

Ισχυρές οικονομικές επιδόσεις για την ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. στο Α' Εξάμηνο του 2026
Ο ΑΔΜΗΕ συνεχίζει την υλοποίηση του επενδυτικού του προγράμματος και την ανάπτυξη της
ρυθμιζόμενης περιουσιακής του βάσης, με ενισχυμένη κεφαλαιακή διάρθρωση και σταθερό ρυθμιστικό
πλαίσιο για την περίοδο 2026-2029

Αθήνα – 23 Σεπτεμβρίου 2026, – Η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. (RIC: **ADMr.AT**, Bloomberg: **ADMIE.GA**, Euronext Athens: **ΑΔΜΗΕ**), εφεξής «η Εταιρεία», κάτοχος του 51% των μετοχών του Ομίλου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δημοσιεύει σήμερα τα οικονομικά αποτελέσματα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.) για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2026.

Κύρια σημεία Α' Εξαμήνου 2026

■ Ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ καταγράφει ισχυρές λειτουργικές και οικονομικές επιδόσεις

- Τα συνολικά έσοδα για το Α' εξάμηνο 2026 αυξήθηκαν κατά 22,6% και διαμορφώθηκαν στα €270,5 εκατ., έναντι €220,6 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Τα έσοδα κατέγραψαν ισχυρότερη αύξηση κατά το Β' τρίμηνο του 2026, ενισχυμένα κατά 26,8%, φθάνοντας τα €137,4 εκατ.
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) του Α' εξαμήνου 2026 αυξήθηκαν κατά 26,4% και διαμορφώθηκαν στα €193,0 εκατ., έναντι €152,7 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Το συγκρίσιμο EBITDA αυξήθηκε κατά 24,3% στα €191,9 εκατ., με το περιθώριο συγκρίσιμου EBITDA να διαμορφώνεται στο 70,9%, από 70,0% την αντίστοιχη περίοδο του 2025. Το Β' τρίμηνο του 2026, το EBITDA αυξήθηκε κατά 32,0%, φθάνοντας στα €93,8 εκατ.
- Τα καθαρά κέρδη για το Α' εξάμηνο του 2026 ανήλθαν στα €92,4 εκατ., αυξημένα κατά 36,7% έναντι €67,6 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη αυξήθηκαν κατά 33,0%, φθάνοντας στα €91,6 εκατ.
- Οι επενδυτικές δαπάνες (CapEx) διαμορφώθηκαν σε €157,2 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2026, σε ευθυγράμμιση με τον προγραμματισμό υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος, το οποίο είναι αυξημένο στο υπόλοιπο του έτους.
- Ο καθαρός δανεισμός, συμπεριλαμβανομένων των υποχρεώσεων από μισθώσεις, διαμορφώθηκε στα €500,3 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2026.

■ Η ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. μετατρέπει τις επιδόσεις του ΑΔΜΗΕ σε αξία για τους μετόχους

- Τα Έσοδα της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. αυξήθηκαν κατά 32,8% σε σχέση με το Α' εξάμηνο 2025 και διαμορφώθηκαν στα €45,8 εκατ., αντικατοπτρίζοντας τη συμμετοχή της κατά 51% στα κέρδη του Ομίλου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
- Τα Κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT) ανήλθαν σε €44,9 εκατ., αυξημένα κατά 32,7% σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2025.
- Τα Καθαρά Κέρδη αυξήθηκαν κατά 32,1% και ανήλθαν στα €45,1 εκατ., έναντι €34,1 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025, ενώ τα Κέρδη ανά Μετοχή (EPS) αυξήθηκαν σε €0,19, από €0,15, σημειώνοντας αύξηση 29,3% σε ετήσια βάση.
- Τα λειτουργικά έξοδα ανήλθαν σε €921,7 χιλ., έναντι €658,4 χιλ. το Α' εξάμηνο του 2025, διατηρώντας μια περιορισμένη βάση κόστους, παράλληλα με τη λιτή λειτουργική δομή της Εταιρείας.
- Τα ταμειακά διαθέσιμα της Εταιρείας ανήλθαν σε €66 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2026, με την Εταιρεία να παραμένει χωρίς δανεισμό και να διατηρεί σημαντική χρηματοοικονομική ευελιξία.

■ Συνεχής προσήλωση στη δημιουργία διατηρήσιμων αποδόσεων για τους μετόχους

- Στις 4 Σεπτεμβρίου 2026, η Εταιρεία προχώρησε στη διανομή του υπολοίπου μερίσματος ύψους €0,0197898971 ανά μετοχή για τη χρήση 2025, συνολικού μικτού ποσού €7.176.771, όπως είχε εγκριθεί από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων στις 17 Ιουλίου 2026. Σε συνδυασμό με το προσωρινό μέρισμα ύψους περίπου €0,12 ανά μετοχή, οι συνολικές διανομές για τη χρήση 2025 ανήλθαν σε περίπου €0,14 ανά μετοχή.

- Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τη διανομή προσωρινού μερίσματος για τη χρήση 2026 συνολικού μικτού ποσού €18.132.410, που αντιστοιχεί σε €0,05 ανά μετοχή.
- Η μερισματική πολιτική της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών προβλέπει τη διανομή στους μετόχους της των μερισμάτων που λαμβάνει από τον ΑΔΜΗΕ, υποστηριζόμενη από την περιορισμένη λειτουργική δομή της Εταιρείας και την απουσία δανεισμού.

■ **Η ενισχυμένη κεφαλαιακή διάρθρωση υποστηρίζει ένα σαφές και πλήρως χρηματοδοτημένο αναπτυξιακό πρόγραμμα**

- Η επιτυχής ολοκλήρωση της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους €530 εκατ. της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών επιτρέπει στην Εταιρεία να συμμετάσχει αναλογικά στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους €1 δισ. του ΑΔΜΗΕ.
- Το επενδυτικό πρόγραμμα του ΑΔΜΗΕ, ύψους περίπου €6 δισ. για την περίοδο 2026-2029, είναι πλήρως χρηματοδοτημένο βάσει του υφιστάμενου επιχειρηματικού σχεδίου, μέσω ενός διαφοροποιημένου συνδυασμού ιδίων κεφαλαίων, λειτουργικών ταμειακών ροών, δανειακής χρηματοδότησης και επιδοτήσεων.
- Το σταθερό ρυθμιστικό πλαίσιο για την περίοδο 2026-2029 παρέχει ορατότητα ως προς τις ρυθμιζόμενες αποδόσεις, με το ονομαστικό προ φόρων WACC να διαμορφώνεται σε 6,87% για το 2026 και να αυξάνεται σταδιακά σε 7,02% έως το 2029.

■ **Υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος του ΑΔΜΗΕ και κύριες στρατηγικές εξελίξεις**

- **Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων:** Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων, που αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου, έχει πλέον ολοκληρωθεί κατασκευαστικά. Βρίσκεται σε τελική φάση δοκιμών και ελέγχου και αναμένεται να ενσωματωθεί στο σύστημα έως το τέλος του 2026.
- **Ηλεκτρική Διασύνδεση Δωδεκανήσων:** Η διασύνδεση Κορίνθου–Κω προχωρά σε φάση κατασκευής, με την ανάθεση της σύμβασης για το καλωδιακό σύστημα ισχύος 1 GW και μήκους περίπου 1.290 χλμ. Το έργο αποτελεί σημαντικό ορόσημο για την ανάπτυξη της Διασύνδεσης των Δωδεκανήσων και θα ανοίξει τον δρόμο για τη μελλοντική διασύνδεση της Ρόδου και της Καρπάθου. Η χρηματοδότηση των διασυνδέσεων των Δωδεκανήσων και του Βορειοανατολικού Αιγαίου ενισχύθηκε περαιτέρω μέσω δανειακών συμβάσεων με την ΕΤΕπ, οι οποίες υπογράφηκαν στις αρχές του 2026, ενώ πρόσθετη χρηματοδότηση μέσω επιχορηγήσεων εγκρίθηκε τον Ιούλιο του 2026.
- **Great Sea Interconnector (GSI):** Στις 5 Αυγούστου 2026 υπογράφηκε συμφωνία για την είσοδο του διεθνούς επενδυτικού φορέα Meridiam ως πλειοψηφικού μετόχου της εταιρείας ειδικού σκοπού “Great Sea Interconnector” (GSI), στο πλαίσιο της υλοποίησης του έργου ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. παραμένει στρατηγικός μέτοχος, διατηρώντας την τεχνική ηγεσία κατά τη φάση της κατασκευής και αναλαμβάνοντας τη λειτουργία της διασύνδεσης όταν αυτή ολοκληρωθεί.

Ο κ. Γιάννης Καράμπελας, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε., δήλωσε:

“Το πρώτο εξάμηνο του 2026 αποτέλεσε ένα σημαντικό ορόσημο για την ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών και τον ΑΔΜΗΕ. Η επιτυχής ολοκλήρωση των αυξήσεων μετοχικού κεφαλαίου και στις δύο εταιρείες εξασφάλισε την απαιτούμενη χρηματοδότηση μέσω ιδίων κεφαλαίων για την υλοποίηση του φιλόδοξου επενδυτικού προγράμματος του ΑΔΜΗΕ και μας επιτρέπει να περάσουμε στην επόμενη φάση της αναπτυξιακής μας στρατηγικής, με σαφή έμφαση στην υλοποίησή του.

Ο ΑΔΜΗΕ συνεχίζει να καταγράφει ισχυρά οικονομικά αποτελέσματα, ενώ παράλληλα προχωρά στην υλοποίηση κρίσιμων υποδομών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα και στην ανάπτυξη στρατηγικών διεθνών διασυνδέσεων. Καθώς οι επενδύσεις μεταφράζονται σε διεύρυνση της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης και υψηλότερα ρυθμιζόμενα κέρδη, ο στόχος μας παραμένει σαφής: να μετατρέψουμε τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξη του ΑΔΜΗΕ σε βιώσιμη αξία για τους μετόχους της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών.”

