

23 Σεπτεμβρίου 2021

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2021 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

- Επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €471,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2021 (από €457,3 εκατ. α' εξάμηνο του 2020)
- Μείωση της συμμετοχής της λιγνιτικής παραγωγής στο 23% του ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ, από 33% και αύξηση της παραγωγής από υδροηλεκτρικές και μονάδες φυσικού αερίου κατά 108% και 54,7% αντίστοιχα
- Άνω του 30% του δανεισμού έχει συνδεθεί με στόχους βιωσιμότητας

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)			Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών		(1)	2.193,4	2.249,6	(2,5)
Λειτουργικές Δαπάνες *		(2)	1.721,9	1.792,3	(3,9)
EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(3)=(1)-(2)	471,5	457,3	3,1
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(4)=(3)/(1)	21,5%	20,3%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού		2,8	16,3	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	(5)	34,7		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019			(44,8)	
EBITDA		(6)=(3)-(5)	434,0	485,8	(10,7)
Περιθώριο EBITDA		(7)=(6)/(1)	19,8%	21,6%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες		(8)	408,6	424,5	(3,7)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού		(9)	11,6	10,1	14,9
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		(10)=(6)-(8)-(9)	13,8	51,2	(73,0)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(11)	26,9	29,3	(8,2)

* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2021 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ").

Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών



Εξέλιξη κερδοφορίας

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκαν σε **€471,5 εκατ.** το α' εξάμηνο του 2021 έναντι **€457,3 εκατ.** το α' εξάμηνο του 2020 για το σύνολο του Ομίλου, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 21,5% από 20,3%.

Οι αυξημένες δαπάνες λόγω της ανόδου των τιμών φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ και συνακόλουθα και των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επηρέασαν αρνητικά την λειτουργική κερδοφορία της δραστηριότητας της Εμπορίας. Αυτή η αρνητική επίπτωση αντισταθμίστηκε σε μεγάλο βαθμό από την βελτίωση του ενεργειακού μείγματος της δραστηριότητας της Παραγωγής όπου καταγράφηκε αύξηση της ηλεκτροπαραγωγής από υδροηλεκτρικούς σταθμούς και μονάδες φυσικού αερίου. Παράλληλα, οι δράσεις μας το α' εξάμηνο του 2021 για τη βελτίωση των εισπράξεων είχαν θετική επίπτωση στις επισφαλείς απαιτήσεις όπως είχε ήδη προβλεφθεί στο πλάνο μας.

Το EBITDA του α' εξαμήνου του 2021 όπως και αυτό του α' εξαμήνου του 2020 επηρεάστηκε επίσης από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις και διαμορφώθηκε σε €434 εκατ. έναντι €485,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020¹.

Τα κέρδη μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε €26,9 εκατ. από €29,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

¹ Αναλυτική περιγραφή των εφάπαξ επιπτώσεων στο EBITDA γίνεται στο Παράρτημα 1: Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ



Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2021, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Γεώργιος Στάσσης δήλωσε:

"Το α' εξάμηνο του έτους επιτύχαμε ανθεκτικές επιδόσεις, παρά τις δυσμενείς συνθήκες στις τιμές των βασικών προϊόντων (commodity prices), λόγω της καθετοποίησης των δραστηριοτήτων μας. Για το σύνολο τους έτους, παραμένουμε προσηλωμένοι στην επίτευξη του στόχου που έχουμε θέσει για επανάληψη της λειτουργικής κερδοφορίας του 2020, παρά την αύξηση του ενεργειακού κόστους και για το σκοπό αυτό έχουμε λάβει και συνεχίζουμε να λαμβάνουμε όλα τα απαραίτητα μέτρα.

