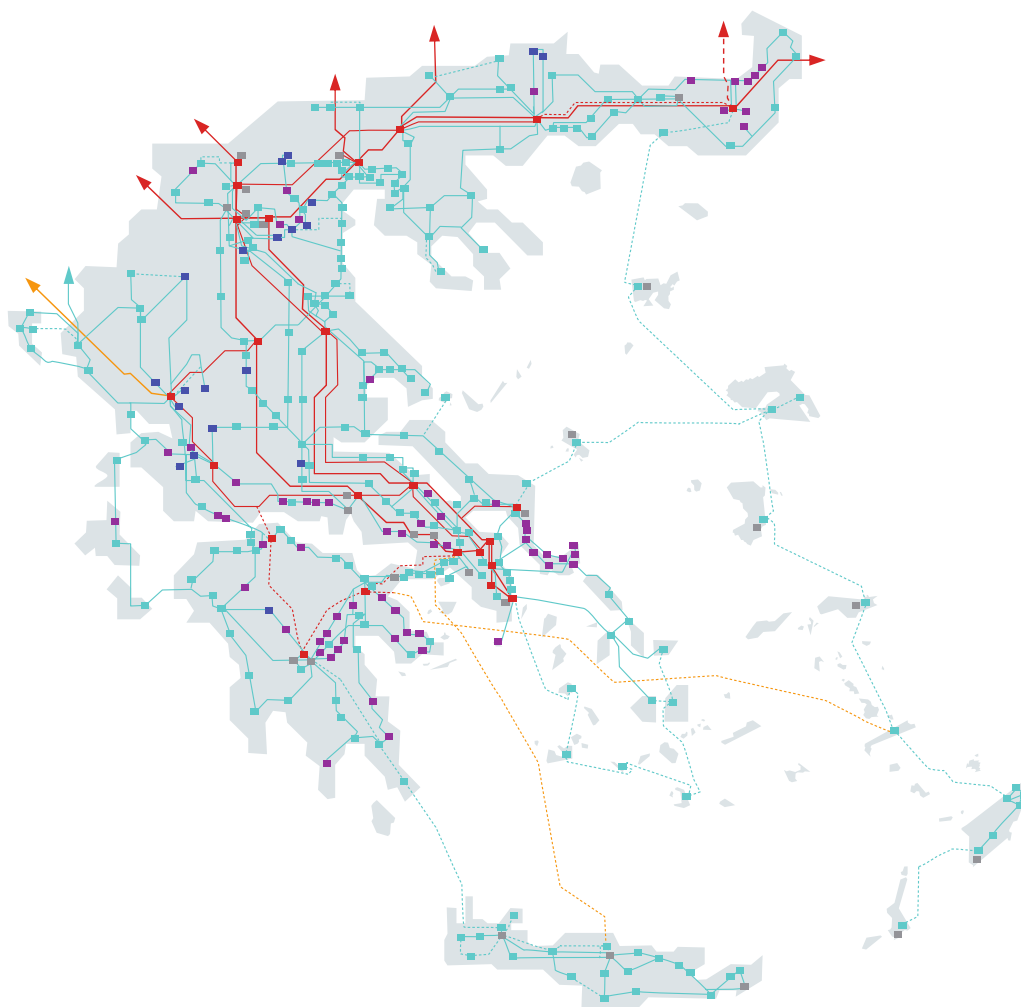


ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024 – 30/06/2024.....	6
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024 – 30/06/2024.....	7
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30/06/2024	8
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024- 30/06/2024	9
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024- 30/06/2024	10
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024-30/06/2024.....	11
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	12
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ.....	14
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	14
3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	19
4. ΕΣΟΔΑ	25
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	26
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	26
7. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	27
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ - ΕΣΟΔΑ.....	27
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	28
10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	29
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	33
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	35
13. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	38
14. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ	38
15. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)	39
16. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	40
17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ	43
18. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	48
19. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	50
20. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ.....	50
ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΕΠΙ ΤΗΣ	52

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**

**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2024 ΕΩΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**

**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ,
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΙΚΗ ΕΝΩΣΗ
(ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ)**

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» την 20^η Σεπτεμβρίου 2024

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΚΛΑΔΟΥ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ
ΑΔΤ. ΑΟ 165741

Q.QU
ΑΔ ΡΕ2077289
Διαβατήριο της
Λαϊκής Δημοκρατίας
της Κίνας

Γ.ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ
Αρ.αδ. Α' τάξης 0127209

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024 – 30/06/2024

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*
Έσοδα					
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	4	213.877	178.655	213.523	180.235
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	4	8.824	7.056	8.824	7.056
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	4	-	-	(1.872)	(3.707)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	4	2.724	3.649	2.791	3.515
Συνολικά έσοδα (καθαρά)		225.425	189.360	223.266	187.099
Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)					
Αμοιβές προσωπικού	5	27.697	27.507	27.618	27.414
Αποσβέσεις	6	61.677	54.624	61.249	54.469
Υλικά και αναλώσιμα		1.003	866	1.003	866
Παροχές τρίτων	7	4.230	4.883	4.111	4.851
Αμοιβές τρίτων	7	18.321	13.429	17.308	12.703
Φόροι – τέλη		1.556	1.239	1.540	1.232
Πρόβλεψη/(απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα		1.884	558	1.925	569
Λοιπά έσοδα		(2.979)	(3.651)	(3.056)	(3.572)
Λοιπά έξοδα		8.595	7.704	7.375	6.097
Συνολικά έξοδα (καθαρά)		121.984	107.159	119.073	104.630
Κέρδη περιόδου προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων		103.441	82.201	104.193	82.469
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	(11.059)	(10.919)	(11.038)	(10.884)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	3.586	3.816	3.370	4.925
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		663	391	-	-
Κέρδη περιόδου προ φόρων		96.632	75.490	96.525	76.510
Φόρος εισοδήματος	9	(22.877)	(17.575)	(22.949)	(17.958)
Καθαρά κέρδη περιόδου μετά φόρου		73.755	57.914	73.576	58.553
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		73.755	57.914	73.576	58.553
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 2.4).

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως και 50 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024 – 30/06/2024

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Καθαρά Κέρδη περιόδου μετά φόρων	73.755	57.914	73.576	58.553
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	73.755	57.914	73.576	58.553
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	73.755	57.914	73.576	58.553
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30/06/2024

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	3.766.594	3.573.487	3.754.776	3.560.880
Ασώματες ακινητοποιήσεις		9.036	8.108	8.996	8.060
Δικαιώματα χρήσης παγίων		8.384	6.949	5.170	4.062
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	10	-	-	220.163	215.038
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	10	5.336	4.423	3.321	3.071
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος		3.997	4.062	3.997	4.062
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	9	675	588	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης		3.799	3.588	6.705	6.550
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		30.148	27.410	28.741	26.893
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		3.827.969	3.628.614	4.031.868	3.828.617
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα		35.170	29.383	35.170	29.383
Εμπορικές απαιτήσεις		57.541	68.783	57.532	68.783
Λοιπές απαιτήσεις		74.839	88.782	74.386	85.271
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		10.346	6.947	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης		1.429	2.307	340	240
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών		322.369	245.713	149.471	184.972
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		501.695	441.916	316.900	368.649
Σύνολο ενεργητικού		4.329.663	4.070.529	4.348.768	4.197.266
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο		38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό		13.112	13.111	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά		(8.236)	(8.236)	(8.234)	(8.234)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		896.159	896.159	896.159	896.159
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο		593.503	578.718	590.472	575.852
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		1.532.982	1.518.196	1.529.655	1.515.035
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.532.982	1.518.196	1.529.655	1.515.035
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12	1.054.501	1.100.633	676.764	715.073
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού		11.679	11.643	11.679	11.643
Λοιπές προβλέψεις		11.779	10.059	11.779	10.059
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	9	183.293	182.762	183.293	182.762
Επιχορηγήσεις	13	923.711	599.096	920.711	596.096
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		4.670	3.465	4.333	3.196
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	14	-	-	482.163	610.983
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		40.007	33.185	17.964	15.286
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	15	151.014	111.026	151.014	111.026
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		2.380.654	2.051.868	2.459.700	2.256.123
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		171.208	222.334	117.234	146.538
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	14	-	-	24.463	11.850
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.632	1.586	1.080	904
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	12	104.926	90.536	80.905	79.306
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		43.354	21.172	43.354	21.064
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		40.005	55.234	37.476	56.842
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	15	54.902	109.603	54.902	109.603
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		416.027	500.465	359.413	426.107
Σύνολο υποχρεώσεων		2.796.681	2.552.333	2.819.112	2.682.231
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων		4.329.663	4.070.529	4.348.768	4.197.266

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024-30/06/2024

	Όμιλος					Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	
Υπόλοιπο στην 01/01/2023	38.444	13.100	(7.675)	893.967	491.685	1.429.522
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	57.914	57.914
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	-	57.914	57.914
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(58)	(58)
Υπόλοιπο στις 30/06/2023	38.444	13.100	(7.675)	893.967	549.540	1.487.377
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	58.646	58.646
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	560	2.191	-	1.631
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	560	2.191	58.646	60.277
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	11	-	-	(11)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
Υπόλοιπο στις 31/12/2023	38.444	13.111	(8.236)	896.159	578.718	1.518.196
Υπόλοιπο στην 01/01/2024	38.444	13.111	(8.236)	896.159	578.718	1.518.196
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	73.755	73.755
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	-	73.755	73.755
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(14)	(14)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	1	-	-	(1)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(58.955)	(58.955)
Υπόλοιπο στις 30/06/2024	38.444	13.112	(8.236)	896.159	593.503	1.532.982

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως και 50 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024-30/06/2024

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023	38.444	12.815	(7.675)	893.967	487.400	1.424.950
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	58.553	58.553
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	-	58.553	58.553
Υπόλοιπο στις 30/06/2023	38.444	12.815	(7.675)	893.967	545.952	1.483.503
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	59.358	59.358
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	(559)	2.191	-	1.633
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	(559)	2.191	59.358	60.991
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
Υπόλοιπο στις 31/12/2023	38.444	12.815	(8.234)	896.159	575.852	1.515.035
Υπόλοιπο στην 01/01/2024	38.444	12.815	(8.234)	896.159	575.852	1.515.035
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	73.576	73.576
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	-	73.576	73.576
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(58.955)	(58.955)
Υπόλοιπο στις 30/06/2024	38.444	12.815	(8.234)	896.159	590.472	1.529.655

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 7 Ιουνίου 2024 ενέκρινε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58.955 από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2023.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2024-30/06/2024