Συνοπτικά μεγέθη ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Ποσά σε εκατ. ευρώ	H1 2026	H1 2025	Δ%	Q2 2026	Q2 2025	Δ%
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις, μέθοδος καθαρής θέσης	45,8	34,5	32,8%	21,4	14,8	44,9%
EBITDA	44,9	33,8	32,7%	20,9	14,4	45,3%
EBIT	44,9	33,8	32,7%	20,9	14,4	45,4%
Καθαρά Κέρδη	45,1	34,1	32,1%	21,0	14,6	44,3%
Κέρδη ανά Μετοχή (ευρώ)	0,19	0,15	29,3%	0,09	0,06	37,6%

Ποσά σε εκατ. ευρώ	30.06.2026	31.12.2025
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα λήξης περιόδου	66,0	15,6

Επιτυχής ολοκλήρωση της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους €530 εκατ. της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών

Η επιτυχής ολοκλήρωση της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους €530 εκατ. της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών επέτρεψε στην Εταιρεία να συμμετάσχει αναλογικά στην Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους €1 δισ. του ΑΔΜΗΕ, διατηρώντας το ποσοστό συμμετοχής της στο 51% και εξασφαλίζοντας την απαιτούμενη κεφαλαιακή συνεισφορά για τη στήριξη του επιταχυνόμενου επενδυτικού προγράμματος του ΑΔΜΗΕ.

Μετά την ολοκλήρωση της συναλλαγής, το επενδυτικό πρόγραμμα του ΑΔΜΗΕ για την περίοδο 2026–2029 είναι πλήρως χρηματοδοτημένο, βάσει των υφιστάμενων παραδοχών, μέσω ενός διαφοροποιημένου συνδυασμού λειτουργικών ταμειακών ροών, δανειακής χρηματοδότησης, επιχορηγήσεων και της νέας κεφαλαιακής συνεισφοράς. Κατόπιν της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου, ο συνολικός αριθμός των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών αυξήθηκε σε 362.864.197 από 232.000.000 πριν από τη συναλλαγή.

Προμέρισμα χρήσης 2026

Στις 23 Σεπτεμβρίου 2026, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. ενέκρινε τη διανομή προμερίσματος για τη χρήση 2026, συνολικού μικτού ποσού €18.132.410, που αντιστοιχεί σε €0,05 ανά μετοχή.

Η διανομή του προμερίσματος ακολουθεί την ολοκλήρωση των διανομών για τη χρήση 2025, με το υπολειπόμενο μικτό μέρισμα ύψους €0,0197898971 ανά μετοχή να καταβάλλεται στις 4 Σεπτεμβρίου 2026, διαμορφώνοντας τις συνολικές διανομές για τη χρήση 2025 σε περίπου €0,14 ανά μετοχή.*

* Η συγκρισιμότητα του μερίσματος ανά μετοχή (DPS) επηρεάζεται από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου του 2026, καθώς το υπόλοιπο μερίσματος της χρήσης 2025 διανεμήθηκε επί του αυξημένου αριθμού μετοχών των 362,9 εκατ., έναντι 232,0 εκατ. μετοχών προηγουμένως.

Όμιλος ΑΔΜΗΕ: Χρηματοοικονομικές και λειτουργικές επιδόσεις

Οι χρηματοοικονομικές πληροφορίες που απεικονίζονται στους παρακάτω πίνακες προέρχονται από τον Όμιλο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. («Ο Όμιλος»), Συγγενή εταιρεία της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών ΑΕ, για την οικονομική περίοδο που έληξε την 30.06.2026 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.).

Οικονομικά Αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2026 του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2026

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου αυξήθηκαν κατά 22,6%, σε €270,5 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2026, έναντι €220,6 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025, κυρίως λόγω της αύξησης των εσόδων από το Ενοίκιο Συστήματος Μεταφοράς, το

οποίο αυξήθηκε κατά 23,3%, σε €255,4 εκατ. Η αύξηση αντανακλά κυρίως την αύξηση των μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης συστήματος (TUoS) και την αύξηση των εσόδων από δικαιώματα διασυνδέσεων.

Τα **ενοποιημένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)** του Ομίλου αυξήθηκαν κατά 26,4%, σε €193,0 εκατ., έναντι €152,7 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Το **συγκρίσιμο EBITDA** αυξήθηκε κατά 24,3%, σε €191,9 εκατ., έναντι €154,4 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025, ενώ το **περιθώριο συγκρίσιμου EBITDA** βελτιώθηκε σε 70,9%, από 70,0%. Τα έσοδα αυξήθηκαν με υψηλότερο ρυθμό από τα λειτουργικά έξοδα, τα οποία αυξήθηκαν κατά 17,6% σε ετήσια βάση.

Το **ενοποιημένο EBIT** αυξήθηκε κατά 45,0%, σε €136,3 εκατ., έναντι €94,0 εκατ. το Α' εξάμηνο 2025, ενώ το **συγκρίσιμο EBIT** διαμορφώθηκε σε €135,2 εκατ., αυξημένο κατά 41,4% έναντι €95,7 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Η βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας υποστηρίχθηκε επίσης από τη μείωση των αποσβέσεων κατά 3,4%, σε €56,7 εκατ.

Τα **κέρδη προ φόρων** αυξήθηκαν κατά 35,1%, σε €120,6 εκατ., ενώ τα **συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων** αυξήθηκαν κατά 31,5%, σε €119,5 εκατ. Τα **ενοποιημένα καθαρά κέρδη** αυξήθηκαν κατά 36,7%, σε €92,4 εκατ., ενώ τα **προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη** ανήλθαν σε €91,6 εκατ., αυξημένα κατά 33,0% σε σύγκριση με €68,8 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025.

Σε **επίπεδο ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**, οι μεταβολές σε ετήσια βάση στα δημοσιευμένα αποτελέσματα κερδοφορίας επηρεάστηκαν από το κέρδος ύψους €20,8 εκατ. από την πώληση του ποσοστού 20% στην ΑΡΙΑΔΝΗ Interconnection προς τη State Grid International Development Belgium Ltd., το οποίο αναγνωρίστηκε το Α' εξάμηνο του 2025. Σε **συγκρίσιμη βάση**, το EBITDA αυξήθηκε κατά 6,6%, το EBIT κατά 12,7% και τα καθαρά κέρδη κατά 7,0% σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο πέρσι.

Ο **Καθαρός δανεισμός¹** ανήλθε σε €500,3 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2026, έναντι €1.378,2 εκατ. στο τέλος του 2025. Τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ισοδύναμα αυτών ανήλθαν σε €1.096,6 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2026.

Συνοπτικά μεγέθη* ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε εκατ. ευρώ	H1 2026	H1 2025	Δ%	H1 2026	H1 2025	Δ%
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς	255,4	207,1	23,3%	255,4	206,8	23,5%
Έσοδο από Αγορά Εξισορρόπησης	9,5	9,4	1,5%	9,5	9,4	1,5%
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	5,6	4,1	35,1%	4,8	3,4	41,3%
Συνολικά έσοδα	270,5	220,6	22,6%	269,7	219,5	22,9%
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-	-		(28,9)	(1,5)	
Συνολικά έσοδα μείον Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	270,5	220,6	22,6%	240,8	218,0	10,5%
EBITDA	193,0	152,7	26,4%	163,0	172,8	(5,7%)
Συγκρίσιμο EBITDA	191,9	154,4	24,3%	163,8	153,7	6,6%
Περιθώριο συγκρίσιμου EBITDA	70,9%	70,0%		60,8%	70,0%	
EBIT	136,3	94,0	45,0%	106,9	114,7	(6,8%)
Συγκρίσιμο EBIT	135,2	95,7	41,4%	107,8	95,6	12,7%
Κέρδη περιόδου προ φόρων	120,6	89,3	35,1%	102,7	110,7	(7,2%)
Συγκρίσιμα κέρδη περιόδου προ φόρων	119,5	90,9	31,5%	103,6	91,6	13,1%
Καθαρά κέρδη περιόδου	92,4	67,6	36,7%	77,9	88,7	(12,2%)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη περιόδου	91,6	68,8	33,0%	78,6	73,4	7,0%

Ποσά σε εκατ. ευρώ	30.06.2026	31.12.2025		30.06.2026	31.12.2025	
Καθαρός δανεισμός¹	500,3	1.378,2	(63,7%)	130,7	992,6	(86,8%)
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	1.096,6	224,5	>100%	998,6	135,1	>100%

Ποσά σε εκατ. ευρώ	30.06.2026	30.06.2025		30.06.2026	30.06.2025	
Επενδυτικές δαπάνες	157,2	300,4	(47,7%)	156,3	299,5	(47,8%)

*Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), τα κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT), το συγκρίσιμο EBITDA, το συγκρίσιμο EBIT και ο καθαρός δανεισμός θεωρούνται εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης (ΕΔΜΑ). Για τους ορισμούς και περισσότερες πληροφορίες, ανατρέξτε στο Παράρτημα Α.

¹Ο Καθαρός δανεισμός υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, καθώς και τα δεσμευμένα ταμειακά διαθέσιμα που τηρούνται βάσει των δανειακών συμβάσεων (DSRA).

Οικονομικά Αποτελέσματα Β' Τριμήνου 2026 της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Τα **συνολικά έσοδα του Ομίλου** αυξήθηκαν κατά 26,8%, σε €137,4 εκατ. το Β' τρίμηνο του 2026, έναντι €108,3 εκατ. το Β' τρίμηνο του 2025, κυρίως λόγω της αύξησης των εσόδων από το Ενοίκιο Συστήματος Μεταφοράς, τα οποία αυξήθηκαν κατά 27,9% σε ετήσια βάση και διαμορφώθηκαν σε €130,4 εκατ.

