

Μαρούσι, 15 Μαΐου 2025

Αποτελέσματα Α' Τριμήνου 2025

Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA στα €180 εκατ. με κύριο χαρακτηριστικό τη σημαντική πτώση των διεθνών περιθωρίων διύλισης – Εξέλιξη του προγράμματος συντήρησης και αναβάθμισης του Διυλιστηρίου της Ελευσίνας σύμφωνα με το πλάνο

Η HELLENiQ ENERGY Holdings A.E. («Εταιρεία») ανακοίνωσε τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα Α' Τριμήνου 2025, με τα **Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA να διαμορφώνονται στα €180 εκατ. και τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη στα €55 εκατ..**

Τα αποτελέσματα διαμορφώθηκαν κυρίως από το πιο αδύναμο διεθνές περιβάλλον διύλισης, καθώς και από τις χαμηλότερες πωλήσεις πετρελαιοειδών, εν όψει του προγράμματος γενικής συντήρησης στο Διυλιστήριο της Ελευσίνας, το οποίο βρίσκεται σε εξέλιξη. Βελτιωμένη επίδοση παρουσίασε η Εμπορία στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, καταγράφοντας την υψηλότερη επίδοση ιστορικά για το Α' Τρίμηνο. Στον κλάδο Ενέργειας, τόσο η ELPEDISON (που εξακολουθεί να ενοποιείται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης μέχρι το τυπικό κλείσιμο της συναλλαγής), όσο και οι ΑΠΕ, είχαν βελτιωμένη συνεισφορά, αθροίζοντας κέρδη EBITDA €40 εκατ..

Η παραγωγή προϊόντων για το Α' Τρίμηνο 2025 διαμορφώθηκε στους 3,7 εκατ. τόνους, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 3,5 εκατ. τόνους, χαμηλότερες κατά 11% σε ετήσια βάση, λόγω αναγκαίου προγραμματισμού παραγωγής και πωλήσεων για την κάλυψη των αναγκών της αγοράς κατά τη διάρκεια του προγράμματος γενικής συντήρησης του Διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Το ποσοστό των εξαγωγών διατηρήθηκε σε υψηλά επίπεδα (54% του συνόλου), παρά τη μειωμένη παραγωγή και την αυξημένη ζήτηση στην εσωτερική αγορά.

Το πρόγραμμα γενικής συντήρησης του Διυλιστηρίου της Ελευσίνας ξεκίνησε στα τέλη Μαρτίου, εξελίσσεται ομαλά και αναμένεται να ολοκληρωθεί στα μέσα Ιουνίου. Πρόκειται για το μεγαλύτερο πρόγραμμα συντήρησης από την έναρξη λειτουργίας του Διυλιστηρίου της Ελευσίνας, με διευρυμένη έκταση εργασιών, που περιλαμβάνει αναβάθμιση εξοπλισμού μετά τα πρώτα 12 έτη λειτουργίας των νέων μονάδων, έργα λειτουργικής αριστοποίησης με οφέλη στην απόδοση του διυλιστηρίου, καθώς και έργα μείωσης του ανθρακικού αποτυπώματος κατά περίπου 10.000 τόνους CO₂.

Τα Δημοσιευμένα Κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν στα €122 εκατ., με τα Δημοσιευμένα Καθαρά Κέρδη να ανέρχονται στα €11 εκατ., κυρίως λόγω της απότομης μείωσης των διεθνών τιμών στις αρχές του Β' Τριμήνου 2025 και της αντίστοιχης επίδρασης στην αποτίμηση αποθεμάτων.

Κύριες εξελίξεις - Υλοποίηση Στρατηγικής

Έχοντας ολοκληρώσει την πρώτη φάση του στρατηγικού πλάνου Vision 2025, ο Όμιλος επικαιροποιεί τη στρατηγική του με ορίζοντα το 2030, έχοντας ως γνώμονα την ισορροπημένη και ρεαλιστική ενεργειακή μετάβαση.

Στο πλαίσιο αυτό, σε συνέχεια της συμφωνίας για την απόκτηση του υπόλοιπου 50% του μετοχικού κεφαλαίου της ELPEDISON, τον Απρίλιο 2025 ολοκληρώθηκε και υπογράφηκε η σχετική σύμβαση με την πωλήτρια Edison. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής αναμένεται στους επόμενους δύο μήνες.