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-30/06/2024	01/01/2023-30/06/2023	01/01/2024-30/06/2024	01/01/2023-30/06/2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	96.632	75.490	96.525	76.510
<i>Προσαρμογές για:</i>				
Αποσβέσεις	6	68.295	61.179	67.867
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	6	(6.618)	(6.555)	(6.555)
Πιστωτικοί τόκοι	8	(3.586)	(3.816)	(4.925)
Λοιπές προβλέψεις		1.884	558	1.925
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	11	843	57	843
Κέρδος από απο-αναγνώριση οπτικών ινών		-	(371)	(68)
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες		(663)	(391)	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	8	11.059	10.919	11.038
Προβλέψεις προσωπικού	5	276	247	247
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	168.122	137.315	168.420	137.573
<i>(Αύξηση)/μείωση σε:</i>				
Εμπορικές απαιτήσεις	11.151	60.599	10.041	59.312
Λοιπές απαιτήσεις	6.856	(59.400)	9.762	(60.270)
Αποθέματα	(6.137)	90	(6.137)	90
<i>Αύξηση/(μείωση) σε:</i>				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(34.339)	(19.069)	(6.633)	(6.706)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα	(25.280)	15.511	(30.116)	8.599
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(61)	-	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	120.312	135.047	145.336	138.599
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	2.645	2.021	2.778	3.470
Είσπραξη επιχορηγήσεων	13	330.516	8.942	5.942
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις		1.166	-	33
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και θυγατρικές		(250)	(2.021)	(5.375)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	11	(269.797)	(333.131)	(153.118)
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες	64.279	(324.190)	(72.964)	(155.194)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Αποπληρωμές δανεισμού	12	(37.333)	(21.667)	(37.333)
Ανάληψη δανείων	12	-	280.000	-
Έξοδα σύναψης δανείων	12	(426)	296	(426)
Πληρωμή μερισμάτων		(58.955)	-	(58.955)
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(14)	(58)	-
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)		(697)	(249)	(663)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(10.509)	(15.188)	(10.496)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από χρηματ/κές δραστ/τες	(107.935)	243.133	(107.873)	48.183
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών	76.656	53.990	(35.501)	31.588
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης περιόδου	245.713	198.617	184.972	183.158
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τέλους περιόδου	322.369	252.607	149.471	214.745

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως και 50 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει αφηθεί σκόπιμα κενή.

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

Η εταιρεία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της δυνάμει τροποποίησης του καταστατικού της, η ανακοίνωση καταχώρησης της οποίας στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών δημοσιεύθηκε στο υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ» ή «Δίκτυο») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στο πλαίσιο του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση τους και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της άδειας κυριότητας και διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της έχουν χορηγηθεί.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43, στην Αθήνα ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31^η Δεκεμβρίου 2100. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και των θυγατρικών του («ο Όμιλος»), «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» .

Την 30^η Ιουνίου 2024 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.131 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.106 εργαζόμενους, εκ των οποίων 25 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ.» και 1 στη θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.».

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

2.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2024 (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 34 («ΔΛΠ 34»), περί ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής αναφοράς.

2.1.1. ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Το Διοικητικό Συμβούλιο του Ομίλου ενέκρινε τις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30^η Ιουνίου 2024, την 20^η Σεπτεμβρίου 2024.

2.1.2. ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις δεν περιλαμβάνουν όλες τις πληροφορίες που απαιτούνται στις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις και για το λόγο αυτό, η ανάγνωσή τους θα πρέπει να γίνεται σε συνδυασμό με τις δημοσιευμένες ελεγμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2023, όπως έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.admie.gr.

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση), τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες συνεχίζουν να παρουσιάζουν αστάθεια, λόγω των διακυμάνσεων στα επιτόκια, τις αναταράξεις στην αγορά ενέργειας και τις πληθωριστικές πιέσεις που οδηγούν σε άνοδο τις τιμές των πρώτων υλών και των υπηρεσιών εντάσεως εργασίας.

Κατά την 30/6/2024, οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις υπερβάναν το κυκλοφορούν ενεργητικό κατά Ευρώ 42,5 εκ. για την Εταιρεία, ήτοι το κεφάλαιο κίνησης ήταν αρνητικό κατά την ημερομηνία αυτή. Το γεγονός αυτό δεν αποτελεί κίνδυνο, σύμφωνα με αξιολόγηση της Διοίκησης για την προοπτική της Εταιρείας ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα. Μεγάλο μέρος του βραχυπρόθεσμου παθητικού αφορά στους ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης και ιδιαίτερα τα ποσά που αναμένεται να χρησιμοποιηθούν την επόμενη χρήση για τη μείωση του κόστους ενοικίου συστήματος μεταφοράς. Δεν αναμένεται να προκύψουν ταμειακές δυσχέρειες, μιας και η Εταιρεία διαθέτει πολύ ισχυρές θετικές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες και επαρκή, όρια μακροπρόθεσμου δανεισμού, βάσει των υπογεγραμμένων δανειακών συμβάσεων. Σε επίπεδο Ομίλου το κεφάλαιο κίνησης ήταν θετικό κατά Ευρώ 85,7 εκ.

Η Διοίκηση θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

2.2 ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση, να προβαίνει σε εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση περιόδους. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ' έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις και κρίσεις αυτές.

2.3 ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν κατά τη σύνταξη των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, είναι ίδιες με αυτές που είχαν υιοθετηθεί για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023 και οι οποίες αναφέρονται αναλυτικά στις σημειώσεις των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, με εξαίρεση την εφαρμογή των νέων τροποποιήσεων και διερμηνειών που αναφέρονται παρακάτω, η εφαρμογή των οποίων είναι υποχρεωτική για τις λογιστικές χρήσεις που ξεκινούν την 1^η Ιανουαρίου 2024.

2.3.1 Πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα περίοδο

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1^η Ιανουαρίου 2024 ή μεταγενέστερα, παρατίθενται παρακάτω.

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

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

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

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

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

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

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

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

2.3.2 Πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες εφαρμοστέα για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2025

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

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

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

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

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν οι τροποποιήσεις έχουν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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

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

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν η τροποποίηση έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

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

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

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν η τροποποίηση έχει επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

2.4 Αναταξινομήσεις

Τα παρακάτω ποσά της προηγούμενης περιόδου έχουν αναταξινομηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων και η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης του Ομίλου και της Εταιρείας την 30/6/2024 να είναι συγκρίσιμες με την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2023 και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 30/6/2023, με σκοπό την αρτιότερη πληροφόρηση των χρηστών των Οικονομικών Καταστάσεων.

Συγκεκριμένα:

Ποσό Ευρώ 371 για τον Όμιλο και Ευρώ 237 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 30/6/2023 αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έσοδα» στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» (Σημείωση 4) για λόγους συγκρισιμότητας με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 30/6/2024.

Ποσό Ευρώ 166 για τον Όμιλο και Ευρώ 217 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 30/6/2023 αναταξινομήθηκε από τις «Αμοιβές τρίτων» (Σημείωση 7.2) στις «Αμοιβές προσωπικού» (Σημείωση 5) για λόγους συγκρισιμότητας με την 30/6/2024.

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις δεν έχουν επίπτωση στην καθαρή θέση και στα συνολικά αποτελέσματα.

2.5 Σημαντικά Γεγονότα Περιόδου

Επίσημα εγκαίνια της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Βουλγαρίας

Τον Ιανουάριο του 2024, πραγματοποιήθηκε ειδική εκδήλωση στην Αθήνα για τα επίσημα εγκαίνια του έργου που υλοποιήθηκε στο πλαίσιο της Υπουργικής Συνδιάσκεψης του CESEC, όπου αναδείχθηκε η σημασία της δεύτερης ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Βουλγαρίας για την ενίσχυση του ηλεκτρικού δικτύου και της αγωγίας ηλεκτρισμού στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Είσπραξη της προχρηματοδότησης από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου

Τον Ιανουάριο 2024 πραγματοποιήθηκε είσπραξη επιπλέον ποσού Ευρώ 109,2 εκ.. Η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής εγκεκριμένης επιχορήγησης.

Εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Στις 31 Ιανουαρίου 2024, πραγματοποιήθηκε η 2η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ, ύψους Ευρώ 22,9 εκ. για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Στις 2 Απριλίου 2024 πραγματοποιήθηκε η 3η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ, ύψους Ευρώ 195 εκ., ενώ η 4η εκταμίευση πραγματοποιήθηκε στις 26 Απριλίου 2024 ύψους Ευρώ 2,85 εκ.

Σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.»

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC. Όπως ορίζεται στο καταστατικό της «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.», ο ΑΔΜΗΕ και η National Grid κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δυο Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς είχαν υπογράψει στις 27 Σεπτεμβρίου 2023 στην Αθήνα τη Συμφωνία Μετόχων (Shareholders Agreement - SHA).

Σύσταση της «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.»

Στις 2 Απριλίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της θυγατρικής «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, θα περιλαμβάνει θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση.

Εγκαίνια του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης Κορίνθου

Στις 11 Ιουνίου 2024, εγκαινιάστηκε το Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Κορίνθου που αποτελεί μια κρίσιμη υποδομή που ενισχύει σημαντικά την ενεργειακή ασφάλεια της Πελοποννήσου. Το ΚΥΤ Κορίνθου εντάσσεται στο ευρύτερο έργο του «Ανατολικού Διαδρόμου» για τη διασύνδεση της Πελοποννήσου με την Αττική, μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV.

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

3.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού μέσου είναι το ποσό που εισπράττεται από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών έχουν προκύψει από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

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

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος κατά την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2024. Επίσης, κατά τη διάρκεια της περιόδου δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας. Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

Τα κυριότερα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ως εξής:

Ενεργητικό	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<i>Σε αποσθέσιμο κόστος</i>				
Χρηματ/κά περιουσιακά στοιχεία	3.997	4.062	3.997	4.062
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	5.228	5.895	7.045	6.790
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	30.148	27.410	28.741	26.893
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	132.380	157.566	131.918	154.054
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	322.369	245.713	149.471	184.972
Σύνολο	494.122	440.645	321.172	376.771
<i>Παθητικό</i>				
<i>Σε αποσθέσιμο κόστος</i>				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	6.302	5.050	5.413	4.099
Δανεισμός	1.159.428	1.191.169	757.668	794.379
Υποχρεώσεις σύμβασης παραχώρησης	-	-	506.626	622.833
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	40.007	33.185	17.964	15.286
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	254.567	298.740	198.064	224.445
Σύνολο	1.460.303	1.528.145	1.485.735	1.661.042

Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Η διαχείριση των κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος και η Εταιρεία προσδιορίζουν, αξιολογούν και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζουν τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές τους δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική

βάση ελέγχουν και αναθεωρούν τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με τη διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

Χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι

(α) Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος εύλογης αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν τέτοιες επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λουπών συνολικών εισοδημάτων είτε ως επενδύσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 41% (31/12/2023: 42%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 37% (31/12/2023: 38%) Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,94% και για την Εταιρεία σε 5,79%, ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 3,06% και για την Εταιρεία σε 2,54%. Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά τη προηγούμενη χρήση. Κατά το 2024 η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει ελαφρώς μειώσει το βασικό επιτόκιο και το Euribor κυμαίνεται στο 3,6% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα ληφθούν κατάλληλα μέτρα.

