



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 26 Σεπτεμβρίου 2017

Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2017 Ομίλου ΔΕΗ

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έως 15.6.2017

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	€ 2.484,3 εκατ.	€ 2.664,5 εκατ.	-6,8%
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών	€ 2.199,6 εκατ.	€ 2.129 εκατ.	3,3%
EBITDA	€ 284,7 εκατ.	€ 535,5 εκατ.	-46,8%
Περιθώριο EBITDA	11,5%	20,1%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες	€ 414,6 εκατ.	€ 443 εκατ.	-6,4%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 42,3 εκατ.	€ 92,5 εκατ.	-54,2%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 14,4 εκατ.	€ 57,1 εκατ.	-74,8%

	Β' τρίμηνο 2017	Α' τρίμηνο 2017	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	€ 1.115,5 εκατ.	€ 1.368,8 εκατ.	-18,5%
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών	€ 954,4 εκατ.	€ 1.245,2 εκατ.	-23,4%
EBITDA	€ 161,1 εκατ.	€ 123,6 εκατ.	30,3%
Περιθώριο EBITDA	14,4%	9%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες	€ 202,9 εκατ.	€ 211,7 εκατ.	-4,2%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 130,4 εκατ.	(€ 88,1 εκατ.)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 88,7 εκατ.	(€ 74,3 εκατ.)	

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες, μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	€ 2.460,8 εκατ.	€ 2.629,5 εκατ.	-6,4%
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών	€ 2.258,7 εκατ.	€ 2.197,0 εκατ.	2,8%
EBITDA	€ 202,1 εκατ.	€ 432,5 εκατ.	-53,3%
Περιθώριο EBITDA	8,2%	16,4%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες	€ 343,2 εκατ.	€ 377,6 εκατ.	-9,1%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 31,1 εκατ.	€ 54,9 εκατ.	-43,4%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 6,4 εκατ.	€ 30,4 εκατ.	-78,9%

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), μειώθηκαν το α' εξάμηνο του 2017 κατά € 250,8 εκατ. (46,8%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016, με το αντίστοιχο περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 11,5% έναντι 20,1%. Η μείωση αυτή οφείλεται στην αρνητική επιβάρυνση –συνολικού ύψους € 274,6 εκατ.- από εξωγενείς παράγοντες, όπως το πρόσθετο κόστος για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, η χρέωση για την κάλυψη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ), και οι δημοπρασίες ΝΟΜΕ σε τιμές κάτω του κόστους. Όμως, πρέπει να σημειωθεί ότι η αρνητική επιβάρυνση των παραγόντων αυτών ήταν σημαντικά μεγαλύτερη στο α' τρίμηνο του έτους (€ 196,7 εκατ.) έναντι του β' τριμήνου (€ 77,9 εκατ.).

Σημαντικό είναι επίσης το γεγονός ότι στο β' τρίμηνο, η αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ήταν, για πρώτη φορά τα τελευταία χρόνια μηδενική, έναντι αύξησης € 104,7 εκατ. το α' τρίμηνο του 2017 και € 180 εκατ. το β' τρίμηνο του 2016, με αποτέλεσμα την σημαντική ανάκαμψη του EBITDA σε € 161,1 εκατ. και του αντίστοιχου περιθωρίου σε 14,4% σε σχέση με το α' τρίμηνο όταν το EBITDA ήταν € 123,6 εκατ. και το αντίστοιχο περιθώριο ήταν 9%.

Εάν δεν υπήρχαν οι επιβαρύνσεις από ΕΛΑΠΕ και ΝΟΜΕ, το EBITDA του β' τριμήνου 2017 θα ήταν € 239 εκατ., καταγράφοντας αύξηση κατά € 48,7 εκατ. ή 25,6% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο και το περιθώριο EBITDA θα ήταν 21,4% έναντι 15,2% πέρυσι.