Το **ενοποιημένο EBITDA του Ομίλου** αυξήθηκε κατά 32,0%, σε €93,8 εκατ., έναντι €71,1 εκατ. το Β' τρίμηνο του 2025, υποστηριζόμενο από την αύξηση κατά 26,8% των εσόδων του Ομίλου. Το **συγκρίσιμο EBITDA** ανήλθε σε €94,5 εκατ., αυξημένο κατά 31,1% σε ετήσια βάση, με το **περιθώριο συγκρίσιμου EBITDA** να βελτιώνεται σε 68,8%, από 66,5% το Β' τρίμηνο του 2025.

Το **ενοποιημένο EBIT** αυξήθηκε κατά 59,5%, σε €65,5 εκατ., έναντι €41,1 εκατ. το Β' τρίμηνο του 2025, υποστηριζόμενο από την αύξηση του EBITDA και τη μείωση των αποσβέσεων. Το **συγκρίσιμο EBIT** αυξήθηκε κατά 57,4%, σε €66,1 εκατ., έναντι €42,0 εκατ. το Β' τρίμηνο του 2025.

Τα **ενοποιημένα καθαρά κέρδη** αυξήθηκαν κατά 49,6%, σε €43,4 εκατ., έναντι €29,0 εκατ. το Β' τρίμηνο του 2025, ενώ τα **προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη** διαμορφώθηκαν σε €43,9 εκατ., σημειώνοντας αύξηση 47,6% σε ετήσια βάση.

Σε **επίπεδο ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**, η συγκρισιμότητα των δημοσιευμένων αποτελεσμάτων σε ετήσια βάση επηρεάστηκε από το κέρδος ύψους €20,8 εκατ. από την πώληση του ποσοστού 20% στην ΑΡΙΑΔΝΗ Interconnection προς τη State Grid International Development Belgium Ltd., το οποίο αναγνωρίστηκε το Β' τρίμηνο του 2025, καθώς και από το υψηλότερο έξοδο της Σύμβασης Παραχώρησης κατά το Β' τρίμηνο του 2026 για τη διασύνδεση Αττικής-Κρήτης. Σε **συγκρίσιμη βάση**, το EBITDA αυξήθηκε κατά 11,3%, το EBIT κατά 23,3% και τα καθαρά κέρδη κατά 11,1% σε ετήσια βάση.

Συνοπτικά μεγέθη* ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε εκατ. ευρώ	Q2 2026	Q2 2025	Δ%	Q2 2026	Q2 2025	Δ%
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς	130,4	101,9	27,9%	130,4	101,8	28,1%
Έσοδο από Αγορά Εξισορρόπησης	4,5	4,5	0,5%	4,5	4,5	0,5%
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	2,5	1,9	30,5%	2,0	1,6	23,3%
Συνολικά έσοδα	137,4	108,3	26,8%	136,9	107,9	26,9%
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-	-		(14,8)	(0,8)	>100%
Συνολικά έσοδα μείον Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	137,4	108,3	26,8%	122,1	107,1	14,1%
EBITDA	93,8	71,1	32,0%	79,3	91,6	(13,5%)
Συγκρίσιμο EBITDA	94,5	72,1	31,1%	80,0	71,9	11,3%
Περιθώριο συγκρίσιμου EBITDA	68,8%	66,5%		58,4%	66,6%	
EBIT	65,5	41,1	59,5%	51,3	61,9	(17,2%)
Συγκρίσιμο EBIT	66,1	42,0	57,4%	51,9	42,1	23,3%
Κέρδη περιόδου προ φόρων	57,1	38,5	48,2%	48,5	59,6	(18,6%)

Συγκρίσιμα κέρδη περιόδου προ φόρων	57,8	39,5	46,3%	49,2	39,8	23,6%
Καθαρά κέρδη περιόδου	43,4	29,0	49,6%	36,5	49,8	(26,8%)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη περιόδου	43,9	29,7	47,6%	37,0	33,3	11,1%

*Τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (EBITDA), τα κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT), το συγκρίσιμο EBITDA, το συγκρίσιμο EBIT και ο καθαρός δανεισμός θεωρούνται εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης (EDMA). Για τους ορισμούς και περισσότερες πληροφορίες, ανατρέξτε στο Παράρτημα Α.

Ανάλυση Εσόδων

Τα **συνολικά έσοδα του Ομίλου, μετά την αφαίρεση του εξόδου από τη σύμβαση παραχώρησης**, ανήλθαν σε €270,5 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2026, έναντι €220,6 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025, σημειώνοντας αύξηση κατά €49,9 εκατ. ή 22,6% σε ετήσια βάση.

Τα **έσοδα από το ενοίκιο Συστήματος Μεταφοράς** διαμορφώθηκαν σε €255,4 εκατ., αυξημένα κατά €48,3 εκατ., έναντι €207,1 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Η αύξηση οφείλεται κυρίως:

- στην αύξηση κατά €30,7 εκατ. των εσόδων από τις χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (TUoS), λόγω της εφαρμογής των αυξημένων μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης συστήματος, όπως εγκρίθηκαν από τη ΡΑΑΕΥ, και
- στην αύξηση κατά €14,5 εκατ. των εσόδων από δικαιώματα διασυνδέσεων, τα οποία διαμορφώθηκαν σε €52,4 εκατ., έναντι €38,0 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Η μεταβολή αντανακλά την αύξηση των ετήσιων εσόδων από δικαιώματα διασυνδέσεων που εγκρίθηκαν από τη ΡΑΑΕΥ σε €104,9 εκατ. για το 2026, από €75,9 εκατ. το 2025.

Τα **έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης** αυξήθηκαν κατά 1,5%, στα €9,5 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2026, έναντι €9,4 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2025.

Ανάλυση Εσόδων	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε εκατ. ευρώ	H1 2026	H1 2025	Δ%	H1 2026	H1 2025	Δ%
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	255,4	207,1	23,3%	255,4	206,8	23,5%
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	9,5	9,4	1,5%	9,5	9,4	1,5%
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων						
Έσοδα από εργολαβίες	1,5	0,6	>100%	1,5	0,6	>100%
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	0,9	0,8	18,1%	0,9	0,8	18,1%
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	2,2	2,0	11,3%	2,2	2,0	11,3%
Έσοδα συντήρησης οπτικών ινών	0,2	0,2	9,5%	0,1	0,1	2,5%
Έσοδα υπηρεσιών χωρητικότητας	0,4	0,3	32,3%	-	-	
Έσοδα υπηρεσιών συνεγκατάστασης	0,1	0,1	17,6%	-	-	
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων λόγω εκμίσθωσης	0,2	0,2	2,7%	0,1	-	
Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων	5,6	4,1	35,1%	4,8	3,4	41,3%
Συνολικά έσοδα	270,5	220,6	22,6%	269,7	219,5	22,9%
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-	-		(28,9)	(1,5)	
Συνολικά έσοδα μείον Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	270,5	220,6	22,6%	240,8	218,0	10,5%

Λειτουργικά Έξοδα και Λοιπά Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων

Τα **λειτουργικά έξοδα του Ομίλου** ανήλθαν σε €80,9 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2026, αυξημένα κατά 17,6% σε ετήσια βάση, κυρίως λόγω υψηλότερου κόστους μισθοδοσίας και δαπανών προς τρίτους. Το **κόστος μισθοδοσίας** αυξήθηκε κατά 13,7%, σε €34,3 εκατ., κυρίως ως αποτέλεσμα: (α) της δημιουργίας νέων οργανωτικών μονάδων, (β) της πρόσληψης νέων εργαζομένων με συμβάσεις αορίστου χρόνου και (γ) της αναπροσαρμογής των αποδοχών των εργαζομένων σύμφωνα με τις προβλέψεις της Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας της 8^{ης} Οκτωβρίου 2024. Οι **παροχές προς τρίτους και οι αμοιβές τρίτων** σημείωσαν αύξηση, κυρίως λόγω του υψηλότερου κόστους επισκευών και συντηρήσεων, καθώς της αύξησης του εργολαβικού κόστους, ως απόρροια της προόδου των κατασκευαστικών έργων.

Οι **αποσβέσεις** μειώθηκαν κατά 3,4%, σε €56,7 εκατ., ενώ οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα μειώθηκαν σε €0,6 εκατ., από €1,4 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025. Το Α' εξάμηνο του 2026 περιλαμβάνει επίσης κέρδος ύψους €2,0 εκατ. από τη διάθεση της συμμετοχής 49,9% της GRID TELECOM στην TERN FIBER A.E., μετά την ολοκλήρωση της συναλλαγής τον Ιανουάριο του 2026. Συνολικά, τα καθαρά έξοδα ανήλθαν σε €134,2 εκατ., αυξημένα κατά 6,1% σε ετήσια βάση.

