089	1.150
Πωλήσεις Ναυτιλίας και Αεροπορίας, Εξαγωγές	640	602
Σύνολο Εγχώριας Λιανικής Εμπορίας	1.729	1.752
Σύνολο Διεθνούς Εμπορίας	959	930
Σύνολο	2.688	2.682

Εγχώρια Λιανική Εμπορία

Στην Ελλάδα οι συνολικές πωλήσεις πετρελαιοειδών της ΕΚΟ ΑΒΕΕ το Α' εξάμηνο του 2023 ανήλθαν σε 1.729 χιλ. ΜΤ, παρουσιάζοντας μείωση -1,3% σε σχέση με την αντίστοιχη περσινή περίοδο. Ο αριθμός των πρατηρίων ανήλθε σε 1.648, έναντι 1.677 πέρυσι.

Οι πωλήσεις της εσωτερικής αγοράς μειώθηκαν κατά 5,3% κυρίως λόγω της μειωμένης ζήτησης για πετρέλαιο θέρμανσης, η οποία προήλθε από τις ήπιες καιρικές συνθήκες που επικράτησαν σε σχέση με το αντίστοιχο περυσινό εξάμηνο. Οι πωλήσεις καυσίμων κίνησης αυξήθηκαν κατά 3,8%, ως αποτέλεσμα της αυξημένης οικονομικής δραστηριότητας.

Οι πωλήσεις αεροπορικών και ναυτιλιακών καυσίμων αυξήθηκαν κατά 6,9% και 5,9% αντίστοιχα σε σχέση με το πρώτο εξάμηνο του 2022, κυρίως λόγω ενίσχυσης του τουρισμού. Ξεπέρασαν δε κατά 15,2% τις πωλήσεις του πρώτου εξαμήνου του 2019, που αποτελεί το τελευταίο έτος κανονικότητας χωρίς περιορισμούς λόγω COVID-19.

Η ΕΚΟ ΑΒΕΕ, θα συνεχίσει να κινείται στους άξονες του επιχειρηματικού πλάνου, που είναι η αύξηση του μεριδίου αγοράς με περαιτέρω βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας, καθώς και η αύξηση της προσφερόμενης αξίας στον καταναλωτή με καινοτόμα προϊόντα & υπηρεσίες υψηλής ποιότητας σε ανταγωνιστικές τιμές.

Διεθνής Εμπορία

Ο αριθμός των πρατηρίων σε Κύπρο, Μαυροβούνιο, Σερβία, Βουλγαρία και Βόρεια Μακεδονία διαμορφώθηκε συνολικά σε 320 (έναντι 316 το Α' εξάμηνο του 2022). Κατά το Α' εξάμηνο του 2023, οι συνολικές πωλήσεις της Διεθνούς Εμπορίας ανήλθαν στους 959 χιλ. τόνους έναντι 930 χιλ. τόνους το αντίστοιχο διάστημα πέρυσι (+3%). Οι πωλήσεις αυξήθηκαν κυρίως ως αποτέλεσμα της βελτίωσης των συνθηκών στην αγορά μετά την παγκόσμια ενεργειακή κρίση που ξέσπασε το Α' Τρίμηνο του 2022, τη σταθερότητα στη ροή της προμήθειας καυσίμων στην αγορά -παρά τη γεωπολιτική αναταραχή στην Νοτιοανατολική Ευρώπη-, αλλά και στην πλήρη άρση των μέτρων περιορισμού των μετακινήσεων που είχαν επιβληθεί με στόχο την αντιμετώπιση της πανδημίας του COVID-19.

Για το Α' εξάμηνο 2023, ο κλάδος Διεθνούς Εμπορίας σημείωσε μείωση των δημοσιευμένων κερδών (Reported EBITDA) κατά 29%, κυρίως λόγω της επίπτωσης αποτίμησης αποθεμάτων και της ομαλοποίησης του διεθνούς περιβάλλοντος πετρελαιοειδών σε σχέση με το Α' εξάμηνο του 2022, ενώ τα συγκρίσιμα κέρδη (Adjusted EBITDA) αυξήθηκαν κατά 11% λόγω της ανάκαμψης σε όγκους αλλά και στα περιθώρια κερδοφορίας.

Στο Β' εξάμηνο 2023, αναμένεται βελτίωση των επιδόσεων σύμφωνα με το επιχειρηματικό πλάνο, κάτι που θα εξαρτηθεί επίσης από τις συνθήκες της αγοράς.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ), ο Όμιλος έχει θέσει ως στόχο την ανάπτυξη σημαντικής εγκατεστημένης ισχύος τα επόμενα χρόνια, διαφοροποιώντας το ενεργειακό χαρτοφυλάκιό του και συμβάλλοντας στην αντιστάθμιση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του Ομίλου και τη μείωση του περιβαλλοντικού του αποτυπώματος, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος > 1 GW έως το 2025 και > 2 GW έως το 2030.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς της HELLENiQ Renewables κατά το Α' Εξάμηνο του 2023 ανήλθε στα 356 MW, μετά και την ολοκλήρωση εξαγοράς χαρτοφυλακίου 2 Φ/Β πάρκων συνολικής ισχύος 15 MW στην Κύπρο.

Έργα συνολικής ισχύος που ξεπερνά τα 4 GW, κυρίως Φ/Β, αιολικά και αποθήκευσης ενέργειας, βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης. Επιπλέον, ο Όμιλος υλοποιεί την ανάπτυξη και κατασκευή έργων αυτοπαραγωγής/ιδιοκατανάλωσης στις εγκαταστάσεις του.



Δραστηριότητες Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Οι δραστηριότητες στους κλάδους της ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου αφορούν τις συμμετοχές του Ομίλου στις ELPEDISON BV (50% HELLENiQ ENERGY, 50% EDISON) και ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ, ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ (35% HELLENiQ ENERGY, 65% ΤΑΙΠΕΔ).

Παραγωγή και Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το Α' εξάμηνο του 2023, τα αποτελέσματα της ELPEDISON BV ήταν πιο αδύναμα σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2022.

Η εγχώρια ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια ανήλθε σε 23,5 TWh, παρουσιάζοντας μείωση της τάξης του 8,5% έναντι του Α' εξαμήνου 2022, κυρίως λόγω των ήπιων καιρικών συνθηκών. Στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, το Α' εξάμηνο 2023, η συμμετοχή των μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο στο ενεργειακό μείγμα μειώθηκε αισθητά, έχοντας μερίδιο 26% (έναντι 34% το Α' εξάμηνο 2022). Κατά το ίδιο διάστημα, αυξήθηκε η συνεισφορά των ΑΠΕ (43% έναντι 37% πέρυσι) καθώς και των εισαγωγών ηλεκτρισμού (15% έναντι 11% το Α' εξάμηνο 2022). Σημαντικό όφελος προσέφερε η σταδιακή αποκλιμάκωση των διεθνών τιμών φυσικού αερίου, με τη μέση ενδεικτική τιμή του αερίου TTF να ανέρχεται στα €44/MWhg (έναντι €101/MWhg το Α' εξάμηνο 2022). Αντίθετα, η επιβολή έκτακτης εισφοράς στο Φυσικό Αέριο για ηλεκτροπαραγωγή, ίσης με το 5% του συμβολαίου TTF, καθώς και η αύξηση κατά 5% της μέσης τιμής δικαιωμάτων CO₂, η οποία διαμορφώθηκε στα €87,2 ανά τόνο CO₂ για την εξεταζόμενη περίοδο, συνέβαλλαν στην αύξηση του κόστους παραγωγής.

Στο ιδιαίτερο αυτό περιβάλλον, παρά τη μειωμένη διαθεσιμότητα των εργοστασίων Θίβης και Θεσσαλονίκης της ELPEDISON λόγω προγραμματισμένης συντήρησης την περίοδο Απριλίου-Μαΐου 2023, η Εταιρεία κατάφερε να διατηρήσει την ανταγωνιστικότητά της, κυρίως μέσω αριστοποίησης του μίγματος εφοδιασμού φυσικού αερίου, αλλά και αξιοποιώντας αποτελεσματικά την ευελιξία των μονάδων παραγωγής της.

Στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, παρά τη μείωση του μεριδίου αγοράς της Εταιρείας σε 5,8% (Α' εξάμηνο 2022: 6,2%, Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας), πραγματοποιήθηκε διεύρυνση του πελατολογίου στη χαμηλή τάση που αφορά κατά κύριο λόγο οικιακούς πελάτες. Η ELPEDISON εφοδίαζε περίπου 325.000 πελάτες στο τέλος του Α' εξαμήνου 2023 (έναντι 310.000 το Α' εξάμηνο 2022), με πωλήσεις της τάξης των 1,4 TWh.

Επίσης, στον κλάδο φυσικού αερίου, κατά το Α' εξάμηνο 2023, η ELPEDISON ενίσχυσε την παρουσία της στην αγορά προμήθειας φυσικού αερίου, διευρύνοντας σημαντικά το πελατολόγιό της, καθώς και τη δραστηριότητά της στη χονδρεμπορική αγορά. Σημαντικό γεγονός αποτέλεσε η αύξηση των εισαγωγών υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) στον Τερματικό Σταθμό Ρεβυθούσας κατά 36%, σε 3,4 TWh (Α' εξάμηνο 2022: 2,5 TWh), που με τη σειρά της οδήγησε σε αύξηση των εγχώριων πωλήσεων αλλά και των εξαγωγών.

Όσον αφορά τις σημαντικές επικείμενες δράσεις που αφορούν την Εταιρεία, οι κυριότερες είναι οι ακόλουθες:

- Στον τομέα παραγωγής ηλεκτρισμού, ολοκληρώνονται οι αδειοδοτικές διαδικασίες καθώς και οι προπαρασκευαστικές τεχνικές εργασίες για την κατασκευή της νέας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου (CCGT) στη Θεσσαλονίκη. Αναμένεται η τελική απόφαση για την πραγματοποίηση της επένδυσης και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησής της.
- Στον τομέα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, βρίσκονται σε ισχύ ή/και έχουν προγραμματιστεί νέες δράσεις για την περαιτέρω ανάπτυξη του πελατολογίου και τη διεύρυνση του μεριδίου αγοράς στον ηλεκτρισμό, στην προμήθεια φυσικού αερίου αλλά και στον κλάδο ενεργειακών υπηρεσιών.
- Σε συνέχεια της χορήγησης στην ELPEDISON από την ΠΑΕ Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου για το νέο τερματικό ΥΦΑ που ονομάζεται «Θεσσαλονίκη FSRU», η Εταιρεία υπέβαλλε αίτηση για την τροποποίησή της όσον αφορά την ενίσχυση της θαλάσσιας υποδομής με την προσθήκη και δεύτερου δεξαμενόπλοιου FSU, δηλαδή πλωτής μονάδας αποθήκευσης ΥΦΑ.

Εφοδιασμός, Μεταφορά και Εμπορία Φυσικού Αερίου

Η εγχώρια κατανάλωση φυσικού αερίου παρουσίασε σημαντική μείωση κατά 21,7% το Α' εξάμηνο 2023 (23,72 TWh) σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του περσινού έτους, κυρίως λόγω των ήπιων καιρικών συνθηκών που οδήγησαν σε σημαντική μείωση της κατανάλωσης των οικιακών καταναλωτών (Α' εξάμηνο 2023: 6,77 TWh, -18%). Οι ηλεκτροπαραγωγοί συνέχισαν να καταγράφουν τη μεγαλύτερη κατανάλωση αντιστοιχώντας στο 63% της εγχώριας ζήτησης, όμως η αντίστοιχη μείωση της ζήτησης στην ηλεκτρική ενέργεια είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση της κατανάλωσης φυσικού αερίου στον κλάδο κατά 26% (Α' εξάμηνο 2023: 15,04 TWh). Ενισχυμένη κατά 14% σε σχέση με το Α' εξάμηνο του 2022 παρουσιάστηκε η κατανάλωση των βιομηχανικών καταναλωτών, καθώς εν μέσω έντονης μεταβλητότητας της αγοράς μετά τη Ρωσική εισβολή, οι τιμές Φυσικού Αερίου ανέκτησαν σταδιακά την ανταγωνιστικότητά τους.

Όσον αφορά τις εισαγωγές φυσικού αερίου (Α' εξάμηνο 2023: 33,67 TWh, -13%), οι κυρώσεις προς τη Ρωσία και η απεξάρτηση από το ρωσικό φυσικό αέριο, διατήρησαν τον Τερματικό Σταθμό LNG της Ρεβουθούσας (σημείο εισόδου Αγία Τριάδα) ως κύρια πύλη εισόδου φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Η Ρεβουθούσα κάλυψε ποσοστό 56% των συνολικών εισαγωγών (Α' εξάμηνο 2023: 18,69 TWh), καταγράφοντας αύξηση σε σχέση με το Α' εξάμηνο του 2022 (+8%), σε βάρος των εισαγωγών αερίου μέσω αγωγών (Τερματικοί Σταθμοί Ν. Μεσημβρίας, Σιδηροκάστρου και Κήπων - Α' εξάμηνο 2023: 14,98 TWh, -31% -). Οι ΗΠΑ παραμένουν ο μεγαλύτερος εξαγωγέας LNG προς την Ελλάδα, με ποσοστό 41% επί του συνόλου των φορτίων LNG.

Αξίζει να σημειωθεί η αύξηση των εξαγωγών φυσικού αερίου το Α' Εξάμηνο 2023 κατά 15% (9,90 TWh), κυρίως προς τη Βουλγαρία από το σημείο διασύνδεσης στο Σιδηρόκαστρο, αλλά και προς την Ιταλία μέσω της Νέας Μεσημβρίας και του αγωγού TAP.

Σε αυτό το ευμετάβλητο και ανταγωνιστικό περιβάλλον, η αποτελεσματική διαχείριση του χαρτοφυλακίου και του μείγματος των συμβάσεων δεν αντιστάθμισε πλήρως τη σημαντική μείωση της ζήτησης και, συνεπακόλουθα, των τιμών φυσικού αερίου. Αποτέλεσμα αυτών, ο περιορισμός της εμπορικής δραστηριότητας και της κερδοφορίας της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ και, κατά συνέπεια η μειωμένη συνεισφορά στα κέρδη του Ομίλου HELLENiQ ENERGY, σε σχέση με το Α' εξάμηνο του 2022.

Ιδιωτικοποίηση ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ

Η διαδικασία πώλησης του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.» από το ΤΑΙΠΕΔ Α.Ε. (65%) και την HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε. (35%), η οποία εκκίνησε τον Ιανουάριο 2020, ανεστάλη τον Μάρτιο 2021 από το ΤΑΙΠΕΔ, για λόγους που αφορούν στην απρόσκοπτη υλοποίηση της Διαγωνιστικής Διαδικασίας. Η HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε. βρισκόταν μεταξύ των υποψήφιων επενδυτών, σε κοινοπραξία με την EDISON S.A.. Οι πωλητές ΤΑΙΠΕΔ και HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε. εξετάζουν τις επιλογές τους.

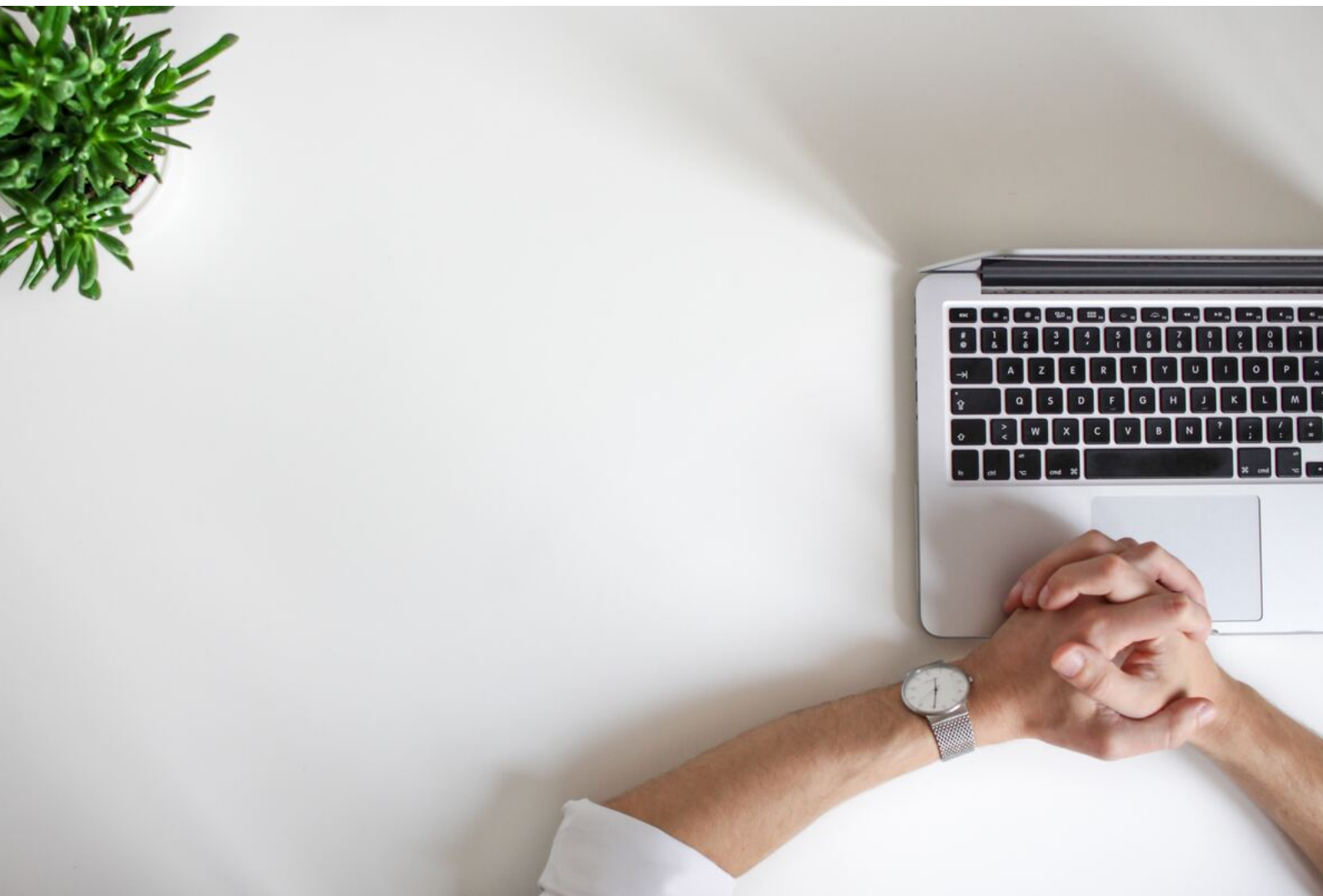
Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

Ο Όμιλος HELLENiQ ENERGY δραστηριοποιείται στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων με τις κύριες δραστηριότητές του να επικεντρώνονται στην Ελλάδα. Συγκεκριμένα:

- Συμμετοχή με ποσοστό 25%, σε κοινοπραξία με την εταιρεία Calfrac Well Services Ltd. (75%) στην Παραχώρηση Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ.
- Ο Όμιλος κατέχει δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων (100%), ως διαχειριστής, στη θαλάσσια περιοχή, «Block 10», στον Κυπαρισσιακό Κόλπο. Στο πλαίσιο του ερευνητικού προγράμματος της 1^{ης} Ερευνητικής Φάσης, τον Ιανουάριο του 2022 εκτελέστηκαν δισδιάστατες γεωφυσικές καταγραφές, έκτασης 1.200 χλμ. Τον Δεκέμβριο του 2022, στο πλαίσιο της επίσπευσης των ερευνητικών εργασιών, ο Όμιλος προχώρησε επιπλέον στην πρόσκτηση 2.420 τ.μ. τρισδιάστατων γεωφυσικών καταγραφών (3D), τα οποία αποτελούν μέρος των συμβατικών υποχρεώσεων της 2^{ης} Ερευνητικής Φάσης. Οι εργασίες ολοκληρώθηκαν με απόλυτη επιτυχία, μηδενικό περιβαλλοντικό αποτύπωμα και σεβασμό στις τοπικές κοινωνίες, λαμβάνοντας όλα τα απαραίτητα μέτρα προστασίας που προβλέπονται από την εθνική και την ευρωπαϊκή νομοθεσία και αποτελούν κανόνες καλής πρακτικής της βιομηχανίας. Η επεξεργασία και η ερμηνεία των νεοαποκτηθέντων δισδιάστατων δεδομένων (2D) έχουν ολοκληρωθεί, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η επεξεργασία των τρισδιάστατων καταγραφών (3D), με την ερμηνεία τους να ακολουθεί. Στις 10 Ιουλίου του 2023, ο Μισθωτής εισήλθε στην 2^η Ερευνητική Φάση, διάρκειας τριών (3) ετών.
- Στη θαλάσσια περιοχή «Ιόνιο», ο Όμιλος κατέχει δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε ποσοστό 100%, ως διαχειριστής. Τον Φεβρουάριο του 2022 και στο πλαίσιο του ερευνητικού προγράμματος της 1^{ης} Ερευνητικής Φάσης, πραγματοποιήθηκαν δισδιάστατες γεωφυσικές καταγραφές (2D), έκτασης 1,600 χλμ., Τον Δεκέμβριο του 2022, στο πλαίσιο επίσπευσης των ερευνητικών εργασιών, ο Όμιλος προχώρησε επιπλέον στην πρόσκτηση 1.150 τ.μ τρισδιάστατων γεωφυσικών καταγραφών (3D), που αποτελούν τις συμβατικές υποχρεώσεις της 2^{ης} Ερευνητικής Φάσης. Οι εργασίες εκτελέστηκαν με απόλυτη επιτυχία, μηδενικό περιβαλλοντικό αποτύπωμα και σεβασμό στις τοπικές κοινωνίες, λαμβάνοντας όλα τα απαραίτητα μέτρα προστασίας που προβλέπονται από την εθνική και την ευρωπαϊκή νομοθεσία και αποτελούν κανόνες καλής πρακτικής της βιομηχανίας. Η επεξεργασία και η ερμηνεία των νεοαποκτηθέντων δισδιάστατων δεδομένων (2D) έχουν ολοκληρωθεί, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η επεξεργασία των τρισδιάστατων καταγραφών (3D), με την ερμηνεία τους να ακολουθεί. Στις 10 Ιουλίου του 2023, ο Μισθωτής εισήλθε στην 2^η Ερευνητική Φάση, διάρκειας τριών (3) ετών.
- Συμμετοχή, με ποσοστό 25%, στην θαλάσσια περιοχή «Block 2», δυτικά της Κέρκυρας, μαζί με την Energean Hellas Ltd. (75%, Operator). Τον Νοέμβριο του 2022, ο Μισθωτής προχώρησε στην πρόσκτηση τρισδιάστατων γεωφυσικών καταγραφών (3D) έκτασης 2.244 τετ. χλμ. Η επεξεργασία των δεδομένων βρίσκεται σε εξέλιξη και θα ακολουθήσει η ερμηνεία των δεδομένων αυτών έως τις αρχές του επόμενου έτους.
- Ο Όμιλος κατέχει, σε ποσοστό 30%, δικαιώματα έρευνας και παραγωγής στις δύο θαλάσσιες περιοχές «Δυτικά Κρήτης» και «Νοτιοδυτικά Κρήτης», μαζί με την εταιρεία ExxonMobil Exploration & Production Greece (Crete) B.V. (70% Operator). Την περίοδο Νοέμβριου 2022 – Φεβρουαρίου 2023, στις δύο περιοχές παραχωρήσεων, εκτελέστηκαν δισδιάστατες γεωφυσικές καταγραφές (2D) συνολικού μήκους 12.278 χλμ. Η επεξεργασία των δεδομένων (2D) βρίσκεται σε εξέλιξη, ενώ θα ακολουθήσει και η ερμηνεία τους.
- Στη θαλάσσια περιοχή «Block 1» του Ιονίου Πελάγους, βόρεια της Κέρκυρας, η Εταιρεία (100%, Διαχειριστής) έχει υποβάλλει προσφορά και αναμένει την απόφαση της Αρμόδιας Αρχής.

β) Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες Β' Εξαμήνου 2023

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται στους κλάδους διύλισης πετρελαίου, πετροχημικών, εμπορίας προϊόντων πετρελαίου, έρευνας & παραγωγής υδρογονανθράκων, ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, καθώς και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και εμπορίας φυσικού αερίου. Ως εκ τούτου, οι σημαντικότεροι κίνδυνοι που θα μπορούσαν να επηρεάσουν τις δραστηριότητες του Ομίλου στο Β' εξάμηνο του 2023, είναι οι εξελίξεις που θα διαμορφώσουν την προσφορά αργών πετρελαίων, οι διακυμάνσεις τιμών αργού πετρελαίου, η ζήτηση για προϊόντα πετρελαίου, η μεταβολή της διυλιστικής δυναμικότητας και ο βαθμός χρησιμοποίησής της, το επίπεδο των περιθωρίων διύλισης και η μεταβλητότητά τους, η διακύμανση της ισοτιμίας ευρώ/δολαρίου, η διακύμανση των τιμών εκπομπών ρύπων CO₂, φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, ο κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων, καθώς και οι εξελίξεις στο γενικό μακροοικονομικό περιβάλλον.



2.2.3 Σημαντικές Συναλλαγές μεταξύ Συνδεδεμένων Προσώπων (Αποφ. 1/434/3.7.2007 Αρθρ. 3)

Στην ενδιάμεση συνοπτική ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Ομίλου και της Εταιρείας συμπεριλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και έξοδα, τα οποία προκύπτουν από τις συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου, της Εταιρείας και των συνδεδεμένων μερών. Τέτοιες συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών στο πλαίσιο της συνήθους λειτουργίας.

Συναλλαγές έχουν πραγματοποιηθεί με τις ακόλουθες συνδεδεμένες εταιρείες:

α) Συγγενείς Εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ)
- ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. (πρώην Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. – ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων Α.Ε.
- Elpedison B.V.
- Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- D.M.E.P. HOLDCO
- V LPG Plant LTD

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	160.401	48.465
Κοινοπραξίες	6.512	2.137
Σύνολο	166.913	50.602
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (κόστος πωληθέντων)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	68.068	91.777
Κοινοπραξίες	74.095	85.794
Σύνολο	142.163	177.571
Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	26.719	13.925
Κοινοπραξίες	23.995	926
Σύνολο	50.714	14.851
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	32.858	12.997
Κοινοπραξίες	600	15.226
Σύνολο	33.458	28.223

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς τρίτους και τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει στην Elredison B.V, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων στις 30 Ιουνίου 2023 ανερχόταν στο ποσό των €87 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €107 εκατ.).

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου και με τις οποίες ο Όμιλος έχει σημαντικές συναλλαγές και υπόλοιπα:

- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε. (Ο.Σ.Υ.)
- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η.)
- Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. (έως 01.06.2022 που η εταιρεία απορροφήθηκε από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε.)
- Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. (έως 01.06.2022 που η εταιρεία απορροφήθηκε από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε.)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.)

Την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα του Ομίλου με τα παραπάνω μέρη ήταν τα εξής:

- Πωλήσεις του Ομίλου €173 εκατ. (30 Ιουνίου 2022: €247 εκατ.)
- Αγορές του Ομίλου €2 εκατ. (30 Ιουνίου 2022: €1 εκατ.)
- Απαιτήσεις €81 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €106 εκατ.)

- Υποχρεώσεις €0,1 εκατ.(31 Δεκεμβρίου 2022: €0,1 εκατ.)

Την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023, δεν υπήρχαν συναλλαγές και υπόλοιπα μεταξύ της Εταιρείας και των ανωτέρω συνδεδεμένων μερών με το Δημόσιο.

γ) Ο Όμιλος διοικείται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικά και Μη Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε.) και τους Γενικούς Διευθυντές. Όπου απαιτήθηκε, τα συγκριτικά στοιχεία τροποποιήθηκαν για να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τη φύση των αμοιβών.

Οι αμοιβές που καταβλήθηκαν ή έχουν λογισθεί προς τους ανωτέρω, για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023, ανήλθαν σε:

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Αμοιβές	4.031	3.448
Παροχές λόγω εξόδου από την υπηρεσία	303	112
Αποζημιώσεις λόγω λύσης σύμβασης	—	134
Σύνολο	4.334	3.694

δ) Ο Όμιλος συμμετέχει στις ακόλουθες κοινές επιχειρήσεις με τρίτους σχετικές στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα:

- Energiean Italy S.p.A. (Greece, Patraikos Gulf).
- Calfrac Well Services Ltd (Greece, Sea of Thrace concession).
- Energiean Hellas LTD (Greece, Block 2).
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Δυτικά της Κρήτης).
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Νοτιοδυτικά της Κρήτης).

Καθαρός Δανεισμός

Ο Όμιλος διενεργεί κεντρικά τις χρηματοδοτικές του δραστηριότητες, συντονίζοντας και ελέγχοντας τη χρηματοδότηση και ταμειακή διαχείριση όλων των εταιρειών του. Στο πλαίσιο αυτό, ιδρύθηκε η Hellenic Petroleum Finance Plc (HPF) τον Νοέμβριο του 2005 στο Ηνωμένο Βασίλειο η οποία είναι 100% θυγατρική της Εταιρείας, για να ενεργεί ως ο κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου.