Στο β' τρίμηνο, στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας αναγνωρίστηκε κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ύψους € 198,6 εκατ., το οποίο σε επίπεδο Ομίλου διαμορφώθηκε σε € 172,2 εκατ. λόγω διαφοράς στην αξία συμμετοχής της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε επίπεδο προ φόρων, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2017 διαμορφώθηκαν σε € 42,3 εκατ. έναντι € 92,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2016. Αντίστοιχα, τα μετά από φόρους κέρδη διαμορφώθηκαν σε € 14,4 εκατ. έναντι € 57,1 εκατ.

Εσοδα

Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε το α' εξάμηνο του 2017 κατά € 180,2 εκατ. ή 6,8% και διαμορφώθηκε σε € 2.484,3 εκατ. έναντι € 2.664,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, λόγω της μείωσης των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά € 199,4 εκατ. (€ 2.332 εκατ. έναντι € 2.531,4 εκατ.).

Η μείωση αυτή οφείλεται στους παρακάτω παράγοντες:

- στην απώλεια μεριδίου αγοράς
- στην επιβράβευση των συνεπών πελατών με την παροχή εκπαιδύσεων και
- στην αύξηση του συντελεστή για την αποτύπωση μη τεχνικών απωλειών (ρευματοκλοπές)

Η μειωτική επίπτωση των παραπάνω παραγόντων στα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αντισταθμίστηκε εν μέρει από την αύξηση της εγχώριας ζήτησης κατά 3,4%.

Στον κύκλο εργασιών του α' εξαμήνου 2017 συμπεριλαμβάνεται ποσό € 28,8 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή πελατών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, παρουσιάζοντας μείωση σε σχέση με πέρυσι κατά € 2,5 εκατ.

Αναλυτικότερα:

- Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές της χώρας, αυξήθηκε κατά 3,4% το α' εξάμηνο 2017 στις 28.053 GWh έναντι 27.122 GWh το α' εξάμηνο 2016, αύξηση η οποία οφείλεται κυρίως στις δυσμενέστερες καιρικές συνθήκες που επικράτησαν το α' τρίμηνο (ειδικά τους μήνες Ιανουάριο-Φεβρουάριο) έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 2016. Η ζήτηση αυτή κατά το β' τρίμηνο του 2017 παρέμεινε στα ίδια επίπεδα με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, ενώ συγκρίνοντας τα δύο τρίμηνα του 2017, η ζήτηση του β' τριμήνου ήταν μειωμένη κατά 11,8% σε σχέση με το πρώτο τρίμηνο.

Η συνολική ζήτηση, στην οποία περιλαμβάνεται η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, αυξήθηκε κατά 5,6% καθώς καθ' όλη την διάρκεια του εξαμήνου πραγματοποιήθηκαν αυξημένες εξαγωγές από Τρίτους μέσω των Βορείων Διασυνδέσεων προς τις αγορές της Κεντρικής Ευρώπης, λόγω ελκυστικών τιμών των εκεί αγορών καθώς και της δυνατότητας εξαγωγής των δημοπρατούμενων ποσοτήτων μέσω "NOME".

Παρά την προαναφερθείσα αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, οι πωλήσεις της ΔΕΗ μειώθηκαν το α' εξάμηνο του 2017 λόγω της μείωσης του μέσου μεριδίου της στην αγορά προμήθειας. Συγκεκριμένα, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας, με όρους προϊόντος (ηλεκτρική ενέργεια) και όχι αριθμού πελατών, μειώθηκε σε 88,2% το α' εξάμηνο του 2017 από 93,4% το α' εξάμηνο του 2016.

Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 85,5% τον Ιούνιο του 2017 από 90,3% τον Ιούνιο του 2016, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 98,6% στην Υψηλή Τάση, 66,6% στη Μέση Τάση και 90,6% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 99,9%, 75,6% και 94,2% τον Ιούνιο του 2016 αντίστοιχα.

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 57% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2017 (54,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2016 ήταν 52,2% (49% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το α' εξάμηνο 2017 ήταν 51% έναντι 45% το α' εξάμηνο 2016.