Λειτουργικά έξοδα και λοιπά στοιχεία		ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε εκατ. ευρώ	H1 2026	H1 2025	Δ%	H1 2026	H1 2025	Δ%	
Αμοιβές προσωπικού	34,3	30,1	13,7%	34,2	30,0	13,8%	
Υλικά και αναλώσιμα	0,3	0,6	(53,6%)	0,3	0,6	(53,6%)	
Παροχές τρίτων	7,3	4,8	53,0%	7,1	4,6	54,4%	
Αμοιβές τρίτων	26,8	21,6	24,0%	25,7	20,7	24,5%	
Φόροι – τέλη	1,7	2,0	(17,9%)	1,7	2,0	(18,0%)	
Λοιπά έξοδα	10,5	9,5	10,3%	10,4	9,1	14,8%	
Λειτουργικά έξοδα	80,9	68,7	17,6%	79,4	67,0	18,4%	
Κέρδη από πώληση συμμετοχής	(2,0)	-		-	(20,8)		
Λοιπά έσοδα	(2,0)	(2,3)	(10,1%)	(2,2)	(2,5)	(12,3%)	
Αποσβέσεις	56,7	58,7	(3,4%)	56,1	58,1	(3,5%)	
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα	0,6	1,4	(53,3%)	0,7	1,4	(54,0%)	
Σύνολο εξόδων (καθαρά)	134,2	126,6	6,1%	133,9	103,3	29,7%	

Επενδυτικές Δαπάνες

Οι **επενδυτικές δαπάνες του Ομίλου** ανήλθαν σε €157,2 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2026, έναντι €300,4 εκατ. το Α' εξάμηνο του 2025, σε ευθυγράμμιση με τον προγραμματισμό υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος, το οποίο είναι αυξημένο στο υπόλοιπο του έτους. Αντίστοιχα, σε επίπεδο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., οι συνολικές επενδυτικές δαπάνες ανήλθαν σε €156,3 εκατ. (30/06/2025: €299,5 εκατ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες σε έργα υπό κατασκευή για την περίοδο 1/1–30/6/2026 αναλύονται ως εξής:

- ο Ποσό ύψους €58,5 εκατ. αφορά σε εργασίες ενίσχυσης του βρόχου των Νοτίων Ιονίων Νήσων
- ο Ποσό ύψους €28,3 εκατ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων
- ο Ποσό ύψους €10,9 εκατ. αφορά σε εργασίες που πραγματοποιήθηκαν στη Μεγαλόπολη
- ο Ποσό ύψους €8,2 εκατ. αφορά σε εργασίες που πραγματοποιήθηκαν στο Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης Κουμουνδούρου

Ο **συνολικός δανεισμός του Ομίλου** αποτελείται από τα υπόλοιπα των δανείων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της θυγατρικής της, ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ. Στις 30 Ιουνίου 2026, ο δανεισμός του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΑΔΜΗΕ	
<i>Ποσά σε εκατ. ευρώ</i>	30.06.2026
Τραπεζικά δάνεια	902,1
Ομολογιακά δάνεια	668,2
Σύνολο δανεισμού	1.570,2

Επιχειρηματική Ανασκόπηση

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

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής

Η διασύνδεση βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία και η συνολική κατανάλωση της Κρήτης τροφοδοτείται με ηλεκτρική ενέργεια που μεταφέρεται από το ηπειρωτικό σύστημα μέσω των δύο διασυνδέσεων της Κρήτης με την Αττική και την Πελοπόννησο. Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.» εισπράττει το ανάλογο έσοδο, με βάση τη σχετική σύμβαση παραχώρησης μεταξύ των δύο μερών.

Το έργο χρηματοδοτήθηκε με ποσό €300,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2014 -2020 «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη» για τις εργασίες του 1^{ου} 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 2^ο 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 €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, έχει πλέον ολοκληρωθεί κατασκευαστικά, βρίσκεται πλέον σε στάδιο παραλαβών και αναμένεται να ενσωματωθεί στο σύστημα έως το τέλος του 2026. Ειδικότερα, το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) ολοκληρώθηκε με την ηλεκτρίση της καλωδιακής διασύνδεσης το καλοκαίρι του 2026. Συγκεκριμένα τον Ιούνιο του 2026 περατώθηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην Σαντορίνη ενώ η ηλεκτρίση της καλωδιακής διασύνδεσης ολοκληρώθηκε στις 31/7/2026.

Τον Ιούλιο του 2024 ολοκληρώθηκαν κατασκευαστικά οι υποβρύχιες διασυνδέσεις Λαυρίου–Σερίφου και Σερίφου–Μήλου, ενώ τον Ιούνιο του 2025 ολοκληρώθηκαν κατασκευαστικά και οι διασυνδέσεις Μήλου–Φολεγάνδρου και Φολεγάνδρου–Σαντορίνης. Στο τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026 ολοκληρώθηκε και η κατασκευή και των τριών Υποσταθμών Υψηλής Τάσης στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο.

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 Διάδρομος 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 2027. 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. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε κατασκευαστικά τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική ηλεκτρίση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η διαδικασία προσωρινής παραλαβής της Φάσης Α ολοκληρώθηκε με την υπογραφή του «Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής - Φάσης Α'» τον Φεβρουάριο 2026 με ημερομηνία αναφοράς 4/9/2024. Η πλευρά των 150KV (Φάση Β) ολοκληρώθηκε κατασκευαστικά τον Μάρτιο του 2025 και η δοκιμαστική ηλεκτρίση επιτεύχθηκε τον Δεκέμβριο του 2025. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου μετατίθεται στο Α' εξάμηνο του 2027, καθώς οι μεταγωγές της Φάσης Γ' εξαρτώνται από την υλοποίηση απαραίτητων απομονώσεων κυκλωμάτων του Συστήματος Μεταφοράς κατόπιν σχετικού προγραμματισμού.

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 Βορειοανατολικού Αιγαίου

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 βορειοανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Οι θαλάσσιες έρευνες και για τις δύο διασυνδέσεις, Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου, ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο του 2024.

Τον Ιανουάριο 2025, ξεκίνησε η τελική φάση του διεθνούς ανοιχτού διαγωνισμού του ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του Βορειοανατολικού Αιγαίου καθώς και σε έργα διασυνδέσεων μικρότερης κλίμακας σε νησιά του Ιονίου και του Αργοσαρωνικού. Οι εταιρείες που συμμετείχαν στον διαγωνισμό κατέθεσαν τις δεσμευτικές οικονομικές και τεχνικές τους προσφορές στις 26-2-2025 και η ανάθεση θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα προσφορά, από οικονομική άποψη με αρχικό ενδεικτικό προϋπολογισμό €1,7 δις (πλέον ΦΠΑ). Το τελικό προσφερόμενο τίμημα, κατόπιν της επιτρεπόμενης μεταβολής €2,06 δις (πλέον ΦΠΑ) βρίσκεται στο Ελεγκτικό Συνέδριο για τον προβλεπόμενο προσυμβατικό έλεγχο νομιμότητας και αναμένεται να υπάρξει απόφαση εντός Σεπτεμβρίου. Τον Δεκέμβριο του 2025, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην προκήρυξη του διεθνούς ανοιχτού διαγωνισμού με κριτήριο ανάθεσης τη πιο συμφέρουσα προσφορά για τα υποβρύχια ηλεκτρικά καλώδια της διασύνδεσης Κορίνθου-Κω. Το έργο αφορά στη μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση ενός καλωδιακού συστήματος υψηλής τάσης συνεχούς ρεύματος (HVDC), με συνολικό μήκος καλωδίων 1.290 χλμ., αμφίδρομης ροής ισχύος και συνολικής μεταφορικής ικανότητας 1.000 MW με αρχικό ενδεικτικό προϋπολογισμό

€1,35 δις (πλέον ΦΠΑ). Το τελικό προσφερόμενο τίμημα, κατόπιν της επιτρεπόμενης μεταβολής του ενδεικτικού προϋπολογισμού και διαπραγμάτευσης ανήλθε σε €1,483 δις (πλέον ΦΠΑ). Στις 27/8/2026 υποβλήθηκε σχετικός Φάκελος στο Ελεγκτικό Συνέδριο για τον προβλεπόμενο προσυμβατικό έλεγχο νομιμότητας.

Τον Ιανουάριο του 2026, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην προκήρυξη του διεθνούς ανοιχτού διαγωνισμού δύο φάσεων, με διαπραγμάτευση για τη μελέτη, προμήθεια και κατασκευή των δύο Σταθμών Μετατροπής και δύο Υποσταθμών της διασύνδεσης Κορίνθου – Κω συνολικού προϋπολογισμού €809,1 εκατ. Η Α' Φάση του διαγωνισμού είναι σε εξέλιξη.

Η Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος της Α' Φάσης του διαγωνισμού για τη Σύναψη Συμφωνίας-Πλαίσιο Υποσταθμών, που αφορά στη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου και των Δωδεκανήσων, προκηρύχθηκε τον Μάρτιο του 2026 και βρίσκεται σε εξέλιξη.

Παράλληλα, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για τη διασύνδεση των Δωδεκανήσων υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) τον Δεκέμβριο του 2023, ενώ η Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) εκδόθηκε στις 4-8-2026. Για τη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για το τμήμα ΚΥΤ Ν.Σάντας – Υ/Σ Δυτικής Λέσβου, αναρτήθηκε προς διαβούλευση στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) τον Δεκέμβριο του 2024, ενώ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για την εναέρια γραμμή εντός της Λέσβου που περιλαμβάνει και τον Υ/Σ της Μυτιλήνης, αναμένεται να υποβληθεί εντός του 2026.

Παράλληλα με τη διαδικασία αδειοδότησης, έχει εκκινήσει και βρίσκεται σε εξέλιξη η συλλογή όλων των απαιτούμενων κτηματολογικών στοιχείων για τις εκτάσεις που πρόκειται να απαλλοτριωθούν για τις ανάγκες κατασκευής των έργων, σε συνεργασία με τις κατά τόπους αρμόδιες υπηρεσίες. Οι φάκελοι απαλλοτρίωσης για τον Σταθμό Μετατροπής (ΣΜ) Κορίνθου καθώς και για το υπόγειο καλώδιο που συνδέει τον ΣΜ Κορίνθου μέχρι το σημείο προσαιγιάλωσης Κόρφου έχουν ήδη κατατεθεί στο ΥΠΕΝ, ενώ η κατάθεση του αντίστοιχου φακέλου για την Κω αναμένεται να πραγματοποιηθεί εντός του φθινοπώρου του 2026. Παράλληλα, οι αιτήσεις για τη χορήγηση αδειών χρήσης αιγιαλού και παραλίας έχουν υποβληθεί τόσο για την Κω όσο και για την Κόρινθο, τον Οκτώβριο του 2025.