Στον κλάδο Διύλισης και Πετροχημικών, ο Όμιλος υλοποιεί έργα ενεργειακής αυτονομίας και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και επέκταση της μονάδας παραγωγής πολυπροπυλενίου, ενώ ωριμάζει έργα βελτίωσης του ανθρακικού αποτυπώματος. Παράλληλα, η Εταιρεία αναδιαμόρφωσε το επιχειρηματικό μοντέλο των δραστηριοτήτων Εφοδιασμού και Εμπορίας πετρελαιοειδών, με την ανάπτυξη πλατφόρμας εμπορίας αργού και προϊόντων στη Γενεύη, ένα από τα μεγαλύτερα κέντρα εμπορίας πετρελαιοειδών και άλλων προϊόντων παγκοσμίως, στοχεύοντας σε περαιτέρω αξιοποίηση των εγκαταστάσεών της και την επέκταση των διεθνών δραστηριοτήτων.

Στον κλάδο Λιανικής Εμπορίας, το πρόγραμμα μετεξέλιξης υλοποιείται με έμφαση στον εξορθολογισμό του δικτύου λιανικής στην Ελλάδα, καθώς ο συνολικός αριθμός πρατηρίων έχει μειωθεί σε 1.578, περίπου 100 λιγότερα τα τελευταία 3 έτη, με ταυτόχρονη αύξηση των ιδιολειτουργούμενων πρατηρίων, αλλά και των μεριδίων αγοράς. Παράλληλα, συνεχίζεται η επιλεκτική ανάπτυξη στις διεθνείς αγορές. Ιδιαίτερη έμφαση δίνεται στην αυξημένη συνεισφορά των διαφοροποιημένων προϊόντων, καθώς και των πωλήσεων προϊόντων και υπηρεσιών εκτός καυσίμων, ενώ αυξάνεται η διείσδυση του προγράμματος πιστότητας (loyalty program).

Στον κλάδο των ΑΠΕ, η HELLENiQ RENEWABLES διαθέτει συνολικά 494 MW σε λειτουργία και κατασκευάζει φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 211 MW στη Ρουμανία και έργα αποθήκευσης συνολικής ισχύος 150 MW στην Ελλάδα. Η συνολική ισχύς του χαρτοφυλακίου έργων υπό ανάπτυξη ανέρχεται σε 5,1 GW στην Ελλάδα και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Χαμηλότερα επίπεδα για αργό πετρέλαιο και περιθώρια διύλισης – Αυξημένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂

Οι τιμές αργού πετρελαίου (τύπου Brent) το Α' Τρίμηνο 2025 διαμορφώθηκαν στα \$76/βαρέλι, 9% χαμηλότερα κατά μέσο όρο σε σχέση με το Α' Τρίμηνο 2024. Η ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου υποχώρησε και διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα 1,05 έναντι 1,09 το Α' Τρίμηνο 2024.

Σε αντιδιαστολή, οι τιμές του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 69% και 67% αντίστοιχα, κατά μέσο όρο, το Α' Τρίμηνο 2025. Ταυτόχρονα, οι τιμές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κατέγραψαν άνοδο κατά 23%, κατά μέσο όρο, σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Τα περιθώρια διύλισης υποχώρησαν σε σχέση με τα ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα του Α' Τριμήνου 2024, με το διεθνές περιθώριο αναφοράς συστήματος των διυλιστηρίων μας να διαμορφώνεται το Α' Τρίμηνο 2025 κατά μέσο όρο στα \$5,1/βαρέλι, έναντι \$8,0/βαρέλι το Α' Τρίμηνο 2024.

Αυξημένη ζήτηση καυσίμων στην εσωτερική αγορά

Η ζήτηση στην εσωτερική αγορά διαμορφώθηκε στους 1,7 εκατ. τόνους το Α' Τρίμηνο 2025, υψηλότερα κατά 4%, με την κατανάλωση των καυσίμων κίνησης να βελτιώνεται κατά 2% σε σχέση με το Α' Τρίμηνο 2024. Η ζήτηση για αεροπορικά καύσιμα αυξήθηκε κατά 9%, ενώ η κατανάλωση ναυτιλιακών καυσίμων παρουσίασε μείωση κατά 9%.