Συνεχίσαμε το πρόγραμμα απόσυρσης λιγνιτικής ισχύος με βάση το στρατηγικό μας στόχο για μετάβαση σε ένα πιο πράσινο ενεργειακό μείγμα. Παράλληλα, συνεχίζουμε τις δράσεις μας για περαιτέρω ωρίμανση του χαρτοφυλακίου μας έργων σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, το οποίο πλέον ξεπερνά τα 10GW. Συνεχίζουμε να αυξάνουμε τις επενδύσεις στις δραστηριότητες των Ανανεώσιμων πηγών Ενέργειας και στο Δίκτυο Διανομής με βάση το Επιχειρηματικό μας Σχέδιο. Περαιτέρω πρόοδος καταγράφηκε στη διαδικασία μετασχηματισμού των Εμπορικών δραστηριοτήτων μας, με την εισαγωγή νέων Υπηρεσιών Προστιθέμενης Αξίας ενώ ξεκινήσαμε τον ανασχεδιασμό της εμπειρίας των πελατών μας με το πρώτο κατάστημα πιλότο στην Αθήνα να είναι σε λειτουργία από τον Ιούλιο. Στον τομέα της ηλεκτροκίνησης, έχουμε ήδη εγκαταστήσει μέσω της ΔΕΗ blue πάνω από 400 φορτιστές στην Ελλάδα, διαθέτοντας το μεγαλύτερο και ταχύτερα αναπτυσσόμενο δίκτυο δημόσιων φορτιστών στην χώρα.

Σε συνέχεια της αναβάθμισης από την S&P τον Νοέμβριο 2020, λάβαμε τον Ιούνιο και νέα αναβάθμιση κατά μία βαθμίδα σε B+ με θετικές προοπτικές κυρίως λόγω της βελτίωσης των θεμελιωδών μεγεθών και δεικτών της ΔΕΗ. Αξιοποιώντας την βελτίωση της πιστοληπτικής μας αξιολόγησης, πετύχαμε την επάνοδο μας στις αγορές κεφαλαίου με την έκδοση ομολογιών βιωσιμότητας άνω των €1,2 δισ από τις αρχές του χρόνου. Παράλληλα, έχουμε ξεκινήσει να ενσωματώνουμε δείκτες βιωσιμότητας στις δανειακές μας συμβάσεις και με τις ελληνικές τράπεζες με την πρόσφατη υπογραφή νέου δανείου € 300 εκατ. με την μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης, καταδεικνύοντας με αυτό τον τρόπο τη στρατηγική μας δέσμευση για ενσωμάτωση στην πολιτική χρηματοδότησής μας περιβαλλοντικών στόχων που σχετίζονται με τον μετριασμό των επιπτώσεων από την κλιματική αλλαγή. Ποσοστό άνω του 30% του δανεισμού είναι πλέον συνδεδεμένο με στόχους βιωσιμότητας. Τέλος, σημαντικό γεγονός κατά τη διάρκεια του α' εξαμήνου του 2021 ήταν και η ολοκλήρωση χρηματοδότησης και από τις δύο συναλλαγές τιτλοποίησης απαιτήσεων, οι οποίες εκτός από την ενίσχυση της ρευστότητας αναμένεται να επιφέρουν και θετική επίδραση στην είσπραξη απαιτήσεων.

Η προσφορά ύψους €2,1 δισ του Macquarie Infrastructure and Real Assets Group, για την πώληση του 49% του ΔΕΔΔΗΕ η οποία αποτιμά το 100% της αξίας του σε €4,3 δισ παραπέμπει σε μία αξία 151% της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης και αποτελεί το μεγαλύτερο τίμημα που έχει ποτέ προσφερθεί για συναλλαγή πώλησης υποδομών στην Ελλάδα. Τα κεφάλαια που θα εισπράξει η ΔΕΗ θα χρησιμοποιηθούν για την μείωση των δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας καθώς και για την επιτάχυνση του επενδυτικού πλάνου."