Σημειώνεται ότι η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων έχει αξιολογήσει θετικά και τα δυο έργα και έχουν υπογραφεί δανειακές συμβάσεις στις αρχές του 2026. Για το έργο της Διασύνδεσης του ΒΑ Αιγαίου έχει υπογραφεί και δανειακή σύμβαση με χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Παράλληλα τον Ιούλιο 2026 εγκρίθηκε επιχορήγηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών και για τα δυο έργα καθώς και επιχορήγηση για το έργο των Δωδεκανήσων από το Μηχανισμό Δίκαιης Μετάβασης.

ΚΥΤ Ρουφ

Η ανάπτυξη του νέου ΚΥΤ Ρουφ στην περιοχή του κέντρου της Αθήνας θα συμβάλει αποφασιστικά στην τροφοδότηση του λεκανοπεδίου Αττικής. Το νέο ΚΥΤ Ρουφ προβλέπεται να συνδεθεί με το Σύστημα 400 kV με τα ΚΥΤ Κουμουνδούρου και Αχαρνών με υπόγεια καλώδια. Για τη σύνδεση στο Σύστημα 150 kV προβλέπεται ότι όλες οι υπόγειες γραμμές 150 kV οι οποίες συνδέονται έως και σήμερα στον υφιστάμενο Υ/Σ Ρουφ, θα συνδεθούν στην πλευρά 150 kV του ΚΥΤ Ρουφ έπειτα από την ολοκλήρωσή του. Ο τρόπος σύνδεσης του ΚΥΤ Ρουφ θα παρέχει τη δυνατότητα αποξήλωσης των εναερίων Γραμμών Μεταφοράς 150 kV από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το Ρουφ (3 διπλά κυκλώματα), καθώς και την εκτροπή της εναέριας Γραμμής Μεταφοράς διπλού κυκλώματος 150KV Ρουφ - Σχηματάρι προς το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, με ταυτόχρονη αποξήλωση του τμήματος της εν λόγω Γραμμής Μεταφοράς.

Οι τεχνικές μελέτες των Υπογείων Γραμμών Μεταφοράς (Ρουφ-Κουμουνδούρου και Ρουφ-Αχαρνών) έχουν οριστικοποιηθεί και είναι σε εξέλιξη η σύνταξη των διαγωνιστικών τευχών. Παράλληλα βρίσκονται σε εξέλιξη τόσο η εκκένωση των κτηρίων στον περιβάλλοντα χώρο του υφιστάμενου Υ/Σ όσο και οι απαραίτητες κατεδαφίσεις. Ο διαγωνισμός για το νέο ΚΥΤ ΡΟΥΦ είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να υπάρξει ανάδοχος εντός του δεύτερου εξαμήνου 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2026, παράλληλα με τις εργασίες κατεδαφίσεων, θα εκκινήσουν και οι εργασίες για την προσωρινή υπογειοποίηση των τριών (3) ολοκληρωμένων υπόγειων καλωδιακών συστημάτων διπλού κυκλώματος, προκειμένου να διευκολυνθούν οι εργασίες ανέγερσης του νέου ΚΥΤ.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Τα έργα διεθνών διασυνδέσεων εντάσσονται στις βασικές προτεραιότητες του ΑΔΜΗΕ, 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:

- Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna. Το έργο υποβλήθηκε και εντάχθηκε για πρώτη φορά στο Πανευρωπαϊκό Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (TYNDP) 2022 του ENTSO-E, ενώ έκτοτε έχει ενταχθεί και στα επόμενα 10ετή πλάνα του ENTSO-E (TYNDP 2024 και 2026). Τον Μάιο του 2025 ΑΔΜΗΕ και Terna υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU), ορίζοντας τους κύριους όρους και προϋποθέσεις για τον σχεδιασμό και την ανάπτυξη της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ των δύο χωρών.

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία ανάθεσης εκπόνησης Περιβαλλοντικών Μελετών για τις αναγκαίες αδειοδοτήσεις, με στόχο την ολοκλήρωση της Μ.Π.Ε τον Σεπτέμβριο του 2026 και την έκδοση της Α.Ε.Π.Ο εντός του δεύτερου τριμήνου του 2027.

Ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2026 η διαγωνιστική διαδικασία για την εκπόνηση της προκαταρκτικής μελέτης βυθού και γίνεται αξιολόγηση των ληφθέντων προσφορών.

Από τον Δεκέμβριο του 2025, το έργο συμπεριλαμβάνεται στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI) με τον κωδικό 2.17.

- 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 τη 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 στα 10ετή προγράμματα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024 και TYNDP 2026) 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 – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2026 του ENTSO-E.

Τον Σεπτέμβριο του 2025 υπογράφηκε τριμερές MoU μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, της EETC και της ELICA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.. Η συμφωνία αυτή επικεντρώνεται στην υποβολή από τους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και EETC στην ELICA, των αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών και δεδομένων που αφορούν στη διενέργεια των ανωτέρω μελετών και γενικότερα στην τεχνική συνεργασία των μερών με σκοπό την ωρίμανση του έργου. Μέχρι σήμερα, έχει ολοκληρωθεί η μελέτη γραφείου για τη βέλτιστη όδευση, ενώ είναι στην τελική φάση ολοκλήρωσης η μελέτη κόστους-οφέλους καθώς η προκαταρκτική τεχνική ανάλυση. Στην παρούσα φάση, βρίσκονται σε στάδιο διαγωνιστικής διαδικασίας για την επιλογή των καταλληλότερων αναδόχων οι επόμενες μελέτες, που αφορούν τις έρευνες βυθού για χαρτογράφηση της υποθαλάσσιας όδευσης (Marine Reconnaissance Survey), τις χερσαίες μελέτες έργων πολιτικού μηχανικού καθώς και την μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων (ΜΠΕ).

- Τον Φεβρουάριο 2024 σύστησε την 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 του μετοχικού κεφαλαίου 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, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,5 εκ.. Τον Οκτώβριο του 2024 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνιστικές διαδικασίες και υπογράφηκε η σύμβαση με τον Ανάδοχο. Οι μελέτες είναι σε εξέλιξη και θα ολοκληρωθούν εντός του 2026. Τον Ιούλιο του 2025 ολοκληρώθηκε η Προκαταρκτική Έκθεση Βιωσιμότητας του Έργου, η οποία παρέχει μια πρώτη σύσταση σχετικά με τη βιωσιμότητα του Έργου της Διασύνδεσης Υψηλής Τάσης Συνεχούς Ρεύματος (HVDC) μεταξύ Σαουδικής Αραβίας και Ελλάδας, με σκοπό την ενημέρωση των Ενδιαφερόμενων Μερών σχετικά με τα ενδιάμεσα αποτελέσματα των μελετών αγοράς (market) και δικτύου (network), αλλά κυρίως της οικονομικής βιωσιμότητας του έργου (Cost-Benefit Assessment).

- Τον Οκτώβριο 2023, ο ΑΔΜΗΕ ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ.

Η ολοκλήρωση του έργου θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Παράλληλα, το 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 €55,2 εκ., το οποίο 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 €109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα €164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο του 2023, ο ΑΔΜΗΕ έδωσε την εντολή έναρξης εργασιών. Έως σήμερα έχουν καταβληθεί €251,4 εκ. στον ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος, καθώς οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή των πρώτων 513 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου και 10 χλμ. υπογείου καλωδίου. Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί σημαντικό τμήμα των θαλάσσιων ερευνών.

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ) εξέφρασαν τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Η στήριξη αυτή αποτυπώνεται και στις επιστολές (support letters) που απέστειλαν προς στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI). Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Πρέπει να σημειωθεί ότι λόγω των υφιστάμενων ρυθμιστικών εκκρεμοτήτων, δεν έχει εκδοθεί Full Notice to Proceed (FNTP) προς τη Nexans (τελευταία πληρωμή τον Απρίλιο 2025) και συνεπώς δεν προκύπτει κάποια υποχρέωση απέναντι στην Nexans για το υπόλοιπο ποσό της σύμβασης.

Στις 30 Ιουνίου 2026, ο ΑΔΜΗΕ, υπέβαλε αίτηση χρηματοδότησης στην Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ). Στις 5 Αυγούστου 2026 υπογράφηκαν συμφωνίες σχετικά με την εταιρεία ειδικού σκοπού "Great Sea Interconnector" (GSI), στο πλαίσιο της υλοποίησης του έργου ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. παραμένει στρατηγικός μέτοχος, διατηρώντας την τεχνική ηγεσία κατά τη φάση της κατασκευής και αναλαμβάνοντας τη λειτουργία της διασύνδεσης όταν αυτή ολοκληρωθεί.

Στις 12 Αυγούστου 2026, κατατέθηκε στους Ρυθμιστές των δύο χωρών το αίτημα για έγκριση της επένδυσης από τον ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης του έργου, σηματοδοτώντας την επιτάχυνση της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κύπρου-Ισραήλ.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- ✓ Ωριμάζει 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.

Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή της ηλεκτρικής διασύνδεσης νοτίων Κυκλάδων

Τη διασύνδεση των νοτίων Κυκλάδων ολοκλήρωσε κατασκευαστικά ο ΑΔΜΗΕ, έργο που ενσωματώνει τα νησιά Σαντορίνη, Φολέγανδρο, Μήλο και Σέριφο στο ηπειρωτικό ηλεκτρικό σύστημα, μέσω Αττικής. Πρόκειται για την τέταρτη και τελευταία φάση του ευρύτερου έργου της διασύνδεσης των Κυκλάδων, μέσω της οποίας -από το 2018 και έπειτα- έχουν επίσης διασυνδεθεί άμεσα στην υψηλή τάση τα νησιά Πάρος, Μύκονος, Σύρος, Νάξος και έχουν αναβαθμιστεί οι υποβρύχιες καλωδιακές συνδέσεις Εύβοιας-Άνδρου και Άνδρου-Τήνου.