Τα δάνεια του Ομίλου, στις 30 Ιουνίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022, αναλύονται ανά είδος και ημερομηνία λήξης, στον πίνακα που ακολουθεί (σε € εκατ.):

	Εταιρεία	Λήξη	30 Ιουνίου 2023	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022
€100 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2023	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Μαρ. 2023	—	100
€150 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2023	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Οκτ. 2023	—	150
€400 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2023	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Δεκ. 2023	230	279
€200 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2024	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Φεβ. 2024	200	—
€100 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2024	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Οκτ. 2024	—	100
€599 εκατ. Ευρώ-ομόλογο	HPF Plc	Οκτ. 2024	597	596
€30 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2024	ΕΚΟ Βουλγαρία	Δεκ. 2024	13	11
€400 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Μάι. 2025	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Μάι. 2025	299	348
€400 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2025	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Δεκ. 2025	192	292
€200 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2026	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Φεβ. 2026	199	—
€400 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουν. 2028	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Ιούν. 2028	136	339
€30 εκατ. Project Finance Εύβοια 2	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Δεκ. 2030	16	17
€15 εκατ. Project Finance Εύβοια 1	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ιούν. 2032	10	10
€31,8 εκατ. Project Finance Μάνη 1	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	Ιουλ. 2037	25	29
€38 εκατ. Project Finance Μάνη 2	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	Ιουλ. 2037	33	34
€30 εκατ. Κοινοπρακτικό δάνειο ΤΤΑ Δεκ. 2037	HELPE DIGITAL Α.Ε.	Δεκ. 2037	3	3
Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορες	Διάφορα	338	534
Σύνολο			2.291	2.842

Για τις χρήσεις που έληξαν 30 Ιουνίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022, οι όροι των δανείων εξυπηρετούνται πλήρως.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι αλλαγές των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις χρηματοδοτικές δραστηριότητες:

Όμιλος	1 Ιανουαρίου 2023	Ταμειακές εισροές - δάνεια	Ταμειακές εκροές - δάνεια	Ταμειακές ροές		30 Ιουνίου 2023
				χρηματοοικονομικά έξοδα	Μη ταμειακές κινήσεις	
	€000	€000	€000	€000	€000	€000
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.409.324	201.656	(838.144)	(400)	1.384	773.820
Μακροπρόθεσμα δάνεια	1.433.029	345.211	(258.952)	(4.800)	2.223	1.516.711
Σύνολο	2.842.353	546.867	(1.097.096)	(5.200)	3.607	2.290.531

Όμιλος	1 Ιανουαρίου 2022	Ταμειακές εισροές - δάνεια	Ταμειακές εκροές - δάνεια	Ταμειακές ροές		30 Ιουνίου 2022
				χρηματοοικονομικά έξοδα	Μη ταμειακές κινήσεις	
	€000	€000	€000	€000	€000	€000
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.474.494	226.400	(12.261)	—	404.243	2.092.876
Μακροπρόθεσμα δάνεια	1.516.530	150.000	(1.730)	—	(395.379)	1.269.421
Σύνολο	2.991.025	376.400	(13.991)	—	8.864	3.362.297

Η στήλη «Ταμειακές εκροές - έξοδα» περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά έξοδα που πληρώθηκαν και καταχωρήθηκαν έναντι του εισπραχθέντος δανείου με μελλοντική απόσβεση.

Η στήλη «Μη ταμειακές κινήσεις» περιλαμβάνει την απόσβεση του δανειακού κόστους.

Στις 30 Ιουνίου 2023, ορισμένες δανειακές διευκολύνσεις που συνδέονται με τρεις θυγατρικές του Ομίλου (Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα Α.Ε., Αιολικό Πάρκο Σαγιάς Α.Ε. και ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.) ύψους € 87 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: € 91 εκατ.) περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους για τη διατήρηση ορισμένων δεικτών που ισχύουν μόνο προς τις αντίστοιχες οντότητες και ορισμένα ενέχυρα (συμπεριλαμβανομένων των παγίων στοιχείων ενεργητικού των εταιρειών και ορισμένων λογαριασμών μετρητών). Η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την απόδοση των παραπάνω θυγατρικών για να διασφαλίσει τη συμμόρφωση με τους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς όρους.

2.3 Πρόσθετες Πληροφορίες και Στοιχεία Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης του Δ.Σ. (άρθρο 4 αποφ.7/448/2007)

2.3.1 Λοιπά Χρηματοοικονομικά Στοιχεία

Η Πορεία της Μετοχής

Η τιμή της μετοχής της Εταιρείας έκλεισε την 30 Ιουνίου 2023 στα €7,83, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξης του 3,2% σε σχέση με την 30 Δεκεμβρίου 2022. Η μέση τιμή του Α' Εξαμήνου 2023 διαμορφώθηκε στα €7,70, αυξημένη κατά 12,6% σε σχέση με το αντίστοιχο χρονικό διάστημα του 2022. Σημειώνεται ότι η μέγιστη τιμή της μετοχής σημειώθηκε στις 23.02.2023 στα €8,60, ενώ η ελάχιστη τιμή (€7,01) στις 19.01.2023.

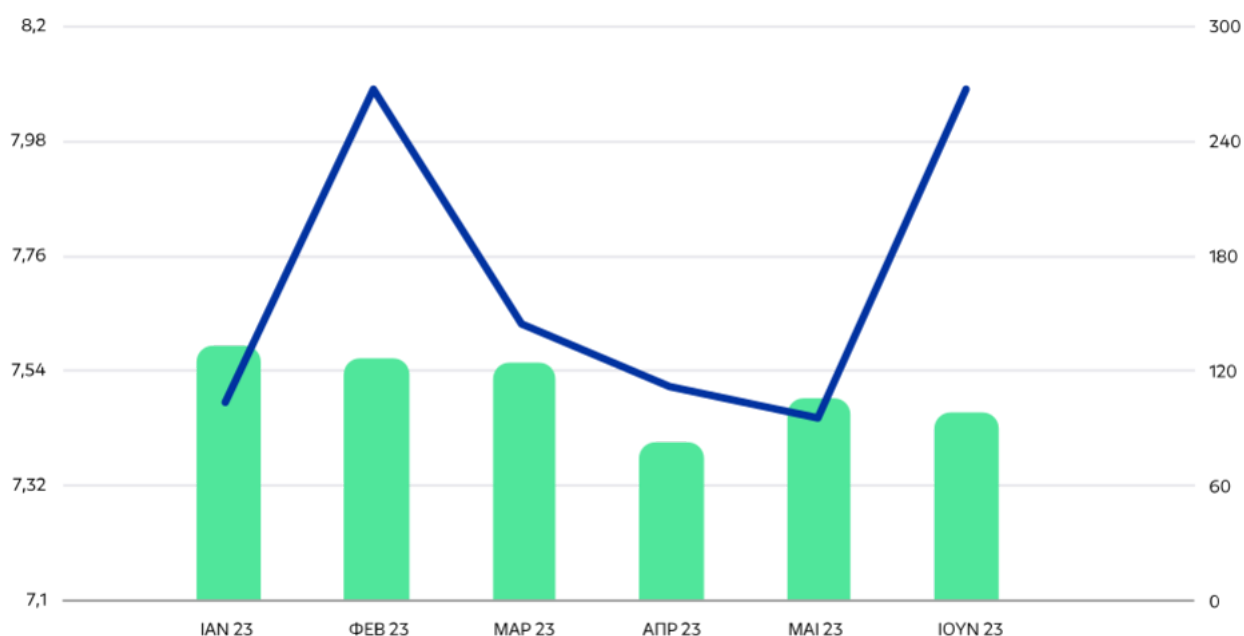
Ο μέσος όγκος συναλλαγών στο Α' εξάμηνο 2023 ανήλθε στα 117.993 τεμάχια ημερησίως, αυξημένος κατά 18,0% σε σχέση με πέρυσι, ενώ αντίστοιχα η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών ανήλθε στα €909.614, σημειώνοντας αύξηση κατά 32,3%.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τη μέση τιμή κλεισίματος και τον μέσο ημερήσιο όγκο συναλλαγών της μετοχής της Εταιρείας ανά μήνα, για το Α' εξάμηνο του 2023 σε σχέση με την αντίστοιχη χρονική περίοδο του 2022.

	Μέση Τιμή Κλεισίματος (€)		Όγκος Συναλλαγών (# τεμάχια)	
	2023	2022	2023	2022
Ιανουάριος	7,48	6,58	133.645	88.085
Φεβρουάριος	8,08	6,66	126.588	114.696
Μάρτιος	7,63	6,97	124.235	135.292
Απρίλιος	7,51	7,44	82.730	88.373
Μάιος	7,45	6,82	105.729	93.095
Ιούνιος	8,08	6,68	98.718	78.566

Διάγραμμα Πορείας Μετοχής της HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.

Το γράφημα που ακολουθεί παρουσιάζει τις τιμές κλεισίματος στο τέλος κάθε μήνα και τον μέσο ημερήσιο όγκο συναλλαγών σε μετοχές της Εταιρείας για τους 6 μήνες του Α' εξαμήνου του 2023:



2.3.2 Επιλεγμένοι Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης

Η παρούσα Έκθεση περιλαμβάνει οικονομικά μεγέθη ιστορικής χρηματοοικονομικής απόδοσης, χρηματοοικονομικής θέσης ή ταμειακών ροών, τα οποία δεν ορίζονται ή δεν προσδιορίζονται στα Δ.Π.Χ.Α. ("Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς" / "IFRS"). Ο Όμιλος θεωρεί ότι αυτά τα μεγέθη είναι σχετικά και αξιόπιστα για την αξιολόγηση της οικονομικής απόδοσης και της θέσης του Ομίλου, ωστόσο δεν υποκαθιστούν τα χρηματοοικονομικά μεγέθη σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. και πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις δημοσιευμένες εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Παρουσίαση και Επεξήγηση Χρήσης Εναλλακτικών Μέτρων Απόδοσης

Δημοσιευμένα Κέρδη EBITDA (Reported EBITDA)

Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA ορίζονται ως τα κέρδη, προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων («Επιλεγμένοι Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης») και υπολογίζονται επαναπροσθέτοντας τις αποσβέσεις στα λειτουργικά κέρδη (ζημιές).

Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA) ορίζονται ως τα Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA, προσαρμοσμένα με την επίδραση: α) αποτίμησης των αποθεμάτων (που ορίζεται ως η επίδραση της διακύμανσης των τιμών των αποθεμάτων αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαίου στο μικτό περιθώριο και υπολογίζεται με τη διαφορά της αποτίμησης του κόστους πωληθέντων με τρέχουσες τιμές αργού και προϊόντων και της αποτίμησης με κόστος κτήσης) στον κλάδο Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας, β) των ιδιαίτερων στοιχείων (ενδεικτικά περιλαμβάνουν έξοδα και δαπάνες που αφορούν στην πανδημία COVID-19, έξοδα πρόωρης συνταξιοδότησης, απομείωση αξίας μη στρατηγικών περιουσιακών στοιχείων και άλλα μη επαναλαμβανόμενα και μη λειτουργικά έξοδα) σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική στον κλάδο διύλισης και γ) σταδιακή αναγνώριση του εξόδου για το καθαρό έλλειμμα των προβλεπόμενων εκπομπών ρύπων CO₂ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους έναντι των δικαιωμάτων που ελήφθησαν (το οποίο υπολογίζεται από το αποτέλεσμα της αφαίρεσης της αναλογίας των δικαιωμάτων ρύπων ολόκληρης της χρονιάς από την αναλογία της εκτίμησης εκπομπών ρύπων των διυλιστηρίων ολόκληρης της χρονιάς που αντιστοιχεί στην περίοδο, πολλαπλασιασμένο με την τιμή αγοράς του δικαιώματος στο τέλος της περιόδου αναφοράς) σε σχέση με το λογιστικό χειρισμό κατά τα ΔΠΧΑ, σύμφωνα με τα οποία αναγνωρίζεται η σχετική πρόβλεψη εξόδου όταν οι πραγματικές εκπομπές ρύπων ξεπεράσουν τα δικαιώματα που έχει λάβει η εταιρεία.

Τα Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA χρησιμεύουν ως ένδειξη για το ύψος των λειτουργικών ταμειακών ροών (πριν από τυχόν επενδυτικές δαπάνες) σε ένα περιβάλλον με σταθερές τιμές πετρελαίου και προϊόντων.

Τα Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA και Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA είναι δείκτες της ικανότητας δημιουργίας ταμειακών ροών του Ομίλου. Η Διοίκηση του Ομίλου χρησιμοποιεί τους ως άνω εναλλακτικούς δείκτες μέτρησης απόδοσης ως σημαντικό παράγοντα για τον προσδιορισμό της επίδοσης κερδοφορίας του Ομίλου και της δημιουργίας λειτουργικών ταμειακών ροών τόσο για σκοπούς σχεδιασμού όσο και για την αξιολόγηση παρελθούσας απόδοσης.

Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη (Adjusted Net Income)

Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη ορίζονται ως τα Δημοσιευμένα Καθαρά Κέρδη όπως προκύπτουν από τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, προσαρμοσμένα με την επίδραση αποτίμησης αποθεμάτων (μετά φόρων), υπολογιζόμενη ως κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση Αποθέματος επί (1 - φορολογικός συντελεστής στην Ελλάδα) - αφαιρουμένων άλλων μετά φόρων ιδιαίτερων στοιχείων, καθώς και η προσαρμογή για την περίοδο του καθαρού ελλείμματος εκπομπών CO₂, στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη παρουσιάζονται στην παρούσα έκθεση επειδή θεωρείται από τον Όμιλο και βάσει διεθνών πρακτικών του κλάδου που δραστηριοποιείται ο Όμιλος, ως ένα από τα βασικά μέτρα αξιολόγησης της οικονομικής απόδοσής του.

Καθαρός Δανεισμός (Net Debt)

Ως Καθαρός Δανεισμός υπολογίζεται ο συνολικός δανεισμός (συμπεριλαμβανομένων των «βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων έντοκων δανείων» όπως παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου), μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα μετρητών» και «Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους», όπως αυτά απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου. Σημειώνεται ότι στον υπολογισμό του Καθαρού Δανεισμού δεν περιλαμβάνονται οι υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Απασχολούμενο Κεφάλαιο (Capital Employed)

Απασχολούμενο Κεφάλαιο υπολογίζεται ως το «Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων» όπως εμφανίζεται στην κατάσταση οικονομικής θέσης των σχετικών οικονομικών καταστάσεων συν «Καθαρός Δανεισμός» όπως υπολογίζεται παραπάνω.

Συμφωνία Εναλλακτικών Μέτρων Απόδοσης με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου

Οι πίνακες που ακολουθούν απεικονίζουν τον τρόπο λογιστικής συμφωνίας των επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης που παρουσιάζονται στην παρούσα Έκθεση με τα στοιχεία εκείνα των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της αντίστοιχης περιόδου.

Υπολογισμός Δημοσιευμένου EBITDA, Συγκρίσιμου EBITDA, Συγκρίσιμων Κερδών μετά φόρων

εκατ. €	Α' Εξαμ. 2023	Α' Εξαμ. 2022
Λειτουργικό Κέρδος/(Ζημίες) -κατά ΔΠΧΑ-	244,3	1.088,1
Αποσβέσεις (κατά ΔΠΧΑ)	156,1	151,3
Δημοσιευμένο EBITDA	400,3	1.239,4
(Κέρδη)/Ζημίες από απόθεμα	196,8	-513,1
Άλλα ιδιαίτερα στοιχεία*	23,4	32,7
Σταδιακή αναγνώριση εξόδου εκπομπών CO ₂ **	-52,5	-125,6
Συγκρίσιμο EBITDA	568,0	633,5
Καθαρά έσοδα/(ζημίες) περιόδου -κατά ΔΠΧΑ- ¹	162,0	869,3
(Κέρδη)/Ζημίες από απόθεμα μετά από φόρους	153,5	-400,2
Άλλα ιδιαίτερα στοιχεία μετά από φόρους***	17,7	25,5
Σταδιακή αναγνώριση εξόδου εκπομπών CO ₂ μετά από φόρους	-41,0	-97,9
Άλλα, ιδιαίτερα στοιχεία μετά από το EBITDA****	-14,8	-27,5
Συγκρίσιμα κέρδη/(ζημίες) περιόδου μετά φόρων	277,4	369,2

Υπολογισμός Καθαρού Δανεισμού, Απασχολούμενων Κεφαλαίων και Συντελεστή Μόχλευσης

εκατ. €	Α' Εξαμ. 2023	Α' Εξαμ. 2022
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός -κατά ΔΠΧΑ-	1.516,7	1.269,4
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός -κατά ΔΠΧΑ-	773,8	2.092,9
Ταμειακά διαθέσιμα & ταμειακά ισοδύναμα -κατά ΔΠΧΑ-	737,4	1.394,8
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους -κατά ΔΠΧΑ-	0,5	0,5
Καθαρός Δανεισμός	1.552,7	1.967,0
Ίδια Κεφάλαια -κατά ΔΠΧΑ-	2.730,5	2.868,1
Απασχολούμενα Κεφάλαια	4.283,2	4.835,1
Συντελεστής Μόχλευσης (Καθαρός δανεισμός / Απασχολούμενα Κεφάλαια)	36%	41%

* Κυρίως περιλαμβάνονται,

α) για το Α' εξάμηνο 2023, €14,1 εκατ. εφάπαξ μπόνους στους εργαζόμενους, €4,1 εκατ. για απολυμαντικά έργα διυλιστηρίων και άλλα έκτακτα έξοδα, €797 χιλ. λόγω δαπανών συνδεόμενων με την πανδημία COVID-19 και €4,4 εκατ. άλλα ιδιαίτερα στοιχεία

β) για το Α' εξάμηνο 2022, €3,8 εκατ. λόγω δαπανών συνδεόμενων με την πανδημία COVID-19 (αποτελούνται από κόστος που σχετίζεται κυρίως με τις απαιτούμενες τροποποιήσεις στις βάρδιες εργασίας των διυλιστηρίων, μέτρα προστασίας σε όλες τις εγκαταστάσεις του Ομίλου και λοιπών σχετικών εξόδων), €6,5 εκατ. κόστος προγράμματος εθελουσίας αποχώρησης εργαζόμενων, €3,6 εκατ. εφάπαξ κόστος επίπτωσης εκπομπών CO₂, €9 εκατ. για απολυμαντικά έργα διυλιστηρίων και άλλα έκτακτα έξοδα, €4,3 εκατ. απομείωση της αξίας του αγωγού ΒΑΡΔΑΞ και €5,5 εκατ. άλλα ιδιαίτερα στοιχεία

**σταδιακή αναγνώριση του εξόδου για το καθαρό έλλειμμα των προβλεπόμενων εκπομπών ρύπων CO₂ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους έναντι των δικαιωμάτων που ελήφθησαν σε σχέση με το λογιστικό χειρισμό κατά τα

ΔΠΧΑ, σύμφωνα με τα οποία αναγνωρίζεται η σχετική πρόβλεψη εξόδου όταν οι πραγματικές εκπομπές ρύπων ξεπεράσουν τα δικαιώματα που βρίσκονται στην κατοχή της εταιρείας

*** Περιλαμβάνει όλα τα ιδιαίτερα στοιχεία προσαρμοσμένα για την ισχύουσα φορολογική επιβάρυνση

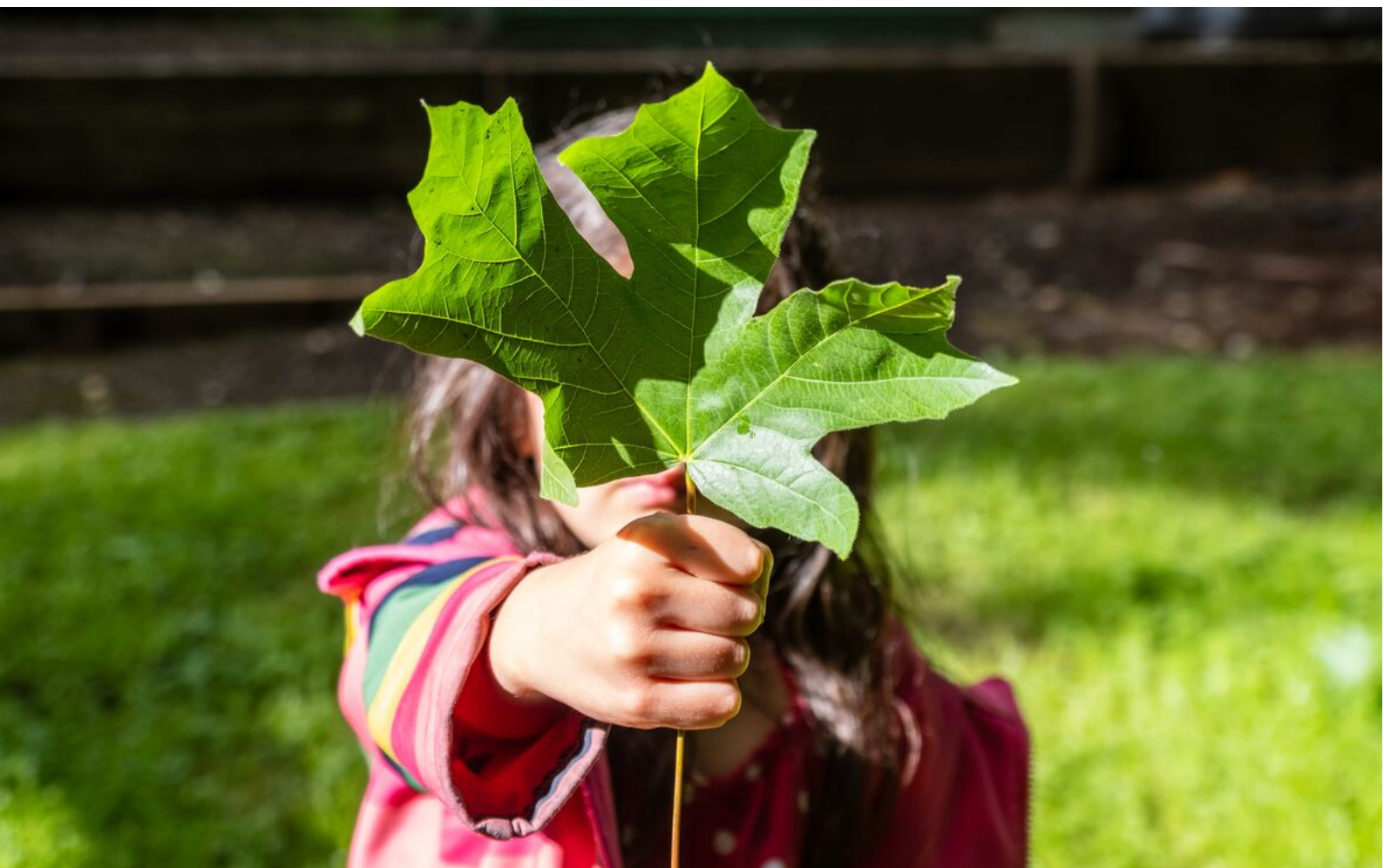
****α) για το Α' εξάμηνο 2023, οριστικοποίηση προσωρινής συνεισφοράς αλληλεγγύης 2022 και διαγραφή φορολογικής απαίτησης ΔΕΠΑ σχετιζόμενη με παρακρατούμενο φόρο μερισμάτων προηγούμενων ετών β) για το Α' εξάμηνο 2022, προσαρμογή για τη διαιτησία τής υπόθεσης ΒΟΤΑΣ και άλλα ιδιαίτερα στοιχεία

¹ Καθαρά έσοδα/(ζημίες) περιόδου -κατά ΔΠΧΑ- αποδοτέα σε ιδιοκτήτες της μητρικής

2.3.3 Μη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση

Ο Όμιλος HELLENiQ ENERGY έχει ενσωματώσει τη Βιώσιμη Ανάπτυξη στον αναπτυξιακό στρατηγικό σχεδιασμό του και έχει δεσμευτεί μέσα από την αντίστοιχη Πολιτική για την Υγεία, την Ασφάλεια, το Περιβάλλον και τη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Η στρατηγική αυτή επιλογή συνοψίζεται στην ασφαλή και χωρίς ατυχήματα, οικονομικά βιώσιμη λειτουργία, με σεβασμό στο περιβάλλον και την κοινωνία.

Παράλληλα ο Όμιλος έχει ήδη ξεκινήσει την περαιτέρω ενσωμάτωση δεικτών και στόχων ESG, για το περιβάλλον, την κοινωνία και την εταιρική διακυβέρνηση, σύμφωνα με τα διεθνή πρότυπα και πλαίσια αναφοράς, ώστε να παρέχει αναλυτική και στοχευμένη ενημέρωση για την υλοποίηση της στρατηγικής του και τις επιδόσεις του.



α) Υγεία, Ασφάλεια, Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή

Υγεία και Ασφάλεια

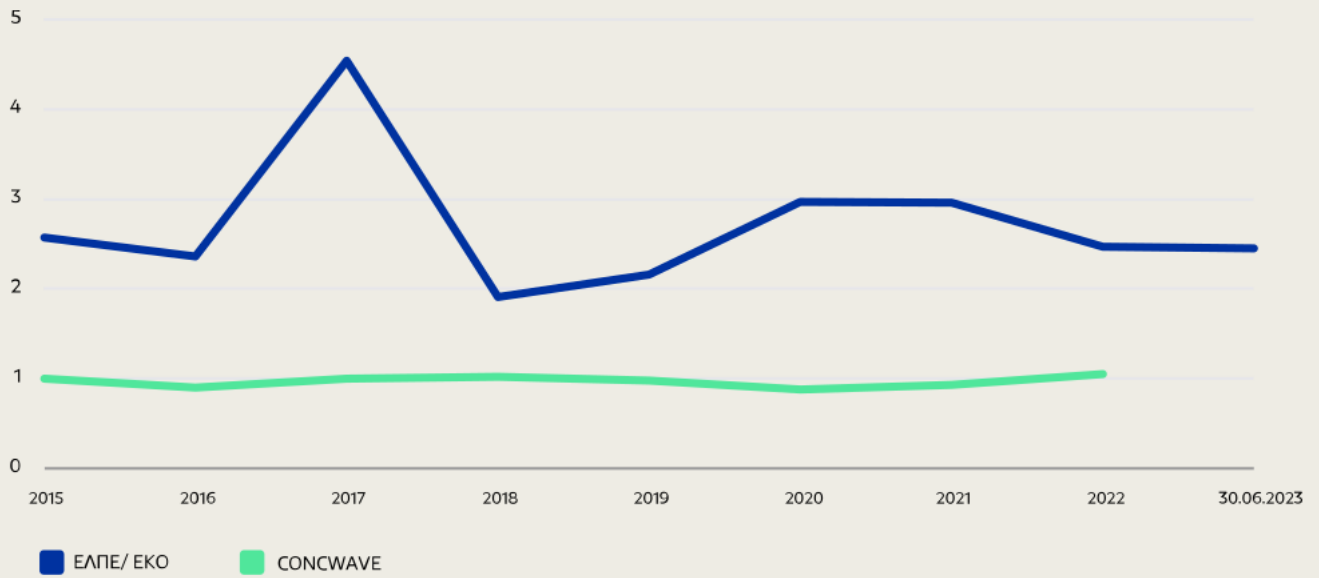
Η υγεία και η ασφάλεια σε όλες τις δραστηριότητες αποτελεί τη σημαντικότερη προτεραιότητα για τον Όμιλο HELLENiQ ENERGY. Για τον λόγο αυτό, λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα ασφάλειας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους επισκέπτες σε όλους τους χώρους εργασίας σε ευθυγράμμιση με τον Στόχο για Καλή Υγεία (Στόχος Βιώσιμης Ανάπτυξης SDG 3).

Ο Όμιλος επενδύει συνεχώς στην πρόληψη, στις υποδομές και στην εκπαίδευση προσωπικού και συνεργατών στον τομέα υγείας και ασφάλειας για να εξασφαλίσει συμμόρφωση με τα αυστηρότερα κριτήρια σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο. Όλες οι εγκαταστάσεις του Ομίλου θέτουν στόχους για έλεγχο και βελτίωση της επίδοσής τους στον τομέα της Υγείας και της Ασφάλειας, με τακτικό περιοδικό απολογισμό.