Η αύξηση των ποσοστών αυτών οφείλεται στο γεγονός ότι το α' εξάμηνο του 2017 η παραγωγή της ΔΕΗ κάλυψε το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης της ζήτησης, αυξάνοντας την παραγωγή της κατά 17,8% όταν η παραγωγή των τρίτων αυξήθηκε κατά 5,5%. Σημειώνεται ότι, το ίδιο διάστημα οι εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τρίτους μειώθηκαν κατά 23,2% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο καθώς οι εν λόγω traders προτίμησαν τις αγορές της Κεντρικής Ευρώπης λόγω υψηλότερων τιμών. Έτσι το βάρος κατά την περίοδο 20.12.2016 έως 12.2.2017 για την αντιμετώπιση της κατάστασης Συναγερμού που κηρύχθηκε στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, το επωμίστηκε η ΔΕΗ, η οποία υποχρεώθηκε να λειτουργήσει τις μονάδες φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV με καύσιμο diesel.

- Η παραγωγή από λιγνίτη το α' εξάμηνο του 2017 ήταν αυξημένη κατά 23,4% (1.525 GWh) από 6.512 GWh το α' εξάμηνο του 2016 σε 8.037 GWh εφέτος, ενώ η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου ήταν αυξημένη κατά 62,2% (1.432 GWh) από 2.303 GWh πέρυσι σε 3.735 GWh εφέτος.
- Αναφορικά με την υδροηλεκτρική παραγωγή, τον Ιανουάριο απαιτήθηκε η υπερεκμετάλλευση των

υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων, μετά από σχετικές αποφάσεις της Ομάδας Διαχείρισης Κρίσης για την αντιμετώπιση της προαναφερθείσας ενεργειακής κρίσης. Στη συνέχεια, περιορίστηκε η υδροηλεκτρική παραγωγή με στόχο να εξασφαλισθούν τα ελάχιστα δυνατά αποθέματα ενόψει της θερινής περιόδου. Έτσι, η υδροηλεκτρική παραγωγή σε επίπεδο εξαμήνου, παρουσίασε μείωση κατά 29,5%. Τα εξαιρετικά χαμηλά υδατικά αποθέματα στην αρχή του έτους σε σχέση με πέρυσι, σε συνδυασμό με τις ιδιαίτερα μειωμένες υδρολογικές εισροές είχαν ως αποτέλεσμα τα αποθέματα στο τέλος Ιουνίου 2017 να διαμορφωθούν σε 2.160 GWh, δηλαδή μειωμένα κατά 21,7% έναντι του Ιουνίου 2016.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 70,6 εκατ. (3,3%), από € 2.129,0 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, σε € 2.199,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017, κυρίως λόγω της χρέωσης για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ, του κόστους της ενεργειακής κρίσης και των δημοπρασιών ΝΟΜΕ.

Σημειώνεται όμως ότι, στο β' τρίμηνο καταγράφηκε μείωση των δαπανών αυτών κατά € 107,2 εκατ. σε σχέση με πέρυσι, κυρίως λόγω της προαναφερθείσας μηδενικής αύξησης των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 375,1 εκατ. (36,4%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά € 122,6 εκατ. (61,4%), από € 199,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 σε € 322,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 και οφείλεται:
 - στην αύξηση της κατανάλωσης υγρών καυσίμων για την μεγαλύτερη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά 140 GWh, ώστε να καλυφθεί η αυξημένη ζήτηση στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθώς και στην κατανάλωση diesel για την λειτουργία των μονάδων φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης στις αρχές του χειμώνα.
 - στην αύξηση των τιμών (μη συμπεριλαμβανομένου του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης - ΕΦΚ) του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 39,6% και 16,7% αντίστοιχα και,
 - στην αύξηση της δαπάνης για ΕΦΚ κατά € 42,3 εκατ. από € 60,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 σε € 102,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017, λόγω της προαναφερθείσας αύξησης των ποσοτήτων των καυσίμων αλλά και της αύξησης από 1.1.2017 της μοναδιαίας χρέωσης του ΕΦΚ στο diesel από € 330/kL σε € 410/kL.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο αυξήθηκε σε € 211,6 εκατ. (72%), από € 123 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, λόγω της σημαντικής αύξησης της παραγωγής από φυσικό αέριο για κάλυψη της αυξημένης ζήτησης η οποία εν πολλοίς προκλήθηκε από τις αυξημένες εξαγωγές Τρίτων κατά 113,5%, καθώς και της αυξημένης τιμής του φυσικού αερίου κατά 17,9%. Μετά την κατάργηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή από 1.6.2016, η αντίστοιχη δαπάνη ήταν μηδενική για το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 22,7 εκατ. που ήταν το α' εξάμηνο του 2016.
- Η δαπάνη για στερεά καύσιμα από τρίτους προμηθευτές αυξήθηκε κατά € 18 εκατ. και διαμορφώθηκε στα € 29,2 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκε κατά 26,6%, από € 586,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 σε € 742,9 εκατ., παρά τον μειωμένο όγκο αγορών ενέργειας κατά 24,8%, λόγω :