Αναφορικά με τις δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, επί του παρόντος δεν υπάρχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου και κατά συνέπεια μια μεταβολή στα επιτόκια κατά την 30^η Ιουνίου 2023, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα, την καθαρή θέση και την κατάσταση ταμειακών ροών του Ομίλου και της Εταιρείας στην περίπτωση μεταβολής των τιμών Euribor.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από πιθανές μεταβολές επιτοκίων από αρχή έτους, σε περίπτωση μεταβολής κατά 100 μονάδες βάσης, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου:

	Αύξηση / (Μείωση) σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων	
		Όμιλος	Εταιρεία
01/01/2024			
30/06/2024			
Ευρώ	100	(1.205)	(1.117)
Ευρώ	(100)	1.205	1.117
01/01/2023			
30/06/2023			
Ευρώ	100	(3.075)	(2.075)
Ευρώ	(100)	3.075	2.075

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στον Όμιλο και στην Εταιρεία οικονομική ζημιά εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνής οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	9/3/2023
Fitch	BB-	8/3/2023
ICAP CRIF	BB	29/9/2022

* Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

	Όμιλος			
	30 Ιουνίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	57.541	24.076	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	74.839	2.562	88.782	2.730
Σύνολο	132.380	26.637	157.566	26.813

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία			
	30 Ιουνίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	57.532	24.076	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	74.386	2.557	85.271	2.696
Σύνολο	131.918	26.633	154.054	26.778

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (30/6/2024: Ευρώ 4.111, 31/12/2023: Ευρώ 9.734), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεδεμένους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών τους ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους τους και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης τους. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

3.2 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητά του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί τη βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να επιτυγχάνει μείωση του κόστους κεφαλαίου. Ο Όμιλος στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν το κεφάλαιό τους με βάση το δείκτη μόχλευσης. Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως ο λόγος του καθαρού δανεισμού διαιρούμενος με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδύναμων τους από τις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καθώς και υποχρεώσεις από μισθώσεις. Το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	1.059.171	1.104.098	681.097	718.268
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	106.559	92.121	81.984	80.210
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	(322.369)	(245.713)	(149.471)	(184.972)
Καθαρός δανεισμός	843.361	950.507	613.610	613.506
Ίδια κεφάλαια	1.532.982	1.518.196	1.529.655	1.515.035
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.376.343	2.468.703	2.143.265	2.128.541
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	55,0%	62,6%	40,1%	40,5%
Δείκτης μόχλευσης	35,5%	38,5%	28,6%	28,8%

3.3 ΛΟΙΠΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και στις αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και στις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά του έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Το γεωπολιτικό περιβάλλον επίσης παρουσιάζει αστάθεια λόγω των επιπτώσεων της μακροχρόνιας ένοπλης σύρραξης μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας, καθώς και της έκρυθμης κατάστασης στη Μέση Ανατολή, στην Ευρωπαϊκή και Παγκόσμια αγορά. Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή

Η κλιματική αλλαγή θεωρείται πλέον ένα από τα σημαντικότερα παγκόσμια ζητήματα με επίδραση τόσο στις δραστηριότητες της Εταιρείας, όσο και στο ίδιο το φυσικό περιβάλλον και την κοινωνία. Η αντιμετώπισή της αποτελεί μια από τις σημαντικότερες προκλήσεις σήμερα.

Για αυτό το λόγο ο ΑΔΜΗΕ έχει εντάξει στη στρατηγική του τα νέα δεδομένα που έχουν προκύψει λόγω της κλιματικής αλλαγής ώστε να προσαρμοστεί στο νέο περιβάλλον. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα και τις επερχόμενες αλλαγές εντοπίζει τους κινδύνους που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, αλλά και τις σχετικές ευκαιρίες.

Η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον αποτελεί έναν από τους πυλώνες της Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2024-2027.

Σε αυτό το πλαίσιο, η συμβολή του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντική και αναφορικά με την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής σε εθνικό επίπεδο. Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την επίτευξη του σκοπού αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα και οι υποδομές φόρτισης οχημάτων.

Οι συγκεκριμένες αλλαγές συμβάλουν και στη δημιουργία νέων ευκαιριών δραστηριοποίησης καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

Με τις συνέπειες της κλιματικής αλλαγής να είναι ορατές μέσω της εκδήλωσης έντονων καιρικών φαινομένων ολοένα και πιο συχνά, η ανάγκη για θωράκιση της χώρας από τις καταστροφικές της συνέπειες μοιάζει περισσότερο επιτακτική από ποτέ άλλοτε. Ο ΑΔΜΗΕ έχει για αυτό τον λόγο προγραμματίσει αυξημένο πλάνο συντηρήσεων, ώστε να υπάρχει αντοχή του Συστήματος έναντι των έντονων καιρικών φαινομένων.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντικός τόσο στο πλαίσιο των δράσεων προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, μέσω της συντήρησης και ανανέωσης των παγίων και τη βελτίωση της ανθεκτικότητας του Συστήματος Μεταφοράς, όσο και αναφορικά με τις δράσεις αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, οι οποίες θα επιτρέψουν την επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα, μέσω της αυξημένης διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, η χώρα στοχεύει στη δραστική μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου προκειμένου να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο η μετάβαση σε μία οικονομία κλιματικής ουδετερότητας έως το έτος 2050.

Ο ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, ανοίγει τον δρόμο για τις πράσινες επενδύσεις και την αύξηση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο ΕΣΜΗΕ, με πολλά και σημαντικά οφέλη για την κοινωνία, το περιβάλλον και την οικονομία. Ειδικότερα, μέσω των διασυνδέσεων και της αύξησης της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ, επιτυγχάνεται μείωση του κόστους παραγωγής ενέργειας, μείωση της έντασης άνθρακα (απανθρακοποίηση), βελτίωση της ενεργειακής ασφάλειας της χώρας καθώς και μείωση της επιβάρυνσης της ατμόσφαιρας, τοπικά και ευρύτερα, μέσω της μείωσης των αέριων εκπομπών λόγω καύσης ορυκτών καυσίμων.

Στο πλαίσιο αυτό, ο ΑΔΜΗΕ επιταχύνει την υλοποίηση του Προγράμματος Ανανέωσης Κρίσιμου Εξοπλισμού στο πλαίσιο του δεύτερου κύκλου που λήγει το 2026, συνολικού προϋπολογισμού 120 εκ. ευρώ. Στόχος του προγράμματος είναι η ενίσχυση της ανθεκτικότητας του ηλεκτρικού συστήματος, που έχει αναδειχθεί σε

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

στρατηγική προτεραιότητα για τον ΑΔΜΗΕ, με δεδομένες τις προκλήσεις της κλιματικής κρίσης, την αυξανόμενη διείσδυση ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα και την επέκταση των νησιωτικών και ηπειρωτικών διασυνδέσεων. Με την ολοκλήρωση και του δεύτερου κύκλου, συνολικά το 60% του κύριου εξοπλισμού του Συστήματος Μεταφοράς θα είναι πλήρως αναβαθμισμένο σε ολόκληρη την Ελλάδα, με περισσότερες από 1.400 αντικαταστάσεις υφιστάμενων παγίων από εξοπλισμό υπερσύγχρονης τεχνολογίας, υψηλής απόδοσης λειτουργίας και χαμηλού κόστους περιοδικής συντήρησης.

Τέλος, σημαντική προτεραιότητα του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ 2025-2034 αποτελεί η διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το Ηπειρωτικό Σύστημα. Με αυτές τις διασυνδέσεις αντιμετωπίζεται η ηλεκτρική απομόνωσή τους, αυξάνεται η αξιοπιστία της τροφοδότησης, μειώνεται το κόστος της παραγόμενης ενέργειας και κατά συνέπεια το κόστος των ΥΚΩ, προστατεύεται το περιβάλλον και αξιοποιείται το υψηλό δυναμικό των ΑΠΕ. Παράλληλα οι διασυνδέσεις των δύο νησιωτικών συμπλεγμάτων (Δωδεκανήσων & ΒΑ Αιγαίου) θα οδηγήσουν σε δραστική μείωση των εκπομπών CO₂ που εκλύονται από τους ρυπογόνους τοπικούς σταθμούς παραγωγής ρεύματος και θα συμβάλλουν στην αξιοποίηση του υψηλού δυναμικού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στον χώρο του Αιγαίου.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σήμερα καθοριστικός για την υλοποίηση των σχεδίων αυτών και την επίτευξη των στόχων, κάτι το οποίο θα συνεχίσει να ισχύει και στο μέλλον σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό.

4. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα καθώς και οι σχετικές πράξεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	213.877	178.655	213.523	180.235
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	8.824	7.056	8.824	7.056
Πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή (Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή)	86.476 (86.476)	99.844 (99.844)	86.476 (86.476)	99.844 (99.844)
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(1.872)	(3.707)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων:				
Έσοδα από εργολαβίες	153	582	153	582
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	652	497	652	497
Έσοδα τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	-	1.000	-	1.000
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	1.919	1.199	1.919	1.199
Κέρδος αποανανώρισης ενσ. παγίων λόγω εκμίσθωσης	-	371	68	237
Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων	2.724	3.649	2.791	3.515
Γενικό σύνολο	225.425	189.360	223.266	187.099

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης περιόδου (Σημείωση 2.4).

Τα συνολικά έσοδα για την περίοδο 1/1-30/6/2024 ανήλθαν σε Ευρώ 225,4 εκ. περίπου και σε Ευρώ 223,3 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, έναντι Ευρώ 189,4 εκ. περίπου και Ευρώ 187,1 εκ. την αντίστοιχη περίοδο του 2023 σημειώνοντας αύξηση Ευρώ 36 εκ. και Ευρώ 36,2 εκ. αντίστοιχα.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά την τρέχουσα περίοδο σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 35,2 εκ. και κατά Ευρώ 33,3 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα και ανήλθαν σε Ευρώ 213,9 εκ. και Ευρώ 213,5 εκ. έναντι Ευρώ 178,7 εκ. και Ευρώ 180,2 εκ. περίπου την αντίστοιχη περίοδο του 2023.

Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των εσόδων από τα δικαιώματα χρήσης των διασυνδέσεων κατά Ευρώ 20,5 εκ., από Ευρώ 34,2 εκ. το α' εξάμηνο 2023 σε Ευρώ 54,7 εκ. το α' εξάμηνο 2024. Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Ε-17/2024 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, το ετήσιο έσοδο από διασυνδετικά δικαιώματα για το 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 109,4 εκ. έναντι Ευρώ 68,4 εκ. για το 2023,

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- αύξηση των εσόδων χρέωσης χρήσης συστήματος κατά Ευρώ 12,7 εκ..

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς της τρέχουσας περιόδου της Εταιρείας διαμορφώνονται από τη χρέωση χρήση συστήματος Ευρώ 158,8 εκ. (30/6/2023: Ευρώ 146,1 εκ.) και από τα δικαιώματα χρήσης των διασυνδέσεων Ευρώ 54,7 εκ. (30/6/2023: Ευρώ 34,2 εκ.).

Με βάση την απόφαση Ε-131/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, το εγκεκριμένο απαιτούμενο έσοδο για την χρήση 2024 είναι Ευρώ 322,9 εκ..

Τα έσοδα από αγορά εξισορρόπησης ανήλθαν τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία σε Ευρώ 8,8 εκ. για το α' εξάμηνο 2024, αυξημένα κατά Ευρώ 1,8 εκ. σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2023.