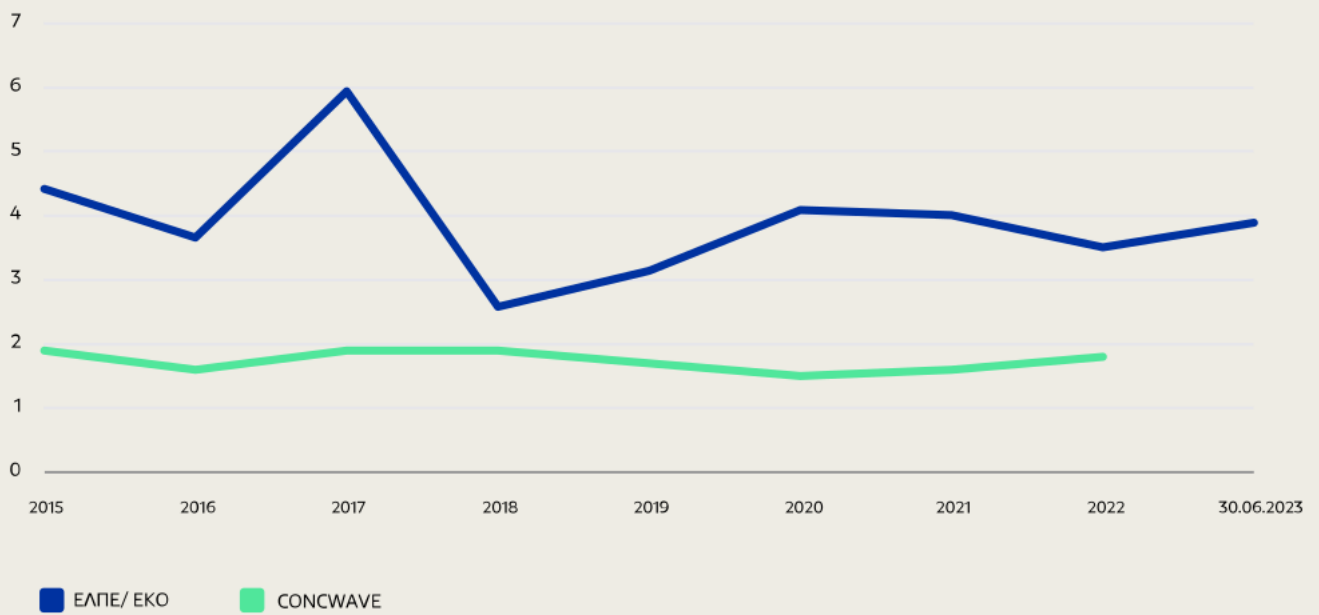
Το Α' εξάμηνο του 2023 υλοποιήθηκαν με επιτυχία προγραμματισμένες αλλά και έκτακτες συντηρήσεις μονάδων στα διυλιστήρια του Ασπροπύργου και της Ελευσίνας. Κατά τη διάρκεια των συντηρήσεων εφαρμόστηκαν όλα τα σχετικά μέτρα πρόληψης και οι εργασίες ολοκληρώθηκαν χωρίς σημαντικά συμβάντα ασφάλειας προσωπικού.

Στα διαγράμματα που ακολουθούν φαίνεται η πορεία των δεικτών Συχνότητας Απουσίας από την Εργασία (LWIF - Lost Workday Injury Frequency), Συχνότητας Συνολικών Ατυχημάτων (AIF - All Injures Frequency), Συχνότητας Ασφάλειας Διεργασιών (PSER - Process Safety Event Rate), σε σύγκριση με τον αντίστοιχο ευρωπαϊκό μέσο όρο (CONCAWE).

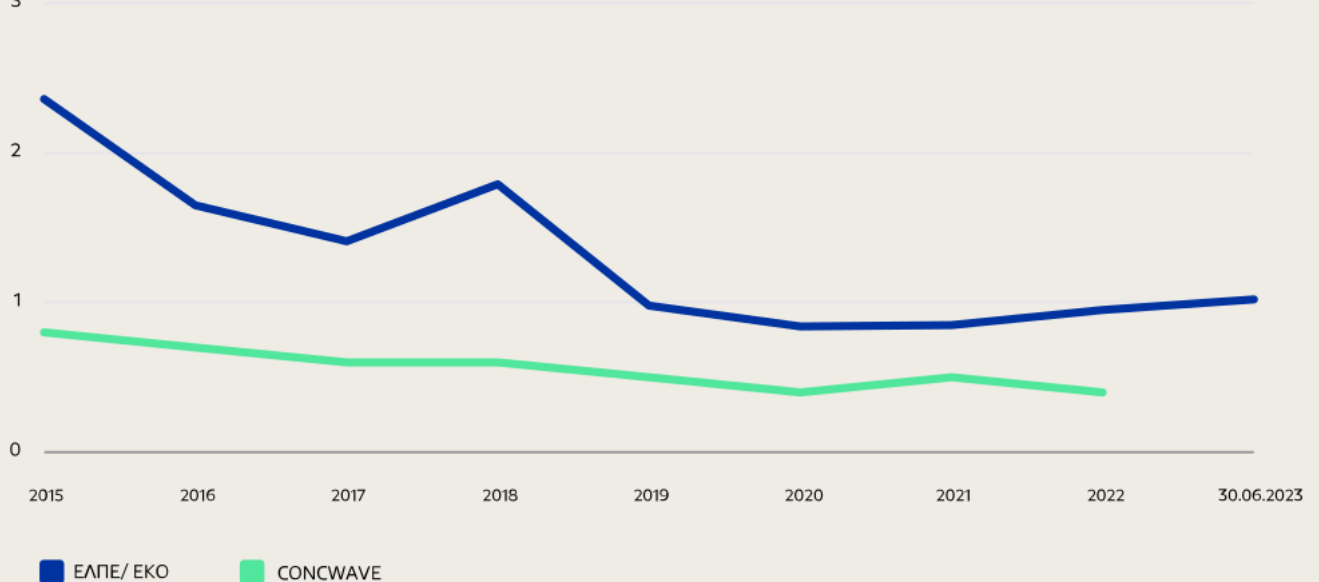
LWIF



AIF



PSER



Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή

Στο πλαίσιο υλοποίησης της στρατηγικής μετασχηματισμού και μείωσης του ανθρακικού αποτυπώματος του Ομίλου μέχρι το 2030, σημειώθηκε πρόοδος στη διαδικασία αδειοδότησης των έργων ενεργειακού μετασχηματισμού «Vision 2025» στα διυλιστήρια του Ομίλου, όπως ενδεικτικά αυτά της αύξησης ιδιοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, της παραγωγής πράσινου υδρογόνου και των έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Επίσης, με στόχο τη βελτίωση των επιδόσεων σε θέματα περιβαλλοντικής διαχείρισης (αέριες εκπομπές, υγρά και στερεά απόβλητα), το Α' εξάμηνο υλοποιήθηκαν με επιτυχία όλες οι προγραμματισμένες εργασίες στις βιομηχανικές εγκαταστάσεις του Ομίλου.

Για τον Όμιλο HELLENiQ ENERGY, με σταθερό προσανατολισμό στην κατεύθυνση της κυκλικής οικονομίας, πρωταρχικό στόχο αποτελεί η μείωση της παραγωγής των υγρών και στερεών αποβλήτων στην πηγή, η μεγιστοποίηση της ανακύκλωσης και η επαναχρησιμοποίηση στην παραγωγική διαδικασία, για όσα ρεύματα αποβλήτων είναι αυτό εφικτό και στη συνέχεια, η διαχείρισή τους με προτεραιότητα πάντα την αξιοποίησή τους από τρίτους προς άλλες χρήσεις, όπως για την παραγωγή ενέργειας ή/και ως εναλλακτικές πρώτες ύλες.

Όσον αφορά τη δραστηριότητα των διυλιστηρίων και τη συμμετοχή αυτών στο Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ), το Α' εξάμηνο του 2023 ολοκληρώθηκε με επιτυχία η υποβολή των σχετικών εκθέσεων (επαλήθευση επιπέδου δραστηριότητας και εκπομπών) και η παράδοση δικαιωμάτων για το έτος 2022, καθώς επίσης και η κατάθεση του αναθεωρημένου σχεδίου παρακολούθησης εκπομπών για το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης.

Σημειώνεται ότι, με βάση την προκαταρκτική κατανομή, κατανεμήθηκαν στους λογαριασμούς των τριών διυλιστηρίων 2.408.600 δωρεάν δικαιώματα εκπομπών (EUAs) για το έτος 2023.

Οι εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂), για το Α' εξάμηνο του 2023 από τα τρία διυλιστήρια (Ασπρόπυργος, Ελευσίνα και Θεσσαλονίκη), ανήλθαν σε 1,83 εκατομμύρια τόνους, παρουσιάζοντας αύξηση σε σχέση με την αντίστοιχη περσινή περίοδο λόγω αύξησης του επιπέδου λειτουργίας (σημειώνεται ότι το Α' εξάμηνο του 2022 στο διυλιστήριο Ελευσίνας πραγματοποιήθηκαν εργασίες προγραμματισμένης συντήρησης).

Επιπλέον, στο πλαίσιο της συμμετοχής του στην διαδικασία αξιολόγησης CDP για τον τρόπο ανταπόκρισης και διαχείρισης των θεμάτων κλιματικής αλλαγής, ο Όμιλος ανήλθε στο ανώτερο επίπεδο Leadership «Implementing current best practices», με βαθμολογία A- ενώ παράλληλα τον Φεβρουάριο ανακοινώθηκε ότι βελτίωσε την κατάταξη του και στην αξιολόγηση ESG του οργανισμού Sustainalytics (από 39,4 σε 30,7) που δίνει έμφαση στα θέματα περιβαλλοντικών επιδόσεων και παρέμεινε για μια ακόμα χρονιά στην ομάδα των «The Most Sustainable Companies in Greece 2023» με βάση τις επιχειρηματικές επιδόσεις στη Βιώσιμη Ανάπτυξη σύμφωνα με κριτήρια ESG.

Τέλος, συνεχίστηκε η συνεισφορά σχολίων του Ομίλου μέσω του ΣΕΒ και του Συμβουλίου του ΣΕΒ για τη Βιώσιμη Ανάπτυξη στη διαβούλευση για κρίσιμα θέματα όπως το Net Zero Industry Act, την αναθεώρηση του ΣΕΔΕ σε συνδυασμό με τον σχεδιαζόμενο ευρωπαϊκό Διασυστοριακό Μηχανισμό Προσαρμογής Ανθρακα – CBAM, καθώς επίσης και τα θέματα της Βιώσιμης Χρηματοδότησης και της Οδηγίας για τις αναφορές βιώσιμης ανάπτυξης (CSRD) σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, με ιδιαίτερη έμφαση στη δημόσια διαβούλευση των προτύπων αναφοράς (ESRS) για τα θέματα περιορισμού των επιπτώσεων και προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή.

β) Ανθρώπινο Δυναμικό

Ο κλάδος στον οποίο δραστηριοποιείται ο Όμιλος, απαιτεί εξειδικευμένες δεξιότητες, εκπαίδευση και εμπειρία. Κατά συνέπεια η δυνατότητα προσέλκυσης και διατήρησης του κατάλληλου ανθρώπινου δυναμικού είναι σημαντικός παράγοντας για την απρόσκοπτη λειτουργία του Ομίλου.

Τυχόν αδυναμία εύρεσης και απασχόλησης ικανού προσωπικού, ειδικά μέσης και ανώτερης διοικητικής βαθμίδας και υψηλής εξειδίκευσης θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά τη λειτουργία και οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Η παροχή ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος, που επιπλέον παρακινεί τους εργαζόμενους και τους αντιμετωπίζει με σεβασμό, δίνοντας ίσες ευκαιρίες σε όλους, είναι προτεραιότητα του Ομίλου.

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

Η εσωτερική λειτουργία των επιχειρηματικών μονάδων του Ομίλου γίνεται με βάση συγκεκριμένες αρχές και κανόνες, ώστε να υπάρχει συνέπεια και συνέχεια, βασικά στοιχεία που εγγυώνται μια επιτυχημένη και αναπτυξιακή πορεία. Στο πλαίσιο αυτό, ο Κώδικας Δεοντολογίας συνοψίζει τις αρχές που διέπουν την εσωτερική λειτουργία των Εταιρειών του Ομίλου και καθορίζουν τον τρόπο λειτουργίας του, ενώ ο Εσωτερικός Κανονισμός Εργασίας καθορίζει τους κανόνες που διέπουν γενικά τις εργασιακές σχέσεις μεταξύ της Εταιρείας και του προσωπικού της.

Η ασφάλεια των εγκαταστάσεων του Ομίλου είναι από τις πλέον σημαντικές προτεραιότητες. Στον τομέα της διαχείρισης του επαγγελματικού κινδύνου δίνεται έμφαση στην πρόληψη, ώστε να προβλέπονται και να ελέγχονται όλοι οι πιθανοί κίνδυνοι υγείας και ασφάλειας, σύμφωνα με τα κριτήρια της ελληνικής νομοθεσίας (Ν.3850/2010), τους ευρωπαϊκούς και διεθνείς κώδικες και τις καλές πρακτικές.

Επιπλέον, η διασφάλιση της υγείας των εργαζομένων και η εξασφάλιση ενός ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας αποτελούν βασικές αξίες της Εταιρείας και αποτυπώνονται μέσω των σχετικών πολιτικών Υγιεινής & Ασφάλειας, Επίβλεψης Υγείας Εργαζομένων κ.λ.π.. Στο πλαίσιο αυτό πραγματοποιούνται περιοδικές ιατρικές εξετάσεις των εργαζομένων σε συνδυασμό με τη θέση εργασίας τους, την ηλικιακή ομάδα και το φύλο.

Η εκπαίδευση των εργαζομένων αποτελεί μια διαρκή προτεραιότητα ώστε ο κάθε εργαζόμενος να έχει τις κατάλληλες γνώσεις και εμπειρίες για να ανταποκρίνεται αποτελεσματικότερα στον ρόλο του και να εξελίξει τις δεξιότητές του.

Ο Όμιλος παρακολουθεί τη σχετική εργατική νομοθεσία (εθνική, ευρωπαϊκή, ILO), συμπεριλαμβανομένων των αναφορών σχετικά με την εργασία ανηλίκων, το σεβασμό των ανθρωπίνων δικαιωμάτων και τις συνθήκες εργασίας και είναι σε πλήρη συμφωνία με τις συλλογικές και σχετικές διεθνείς συμβάσεις.

γ) Κοινωνία

Η HELLENiQ ENERGY, με την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της στρατηγικής μετασχηματισμού "Vision 2025", επιδιώκει να ενισχύσει περαιτέρω τις βέλτιστες πρακτικές που εφαρμόζει στους πυλώνες ESG (Περιβάλλον-Κοινωνία-Εταιρική Διακυβέρνηση), αποδεικνύοντας έμπρακτα τη δέσμευσή της στη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Σε αυτό το πλαίσιο, λαμβάνει υπόψη τα θέματα που έχουν αναγνωριστεί ως ουσιαστικά από τους κοινωνικούς της εταίρους, ώστε να επιταχύνει την υλοποίηση της ολιστικής στρατηγικής βιώσιμης ανάπτυξης. Τα αποτελέσματα της ανάλυσης ουσιαστικότητας παρουσιάζονται αναλυτικά στον [Απολογισμό Βιώσιμης Ανάπτυξης 2022](#).

Επιπρόσθετα, η HELLENiQ ENERGY δεσμεύεται και εφαρμόζει τους 17 Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης, συμμετέχοντας ενεργά στην προσπάθεια επίτευξής τους με στοχευμένες πολιτικές, δράσεις και κοινωνικά προγράμματα, ενώ παράλληλα ευθυγραμμίζεται με τα διεθνή πρότυπα περί Απολογισμού Βιωσιμότητας, τις 10 Αρχές και τα κριτήρια CoP του Οικουμενικού Συμφώνου του ΟΗΕ, τα GRI Standards 2021 του Global Reporting Initiative, συμπεριλαμβανομένων των κλαδικών δεικτών, GRI 11 Oil and Gas Sector Standards και το πρότυπο AA1000AP. Αξίζει να σημειωθεί ότι η αξιοπιστία των παρεχόμενων πληροφοριών διασφαλίζεται από τρίτο ανεξάρτητο φορέα.

Το πρώτο εξάμηνο του 2023, ολοκληρώθηκε το πρόγραμμα εταιρικής ευθύνης "Κύμα Ζεστασιάς", με προσήλωση σε δράσεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης. Στο πλαίσιο αυτό, η HELLENiQ ENERGY προσέφερε 1 εκατ. λίτρα πετρελαίου θέρμανσης στα μεγαλύτερα δημόσια παιδιατρικά νοσοκομεία και μονάδες της χώρας σε Αττική και Θεσσαλονίκη, στα οποία νοσηλεύονται, σε ετήσια βάση, πάνω από 30.000 παιδιά.

Μέσω του ίδιου προγράμματος, σε συνεργασία με το Υπουργείο Εργασίας & Κοινωνικών Υποθέσεων και το Υπουργείο Οικονομικών, καθώς και με τη σημαντική στήριξη της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, ο Όμιλος προσέφερε 650.000 λίτρα πετρελαίου θέρμανσης σε οικογένειες που έχουν τουλάχιστον τέσσερα παιδιά και χαμηλό ετήσιο οικογενειακό εισόδημα, με τους επωφελούμενους να ανέρχονται σε 13.000 από 50 νομούς της Ελλάδας, ενώ για 14¹ συνεχή χρονιά προσέφερε πάνω από 200.000 λίτρα πετρελαίου θέρμανσης σε 143 δημόσια σχολεία όλων των βαθμίδων στους όμορους με τις εγκαταστάσεις του δήμου, στο Θριάσιο και τη Δυτική Θεσσαλονίκη.

Μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2023, η Εταιρεία προσέφερε πάνω από 30 τόνους τροφίμων για την ενίσχυση Φορέων Κοινωνικής Μέριμνας της Δυτικής Θεσσαλονίκης, του Θριασίου και της Κοζάνης, που υποστηρίζουν συνανθρώπους μας που έχουν ανάγκη, ενώ, ενόψει των εορτών του Πάσχα, οι εργαζόμενοι του Ομίλου επέλεξαν, μέσω ψηφοφορίας, επιπλέον φορείς κοινωνικής μέριμνας για να προσφερθούν 7 τόνοι τροφίμων. Παράλληλα, σε συνεννόηση με τον Σεβασμιότατο Μητροπολίτη Σταυρουπόλεως & Νεαπόλεως κ. Βαρνάβα, εθελοντές εργαζόμενοι του Ομίλου συμμετείχαν στην προετοιμασία του τοπικού συσσιτίου.

Επιπλέον, τον Μάιο του 2023 με την προσωπική και εθελοντική συνεισφορά των εργαζομένων του Ομίλου, ολοκληρώθηκε η διαμόρφωση του Ξενώνα Ευάλωτων Γυναικών «Ραμόνα» των Γιατρών του Κόσμου, σε έναν χώρο ζεστασιάς και ασφάλειας για τις φιλοξενούμενες γυναίκες και τα παιδιά τους. Με ομαδικότητα, συνεργασία και ευαισθησία, οι εθελοντές εργαζόμενοι διεκπεραίωσαν εργασίες ανακαίνισης, αποδεικνύοντας έμπρακτα την κοινωνική ευαισθησία και τις αξίες του Ομίλου. Ακόμα, ο Όμιλος προσέφερε χειμερινές σκηνές και υπνόσακους για την προσωρινή στέγαση των σεισμόπληκτων στην Τουρκία και τη Συρία, ενώ οι εργαζόμενοι του Ομίλου στάθηκαν στο πλευρό τους προσφέροντας είδη πρώτης ανάγκης.

Επιπρόσθετα, στο πρώτο εξάμηνο του 2023, η Εταιρεία στο πλαίσιο της διοργάνωσης του ιστορικού "ΕΚΟ Acropolis Rally 2023", ολοκλήρωσε το πρόγραμμα της ψηφιακής αναβάθμισης των σχολείων του Νομού Φθιώτιδας που ανέλαβε το 2022, προσφέροντας σε 62 σχολεία της Πρωτοβάθμιας και Δευτεροβάθμιας εκπαίδευσης απαραίτητο τεχνολογικό εξοπλισμό.

Παράλληλα, μέσω της θυγατρικής του Ομίλου, ΕΚΟ, η οποία είναι Μέγας Χορηγός όλων των Εθνικών Ομάδων Μπάσκετ, υποστήριξε το νέο πρόγραμμα της Ελληνικής Ομοσπονδίας Καλαθοσφαίρισης «Γαλανόλευκα Αστέρια», το οποίο φιλοδοξεί να βοηθήσει τα παιδιά να γνωρίσουν το μπάσκετ και να συμμετέχουν σε πανελλαδικό τουρνουά, στο οποίο υπολογίζεται ότι συμμετείχαν περισσότερα από 15.000 παιδιά από όλη την Ελλάδα.

Δήλωση Μελών Δ.Σ.

Έκθεση Δ.Σ.

Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές
ΚαταστάσειςΈκθεση Ανεξάρτητου
Ορκωτού ΕλεγκτήΠρόσθετες
Πληροφορίες

Ο Όμιλος συνέχισε τις πρωτοβουλίες ως Μέγας Χορηγός της "2023 Ελευσίς Πολιτιστική Πρωτεύουσα της Ευρώπης", αναλαμβάνοντας τη χρηματοδότηση του έργου ανάπλασης του κινηματογράφου «ΕΛΕΥΣΙΣ» και του έργου κατασκευής και αποκατάστασης της διατηρητέας Οικίας Αδάμ.

Το πρώτο εξάμηνο του 2023, το πρόγραμμα "Εκπαιδευτική Βαλίτσα ΓΗ 2030", ταξίδεψε σε 21 σχολεία εκπαιδεύοντας 1.296 μαθητές σχετικά με τους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης του ΟΗΕ.

Τέλος, τον Ιούνιο του 2023, ο Όμιλος σε συνεργασία με τις τοπικές αυτοδιοικήσεις στο Θριάσιο και στη Δυτική Θεσσαλονίκη και την περιβαλλοντική οργάνωση We4All, ενεργοποίησε πάνω από 1.500 μαθητές από 16 Δημοτικά Σχολεία και οργάνωσε καθαρισμούς εκτάσεων συνολικά άνω των 30 χιλιομέτρων, όπου συλλέχθηκαν πάνω από 880 κιλά απορριμμάτων, ενώ φυτεύτηκαν 300 δενδρύλλια, θάμνοι και βότανα σε προαύλιους χώρους δημοτικών σχολείων.



δ) Εταιρική Διακυβέρνηση

Το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία και τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι ο Ν. 4548/2018 για την αναμόρφωση του δικαίου των ανωνύμων εταιρειών και ο Ν. 4706/2020 για την εταιρική διακυβέρνηση. Το Καταστατικό της Εταιρείας είναι διαθέσιμο μέσω της ιστοσελίδας της Εταιρείας <https://www.helleniqenergy.gr/ependytikes-sheseis/kanonismoi-politikes>.

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει τον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (έκδοση Ιουνίου 2021) του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΕΣΕΔ) για τις Εισηγμένες Εταιρείες («Κώδικας»). Ο Κώδικας αυτός βρίσκεται στον ιστότοπο του ΕΣΕΔ, στην κάτωθι ηλεκτρονική διεύθυνση: <https://www.esed.org.gr/web/guest/code-listed>.

Το ενδεκαμελές Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας απαρτίζεται από τους:

- Ιωάννης Παπαθανασίου, Πρόεδρος, μη εκτελεστικό μέλος
- Ανδρέας Σιάμισις, Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος
- Γεώργιος Αλεξόπουλος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος
- Ιορδάνης Αϊβάζης, Ανώτατο Ανεξάρτητο Μέλος, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
- Νικόλαος Βρεττός, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
- Lorraine Σκαρμαγκά, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
- Παναγιώτης Τριδήμας, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
- Θεόδωρος – Αχιλλέας Βάρδας, μη εκτελεστικό μέλος
- Αναστασία Μαρτσέκη, μη εκτελεστικό μέλος
- Αλέξανδρος Μεταξάς, μη εκτελεστικό μέλος
- Αλκιβιάδης – Κωνσταντίνος Ψάρρας, μη εκτελεστικό μέλος

Η θητεία του ανωτέρω Διοικητικού Συμβουλίου είναι μέχρι τις 30.06.2024.

Ηθική, Διαφάνεια – Κώδικας Δεοντολογίας

Με στόχο την πρακτική εφαρμογή από τις Εταιρείες του Ομίλου στην καθημερινή τους λειτουργία των αξιών και των αρχών που ενσωματώνονται στο επιχειρηματικό του μοντέλο και χαρακτηρίζονται από την τήρηση των νόμων, τον σεβασμό των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, την εστίαση στην προστασία του περιβάλλοντος, τη διαφάνεια και την ακεραιότητα, η Εταιρεία έχει συντάξει και υιοθετήσει Κώδικα Δεοντολογίας ο οποίος είναι εγκεκριμένος από το Δ.Σ. της Εταιρείας. Ο Κώδικας Δεοντολογίας συνοψίζει τις αρχές σύμφωνα με τις οποίες κάθε άτομο, εργαζόμενος ή τρίτος, που συμμετέχει στη λειτουργία του Ομίλου και κάθε συλλογικό του όργανο, πρέπει να ενεργεί και να πράττει εντός του πλαισίου των καθηκόντων του. Για τον λόγο αυτό, ο Κώδικας αποτελεί πρακτικό οδηγό στην καθημερινή εργασία όλων των εργαζομένων του Ομίλου αλλά και των τρίτων που συνεργάζονται με αυτόν.

Ο Κώδικας είναι μεταφρασμένος σε όλες τις γλώσσες των χωρών που δραστηριοποιείται ο Όμιλος, καθώς και στα Αγγλικά και από την εφαρμογή του, έχει λάβει χώρα συστηματική εκπαίδευση και επιμόρφωση των στελεχών και των εργαζομένων των εταιρειών του Ομίλου στο περιεχόμενο του Κώδικα και τον τρόπο εφαρμογής του.

3 Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Ομίλου και Εταιρείας για την εξάμηνη περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2023

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. Στοιχεία Επιχείρησης	57
II. Εξουσιοδοτημένοι υπογράφοντες	57
III. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης	58
IV. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας	59
V. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων	60
VI. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της Εταιρείας	61
VII. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	62
VIII. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρείας	63
IX. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών	64
X. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Εταιρείας	65
XI. Σημειώσεις επί των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας	66

I. Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Ιωάννης Παπαθανασίου, Πρόεδρος - μη εκτελεστικό μέλος
	Ανδρέας Σιάμισις, Διευθύνων Σύμβουλος - εκτελεστικό μέλος
	Γεώργιος Αλεξόπουλος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος - εκτελεστικό μέλος
	Ιορδάνης Αϊβάζης - Ανώτατο Ανεξάρτητο Μέλος, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Νικόλαος Βρεττός - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Lorraine Σκαραμαγκά - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Παναγιώτης Τριδήμας - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας - Μη εκτελεστικό μέλος
	Αναστασία Μαρτσέκη - Μη εκτελεστικό μέλος
	Αλέξανδρος Μεταξάς - Μη εκτελεστικό μέλος
	Αλκιβιάδης-Κωνσταντίνος Ψάρρας - Μη εκτελεστικό μέλος
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας	Χειμάρρας 8Α 151 25 Μαρούσι, Ελλάδα
Γ.Ε.Μ.Η	000296601000

II. Εξουσιοδοτημένοι υπογράφοντες

Οι ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 από τη σελίδα 58 έως τη σελίδα 114 παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά, και έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε. στις 31 Αυγούστου 2023.

Ανδρέας Σιάμισις

Βασίλειος Τσάιτας

Στέφανος Παπαδημητρίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Group CFO

Διευθυντής Λογιστικής

III. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Ενεργητικό			
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	10	3.642.566	3.639.004
Δικαιώματα χρήσης παγίων	11	231.393	233.141
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	12	283.866	518.073
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	7	408.424	402.101
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		101.423	91.204
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	3	482	490
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία		944	958
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		61.172	64.596
		4.730.270	4.949.567
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	14	1.465.151	1.826.242
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	15	861.342	866.109
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		12.538	14.792
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία		—	5.114
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	16	737.382	900.176
		3.076.413	3.612.433
Σύνολο ενεργητικού		7.806.683	8.562.000
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	17	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	18	295.348	297.713
Αποτελέσματα εις νέον		1.350.377	1.341.908
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.665.806	2.659.702
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		64.742	67.699
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.730.548	2.727.401
Υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Έντοκα δάνεια	19	1.516.711	1.433.029
Υποχρεώσεις μισθώσεων		178.516	177.745
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		189.273	202.523
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία		177.572	175.500
Προβλέψεις		35.544	36.117
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		25.737	22.662
		2.123.353	2.047.576
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	20	1.521.737	1.835.957
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία		808	1.761
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	8	472.738	432.385
Έντοκα δάνεια	19	773.820	1.409.324
Υποχρεώσεις μισθώσεων		30.573	30.372
Μερίσματα πληρωτέα		153.106	77.224
		2.952.782	3.787.023
Σύνολο υποχρεώσεων		5.076.135	5.834.599
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		7.806.683	8.562.000

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 66 έως 114 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

IV. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας

	Σημ.	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Ενεργητικό			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία		683	671
Δικαιώματα χρήσης παγίων	11	9.674	10.817
Άυλα περιουσιακά στοιχεία		95	138
Επενδύσεις σε θυγατρικές συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	7	1.710.182	1.654.517
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		11.213	11.020
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους		38	38
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	13	279.043	230.243
		2.010.928	1.907.444
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις		38.046	86.159
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα		188.398	209.054
		226.444	295.213
Σύνολο ενεργητικού		2.237.372	2.202.657
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	17	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	18	280.069	281.104
Αποτελέσματα εις νέον		743.164	765.156
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.043.314	2.066.341
Υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Υποχρεώσεις μισθώσεων		7.425	9.611
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία		7.852	7.977
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		174	174
		15.451	17.762
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις		17.758	36.491
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	8	5.500	3.582
Υποχρεώσεις μισθώσεων		2.243	1.257
Μερίσματα πληρωτέα	25	153.106	77.224
		178.607	118.554
Σύνολο υποχρεώσεων		194.058	136.316
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		2.237.372	2.202.657

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 66 έως 114 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

V. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε		Για την τριμηνή περίοδο που έληξε	
		30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	4	6.091.369	6.777.314	2.978.026	3.974.379
Κόστος πωληθέντων		(5.571.296)	(5.426.818)	(2.793.169)	(3.167.066)
Μεικτό αποτέλεσμα		520.073	1.350.496	184.857	807.313
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης		(195.019)	(169.684)	(101.211)	(87.296)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		(88.798)	(85.592)	(48.316)	(48.942)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης		(4.659)	(7.332)	(415)	(957)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη	5	17.576	14.332	10.174	9.141
Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές	5	(4.918)	(14.085)	(2.367)	(10.953)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		244.255	1.088.135	42.722	668.306
Χρηματοοικονομικά έσοδα		3.105	1.105	1.779	567
Χρηματοοικονομικά έξοδα		(64.377)	(51.052)	(32.253)	(26.498)
Χρηματοοικονομικά έξοδα μισθώσεων		(4.643)	(4.704)	(2.318)	(2.342)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	6	687	1.239	129	5.509
Κέρδη / (Ζημιές) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	7	7.168	68.161	(24.122)	21.809
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων		186.195	1.102.884	(14.063)	667.351
Φόρος εισοδήματος	8	(23.512)	(230.571)	20.979	(141.668)
Καθαρά κέρδη / (Ζημιές) χρήσης		162.683	872.313	6.916	525.683
Κέρδη / (Ζημιές) αποδοτέα σε :					
Ιδιοκτήτες της μητρικής		162.008	869.117	6.732	523.912
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		675	3.196	184	1.771
		162.683	872.313	6.916	525.683
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές)					
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) που δεν θα ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων (μετά φόρων):					
Αναλογιστικά κέρδη / (Ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών		(1.711)	—	(1,711)	—
Μεταβολές αποτίμησης συμμετοχικών τίτλων		(8)	(13)	(8)	3
		(1,719)	(13)	(1,719)	3
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) που ενδέχεται να ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων (μετά φόρων):					
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		(1,019)	(9,636)	98	8,091
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		(1,422)	5,844	(501)	578
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων		1,991	(4,941)	1,991	(4,941)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις		(299)	66	483	233
		(749)	(8,667)	2,071	3,961
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) καθαρά από φορολογία		(2,468)	(8,680)	352	3,964
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		160,215	863,633	7,268	529,647
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) αποδοτέα σε:					
Ιδιοκτήτες της μητρικής		159,643	860,447	7,070	527,875
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		572	3,186	198	1,772
		160,215	863,633	7,268	529,647
Κέρδη / (Ζημιές) ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	9	0,53	2,84	0,02	1,71

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 66 έως 114 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

VI. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της Εταιρείας

		Για την περίοδο που έληξε		Για την τριμήνη περίοδο που έληξε	
	Σημ.	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες		15.172	15.162	7.715	9.122
Κόστος πωληθέντων		(13.792)	(13.785)	(7.014)	(8.294)
Μεικτό κέρδος / (ζημιά)		1.380	1.377	701	828
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		(4.572)	(3.407)	(1.297)	(1.992)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη	5	9.764	11.044	6.078	7.359
Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές	5	(9.494)	(9.245)	(6.674)	(5.894)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		(2.922)	(231)	(1.192)	301
Χρηματοοικονομικά έσοδα		9.865	2.738	5.281	1.323
Χρηματοοικονομικά έξοδα		(6)	(509)	(3)	(4)
Χρηματοοικονομικά έξοδα μισθώσεων		(174)	(264)	(81)	(129)
Έσοδα από μερίσματα	25	126.081	—	—	—
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων		132.844	1.734	4.005	1.491
Φόρος εισοδήματος	8	(2.017)	(432)	(781)	(401)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου		130.827	1.302	3.224	1.090
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) που δεν θα ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων (μετά φόρων):					
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών		(1.034)	—	(1,034)	—
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) καθαρά από φορολογία		(1.034)	—	(1.034)	—
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		129.793	1.302	2.190	1.090

VII. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής εταιρείας						Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο			
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2022		1.020.081	249.104	795.468	2.064.653	64.402	2.129.055	
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)	18	—	(8.670)	—	(8.670)	(10)	(8.680)	
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης		—	—	869.117	869.117	3.196	872.313	
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο		—	(8.670)	869.117	860.447	3.186	863.633	
Μερίσματα σε μετόχους μειοψηφίας		—	—	—	—	(2.246)	(2.246)	
Μερίσματα	25	—	—	(122.278)	(122.278)	—	(122.278)	
Λοιπές κινήσεις		—	—	(17)	(17)	—	(17)	
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2023		1.020.081	240.434	1.542.290	2.802.805	65.342	2.868.147	
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023		1.020.081	297.713	1.341.908	2.659.702	67.699	2.727.401	
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)	18	—	(2.365)	—	(2.365)	(103)	(2.468)	
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης		—	—	162.008	162.008	675	162.683	
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο		—	(2.365)	162.008	159.643	572	160.215	
Μερίσματα σε μετόχους μειοψηφίας		—	—	—	—	(3.529)	(3.529)	
Μερίσματα	25	—	—	(152.818)	(152.818)	—	(152.818)	
Λοιπές κινήσεις		—	—	(721)	(721)	—	(721)	
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023		1.020.081	295.348	1.350.377	2.665.806	64.742	2.730.548	

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 66 έως 114 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

VIII. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρείας

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022		1.020.081	260.642	714.744	1.995.467
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου		—	—	1.302	1.302
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο		—	—	1.302	1.302
Μερίσματα	25	—	—	(122.278)	(122.278)
Λοιπές κινήσεις		—	—	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2022		1.020.081	260.642	593.770	1.874.493
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023		1.020.081	281.104	765.156	2.066.341
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)		—	(1.035)	—	(1.035)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου		—	—	130.827	130.827
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο		—	(1.035)	130.827	129.792
Μερίσματα	25	—	—	(152.818)	(152.818)
Λοιπές κινήσεις		—	—	(1)	(1)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2023		1.020.081	280.069	743.164	2.043.314

ΙΧ. Ενδιάμεση Συνοπτική Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

		Για την περίοδο που έληξε	
	Σημ.	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	21	664.325	362.945
Εισπραχθείς / (καταβληθείς) φόρος εισοδήματος		(4.474)	(3.202)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		659.851	359.743
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	10, 12	(146.688)	(219.598)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		1.973	172
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(175)	—
Αγορά θυγατρικής, καθαρής από χρηματικά διαθέσιμα		101	404
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		2.996	—
Εισπραχθέντες τόκοι		3.105	1.105
Προκαταβολές για δικαιώματα χρήσης παγίων		(117)	(468)
Μερίσματα εισπραχθέντα	7	31.715	—
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(107.090)	(218.385)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι δανείων καταβληθέντες		(61.571)	(45.278)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας	25	(76.348)	(91.951)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της μειοψηφίας		—	(2.061)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	19	546.867	376.400
Εξοφλήσεις δανείων	19	(1.102.296)	(13.991)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης - κεφάλαιο		(17.906)	(19.055)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης - τόκοι		(4.643)	(4.704)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(715.897)	199.360
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(163.137)	340.719
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	16	900.176	1.052.618
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		343	1.494
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(163.137)	340.719
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	16	737.382	1.394.831

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 66 έως 114 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

Χ. Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Εταιρείας

	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε	
		30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές λειτουργικές δραστηριότητες	21	(6.179)	44.890
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(6.179)	44.890
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		(18)	—
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις - καθαρές		(54.665)	(16.609)
Δάνεια και προκαταβολές σε εταιρείες του Ομίλου	13	(48.800)	(18.302)
Εισπραχθέντες τόκοι		8.003	1.118
Μερίσματα εισπραχθέντα	7, 25	158.532	—
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		63.052	(33.793)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας	25	(76.348)	(91.951)
Πληρωμή υποχρεώσεων μισθωμάτων - κεφάλαιο		(1.007)	(1.494)
Πληρωμή υποχρεώσεων μισθωμάτων - τόκοι		(174)	(264)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(77.529)	(93.709)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(20.656)	(82.612)
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου		209.054	843.493
Καθαρές ταμειακές ροές λόγω απόσχισης		—	(713.493)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(20.656)	(82.612)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου		188.398	47.388

ΧΙ. Σημειώσεις επί των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας



1. Γενικές Πληροφορίες

Η HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε (η «Εταιρεία»), είναι η μητρική εταιρεία του Ομίλου HELLENiQ ENERGY (ο «Όμιλος»). Η Εταιρεία λειτουργεί ως εταιρεία συμμετοχών και παρέχει διοικητικές και χρηματοοικονομικές υπηρεσίες στις θυγατρικές της. Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον τομέα της ενέργειας κυρίως στην Ελλάδα, τη Νοτιοανατολική Ευρώπη και την Ανατολική Μεσόγειο. Οι δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν τη διύλιση και εμπορία προϊόντων πετρελαίου, την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών προϊόντων και την έρευνα για υδρογονάνθρακες. Ο Όμιλος παρέχει επίσης μηχανολογικές υπηρεσίες, ενώ μέσω των συμμετοχών του στη ΔΕΠΑ Εμπορίας, ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων και την Ipedison B.V., δραστηριοποιείται στον τομέα φυσικού αερίου καθώς και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (μέσω μονάδων αερίου) και εμπορίας.

Η μητρική εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Χειμάρρας 8Α, 151 25 Μαρούσι, και η διάρκεια της είναι αορίστου χρόνου. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω GDR.

2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Βάση σύνταξης των ανέλεγκτων ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου (Δ.Λ.Π.) 34 - "Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά" και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και την Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν ο Όμιλος και η Εταιρεία μπορούν να συνεχίσουν τη δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον. Σημειώνεται ότι εφόσον η δραστηριότητα της Εταιρείας συνδέεται άμεσα με τη δραστηριότητα των θυγατρικών της, η αξιολόγηση της αρχής της συνέχισης της δραστηριότητας της Εταιρείας σχετίζεται άμεσα με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα του Ομίλου.

Η μελλοντική χρηματοοικονομική απόδοση του Ομίλου εξαρτάται από το ευρύτερο οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Οι παράγοντες που επηρεάζουν ιδιαίτερα το οικονομικό περιβάλλον και συνεπώς την απόδοση του Ομίλου είναι οι μακροοικονομικές και οι γεωπολιτικές εξελίξεις που μπορούν να επηρεάσουν την προσφορά και την ζήτηση του αργού πετρελαίου και των πετρελαϊκών προϊόντων που με την σειρά τους επηρεάζουν τα περιθώρια διύλισης τα οποία αποτελούν καθοριστικό κριτήριο για την κερδοφορία. Επιπλέον, η κερδοφορία μπορεί να επηρεαστεί από τις τιμές του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας, που μαζί με το κόστος απόκτησης δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για σκοπούς συμμόρφωσης που σχετίζονται με το Σύστημα Εμπορίας Εκπομπών της Ευρωπαϊκής Ένωσης (EU ETS), θα επηρεάσουν τα μεταβλητά λειτουργικά έξοδα. Στο μεσοπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο μέλλον, η ενεργειακή μετάβαση αναμένεται επηρεάσει βασικούς παράγοντες κερδοφορίας και λειτουργικών δαπανών.

Ο Όμιλος συνεχίζει την εφαρμογή του στρατηγικού σχεδίου μετασχηματισμού συμπεριλαμβανομένης της δημιουργίας ενός ουσιαστικού δεύτερου πυλώνα στις νέες μορφές ενέργειας προκειμένου να εκπληρώσει τους κλιματικούς στόχους του, να διαφοροποιήσει τις πηγές κερδοφορίας και να βελτιώσει τις σταθερές ταμειακές ροές.

Η αβεβαιότητα και οι ουσιώδεις χρηματοοικονομικοί και λειτουργικοί κίνδυνοι που ενδέχεται να επηρεάσουν την απόδοση του Ομίλου περιλαμβάνουν τον κίνδυνο ρευστότητας, τον πιστωτικό κίνδυνο, τον κίνδυνο αγοράς, τον κίνδυνο κεφαλαίου και περιγράφονται στη Σημείωση 3.

Λαμβάνοντας υπόψη τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και τις διαθέσιμες πληροφορίες κατά την ημερομηνία υπογραφής αυτών των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος αναμένει να δημιουργήσει επαρκείς ταμειακούς πόρους από τη λειτουργία του για να αναχρηματοδοτήσει το δανεισμό του και να καλύψει όλες τις λειτουργικές του υποχρεώσεις για περίοδο τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία έκδοσης αυτών των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Συνεπώς, η Διοίκηση εύλογα αναμένει ο Όμιλος διαθέτει επαρκείς πόρους για να συνεχίσει τη λειτουργική του δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον, δηλαδή τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία έκδοσης αυτών των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Γι' αυτόν το λόγο, υιοθετεί την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας κατά την κατάρτιση των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι ενδιάμεσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός των κατωτέρω όπου αφορά:

- τα χρηματοοικονομικά στοιχεία – κάποια από τα οποία αποτιμώνται στην εύλογη αξία
- τα στοιχεία ενεργητικού που σχετίζονται με υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία – αποτίμηση στην εύλογη αξία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταναμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της τρέχουσας χρήσης (Σημ. 5 και 22).

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας δεν περιλαμβάνουν όλες τις πληροφορίες και σημειώσεις που απαιτούνται στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις και πρέπει να διαβάζονται σε συνάρτηση με τις ελεγμένες ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2022, οι οποίες είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα της www.helleniqenergy.gr.

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εξάμηνης περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 31 Αυγούστου 2023.

Λογιστικές αρχές και σημαντικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η προετοιμασία των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών καθώς και την κρίση της Διοίκησης σχετικά με τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών του Ομίλου και της Εταιρείας. Σημαντικές παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας επισημαίνονται όπου κρίνεται απαραίτητο. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση περιγράφονται αναλυτικά στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2022, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες. Επιπλέον, ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τη πρόσφατη κυβερνητική νομοθεσία αναφορικά με θέματα που σχετίζονται με το κλίμα. Στις 30 Ιουνίου 2023, δεν έχει ψηφιστεί κάποιος σχετικός νόμος που να επηρεάζει τον Όμιλο.

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο

Οι λογιστικές πολιτικές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2022, και έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο κατά την 1 Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις και ερμηνείες που εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά κατά το 2023 δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 και παρουσιάζονται παρακάτω:

- **ΔΠΧΑ 17 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια.**
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή υπό την προϋπόθεση ότι η οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα κατά ή πριν από την ημερομηνία που θα εφαρμόσει για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 17. Το νέο πρότυπο καλύπτει την αναγνώριση, την επιμέτρηση, την παρουσίαση και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις όλων των τύπων ασφαλιστηρίων συμβολαίων, καθώς και ορισμένων εγγυήσεων και χρηματοοικονομικών μέσων με χαρακτηριστικά προαιρετικής συμμετοχής. Ο Όμιλος δεν εκδίδει συμβόλαια στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17, επομένως η εφαρμογή του προτύπου δεν έχει επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοση, τη χρηματοοικονομική θέση ή τις ταμειακές ροές του Ομίλου.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσης επί της σημαντικότητας στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

- **ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα:** Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)
Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης, εάν δεν προκύπτουν από διόρθωση σφάλματος προηγούμενης περιόδου. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών.
- **ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία** σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής και παρέχουν περαιτέρω σαφήνεια σχετικά με την εξαίρεση της αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12, καθορίζοντας τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια μεμονωμένη συναλλαγή, όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή κρίσης, συμπεριλαμβανομένου της εξέτασης της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας, όπου οι πληρωμές για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης εκπίπτουν φορολογικά, εάν οι εκπτώσεις αυτές αποδίδονται, για φορολογικούς σκοπούς, στην υποχρέωση ή στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστέες προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές φορολογητέες ή εκπεστέες διαφορές που δεν είναι ίσες.
- **ΔΛΠ 12 Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II (τροποποιήσεις).** Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται με την έκδοσή τους, αλλά ορισμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης εφαρμόζονται αργότερα. Ο Οργανισμός Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ) δημοσίευσε τους πρότυπους κανόνες του Πυλώνα II, τον Δεκέμβριο του 2021, για να διασφαλίσει ότι οι μεγάλες πολυεθνικές εταιρείες θα υπόκεινται σε ελάχιστο φορολογικό συντελεστή 15%. Στις 23 Μαΐου 2023, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 - Διεθνή Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II. Οι τροποποιήσεις εισάγουν μια υποχρεωτική προσωρινή εξαίρεση στη λογιστική αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από την εφαρμογή των πρότυπων κανόνων του Πυλώνα II και στις πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποίησης των επηρεαζόμενων οικονομικών οντοτήτων. Οι τροποποιήσεις απαιτούν, για περιόδους κατά τις οποίες έχει θεσπιστεί (ουσιαστικά) η νομοθεσία του Πυλώνα II, αλλά δεν έχει ακόμη τεθεί σε ισχύ, τη γνωστοποίηση γνωστών ή εύλογα εκτιμώμενων πληροφοριών που βοηθούν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν την έκθεση της οικονομικής οντότητας στους κανόνες του Πυλώνα II. Για να συμμορφωθεί με αυτές τις απαιτήσεις μια οικονομική οντότητα, απαιτείται να γνωστοποιεί ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες στο τέλος της περιόδου αναφοράς, σχετικά με την έκθεσή της στο φόρο εισοδήματος που σχετίζεται με τους κανόνες του Πυλώνα II. Η γνωστοποίηση του τρέχοντος φόρου που σχετίζεται με τους κανόνες του Πυλώνα II και οι γνωστοποιήσεις σε σχέση με περιόδους πριν από την έναρξη ισχύος της νομοθεσίας απαιτούνται για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, αλλά δεν απαιτούνται για ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

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

- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής διακανονισμού υποχρέωσης, την απαίτηση να υπάρχει το δικαίωμα αυτό κατά την περίοδο αναφοράς και ότι η πρόθεση εξάσκησης του δικαιώματος από τη διοίκηση αλλά και το δικαίωμα αντισυμβαλλομένου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο οι όροι συμμόρφωσης με τους οποίους μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς, θα επηρεάσουν την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης. Ακόμη, απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συμβάσεις δανείων που υπόκεινται στην τήρηση ορών συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Ειδικότερα, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημιά που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (τροποποιήσεις).** Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν τις απαιτήσεις που υπάρχουν ήδη στα ΔΠΧΑ και απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τους όρους και τις συνθήκες των συμφωνιών χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας. Επιπρόσθετα, οι οντότητες υποχρεούνται να γνωστοποιούν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης και τα κονδύλια στα οποία παρουσιάζονται οι εν λόγω υποχρεώσεις, καθώς και τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και τα κονδύλια παρουσιάσής τους, για τα οποία οι πάροχοι χρηματοδότησης έχουν ήδη διακανονήσει τις αντίστοιχες εμπορικές υποχρεώσεις. Οι οντότητες θα πρέπει επίσης να γνωστοποιούν το είδος και την επίδραση των μη ταμειακών μεταβολών στην λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης, οι οποίες εμποδίζουν τη

συγκρισιμότητα της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς το εύρος των ημερομηνιών λήξης πληρωμής των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης καθώς και των συγκρίσιμων εμπορικών υποχρεώσεων που δεν αποτελούν μέρος αυτών των συμφωνιών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις). Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις θα απαιτούν από τις εταιρείες να εφαρμόζουν μια συνεπή προσέγγιση στην αξιολόγηση του κατά πόσον ένα νόμισμα μπορεί να ανταλλάσσεται σε άλλο νόμισμα και, όταν δεν μπορεί, να παρέχουν πληροφόρηση για την συναλλαγματική ισοτιμία που θα χρησιμοποιηθεί καθώς και τις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3. Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

Η φύση των εργασιών της Εταιρείας δεν εγείρει σημαντικούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους. Κατά συνέπεια, η Σημείωση της Διαχείρισης Χρηματοοικονομικού Κινδύνου καλύπτει τους κινδύνους που σχετίζονται με τον Όμιλο και την αντιμετώπιση αυτών.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται πρωτίστως στον κλάδο Διύλισης (συμπεριλαμβανομένων και των Χημικών) και Εμπορίας πετρελαιοειδών και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών. Η δευτερεύουσα δραστηριότητα του Ομίλου επικεντρώνεται στην έρευνα υδρογονανθράκων και μέσω επενδύσεων του σε Elpedison B.V., ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. και ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. δραστηριοποιείται στον τομέα του φυσικού αερίου και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (μέσω μονάδων αερίου) και εμπορίας. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους και κινδύνους σχετιζόμενους με την αγορά πετρελαιοειδών, όπως κινδύνους διακύμανσης των συναλλαγματικών ισοτιμιών, της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, των επιτοκίων, πιστωτικό κίνδυνο καθώς και κίνδυνο ρευστότητας και ταμειακών ροών. Συμβαδίζοντας με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές και μέσα στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / ή στην μετρίαση οποιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό. Σε γενικές γραμμές, τα θέματα που επηρεάζουν τη λειτουργία του Ομίλου, συνοψίζονται παρακάτω:

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Οι δραστηριότητες του Ομίλου είναι προστατευμένες από τη φύση τους από τον κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγματικές ισοτιμίες, καθώς όλες οι συναλλαγές που γίνονται στον πετρελαϊκό τομέα βασίζονται σε διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια Αμερικής τόσο για το αργό πετρέλαιο όσο και για τα προϊόντα πετρελαιοειδών. Όλες οι διεθνείς αγορές και πωλήσεις αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαιοειδών διενεργούνται σε δολάρια Αμερικής, ενώ οι πωλήσεις σε τοπικές αγορές είτε γίνονται σε δολάρια Αμερικής είτε μετατρέπονται στο τοπικό νόμισμα για λογιστικούς λόγους χρησιμοποιώντας τις διεθνείς τιμές αναφοράς της ημερομηνίας συναλλαγής. Επιπλέον, η πλειονότητα των συναλλαγών των λειτουργικών εξόδων

του Ομίλου διενεργείται σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, οι δραστηριότητες του Ομίλου εκτίθενται κυρίως στον κίνδυνο διακύμανσης της συναλλαγματικής ισοτιμίας του δολαρίου έναντι του ευρώ. Η ενίσχυση του δολαρίου ΗΠΑ έναντι του Ευρώ έχει θετική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου, ενώ στην αντίθετη περίπτωση, τόσο τα οικονομικά αποτελέσματα όσο και τα στοιχεία του ισολογισμού (αποθέματα, επενδύσεις, απαιτήσεις, υποχρεώσεις σε δολάρια ΗΠΑ) θα αποτιμώνται σε χαμηλότερα επίπεδα.

Κίνδυνος μεταβολής τιμών: Ο Όμιλος εκτίθεται στον κίνδυνο διακυμάνσεων των τιμών που επικρατούν στην αγορά. Η διαχείριση των κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων πραγματοποιείται από τη Γενική Διεύθυνση Εφοδιασμού. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου εκτός των εμπορευμάτων γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Οι Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου προσδιορίζουν και εκτιμούν τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε στενή συνεργασία με τις λειτουργικές μονάδες του Ομίλου.

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια: Ο Όμιλος προμηθεύεται αργό πετρέλαιο από διάφορους προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένων εθνικών πετρελαϊκών εταιρειών και διεθνών εμπόρων κυρίως από τη Μέση Ανατολή, τη Βόρεια Αφρική και Μαύρη Θάλασσα, χωρίς όμως να περιορίζεται μόνο στις περιοχές αυτές. Η διαδικασία προμήθειας αργού πετρελαίου εποπτεύεται από το τμήμα Προμήθειας και Εμπορίας σύμφωνα με το πλάνο παραγωγής του Ομίλου. Μετά τις πρόσφατες εξελίξεις στην Ουκρανία και την επιβολή οικονομικών κυρώσεων κατά της Ρωσίας, ο Όμιλος αντικατέστησε επιτυχώς την προμήθεια αργού πετρελαίου και των πρώτων υλών από την Ρωσία με ισοδύναμες ποσότητες και ποιότητες από άλλες πηγές από τον Μάρτιο του 2022. Η τοποθεσία αλλά και η τεχνολογία των τριών παράκτιων διυλιστηρίων του Ομίλου παρέχει πρόσβαση σε ένα ευρύ φάσμα προμηθευτών γεγονός που επιτρέπει στον Όμιλο να ανταποκριθεί σε τυχόν ελλείψεις πρώτων υλών αλλά και μείγματος πρώτων υλών χωρίς να επηρεάζει σημαντικά τις δραστηριότητές του και την κερδοφορία του.

Χρηματοδότηση δραστηριοτήτων: Οι κύριες προτεραιότητες του Ομίλου είναι η διαχείριση της ληκτότητας των Περιουσιακών Στοιχείων και των Υποχρεώσεων, η χρηματοδότηση σύμφωνα με το στρατηγικό επενδυτικό πλάνο καθώς και η εξασφάλιση ρευστότητας για τις λειτουργικές του ανάγκες. Η πλειονότητα των δανείων του Ομίλου είναι δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και σε αγορές κεφαλαίων.

Στις 30 Ιουνίου 2023, περίπου το 85% του συνολικού δανεισμού (περίπου 81% στις 31 Δεκεμβρίου 2022) χρηματοδοτείται από δεσμευμένες πιστωτικές γραμμές ενώ το υπόλοιπο χρηματοδοτείται από βραχυπρόθεσμες πιστωτικές διευκολύνσεις (διμερείς γραμμές). περισσότερες πληροφορίες γνωστοποιούνται στη Σημείωση 19 "Δανεισμός".

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα ποσά των δανείων του Ομίλου που θα πρέπει να αποπληρωθούν ή να αναχρηματοδοτηθούν εντός των επόμενων 12 μηνών σε εκατομμύρια Ευρώ, καθώς και οι σχετικές περίοδοι λήξης:

Συμβατικές υποχρεώσεις αποπληρωμής	2 ^ο εξάμηνο 2023	1 ^ο εξάμηνο 2024	Δάνεια προς αποπληρωμή	Δάνεια προς αναχρηματοδότηση
Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή €400 εκατ.	230	—	—	230
Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή €200 εκατ.	—	200	—	200
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	2	—	2	—
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	2	2	4	—
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	1	1	2	—
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	1	1	2	—
Σύνολο	236	204	10	430

Οι διμερείς πιστωτικές γραμμές του Ομίλου (βλέπε Σημείωση 19 για τα υπόλοιπα που χρησιμοποιήθηκαν), είναι μη δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις με διάφορες τράπεζες για τη χρηματοδότηση γενικών εταιρικών αναγκών, οι οποίες ανανεώνονται με συνέπεια τα τελευταία 20 χρόνια σύμφωνα με τις χρηματοοικονομικές ανάγκες του Ομίλου. Ο Όμιλος αναμένει ότι θα είναι σε θέση να συνεχίσει να τις ανανεώνει στο μέλλον ή θα αναχρηματοδοτήσει μέρος τους με δεσμευμένες διευκολύνσεις.

Τον Ιούλιο του 2023, ο Όμιλος υπέγραψε μία συμφωνία – πλαίσιο, ύψους έως €766 εκατ., για την υλοποίηση πολλαπλής χρηματοδότησης (Project Finance) νέων αλλά και υφιστάμενων έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Οι παρούσες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις δεν περιλαμβάνουν το σύνολο των πληροφοριών για τη διαχείριση κινδύνων και γνωστοποιήσεων που απαιτούνται για την κατάρτιση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συνεπώς θα πρέπει να διαβαστούν σε συνάρτηση με τις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022.

Σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022, δεν σημειώθηκαν σημαντικές μεταβολές που να σχετίζονται με τη διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου.

Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου: Σημαντική προτεραιότητα του Ομίλου αποτελεί επίσης η διαχείριση του Ενεργητικού. Συνολικά ο Όμιλος απασχολεί κεφάλαια ύψους, περίπου €4,3 δις. τα οποία καλύπτουν ανάγκες για κεφάλαιο κίνησης, επενδύσεις σε πάγια στοιχεία αλλά και επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες. Το κυκλοφορούν ενεργητικό χρηματοδοτείται κυρίως από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού, οι οποίες χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση του κεφαλαίου κίνησης (αποθέματα και πελάτες). Στις 30 Ιουνίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν θετικό. Το 36% των συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων χρηματοδοτείται από καθαρό δανεισμό, εξαιρουμένων των χρηματοδοτικών μισθώσεων, ενώ το υπόλοιπο 64% από ίδια κεφάλαια.