- της πρόσθετης επιβάρυνσης ύψους € 170,3 εκατ. από τη χρέωση των προμηθευτών για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ,
- της σημαντικής αύξησης του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 53,1/MWh από € 42,5/MWh και
- της καθαρής δαπάνης ύψους € 34,3 εκατ. η οποία οφείλεται στην αρνητική επίπτωση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας σε τιμές χαμηλότερες από την ΟΤΣ.

Στην δαπάνη των αγορών περιλαμβάνεται και ποσό € 22,9 εκατ. που είναι η καθαρή επιβάρυνση από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας, που ίσχυσε για το διάστημα 1.5.2016 έως 30.4.2017.

- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας από τη ΔΕΗ, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδητά δικαιώματα, εμφάνισε μείωση κατά € 3,3 εκατ. (12,4%) σε € 23,4 εκατ., ως συνέπεια κυρίως της μείωσης του όγκου των εισαγωγών κατά 168 GWh (16,7%), καθώς και των αντίστοιχων τιμών κατά 3% λόγω προσυμβολαιοποιημένων ποσοτήτων. Λόγω του μειωμένου όγκου εισαγωγών, η δαπάνη για διασυνδεδητά δικαιώματα διαμορφώθηκε σε € 2,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 3,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ μειώθηκε κατά € 7 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016 σε € 77,5 εκατ. λόγω της χαμηλότερης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κατά 24,7% από € 6,8 / τόνο σε € 5,12 / τόνο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η συνολική δαπάνη μισθοδοσίας, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας του ΑΔΜΗΕ μέχρι 15.6.2017, της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού και παρεπόμενων παροχών παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή σε € 477,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 από € 478,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016. Αν αφαιρεθούν οι εργοδοτικές εισφορές και οι παρεπόμενες παροχές, τα μεγέθη διαμορφώνονται σε € 363,5 εκατ. και € 364,9 εκατ. αντίστοιχα.

Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό, με τον ΑΔΜΗΕ, αυξήθηκε κατά 315 εργαζόμενους, σε 19.057 την 30.6.2017 από 18.742 την 30.6.2016. Το μισθοδοτούμενο προσωπικό του Ομίλου ΔΕΗ μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ ανέρχεται σε 17.663 εργαζόμενους στις 30.6.2017 έναντι 17.342 στις 30.6.2016.

Προβλέψεις

- Ο ρυθμός αύξησης των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών το α' εξάμηνο του 2017 μειώθηκε κατά € 239,7 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016, σε € 103,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 343,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2016. Συγκεκριμένα, για το β' τρίμηνο 2017 η αύξηση των προβλέψεων ήταν ουσιαστικά μηδενική έναντι αύξησης πρόβλεψης ύψους € 104,7 εκατ. το α' τρίμηνο του 2017. Συμπεριλαμβάνοντας και τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, η συνολική αύξηση των προβλέψεων διαμορφώθηκε σε € 114,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 341,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016.