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

Εσοδα

Ο κύκλος εργασιών, μειώθηκε το α' εξάμηνο 2021 κατά €56,2 εκατ. ή 2,5% λόγω του μειωμένου όγκου πωλήσεων κατά 1.156 GWh ή 7,3%, συνεπεία της απώλειας μεριδίου αγοράς (5 ποσοστιαίες μονάδες) καθώς η εγχώρια ζήτηση παρουσίασε μικρή αύξηση κατά 0,4%.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το α' εξάμηνο του 2021, μειώθηκαν κατά €70,4 εκατ. (ή κατά 3,9%) σε €1.721,9 εκατ. έναντι €1.792,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020, κυρίως ως αποτέλεσμα της μειωμένης δαπάνης για αγορές ενέργειας της αντιστροφής προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις καθώς και της συνεχιζόμενης μείωσης της δαπάνης μισθοδοσίας παρά τις αυξημένες δαπάνες για αγορά καυσίμων. Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνυπολογισθεί οι εφάπαξ επιπτώσεις από την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024, από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού και από το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ.

Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή - εισαγωγές - εξαγωγές)

Το α' εξάμηνο 2021 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 0,4% στις 26.557 GWh έναντι 26.450 GWh το α' εξάμηνο του 2020, ως αποτέλεσμα της ανάκαμψης της οικονομικής δραστηριότητας στο β' τρίμηνο του 2021, λόγω της χαλάρωσης των περιοριστικών μέτρων για την πανδημία. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, σημειώθηκε αύξηση κατά 5,9% λόγω της αύξησης των εξαγωγών των Τρίτων (αύξηση κατά 1.552 GWh ή 282% σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2020).

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 64,9% το α' εξάμηνο του 2021 από 69,9% το α' εξάμηνο του 2020. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 63,8% τον Ιούνιο του 2021 από 66,1% τον Ιούνιο του 2020, ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 91,5% (από 94,5%) στην Υψηλή Τάση, 35,3% (από 30,5%) στη Μέση Τάση και 67,7% (από 70,6%) στη Χαμηλή Τάση.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 44,2% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2021 (40,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2020 ήταν 36,8% (32,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), λόγω της αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ.

Συγκεκριμένα, η παραγωγή από υδροηλεκτρικές μονάδες αυξήθηκε κατά 108% ή 1.451 λόγω των μεγαλύτερων ποσοτήτων υδατικών εισροών στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το α' εξάμηνο 2021 σε σχέση με το α' εξάμηνο 2020 (αυξημένες εισροές το 2021 κατά 146% ή 2.152 GWh).



Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 54,7% ή κατά 1.589 GWh ενώ αντίθετα η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 7,6% ή 227 GWh, λόγω υψηλότερων τιμών CO₂ που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες λιγότερο ανταγωνιστικές.

Σε επίπεδο χώρας, σημειώθηκε άνοδος στην παραγωγή από ΑΠΕ κατά 13,6% ή 962 GWh. Επίσης, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά 26,8% ή 1.561 GWh.

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα ΔΕΗ & τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά €106,4 εκατ. (9,9%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2020.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή στα €225 εκατ. το α' εξάμηνο του 2021 σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2020, παρά την αύξηση κατά 5,9% της παραγωγής από υγρά καύσιμα, η οποία αντισταθμίστηκε από την χαμηλότερη τιμή κυρίως του μαζούτ μεταξύ των αντίστοιχων χρονικών περιόδων.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε σημαντικά κατά 94,4% σε €218,3 εκατ. έναντι €112,3 εκατ. λόγω αύξησης της αντίστοιχης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και της τιμής του φυσικού αερίου.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά), μειώθηκε κατά €172,7 εκατ. λόγω του μικρότερου όγκου των αγορών ενέργειας παρά την αύξηση της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (ΤΕΑ) από €41,4/MWh το α' εξάμηνο του 2020 σε €61,9/MWh το α' εξάμηνο του 2021.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ αυξήθηκε σε €296,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2021 από €171,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020, κυρίως λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ από €23,3/τόνο σε €38,9/τόνο και σε λιγότερο βαθμό λόγω της αύξησης των ποσοτήτων CO₂ κατά 3,4%.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, μειώθηκε κατά €23 εκατ. σε €324,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2021 από €347,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2020. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης (μείωση προσωπικού κατά 1.456 εργαζόμενους από 14.646 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2020 σε 13.190 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2021). Συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, τα μεγέθη διαμορφώθηκαν σε €350 εκατ. το α' εξάμηνο 2021 από €374,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2020.