Οι στόχοι του Ομίλου σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή του, η οποία περιλαμβάνει ίδια κεφάλαια και δανειακή χρηματοδότηση, είναι να διασφαλίσει τη λειτουργία της εταιρείας στο μέλλον και να διατηρήσει την ιδανική κεφαλαιακή δομή από πλευράς κόστους.

Ο Όμιλος για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή του διάρθρωση μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος του.

Σύμφωνα και με την πρακτική που ακολουθεί ο κλάδος, ο Όμιλος παρακολουθεί την κεφαλαιακή δομή και το δανεισμό του με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως ο συνολικός δανεισμός, μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό, πλέον του καθαρού δανεισμού.

Μακροπρόθεσμα ο Όμιλος αποσκοπεί στη διατήρηση του συντελεστή μόχλευσης ανάμεσα σε 35% με 45%, καθώς οι μεταβολές στις τιμές αργού πετρελαίου ενδέχεται να επηρεάζουν το συνολικό δανεισμό. Με βάση τη νέα στρατηγική του Ομίλου και τη μετάβαση σε δραστηριότητες με μικρότερη μεταβλητότητα λόγω εξωγενών παραγόντων, θα εκτιμηθεί η κεφαλαιακή διάρθρωση ανά τομέα, επομένως θα επηρεαστούν οι σχετικοί στόχοι.

Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και υποχρεώσεων που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, κατηγοριοποιημένα σε διάφορα επίπεδα της ιεραρχίας εύλογων αξιών. Τα επίπεδα είναι τα ακόλουθα:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1).
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (εξαιρώντας τα χρηματοοικονομικά στοιχεία εκείνα που περιλαμβάνονται στο επίπεδο (1) ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής:

Όμιλος	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	944	—	944
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	482	—	—	482
	482	944	—	1.426
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	808	—	808
	—	808	—	808

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

Όμιλος	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	—	5.114	—	5.114
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	958	—	958
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	490	—	—	490
	490	6.072	—	6.562
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	—	1.761	—	1.761
	—	1.761	—	1.761

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

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

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

Οι τεχνικές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν:

- Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος στη διάρκεια της περιόδου. Για τις εξαμηνιαίες περιόδους 2023 και 2022, δεν υπήρξαν μεταφορές ποσών μεταξύ επιπέδων.

Η εύλογη αξία των Ευρώ-ομολόγων σε ευρώ, στις 30 Ιουνίου 2023 ήταν €582 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €598 εκατ.) ενώ η λογιστική τους αξία ήταν €597 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €596 εκατ.). Η εύλογη αξία του υπόλοιπου δανεισμού, δεδομένου ότι τα δάνεια έχουν κυμαινόμενο επιτόκιο και η πιστοληπτική ικανότητα του Ομίλου παραμένει αμετάβλητη, προσεγγίζει τη λογιστική του αξία. Η εύλογη αξία του δανεισμού ταξινομείται στο επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογων αξιών.

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

- 1) Εμπορικές απαιτήσεις
- 2) Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα
- 3) Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

4. Πληροφόρηση κατά Τομέα

Όλες οι κύριες επιχειρηματικές αποφάσεις λαμβάνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο του Ομίλου. Η εκτελεστική επιτροπή του Ομίλου ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων. Η Διοίκηση του Ομίλου έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις αναφορές. Η εκτελεστική επιτροπή χρησιμοποιεί διάφορα κριτήρια για να αξιολογήσει τις δραστηριότητες του Ομίλου, τα οποία ποικίλουν ανάλογα με τη φύση και το βαθμό ωριμότητας του κάθε τομέα και λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους, τις υπάρχουσες ταμειακές ανάγκες, καθώς και πληροφορίες σχετικές με τα προϊόντα και τις αγορές. Το πλαίσιο κατάρτισης των εσωτερικών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης είναι αντίστοιχο με αυτό των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι βασικοί τομείς του Ομίλου είναι:

Η χρηματοοικονομική πληροφόρηση ανά τομέα του Ομίλου για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2023 και 30 Ιουνίου 22 παρουσιάζεται στους παρακάτω πίνακες:

Όμιλος	Περίοδος που έληξε 30 Ιουνίου 2023						
	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	ΑΠΕ, Αέριο & Ενέργεια από θυγατρικές	Λοιπά	Σύνολο
Μικτές Πωλήσεις	5.452.423	2.253.276	—	160.106	25.587	41.679	7.933.072
Πωλήσεις μεταξύ επιχειρησιακών τομέων	(1.800.478)	(6.328)	—	—	(25)	(34.871)	(1.841.703)
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	3.651.945	2.246.948	—	160.106	25.562	6.808	6.091.369
EBITDA	324.618	37.651	(9.137)	25.906	20.589	734	400.361
Αποσβέσεις (Ενσώματα και Ασώματα πάγια)	(89.185)	(25.266)	(118)	(4.011)	(9.404)	(8.031)	(136.015)
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης παγίων	(1.821)	(16.490)	(90)	(1.969)	(261)	540	(20.091)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	233.612	(4.105)	(9.345)	19.926	10.924	(6.757)	244.255
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	882	(187)	—	—	—	(8)	687
Κέρδη / (ζημιές) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(441)	597	—	—	6.920	92	7.168
Καθαρά αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	(54.749)	(5.187)	(29)	(13)	(13.230)	11.936	(61.272)
Κόστος χρηματοδοτικών μισθώσεων	(279)	(4.302)	(10)	(33)	(139)	120	(4.643)

* Η κατηγορία Λοιπά αφορά εταιρείες του Ομίλου οι οποίες ασχολούνται με χρηματοοικονομικές και συμβουλευτικές υπηρεσίες και τεχνικές μελέτες και συμπεριλαμβάνει απαλοιφές ενδοομιλικών αποσβέσεων δικαιωμάτων χρήσης παγίων και κόστους χρηματοδοτικών μισθώσεων.

**Το EBITDA υπολογίζεται ως τα Λειτουργικά αποτελέσματα της χρήσης πλέον αποσβέσεων. Οι πωλήσεις μεταξύ επιχειρησιακών τομέων αφορούν κυρίως πωλήσεις από τον τομέα Διύλισης προς τους άλλους τομείς.

Δεν έχουν υπάρξει σημαντικές αλλαγές στον ορισμό των τομέων ή στην ανάλυση ανά τομέα των συνόλων ενεργητικού και παθητικού σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022.

Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα έσοδα του Ομίλου από συμβάσεις με πελάτες ανά τύπο αγοράς (εσωτερική αγορά, εξαγωγές, αεροπορία και ναυτιλία και διεθνείς δραστηριότητες) και ανά επιχειρησιακό τομέα:

Όμιλος	Περίοδος που έληξε 30 Ιουνίου 2023					
	Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Χημικά	ΑΠΕ, Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά
Εσωτερική αγορά	839.357	965.214	65.700	25.020	6.253	1.901.544
Αεροπορία & Ναυτιλία	349.131	412.714	—	—	—	761.845
Εξαγωγές	2.463.458	—	94.406	—	127	2.557.990
Διεθνείς δραστηριότητες	—	869.020	—	542	428	869.990
Σύνολο	3.651.945	2.246.948	160.106	25.562	6.808	6.091.369

Όμιλος	Περίοδος που έληξε 30 Ιουνίου 2022					
	Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Χημικά	ΑΠΕ, Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά
Εσωτερική αγορά	1.054.048	1.227.635	73.198	13.253	7.328	2.375.464
Αεροπορία & Ναυτιλία	450.684	584.467	—	—	—	1.035.151
Εξαγωγές	2.220.950	—	137.514	—	526	2.358.990
Διεθνείς δραστηριότητες	—	1.007.710	—	—	—	1.007.710
Σύνολο	3.725.682	2.819.812	210.712	13.253	7.854	6.777.314

5. Λοιπά Λειτουργικά Έσοδα / (Έξοδα) και Λοιπά Κέρδη / (Ζημιές)

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε		Για την τριμήνη περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη				
Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	586	342	420	167
Έσοδα από υπηρεσίες προς τρίτους	1.542	1.191	994	990
Έσοδα από ενοίκια	4.541	4.512	2.239	1.978
Αποθήκευτρα	1.764	1.628	920	784
Κέρδη από πώληση ενσώματων παγίων στοιχείων	737	46	697	46
Έσοδα από απόσβεση προεξόφλησης μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	515	1.392	258	694
Λοιπά	7.890	5.222	4.645	4.482
Σύνολο	17.576	14.332	10.174	9.141
Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές				
Έξοδα σχετικά με τον COVID-19	(797)	(3.817)	(72)	(1.357)
Απομείωση παγίων	(1.070)	(4.328)	(1.070)	(4.328)
Απόσβεση προεξόφλησης μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	(498)	(306)	—	(237)
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(331)	(4.600)	(196)	(4.600)
Λοιπά	(2.222)	(1.034)	(1.029)	(431)
Σύνολο	(4.918)	(14.085)	(2.367)	(10.953)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα) και άλλα κέρδη / (ζημιές) - καθαρά	12.658	247	7.807	(1.812)

Τα λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα) και λοιπά κέρδη / (ζημιές) αφορούν έσοδα ή έξοδα που δε συνδέονται με την κύρια εμπορική δραστηριότητα του Ομίλου.

Η κατηγορία "Αποθήκευτρα" έσοδο από παροχή υπηρεσιών σχετικά με την τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας στις εγκαταστάσεις της ΟΚΤΑ για το δημόσιο της Βόρειας Μακεδονίας.

Τα έσοδα από ενοίκια αφορούν πρατήρια που έχουν ενοικιαστεί σε εμπόρους.

Η κατηγορία «Λοιπά» στα λοιπά λειτουργικά έσοδα και κέρδη περιλαμβάνει ποσά μη εμπορικής φύσης, τα σημαντικότερα από τα οποία αφορούν την αναστροφή αχρησιμοποίητων προβλέψεων.

Αναταξινόμηση συγκριτικών στοιχείων από την κατηγορία "Λοιπά" των λοιπών λειτουργικών εξόδων στο "Κόστος Πωληθέντων" (€4,6 εκατ.): Όπου ήταν αναγκαίο, τα συγκριτικά στοιχεία έχουν αναταξινομηθεί προκειμένου να αντικατοπτρίζεται καταλληλότερα η φύση των εξόδων.

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε		Για την τριμήνη περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη				
Έσοδα από υπηρεσίες προς τρίτους	130	137	65	72
Υπηρεσίες που επανατιμολογούνται στις θυγατρικές εταιρείες	9.364	9.849	5.868	6.635
Έσοδα από ενοίκια	251	817	126	410
Λοιπά	19	241	19	241
Σύνολο	9.764	11.044	6.078	7.358
Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές				
Έξοδα σχετικά με τον COVID-19	—	(227)	—	(93)
Κεντρικά έξοδα Ομίλου	(9.361)	(9.018)	(6.541)	(5.800)
Λοιπά	(133)	—	(133)	—
Σύνολο	(9.494)	(9.245)	(6.674)	(5.893)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα) και άλλα κέρδη / (ζημιές) - καθαρά	270	1.799	(596)	1.465

Οι υπηρεσίες που επανατιμολογούνται στις θυγατρικές εταιρείες αφορούν κεντρικά και διοικητικά έξοδα όπως νομικά, χρηματοοικονομικά και έξοδα προμηθείας για τα οποία επιβαρύνεται η Εταιρεία και τα επανατιμολογεί στο κόστος.

6. Κέρδη / (Ζημιές) από Συναλλαγματικές Διαφορές

Τα κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές ύψους €0,7 εκατ. για τη περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2023, προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση τραπεζικών λογαριασμών που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα (ως επί το πλείστον σε Δολάρια ΗΠΑ) καθώς και από την αποτίμηση των δανειακών υπολοίπων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα. Το αντίστοιχο ποσό για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2022 ήταν κέρδη ύψους €1,2 εκατ..

7. Επενδύσεις σε Θυγατρικές, Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες

Τα ποσά αντιπροσωπεύουν το μερίδιο του Ομίλου στις κινήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται με την μέθοδο καθαρής θέσης, τα οποία αναλύονται ως εξής:

Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Αρχή περιόδου	402.101	313.723
Έσοδα από μερίσματα	—	(32.321)
Κέρδη / (Ζημιές) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	7.168	120.042
Λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	(1.019)	658
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	174	—
Λοιπές κινήσεις	—	(1)
Τέλος περιόδου	408.424	402.101

Elpedison

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στους κλάδους παραγωγής, εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, μέσω της συμμετοχής του στην κοινοπραξία Elpedison B.V, με ποσοστό 50%. Το υπόλοιπο 50% κατέχεται από την εταιρεία EDISON S.p.A.. Ο Όμιλος ενοποιεί την Elpedison B.V. χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της καθαρής θέσης και για αυτό το λόγο το μερίδιο (50%) του Ομίλου στα ενοποιημένα αποτελέσματα του Ομίλου Elpedison B.V. εμφανίζονται στη γραμμή "Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες",

ενώ το μερίδιο (50%) του Ομίλου στην καθαρή θέση του Ομίλου Elpedison B.V. εμφανίζεται στη γραμμή “Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες”. Λαμβάνοντας υπόψη την οικονομική απόδοση της Elpedison για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 δεν υπάρχει ένδειξη πιθανής απομείωσης.

ΔΕΠΑ Εμπορίας

Τον Ιανουάριο 2020, έπειτα από πρόσκληση του ΤΑΙΠΕΔ Α.Ε., ενδιαφερόμενοι εκδήλωσαν ενδιαφέρον για τη συμμετοχή τους στη διεθνή διαγωνιστική διαδικασία για την απόκτηση του 65% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.». Η διαδικασία ιδιωτικοποίησης έχει ανασταλεί από το δεύτερο τρίμηνο του 2021 χωρίς περαιτέρω εξελίξεις έως τη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023. Συνεπώς, ο Όμιλος συνεχίζει να ενοποιεί την ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Το 2022 η ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. αποφάσισε τη διανομή συνολικού μερίσματος €90,6 εκατ. που αντιστοιχούν σε €31,7 εκατ. για τον Όμιλο το οποίο πληρώθηκε κατά τη διάρκεια του 2023.

DMEP HoldCo

Η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου, HELLENiQ ENERGY International GmbH συμμετέχει με μερίδιο 48% στην εταιρεία DMEP HoldCo Ltd με έδρα στο Ηνωμένο Βασίλειο, η οποία με τη σειρά της κατέχει το 100% των μετοχών της «OTSM», Ανώνυμη Εταιρεία Διατήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας και Εμπορίας Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών. Η OTSM ιδρύθηκε βάσει του Ελληνικού δικαίου με πλήρη άδεια για την παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και τήρησης αποθεμάτων αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων. Ο Όμιλος μεταβίβασε μέρος της υποχρέωσής του για την τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών στην OTSM, μειώνοντας έτσι το ύψος του τελικού της αποθέματος κατά περίπου 207 χιλιάδες MT (31 Δεκεμβρίου 2022: 25 χιλιάδες MT), με αντίτιμο καθοριζόμενο στο πλαίσιο του υφιστάμενου νομικού πλαισίου. Όλες οι συναλλαγές του Ομίλου με την OTSM συμπεριλαμβάνονται στη Σημείωση 22.

Μητρική Εταιρεία

Οι κινήσεις των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις, συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες φαίνονται παρακάτω:

Εταιρεία	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Έναρξη έτους	1.654.517	933.596
Αναγνώριση επένδυσης στην ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π.Π.	—	702.304
Μεταφορές λόγω απόσχισης	—	(24.979)
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών και κοινοπραξιών	55.665	43.596
Τέλος περιόδου	1.710.182	1.654.517

Στις 3 Ιανουαρίου 2022 η νέα εταιρική δομή ολοκληρώθηκε μέσω της απόσχισης του κλάδου διύλισης, εφοδιασμού και πωλήσεων πετρελαιοειδών και πετροχημικών με σύσταση νέας ανώνυμης εταιρείας. Ως μέρος της διαδικασίας, η Εταιρεία μεταβίβασε τις επενδύσεις της στις θυγατρικές ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε., ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε., ΕΛΠΕ ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Global Albania S.A. και ΕΑΚΚΑΑ.Ε. στη θυγατρική εταιρεία, διατήρησε τις υπόλοιπες επενδύσεις σε θυγατρικές και αναγνωρίστηκε νέα επένδυση στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε..

Η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου σε θυγατρικές και κοινοπραξίες σχετίζεται κυρίως με αύξηση μετοχικού κεφαλαίου στην HELLENiQ UPSTREAM Συμμετοχών.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022, η Διοίκηση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Β.Ε.Ε. (“ΕΚΟ”) διενήργησε έλεγχο απομείωσης της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο ΔΛΠ 36, με βάση τις μετά φόρων ταμειακές ροές που δύναται να παράξει η εταιρεία. Με βάση τον έλεγχο αυτό, η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων των λειτουργικών δραστηριοτήτων στην Ελλάδα είναι ανακτήσιμη και, συνεπώς, δεν αναγνωρίστηκε απομείωση. Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2023, η Διοίκηση διαπίστωσε ότι δεν υπάρχουν αλλαγές στις παραδοχές οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε αλλαγή της ανακτήσιμης αξίας της επένδυσης στην ΕΚΟ.

8. Φόροι Εισοδήματος

Ο φόρος που αναλογεί στα αποτελέσματα της χρήσης είναι:

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε		Για την τριμήνη περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Φόρος τρέχουσας χρήσης	(67.257)	(145.895)	(11.592)	(117.367)
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	25.930	2.373	25.876	2.280
Αναβαλλόμενος φόρος	17.815	(87.048)	6.695	(26.582)
Φόροι	(23.512)	(230.570)	20.979	(141.669)

Ο φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2023 είναι 22% (30 Ιουνίου 2022: 22%).

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίστηκαν από τον Όμιλο για αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές ανήλθαν σε €17 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: €10 εκατ.) και €7 εκατ. για υποκεφαλαιοδότηση (thin capitalization), (31 Δεκεμβρίου 2022: €6 εκατ.).

Σύμφωνα με τις φορολογικές διατάξεις, οι έλεγχοι στις εταιρείες διενεργούνται ως εξής:

1. Διασφάλιση από τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011 και εξής οι ελληνικές εταιρείες που πληρούν συγκεκριμένα κριτήρια, δύνανται να λάβουν «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό», όπως προβλέπεται από τον Νόμο 2238/1994, Άρθρο 82, παρ. 5, και το Νόμο 4174/2013, Άρθρο 65Α, από το 2014, από τους τακτικούς τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές, ως προς τη συμμόρφωσή τους με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας. Η έκδοση Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης υποκαθιστά, εφόσον πληρούνται οι σχετικές προϋποθέσεις, τον έλεγχο από τη Δημόσια Αρχή, η οποία όμως διατηρεί το δικαίωμα μεταγενέστερου ελέγχου, χωρίς να περαιώνει τις φορολογικές της υποχρεώσεις για την οικεία διαχειριστική χρήση, υπό τους περιορισμούς που προβλέπονται στις σχετικές διατάξεις περί παραγραφών.

Όλες οι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου με έδρα την Ελλάδα έχουν λάβει Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης, με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, έως και τη χρήση 2021. Ο έλεγχος για το 2022 είναι σε εξέλιξη και η Διοίκηση εκτιμά πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2022.

2. Έλεγχοι από τις φορολογικές αρχές

Οι χρήσεις που έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τη μητρική εταιρεία και τις σημαντικότερες θυγατρικές έχουν ολοκληρωθεί ως ακολούθως:

Όνομασία εταιρίας	Οικονομικές χρήσεις που έληξαν έως και
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.)	2011 και οικονομική χρήση 2014
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Μ.Α.Ε.	Ιδρύθηκε το 2022 σε συνέχεια της απόσχισης κλάδου από την ΕΛΠΕ
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Οικονομικές χρήσεις μέχρι και το 2010
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ (πρωην ΕΚ)	Οικονομικές χρήσεις μέχρι και το 2011

Σημειώνεται ότι, οι χρήσεις έως και το 2016 έχουν παραγραφεί σύμφωνα με τις σχετικές γενικές διατάξεις.

Επιπλέον σημειώνεται ότι, οι εταιρείες ΕΚΟ ΑΒΕΕ και ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ (πρωην ΕΚ), συγχωνεύθηκαν το 2016 (με ισολογισμό μετασχηματισμού 31/12/2015).

Επιπλέον, τον Ιανουάριο του 2022, πραγματοποιήθηκε η διάσπαση της ΕΛΠΕ Α.Ε. (επονομαζόμενη HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε.) μέσω της απόσχισης του κλάδου διύλισης, προμήθειας και εμπορίας προϊόντων πετρελαίου και πετροχημικών προϊόντων και η ίδρυση της νέας εταιρείας με την επωνυμία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Μ.Α.Ε..

Ανεξάρτητα από την πιθανότητα διενέργειας μελλοντικών φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές επιπρόσθετες φορολογικές επιβαρύνσεις από τον έλεγχο των μη ελεγμένων φορολογικών χρήσεων από τις φορολογικές αρχές, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 (Σημ: 24).

Στις 30 Ιουνίου 2023, το ποσό των εισπρακτέων φόρων εισοδήματος περιλαμβάνει ποσό ύψους €11 εκατ. που είχαν προπληρωθεί από τον Όμιλο σε σχέση με τις επίδικες φορολογικές υποθέσεις για φόρους εισοδήματος και σχετικούς τόκους, όπως αναφέρεται στη Σημ. 24 (31 Δεκεμβρίου 2022: €14 εκατ.). Ο χρόνος ολοκλήρωσης των ως άνω ένδικων μέσων δεν δύναται να προβλεφθεί και ο Όμιλος έχει κατατάξει τα σχετικά ποσά στο κυκλοφορούν ενεργητικό.

3. Προσωρινή Συνεισφορά Αλληλεγγύης

Στις 6 Οκτωβρίου 2022 εκδόθηκε ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1854 του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σχετικά με την παρέμβαση έκτακτης ανάγκης για την αντιμετώπιση των υψηλών τιμών ενέργειας.

Στην Ελλάδα εκδόθηκε τον Δεκέμβριο 2022 ο Ν.5007/2022, σύμφωνα με τον οποίο θεσπίζεται το πλαίσιο της προσωρινής συνεισφοράς αλληλεγγύης η οποία επιβάλλεται στις εταιρείες με δραστηριότητες στους τομείς αργού πετρελαίου, φυσικού αερίου και διυλιστηρίων, υπολογιζόμενη επί των φορολογητέων κερδών (βάσει των εθνικών φορολογικών κανόνων) του οικονομικού έτους 2022, τα οποία υπερβαίνουν κατά 20% το μέσο όρο των φορολογητέων κερδών των τεσσάρων οικονομικών ετών που αρχίζουν την 1^η Ιανουαρίου 2018, με συντελεστή 33% πλέον των ισχυόντων φόρων. Έπειτα από την έκδοση της Απόφασης που παρέχει συγκεκριμένες αναλυτικές οδηγίες για τον υπολογισμό της Προσωρινής Συνεισφοράς Αλληλεγγύης από την Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) τον Μάιο 2023, η Προσωρινή Συνεισφορά Αλληλεγγύης ανήλθε στα €268,4 εκατ. με την διαφορά να συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι "Φόρος προηγούμενων χρήσεων" στον παραπάνω πίνακα. Η τελική προθεσμία υποβολής της αντίστοιχης Δήλωσης Συνεισφοράς ορίσθηκε στις 24 Ιουλίου και η καταβολή θα γίνει σε 8 ισόποσες δόσεις με 1^η δόση στις 31 Ιουλίου.

Μητρική Εταιρεία

Ο φόρος που αναλογεί στα αποτελέσματα της περιόδου είναι:

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε		Για την τρίμηνη περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Φόρος τρέχουσας χρήσης	(1.918)	(377)	(784)	(323)
Αναβαλλόμενος φόρος	(98)	(55)	3	(78)
Φόροι	(2.016)	(432)	(781)	(401)

9. Κέρδη / (Ζημιές) ανά Μετοχή

	Για την περίοδο που έληξε		Για την τρίμηνη περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Κέρδη / (Ζημιές) ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,53	2,84	0,02	1,71
Καθαρά κέρδη / (Ζημιές) που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	162.008	869.117	6.732	523.912
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185	305.635.185	305.635.185

Δήλωση Μελών Δ.Σ.

Έκθεση Δ.Σ.

Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές
ΚαταστάσειςΈκθεση Ανεξάρτητου
Ορκωτού ΕλεγκτήΠρόσθετες
Πληροφορίες

Τα βασικά κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος / (ζημιά) που αναλογεί στους μετόχους της μητρικής εταιρίας με το μέσο σταθμισμένο αριθμό μετοχών κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς, αφαιρουμένου του σταθμισμένου μέσου όρου των ιδίων μετοχών. Κατά τις 30 Ιουνίου 2023 και 2022, δεν υπήρχαν ίδιες μετοχές. Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή ισούνται με τα βασικά κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή.

10. Ενσώματα Πάγια

Όμιλος	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοι οικήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	314.918	974.890	5.247.686	63.932	238.176	310.609	7.150.211
Προσθήκες	20.097	48.741	5.218	821	3.204	116.434	194.514
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	—	5.994	2.889	—	—	—	8.883
Κεφαλαιοποιημένα έργα	—	6.930	228.199	152	141	(235.421)	—
Πωλήσεις	—	(266)	(1.201)	(16)	(111)	(496)	(2.091)
Συναλλαγματικές διαφορές	33	(2)	(94)	(1)	(11)	(2)	(76)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	—	—	(3.026)	416	(1)	(11.906)	(14.516)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	335.049	1.036.286	5.479.671	65.304	241.397	179.218	7.336.925
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	4.147	555.200	2.879.973	42.511	182.023	1.551	3.665.405
Αποσβέσεις έτους	517	13.894	103.222	1.028	6.405	—	125.066
Πωλήσεις	—	(252)	(1.190)	(15)	(107)	—	(1.564)
Απομείωση αξίας/ Διαγραφές	—	—	4.328	—	—	—	4.328
Συναλλαγματικές διαφορές	—	(20)	(84)	(1)	(6)	—	(112)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	—	33	108	—	—	—	141
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	4.665	568.854	2.986.357	43.523	188.316	1.551	3.793.264
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2022	330.384	467.433	2.493.315	21.781	53.081	177.667	3.543.661
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	335.090	1.067.147	5.672.857	65.524	243.260	161.744	7.545.622
Προσθήκες	725	1.443	8.057	267	4.300	104.829	119.621
Απόκτηση θυγατρικών	—	—	9.763	67	21	9	9.860
Κεφαλαιοποιημένα έργα	—	2.685	59.005	—	2.134	(63.824)	—
Πωλήσεις	(299)	(391)	(6.189)	(7)	(147)	(1)	(7.034)
Συναλλαγματικές διαφορές	15	(113)	(530)	(3)	(12)	(4)	(646)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	—	153	8.080	670	(137)	(7.737)	1.029
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	335.532	1.070.924	5.751.044	66.518	249.419	195.015	7.668.452
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	5.584	578.693	3.086.670	44.508	189.613	1.549	3.906.618
Αποσβέσεις έτους	323	15.020	102.376	1.055	6.599	—	125.373
Πωλήσεις	—	(305)	(5.311)	—	(147)	—	(5.762)
Συναλλαγματικές διαφορές	—	(99)	(226)	(3)	(10)	—	(339)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	—	—	1	—	(5)	—	(4)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	5.907	593.308	3.183.510	45.560	196.050	1.549	4.025.885
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2023	329.625	477.616	2.567.534	20.957	53.369	193.466	3.642.566

Οι προσθήκες περιλαμβάνουν κυρίως:

- Κεφαλαιουχικές δαπάνες στον τομέα διύλισης που αφορούν κυρίως τα παρακάτω ποσά και περιλαμβάνονται στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και αναταξινομούνται στη σχετική κατηγορία περιουσιακών στοιχείων όταν ολοκληρωθούν:
 - εργασίες διακοπής λειτουργίας στα Διυλιστήρια της Θεσσαλονίκης και της Ελευσίνας, μακροχρόνια συντήρηση και αναβάθμιση των μονάδων διύλισης (€62 εκατ.).
 - ανάπτυξη, ασφάλεια, νομοθεσία και περιβαλλοντικές δαπάνες (€22 εκατ.).
- Τα «κεφαλαιοποιημένα έργα» αφορούν ολοκληρωμένα υπό κατασκευή πάγια τα οποία αναταξινομούνται στη σχετική κατηγορία. Τα κύρια στοιχεία της τρέχουσας χρήσης προέρχονται από τον τομέα της διύλισης €61 εκατ..