Συμπερασματικά

- Το α' εξάμηνο του 2017, οι δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας αντιστοιχούν στο 55,5% των συνολικών εσόδων έναντι 38,3% το α' εξάμηνο του 2016, κυρίως λόγω της προαναφερθείσας χρέωσης για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ και της επίπτωσης της ενεργειακής κρίσης. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές αντιστοιχούν στο 4,6% των συνολικών εσόδων από 12,8%

πέρυσι. Το αντίστοιχο ποσοστό που αφορά την μισθοδοσία αυξήθηκε σε 17,4% έναντι 16,3% πέρυσι κυρίως λόγω της προαναφερθείσας πτώσης του κύκλου εργασιών.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο του 2017 παρουσίασαν μικρή μείωση σε € 350,4 εκατ. έναντι € 363,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016.
- Το α' εξάμηνο του 2017 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 13,3 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 66,8 εκατ. έναντι € 80,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, κυρίως λόγω του χαμηλότερου ύψους δανεισμού.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις, εξαιρουμένων των επενδύσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., διαμορφώθηκαν το α' εξάμηνο 2017 σε € 203,6 εκατ. έναντι € 193,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2016.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται και οι συμμετοχές των πελατών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, οι οποίες διαμορφώθηκαν σε € 28,8 εκατ. (έναντι € 31,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016).

Έτσι οι «καθαρές» επενδύσεις δηλαδή οι επενδύσεις ανάπτυξης και εκσυγχρονισμού των υποδομών, χωρίς τις κατά τα ανωτέρω συμμετοχές, αυξήθηκαν κατά € 12,7 εκατ. ή 7,8% και διαμορφώθηκαν σε € 174,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2017 έναντι € 162,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2016.

Η σύνθεση των κύριων καθαρών επενδύσεων σε εκατ. ευρώ έχει ως εξής :

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016	Δ
Ορυχεία	50	40	10
Παραγωγή	79	55	24
Δίκτυα Διανομής	43	63	-20

Καθαρό χρέος/Ληξιπρόθεσμες οφειλές

- Το καθαρό χρέος, εξαιρουμένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στις 30.06.2017 ήταν € 3.803 εκατ., μειωμένο κατά € 519,8 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2016 και κατά € 499,2 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2016.

Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

(σε € εκατ.)	30.6.2017	31.12.2016	30.6.2016
Χρέος (1)	4.419,1	4.642,1	4.745,1
Χρηματικά διαθέσιμα & Δεσμευμένες Καταθέσεις (2)	613	318	439,6
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (3)	3,1	1,3	3,3
Καθαρό Χρέος (4) = (1) - (2) - (3)	3.803	4.322,8	4.302,2

Πέρα από τη μείωση του καθαρού χρέους, καταγράφηκε μείωση και του ύψους των ληξιπρόθεσμων οφειλών προς τους λοιπούς πιστωτές της Μητρικής Εταιρείας κατά € 83 εκατ. Συγκεκριμένα, οι συνολικές ληξιπρόθεσμες οφειλές στις 30.06.2017 μειώθηκαν σε € 676 εκατ., έναντι € 759 εκατ. στο τέλος του 2016.

Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκης δήλωσε:

«Στο β' τρίμηνο του 2017 σημειώθηκε σημαντική ανάκαμψη της λειτουργικής κερδοφορίας της Μητρικής Εταιρείας με το EBITDA να διαμορφώνεται στα € 110,4 εκατ. έναντι € 56,1 εκατ. το α' τρίμηνο και το αντίστοιχο περιθώριο σε 10,2% από 4,2%. Η ανάκαμψη αυτή αντανακλά, σε μεγάλο βαθμό, τις δράσεις της Εταιρείας για αντιμετώπιση των εκ συστήματος μη συνεπών πελατών. Έτσι οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις στο β' τρίμηνο μηδενίστηκαν.

Αντίθετα, σημαντική πίεση στην κερδοφορία της Εταιρείας συνεχίζουν να ασκούν εξωγενείς παράγοντες, όπως η χρέωση για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ και οι δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας. Χωρίς αυτούς τους παράγοντες το EBITDA του β' τριμήνου θα διαμορφωνόταν σε € 188 εκατ. και το αντίστοιχο περιθώριο σε 17,4%. Τονίζεται ακόμη ότι η επιβάρυνση των προμηθευτών για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ έχει αρνητική επίδραση στο άνοιγμα της αγοράς.

Τον Απρίλιο εξοφλήθηκε ομόλογο ύψους € 200 εκατ., ενώ τον Ιούλιο ολοκληρώθηκε ο ιδιοκτησιακός διαχωρισμός του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ και η εταιρεία εισέπραξε τα προβλεπόμενα τιμήματα από τη State Grid και το Ελληνικό Δημόσιο. Σε σχέση με το τέλος του 2016 το καθαρό χρέος της ΔΕΗ μειώθηκε κατά 501,3 εκατ.

Σε ότι αφορά στην εισπραξιμότητα οι εισπράξεις του 7μήνου του 2017 εκπέμπουν ορισμένα θετικά μηνύματα καθώς υπολείπονται μόλις 1,5% έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 2016, οπότε το μερίδιο της επιχείρησης στην αγορά ήταν περίπου 6% μεγαλύτερο και παράλληλα δεν υπήρχε η έκπτωση συνέπειας κατά 15%. Παρά ταύτα το πρόβλημα παραμένει, και χρειάζεται περισσότερο δραστική αντιμετώπιση. Τις προσεχείς ημέρες θα προσληφθεί ο εξειδικευμένος σύμβουλος, με κάποια καθυστέρηση έναντι των αρχικών χρονικών προβλέψεων λόγω της εξ αντικειμένου σύνθετης διαδικασίας επιλογής.

Σε ό,τι αφορά στο άνοιγμα της λιανικής αγοράς διαπιστώνεται, παρά τις δημοπρασίες τύπου NOME, στασιμότητα το τελευταίο 3μηνο. Παρατηρείται μάλιστα αξιοσημείωτη εμφάνιση του φαινομένου των επισφαλειών και στους άλλους προμηθευτές παρά το γεγονός ότι είχαν την ευχέρεια επιλογής της πελατείας τους. Το γεγονός αυτό καταδεικνύει την πολυπλοκότητα της διαχείρισης του προϊόντος της ΗΕ, η οποία απαιτεί επενδύσεις, στρατηγική και ανάληψη κινδύνου και βέβαια κάθε άλλο παρά για επιχειρηματική δραστηριότητα εύκολου κέρδους και βασισμένου σε παρεμβάσεις που στρεβλώνουν την αγορά προσφέρεται. Για το σωστό άνοιγμα της αγοράς η ΔΕΗ έχει ήδη καταρτίσει χαρτοφυλάκιο πελατών προς διάθεση και αναμένει τις σχετικές νομοθετικές ρυθμίσεις προκειμένου να ολοκληρώσει τη διαδικασία.

Για την ανάκτηση από την εταιρεία των ποσών που έχει δαπανήσει τα προηγούμενα χρόνια (μετά το 2011) για ΥΚΩ η γνωμοδότηση της ΡΑΕ για ποσό της τάξης των € 360 εκατ. δεν ανταποκρίνεται στην πραγματικότητα. Ήδη έχουν υποβληθεί οι απόψεις της ΔΕΗ, με την επιδίωξη επίλυσης της διαφοράς με διάλογο ή έστω με προσφυγή σε διαίτησία.

Από τον Ιούλιο έχει αρχίσει η εκπόνηση του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού Σχεδίου της ΔΕΗ, στα πλαίσια του οποίου εκτός των άλλων θα καθοριστεί το βέλτιστο επιχειρηματικό μοντέλο και ο οδικός χάρτης εταιρικού μετασχηματισμού.