Η ηλεκτρική διασύνδεση των νοτίων Κυκλάδων είναι έργο στρατηγικής σημασίας για την ενεργειακή θωράκιση των νησιών, ειδικά σε συνθήκες υψηλής ζήτησης που καταγράφεται τους θερινούς μήνες λόγω αυξημένης τουριστικής κίνησης. Με την ολοκλήρωση των κατασκευαστικών εργασιών, το έργο εισέρχεται πλέον στην τελική φάση δοκιμών και ελέγχων. Η πλήρης ηλεκτρίση του συνόλου της διασύνδεσης θα έχει ολοκληρωθεί μέσα στους επόμενους μήνες.

Το έργο έχει χαρακτηριστεί με Υπουργική Απόφαση ως «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» και η κατασκευή του χρηματοδοτείται από κοινοτικούς πόρους, ύψους €164,5 εκ., μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, Ελλάδα 2.0.

Στη χρηματοδότηση του έργου συμμετέχει επίσης η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, μέσω απευθείας δανειακής σύμβασης €157 εκ. που έχει συνάψει ο ΑΔΜΗΕ, αλλά και μέσω δεύτερης δανειακής σύμβασης ύψους €108,44 εκ. η οποία υποστηρίχθηκε με πόρους από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, Ελλάδα 2.0.

Εξελίξεις σχετικά με το έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου

Στις 30 Ιουνίου 2026, ο ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης του έργου, υπέβαλε αίτημα χρηματοδότησης στην Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ), σύμφωνα με τις διαδικασίες της Τράπεζας, και αναμένεται θετική ανταπόκριση.

Στις 5 Αυγούστου 2026 υπογράφηκαν συμφωνίες σχετικά με την εταιρεία ειδικού σκοπού “Great Sea Interconnector” (GSI), στο πλαίσιο της υλοποίησης του έργου ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. παραμένει στρατηγικός μέτοχος, διατηρώντας την τεχνική ηγεσία κατά τη φάση της κατασκευής και αναλαμβάνοντας τη λειτουργία της διασύνδεσης όταν αυτή ολοκληρωθεί.

Η νέα αυτή εξέλιξη εντάσσεται στη σταθερή στρατηγική της ελληνικής κυβέρνησης για την προώθηση του Great Sea Interconnector ως έργου ιδιαίτερης γεωπολιτικής και ενεργειακής σημασίας για την Ελλάδα, την Κύπρο, το Ισραήλ και την Ευρώπη. Οι παραπάνω εξελίξεις σε συνδυασμό με την υπογραφή της συμφωνίας ΑΔΜΗΕ–Meridiam για την είσοδο του γαλλικού επενδυτικού ομίλου ως πλειοψηφικού μετόχου στην εταιρεία Great Sea Interconnector δημιουργούν νέα και ισχυρή δυναμική για την υλοποίηση του συνολικού έργου.

Εξελίξεις σχετικά με το έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης Κύπρου - Ισραήλ

Τον Αύγουστο 2026, κατατέθηκε στους Ρυθμιστές των δύο χωρών το αίτημα για έγκριση της επένδυσης από τον ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης του έργου, σηματοδοτώντας την επιτάχυνση της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κύπρου-Ισραήλ. Το επενδυτικό αίτημα αποτελεί το απαραίτητο επόμενο βήμα, βάσει του ευρωπαϊκού πλαισίου (Κανονισμός TEN-E), για την υλοποίηση του έργου, σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των απαιτούμενων μελετών κόστους-οφέλους (CBA) και της πρότασης για τον διασυνοριακό επιμερισμό του κόστους (CBCA).

Μετά τη συμφωνία των χωρών, θα ακολουθήσει η λήψη της τελικής επενδυτικής απόφασης (FID), η οποία θα

σημάνει την έναρξη των διαδικασιών για τη χρηματοδότηση του έργου. Στόχος του ΑΔΜΗΕ είναι η προσέλκυση επιπλέον επενδυτών και για τη διασύνδεση μεταξύ Κύπρου και Ισραήλ, όπως συνέβη και στο πρώτο σκέλος του έργου (ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Κύπρου), με την είσοδο της Meridiam στο επενδυτικό σχήμα.

Ολοκλήρωση του διαγωνισμού για την ηλεκτρική διασύνδεση Κόρινθος - Κως

Σε φάση κατασκευής περνά η ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων, με την ανάθεση του έργου για τη μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση του καλωδιακού συστήματος HVDC μεταξύ Κορίνθου και Κω στη θυγατρική της Hellenic Cables. Με συνολικό μήκος υποβρυχίων και χερσαίων καλωδίων περίπου 1.290 χλμ., μεταφορική ικανότητα 1.000 MW και μέγιστο βάθος πόντισης περίπου 800 μ., το νέο έργο του ΑΔΜΗΕ θα ανοίξει στη συνέχεια τον δρόμο για τη διασύνδεση της Ρόδου και της Καρπάθου με το ηπειρωτικό σύστημα υψηλής τάσης.

Η διασύνδεση Κορίνθου-Κω αναμένεται να λάβει χρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νήσων, ενώ το συνολικό έργο διασύνδεσης των Δωδεκανήσων θα χρηματοδοτηθεί από ευρωπαϊκούς πόρους με τη στήριξη της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων.

Δήλωση αποποίησης ευθύνης

Η παρούσα ανακοίνωση περιλαμβάνει ορισμένες δηλώσεις που αφορούν σε μελλοντικές εξελίξεις. Οι εν λόγω δηλώσεις υπόκεινται σε κινδύνους και αβεβαιότητες που θα μπορούσαν να επηρεάσουν ουσιωδώς τα αναμενόμενα αποτελέσματα. Όλες οι δηλώσεις σχετικά με τη μελλοντική οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. και του Ομίλου ΑΔΜΗΕ, τις προοπτικές για το 2026 και για τα επόμενα χρόνια που βασίζονται στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και στα επιχειρηματικά του σχέδια, οι επιπτώσεις των παγκόσμιων, τοπικών οικονομικών και ενεργειακών συνθηκών, οι πραγματικοί φορολογικοί συντελεστές, η μελλοντική διανομή μερισμάτων και οι πρωτοβουλίες διαχείρισης όσον αφορά στις επιχειρηματικές και χρηματοοικονομικές συνθήκες της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. και του Ομίλου ΑΔΜΗΕ είναι μελλοντικές δηλώσεις. Αυτές οι δηλώσεις υπόκεινται σε κινδύνους και αβεβαιότητες που μπορεί να προκαλέσουν ουσιαστικές διαφορές μεταξύ των πραγματικών αποτελεσμάτων, διότι οι τρέχουσες προσδοκίες και υποθέσεις σχετικά με μελλοντικά γεγονότα και περιστάσεις ενδέχεται να μην είναι ακριβείς. Τα πραγματικά αποτελέσματα και γεγονότα ενδέχεται να διαφέρουν σημαντικά από αυτά που αναμένονται στις μελλοντικές δηλώσεις για πολλούς λόγους, συμπεριλαμβανομένων των πιθανών κινδύνων που περιγράφονται στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Αν και η Εταιρεία πιστεύει ότι, μέχρι την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης, οι προσδοκίες που αντικατοπτρίζονται στις μελλοντικές δηλώσεις είναι εύλογες, δεν μπορούμε να σας διαβεβαιώσουμε ότι τα μελλοντικά μας αποτελέσματα, το επίπεδο δραστηριότητας, οι επιδόσεις ή τα επιτεύγματά μας θα ανταποκρίνονται σε αυτές τις προσδοκίες. Συνιστάται στους αποδέκτες της παρούσας να μην αποδώσουν αδικαιολόγητη βαρύτητα στις εν λόγω δηλώσεις, οι οποίες απηχούν τις θέσεις της Εταιρείας μόνο κατά την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης, και να προβούν σε δική τους ανεξάρτητη ανάλυση και απόφαση σε σχέση με τις περιόδους στις οποίες αφορούν οι προβλέψεις.

Σχετικά με την ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. κατέχει το 51% του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) και σκοπός της είναι η προαγωγή του έργου της ΑΔΜΗΕ καθώς και η βέλτιστη διαχείριση των σχέσεων και με τους επενδυτές και εταίρους με διαφάνεια. Οι μετοχές της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. είναι εισηγμένες στο Euronext Athens με κωδικό ATHEX: ADMIE, Bloomberg: ADMIE GA, Reuters: ADMr.AT.

Για περισσότερες πληροφορίες, επισκεφθείτε την ιστοσελίδα: <https://admieholding.gr/el/>.

Σχετικά με τον Όμιλο ΑΔΜΗΕ

Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. διαχειρίζεται το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Βασική του αποστολή είναι η συντήρηση και ανάπτυξη του Συστήματος, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρικό ρεύμα κατά τρόπο ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Από τις 20 Ιουνίου 2017 ο ΑΔΜΗΕ ακολουθεί το μοντέλο του πλήρως ιδιοκτησιακά διαχωρισμένου Διαχειριστή και το ρυθμιστικό του πλαίσιο είναι απόλυτα εναρμονισμένο με την κοινοτική οδηγία 2009/72. Ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εγγυάται την ισότιμη μεταχείριση όλων των χρηστών του Συστήματος.

Το δίκτυο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αποτελείται από γραμμές μεταφοράς, εναέριες, υποβρύχιες και υπόγειες, καθώς και διεθνείς διασυνδέσεις με την Ιταλία, την Αλβανία, την Βόρεια Μακεδονία, την Βουλγαρία και την Τουρκία. Το Διασυνδεδεμένο Σύστημα της ηπειρωτικής Ελλάδας και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών λειτουργεί σε υψηλή (150kV) και υπερυψηλή τάση (400kV).

Πρόσκληση σε τηλεδιάσκεψη

Η Διοίκηση της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. θα πραγματοποιήσει conference call για επενδυτές και αναλυτές την Πέμπτη, 24 Σεπτεμβρίου 2026, στις 4:00 μ.μ. (Αθήνα) / 2:00 μ.μ. (Λονδίνο) / 09:00 π.μ. (Νέα Υόρκη). Τα dial-in numbers είναι τα εξής:

 +30 213 009 6000 or +30 210 94 60 800
 +44 (0) 203 059 5872
 (UK & Intl): +44 (0) 800 368 1063
 +1 516 447 5632

Η τηλεδιάσκεψη θα μεταδοθεί και μέσω live webcast στο σύνδεσμο [εδώ](#). Σε περίπτωση προβλημάτων στη διασύνδεση, παρακαλώ επικοινωνήστε στο τηλέφωνο: + 30 210 9460803.

Επικοινωνία

ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. – Ομάδα Επενδυτικών Σχέσεων

Τηλέφωνο επικοινωνίας: (+30) 210 3636 936

E-mail: ir@admieholding.gr

Website: <https://admieholding.gr/el/>

Συνημμένοι πίνακες

1. ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση για την περίοδο 01/01/2026 – 30/06/2026
2. ΑΔΜΗΕ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Αποτελεσμάτων για την περίοδο 01/01/2026 – 30/06/2026 (πηγή: ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)
3. ΑΔΜΗΕ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 30/06/2026 (πηγή: ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)
4. ΑΔΜΗΕ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την περίοδο 01/01/2026 – 30/06/2026 (πηγή: ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση για την περίοδο 01/01/2026 – 30/06/2026

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. - Συνοπτικά Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	H1 2026	H1 2025	Δ%
Ποσά σε εκατ. Ευρώ			
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις, μέθοδος καθαρής θέσης	45,8	34,5	32,8%
Λειτουργικά Έξοδα	0,9	0,7	40,0%
Κέρδη προ Φόρων	45,2	34,2	31,9%
Καθαρά Κέρδη	45,1	34,1	32,1%
Κέρδη ανά Μετοχή (ευρώ)	0,190	0,147	29,3%

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. - Συνοπτικά Στοιχεία Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης	30.06.2026	31.12.2025	Δ%
Ποσά σε εκατ. Ευρώ			
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.305,2	782,9	66,7%
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	66,9	16,6	>100%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.372,0	799,5	71,6%
ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Σύνολο Καθαρής Θέσης	1.354,1	799,0	69,5%
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	0,04	0,04	(17,6%)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	17,9	0,5	>100%
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.372,0	799,5	71,6%

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. - Συνοπτικά Στοιχεία Κατάστασης Ταμειακών Ροών	H1 2026	H1 2025
Ποσά σε χιλ. ευρώ		
Κέρδη Προ Φόρων	45.151,9	34.222,4
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	17,4	16,1
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης	(45.810,5)	(34.484,0)
Πιστωτικοί τόκοι	(265,4)	(398,4)
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	1,9	1,8
Λειτουργική ζημία προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	(904,8)	(642,0)
(Αύξηση)/μείωση σε:		
Εμπορικές απαιτήσεις	(0,3)	-
Λοιπές απαιτήσεις	-	47,2
(Αύξηση)/μείωση σε:		
Εμπορικές υποχρεώσεις	27,3	(7,4)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα	(31,8)	(13,0)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	45,8	-
Καθαρές ταμειακές εκροές από λειτουργικές δραστηριότητες	(971,1)	(289,6)
Είσπραξη μερίσματος από ΑΔΜΗΕ	32.076,3	37.553,9
Είσπραξη προσόδου από Τράπεζα της Ελλάδος	575,4	-
Συμμετοχή σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις - ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	(510.000,0)	-
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	-	(31,7)
Καθαρές ταμειακές εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(477.348,4)	37.522,2
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	530.000,00	-
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	(1.228,9)	-
Πληρωμή τόκων	(1,9)	(1,8)
Πληρωμή κεφαλαίου μισθώσεων	(12,1)	(10,8)
Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	528.757,1	(12,6)
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	50.437,6	37.218,0
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης περιόδου	15.578,0	21.050,1
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους περιόδου	66.015,6	58.269,1

ΑΔΜΗΕ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Αποτελεσμάτων για την περίοδο 01/01/2026 – 30/06/2026

Ποσά σε χιλ. ευρώ	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2026	01/01/2025*	01/01/2026	01/01/2025*
	-	-	-	-
Έσοδα:	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς	255.435	207.092	255.429	206.777
Έσοδο από Αγορά Εξισορρόπησης	9.497	9.359	9.497	9.359
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	5.606	4.150	4.764	3.372
Συνολικά έσοδα	270.539	220.600	269.691	219.508
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(28.919)	(1.534)
Συνολικά έσοδα μείον Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	270.539	220.600	240.772	217.974
Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)				
Αμοιβές προσωπικού	34.272	30.140	34.181	30.024
Αποσβέσεις	56.703	58.695	56.098	58.135
Υλικά και αναλώσιμα	298	643	298	643
Παροχές τρίτων	7.316	4.783	7.071	4.581
Αμοιβές τρίτων	26.808	21.622	25.735	20.664
Φόροι – τέλη	1.667	2.030	1.652	2.014
Πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα	641	1.373	656	1.426
Κέρδη από πώληση συμμετοχής	(1.973)	-	-	(20.770)
Λοιπά έσοδα	(2.025)	(2.252)	(2.223)	(2.536)
Λοιπά έξοδα	10.511	9.527	10.449	9.103
Συνολικά έξοδα (καθαρά)	134.218	126.560	133.917	103.283
Κέρδη περιόδου προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	136.321	94.040	106.855	114.691
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(19.704)	(6.815)	(8.744)	(6.794)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	3.541	1.660	4.598	2.779
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	405	376	-	-
Κέρδη περιόδου προ φόρων	120.562	89.262	102.710	110.675
Φόρος εισοδήματος	(28.132)	(21.646)	(24.804)	(21.944)
Καθαρά κέρδη περιόδου μετά φόρων	92.430	67.616	77.906	88.731
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	89.823	67.616	77.906	88.731
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	2.607	-	-	-

*Για λόγους συγκρισιμότητας με την 30 Ιουνίου 2026, ποσά ύψους €647 χιλ. για τον Όμιλο και €85 χιλ. για την Εταιρεία, τα οποία αφορούν έσοδα από συντήρηση οπτικών ινών, υπηρεσίες χωρητικότητας και υπηρεσίες συνεγκατάστασης, αναταξινομήθηκαν στα συγκριτικά στοιχεία της 30 Ιουνίου 2025 από τα «Λοιπά έσοδα» στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων».

ΑΔΜΗΕ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 30/06/2026

Ποσά σε χιλ. ευρώ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.480.501	4.393.046	4.466.030	4.378.907
Ασώματες ακινητοποιήσεις	16.139	14.356	16.127	14.339
Δικαιώματα χρήσης παγίων	35.110	11.714	32.542	9.025
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-	-	180.163	180.163
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	6.023	5.619	3.321	3.321
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	1.939	1.939	1.939	1.939
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	1.320	965	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.073	2.743	6.693	6.818
Εμπορικές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	39.439	36.040	36.801	33.434

Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού

4.583.545 4.466.422 4.743.616 4.627.947

Κυκλοφορούν ενεργητικό

Αποθέματα	18.007	17.914	18.007	17.914
Εμπορικές απαιτήσεις	80.653	63.250	81.213	62.813
Λοιπές απαιτήσεις	127.730	105.995	127.975	106.906
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	133	4.641	-	4.570
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	45	2.130	45	2.130
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	994	1.201	684	822
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	1.096.619	224.520	998.637	135.100
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση	-	527	-	-

Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού

1.324.181 420.178 1.226.561 330.254

Σύνολο ενεργητικού

5.907.726 4.886.600 5.970.177 4.958.201

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ίδια κεφάλαια

Μετοχικό κεφάλαιο	1.038.444	38.444	1.038.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.182	13.182	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	580.892	580.893	580.892	580.892
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	5.129	5.129	5.129	5.129
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	869.643	845.593	834.409	822.277

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας

2.507.291 1.483.241 2.471.690 1.459.557

Μη ελέγχουσες συμμετοχές

- 48.341 45.734 - -

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων

2.555.631 1.528.974 2.471.690 1.459.557

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.386.301	1.357.192	938.630	902.501
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	11.578	11.319	11.578	11.319
Λοιπές προβλέψεις	15.735	14.982	15.735	14.982
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	145.025	134.836	145.024	134.836
Επιχορηγήσεις	1.127.125	1.082.202	1.127.125	1.082.202
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	28.908	7.283	28.874	7.237
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-	-	608.507	673.840
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	23.514	19.523	22.864	18.888
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	179.704	113.624	179.704	113.624

Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων

2.917.890 2.740.961 3.078.041 2.959.430

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	129.562	211.520	109.800	129.099
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-	-	27.888	43.233
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	3.997	2.320	3.776	1.912
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	183.940	235.974	164.362	216.077
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	13.283	1.114	9.168	-
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	50.866	60.651	52.896	43.807
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	52.556	105.086	52.556	105.086

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων

434.204 616.664 420.446 539.214

Σύνολο υποχρεώσεων

3.352.095 3.357.626 3.498.488 3.498.644

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων

5.907.726 4.886.600 5.970.177 4.958.201

ΑΔΜΗΕ Α.Ε. – Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την περίοδο 01/01/2026 – 30/06/2026