Οι πωλήσεις περιλαμβάνουν πώληση κτηρίου, οικοπέδου και μηχανολογικού εξοπλισμού λογιστικής αξίας €0,4 εκατ.. Το αντίστοιχο κέρδος περιλαμβάνεται στην γραμμή "Κέρδη από πώληση ενσωμάτων παγίων" στα Λοιπά Λειτουργικά Έσοδα / (Έξοδα) και Λοιπά Κέρδη / (Ζημιές).

Η γραμμή απόκτηση θυγατρικών περιλαμβάνει το κόστος περιλαμβάνει το κόστος που σχετίζεται με την εξαγορά δύο εταιρειών φωτοβολταϊκών πάρκων τον Μάιο του 2023. Ο Όμιλος εξαγόρασε την "Res Zeus Electricity Company LTD" και την "Solight Electricity Company LTD" με συνολικό κόστος επένδυσης €15 εκατ. Η συναλλαγή απεικονίστηκε λογιστικά ως απόκτηση περιουσιακών στοιχείων. Το συνολικό τίμημα των €26 εκατ. κατανεμήθηκε στα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις με βάση τη εύλογη αξία τους.

Ποσά σε 000' €	
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	14.836
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	9.860
Μετρητά που αποκτήθηκαν	101
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού και υποχρεώσεων - καθαρά	1.616
Τίμημα Αγοράς	26.413

Κατά τη περίοδο του 2023 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €2,8 εκατ. (30 Ιουνίου 2022: €2 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 4,37% (30 Ιουνίου 2022: 2,95%).

Οι «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις» περιλαμβάνουν τη μεταφορά κόστους ανάπτυξης λογισμικών προγραμμάτων στα άυλα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και την μεταφορά ανταλλακτικών των μονάδων των διυλιστηρίων μεταξύ αποθεμάτων και παγίων.

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν τον αγωγό που συνδέει την Θεσσαλονίκη με τα Σκόπια και αποτελεί περιουσιακό στοιχείο της θυγατρικής του Ομίλου Vardax S.A., για τον οποίο ο Όμιλος πραγματοποίησε έλεγχο απομείωσης σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36 στις 31 Δεκεμβρίου 2022. Με βάση τον έλεγχο απομείωσης, ο Όμιλος κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου θα πρέπει να διαγραφεί κατά €8,8 εκατ. και η σωρευμένη απομείωση στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είναι €20,3 εκατ.. Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου, η Διοίκηση διαπίστωσε ότι δεν υπάρχουν αλλαγές στις παραδοχές οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε αλλαγή της ανακτήσιμης αξίας του περιουσιακού στοιχείου.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022, η Διοίκηση της HFL S.A. διενήργησε έλεγχο απομείωσης της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο ΔΛΠ 36, με βάση τις μετά φόρων ταμειακές ροές που δύναται να παράξει η εταιρεία. Με βάση τον έλεγχο αυτό, η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων των λειτουργικών δραστηριοτήτων στην Ελλάδα είναι ανακτήσιμη και, συνεπώς, δεν αναγνωρίστηκε απομείωση. Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου, η Διοίκηση διαπίστωσε ότι δεν υπάρχουν αλλαγές στις παραδοχές οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε αλλαγή της ανακτήσιμης αξίας της επένδυσης στην HFL S.A..

11. Δικαιώματα Χρήσης Παγίων

Όμιλος	Πρατήρια καυσίμων	Εμπορικά ακίνητα	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Λοιπά	Σύνολο
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	259.703	41.747	15.611	37.621	1.425	356.107
Προσθήκες	2.193	469	—	1.581	25	4.268
Αποσύρσεις	(2.011)	(19.276)	—	(97)	—	(21.384)
Μετατροπές	6.538	186	—	74	—	6.798
Συναλλαγματικές διαφορές	8	—	—	—	—	9
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	266.430	23.126	15.611	39.179	1.450	345.798
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	85.389	14.972	6.708	20.574	88	127.732
Αποσβέσεις	12.552	2.265	1.003	4.040	42	19.902
Αποσύρσεις	(732)	(10.072)	—	(90)	—	(10.894)
Μετατροπές	—	27	—	(10)	—	17
Συναλλαγματικές διαφορές	3	—	—	—	—	3
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	97.212	7.193	7.711	24.514	131	136.763
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2022						
	169.219	15.933	7.900	14.665	1.319	209.036
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	277.880	29.441	28.398	48.392	1.468	385.580
Προσθήκες	2.767	3.012	—	1.368	352	7.501
Αποσύρσεις	(1.393)	—	—	(214)	(23)	(1.630)
Μετατροπές	8.460	(1.066)	2.248	1.830	—	11.472
Συναλλαγματικές διαφορές	5	8	(88)	(2)	—	(77)
Λοιπές κινήσεις	—	—	—	(35)	—	(35)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	287.719	31.396	30.557	51.340	1.797	402.810
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	107.338	7.571	9.008	28.345	176	152.438
Αποσβέσεις	12.607	1.402	1.373	4.505	206	20.091
Αποσύρσεις	(498)	—	—	(214)	(23)	(735)
Μετατροπές	—	—	—	(137)	—	(137)
Συναλλαγματικές διαφορές	2	61	(17)	(2)	—	44
Λοιπές κινήσεις	—	(244)	—	(39)	—	(284)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	119.448	8.789	10.364	32.458	359	171.418
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2023						
	168.271	22.607	20.194	18.882	1.439	231.393

Ο Όμιλος μισθώνει διάφορα είδη περιουσιακών στοιχείων κατά τη διάρκεια των δραστηριοτήτων του. Μέσω του τομέα λιανικής εμπορίας ο Όμιλος συνάπτει συμβάσεις μίσθωσης με τις οποίες μισθώνει γη και μπορεί να κατασκευάσει πρατήρια καυσίμων και άλλες σχετικές εγκαταστάσεις ή ένα μεγαλύτερο συγκρότημα το οποίο μπορεί να περιλαμβάνει και άλλες εμπορικές ιδιότητες όπως σταθμούς εξυπηρέτησης αυτοκινητιστών (ΣΕΑ).

Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	Εμπορικά ακίνητα	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	23.416	13.773	14.988	52.177
Προσθήκες	7.038	—	429	7.467
Αποσύρσεις	(22.365)	(13.773)	(14.038)	(50.176)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	8.089	—	1.379	9.468
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	11.246	4.918	9.466	25.630
Αποσβέσεις	1.401	—	98	1.499
Αποσύρσεις	(11.596)	(4.918)	(8.917)	(25.431)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	1.051	—	647	1.698
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2022	7.038	—	732	7.770
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	10.900	—	1.415	12.315
Μετατροπές	303	—	(355)	(52)
Λοιπές κινήσεις	—	—	(35)	(35)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	11.203	—	1.025	12.228
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	1.059	—	438	1.497
Αποσβέσεις	1.067	—	109	1.177
Μετατροπές	—	—	(86)	(86)
Λοιπές κινήσεις	5	—	(39)	(34)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	2.131	—	422	2.554
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2023	9.072	—	603	9.674

12. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

Όμιλος	Υπεραξία	Δικαιώματα μισθώσεων χώρων	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Λοιπά	Δικαιώματα ρύπων (EUAs)	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	138.588	7.541	141.192	111.339	75.068	52.752	526.480
Προσθήκες	—	—	4.175	—	50	—	4.226
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	—	—	—	14.798	—	—	14.798
Αγορές δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	60.933	60.933
Παραχώρηση δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	(87.764)	(87.764)
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	(31)	—	—	—	(31)
Συναλλαγματικές διαφορές	—	—	838	2	7	—	847
Λοιπές κινήσεις	—	—	3.156	7.532	(4)	—	10.684
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	138.588	7.541	149.330	133.671	75.121	25.921	530.172
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	71.829	—	126.514	33.584	65.895	—	297.822
Αποσβέσεις έτους	—	—	3.269	2.717	193	—	6.179
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	71.829	—	129.783	36.301	66.088	—	304.001
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2022	66.759	7.541	19.548	97.371	9.033	25.921	226.172
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	138.588	8.441	163.415	164.317	75.136	281.116	831.013
Προσθήκες	—	—	154	2.215	2	—	2.371
Απόκτηση θυγατρικών	—	—	—	14.836	—	—	14.836
Αγορές δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	62.593	62.593
Παραχώρηση δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	(305.288)	(305.288)
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	(8)	—	—	—	(8)
Συναλλαγματικές διαφορές	—	—	(1)	(324)	3	—	(321)
Λοιπές κινήσεις	—	—	6.078	(3.117)	—	—	2.960
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	138.588	8.441	169.637	177.927	75.141	38.421	608.156
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	71.829	—	135.067	40.101	65.943	—	312.940
Αποσβέσεις έτους	—	—	6.998	3.617	27	—	10.642
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	(8)	—	—	—	(8)
Απομείωση αξίας/ Διαγραφές	—	—	—	1.070	—	—	1.070

Δήλωση Μελών Δ.Σ. Έκθεση Δ.Σ. Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Πρόσθετες Πληροφορίες

Συναλλαγματικές διαφορές	—	—	(2)	(352)	1	—	(353)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	71.829	—	142.054	44.436	65.971	—	324.290
Αναπόσβεστη αξία στις 30 Ιουνίου 2023	66.759	8.441	27.583	133.492	9.170	38.421	283.866

Η εναπομείνασα υπεραξία στις 30 Ιουνίου 2023 αφορά κυρίως την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Κύπρου που εξαγοράστηκε το 2003 σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη Σημ. 2.10 των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022. Με βάση τον έλεγχο απομείωσης που πραγματοποιήθηκε στις 31 Δεκεμβρίου 2022 και την ανάλυση ευαισθησίας που τον συνοδεύει, η ανακτήσιμη αξία είναι σημαντικά υψηλότερη από την λογιστική αξία, και επιπλέον δεν υπάρχουν ενδείξεις για απομείωση την εξάμηνη περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2023.

Οι «Λοιπές κινήσεις», περιλαμβάνουν ολοκληρωμένα έργα λογισμικών προγραμμάτων που κεφαλαιοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του 2023 και μεταφέρθηκαν από «Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση» στα άυλα περιουσιακά στοιχεία (Σημ. 10). Αυτά τα έργα παρακολουθούνται στις «Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση» καθώς η υλοποίηση του σχετικού λογισμικού πραγματοποιείται σε μια χρονική περίοδο. Τα λογισμικά προγράμματα μεταφέρονται στα ασώματα περιουσιακά στοιχεία όταν η υλοποίησή τους έχει οριστικοποιηθεί και έχουν ελεγχθεί για την καταλληλότητά τους.

Η γραμμή "Απόκτηση θυγατρικών" περιλαμβάνει το κόστος που σχετίζεται με την εξαγορά δύο εταιρειών φωτοβολταϊκών πάρκων τον Μάιο του 2023. Ο Όμιλος εξαγόρασε την "Res Zeus Electricity Company LTD" και την "Solight Electricity Company LTD" (Σημ. 10).

13. Δάνεια, Προκαταβολές και Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Δάνεια και προκαταβολές	278.200	229.400
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	843	843
Σύνολο	279.043	230.243

Τα δάνεια και οι απαιτήσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν μακροπρόθεσμα δάνεια που δόθηκαν σε θυγατρικές του Ομίλου, ύψους €278,2 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €229,4 εκατ.).

14. Αποθέματα

Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Αργό πετρέλαιο	492.868	733.879
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	854.769	963.161
Πετροχημικά	26.554	35.777
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	144.721	145.555
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(53.762)	(52.130)
Σύνολο	1.465.151	1.826.242

Βάσει της νομοθεσίας της ΕΕ και του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας, η Ελλάδα υποχρεούται στην τήρηση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας για 90 ημέρες (Υποχρέωση Τήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας), όπως νομοθετήθηκε με τον Ν. 3054/2002. Η υποχρέωση αυτή μετακυλιέται σε όλες τις εταιρείες που εισάγουν και πωλούν στην εγχώρια αγορά, συμπεριλαμβανομένου και του Ομίλου, οι οποίες πρέπει να τηρούν και να

χρηματοδοτούν τα ανάλογα αποθέματα. Τα αποθέματα αυτά αποτελούν μέρος των λειτουργικών αποθεμάτων και αποτιμώνται με τον ίδιο τρόπο. Ο Όμιλος έχει αναθέσει μέρος της υποχρέωσης για την τήρησης αποθεμάτων ασφαλείας στην ΟΤSM (Σημ. 7).

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2023 ανέρχεται σε €5 δις (30 Ιουνίου 2022: €5 δις.). Στις 30 Ιουνίου 2023, ο Όμιλος αναγνώρισε ζημιά €8,2 εκατ. λόγω απομείωσης της αξίας των αποθεμάτων του στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία τους (30 Ιουνίου 2022: €6 εκατ. ζημιά). Το ποσό αυτό αναγνωρίστηκε ως έξοδο για τη χρήση του έτους 2023 και συμπεριλήφθηκε στο «Κόστος πωληθέντων» στην ενδιάμεση ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

15. Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις

Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Πελάτες	726.857	660.810
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(279.349)	(284.662)
Καθαρό υπόλοιπο πελατών	447.508	376.148
Λοιπές απαιτήσεις	443.037	473.224
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(46.110)	(46.201)
Καθαρό υπόλοιπο λοιπών απαιτήσεων	396.927	427.023
Προπληρωθέντα έξοδα και λοιπές προκαταβολές	16.907	62.938
Σύνολο	861.342	866.109

Στα πλαίσια διαχείρισης του κεφαλαίου κίνησης ο Όμιλος χρησιμοποιεί υπηρεσίες πρακτόρευσης απαιτήσεων (factoring) για την πιο έγκαιρη είσπραξη απαιτήσεων από τους πελάτες του. Προεισπραχθείσες απαιτήσεις χωρίς δικαίωμα αναγωγής δεν συμπεριλαμβάνονται στα πιο πάνω ποσά, καθώς ο κίνδυνος και η ανταμοιβή από τα συγκεκριμένα συμβόλαια έχουν μεταφερθεί στις υπηρεσίες πρακτόρευσης απαιτήσεων.

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον ποσά προκαταβολών σε προμηθευτές και σε εργαζομένους, απαιτήσεων από Φ.Π.Α., παρακρατούμενων φόρων, καθώς και ποσά φόρων, εξαιρουμένων ποσών που έχουν καταλογιστεί ως αποτέλεσμα ελέγχων από τις φορολογικές αρχές κατά τα προηγούμενα έτη. Το υπόλοιπο στις 30 Ιουνίου 2023 συμπεριλαμβάνει κυρίως Φ.Π.Α. €68 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €93 εκατ.) και δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν πρωτίστως απαιτήσεις περιθωρίου ασφαλείας €41 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €26 εκατ.). Οι λοιπές απαιτήσεις επίσης περιλαμβάνουν €54 εκατ. βεβαιωμένων επιστροφών Φ.Π.Α. (31 Δεκεμβρίου 2022: €54 εκατ.) που έχουν παρακρατηθεί από το Τελωνείο αναφορικά με φερόμενα «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών. Σε απάντηση αυτής της ενέργειας, ο Όμιλος έχει εναντιωθεί νομικά και αναμένει να ανακτήσει ολόκληρο το ποσό αυτό με την περάτωση της νομικής διαδικασίας.

Μητρική Εταιρεία

Το ποσό των πελατών και των λοιπών απαιτήσεων της μητρικής εταιρείας στις 30 Ιουνίου 2023 αφορά κυρίως απαιτήσεις από εταιρείες του Ομίλου, ενώ το αντίστοιχο ποσό στις 31 Δεκεμβρίου 2022 αφορά κυρίως απαιτήσεις από εταιρείες του Ομίλου και μερίσματα εισπρακτέα από συγγενείς εταιρείες ύψους €32 εκατ..

16. Ταμειακά Διαθέσιμα και Ταμειακά Ισοδύναμα

Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες σε δολάρια (ισοδύναμο σε Ευρώ)	200.000	149.255
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες σε Ευρώ	537.382	750.921
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	737.382	900.176

Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2023, το τραπεζικό υπόλοιπο σε δολάρια Αμερικής που περιλαμβάνεται στην κατηγορία «Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες σε δολάρια (ισοδύναμο σε Ευρώ)», ανερχόταν σε \$217 εκατ. (ισοδύναμο σε Ευρώ 200 εκατ.). Το αντίστοιχο ποσό για την περίοδο 31 Δεκεμβρίου 2022, ανερχόταν σε \$159 εκατ. (ισοδύναμο σε Ευρώ 149 εκατ.).

17. Μετοχικό Κεφάλαιο

Όμιλος	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου και 31 Δεκεμβρίου 2022	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
30 Ιουνίου 2023	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί στους μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία της μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2022: €2,18).

18. Αποθεματικά

Όμιλος	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά & αποθεματικά Αναπτυξιακών Νόμων	Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	160.656	86.495	(1.112)	71.335	(68.271)	249.104
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)	—	—	903	—	(9.573)	(8.670)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	160.656	86.495	(209)	71.335	(77.844)	240.434
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	180.201	86.495	(320)	71.335	(39.999)	297.713
Λοιπές συνολικά κέρδη / (ζημιές) από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	—	—	569	—	(2.934)	(2.365)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	180.201	86.495	249	71.335	(42.933)	295.348

Τακτικό Αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρείες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

Ειδικά Αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις προηγούμενων χρήσεων.

Αφορολόγητα Αποθεματικά και Αποθεματικά Αναπτυξιακών Νόμων

Αυτά τα αποθεματικά αφορούν κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον φορολογικό πλαίσιο στην Ελλάδα και περιλαμβάνουν αποθεματικά τα οποία προέρχονται από φορολογημένα κέρδη και αφορούν ίδια συμμετοχή σε αναπτυξιακούς νόμους. Τα αποθεματικά αυτά θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες.

Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιείται για τη καταχώρηση κερδών ή ζημιών από παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, τα οποία μπορούν να χαρακτηριστούν ως παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών (cash flow hedges) και αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα. Όταν η συναλλαγή με την οποία συσχετίζεται η πράξη αντιστάθμισης επηρεάζει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τότε τα αντίστοιχα ποσά μεταφέρονται επίσης από τα λοιπά συνολικά έσοδα στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο κόστος πωληθέντων. Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 τα κέρδη / (ζημιές) του αποθεματικού αντιστάθμισης κινδύνου σχετίζονται με τις συναλλαγές της Σημείωσης 3 για τον κίνδυνο μεταβολής τιμών.

Λοιπά Αποθεματικά

Τα λοιπά αποθεματικά αποτελούνται κατά κύριο λόγο από αναλογιστικές ζημιές συνταξιοδοτικών προγραμμάτων.

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:

- (i) Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές. Τα παραπάνω αφορούν τον Όμιλο και την Εταιρεία.
- (ii) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που αφορούν τον Όμιλο.
- (iii) Συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τη μετατροπή νομίσματος κατά την ενοποίηση των εταιρειών εξωτερικού, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα και συσσωρεύονται στα άλλα αποθεματικά. Το σωρευτικό ποσό μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους όταν οι συμμετοχές μεταβιβαστούν και αφορά την Εταιρεία.

Εταιρεία	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά & αποθεματικά Αναπτυξιακών Νόμων	Λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	160.656	86.495	(613)	71.255	(57.151)	260.642
Μεταφορά λόγω απόσχισης στην ΕΛΠΕ ΔΕΠΠΠ Α.Ε.	—	(80.525)	613	(71.255)	—	(151.167)
Αποθεματικό απόσχισης	—	151.167	—	—	—	151.167
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2022	160.656	157.137	—	—	(57.151)	260.642
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	180.201	157.137	—	—	(56.234)	281.104
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)	—	(1.035)	—	—	—	(1.035)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2023	180.201	156.102	—	—	(56.234)	280.069

Τα αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου, μέρος των ειδικών αποθεματικών, τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά αναπτυξιακών νόμων που σχετίζονται με την Εταιρεία (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑΙΑ Ε.)

μεταβιβάστηκαν κατά τη απόσχιση στη νεοσύστατη εταιρεία (ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π.) καθώς αφορούν τους κλάδους της Διύλισης και των Πετροχημικών. Στη συνέχεια, δημιουργήθηκε αποθεματικό ίσης αξίας στην κατηγορία των ειδικών αποθεματικών για τη Μητρική Εταιρεία.

19. Δανεισμός

Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Δεσμευτικές Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές	842.833	753.820
Ευρώ-ομόλογα	597.031	595.923
Χρηματοδοτήσεις Έργων (Project Finance)	76.847	83.287
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	1.516.712	1.433.029
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Δεσμευτικές Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές	429.157	867.922
Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές	337.544	534.009
Χρηματοδοτήσεις Έργων (Project Finance)	7.119	7.393
Τρέχον υπόλοιπο μακροπροθέσμων δανείων	773.820	1.409.324
Σύνολο δανείων	2.290.532	2.842.353

Ο Όμιλος διενεργεί κεντρικά τις χρηματοδοτικές του δραστηριότητες, συντονίζοντας και ελέγχοντας τη χρηματοδότηση και ταμειακή διαχείριση όλων των εταιρειών του. Στο πλαίσιο αυτό, ιδρύθηκε η HELLENiQ ENERGY Finance Plc (πρώην Hellenic Petroleum Finance Plc- "HEF") τον Νοέμβριο του 2005 στο Ηνωμένο Βασίλειο η οποία είναι 100% θυγατρική της Εταιρείας, για να ενεργεί ως ο κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου.

Τα δάνεια του Ομίλου, στις 30 Ιουνίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022, αναλύονται ανά είδος και ημερομηνία λήξης, στον πίνακα που ακολουθεί (σε € εκατ.):

	Εταιρεία	Λήξη	30 Ιουνίου 2023	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022
€100 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2023	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Μαρ. 2023	—	100
€150 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2023	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Οκτ. 2023	—	150
€400 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2023	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Δεκ. 2023	230	279
€200 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2024	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Φεβ. 2024	200	—
€100 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2024	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Οκτ. 2024	—	100
€599 εκατ. Ευρώ-ομόλογο	HPF Plc	Οκτ. 2024	597	596
€30 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2024	ΕΚΟ Βουλγαρία	Δεκ. 2024	13	11
€400 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Μάι. 2025	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Μάι. 2025	299	348
€400 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2025	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Δεκ. 2025	192	292
€200 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή 2026	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Φεβ. 2026	199	—
€400 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουν. 2028	ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Ιούν. 2028	136	339
€30 εκατ. Project Finance Εύβοια 2	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Δεκ. 2030	16	17
€15 εκατ. Project Finance Εύβοια 1	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ιούν. 2032	10	10
€31,8 εκατ. Project Finance Μάνη 1	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	Ιούλ. 2037	25	29
€38 εκατ. Project Finance Μάνη 2	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	Ιούλ. 2037	33	34
€30 εκατ. Κοινοπρακτικό δάνειο ΤΤΑ Δεκ. 2037	HELPE DIGITAL Α.Ε.	Δεκ. 2037	3	3
Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορες	Διάφορα	338	534
Σύνολο			2.291	2.842

Για τις χρήσεις που έληξαν 30 Ιουνίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022, οι όροι των δανείων εξυπηρετούνται πλήρως.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι αλλαγές των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις χρηματοδοτικές δραστηριότητες:

Όμιλος	1 Ιανουαρίου 2023	Ταμειακές εισροές - δάνεια	Ταμειακές εκροές - δάνεια	Ταμειακές ροές		30 Ιουνίου 2023
				χρηματοοικονομικά έξοδα	Μη ταμειακές κινήσεις	
	€000	€000	€000	€000	€000	€000
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.409.324	201.656	(838.144)	(400)	1.384	773.820
Μακροπρόθεσμα δάνεια	1.433.029	345.211	(258.952)	(4.800)	2.223	1.516.711
Σύνολο	2.842.353	546.867	(1.097.096)	(5.200)	3.607	2.290.531

Όμιλος	1 Ιανουαρίου 2022	Ταμειακές εισροές - δάνεια	Ταμειακές εκροές - δάνεια	Ταμειακές ροές		30 Ιουνίου 2022
				χρηματοοικονομικά έξοδα	Μη ταμειακές κινήσεις	
	€000	€000	€000	€000	€000	€000
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.474.494	226.400	(12.261)	—	404.243	2.092.876
Μακροπρόθεσμα δάνεια	1.516.530	150.000	(1.730)	—	(395.379)	1.269.421
Σύνολο	2.991.025	376.400	(13.991)	—	8.864	3.362.297

Η στήλη «Ταμειακές εκροές - έξοδα» περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά έξοδα που πληρώθηκαν και καταχωρήθηκαν έναντι του εισπραχθέντος δανείου με μελλοντική απόσβεση.

Η στήλη «Μη ταμειακές κινήσεις» περιλαμβάνει την απόσβεση του δανειακού κόστους.

Στις 30 Ιουνίου 2023, ορισμένες δανειακές διευκολύνσεις που συνδέονται με τρεις θυγατρικές του Ομίλου (Αιολικό Πάρκο Μακρολάκκωμα Α.Ε., Αιολικό Πάρκο Σαγιάς Α.Ε. και ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.) ύψους € 87 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: € 91 εκατ.) περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους για τη διατήρηση ορισμένων δεικτών που ισχύουν μόνο προς τις αντίστοιχες οντότητες και ορισμένα ενέχυρα (συμπεριλαμβανομένων των παγίων στοιχείων ενεργητικού των εταιρειών και ορισμένων λογαριασμών μετρητών). Η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την απόδοση των παραπάνω θυγατρικών για να διασφαλίσει τη συμμόρφωση με τους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς όρους.

Οι σημαντικότερες κινήσεις των δανείων για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023, περιγράφονται παρακάτω:

Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή λήξης Μαρτίου, Οκτωβρίου 2023 και Οκτωβρίου 2024

Το Φεβρουάριο 2023, η ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. προχώρησε στην αναχρηματοδότηση 3 ανακυκλούμενων πιστωτικών γραμμών ύψους €350 εκατ., με δύο νέες συνολικού ύψους €400 εκατ. - €200 εκατ. διάρκειας 1 έτους και €200 εκατ. διάρκειας 3 ετών. Οι δυο νέες πιστωτικές γραμμές έχουν δυνατότητα επέκτασης 1 έτους. Το υπόλοιπο στις 30 Ιουνίου 2023 ήταν €200 εκατ. έκαστος.

Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές λήξης Ιουνίου και Δεκεμβρίου 2023

Στις 27 Ιουνίου 2023, η ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. προχώρησε στη σύναψη νέας πιστωτικής γραμμής ύψους €400 εκατ. διάρκειας 5 ετών προκειμένου να αναχρηματοδοτήσει μια υπάρχουσα πιστωτική γραμμή ύψους €400 εκατ. που έληγε τον Ιούνιο του 2023 και να χρηματοδοτήσει γενικές χρηματοδοτικές ανάγκες.

Επίσης, ο Όμιλος βρίσκεται σε συζητήσεις με τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα για την αναχρηματοδότηση μιας ανακυκλούμενης πιστωτικής γραμμής που λήγει το Δεκέμβριο του 2023.

Συμφωνία χρηματοδότησης

Τον Ιούλιο 2023, η HELLENiQ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε., 100% θυγατρική της HELLENiQ Energy Holdings υπέγραψε μία συμφωνία – πλαίσιο, ύψους έως €766 εκατ., με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και την Eurobank Α.Ε. για τη χρηματοδότηση (Project Finance) διάφορων έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα).

Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών

Οι εταιρείες του Ομίλου διατηρούν επίσης δεσμευμένες και μη δεσμευμένες δανειακές γραμμές με άλλες τράπεζες για την κάλυψη γενικών χρηματοδοτικών αναγκών και ανανεώνονται σύμφωνα με τις χρηματοοικονομικές ανάγκες του Ομίλου. Η πλειοψηφία των δανειακών γραμμών αφορά σε βραχυπρόθεσμα δάνεια που έχει συνάψει η ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε..

20. Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις

Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Προμηθευτές	1.252.765	1.282.070
Δεδουλευμένα έξοδα	163.278	456.546
Λοιπές υποχρεώσεις	105.694	97.341
Σύνολο	1.521.737	1.835.957

Η γραμμή “Προμηθευτές” αποτελείται από ποσά πληρωτέα ή δεδουλευμένα τα οποία αφορούν αργό πετρέλαιο, πετρελαιοειδή προϊόντα και υπηρεσίες.