Στο μεταξύ ήδη εφαρμόζονται μέτρα βέλτιστης αξιοποίησης του Προσωπικού, και ενίσχυσης της διοικητικής λειτουργίας μεταξύ άλλων με το νέο σύστημα αξιολόγησης.

Η ΔΕΗ ετοιμάζεται εντατικά και ενεργεί για την αντιμετώπιση των σοβαρών προκλήσεων που απορρέουν αφενός από την επικείμενη αλλαγή του μοντέλου αγοράς ΗΕ στη χώρα μας και αφετέρου την εφαρμογή των πολιτικών της ΕΕ. Ταυτόχρονα θα αξιοποιήσει τις σημαντικές ευκαιρίες ανάπτυξης στον τομέα των ΑΠΕ και των ενεργειακών υπηρεσιών στην Ελλάδα, ενώ εντείνει τις προσπάθειες για επιχειρηματικές πρωτοβουλίες στο εξωτερικό».

Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΗ Α.Ε.)

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016
Κύκλος εργασιών	€ 2.416,1 εκατ.	€ 2.605,0 εκατ.
EBITDA	€ 166,5 εκατ.	€ 407,6 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	6,9%	15,6%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 6,9 εκατ.	€ 38,6 εκατ.
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 0,5 εκατ.	€ 25,9 εκατ.

Οικονομικά Αποτελέσματα θυγατρικών Εταιρειών

- Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016
Κύκλος εργασιών	€ 388,5 εκατ.	€ 365,4 εκατ.
EBITDA	€ 28,8 εκατ.	€ 17,6 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	7,4%	4,8%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 25,6 εκατ.	€ 14,1 εκατ.
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 18,4 εκατ.	€ 9,3 εκατ.

- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016
Κύκλος εργασιών	€ 11,5 εκατ.	€ 11,5 εκατ.
EBITDA	€ 6,6 εκατ.	€ 7,5 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	57,5 %	64,9%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 2,9 εκατ.	€ 5,9 εκατ.
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 1,5 εκατ.	€ 4,3 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)						
	A' Εξάμηνο 2017 Ελεγμένα	A' Εξάμηνο 2016 Ελεγμένα	Δ%	A' Εξάμηνο 2017 Ελεγμένα	A' Εξάμηνο 2016 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	2.484,3	2.664,5	-6,8%	2.416,1	2.605,0	-7,3%
EBITDA	284,7	535,5	-46,8%	166,5	407,6	-59,2%
Περιθώριο EBITDA	11,5%	20,1%		6,9%	15,6%	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	-65,7	172,0	-138,2%	-148,5	82,7	-279,6%
Περιθώριο EBIT (%)	-2,6%	6,5%		-6,1%	3,2%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	14,4	57,1	-74,8%	0,5	25,9	-98,1%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (ευρώ)	0,06	0,25	-76,0%	0,00	0,11	-100,0%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	3.803,0	4.574,3	-16,9%	3.879,5	4.365,2	-11,1%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)						
	A' Εξάμηνο 2017 Ελεγμένα	A' Εξάμηνο 2016 Ελεγμένα	Δ%	A' Εξάμηνο 2017 Ελεγμένα	A' Εξάμηνο 2016 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	2.484,3	2.664,5	-6,8%	2.416,1	2.605,0	-7,3%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	2.332,0	2.531,4	-7,9%	2.327,1	2.526,9	-7,9%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	28,8	31,3	-8,0%	27,8	27,9	-0,4%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	50,3	47,0	7,0%	0,0	20,6	-100,0%
- Λοιπά έσοδα	73,2	54,8	33,6%	61,2	29,6	106,8%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	2.199,6	2.129,0	3,3%	2.249,6	2.197,4	2,4%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	433,3	433,3	0,0%	276,4	276,2	0,1%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	29,2	11,2	160,7%	29,2	11,2	160,7%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	533,8	322,6	65,5%	533,8	322,6	65,5%
- Υγρά καύσιμα	322,2	199,6	61,4%	322,2	199,6	61,4%
- Φυσικό Αέριο	211,6	123,0	72,0%	211,6	123,0	72,0%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	77,5	84,5	-8,3%	77,5	84,5	-8,3%
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	16,1	13,0	23,8%	16,1	13,0	23,8%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	766,3	613,4	24,9%	774,3	625,5	23,8%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	444,2	479,3	-7,3%	449,9	485,2	-7,3%
- Εισαγωγές	23,4	26,7	-12,4%	34,4	42,6	-19,2%
- Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	22,9	11,4	100,9%	22,9	11,4	100,9%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	20,4	11,0	85,5%	20,4	11,0	85,5%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΓΠΕ	12,2	18,4	-33,7%	12,2	18,4	-33,7%
- Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών	0,0	22,7	-100,0%	0,0	22,7	-100,0%
- Κάλυψη ελλείμματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΓΠΕ	170,3	0,0		170,3	0,0	
- Λοιπά	72,9	43,9	66,1%	64,2	34,2	87,7%

- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	6,7	0,0		91,1	93,7	-2,8%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής	0,0	0,0		185,5	194,6	-4,7%
- Προβλέψεις	102,9	343,2	-70,0%	106,2	343,0	-69,0%
- Προβλέψεις για κινδύνους	11,7	-1,5	-880,0%	8,7	1,3	569,2%
- Φόροι –Τέλη	21,2	21,9	-3,2%	17,9	17,6	1,7%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένης δαπάνης λιγνίτη)	200,9	287,4	-30,1%	132,9	214,2	-38,0%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	284,7	535,5	-46,8%	166,5	407,6	-59,2%
Περιθώριο EBITDA (%)	11,5%	20,1%		6,9%	15,6%	
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	350,4	363,5	-3,6%	315,0	324,9	-3,0%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	-65,7	172,0	-138,2%	-148,5	82,7	-279,6%
Περιθώριο EBIT (%)	-2,6%	6,5%		-6,1%	3,2%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	65,0	80,8	-19,6%	43,2	44,1	-2,0%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	66,8	80,1	-16,6%	45,0	43,4	3,7%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	-1,8	0,7	-357,1%	-1,8	0,7	-357,1%
Κέρδη από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	172,2	0,0		198,6	0,0	
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	0,8	1,3	-38,5%	0,0	0,0	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	42,3	92,5	-54,3%	6,9	38,6	-82,1%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	14,4	57,1	-74,8%	0,5	25,9	-98,1%
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,06	0,25	-76,0%	0,00	0,11	-100,0%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)						
	A' Εξάμηνο 2017 Ελεγμένα	A' Εξάμηνο 2016 Ελεγμένα	Δ%	A' Εξάμηνο 2017 Ελεγμένα	A' Εξάμηνο 2016 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Σύνολο Ενεργητικού	15.221,2	17.206,7	-11,5%	14.856,1	15.686,9	-5,3%
Καθαρό χρέος	3.803,0	4.574,3	-16,9%	3.879,5	4.365,2	-11,1%
Συνολική Καθαρή θέση	5.449,4	5.963,1	-8,6%	5.382,3	5.745,3	-6,3%
Επενδύσεις	203,6	283,3	-28,1%	195,8	181,4	7,9%

Σημείωση (1):

Στα στοιχεία ισολογισμού και Επενδύσεων του Ομίλου για το α' εξάμηνο του 2017 δεν περιλαμβάνονται τα μεγέθη του ΑΔΜΗΕ σε αντίθεση με το α' εξάμηνο του 2016 όπου περιλαμβάνονται.

Σημείωση (2):

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2017 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου).

Για περισσότερες πληροφορίες παρακαλούμε απευθυνθείτε:

Αλεξάνδρα Κονίδα, Διευθύντρια Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης, τηλ. 210 5293048.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το Α' Εξάμηνο 2017, σε ενοποιημένη και μη ενοποιημένη βάση, θα αναρτηθούν στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας (www.dei.gr) μετά τη λήξη της συνεδρίασης του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 26 Σεπτεμβρίου 2017.