Ποσά σε χιλ. ευρώ	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2026 - 30/06/2026	01/01/2025 - 30/06/2025	01/01/2026 - 30/06/2026	01/01/2025 - 30/06/2025
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	120.562	89.262	102.710	110.675
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	56.703	58.695	56.098	58.135
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3.541)	(1.660)	(4.598)	(2.779)
Λοιπές προβλέψεις	641	1.373	656	1.426
Αποσύρσεις και διαγραφές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	672	557	658	554
(Κέρδος)/ Ζημιά από αποαναγνώριση οπτικών ινών	(190)	(185)	(52)	31
Κέρδη από πώληση συμμετοχής	(1.973)	-	-	(20.770)
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	(405)	(376)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	19.704	6.815	8.744	6.794
Προβλέψεις προσωπικού	240	248	240	248
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	192.413	154.728	164.455	154.315
(Αύξηση)/ μείωση σε:				
Εμπορικές απαιτήσεις	(20.720)	(13.327)	(20.706)	(14.329)
Λοιπές απαιτήσεις	(20.186)	165	(19.598)	3.083
Αποθέματα	(180)	820	(180)	820
Αύξηση/ (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(40.131)	(50.280)	(27.051)	(88.305)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα	16.733	13.986	22.986	13.521
Καταβολές αποζημίωσης προσωπικού	(105)	(345)	(105)	(345)
Εισπράξεις/ (Πληρωμές) φόρου εισοδήματος	(57)	(7)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	127.767	105.740	119.802	68.760
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων & μερισμάτων	771	1.062	2.063	2.371
Είσπραξη κεφαλαίου ομολόγου	2.000	-	2.000	-
Είσπραξη επιχορηγήσεων	57.136	44.881	-	5.032
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις	915	2.903	131	224
Είσπραξη από πώληση μεριδίου θυγατρικής	-	-	-	62.000
Πληρωμές για αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(207.589)	(283.109)	(166.939)	(194.515)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες	(146.767)	(234.264)	(162.744)	(124.889)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Αποπληρωμές δανεισμού	(77.940)	(47.500)	(69.940)	(39.500)
Ανάληψη δανείων	50.000	240.000	50.000	140.000
Έξοδα σύναψης δανείων	(481)	(1.725)	(481)	(1.675)
Πληρωμή μερισμάτων	(62.895)	(72.752)	(62.895)	(72.752)
Είσπραξη από πώληση μεριδίου θυγατρικής χωρίς απώλεια ελέγχου	-	62.000	-	-
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	(3.000)	-	(3.000)	-
Είσπραξη μετοχικού κεφαλαίου	1.000.000	-	1.000.000	-
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)	(2.263)	(898)	(2.051)	(625)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(12.322)	(3.675)	(5.154)	(3.649)
Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματ/κές δραστηριότητες	891.100	175.450	906.480	21.799
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών	872.099	46.927	863.537	(34.330)
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης περιόδου	224.520	227.389	135.100	184.511
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τέλους περιόδου	1.096.619	274.316	998.637	150.182

Παράρτημα Α - Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415el) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (ΕΔΜΑ), ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στο πλαίσιο λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και τη δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων και της χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά. Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

Δημοσιευμένα κέρδη EBIT (Δείκτης κερδών πριν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος): Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο των εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT): Τα συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBIT, προσαρμοσμένα με την επίδραση από α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υπεραξίες/υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA ((Δείκτης κερδών πριν από τις αποσβέσεις και απομειώσεις, τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος): Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο εξόδων πριν από αποσβέσεις, απομειώσεις χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA): Τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBITDA, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υπεραξίες/υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων: Τα συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη προ φόρων προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υπεραξίες/υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη (Adjusted net income): Τα συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ορίζονται ως τα δημοσιευμένα καθαρά κέρδη προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υπεραξίες/υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Δείκτης καθαρού δανεισμού/EBITDA: Ο δείκτης καθαρός δανεισμός/EBITDA αντικατοπτρίζει κατά πόσο τα κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καλύπτουν τον καθαρό δανεισμό της (όπως αυτός ορίζεται στην αμέσως επόμενη παράγραφο).

Καθαρός δανεισμός: Ως καθαρός δανεισμός ορίζεται ο δανεισμός του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος δανεισμός συμπεριλαμβανομένων και των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις) μείον τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και υποδεικνύει το επίπεδο ρευστότητας καθώς και την ικανότητα του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να αποπληρώνει τους τόκους.

Δείκτης αποδοτικότητας Ιδίων Κεφαλαίων: Ο δείκτης αυτός παρουσιάζει πόσο αποδοτικά χρησιμοποίησαν ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τα κεφάλαιά τους για να δημιουργήσουν πρόσθετα κέρδη και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη προ φόρων προς Ίδια Κεφάλαια. Ο υπολογισμός των παραπάνω δεικτών (εκτός από τους συγκρίσιμους επιλεγμένους εναλλακτικούς δείκτες μέτρησης) προκύπτει απευθείας από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Οι πίνακες που ακολουθούν απεικονίζουν τον τρόπο υπολογισμού των συγκρίσιμων επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης:

Υπολογισμοί Συγκρίσιμων Δεικτών

Υπολογισμοί Συγκρίσιμων δεικτών (σε χιλ. ευρώ)	Όμιλος		Εταιρεία	
	H12026	H1 2025	H12026	H1 2025
Συνολικά έσοδα μείον Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	270.539	220.600	240.772	217.974
Συνολικά έξοδα	(134.218)	(126.560)	(133.917)	(103.283)
EBIT	136.321	94.040	106.855	114.691
Προβλέψεις	881	1.621	896	1.673
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία (Σημ. 10)	(1.973)	-	-	(20.770)
Συγκρίσιμο EBIT	135.228	95.662	107.751	95.595
Αποσβέσεις	56.703	58.695	56.098	58.135
Συγκρίσιμο EBITDA	191.931	154.356	163.849	153.729
Προβλέψεις*	(881)	(1.621)	(896)	(1.673)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία**	1.973	-	-	20.770
EBITDA	193.023	152.735	162.953	172.826

	Όμιλος		Εταιρεία	
	H12026	H1 2025	H12026	H1 2025
EBIT	136.321	94.040	106.855	114.691
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(19.704)	(6.815)	(8.744)	(6.794)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	3.541	1.660	4.598	2.779
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	405	376	-	-
Κέρδη περιόδου προ φόρων	120.562	89.262	102.710	110.675
Συγκρίσιμα Κέρδη περιόδου	119.470	90.883	103.606	91.579
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,33%	24,25%	24,15%	19,83%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(27.878)	(22.039)	(25.021)	(18.158)
Συγκρίσιμα Καθαρά κέρδη περιόδου	91.593	68.844	78.585	73.421

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή:	Όμιλος		Εταιρεία	
	H12026	H1 2025	H12026	H1 2025
Κέρδη περιόδου προ φόρων	120.562	89.262	102.710	110.675
Φόρος εισοδήματος	(28.132)	(21.646)	(24.804)	(21.944)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,33%	24,25%	24,15%	19,83%

* Οι προβλέψεις περιλαμβάνουν προβλέψεις / (αναστροφές προβλέψεων) που αφορούν αποζημιώσεις προσωπικού λόγω αποχώρησης, το μειωμένο τιμολόγιο της ΔΕΗ, καθώς και λοιπούς κινδύνους και έξοδα.

** Τα μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία αφορούν το κέρδος ύψους περίπου €2,0 εκατ. από την πώληση της συμμετοχής 49,9% της GRID TELECOM στην TERNA FIBER A.E. κατά το Α' εξάμηνο του 2026 και, για την Εταιρεία κατά το Α' εξάμηνο του 2025, το κέρδος ύψους €20,8 εκατ. από την πώληση ποσοστού 20% της APIADNH INTERCONNECTION A.E.E.Σ. στην State Grid International Development Belgium Ltd.

Υπολογισμοί Συγκρίσιμων Δεικτών

Υπολογισμοί Συγκρίσιμων δεικτών (σε χιλ. ευρώ)	Όμιλος		Εταιρεία	
	Q2 2026	Q2 2025	Q2 2026	Q2 2025
Συνολικά έσοδα μείον Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	137.409	108.336	122.119	107.070
Συνολικά έξοδα	(71.925)	(67.283)	(70.862)	(45.176)
EBIT	65.484	41.053	51.257	61.894
Προβλέψεις	661	974	655	974
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία (Σημ. 10)	-	-	-	(20.770)
Συγκρίσιμο EBIT	66.145	42.027	51.913	42.098
Αποσβέσεις	28.360	30.038	28.058	29.755
Συγκρίσιμο EBITDA	94.505	72.065	79.971	71.853
Προβλέψεις*	(661)	(974)	(655)	(974)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία**	-	-	-	20.770
EBITDA	93.844	71.091	79.315	91.649

	Όμιλος		Εταιρεία	
	Q2 2026	Q2 2025	Q2 2026	Q2 2025
EBIT	65.484	41.053	51.257	61.894
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(9.808)	(3.475)	(4.299)	(3.466)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	1.057	589	1.544	1.152
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	402	376	-	-
Κέρδη περιόδου προ φόρων	57.135	38.543	48.503	59.580
Συγκρίσιμα Κέρδη περιόδου	57.796	39.516	49.158	39.784
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24,11%	24,80%	24,80%	16,35%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(13.936)	(9.802)	(12.192)	(6.504)
Συγκρίσιμα Καθαρά κέρδη περιόδου	43.860	29.714	36.966	33.280

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή:	Όμιλος		Εταιρεία	
	Q2 2026	Q2 2025	Q2 2026	Q2 2025
Κέρδη περιόδου προ φόρων	57.135	38.543	48.503	59.580
Φόρος εισοδήματος	(13.776)	(9.560)	(12.030)	(9.740)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24.11%	24.80%	24.80%	16.35%

*Οι προβλέψεις περιλαμβάνουν προβλέψεις / (αναστροφές προβλέψεων) που αφορούν αποζημιώσεις προσωπικού λόγω αποχώρησης, το μειωμένο τιμολόγιο της ΔΕΗ, καθώς και λοιπούς κινδύνους και έξοδα.

**Τα μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία του Β' τριμήνου 2025 για την Εταιρεία αφορούν το κέρδος ύψους €20,8 εκατ. από την πώληση ποσοστού 20% της ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ. στην State Grid International Development Belgium Ltd.