Ισολογισμός και επενδυτικές δαπάνες

Οι λειτουργικές ταμειακές ροές το Α' Τρίμηνο 2025 επηρεάστηκαν αρνητικά κυρίως λόγω της πληρωμής της Συνεισφοράς Αλληλεγγύης ύψους €223 εκατ., που επιβλήθηκε με βάση τα αποτελέσματα του 2023 και των

προσωρινά αυξημένων αναγκών κεφαλαίου κίνησης λόγω του προγράμματος γενικής συντήρησης του Διυλιστηρίου της Ελευσίνας, ενώ οι επενδυτικές δαπάνες διαμορφώθηκαν σε €66 εκατ.. Ως εκ τούτου, ο καθαρός δανεισμός αυξήθηκε σε €2,5 δισ., ενώ εξαιρουμένου του δανεισμού χωρίς αναγωγή (project finance), διαμορφώθηκε σε €2,1 δισ.. Ωστόσο, το συνολικό κόστος εξυπηρέτησης δανεισμού υποχώρησε κατά 4% ετησίως, λόγω της μείωσης των επιτοκίων βάσης και των spreads. Ο Όμιλος διαθέτει σημαντική ρευστότητα για την υλοποίηση του επενδυτικού του προγράμματος και τη διαχείριση της μεταβλητότητας της αγοράς.

Σχολιάζοντας τα αποτελέσματα, ο Διευθύνων Σύμβουλος της HELLENiQ ENERGY Holdings A.E., Ανδρέας Σιάμισης, επεσήμανε:

«Έχοντας ολοκληρώσει την πρώτη φάση του στρατηγικού πλάνου μετασχηματισμού Vision 2025, επικαιροποιούμε τη στρατηγική μας, με γνώμονα μια ρεαλιστική και ισορροπημένη μετάβαση στη νέα ενεργειακή εποχή. Για το Α' Τρίμηνο 2025 δημοσιεύσαμε Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA στα €180 εκατ., μία ικανοποιητική επίδοση, με δεδομένο το αδύναμο περιβάλλον διύλισης, αλλά και τις μειωμένες πωλήσεις λόγω προγραμματισμού για τις εργασίες γενικής συντήρησης στο Διυλιστήριο της Ελευσίνας. Οι επιδόσεις των δραστηριοτήτων της Λιανικής Εμπορίας βελτιώθηκαν περαιτέρω, ενώ βλέπουμε ότι με την ενσωμάτωση της ELPEDISON, όταν ολοκληρωθεί η διαδικασία, η συνεισφορά του κλάδου ηλεκτρισμού και ΑΠΕ θα προσθέσει και μια νέα πηγή εσόδων στον Όμιλο.

Το πρόγραμμα συντήρησης στο Διυλιστήριο της Ελευσίνας προχωρά με ασφάλεια και εντός του χρονοδιαγράμματος. Με την ολοκλήρωσή του τον Ιούνιο, θα συμβάλλει ουσιαστικά στη βελτίωση των εγκαταστάσεων, με καλύτερα αποτελέσματα και περιβαλλοντικό αποτύπωμα.

Το πρόγραμμα μετασχηματισμού και οι συνεχείς βελτιώσεις της λειτουργίας μας, αναβαθμίζουν τη βάση κερδοφορίας σε υψηλότερα επίπεδα. Δίνουμε έμφαση στην ενδυνάμωση των βασικών δραστηριοτήτων διύλισης και εμπορίας και στην ενίσχυση της διεθνούς παρουσίας μας τόσο σε εμπορία, όσο και σε λειτουργία δικτύων πρατηρίων. Η καθετοποίηση στην αγορά ηλεκτρισμού θα προσφέρει το πλεονέκτημα ενός διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου σε ΑΠΕ και μονάδες φυσικού αερίου, που θα επιτρέψει την εκμετάλλευση σημαντικών συνεργειών, αλλά και τη βελτίωση των επιχειρηματικών δυνατοτήτων.»