Προβλέψεις

Το α' εξάμηνο του 2021 καταγράφηκε αντιστροφή των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ύψους € 155,6 εκατ. έναντι αύξησης των προβλέψεων πέρυσι ύψους € 42,2 εκατ. λόγω των δράσεων που

έχουν αναληφθεί για τη βελτίωση των εισπράξεων.

Εφάπαξ επιπτώσεις στο EBITDA

Το EBITDA του α' εξαμήνου του 2021 όπως και αυτό του α' εξαμήνου του 2020 επηρεάστηκε και από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις. Συγκεκριμένα:

- Το α' εξάμηνο του 2021, επηρεάστηκε αρνητικά από την αναδρομική χρέωση ύψους €34,7 εκατ. λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 και από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €2,8 εκατ.
- Αντίστοιχα, το EBITDA του α' εξαμήνου του 2020 είχε επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €16,3 εκατ. και θετικά από το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΓΑ ύψους €44,8 εκατ.

Συμπεριλαμβανομένων και των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, το EBITDA του α' εξαμήνου του 2021 διαμορφώθηκε σε €434 εκατ. από €485,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2021 διαμορφώθηκαν σε €190,9 εκατ. έναντι €160,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης οφείλεται κυρίως στις αυξημένες επενδύσεις σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα στο Δίκτυο Διανομής καθώς και σε ΑΠΕ.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2021	Α' εξάμηνο 2020	Δ	Δ (%)
Ορυχεία	18,6	11,4	7,2	63,2
Συμβατική παραγωγή	50,9	56,5	-5,6	-9,9
ΑΠΕ (*)	20,0	13,0	7,0	53,8
Δίκτυα Διανομής	98,5	78,7	19,8	25,2
Λοιπές	2,9	1,0	1,9	190,0
Σύνολο	190,9	160,6	30,3	18,9

(*) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων σε Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς.

Καθαρό Χρέος

Το καθαρό χρέος στις 30.6.2021 ήταν €2.895,3 εκατ., μειωμένο κατά €388,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2020 (€3.283,6 εκατ.). Εντός του α' εξαμήνου 2021 εκδόθηκαν ομολογίες βιωσιμότητας συνολικού ύψους €775 εκατ. οι οποίες επηρέασαν αντίστοιχα το συνολικό χρέος και τα χρηματικά διαθέσιμα.

Ακολουθεί η εξέλιξη του Καθαρού Χρέους:

(σε € εκατ.)	30.6.2021	31.12.2020	30.6.2020
Συνολικό Χρέος (1)	4.128,6	4.153,7	4.043,1
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	1.233,3	870,1	589,9
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	2.895,3	3.283,6	3.453,2

(*) Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους, αφαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις που σχετίζονται με τον δανεισμό.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2
Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

(σε € εκατ.)			Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών		(1)	2.054,2	2.137,8	(3,9)
Λειτουργικές Δαπάνες *		(2)	1.538,7	1.583,7	(2,8)
EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(3)=(1)-(2)	515,5	554,1	(7,0)
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(4)=(3)/(1)	25,1%	25,9%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού		2,8	13,5	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	(5)	22,2		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019			(44,8)	
EBITDA		(6)=(3)-(5)	490,5	585,4	(16,2)
Περιθώριο EBITDA		(7)=(6)/(1)	23,9%	27,4%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες		(8)	241,0	371,8	(35,2)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού		(9)	99,6	129,5	(23,1)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		(10)=(6)-(8)-(9)	149,9	84,1	78,2
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(11)	168,2	61,4	173,9

* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

(Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας)

(σε € εκατ.)		Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	366,9	355,5	3,2
Λειτουργικές Δαπάνες *	(2)	332,7	338,9	(1,8)
ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο *	(3)=(1)-(2)	34,2	16,6	106,0
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο*	(4)=(3)/(1)	9,3%	4,7%	
Εφάπαξ επίπτωση	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (5)	9,3	1,2	
ΕΒΙΤΔΑ	(6)=(3)-(5)	24,9	15,4	61,7
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	(7)=(6)/(1)	6,8%	4,3%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)	12,8	12,7	0,8
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(9)=(6)-(8)	12,1	2,7	348,1
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(10)	5,3	2,7	96,3

* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4
Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)		Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	15,6	13,1	19,1
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)	7,8	4,1	90,2
ΕΒΙΤΔΑ	(3)=(1)-(2)	7,8	9,0	(13,3)
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	(4)=(3)/(1)	50,0%	68,7%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(5)	3,3	4,1	(19,5)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(6)=(3)-(5)	4,5	4,9	(8,2)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(7)	4,4	4,1	7,3



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5
Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)		Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	18,5	3,9	374,4
Λειτουργικές Δαπάνες *	(2)	36,0	17,6	104,5
ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο *	(3)=(1)-(2)	(17,5)	(13,7)	27,7
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο *	(4)=(3)/(1)	-94,6%	-351,3%	
Εφάπαξ επιπτώση	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (5)	0,7	0,3	
ΕΒΙΤΔΑ	(6)=(3)-(5)	(18,2)	(14,0)	30,0
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	(7)=(6)/(1)	-98,4%	-359,0%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)	5,7	5,7	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(9)=(6)-(8)	(23,9)	(19,7)	21,3
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(10)	(22,4)	(18,6)	20,4

* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 6

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)		Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	50,2	28,8	74,3
Λειτουργικές Δαπάνες *	(2)	76,3	58,0	31,6
ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο *	(3)=(1)-(2)	(26,1)	(29,2)	(10,6)
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο *	(4)=(3)/(1)	-52,0%	-101,4%	
Εφάπαξ επίπτωση	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (5)	2,4	1,7	
ΕΒΙΤΔΑ	(6)=(3)-(5)	(28,5)	(30,9)	-7,8
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	(7)=(6)/(1)	-56,8%	-107,3%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)	11,4	11,9	(4,2)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(9)=(6)-(8)	(39,9)	(42,8)	(6,8)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(10)	(39,7)	(42,3)	(6,1)

* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 7 Αναλυτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)			
	A' Εξάμηνο 2021	A' Εξάμηνο 2020	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
Κύκλος Εργασιών	2.193,4	2.249,6	-2,5%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	1.855,2	1.923,2	-3,5%
- Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού αερίου	0,8	0,3	166,7%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε θερμικών μονάδων στα Μ.Δ.Ν	120,3	82,5	45,8%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	45,1	43,9	2,7%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	149,1	176,7	-15,6%
- Λοιπά έσοδα	22,9	23,0	-0,4%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων ⁽¹⁾	1.721,9	1.792,3	-3,9%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων	1.759,4	1.763,8	-0,2%
- Συνολική Δαπάνη Μισθοδοσίας	361,9	363,7	-0,5%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	324,4	347,4	-6,6%
- Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	2,8	16,3	-82,8%
- Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	34,7	0,0	
- Λιγνίτης ⁽²⁾	36,0	(29,2)	-223,3%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	443,3	336,9	31,6%
- Υγρά καύσιμα	225,0	224,6	0,2%
- Φυσικό Αέριο	218,3	112,3	94,4%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	296,9	171,2	73,4%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	398,6	589,5	-32,4%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	367,1	416,0	-11,8%
- Εισαγωγές	20,5	38,7	-47,0%
- Ζημίες Παραγωγής από την πώληση προϊόντων ΝΟΜΕ	0,0	(10,1)	-100,0%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	(0,1)	26,9	-100,4%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ	0,3	55,8	-99,5%
- Έκτακτη εφάπαξ χρέωση εκπροσώπων φορτίου για τον ΕΛΑΠΕ	0,1	0,0	
- Λοιπά	10,7	62,2	-82,8%
- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	63,9	69,7	-8,3%
- Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις ⁽²⁾	(155,6)	42,2	-468,7%
- Προβλέψεις για κινδύνους	23,2	16,9	37,3%
- Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	15,4	14,9	3,4%
- Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	0,0	(44,8)	-100,0%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα ⁽²⁾	275,8	232,8	18,5%