Οι χρεώσεις - πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας παρουσιάζουν μείωση στην τρέχουσα περίοδο κατά Ευρώ 13,4 εκ. περίπου, κυρίως λόγω της αύξησης της χρήσης των εντελλομένων προγραμμάτων για τις διασυνδέσεις σε σχέση με τα μη εντελλόμενα, με αποτέλεσμα να μειωθεί η δραστηριότητα των «Ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας».

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*
Αμοιβές προσωπικού	21.489	21.413	21.447	21.343
Εργοδοτικές εισφορές	4.467	4.451	4.448	4.437
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	1.376	1.317	1.358	1.308
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	88	80	88	80
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	23	14	23	14
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	253	232	253	232
Σύνολο	27.697	27.507	27.618	27.414

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης περιόδου (Σημείωση 2.4).

Για την περίοδο 1/1-30/6/2024 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 6.958 για τον Όμιλο και Ευρώ 6.179 για την Εταιρεία, ενώ την συγκρίσιμη περίοδο κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 6.893 για τον Όμιλο και Ευρώ 6.230 για την Εταιρεία.

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Παγίων στοιχείων	65.992	59.574	65.692	59.450
Λογισμικό	1.673	1.419	1.661	1.407
Επιχορηγήσεις	(6.618)	(6.555)	(6.618)	(6.555)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	629	187	514	166
Σύνολο	61.677	54.624	61.249	54.469

Η αύξηση των αποσβέσεων κατά Ευρώ 7.053 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 6.780 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στις παγιοποιήσεις έργων που ολοκληρώθηκαν το 2023 και προσθήκες παγίων συνολικού ύψους Ευρώ 169 εκ. περίπου, ως απόρροια της υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών και αμοιβών τρίτων παρουσιάζεται στους παρακάτω πίνακες:

7.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Επισκευές και συντηρήσεις	2.384	2.921	2.307	2.890
Δαπάνες κοινής ωφέλειας (ρεύμα, ύδρευση, τηλεπικοινων.)	1.221	1.469	1.186	1.468
Λοιπές παροχές τρίτων	625	494	618	493
Σύνολο	4.230	4.883	4.111	4.851

Για την περίοδο 1/1-30/6/2024 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 1.178 για τον Όμιλο και την Εταιρεία, ενώ την συγκρίσιμη περίοδο κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 834 για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

7.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023*
Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες	11.146	8.236	10.661	7.880
Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων	2.687	1.536	2.687	1.536
Λοιπές αμοιβές τρίτων	2.858	2.632	2.347	2.263
Άδειες χρήσης λογισμικού	1.629	1.025	1.613	1.025
Σύνολο	18.321	13.429	17.308	12.703

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης περιόδου (Σημείωση 2.4).

Η αύξηση των αμοιβών για συμβουλευτικές υπηρεσίες κατά Ευρώ 2.910 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 2.781 για την Εταιρεία, οφείλεται κυρίως σε αύξηση των αμοιβών απασχολουμένων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη των διευρυμένων λειτουργικών αναγκών του Ομίλου.

Για την περίοδο 1/1-30/6/2024 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 6.673 για τον Όμιλο και Ευρώ 5.412 για την Εταιρεία, ενώ την συγκρίσιμη περίοδο κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 5.751 για τον Όμιλο και Ευρώ 5.153 για την Εταιρεία.

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ - ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

8.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Τόκοι και προμήθεια εγγύησης δανείων	10.736	10.737	10.736	10.719
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	71	27	62	26
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης	215	163	215	163
(Έσοδο) από επιμέτρηση μακροπρόθεσμης απαίτησης στην παρούσα αξία	-	(44)	-	(44)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	36	36	24	20
Σύνολο	11.059	10.919	11.038	10.884

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά τις 30/6/2024 ανήλθε σε Ευρώ 13.321 (30/6/2023: Ευρώ 10.434) και Ευρώ 4.005 (30/6/2023: Ευρώ 3.775) αντιστοίχως.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

8.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	3.012	2.009	1.575	2.009
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	205	192	312	201
Λοιποί τόκοι	369	339	310	279
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	1.276	-	1.270
Έσοδα από εταιρική εγγύηση	-	-	1.173	1.166
Σύνολο	3.586	3.816	3.370	4.925

Η αύξηση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 1.003 για τον Όμιλο οφείλεται κυρίως στο γεγονός ότι η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» αξιοποίησε διαθέσιμα προθεσμιακών καταθέσεων με συνέπεια να έχει πιστωτικούς τόκους καταθέσεων ποσού Ευρώ 1.421 κατά το α' εξάμηνο του 2024.

Η μείωση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 434 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στην μείωση των χρηματικών διαθεσίμων που διατηρήθηκαν στην Τράπεζα της Ελλάδας σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο.

Τα έσοδα από τόκους υπερημερίας κατά την προηγούμενη περίοδο ποσού Ευρώ 1.276 για τον Όμιλο και ποσού Ευρώ 1.270 για την Εταιρεία προέκυψαν κυρίως από επιδίκαση παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών υπέρ της Εταιρείας.

Τα έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 1.173 αφορούν σε αμοιβή από τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» για την παροχή εγγύησης επί του ομολογιακού της δανείου, το οποίο εκταμιεύτηκε σταδιακά αρχής γενομένης από 24/6/2021.

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Η ανάλυση του φόρου εισοδήματος που έχει επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	22.433	18.507	22.418	18.507
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	445	(932)	532	(550)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	22.877	17.575	22.949	17.958

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε με συντελεστή 22% για την περίοδο 1/1–30/6/2024 καθώς και για τη συγκριτική περίοδο 1/1–30/6/2023.

Ακολουθεί ανάλυση για τον Όμιλο και την Εταιρεία και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023	01/01/2024- 30/06/2024	01/01/2023- 30/06/2023
Κέρδη προ φόρων	96.632	75.490	96.525	76.510
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που προκύπτει από τον ονομαστικό συντελεστή	21.259	16.608	21.235	16.832
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	1.582	1.314	1.714	1.125
Επίδραση αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης επί μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών	38	(336)	-	-
Λοιπές διαφορές	(1)	(10)	-	-
Φόρος εισοδήματος	22.878	17.575	22.949	17.958
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	24%	23%	24%	23%

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, συγγενείς και κοινοπραξίες της Εταιρείας παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Επωνυμία	Έδρα	% συμ- μετοχής	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης	30/06/2024	31/12/2023
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCON- NECTION M.A.E.Ε.Σ.	Αθήνα	100	Εταιρεία ειδικού σκοπού (κατασκευαστική)	Ολική	200.000	200.000
GRID TELECOM M.A.E.	Αθήνα	100	Ηλεκτρονικών επικοινωνιών	Ολική	15.038	15.038
GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.	Περιστέρι	100	Κατασκευή κοινωφελών έργων ηλεκτρικής ενέργειας και τηλεπικοινωνιών	Ολική	4.625	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	Περιστέρι	100	Υπηρεσίες σχεδιασμού και πιστοποίησης εκπαι- δευτικών προγραμμάτων	Ολική	500	-
Σύνολο επενδύσεων σε θυγατρικές					220.163	215.038
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙ- ΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Αθήνα	20	Διαχειριστής ενεργειακών αγορών	Καθαρή θέση	1.000	1.000
SELENE CC Α.Ε.	Θεσσαλο- νίκη	33,33	Περιφερειακός συντονιστής ασφαλείας	Καθαρή θέση	2.071	2.071
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛ- ΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Αθήνα	50	Εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας τεχνικών έργων και οικονομοτεχνι- κών μελετών	Καθαρή θέση	250	-
Σύνολο επενδύσεων σε συγγενείς και κοινοπραξίες					3.321	3.071

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της μητρικής σε θυγατρικές είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023
Στην αρχή της περιόδου	215.038	205.300
Προσθήκες	5.125	9.738
Στο τέλος της περιόδου	220.163	215.038

Οι προσθήκες της περιόδου για τις επενδύσεις σε θυγατρικές αφορούν κατά ποσό Ευρώ 4.625 και ποσό Ευρώ 500 την «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» αντίστοιχα. Αναλυτική αναφορά για κάθε θυγατρική εταιρεία γίνεται κατωτέρω.

GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» εφεξής «GSI». Σύμφωνα με το καταστατικό της GSI, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 25 (Ευρώ είκοσι πέντε χιλιάδες) δια της έκδοσης είκοσι πέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της GSI ποσού Ευρώ 25 καταβλήθηκε και πιστοποιήθηκε την 19^η Ιανουαρίου 2024.

Η GSI έχει ως αποκλειστικό σκοπό και αντικείμενο:

(i) Τη μέσω διαγωνιστικής διαδικασίας ανάθεση της μελέτης, προμήθειας, κατασκευής και εγκατάστασης όλων των διακριτών τμημάτων που απαρτίζουν το έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

(εφεξής το «Έργο»), όπως ενδεικτικώς των καλωδίων, των σταθμών ηλεκτροδίων, των σταθμών μετατροπής και των υποσταθμών.

(ii) Την επίβλεψη της διεξαγωγής των υπό (i) ανωτέρω αναφερόμενων εργασιών.

(iii) Τη χρηματοδότηση μέσω δανεισμού και ιδίων κεφαλαίων του συνολικού κόστους κατασκευής όλων των τμημάτων του Έργου.

(iv) Την κατόπιν επιτυχούς ολοκλήρωσης των αναγκαίων δοκιμών, αποδοχή των ολοκληρωμένων τμημάτων του Έργου.

(v) Την παράδοση προς ενεργοποίηση και λειτουργία του περατωθέντος Έργου στην Εταιρεία.

(vi) Τη διενέργεια οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας και συναφούς πράξης και ενέργειας, για την εκτέλεση του Έργου και κάθε άλλης δραστηριότητας που σχετίζεται άμεσα ή έμμεσα με το σκοπό της GSI ή υπηρετεί την με οποιονδήποτε τρόπο ευόδωση του, συμπεριλαμβανομένων των ενεργειών που απαιτούνται για τη λήψη των αναγκαίων αδειών καθώς και της σύναψης δανειακών και άλλων χρηματοοικονομικών συμβάσεων με πιστωτικά ιδρύματα ή συνδεδεμένες εταιρείες.

(vii) Την οικονομική εκμετάλλευση του Έργου, η οποία συνίσταται στην είσπραξη δια μέσου των αρμοδίων διαχειριστών και άμα τη εισπράξει του τμήματος του Απαιτούμενου Εσόδου, το οποίο αντιστοιχεί στο Έργο.

Την 14^η Δεκεμβρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της GSI ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 200 (Ευρώ διακόσιες χιλιάδες), με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για λειτουργικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 200.000 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 22^η Απριλίου 2024 πιστοποιήθηκε η καταβολή Ευρώ 200 (Ευρώ διακόσιες χιλιάδες) στην GSI.

Την 7^η Ιουνίου 2024 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της GSI ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 4,4 εκ. (Ευρώ τέσσερα εκατομμύρια τετρακόσιες χιλιάδες), με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για λειτουργικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 4.400.000 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) η κάθε μία. Το ποσό καταβλήθηκε ολοσχερώς την 18^η Ιουνίου 2024.

ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της θυγατρικής εταιρείας «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.». Σύμφωνα με το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 500 (Ευρώ πεντακόσιες χιλιάδες) δια της έκδοσης πέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ εκατό (Ευρώ 100) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ποσού Ευρώ 500 καταβλήθηκε ολοσχερώς την 20^η Μαΐου 2024.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» έχει ως σκοπό να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένα τεχνικά κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ. Το νέο Κέντρο έχει τη δυνατότητα να εκπαιδεύσει τεχνικό προσωπικό που χρειάζεται, όχι μόνο ο ΑΔΜΗΕ, αλλά η Ελλάδα συνολικά για να μπορέσει να υποστηριχθεί η ενεργειακή μετάβαση.

ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της μητρικής σε συγγενείς και κοινοπραξίες είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023
Στην αρχή της περιόδου	3.071	1.050
Προσθήκες	250	2.021
Στο τέλος της περιόδου	3.321	3.071

Οι προσθήκες της περιόδου για τις επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες αφορούν κατά ποσό Ευρώ 250 την «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.». Αναλυτική αναφορά για κάθε συγγενή εταιρεία και κοινοπραξία γίνεται κατωτέρω.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου ποσού Ευρώ 5.336 (31/12/2023: Ευρώ 4.423), λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν στην:

ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» («ΕΧΕ Α.Ε.»)

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

β) κατά 33,33% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»)

γ) κατά 50% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» και

δ) κατά 49,9% συμμετοχή της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» στο μετοχικό κεφάλαιο της κοινοπραξίας με την επωνυμία «TERNA FIBER Α.Ε.».

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Αναφορικά με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», ιδρύθηκε σύμφωνα με τον Ν. 4512/2018 με αρμοδιότητα να διαχειρίζεται τις Αγορές Ενέργειας και τις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενων πράξεων.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, μέσω της θυγατρικής του με επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «EnExClear», σύναψε από την 1^η Νοεμβρίου 2020 με την Εταιρεία συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης.

SELENE CC Α.Ε.

Αναφορικά με την συμμετοχή στην εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»), τα Περιφερειακά κέντρα ελέγχου (Regional Security Coordinators – RSCs) είναι εταιρείες που ιδρύονται και ανήκουν σε Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), όπως ο ΑΔΜΗΕ, με βασικό σκοπό τους να διατηρήσουν την επιχειρησιακή ασφάλεια του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ευρωπαϊκό Επίπεδο.

Στο πλαίσιο αυτό, τέσσερις Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ευρώπης, ΑΔΜΗΕ (Ελλάδα), ESO-EAD (Βουλγαρία), TERNA SpA (Ιταλία) και Transelectrica (Ρουμανία), ίδρυσαν στις 22 Μαΐου του 2020, το RSC υπό την ονομασία «SELENE CC Α.Ε.» («Southeast Electricity Network Coordination Center»), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας και το ενεργειακό κέντρο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και των ελληνο-ιταλικών συνόρων.

Η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC Α.Ε.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία. Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC Α.Ε.».

ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε από τον ΑΔΜΗΕ και από την «National Grid S.A.», η σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της συνολικής μελέτης (συμπεριλαμβανομένων μερικότερων μελετών) εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, καθώς και τη διενέργεια οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας και συναφούς πράξης και ενέργειας για την εκτέλεση του ως άνω έργου.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της κοινοπραξίας ανέρχεται σε Ευρώ 500 με μερίδιο 50% για κάθε μέτοχο, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από κοινού με την «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» συνέστησαν την Ένωση Εταιρειών με την επωνυμία «Ένωση Εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. - GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», η οποία, μετά την επιτυχή συμμετοχή της στον σχετικό διαγωνισμό, έχει ανακηρυχθεί προσωρινή ανάδοχος για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6.

Μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου τα μέλη της Ένωσης Εταιρειών συνέστησαν στις 17/5/2023 ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» και το διακριτικό τίτλο «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» με έδρα τον Δήμο Αθηναίων, στην οποία οι ιδρυτές συμμετέχουν ως εξής: η «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» με ποσοστό 50,1% και η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με ποσοστό 49,9%.

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την περίοδο 1/1 - 30/6/2024 παρουσιάζονται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						Σύνολο
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2023	214.464	111.830	1.868.437	3.789	12.458	821.083	3.032.061
Προσθήκες	296	927	23.747	951	2.106	644.004	672.032
Αποσβέσεις	-	(5.080)	(113.488)	(593)	(3.449)	-	(122.610)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.120)	-	(9)	-	(1.129)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	188	-	6	-	194
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(514)	-	-	-	(514)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	53	-	-	-	53
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	4.270	132.932	-	263	(141.329)	(3.864)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.551)	-	42	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	339	-	(4)	-	335
Λογιστική Αξία 31/12/2023	215.090	116.560	1.901.022	4.148	11.413	1.325.254	3.573.487
Λογιστική Αξία 01/01/2024	215.090	116.560	1.901.022	4.148	11.413	1.325.254	3.573.487
Προσθήκες	234	405	6.193	-	775	254.652	262.260
Αποσβέσεις	-	(3.390)	(60.161)	(270)	(2.172)	-	(65.992)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(676)	-	(24)	-	(700)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	-	-	113	-	19	-	132
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	9.631	75.114	-	7.710	(94.773)	(2.317)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(275)	(275)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	-	-	(6.208)	-	-	5.923	(285)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	290	-	(5)	-	285
Λογιστική Αξία 30/06/2024	215.325	123.207	1.915.687	3.878	17.717	1.490.781	3.766.594
Αξία κτήσης	215.090	135.566	2.324.528	6.587	23.615	1.325.254	4.030.641
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(19.006)	(423.506)	(2.440)	(12.202)	-	(457.154)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023	215.090	116.560	1.901.022	4.148	11.413	1.325.254	3.573.487
Αξία κτήσης	215.325	145.602	2.398.951	6.587	32.077	1.490.781	4.289.323
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(22.395)	(483.264)	(2.709)	(14.360)	-	(522.729)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 30/06/2024	215.325	123.207	1.915.687	3.878	17.718	1.490.781	3.766.594

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία							Σύνολο
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση		
Λογιστική Αξία 01/01/2023	214.464	111.697	1.865.549	3.789	12.438	817.749	3.025.686	
Προσθήκες	296	927	23.568	951	2.086	638.818	666.647	
Αποσβέσεις	-	(5.073)	(113.151)	(593)	(3.436)	-	(122.253)	
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.104)	-	(9)	-	(1.113)	
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	-	-	188	-	6	-	194	
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(1.870)	-	-	-	(1.870)	
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	189	-	-	-	189	
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827	
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	4.270	131.250	-	263	(139.647)	(3.864)	
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)	
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.518)	-	9	1.976	(7.418)	
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	335	-	-	-	335	
Λογιστική Αξία 31/12/2023	215.090	116.434	1.895.436	4.148	11.356	1.318.416	3.560.880	
Λογιστική Αξία 01/01/2024	215.090	116.434	1.895.436	4.148	11.356	1.318.416	3.560.880	
Προσθήκες	234	357	5.559	-	775	255.817	262.743	
Αποσβέσεις	-	(3.385)	(59.868)	(270)	(2.169)	-	(65.692)	
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(676)	-	(24)	-	(700)	
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	-	-	113	-	19	-	132	
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	9.610	73.905	-	7.726	(93.553)	(2.313)	
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(275)	(275)	
Μεταφορές - Αξία κτήσης	-	-	(6.208)	-	-	5.923	(285)	
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	285	-	-	-	285	
Λογιστική Αξία 30/06/2024	215.325	123.016	1.908.545	3.878	17.683	1.486.328	3.754.775	
Αξία κτήσης	215.090	135.425	2.318.293	6.587	23.516	1.318.416	4.017.327	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(18.991)	(422.857)	(2.440)	(12.159)	-	(456.447)	
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023	215.090	116.434	1.895.436	4.148	11.356	1.318.416	3.560.880	
Αξία κτήσης	215.325	145.392	2.390.871	6.587	31.993	1.486.328	4.276.497	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(22.376)	(482.326)	(2.709)	(14.310)	-	(521.721)	
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 30/06/2024	215.325	123.016	1.908.545	3.878	17.684	1.486.328	3.754.776	

Κανένα μέρος των παραπάνω ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν έχει δεσμευτεί ως εξασφάλιση για υποχρεώσεις του Ομίλου ή της Εταιρείας.

Προσθήκες ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 254,6 εκ. (31/12/2023: Ευρώ 644 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 255,8 εκ. περίπου (31/12/2023: Ευρώ 638,9 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της περιόδου των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 100,1 εκ. αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 64,6 εκ. αφορά εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων
- Ποσό ύψους Ευρώ 47,5 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου - Ισραήλ

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2024 περιλαμβάνεται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 11) στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ το υπόλοιπο ποσό περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημείωση 8) στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά τις 30/6/2024 ανήλθε σε Ευρώ 13.321 (30/6/2023: Ευρώ 10.434) και Ευρώ 4.005 (30/6/2023: Ευρώ 3.775) αντιστοίχως. Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Τραπεζικά δάνεια	684.118	690.020	482.777	488.679
Ομολογιακά δάνεια	475.310	501.149	274.892	305.699
Σύνολο δανεισμού	1.159.428	1.191.169	757.668	794.379
Τραπεζικά δάνεια	23.191	20.093	21.850	18.752
Ομολογιακά δάνεια	81.736	70.443	59.055	60.554
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	104.926	90.536	80.905	79.306
Τραπεζικά δάνεια	660.927	669.927	460.927	469.927
Ομολογιακά δάνεια	393.574	430.706	215.836	245.145
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.054.501	1.100.633	676.764	715.073

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο δανεισμός του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

α) Τραπεζικά δάνεια σταθερού επιτοκίου

	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	30/06/2024		31/12/2023	
			Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
EIB δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2034	25.667	25.941	25.667	25.668
EIB δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	15/09/2035	26.833	27.000	28.000	28.174
EIB δάνειο Ευρώ 30 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2035	24.000	24.238	24.000	24.001
EIB δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	18/03/2036	28.000	28.130	29.167	29.302
EIB δάνειο Ευρώ 65 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/11/2037	58.500	58.589	60.667	60.759
EIB δάνειο Ευρώ 70 εκ.	ΑΔΜΗΕ	03/05/2038	65.333	65.538	67.667	67.878
EIB δάνειο Ευρώ 100 εκ.	ΑΔΜΗΕ	26/03/2040	100.000	100.070	100.000	100.070
EIB δάνειο Ευρώ 78,2 εκ.	ΑΔΜΗΕ	22/12/2040	78.200	78.206	78.200	78.206
EIB δάνειο Ευρώ 157 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	50.000	50.056	50.000	50.056
EIB/RRF δάνειο Ευρώ 108,44 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	35.000	25.009	35.000	24.564
EIB δάνειο Ευρώ 300 εκ.	ΑΡΙΑΔΝΗ	20/04/2043	200.000	201.341	200.000	201.341
Σύνολο τραπεζικών δανείων σταθερού επιτοκίου			691.533	684.118	698.367	690.020

β) Ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου

	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	30/06/2024		31/12/2023	
			Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Ομόλογο Ευρώ 400 εκ.	ΑΔΜΗΕ	28/09/2026	207.500	204.135	230.000	226.825
Ομόλογο Ευρώ 150 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/12/2026	72.000	70.757	80.000	78.874
Ομόλογο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΝΗ	1/7/2030	200.000	200.418	200.000	195.450
Σύνολο ομολογιακών δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου			479.500	475.310	510.000	501.149
Σύνολο δανεισμού			1.171.033	1.159.428	1.208.367	1.191.169

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η λογιστική αξία των τραπεζικών και ομολογιακών δανείων περιλαμβάνει τους δεδουλευμένους τόκους περιόδου. Επιπρόσθετα η λογιστική αξία των ομολογιακών δανείων έχει μειωθεί με τα έξοδα έκδοσης τους και το έσοδο σε προηγούμενη χρήση από την τροποποίηση δανειακών όρων.