Το υπόλοιπο των “Προμηθευτών”, στις 30 Ιουνίου 2023 και στις 31 Δεκεμβρίου 2022, περιλαμβάνει ποσά οφειλόμενα σε αγορές αργού πετρελαίου του Ιράν, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν μεταξύ Δεκεμβρίου 2011 και Μαρτίου 2012, στα πλαίσια του μακροπρόθεσμου συμβολαίου με την ΝΙΟC. Παρά τις συνεχείς προσπάθειες του Ομίλου να αποπληρώσει τις συγκεκριμένες υποχρεώσεις από τον Ιανουάριο μέχρι και τον Ιούνιο 2012 μέσω του διεθνούς τραπεζικού συστήματος, αυτό δεν κατέστη εφικτό, λόγω της μη αποδοχής πληρωμών από το διεθνές τραπεζικό σύστημα, προς Ιρανικές τράπεζες και κυβερνητικές εταιρείες, λόγω επιβολής ρητών ή σιωπηρών διεθνών κυρώσεων. Κατά την περίοδο από τις 16 Ιανουαρίου 2016 έως τις 8 Μαΐου 2018, οπότε και ανεστάλησαν οι κυρώσεις, ο Όμιλος πραγματοποίησε με επιτυχία αρκετές πληρωμές έναντι μέρους αυτών των οφειλών. Μετά την εκ νέου εφαρμογή των σχετικών κυρώσεων από τις Ηνωμένες Πολιτείες, από τις 8 Μαΐου 2018 κι έπειτα, δεν πραγματοποιήθηκαν παραδόσεις αργού πετρελαίου από το Ιράν, ούτε πληρωμές.

Τα δεδουλευμένα έξοδα για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 δεν περιλαμβάνουν πρόβλεψη που αφορά εκτίμηση κόστους για τα δικαιώματα εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα, καθώς δεν υπάρχει σχετικό έλλειμμα κατά τις 30 Ιουνίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: €303 εκατ.).

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν παρακρατηθέντες φόρους μισθοδοσίας, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

21. Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες

Όμιλος	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε	
		30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων		186.195	1.102.884
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων παγίων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων	10, 11	145.462	149.312
Αποσβέσεις και απομειώσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων	12	11.712	6.179
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού	5	(586)	(342)
Χρηματοοικονομικά έξοδα-καθαρά		65.915	54.651
Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις	7	(7.168)	(68.161)
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		10.793	(55.837)
Συναλλαγματικά κέρδη	6	(687)	(1.240)
Αποσβέσεις εξόδων μακροπρόθεσμων συμβολαίων		(85)	(1.086)
Κέρδη / (ζημιές) περυσιακών στοιχείων διαθεσίμων προς πώληση		—	(28)
Κέρδη / (ζημιές) από εκποίηση παγίων		(701)	(18)
		410.850	1.186.314
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		355.434	(624.794)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(12.959)	(137.152)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		(89.000)	(61.423)
		253.474	(823.369)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		664.325	362.945

Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	Σημ.	Περίοδος που έληξε	
		30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων		132.844	1.734
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων παγίων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων		1.188	1.642
Αποσβέσεις και απομειώσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων		43	138
Χρηματοοικονομικά έξοδα-καθαρά		(9.685)	(1.965)
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		513	78
Έσοδα από μερίσματα	25	(126.081)	—
		(1.178)	1.627
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		16.260	36.191
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		(21.261)	7.072
		(5.001)	43.263
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(6.179)	44.890

22. Συναλλαγές Συνδεδεμένων Μερών

Στην ενδιάμεση συνοπτική ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Ομίλου και της Εταιρείας συμπεριλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και έξοδα, τα οποία προκύπτουν από τις συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου, της Εταιρείας και των συνδεδεμένων μερών. Τέτοιες συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών στο πλαίσιο της συνήθους λειτουργίας.

Συναλλαγές έχουν πραγματοποιηθεί με τις ακόλουθες συνδεδεμένες εταιρείες:

α) Συγγενείς Εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ)
- ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. (πρώην Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. – ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων Α.Ε.
- Elpedison B.V.
- Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- D.M.E.P. HOLDCO
- VLPG Plant LTD

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	160.401	48.465
Κοινοπραξίες	6.512	2.137
Σύνολο	166.913	50.602
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (κόστος πωληθέντων)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	68.068	91.777
Κοινοπραξίες	74.095	85.794
Σύνολο	142.163	177.571
Όμιλος	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	26.719	13.925
Κοινοπραξίες	23.995	926
Σύνολο	50.714	14.851
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	32.858	12.997
Κοινοπραξίες	600	15.226
Σύνολο	33.458	28.223

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς τρίτους και τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει στην Elpedison B.V, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων στις 30 Ιουνίου 2023 ανερχόταν στο ποσό των €87 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €107 εκατ.).

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου και με τις οποίες ο Όμιλος έχει σημαντικές συναλλαγές και υπόλοιπα:

- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε. (Ο.Σ.Υ.)
- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η.)
- Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. (έως 01.06.2022 που η εταιρεία απορροφήθηκε από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε.)
- Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. (έως 01.06.2022 που η εταιρεία απορροφήθηκε από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε.)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.)

Την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023 οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα του Ομίλου με τα παραπάνω μέρη ήταν τα εξής:

- Πωλήσεις του Ομίλου €173 εκατ. (30 Ιουνίου 2022: €247 εκατ.)
- Αγορές του Ομίλου €2 εκατ. (30 Ιουνίου 2022: €1 εκατ.)
- Απαιτήσεις €81 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €106 εκατ.)

- Υποχρεώσεις €0,1 εκατ.(31 Δεκεμβρίου 2022: €0,1 εκατ.)

Την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023, δεν υπήρχαν συναλλαγές και υπόλοιπα μεταξύ της Εταιρείας και των ανωτέρω συνδεδεμένων μερών με το Δημόσιο.

γ) Ο Όμιλος διοικείται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικά και Μη Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε.) και τους Γενικούς Διευθυντές. Όπου απαιτήθηκε, τα συγκριτικά στοιχεία τροποποιήθηκαν για να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τη φύση των αμοιβών.

Οι αμοιβές που καταβλήθηκαν ή έχουν λογισθεί προς τους ανωτέρω, για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023, ανήλθαν σε:

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Αμοιβές	4.031	3.448
Παροχές λόγω εξόδου από την υπηρεσία	303	112
Αποζημιώσεις λόγω λύσης σύμβασης	—	134
Σύνολο	4.334	3.694

δ) Ο Όμιλος συμμετέχει στις ακόλουθες κοινές επιχειρήσεις με τρίτους σχετικές στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα:

- Energiean Italy S.p.A. (Greece, Patraikos Gulf).
- Calfrac Well Services Ltd (Greece, Sea of Thrace concession)
- Energiean Hellas LTD (Greece, Block 2).
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Δυτικά της Κρήτης).
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Νοτιοδυτικά της Κρήτης)

Μητρική Εταιρεία

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη:

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις & λοιπά λειτουργικά έσοδα)		
Εταιρείες Ομίλου	24.676	25.011
Κοινοπραξίες	130	130
Σύνολο	24.806	25.141
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις		
Εταιρείες Ομίλου	11.064	7.881
Κοινοπραξίες	323	487
Σύνολο	11.387	8.368
Εταιρεία	30 Ιουνίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Υπόλοιπο προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)		
Εταιρείες Ομίλου	2.828	14.258
Συνδεδεμένες εταιρείες	106	4
Σύνολο	2.934	14.262
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)		
Εταιρείες Ομίλου	7.196	15.655
Κοινοπραξίες	168	41
Σύνολο	7.364	15.696

Τα παραπάνω υπόλοιπα αφορούν συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου.

Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου:

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε	
	30 Ιουνίου 2023	30 Ιουνίου 2022
Αμοιβές	3.091	2.680
Παροχές λόγω εξόδου από την υπηρεσία	268	106
Αποζημιώσεις λόγω λύσης σύμβασης	—	134
Σύνολο	3.359	2.920

23. Δεσμεύσεις και Συμβατικές Υποχρεώσεις

(1) Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονται σε €94 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: €46 εκατ.), οι οποίες κυρίως σχετίζονται με την αναβάθμιση των διυλιστηρίων.

(2) Δεσμεύσεις για έρευνα υδρογονανθράκων

Το ποσό για τις συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου για έρευνα υδρογονανθράκων είναι €6 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: €6 εκατ.).

(3) Ενέγγυες Πιστώσεις

Ο Όμιλος είναι πιθανόν να δεχθεί αίτημα από προμηθευτές ώστε να παράσχει τραπεζικές ενέγγυες πιστώσεις, με στόχο να επιτύχει ευνοϊκότερους όρους συναλλαγής και πίστωσης. Στις περιπτώσεις όπου έχει ήδη καταχωρηθεί η υποχρέωση στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, δεν χρειάζεται περαιτέρω γνωστοποίηση της συγκεκριμένης δέσμευσης. Στις περιπτώσεις όπου η συναλλαγή πραγματοποιείται μετά την ημερομηνία Ισολογισμού, ο Όμιλος δεν είναι υπόχρεος να διακανονίσει την ενέγγυα πίστωση εντός της περιόδου, άρα δεν αναγνωρίζεται και η αντίστοιχη υποχρέωση. Στις 30 Ιουνίου 2023 υπήρχαν ανοιχτές ενέγγυες πιστώσεις ποσού € 189,9 εκατ. που αφορούσαν ανοιχτές παραγγελίες (31 Δεκεμβρίου 2022: € 186,8 εκατ.).

(4) Σύμβαση δικαιώματος πώλησης και αγοράς αποθέματος πετρελαίου

Η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε. έχει συνάψει συμβάσεις δικαιωμάτων πώλησης και αγοράς που της δίνουν το δικαίωμα να αγοράσει απόθεμα πετρελαίου, από τη συνδεδεμένη εταιρία ΟΤSM. Τα δικαιώματα πώλησης και αγοράς μπορούν να ασκηθούν από τα συμβαλλόμενα μέρη σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή πριν τη λήξη τους υπό ορισμένες προϋποθέσεις. Η τρέχουσα αξία αποτίμησης των δύο αυτών δικαιωμάτων (πώλησης και αγοράς) είναι ασήμαντη γιατί οι όροι της σύμβασης έχουν καθοριστεί έτσι ώστε οι σχετικές συναλλαγές να εκτελεστούν με τρέχουσες τιμές με συνέπεια να έχουν μηδενική επίδραση σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή άσκησης των δικαιωμάτων.

24. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Νομικές Υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών του συναλλαγών. Τα πιο σημαντικά ζητήματα παρουσιάζονται στη συνέχεια:

1. Επιχειρηματικά Θέματα

(i) Εκκρεμείς υποθέσεις

Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητές του. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες και με εξαίρεση τα ειδικότερα αναφερόμενα στο παρόν, η Διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του Ομίλου ή στην χρηματοοικονομική του θέση και ότι δεν χρειάζονται επιπλέον προβλέψεις, πέραν αυτών που περιλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Η ΕΛΠΕ Α.Ε. (νυν ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.) άσκησε κατά του Ελληνικού Δημοσίου την, από 29.09.2014 αγωγή της, με την οποία αιτείτο να υποχρεωθεί το Ελληνικό Δημόσιο να της καταβάλει, λόγω μη νόμιμων κρατήσεων υπέρ των Μετοχικών ταμείων και κλάδων των Ενόπλων Δυνάμεων επί του τιμήματος πώλησης καυσίμων και πετρελαιοειδών, με τα οποία η Εταιρεία προμήθευσε τις Ένοπλες Δυνάμεις κατά τα έτη 2011 και 2012, το ποσό

των €7,4 εκατ.. Το Πολυμελές Πρωτοδικείο, με την υπ' αριθμ. 1661/2019 απόφασή του απέρριψε την αγωγή της ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε., η δε πρωτόδικη απόφαση επικυρώθηκε και με την υπ' αριθμ. 4781/2022 απόφαση του Εφετείου Αθηνών. Η εταιρεία αποφάσισε να μην ασκήσει αναίρεση κατά της αποφάσεως. Το ποσό των €7,4 εκατ.. έχει καταχωρηθεί στα "Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές" στα αποτελέσματα του 2022.

Δήμοι

Κατά τη διάρκεια των προηγούμενων χρήσεων καταλογίστηκαν στην ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. τέλη και πρόστιμα χρήσης υπεδάφους για τη διέλευση αγωγών από τους εκάστοτε Δήμους. Το συνολικό ποσό που έχει καταλογιστεί ανέρχεται σε €56,9 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: €55,6 εκατ.), εξ' αυτών ποσό ύψους €28,3 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €27,8 εκατ.) έχει καταβληθεί και έχει καταχωρηθεί ως απαίτηση στην κατάσταση οικονομικής θέσης στο κονδύλι «Λοιπές Απαιτήσεις» όπως απαιτείται προκειμένου η παραπάνω εταιρεία να προσφύγει κατά των ανωτέρω καταλογισμών. Αναφορικά με τις υποθέσεις αυτές η διοίκηση του Ομίλου έχει ασκήσει όλα τα ένδικα μέσα και εκτιμά ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση για το σύνολο των υποθέσεων αυτών και για τον λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Κατά τη διάρκεια των προηγούμενων χρήσεων, ο Δήμος Ασπροπύργου καταλόγισε τέλη και πρόστιμα υπεδάφους για τη διέλευση αγωγών που διαχειρίζεται η ΕΑΚΑΑ στην οποία η ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. κατέχει το 50% του μετοχικού κεφαλαίου. Η εταιρεία ΕΑΚΑΑ ενοποιείται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Στις 30 Ιουνίου 2023, η ΕΑΚΑΑ έχει ασκήσει όλα τα ένδικα μέσα και το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών έκανε δεκτή την προσφυγή της εταιρείας.

Το άρθρο 79 του Ν. 4986/2022 τροποποιήθηκε το άρθρο 25 του Ν. 3054/2002, το οποίο ρυθμίζει τα της λειτουργίας του αγωγού της ΕΑΚΑΑ Α.Ε. η εν λόγω διάταξη προβλέπει ότι η ΕΑΚΑΑ από το χρόνο δημοσίευσής του νόμου και εντεύθεν δεν επιβαρύνεται με τα τέλη υπέρ ΟΤΑ (άρθρο 13 β.δ. 14-9/20-10-1958), αλλά με ετήσιο αντιστάθμισμα διέλευσης υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου που θα αποδίδεται στους οικείους Δήμους και το οποίο δε μπορεί να υπερβαίνει κατ' έτος το 3% των ακαθαρίστων εσόδων της ΕΑΚΑΑ.

Επιδοτήσεις ΕΚΟ

Η ΕΚΟ ΑΒΕΕ άσκησε αγωγές ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Δ.Πρ.Αθ.) με τις οποίες ζήτησε να αναγνωρισθεί η υποχρέωση του Ελληνικού Δημοσίου να της καταβάλει €2,6 εκατ. και €0,5 εκατ., ως αποζημίωση, κατ' άρθρο 105 του Εισαγωγικού Νόμου του Αστικού Κώδικα, άλλως κατά τις διατάξεις περί αδικαιολόγητου πλουτισμού (άρθρα 904 επ. Α.Κ.), για την αποκατάσταση της περιουσιακής ζημίας που υπέστη από την παράνομη παράλειψη των οργάνων του να καταβάλουν την προβλεπόμενη από το άρθρο 19 του ν. 3054/2002 (Α' 230) επιδότηση για τη μεταφορά πετρελαιοειδών προϊόντων στις προβληματικές περιοχές της Χώρας, κατά το χρονικό διάστημα 1.11.2013 έως 31.12.2014. Εκδόθηκαν οι Α16361/2022 και Α16359/2022 αποφάσεις του Δ.Πρ.Αθ., με τις οποίες απορρίφθηκαν όμως οι αγωγές με το σκεπτικό ότι για κάποιες από τις αιτήσεις ήταν εκπρόθεσμες, ενώ για τις εμπρόθεσμες αιτήσεις δεν προκύπτει ότι είχαν κατατεθεί τα απαιτούμενα δικαιολογητικά. Κατά των ανωτέρω αποφάσεων ασκήθηκαν εφέσεις με τις οποίες η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. ζητά να της αναγνωρισθεί ότι της οφείλονται τα ποσά των αιτήσεων που είχαν κατατεθεί εμπρόθεσμα ήτοι €1,9 εκατ. και €0,1 εκατ. αντίστοιχα. Ωστόσο, δεδομένης της αβεβαιότητας της έκβασης των αποφάσεων, η εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους €3,1 εκατ..

Ομοίως η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. άσκησε αγωγές για €2,0 εκατ. και €0,3 εκατ. για το χρονικό διάστημα 1.1.2015 έως 31.08.2015. Μετά την έκδοση αντίστοιχων αποφάσεων του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Α17827/2022 και Α17828/2023) δια των οποίων απερρίφθησαν οι αγωγές με το προαναφερθέν σκεπτικό, η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. ασκεί εφέσεις με τις οποίες ζητά να της αναγνωρισθεί ότι της οφείλονται τα ποσά των αιτήσεων που είχαν κατατεθεί εμπρόθεσμα, ήτοι €1,3 εκατ. και €0,1 εκατ. αντίστοιχα. Ωστόσο, δεδομένης της αβεβαιότητας της έκβασης των αποφάσεων, η εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους €2,3 εκατ..

(ii) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων στις 30 Ιουνίου 2023 ανερχόταν στο ποσό των €2,1 δις. (31 Δεκεμβρίου 2022: €2,4 δις.). Εξ' αυτών, ποσό €2 δις. (31 Δεκεμβρίου 2022: €2,3 δις.) έχει

συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και εμφανίζεται στα αντίστοιχα κονδύλια των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Στις 30 Ιουνίου 2023, η μητρική εταιρία είχε δώσει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές υπέρ των θυγατρικών και των συνδεδεμένων εταιριών του Ομίλου ύψους €39 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €19 εκατ.) και €4,6 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €1,7 εκατ.) αντίστοιχα καθώς και εταιρικές εγγυητικές επιστολές ύψους €9 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €12 εκατ.). Επιπλέον, στις 30 Ιουνίου 2023 είχαν δοθεί στα τελωνεία για διακίνηση προϊόντων τελούντων σε καθεστώς αναστολής δασμοφορολογικών επιβαρύνσεων, ενδοομιλικές εταιρικές εγγυητικές επιστολές ύψους €170,3 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2022: €170,3 εκατ.).

(iii) Διεθνείς δραστηριότητες

Οι θυγατρικές εξωτερικού του Ομίλου, αντιμετωπίζουν μία σειρά από νομικές υποθέσεις σχετικές κυρίως με μεταβολές στις τοπικές αδειοδοτήσεις ή πρόστιμα από Ανεξάρτητες Διοικητικές Αρχές. Τέτοια περίπτωση είναι και η υπόθεση που αφορά στην αμφισβήτηση του ιδιοκτησιακού καθεστώτος των εγκαταστάσεων δεξαμενών της Jugopetrol A.D. στο Μαυροβούνιο. Η πιθανότητα να υπάρξει για την υπόθεση αυτή εκταμίευση πόρων αξιολογείται ως περιορισμένη. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν επιπρόσθετες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα της εν λόγω υπόθεσης πέραν των προβλέψεων που ήδη συμπεριλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως προς την απόφαση της Επιτροπής Προστασίας Ανταγωνισμού της Κύπρου να ξεκινήσει εκ νέου έρευνα για τις πετρελαϊκές εταιρείες εμπορίας (χονδρικής) στην Κύπρο για την περίοδο 1 Οκτωβρίου 2004 ως 22 Δεκεμβρίου 2006, στις 15 Νοεμβρίου 2017, η εν λόγω Επιτροπή επέβαλλε πρόστιμο ύψους €5 εκατ. στην ΕΚΟ Κύπρου. Στις 29 Απριλίου 2021, το αρμόδιο Δικαστήριο έκανε δεκτή την προσφυγή της εταιρείας και ακύρωσε το πρόστιμο. Η Επιτροπή προσέβαλλε την εν λόγω απόφαση, η δε εκδίκαση του ενδίκου μέσου εκκρεμεί. Η άποψη των Δικηγόρων της ΕΚΟ Κύπρου έχουν την άποψη ότι το εν λόγω ένδικο μέσο θα απορριφθεί.

Διαιτησία ΕΛΠΕΤ κατά της Δημοκρατίας της Βόρειας Μακεδονίας

Στις 5 Δεκεμβρίου 2018 η ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. (ΕΛΠΕΤ) κατέθεσε Διαιτητική Αγωγή κατά της Δημοκρατίας της Βόρειας Μακεδονίας (ΔΒΜ), ενώπιον του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC), αιτούμενη την καταβολή ποσού \$31,6 εκατ. ως αποζημίωση για την παραβίαση από τη ΔΒΜ του άρθρου 10 της Σύμβασης Αγοραπωλησίας και Παραχώρησης της 8ης Μαΐου 1999 (ΣΑΠ) και του άρθρου 2 της Κρατικής Εγγύησης Καλής Εκτέλεσης της 9ης Ιουλίου 1999 (ΚΕΚΕ), συμβατικών κειμένων που υπεγράφησαν αμφότερα μεταξύ της ΕΛΠΕΤ και της ΔΒΜ και περιελάμβαναν διάφορες υποχρεώσεις της δεύτερης σε σχέση με την ελάχιστη κατανάλωση μαζούτ.

Δυνάμει της Διαιτητικής Απόφασης επί της ανωτέρω υποθέσεως (ICC Case No. 24112/GR/PAR) της 15ης Δεκεμβρίου 2022, το Διαιτητικό Δικαστήριο έκανε δεκτή την αγωγή της ΕΛΠΕΤ για παραβίαση των προαναφερθεισών διατάξεων της ΣΑΠ και ΚΕΚΕ από τη ΔΒΜ, η οποία καταδικάστηκε να καταβάλλει αποζημίωση στην ΕΛΠΕΤ ποσού \$27 ανά τόνο διαφοράς της ποσότητας μαζούτ που καταναλώθηκε κατά τα έτη 2008 - 2011 προς την ελάχιστη εγγυημένη κατανάλωση.

Ειδικότερα, η ΔΒΜ καταδικάζεται:

- να καταβάλλει στην ΕΛΠΕΤ το ποσό των \$21,5 εκατ. εντόκως από τις 22/12/2015 μέχρι το χρόνο εξόφλησης, με ετήσιο επιτόκιο ίσο με το EURIBOR δολαρίων ΗΠΑ δώδεκα μηνών.
- να καταβάλλει τα δύο τρίτα (2/3) της δαπάνης διαιτησίας της ΕΛΠΕΤ, ήτοι \$0,1 εκατ. και €0,8 εκατ..

Κατά τα τέλη Μαρτίου 2023 παρήλθε άπρακτη η προθεσμία προσβολής της Διαιτητικής Απόφασης με αγωγή ακυρώσεως ενώπιον των αρμοδίων Γαλλικών δικαστηρίων.

2. Φορολογικά και τελωνειακά θέματα

Το φορολογικό πλαίσιο και οι φορολογικές πρακτικές στην Ελλάδα, οι οποίες καθορίζουν τη φορολογική βάση για τις συναλλαγές των σημαντικότερων εταιρειών του Ομίλου, ενδέχεται να οδηγήσουν σε εγγενείς αβεβαιότητες, λόγω της πολυπλοκότητάς τους, καθώς και του γεγονότος ότι υπόκεινται σε μεταβολές και εναλλακτικές ερμηνείες από τις αρμόδιες Αρχές σε διαφορετικές χρονικές στιγμές αλλά και μεταξύ διαφορετικών εταιρειών. Ως εκ τούτου, ενδέχεται να υπάρξουν κατηγορίες δαπανών ή χειρισμών διαφόρων ζητημάτων, για τις οποίες μία εταιρεία μπορεί να αξιολογηθεί σε διαφορετική βάση από εκείνη που εφαρμόστηκε κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των φορολογικών δηλώσεων ή της σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Με βάση την εμπειρία του παρελθόντος, οι φορολογικοί έλεγχοι διενεργούνταν από τις Φορολογικές Αρχές, κατά μέσο στο όριο παραγραφής μετά την υποβολή της φορολογικής δήλωσης. Επιπλέον, στις περιπτώσεις όπου ένας φορολογικός έλεγχος οδηγεί σε διαφορετική εκτίμηση από αυτή της εταιρείας του Ομίλου και ο Όμιλος μετά από εξέταση δεν συμφωνεί με την εκτίμηση του ελέγχου, η διαδικασία επίλυσης του ζητήματος ακολουθεί συνήθως τη δικαστική οδό, διαδικασία η οποία περιλαμβάνει διάφορες φάσεις και ενδέχεται να διαρκέσει αρκετά χρόνια προκειμένου να καταλήξει σε οριστική και αμετάκλητη απόφαση. Μία εταιρεία του Ομίλου δύναται, σύμφωνα με το σχετικό πλαίσιο, να εμπλακεί σε αυτή τη διαδικασία εάν και εφόσον καταβάλει προκαταβολικά τουλάχιστον το 50% του συνολικού φόρου και των προσαυξήσεων που έχουν καταλογιστεί από το φορολογικό έλεγχο.

Όλα τα ανωτέρω οδηγούν σε εγγενείς δυσκολίες αναφορικά με τον προσδιορισμό και τη λογιστική αντιμετώπιση των φορολογικών υποχρεώσεων. Ως αποτέλεσμα, η Διοίκηση έχει υιοθετήσει μια πολιτική αξιολόγησης και διενέργειας εκτιμήσεων που λαμβάνει υπόψη μεταξύ άλλων, ανάλυση ειδικής νομοθεσίας διαθέσιμης κατά τη στιγμή της λογιστικής αντιμετώπισης μιας συναλλαγής, μέσω λήψης εξειδικευμένων νομικών και φορολογικών συμβουλών σε μεμονωμένες περιπτώσεις, εφόσον αυτό κριθεί σκόπιμο, καθώς και αξιοποιώντας την εμπειρία από αποφάσεις προηγούμενων φορολογικών ελέγχων, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών δικαστικών αποφάσεων. Αυτή η διαδικασία εξασφαλίζει ότι οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις αντανακλούν την καλύτερη δυνατή εκτίμηση της Διοίκησης για όλες τις σημαντικές φορολογικές και τελωνειακές υποχρεώσεις, τη δεδομένη χρονική στιγμή.

(i) Ανέλεγκτες χρήσεις - Επίδικες φορολογικές υποθέσεις

Όπως εξηγείται και στη Σημείωση 8, στις σημαντικότερες ελληνικές εταιρείες του Ομίλου, έχουν ολοκληρωθεί έλεγχοι από τις Φορολογικές Αρχές, ως εξής:

- Οι χρήσεις έως και την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2016 έχουν παραγραφεί σύμφωνα με τις σχετικές γενικές διατάξεις. Οι Εκθέσεις Φορολογικού Ελέγχου της ΕΛΠΕ Α.Ε. για τις χρήσεις που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και 31 Δεκεμβρίου 2011, ελήφθησαν τον Δεκέμβριο του 2017 και υπόκεινται σε νομική αμφισβήτηση από την εταιρεία. Συνοπτικά, οι εκθέσεις αξιώνουν πρόσθετους φόρους ύψους €22,5 εκατ. και πρόστιμα €23,5 εκατ. για κονδύλια που αφορούν σε τέλος χαρτοσήμου, διάφορες μη εκπιπτόμενες δαπάνες και άλλες προσαρμογές φόρου εισοδήματος. Η εταιρεία, αφού μελέτησε τις εκθέσεις των φορολογικών ελέγχων, αμφισβητεί τους επιβληθέντες επιπρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις (τα οποία υπερβαίνουν τα ποσά που έχουν ήδη συμπεριληφθεί στις κανονικές φορολογικές δηλώσεις της εταιρείας) και έχει προχωρήσει σε όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα προσφυγής κατά αυτών των ποσών.

Παρά το γεγονός ότι η εταιρεία αμφισβητεί την επιβολή πρόσθετων φόρων, εντούτοις υποχρεούται να καταβάλει τουλάχιστον το 50% των καταλογισμένων ποσών (φόρων και προστίμων) από τους πιο πάνω φορολογικούς ελέγχους προκειμένου να έχει το δικαίωμα να ασκήσει ένδικα μέσα. Η καταβολή των απαιτούμενων ποσών πραγματοποιήθηκε εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, ενώ τα υπόλοιπα ποσά συμψηφίστηκαν από τις Αρχές με επιστρεπτέα ποσά φόρων στο σύνολό τους, εντός του 2018. Το σύνολο των ποσών αυτών, εμφανίζεται σε λογαριασμούς της γραμμής «Φόρος εισοδήματος – Απαιτήσεις» αν το ποσό αφορά φόρο εισοδήματος ή της γραμμής «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις» αν το ποσό αφορά άλλους φόρους, καθώς η Εταιρεία εκτιμά ότι θα επιτύχει στις προσφυγές της. Όσον αφορά τις προσαυξήσεις, οι Εκθέσεις αξιώνουν ποσό ίσο με το 120% του αρχικού φόρου, αντί του προβλεπόμενου 50%. Το ποσό αυτό αμφισβητείται επίσης δικαστικά από την Εταιρεία.

Επί των παραπάνω προσφυγών, εκδόθηκαν το Μάρτιο 2021 οι Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, σύμφωνα με τις οποίες διαγράφονται καταλογισθείσες λογιστικές διαφορές και πρόσθετοι φόροι και

επιστρέφεται συνολικό ποσό ύψους €18,2 εκατ., επιπλέον, όσον αφορά στο χαρτόσημο, γίνονται δεκτές εν μέρει οι προσφυγές και επιστρέφονται πρόσθετοι φόροι ύψους €3,8 εκατ..

Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, η Εταιρεία έχει προβεί στην άσκηση αναιρέσεων, στο βαθμό που δεν έγιναν δεκτές οι προσφυγές της και πιστεύει ότι το αποτέλεσμα αυτών θα είναι υπέρ της. Έχει ορισθεί δικάσιμος για τις 29 Νοεμβρίου 2023 για τις διαφορές του εισοδήματος, ενώ εκκρεμεί ο ορισμός δικασίμου για τις αντίστοιχες υποθέσεις χαρτοσήμου.

Εντός του Μαρτίου 2020, ελήφθη νέα εντολή ελέγχου, για έλεγχο των χρήσεων 2014 έως και 2017, ο οποίος σχετίζεται με συγκεκριμένα φορολογικά θέματα. Η σχετική Έκθεση Ελέγχου επιδόθηκε τον Φεβρουάριο 2021 χωρίς ευρήματα. Επιπλέον, εντός του Ιουλίου του 2020, ελήφθη νέα εντολή τακτικού ελέγχου για τη χρήση 2014, για το σύνολο των φορολογικών θεμάτων. Ο έλεγχος αυτός ολοκληρώθηκε και εντός του Δεκεμβρίου 2020 κοινοποιήθηκαν τα οριστικά φύλλα και Εκθέσεις Ελέγχου. Συνοπτικά, οι εκθέσεις αξιώνουν πρόσθετα ποσά ύψους €16,2 εκατ., προστίμου €8,1 εκατ. και προσαυξήσεων €9,5 εκατ., για κονδύλια που αφορούν σε τέλος χαρτοσήμου, ενώ διάφορες μη εκπιπτόμενες δαπάνες και άλλες προσαρμογές φόρου εισοδήματος, δεν δημιουργούν πρόσθετη οφειλή, καθότι η χρήση 2014 είναι ζημιογόνος. Η εταιρεία, μελέτησε τις αντίστοιχες εκθέσεις και αμφισβητεί τα επιβληθέντα επιπρόσθετα ποσά και προσαυξήσεις. Εντός του Ιανουαρίου 2021 η εταιρεία πρόβη στην κατάθεση ενδικοφανούς προσφυγής, καταβάλλοντας το προβλεπόμενο ποσό προβεβαίωσης 50% ύψους €16,9 εκατ., ασκώντας όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα κατά των παραπάνω ποσών. Τον Απρίλιο 2021, το υπόλοιπο 50% καταβλήθηκε μέσω συμψηφισμού, οπότε έχει πλέον καταβληθεί το σύνολο των καταλογισθέντων ποσών. Μετά τη σιωπηρή απόρριψη της ενδικοφανούς προσφυγής, η εταιρεία κατέθεσε το Νοέμβριο 2021, ένδικες προσφυγές. Ορίσθηκε δικάσιμος για τις 11 Οκτωβρίου 2022, που αναβλήθηκε για τις 7 Φεβρουαρίου 2023, κατά την οποία ματαιώθηκε και ορίσθηκε νέα δικάσιμος για τις 19 Σεπτεμβρίου 2023.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι θα δικαιωθεί στην άσκηση των προσφυγών της και τα εν λόγω ποσά θα ανακτηθούν.

Ομοίως, οι δύο κύριες θυγατρικές λιανικής εμπορίας στην Ελλάδα, οι οποίες κατά τη διάρκεια του 2016 συγχωνεύθηκαν δι' απορροφήσεως της πρώην ΕΚΟ από την Ε.Κ., έχουν ελεγχθεί ως εξής:

- Η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε. (νυν ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. έχει ελεγχθεί έως και τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011, ενώ έχουν ληφθεί εντολές ελέγχου για τις επόμενες χρήσεις έως και εκείνη που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, οι οποίες σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις έχουν παραγραφεί. Η εταιρεία έλαβε εντός του Ιουλίου 2022, νέες εντολές τακτικού ελέγχου, για τις χρήσεις 2019 και 2020, ο έλεγχος αναμένεται να ξεκινήσει. Οι πιο πρόσφατες Εκθέσεις Φορολογικού Ελέγχου για το 2010 και το 2011 παραδόθηκαν τον Δεκέμβριο του 2017 και αξιώνουν πρόσθετους φόρους ύψους €1,6 εκατ. και προσαυξήσεις ύψους €1,9 εκατ. για παρόμοιους λόγους με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., όπως αναφέρονται ανωτέρω. Η διαδικασία που ακολουθήθηκε είναι ακριβώς η ίδια με εκείνη που περιγράφεται παραπάνω για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και η θυγατρική έχει ήδη προχωρήσει στις σχετικές νομικές ενέργειες.

Μετά την εκδίκαση των σχετικών υποθέσεων, εκδόθηκαν εντός του 3ου τριμήνου 2019, οι αντίστοιχες Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου, με τις οποίες: για τις μεν υποθέσεις χαρτοσήμου, ύψους €3,4 εκατ. δικαιώνεται η εταιρεία και διατάσσεται η επανεκκαθάριση και επιστροφή των αντίστοιχων καταβληθέντων ποσών, που έχει ήδη ολοκληρωθεί, ενώ για την υπόθεση ΦΑΠ 2010 ύψους €0,1 εκατ., για την οποία δεν έγινε δεκτή η προσφυγή μας, η εταιρεία άσκησε αναίρεση η οποία έχει ορισθεί να συζητηθεί στις 24 Μαΐου 2023 και αναβλήθηκε για τις 29/11/2023. Αντίστοιχα, το Δημόσιο άσκησε αναίρεση για τις υποθέσεις χαρτοσήμου όπου η εταιρεία είχε δικαιωθεί, η οποία συζητήθηκε το Δεκέμβριο 2022. Εκδόθηκε Απόφαση του ΣτΕ σύμφωνα με την οποία απορρίφθηκε η Αίτηση Αναιρέσεως του Δημοσίου σχετικά με την υπόθεση τελών χαρτοσήμου χρήσης 2011 συνολικού καταλογισθέντος ποσού €0,4 εκατ.. Για τις υποθέσεις εισοδήματος, Φ.Α.Π. και Φ.Π.Α. χρήσης 2011, εκδόθηκαν οριστικές αποφάσεις του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών με τις οποίες έγιναν δεκτές οι προσφυγές της εταιρείας και διατάσσεται η νομιμότοκη επιστροφή των καταβληθέντων ποσών ύψους €0,4 εκατ., τα οποία εισέπραξε η εταιρεία.

- Η εταιρεία ΕΚΟ ΑΒΕΕ (προ της απορρόφησής της) έχει ελεγχθεί έως και τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010, ενώ έχει ληφθεί εντολή ελέγχου για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, η

οποία σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις έχει παραγραφεί. Οι πιο πρόσφατες Εκθέσεις Φορολογικού Ελέγχου για το 2008, το 2009 και το 2010 παραδόθηκαν το Φεβρουάριο του 2018 και αξιώνουν πρόσθετα τέλη χαρτοσήμου ύψους €4,1 εκατ. και πρόστιμα ύψους €3,5 εκατ. Η διαδικασία που ακολουθήθηκε είναι ακριβώς η ίδια με εκείνη που περιγράφεται παραπάνω για την ΕΛΠΕ Α.Ε., η εταιρεία άσκησε προσφυγές ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, οι οποίες έγιναν δεκτές και τα ποσά επεστράφησαν στην εταιρεία. Ακολούθως το Δημόσιο άσκησε αιτήσεις αναιρέσεως οι οποίες συζητήθηκαν και αναμένονται αποφάσεις.

- Η εταιρεία Καλυψώ ΚΕΑ Μον. Α.Ε. έλαβε τον Ιούλιο 2022 εντολές τακτικού ελέγχου για τον έλεγχο των χρήσεων 2017 και 2018. Τον Ιούνιο 2023 ο έλεγχος ολοκληρώθηκε για τη χρήση 2017 με συνολικό καταλογισμό € 0,03 εκατ.. Η εταιρεία δεν αμφισβητεί τα ποσά και προέβη σε καταβολή.

Παρά το γεγονός ότι οι εταιρείες αμφισβητούν την επιβολή πρόσθετων φόρων, εντούτοις υποχρεούνται να καταβάλουν το 50% των καταλογισμένων ποσών (φόρων και προστίμων) από τους πιο πάνω φορολογικούς ελέγχους προκειμένου να έχουν το δικαίωμα να ασκήσουν ένδικο μέσα. Η καταβολή των απαιτούμενων ποσών πραγματοποιήθηκε εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, ενώ τα υπόλοιπα ποσά έχουν συμψηφισθεί από τις Αρχές με επιστρεπτέα ποσά φόρων στο σύνολό τους εντός του 2018. Το σύνολο των ποσών που πληρώθηκαν ή συμψηφίστηκαν, εμφανίζεται σε λογαριασμούς Απαιτήσεων των ετήσιων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, καθώς η Εταιρεία εκτιμά ότι θα επιτύχει στις προσφυγές της.

Η Διοίκηση του Ομίλου, πιστεύει ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις είτε από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους είτε από την έκβαση των επίδικων υποθέσεων, πέραν αυτών που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023. Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει οποιοσδήποτε προκαταβολές σχετικές με φόρους και πρόστιμα, που αφορούν σε παλαιότερες διαφορές με τις φορολογικές αρχές, στις λοιπές απαιτήσεις, στον βαθμό που εκτιμά ότι τα ποσά αυτά θα είναι τελικά ανακτήσιμα.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για τις χρήσεις 2011 έως και τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2021, οι Ελληνικές εταιρείες του Ομίλου έλαβαν από τους τακτικούς τους Ορκωτούς Ελεγκτές-Λογιστές «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό», όπως προβλέπεται από τον Νόμο 2238/1994, Άρθρο 82, παρ. 5 και το Νόμο 4174/2013, άρθρο 65Α. Το σύνολο των Ετήσιων Φορολογικών Πιστοποιητικών, για όλες τις εταιρείες και χρήσεις, έχει εκδοθεί με «γνώμη χωρίς επιφύλαξη». Η Διοίκηση του Ομίλου, εκτιμά πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2022.

(ii) Καταλογιστικές πράξεις τελωνείων

Τελωνειακά «ελλείμματα»

Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Τελωνείο καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνειακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της Εταιρείας για συγκεκριμένες περιόδους μεταξύ των ετών 2001 – 2005. Η Εταιρεία προσέφυγε κατά των σχετικών πράξεων ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου, και η Διοίκηση θεωρεί ότι η υπόθεση θα έχει θετική κατάληξη μετά την ολοκλήρωση της δικαστικής διαδικασίας.

Ανεξάρτητα από την κατάθεση των παραπάνω προσφυγών, το Τελωνείο προχώρησε σε παρακράτηση ποσού €54 εκατ. (σύνολο καταλογισθέντων ποσών πλέον προσαυξήσεων) βεβαιωμένων επιστροφών Φ.Π.Α (Σημ. 15). Η ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. κατέθεσε δύο προσφυγές κατά της φορολογούσας αρχής και κατά του Τελωνείου, ενώπιον των Διοικητικών Πρωτοδικείων Αθηνών και Πειραιώς αντίστοιχα. Το Πρωτοδικείο Αθηνών εξέδωσε απόφαση με την οποία δικαιώνει την Εταιρεία, απορρίπτοντας την εν λόγω παρακράτηση ως μη νόμιμη. Η προσφυγή κατά της καταλογιστικής πράξης 935/2008 ύψους €3,5 εκατ. έχει εκδικασθεί σε πρώτο βαθμό χωρίς να γίνει δεκτή, η εταιρεία άσκησε αναιρέση η οποία είχε οριστεί στις 9 Ιουνίου 2021, αναβλήθηκε για τις 15 Δεκεμβρίου 2021, στη συνέχεια αναβλήθηκε εκ νέου για τις 26 Οκτωβρίου 2022 και στη συνέχεια εκ νέου για την 1 Μαρτίου 2023, οπότε και συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Το Νοέμβριο 2020 εκδικάσθηκε ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Πειραιά, η προσφυγή κατά της καταλογιστικής πράξης 989/2008 ύψους €35,7 εκατ., η υπόθεση συζητήθηκε εκ νέου στις 6 Απριλίου 2022 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Η Διοίκηση της ΕΛΠΕ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. εκτιμά ότι θα μπορέσει να ανακτήσει τα ανωτέρω ποσά.

Λοιπά τελωνειακά θέματα

Στις 30 Ιουνίου 2023, στο Συμβούλιο της Επικρατείας Ενώπιον των Διοικητικών Δικαστηρίων ουσίας ή του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) εκκρεμούν αναιρέσεις κατά αποφάσεων Διοικητικών Δικαστηρίων ουσίας για διάφορες υποθέσεις συμψηφιστικών ατελειών αναφορικά με περιπτώσεις εικονικών ανεφοδιασμών πετρελαιοειδών προϊόντων από πρατηριούχους. Επίσης έχουν εκδοθεί και κάποιες αποφάσεις του ΣτΕ επί παρομοίων υποθέσεων οι οποίες είτε απορρίπτονται αναιρέσεις της εταιρείας ΕΚΟ, είτε κάνουν δεκτές τις αναιρέσεις του Δημοσίου και αναπέμπουν στο Διοικητικό Εφετείο για νέα κρίση επί της ουσίας και οι οποίες είτε βρίσκονται σε φάση αναίρεσης ή αναίρεσης μετ' αναπομπής από την εταιρεία ΕΚΟ, είτε σε φάση αναίρεσης από το Ελληνικό Δημόσιο. Το συνολικό ποσό που έχει καταλογιστεί ανέρχεται σε €13,9 εκατ., ενώ ποσό ύψους €13,3 εκατ. έχει καταβληθεί και έχει καταχωρηθεί ως απαίτηση στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις (31 Δεκεμβρίου 2022: €13,9 εκατ.).

Αναφορικά με τις υποθέσεις της ΕΚΟ, ο Όμιλος έχει προχωρήσει σε προσφυγή ενώπιον του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου («ΕΔΔΑ»), καθώς η Εταιρεία φρονεί ότι οι εν λόγω εις βάρος της αποφάσεις του ΣτΕ αντίκεινται στις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης για τα Δικαιώματα του Ανθρώπου (ΕΣΔΑ). Το ΕΔΔΑ γνωστοποίησε στην ΕΚΟ ότι η προσφυγή της είναι παραδεκτή και θα εκδικαστεί επί της ουσίας. Στα πλαίσια αυτό, η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι οι πιθανότητες ευνοϊκής κρίσης για την ΕΚΟ από το ΕΔΔΑ υπερεθνικά Δικαστήρια είναι σημαντικές, κάτι το οποίο θα έχει ως αποτέλεσμα την ευνοϊκή μεταβολή της διαμορφωθείσας νομολογίας του ΣτΕ και υπό αυτήν την έννοια, ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση επί των ανωτέρω υποθέσεων και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματισθεί σχετική πρόβλεψη στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Σχετικά με τον έλεγχο που διενεργήθηκε το 2019 από τις τελωνειακές αρχές της Βόρειας Μακεδονίας για τις χρήσεις 2014 - 2018 και την περίοδο Ιανουάριο - Μάιο 2019, το ποσό που επιβλήθηκε στην ΟΚΤΑ μέχρι τις 30 Ιουνίου 2023 ανέρχεται σε €19,5 εκατ. και έχει καταβληθεί.

Η πρόβλεψη αξίας €0,9 εκατ. που είχε συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2022 έχει χρησιμοποιηθεί πλήρως, ενώ επιπλέον έξοδα €0,03 εκατ. έχουν αναγνωριστεί στις ενδιάμεσες ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων του Ομίλου στις 30 Ιουνίου 2023. Έχουν ληφθεί σχεδόν όλες οι αποφάσεις. Συνεπώς, δεν αναμένονται να επιβληθούν επιπλέον σημαντικά ποσά από τις τελωνειακές αρχές για το 2019.

Η ΟΚΤΑ διατηρεί τη θέση της ότι ενήργησε σε κάθε περίπτωση, σε πλήρη συμμόρφωση με όλους τους σχετικούς νόμους και διατάξεις, καθώς και σύμφωνα με τις ληφθείσες γνώμες των εμπειρογνομόνων, προτίθεται δε να αμφισβητήσει την απόφαση αυτή, εξαντλώντας κάθε ένδικο μέσο σε τοπικό και ει δυνατόν σε διεθνές επίπεδο.

25. Μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 24 Φεβρουαρίου 2022, αποφάσισε τη διανομή κερδών παρελθουσών χρήσεων ποσού €0,30 ανά μετοχή καθώς και να προτείνει στην Ετήσια Γενική Συνέλευση τελικό μέρισμα ύψους €0,10 ανά μετοχή για τη χρήση 2021. Το συνολικό μέρισμα ανέρχεται σε €122,3 εκατ. εκ των οποίων το ποσό των €92 εκατ. (€0,30 ανά μετοχή) πληρώθηκε τον Μάιο του 2022. Το τελικό μέρισμα για τη χρήση 2021 που εγκρίθηκε από την Ε.Γ.Σ στις 9 Ιουνίου 2022 ανέρχεται σε €31,6 εκατ. και εξοφλήθηκε τον Ιούλιο 2022.

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 29 Σεπτεμβρίου 2022, πρότεινε τη διανομή προμερίσματος €0,40 ανά μετοχή για το οικονομικό έτος 2022. Το συνολικό μέρισμα ανέρχεται σε €122,3 εκατ. και πληρώθηκε το Νοέμβριο 2022.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 10 Νοεμβρίου 2022, αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος χρήσης 2022, ποσού €0,25 ανά μετοχή, το οποίο ανέρχεται σε €76,4 εκατ. και συμπεριλαμβάνεται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την χρήση 2022. Το προμέρισμα πληρώθηκε τον Ιανουάριο 2023.

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 24 Φεβρουαρίου 2023, πρότεινε τελικό μέρισμα προς διανομή €0,50 ανά μετοχή για το οικονομικό έτος 2022 το οποίο ανέρχεται σε €152,8 εκατ.. Το συνολικό μέρισμα για το οικονομικό έτος 2022 είναι €1,15 ανά μετοχή και ανέρχεται σε €351,5 εκατ.. Το τελικό μέρισμα για τη χρήση 2022 εγκρίθηκε από την Ε.Γ.Σ στις 15 Ιουνίου 2023 και εξοφλήθηκε στις 5 Ιουλίου 2023.

Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων του Ομίλου στο σύνολό της και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή επιπρόσθετου μερίσματος ή επιπρόσθετου ειδικού μερίσματος εντός του 2023.

Μητρική Εταιρεία

Τα έσοδα από μερίσματα σχετίζονται με τα μερίσματα των παρακάτω θυγατρικών και συγγενών εταιρειών:

- Ανακοινώθηκε ποσό ύψους €126 εκατ. από την 100% θυγατρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. το οποίο πληρώθηκε τον Ιούνιο 2023

26. Κατάλογος Κυριότερων Θυγατρικών, Συνδεδεμένων Εταιρειών και Κοινοπραξιών που Συμπεριλαμβάνονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Όνομασία Εταιρείας	Δραστηριότητα	Έδρα Εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
Διύλιση & Πετροχημικά				
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.	Διύλιση και πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
Ε.Α.Κ.Α.Α Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Δ.Μ.Ε.Π. HoldCo LTD	Εμπορία Πετρελαιοειδών	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	48 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Εμπορία				
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Β.Ε.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μ.Ε.Π.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΗΡΑ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή / Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή / Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	80 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	Εμπορική	ΣΚΟΠΙΑ	82 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Μητρική υποομίλου	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ EAD	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Μητρική υποομίλου	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ AD	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΥΠΡΟΣ LTD (πρώην ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ LTD)	Εμπορική	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
R.A.M.OIL Κύπρος LTD	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ LOGISTICS LTD (πρώην YUGEN LTD)	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE COMPANY HOLDING LTD	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SUPERLUBE LTD	Λιπαντικά	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
BLUE CIRCLE ENGINEERING LIMITED	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
V LPG PLANT LTD	Διακίνηση LPG	ΚΥΠΡΟΣ	32 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
JUGOPETROL AD	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙ Ο	54 %	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E.	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SAFCO A.E.	Εφοδιασμός Αεροδρομίου	ΕΛΛΑΔΑ	33 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Ανανεώσιμες, Ενέργεια & Φυσικό Αέριο				
HELLENiQ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΤΑΝΑΓΡΑ ΣΟΛΑΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
S. AETHER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ

Δήλωση Μελών Δ.Σ. Έκθεση Δ.Σ. Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Πρόσθετες Πληροφορίες

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
FENSOL HOLDING LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
FENSOL S.M.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΚΟΖΙΛΙΟ 1	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
WINDSPUR ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE ENERGY FINANCE CYPRUS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE RENEWABLES CYPRUS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS LYTHRODONTAS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS AGIA VARVARA LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS ALAMINOS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS PACHNA LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS POLITIKO LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS PAPHOS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
EKO ENERGY PARTNERS	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
RES ZEUS ELECTRICITY COMPANY LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SOLIGHT ELECTRICITY COMPANY LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
FRONTERA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. (πρώην ΔΕΠΑ Α.Ε.)	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ELPEDISON B.V.	Ενέργεια	ΟΛΛΑΝΔΙΑ	50 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων				
HELLENiQ UPSTREAM ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΔΥΤΙΚΗ ΚΕΡΚΥΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΘΡΑΚΙΚΟ ΠΕΛΑΓΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΙΟΝΙΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑΚΟΣ ΚΟΛΠΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΔΥΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΟΔΥΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM UPSTREAM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΠΑΤΡΑΙΚΟΣ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδραγονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
Λοιπά				
HELLENiQ ENERGY INTERNATIONAL GmbH	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ

Δήλωση Μελών Δ.Σ. Έκθεση Δ.Σ. Εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Πρόσθετες Πληροφορίες

HELLENiQ ENERGY FINANCE PLC (πρώην HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC)	Χρηματοοικον. Υπηρεσίες	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY CONSULTING A.E.	Συμβουλευτικές Υπηρεσίες	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μηχανολογική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE DIGITAL A.E.	Παροχή υπηρεσιών εφαρμογών πληροφορικής	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ELPEFUTURE	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ακίνητα	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM (UK) LIMITED	Ανεργεία	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ

- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ολοκλήρωσε την εξαγορά μιας νέας εταιρείας στην Ελλάδα, FRONTERA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., 100% θυγατρική της HELLENiQ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε..
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited, 100% θυγατρική της HELLENiQ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε..
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS LYTHRODONTAS LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS AGIA VARVARA LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS ALAMINOS LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS PACHNA LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS POLITIKO LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS PAPHOS LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος ίδρυσε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "HELPE ENERGY FINANCE CYPRUS", 100% θυγατρική της HELPE RENEWABLES CYPRUS Limited.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος εξαγόρασε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "RES ZEUS ELECTRICITY COMPANY LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE ENERGY FINANCE CYPRUS.
- Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος εξαγόρασε νέα εταιρεία στην Κύπρο, την "SOLIGHT ELECTRICITY COMPANY LIMITED", 100% θυγατρική της HELPE ENERGY FINANCE CYPRUS.

27. Γεγονότα μετά την Ημερομηνία Ισολογισμού

Στις 31 Ιουλίου 2023, η HELLENiQ Renewables, ήλθε σε δεσμευτική συμφωνία με τη MYTILINEOS για την κατασκευή και απόκτηση (με την επίτευξη εμπορικής λειτουργίας) χαρτοφυλακίου 4 φωτοβολταϊκών πάρκων στη Ρουμανία, με συνολική ισχύ 211 MW. Τα έργα βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο ανάπτυξης και αναμένεται να ξεκινήσουν εμπορική λειτουργία σταδιακά, από το Δ' Τρίμηνο 2023 έως το Γ' Τρίμηνο 2025. Η συνολική ετήσια παραγωγή ανανεώσιμης ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να ξεπερνά τις 300 GWh, ικανή για την κάλυψη των ετήσιων αναγκών 100.000 νοικοκυριών. Παράλληλα, η HELLENiQ Renewables προχώρησε σε καταρχήν συμφωνία με έτερο αντισυμβαλλόμενο, για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος έως 600 MW στη Ρουμανία.

Επιπρόσθετα, στις 16 Αυγούστου, ανακοινώθηκε η συμμετοχή της HELLENiQ Renewables στην Ανταγωνιστική Διαδικασία Υποβολής Προσφορών στον πρώτο διαγωνισμό που διενεργήθηκε στη χώρα μας για τη χορήγηση Επενδυτικής και Λειτουργικής Ενίσχυσης σε Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ). Η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) αξιολόγησε θετικά και συμπεριέλαβε στη λίστα των επιλέξιμων έργων και τους τρεις (3) Σταθμούς, συνολικής ισχύος 100 MW και εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας 200 MWh ενέργειας, με τους οποίους η HELLENiQ Renewables συμμετείχε. Οι ΣΑΗΕ, ονομαστικής ισχύος 50 MW ο μεγαλύτερος και από 25 MW οι άλλοι δύο, έχουν αδειοδοτηθεί σε θέσεις εντός των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Θεσσαλονίκης του Ομίλου HELLENiQ ENERGY και θα υλοποιηθούν αξιοποιώντας υφιστάμενες υποδομές.

Τέλος, τον Αύγουστο 2023, η HELLENiQ Renewables υπέγραψε δεσμευτική συμφωνία με τη LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY GREECE HOLDINGS (UK) LIMITED για την απόκτηση (με την επίτευξη εμπορικής λειτουργίας) χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων στην Κοζάνη, συνολικής ισχύος έως 180 MW, εκ της οποίας περισσότερο από το 50% έχει συμβολαιοποιηθεί σε μακροπρόθεσμη βάση. Τα έργα αναμένεται να ξεκινήσουν εμπορική λειτουργία σταδιακά, από το Α' Τρίμηνο 2024 έως το Γ' Τρίμηνο 2024.

Εκτός από τα γεγονότα που έχουν αναφερθεί στις Σημειώσεις 8, 19 και 25, δεν έλαβαν χώρα σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού και πριν τη δημοσίευση των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

4 Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή - Λογιστή της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεση

Εξαμηνιαία Οικονομική
Έκθεση 2023

Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας «HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών»

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών, της 30^{ης} Ιουνίου 2023 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν.3556/2007.

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο "ΔΛΠ 34"). Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Αναθέσεων Επισκόπησης (ΔΠΑΕ) 2410 "Επισκόπηση ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που διενεργείται από τον ανεξάρτητο ελεγκτή της οντότητας". Η επισκόπηση της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στην υποβολή διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως σε πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Η επισκόπηση έχει ουσιαδώς μικρότερο εύρος από τον έλεγχο, ο οποίος διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα που θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση την επισκόπησή μας, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας έκανε να πιστεύουμε ότι η συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.



ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8B, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ.: 210 2886 000
Φαξ: 210 2886 905
ey.com

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε ουσιώδη ασυνέπεια ή σφάλμα στις δηλώσεις των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και στις πληροφορίες της εξαμηνιαίας Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, όπως αυτές ορίζονται στο άρθρο 5 και 5α του Ν. 3556/2007, σε σχέση με την ενδιάμεση συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 31 Αυγούστου 2023

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ανδρέας Χατζηδαμιανού
ΑΜ ΣΟΕΛ: 61391

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές – Λογιστές Α.Ε.

Χειμάρρας 8B
15125 Μαρούσι
Ελλάδα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

Επωνυμία: ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Διακριτικός Τίτλος: ERNST & YOUNG
Νομική Μορφή: Ανώνυμη Εταιρία
Έδρα: Χειμάρρας 8B, Μαρούσι, 15125
Αριθμός ΓΕΜΗ: 000710901000

5 | Πρόσθετες Πληροφορίες
και Στοιχεία της απόφασης
7/448/11.10.2007
της Επιτροπής
Κεφαλαιαγοράς
(ΦΕΚ Β/2092/29.10.2007)

5.1 Διαδικτυακός Τύπος

Οι ετήσιες και εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας σε ενοποιημένη και μη βάση, η Έκθεση Ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση <https://www.helleniqenergy.gr/>. Από το έτος 2021 η Ετήσια Οικονομική Έκθεση, σε εφαρμογή και συμμόρφωση με την Ευρωπαϊκή Ενιαία Ηλεκτρονική Μορφή (ESEF) από την ESMA, συντάσσεται σε μορφή xHTML και inline XBRL, η οποία είναι διαθέσιμη στην ιστοσελίδα της.

Οι οικονομικές καταστάσεις των ενοποιούμενων εταιρειών της ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.eko.gr.

Στην ιστοσελίδα του ιστότοπου της HELLENIQ ENERGY <https://www.helleniqenergy.gr/ependytikes-sheseis/hrimatooikonomikes-katastaseis-thygartikon-syndedemenon-etaireion/>, είναι αναρτημένη λίστα με τις θυγατρικές εταιρείες, οι οποίες ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και διαθέτουν ιστότοπο μέσω του οποίου είναι δυνατή η πρόσβαση στις οικονομικές καταστάσεις τους. Οι οικονομικές καταστάσεις των υπολοίπων θυγατρικών εταιρειών, είναι αναρτημένες στην παραπάνω διεύθυνση.



HELLENiQ
ENERGY