Κύρια σημεία των αποτελεσμάτων Α' Τριμήνου 2025 για τις επιμέρους επιχειρηματικές δραστηριότητες, αναφέρονται στη συνέχεια:

Διύλιση, Εφοδιασμός & Εμπορία

- Τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA του κλάδου Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας, ανήλθαν στα €134 εκατ. το Α' Τρίμηνο 2025, μειωμένα σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2024, λόγω χαμηλότερου περιθωρίου διύλισης (\$13,2 ανά βαρέλι σε σχέση με \$17,7 ανά βαρέλι το Α' Τρίμηνο 2024) και μειωμένων όγκων πωλήσεων.
- Η παραγωγή προϊόντων από τα διυλιστήρια ανήλθε στους 3,7 εκατ. τόνους (-3% σε ετήσια βάση), με τις πωλήσεις στους 3,5 εκατ. τόνους, μειωμένες κατά 11%, καθώς, λόγω της έναρξης του προγράμματος γενικής συντήρησης στο Διυλιστήριο της Ελευσίνας στο τέλος του Α' Τριμήνου 2025, δόθηκε έμφαση στην αποθεματοποίηση προϊόντων για την ικανοποίηση των αναγκών της εσωτερικής αγοράς.

Πετροχημικά

- Τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA του κλάδου Πετροχημικών διαμορφώθηκαν στα €8 εκατ. το Α' Τρίμηνο 2025, χαμηλότερα σε ετήσια βάση κυρίως λόγω των μειωμένων ενδεικτικών περιθωρίων πολυπροπυλενίου.

Εμπορία

- Στο Α' Τρίμηνο 2025, τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA του κλάδου Εγχώριας Εμπορίας βελτιώθηκαν και ανήλθαν σε €8 εκατ., λόγω υψηλότερων όγκων πωλήσεων και αυξημένης συνεισφοράς από πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών εκτός καυσίμων, παρά τον περαιτέρω εξορθολογισμό των πρατηρίων (1.578 έναντι 1.623 το Α' Τρίμηνο 2024) και τους κανονιστικούς περιορισμούς. Τα μερίδια αγοράς, καθώς και η συνεισφορά από τα διαφοροποιημένα καύσιμα, αυξήθηκαν για ένα ακόμα τρίμηνο.
- Αντίστοιχα, οι επιδόσεις της Διεθνούς Εμπορίας βελτιώθηκαν, με τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA να ανέρχονται σε €17 εκατ. (+28% ετησίως), επικουρούμενα από την επέκταση του δικτύου (330 πρατήρια έναντι 323 το 2024) και τα υψηλότερα περιθώρια, με βελτιωμένη συνεισφορά από πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών εκτός καυσίμων.

ΑΠΕ

- Τα Κέρδη EBITDA του κλάδου ΑΠΕ ανήλθαν στα €12 εκατ. για το Α' Τρίμηνο 2025. Η παραγωγή ενέργειας αυξήθηκε κατά 8% και διαμορφώθηκε σε 173 GWh, λόγω αυξημένης εγκατεστημένης ισχύος (494 MW έναντι 381 MW το Α' Τρίμηνο 2024).

Συμμετοχές

- Η συνεισφορά των κοινοπραξιών και συγγενών επιχειρήσεων που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης ανήλθε σε €8 εκατ., κυρίως λόγω της βελτιωμένης επίδοσης της ELPEDISON.

HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.

Βασικά μεγέθη ενοποιημένων αποτελεσμάτων Χρήσης Α' Τριμήνου 2025

(σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)

€ εκατ.	1Q24	1Q25	% Δ
Στοιχεία αποτελεσμάτων			
Όγκοι πωλήσεων Διύλισης (χιλ. MT)	3.987	3.532	-11%
Πωλήσεις	3.278	2.733	-17%
EBITDA	350	122	-65%
Συγκρίσιμα EBITDA ¹	338	180	-47%
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	268	43	-84%
Καθαρά Κέρδη	179	11	-94%
Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη ¹	164	55	-66%
Κύρια Στοιχεία Ισολογισμού			
Απασχολούμενα Κεφάλαια	4.887	5.257	8%
Καθαρός Δανεισμός	1.750	2.486	42%
Συντελεστής Δανειακής Μόχλευσης	36%	47%	11 π.μ ²

¹ Αναπροσαρμοσμένα για τις επιπτώσεις από την αποτίμηση των αποθεμάτων, μη λειτουργικών/έκτακτων στοιχείων, καθώς και του λογιστικού χειρισμού του ελλείματος δικαιωμάτων CO₂

² π.μ.: ποσοστιαίες μονάδες

Περισσότερες πληροφορίες:

Διεύθυνση Σχέσεων με Επενδυτές

Χειμάρρας 8Α, 151 25 Μαρούσι, Αθήνα

Τηλ.: 210-6302526, 210-6302305

Email: ir@helleniq.gr