Η εναπομείνουσα ονομαστική αξία των δανείων της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) του Ομίλου, που το υπόλοιπό τους κατά την 30^η Ιουνίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 691,5 εκ. (31/12/2023: Ευρώ 698,4 εκ. περίπου), τα Ευρώ 606,5 εκ. είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ τα Ευρώ 85 εκ. είναι χωρίς την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2024 ανήλθε σε Ευρώ 37,3 εκ. (30/6/2023: Ευρώ 21,6 εκ.).

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, ενδεικτικά αναφέρεται η μη αλλαγή της μετοχικής σύνθεσης της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από τον Όμιλο. Ο Όμιλος τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Εντός του 2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε το συνολικό ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ..

Ως εξασφάλιση ο ΑΔΜΗΕ έχει παραχωρήσει έως την ημερομηνία απελευθέρωσης (όπως ορίζεται στην δανειακή σύμβαση), ήτοι 1/7/2030:

- Ενέχυρο 1^{ης} τάξης επί των μετοχών της Εταιρείας, το οποίο επεκτείνεται στα μερίσματα σε περίπτωση αθέτησης των υποχρεώσεων,

Ενώ η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» έχει παραχωρήσει τα παρακάτω:

- Εκχώρηση υπό τη μορφή ενεχύρου των δικαιωμάτων και των απαιτήσεων που απορρέουν από τη σύμβαση παραχώρησης μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και της Εταιρείας,
- Ενέχυρο 1^{ης} τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού της Εταιρείας που διατηρεί στην τράπεζα αναφορικά με τα έσοδα από τα ενεχυριασμένα δικαιώματα και απαιτήσεις από την ως άνω σύμβαση παραχώρησης.
- Ενέχυρο 1^{ης} τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού όπου κατατίθενται τα μερίσματα από τις ενεχυριασμένες μετοχές της Εταιρείας.

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο, στα πλαίσια της δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. (με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους), η οποία υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2020 για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Την 30/6/2024 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 500 εκ..

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η κίνηση των δανείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	1.191.169	972.545	794.379	775.903
Νέα δάνεια	-	354.561	-	154.561
Αποπληρωμή κεφαλαίου	(37.333)	(135.667)	(37.333)	(135.667)
Δουλεψμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	20.706	37.492	12.290	22.709
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(15.115)	(37.560)	(11.667)	(22.926)
(Προσθήκες)/ Μεταφορές εξόδων σύναψης δανείων	-	(201)	-	(201)
Υπόλοιπο τέλους	1.159.428	1.191.169	757.668	794.379

13. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	451.738	451.738
Προσθήκες	160.768	157.768
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(13.410)	(13.410)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	599.096	596.096
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	599.096	596.096
Προσθήκες	331.678	331.678
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(7.063)	(7.063)
Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 2024	923.711	920.711

Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών της περιόδου, αφορά στην επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά Ευρώ 220.853, καθώς και στην προχρηματοδότηση για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ κατά Ευρώ 109.212.

14. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ

Η υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης αφορά υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», όπως προκύπτουν από τη σύμβαση η οποία υπογράφηκε την 10/4/2020. Το έργο διασύνδεσης Αττική - Κρήτη έχει χαρακτηριστεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας. Η περίοδος κατασκευής του έργου ορίζεται από τον Μάιο του 2020 έως και το τέλος του 2024 (εκτιμώμενος χρόνος ολοκλήρωσης), ενώ η εμπορική λειτουργία του έργου τοποθετείται χρονικά τον Ιούνιο του 2025.

Επιπλέον, με βάση την σύμβαση παραχώρησης ο ΑΔΜΗΕ είναι ο Κύριος του Έργου και συνεπώς είναι υπεύθυνος τόσο για τη λειτουργία όσο και για τη συντήρηση του συστήματος που θα παραδοθεί από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» (μέσω των συμβάσεων 10ετους συντήρησης που έχουν υπογραφεί με τους Αναδόχους), ενώ θα έχει και την αποκλειστική κυριότητα.

Λόγω της παραχώρησης, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» ως φορέας υλοποίησης του Έργου στη θέση του ΑΔΜΗΕ, έγινε και επιλέξιμο μέρος στη θέση του για να λάβει επιχορηγήσεις από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα επιχορηγήσεων για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του έργου. Πραγματικός ωφελούμενος της επιχορήγησης, παραμένει ο ΑΔΜΗΕ, καθώς η επιχορήγηση χρηματοδοτεί το έργο που του ανήκει κατά κυριότητα.

Καθώς η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», με βάση τη σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ έχει δικαίωμα να της αποδοθεί η δαπάνη κατασκευής, στη σχετική σύμβαση έχει προβλεφθεί ο συμψηφισμός της επιχορήγησης που εισπράττει η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», για λογαριασμό του ΑΔΜΗΕ με αντίστοιχο μέρος της υποχρέωσης του για την απόδοση της δαπάνης κατασκευής.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ρυθμιζόμενου Εσόδου, ο ΑΔΜΗΕ δεν λαμβάνει έσοδο για το συγκεκριμένο έργο κατά την διάρκεια κατασκευής του. Σύμφωνα με την αρχική σύμβαση παραχώρησης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προβλεπόταν ότι:

«Κατά τη διάρκεια της Περιόδου Λειτουργίας (35 έτη), ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλλει στην «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» τα Μηνιαία Εισπραττόμενα Έσοδα του Έργου και τα ποσά αυτά θα πιστώνονται έναντι των Τιμολογίων Περιόδου Κατασκευής.»

Ως εκ τούτου, τα τιμολόγια κατασκευής αποτελούσαν μακροπρόθεσμη υποχρέωση η οποία θα αρχίζει να τακτοποιείται από την εμπορική λειτουργία του έργου (εκτιμώμενο έτος 2025) και θα αποπληρωθεί σε 35 έτη. Ωστόσο, με βάση την τροποποίηση της ανωτέρω σύμβασης τον Ιούλιο 2021 μέρος των τιμολογίων αυτών, που αφορά στο Φ.Π.Α., καθίσταται απαιτητό σε διάστημα λιγότερο του έτους και γι' αυτό το λόγο εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Η μακροπρόθεσμη υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης στις 30/6/2024 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 482.163 (31/12/2023: 610.983), ενώ η αντίστοιχη βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σε ποσό Ευρώ 24.463 (31/12/2023: 11.850).

Η επιμέτρηση της υποχρέωσης αυτής γίνεται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του αποτελεσματικού επιτοκίου. Κατά την κατασκευαστική περίοδο, τα χρηματοοικονομικά έξοδα κεφαλαιοποιούνται (Σημείωση 8.1). Μέρος της υποχρέωσης εξοφλείται από επιχορήγηση ύψους Ευρώ 297,3 εκ..

15. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

Η ανάλυση των ειδικών λογαριασμών (αποθεματικών) παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	59.769	58.372	59.769	58.372
Δικαιώματα διασυνδέσεων	89.671	51.080	89.671	51.080
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β	1.574	1.574	1.574	1.574
Σύνολο μακροπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	151.014	111.026	151.014	111.026
Βραχυπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Δικαιώματα διασυνδέσεων	54.710	109.420	54.710	109.420
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο	192	183	192	183
Σύνολο βραχυπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	54.902	109.603	54.902	109.603
Σύνολο	205.916	220.629	205.916	220.629

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν σε έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης και όπως ορίζεται από τους οικείους Κώδικες.

Έχει γίνει χρήση ποσού Ευρώ 14.933 σε προηγούμενες χρήσεις από το Λογαριασμό Αποθεματικού Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλόμενων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και γι' αυτό το λόγο απεικονίζεται αφαιρετικά των «Εμπορικών απαιτήσεων».

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που δεν έχουν χρησιμοποιηθεί ποσού Ευρώ 59.769 (31/12/2023: Ευρώ 58.372) περιλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η χρήση του αποθεματικού προορίζεται για κάλυψη απαιτήσεων των συμμετεχόντων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, για τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει γνώση πότε θα γίνει χρήση των ποσών αυτών. Επειδή δεν είναι γνωστό πότε θα πραγματοποιηθεί οποιαδήποτε πληρωμή το ποσό τηρείται στην ονομαστική αξία.

Τα δικαιώματα διασυνδέσεων, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη μείωση του ετήσιου κόστους του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή για τη χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Κατά τη χρήση 2024, σύμφωνα με την υπ' αριθμ Ε-17/2024 απόφαση η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τη χρήση ποσού Ευρώ 109,4 εκ. (31/12/2023: Ευρώ 68,4 εκ.) για τη μείωση του ετήσιου κόστους συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Για την τρέχουσα περίοδο, η αναλογία των διασυνδεδετικών δικαιωμάτων είναι Ευρώ 54,7 εκ.. Δεν έχει εκδοθεί νέα απόφαση της ΡΑΑΕΥ για τα δικαιώματα διασυνδέσεων για το 2025.

Οι έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

16. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Η «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), κατέχει το 24% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της περιόδου συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
TERNA FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες, τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 30^η Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	30/06/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	14	-	40	12
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	3	-	-	-
EnExClear	21.081	10.253	18.766	17.690
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	6	-	-	-
SELENE CC Α.Ε.	97	1	92	173
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	527	-	452	-
Σύνολο	21.727	10.255	19.350	17.876

	Εταιρεία			
	30/06/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	124	516.871	303	629.753
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	7.949	84	7.787	85
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	14	-	40	12
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	81	-	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	380	-	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	3	-	-	-
EnExClear	21.081	10.253	18.766	17.690
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	6	-	-	-
SELENE CC Α.Ε.	97	1	92	173
Σύνολο	29.734	527.210	26.988	647.714

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος			
	01/01/2024- 30/06/2024		01/01/2023- 30/06/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	18	-	17	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	3	-	-	-
EnExClear	75.099	74.841	81.459	83.089
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	36	-	52
SELENE CC Α.Ε.	109	476	118	277
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	-	-	152	-
Σύνολο	75.230	75.353	81.746	83.419

	Εταιρεία			
	01/01/2024- 30/06/2024		01/01/2023- 30/06/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.343	1.872	1.310	3.707
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	474	3	292	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	18	-	17	-
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	81	-	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	38	-	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	3	-	-	-
EnExClear	75.099	74.841	81.459	83.089
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	36	-	52
SELENE CC Α.Ε.	109	476	118	277
Σύνολο	77.165	77.229	83.196	87.126

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.», «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» και «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε:

- α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών,
- β) έσοδα από μισθώματα,
- γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και
- δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τις θυγατρικές εταιρείες «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 482.163 (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

της Αγοράς Ενέργειας. Επιπρόσθετα, οι συναλλαγές εσόδων με την «EnExClear» περιλαμβάνουν έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης, τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 8,8 εκ. για την περίοδο 1/1-30/6/2024.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για την περίοδο 1/1-30/6/2024 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- έξοδα ποσού Ευρώ 1,6 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office» («JAO S.A.»),
- έξοδα ποσού Ευρώ 6,9 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office» («JAO S.A.»),
- έσοδα ποσού Ευρώ 8,8 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC A.E.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 30/6/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι απαιτήσεις του Ομίλου από την «TEPNA FIBER A.E.», κατά την 30/6/2024, αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM M.A.E.» από επανατιμολογήσεις δαπανών.

17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 5 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών (500kV) και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.Σ.» προχωρά με εντατικό ρυθμό και το χερσαίο τμήμα της διασύνδεσης, με τις σχετικές εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους να βρίσκονται στην τελική ευθεία.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, στην Αττική έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων, η εγκατάσταση των μετασχηματιστών και των βαλβίδων μετατροπής καθώς και ο τερματισμός των HVDC καλωδίων και βρίσκονται σε εξέλιξη οι δοκιμές του εξοπλισμού (pre-commissioning). Στην Κρήτη, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων Σταθμού Μετατροπής, η εγκατάσταση των μετασχηματιστών και των βαλβίδων μετατροπής στον πόλο 1 καθώς και ο τερματισμός των HVDC καλωδίων και βρίσκεται σε εξέλιξη η ολοκλήρωση της εγκατάστασης των μετασχηματιστών και βαλβίδων του πόλου 2 και του λοιπού εξοπλισμού. Παράλληλα, η κατασκευή του κτιρίου του GIS στην Κρήτη έχει σχεδόν ολοκληρωθεί και βρίσκεται σε εξέλιξη η εγκατάσταση του εξοπλισμού του.

Αναφορικά με την πρόοδο του χερσαίου καλωδιακού τμήματος, στην Αττική προχωρά η κατασκευή της υπογείας όδευσης από το KYT Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαιγιάλωσης στην Πάχη, και οδεύει προς ολοκλήρωση. Στην Κρήτη, οι εργασίες είναι σε πλήρη εξέλιξη.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ & ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση II θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου εντάχθηκε στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) και θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 222,3 εκ..

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) είναι σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2025. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγνωστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των νοτιοδυτικών Κυκλάδων (Φολεγάνδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολεγάνδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο- Σέριφος ενώ τον Μάιο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση και της διασύνδεσης Σέριφος – Μήλος. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Ανατολικός Διαδρόμος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ηλέκτριση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και ΒΑ Αιγαίου

Το καλοκαίρι του 2023 ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην ανάθεση των μελετών και των αναγνωριστικών ωκεανογραφικών – βυθομετρικών ερευνών για τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των Δωδεκανήσων και τον Νοέμβριο του 2023 για τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των νησιών του ΒΑ Αιγαίου, οι οποίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, έχει ολοκληρωθεί η έρευνα βυθού για τις διασυνδέσεις Κόρινθος – Κως και Κως – Ρόδος και έχει εκκινήσει η έρευνα βυθού για την διασύνδεση Ρόδος – Κάρπαθος με ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Νοέμβριο του 2024. Για το ΒΑ Αιγαίο έχει ολοκληρωθεί η έρευνα βυθού για την όδευση Σκύρος – Εύβοια και έχει εκκινήσει η έρευνα βυθού για τις οδεύσεις Λέσβος – Σκύρος, Λήμνος – Λέσβος, Λήμνος – Θράκη, Λέσβος – Χίος, Χίος – Σάμος, Σάμος – Κως οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Νοέμβριο του 2024. Οι μελέτες αυτές είναι ιδιαίτερα σημαντικές για την ωρίμανση των ηλεκτρικών διασυνδέσεων που δρομολογεί ο Διαχειριστής μέχρι το τέλος της δεκαετίας, στο πλαίσιο του επενδυτικού του προγράμματος.

Σύμφωνα με τον τρέχοντα σχεδιασμό, με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην πρόταση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Επιπρόσθετα τον Απρίλιο του 2024 αναρτήθηκε η Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος της Α΄ Φάσης της Συμφωνίας Πλαίσιο, που αφορά την υποβολή αιτήσεων συμμετοχής για τις καλωδιακές Διασυνδέσεις των δύο έργων. Η υποβολή των αιτήσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024 και αναμένεται τον Σεπτέμβριο του 2024 η ανάρτηση της Β΄ Φάσης, που αφορά την υποβολή τεχνικοοικονομικών προσφορών για τις καλωδιακές Διασυνδέσεις των δύο έργων από τους αναδόχους που εκδήλωσαν ενδιαφέρον και εγκρίθηκαν κατά την Α΄ Φάση της Συμφωνίας Πλαίσιο.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

- Τον Ιούνιο 2023 έθεσε σε λειτουργία, από κοινού με τον Διαχειριστή του βουλγαρικού Συστήματος Μεταφοράς ESO EAD, τη δεύτερη διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa), με την οποία αυξάνεται σημαντικά το περιθώριο ανταλλαγών ενέργειας ανάμεσα στις δύο χώρες.
- Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna.
- Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024) ως έργο υπό θεώρηση (under consideration). Παράλληλα, βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς για την ωρίμανση του έργου.
- Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY –

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στην 1η λίστα έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2024 του ENTSO-E.

- Τον Φεβρουάριο 2024 συστάθηκε η κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Τον Απρίλιο του 2024 η κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» προχώρησε στην προκήρυξη του διαγωνισμού για την ανάθεση των σχετικών μελετών εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, οι οποίες αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί το καλοκαίρι του 2025.
- Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ανάληψη από τον Διαχειριστή Συστήματος της Ελλάδας του ρόλου του Project Promoter στο εμβληματικό έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κύπρου και του Ισραήλ στο ευρωπαϊκό ηλεκτρικό σύστημα, μέσω της Ελλάδας, διασφαλίζει την τεχνική και χρηματοδοτική επάρκεια του έργου και θέτει τις βάσεις για την έγκαιρη ολοκλήρωσή του. Υπενθυμίζεται ότι, ήδη, από το 2021 ο ΑΔΜΗΕ συνδράμει το έργο ως τεχνικός σύμβουλος, έχοντας συνεισφέρει, καθοριστικά, στη σχεδιαστική του ωρίμανση και στη συμβασιοποίηση των κρίσιμων συμβολαίων για την πρόοδό του.

Ένα έργο ενεργειακής πνοής για την ευρύτερη περιοχή, με συστηματική προσπάθεια ετών, έχει φτάσει πλέον στο κομβικό σημείο έναρξης κατασκευής του. Η ολοκλήρωσή του θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο 2023, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο 2023 δόθηκε από τον ΑΔΜΗΕ η εντολή έναρξης εργασιών. Έκτοτε έχουν καταβληθεί Ευρώ 109 εκ. στον Ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος καθώς οι εργασίες είναι σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα ολοκληρώνεται η κατασκευή των πρώτων 80 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου.

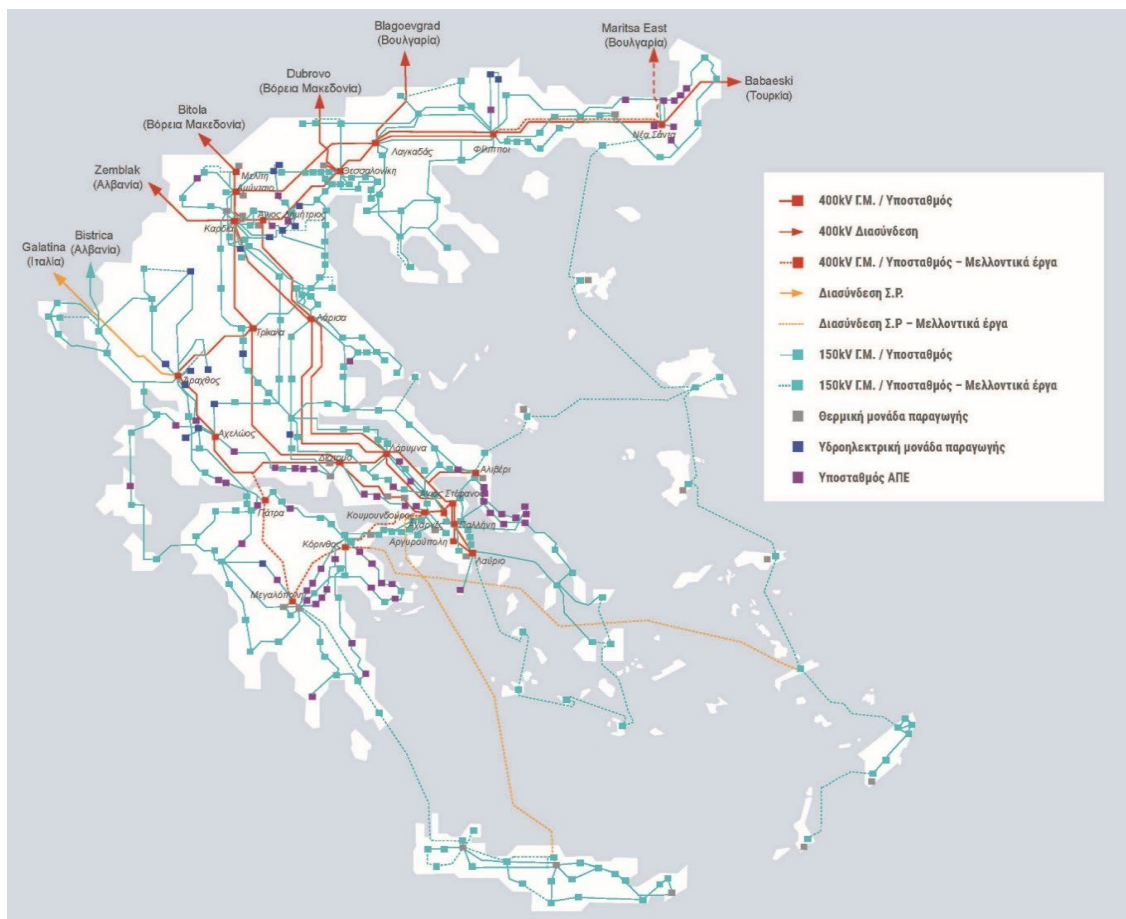
Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- Οριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας. Τον Μάρτιο του 2024 συστάθηκε από κοινού ειδική ομάδα εργασίας με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο την παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης της νέας διασύνδεσης από τις δύο πλευρές και τη διερεύνηση της περαιτέρω συμβολής του έργου στους στόχους για τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη Ευρώπη.
- Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς. Τον Φεβρουάριο του 2024 συστάθηκε από κοινού επιτροπή με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο τον συντονισμό και την επίτευξη της υλοποίησης της νέας διασύνδεσης.

- Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Τον Νοέμβριο 2023 υπογράφηκε στην Αθήνα Μνημόνιο Συνεργασίας για τη σύζευξη των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας Βαλκανικών χωρών από τους αρμόδιους θεσμικούς φορείς Ρυθμιστικών Αρχών, Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς -μεταξύ των οποίων και ο ΑΔΜΗΕ- και των Χρηματιστηρίων Ενέργειας, το οποίο ανοίγει τον δρόμο για τη δημιουργία ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

2023-2032

Εντός του Δεκεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Σεπτεμβρίου έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023.

2024-2033

Εντός του Δεκεμβρίου 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 27 Οκτωβρίου έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβο-

λή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα συμπληρωματικά στοιχεία στις 14 Μαρτίου 2024.

2025-2034

Εντός του Δεκεμβρίου 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 19 Απριλίου 2024. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο θα υποβληθεί στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση τον Σεπτέμβριο του 2024.

18. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιάμεσος για την είσπραξη ορισμένων χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Ειδικά για ορισμένες από τις χρεώσεις που αναφέρονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής έχει αναθέσει τις λειτουργίες εκκαθάρισης θέσεων, διαχείρισης κινδύνου και χρηματικού διακανονισμού των θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 17 του ν. 4425/2016 και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

Για το χρονικό διάστημα πριν την έναρξη λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν στραφεί κατά της Εταιρείας λόγω καθυστερήσεων στην πληρωμή των απαιτήσεών τους.

Σύμφωνα με την νομική υπηρεσία της Εταιρείας, βάσει των μέχρι σήμερα εκδοθεισών δικαστικών αποφάσεων και αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεων της από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητές της ως διαχειριστής συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

Με την 345/2021 απόφαση της ΡΑΑΕΥ επιβλήθηκε κύρωση στην Εταιρεία με τη μορφή προστίμου ποσού Ευρώ 5 εκ. σχετικής με το προς ολοκλήρωση έργο της Γραμμής Μεταφοράς (Γ.Μ.) 400 kV ΚΥΤ Πάτρας-ΚΥΤ Μεγαλόπολης. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα αίτηση αναθεώρησης ζητώντας την εξαφάνιση ή την μεταρρύθμιση της 345/2021 απόφασης της ΡΑΑΕΥ, καθώς η εκτίμηση της νομικής υπηρεσίας είναι ότι συντρέχουν βάσιμοι νομικοί λόγοι, οι οποίοι δύνανται να ανατρέψουν την απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Ακολούθως, η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα και προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Εφετείου, με τους ίδιους λόγους. Ως εκ τούτου η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση στην υπόθεση αυτή και για το λόγο αυτό δεν σχημάτισε πρόβλεψη στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική διασύνδεση Αττικής-Κρήτης» η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προχώρησε την 01/07/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου δεκαετούς διάρκειας με εξασφάλιση και κεφάλαιο ύψους έως Ευρώ 400 εκ.. Την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η Eurobank Α.Ε. ενώ ο ΑΔΜΗΕ παρέχει εγγύηση προς τους ομολογιούχους, ενώ ταυτόχρονα θα λαμβάνει αμοιβή από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για την παροχή της εν λόγω εγγύησης.

Επιπλέον τον Δεκέμβριο του 2020 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προχώρησε σε δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο συνολικού ύψους έως Ευρώ 200 εκ. με δυνατότητα επιπλέον δανεισμού ύψους Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους. Την ίδια χρονική περίοδο, Δεκέμβριο 2020, βάσει όρου που υπήρχε στην δανειακή σύμβαση με τη Eurobank Α.Ε., η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε ισόποση ακύρωση 200 εκ. ομολογιών με την τελευταία. Την 31 Δεκεμβρίου 2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 400 εκ., με δυνατότητα επιπλέον δανεισμού ύψους Ευρώ 100 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις συνολικού ποσού Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 εκταμίευσε το συνολικό υπόλοιπο ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την Eurobank Α.Ε. Ευρώ 200 εκ..

Τον Απρίλιο του 2023 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμίευση ποσού Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με εικοσαετή διάρκεια.

Βάσει της από 10/4/2020 Σύμβασης Παραχώρησης που υπογράφηκε μεταξύ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και ΑΔΜΗΕ καθώς και της από 28/2/2020 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου του «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», η τελευταία παρέχει εταιρική εγγύηση όσον αφορά στην υποχρέωση κάλυψης προς την «EUROBANK Α.Ε.» των ποσών που οφείλονται από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» .

Σημειώνεται ότι ο ΑΔΜΗΕ αναγνώρισε στο 2024, με βάση την αρχή των ίσων αποστάσεων, έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 1.173 περίπου που είναι καταχωρημένα στο λογαριασμό Χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει παράσχει εγγύηση για μέρος του δανείου της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Λόγω της φύσεως της εγγύησης και της σύνδεσης των ροών της θυγατρικής με την υποχρέωση της Εταιρείας για το υπό κατασκευή πάγιο, η έκθεση της Εταιρείας σε πιστωτικό κίνδυνο είναι αμελητέα.

18.1 ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρείες που οι ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις ελέγχονται υποχρεωτικά από τους νόμιμους ελεγκτές, υποχρεούνταν σε φορολογικό έλεγχο από τον ίδιο νόμιμο ελεγκτή ή ελεγκτικό γραφείο που έλεγχε τις ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις και λάμβαναν «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» όπως προβλεπόταν στην παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν.2238/1994 και στο άρθρο 65Α του Ν.4174/2013. Για τις χρήσεις 2016 και εντεύθεν, ο φορολογικός έλεγχος και η έκδοση «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης», ισχύουν σε προαιρετική βάση.

Η Εταιρεία επέλεξε τη συνέχιση του φορολογικού ελέγχου από τους νόμιμους ελεγκτές, που πλέον ισχύει σε προαιρετική βάση. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί και λάβει «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για τις χρήσεις 2015 έως και 2022 δίχως ευρήματα. Ο σχετικός έλεγχος για τη χρήση 2023 είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2011 και εντεύθεν. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία περί πενταετούς παραγραφής, οι χρήσεις 2011-2017 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 80 εκ. εκ των οποίων Ευρώ 60 εκ. διακανονίστηκαν στο α εξάμηνο 2024 και Ευρώ 20 εκ. μετά τις 30 Ιουνίου 2024 από το Ελληνικό Δημόσιο.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΚΕ.ΜΕ.ΕΠ.» για τη περίοδο 1/1/2020 έως 31/3/2021. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς κάποιο εύρημα.

Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για το αντικείμενο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ.». Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο των αιτήσεων επιστροφής ΦΠΑ για τη φορολογική περίοδο 1/4/2021 έως 31/3/2022. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν έχει κοινοποιηθεί κάποιο εύρημα στην Εταιρεία.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΕΛ.ΚΕ.» για την περίοδο 1/11/2022 έως 30/6/2023. Ο σχετικός έλεγχος ολοκληρώθηκε δίχως ευρήματα.

Όσον αφορά στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, η εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 έως και 2022. Η εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της αναφορικά με τις φορολογι-

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

κές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2022. Ο έλεγχος για τη χρήση 2023 και για τις δύο θυγατρικές, αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

Το 2023 για τη θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» ήταν η πρώτη της εταιρική χρήση. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση αυτή.

Η θυγατρική εταιρεία «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» ιδρύθηκε το 2024, η οποία θα είναι η πρώτη εταιρική της χρήση που θα υπόκειται σε έλεγχο από τις φορολογικές αρχές.

19. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Η Εταιρεία εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές εταιρείες, τις συγγενείς εταιρείες και τις κοινοπραξίες (τις θυγατρικές «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.», τη συγγενή «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τις κοινοπραξίες «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» και «SELENE CC Α.Ε.»), συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 30^η Ιουνίου 2024 (31/12/2023: Ευρώ 65). Η Εταιρεία επίσης συμμετέχει με ποσοστό 12,5% στην εταιρεία «COORDINATED AUCTION OFFICE (CAO) IN SOUTH EAST EUROPE D.O.O.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 40 έως την 30^η Ιουνίου 2024 (31/12/2023: Ευρώ 40). Ωστόσο λόγω της χαμηλής απόδοσης αυτών των επενδύσεων, η Εταιρεία τις έχει απομειώσει πλήρως.

Οι συμμετοχές αυτές, λόγω της χαμηλής απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζονται στο κονδύλι της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της.

20. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Ολοκλήρωση της 2ης φάσης για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Ολοκληρώθηκε στις 26 Ιουλίου 2024 η δεύτερη φάση του διαγωνισμού για τη διάθεση ποσοστού 20% της θυγατρικής εταιρείας του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», φορέα υλοποίησης της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής – Κρήτης.

Υποβλήθηκε μία δεσμευτική προσφορά από την εταιρεία «State Grid International Development Belgium Ltd», η οποία είναι συνδεδεμένο μέρος της «STATE GRID LTD», ενώ έχει ήδη ξεκινήσει η διαδικασία αξιολόγησής της από πλευράς ΑΔΜΗΕ.

Απόφαση ένταξης του έργου στο ΕΣΠΑ για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Στις 17 Ιουλίου 2024 για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκδόθηκε η απόφαση ένταξης του 2ου σταδίου του έργου στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) με ανώτατο ποσό χρηματοδότησης Ευρώ 222,3 εκ..

Ολοκλήρωση της Α' φάσης του διαγωνισμού για τα καλωδιακά έργα σε Δωδεκάνησα & ΒΑ Αιγαίο

Τον Αύγουστο 2024, ολοκληρώθηκε η Α' φάση του διαγωνισμού που είχε προκηρύξει ο ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο σε ό,τι αφορά στα υποβρύχια καλωδιακά έργα εναλλασσόμενου ρεύματος των διασυνδέσεων των Δωδεκανήσων και των νησιών του Βορειοανατολικού Αιγαίου. Η διάρκεια της συμφωνίας – πλαίσιο ορίζεται στα έξι έτη από την υπογραφή της σχετικής σύμβασης, ενώ ο αρχικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 1,7 δις (πλέον ΦΠΑ). Επιπλέον, μέσω της συμφωνίας - πλαίσιο θα εξασφαλισθούν χαμηλότερες τιμές, ενώ θα υπάρξει εξοικονόμηση χρόνου και πόρων, μέσω μίας διαγωνιστικής διαδικασίας, εν αντιθέσει με τη διενέργεια ξεχωριστών διαγωνισμών.

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

**ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΕΠΙ ΤΗΣ
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ
ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.



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

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Συνοπτικής Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Συνοπτικής Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η «Εταιρεία») της 30 Ιουνίου 2024 και τις σχετικές συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Λοιπών 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 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 συγκεκριμένα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (Δ.Λ.Π.) 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά». Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Αναθέσεων Επισκόπησης (Δ.Π.Α.Ε.) 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, καθώς 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 της Ελεγκτικής, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και συνεπώς δε μας δίνει 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 της 30 Ιουνίου 2024 δεν έχει καταρτιστεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά».

Αθήνα, 23 Σεπτεμβρίου 2024
KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Φίλιππος Κάσσος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 26311