	A' Εξάμηνο 2021	A' Εξάμηνο 2020	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
EBITDA επαναλαμβανόμενο ⁽¹⁾	471,5	457,3	3,1%
Περιθώριο EBITDA (%) επαναλαμβανόμενο ⁽¹⁾	21,5%	20,3%	
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	434,0	485,8	-10,7%
Περιθώριο EBITDA (%)	19,8%	21,6%	
Αποσβέσεις	338,9	359,3	-5,7%
Προβλέψεις από υποαξιές περιουσιακών στοιχείων	11,6	10,1	14,9%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	83,5	116,4	-28,3%
Περιθώριο EBIT (%)	3,8%	5,2%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	71,8	66,6	7,8%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	72,8	70,9	2,7%
- Πιστωτικοί τόκοι λόγω της αναθεώρησης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου παρελθόντων ετών	0,0	(3,9)	-100,0%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	(1,0)	(0,4)	150,0%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	2,1	1,4	50,0%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	13,8	51,2	-73,0%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	26,9	29,3	-8,2%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232,0	232,0	
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,12	0,13	-7,7%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)			
	A' Εξάμηνο 2021	A' Εξάμηνο 2020	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
Σύνολο Ενεργητικού	14.368,9	13.529,9	6,2%
Καθαρό χρέος	2.895,3	3.453,2	-16,2%
Συνολική Καθαρή θέση	3.319,3	3.070,7	8,1%
Επενδύσεις	190,9	160,6	18,9%

⁽¹⁾ προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 καθώς και για την αναθεώρηση κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019.

⁽²⁾ Έχουν γίνει ανακατατάξεις για λόγους συγκρισιμότητας

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2021 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης -"ΕΔΜΑ").



Για περισσότερες πληροφορίες παρακαλούμε απευθυνθείτε στη Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων (ir@dei.com.gr):

- κ. Ιωάννη Στέφο, Διευθυντή Επενδυτικών Σχέσεων, τηλ. 210 5292153, e-mail: i.stefos@dei.gr, και
- κ. Εμμανουήλ Χατζάκη, Διευθυντή Κλάδου Σχέσεων με Αγορές, τηλ. 210 5235832, e-mail: e.hatzakis@dei.gr.

Το Δελτίο Τύπου είναι διαθέσιμο στον διαδικτυακό τόπο της ΔΕΗ Α.Ε (www.dei.gr) στην ενότητα "Ενημέρωση Επενδυτών".

Σχετικά με τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Η ΔΕΗ είναι ο μεγαλύτερος παραγωγός και προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, καθώς και ο μοναδικός ιδιοκτήτης του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο διαχειρίζεται η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., 100% θυγατρική της, παρέχοντας ηλεκτρική ενέργεια σε περίπου 6 εκατομμύρια πελάτες. Για περισσότερα από 70 χρόνια, η ΔΕΗ είναι στην πρώτη γραμμή στην Ελλάδα στον τομέα της ενέργειας και αναπόσπαστο μέρος του εξηλεκτρισμού της χώρας. Η ΔΕΗ είναι εισηγμένη και οι μετοχές της διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών.