



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα 26 Αυγούστου 2010

Αποτελέσματα α' εξαμήνου 2010 του Ομίλου ΔΕΗ

- Τα προ φόρων κέρδη του α' εξαμήνου 2010, ανήλθαν σε € 463,6 εκατ., έναντι € 636,3 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2009 μειωμένα κατά € 172,7 εκατ. (- 27,1%), ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 347,9 εκατ., έναντι € 475,2 εκατ. αντίστοιχα, μειωμένα κατά € 127,3 εκατ. (-26,8 %).
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 2.894,5 εκατ. από € 2.990,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, μειωμένος κατά € 95,8 εκατ. (- 3,2%). Από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18 των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η ΔΕΗ αναγνώρισε για το α' εξάμηνο 2010 στον κύκλο εργασιών, πρόσθετα έσοδα ύψους € 101,3 εκατ. που αφορούν τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Για λόγους σύγκρισης, το αντίστοιχο μέγεθος του 2009 ήταν € 79,4 εκατ.
- Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια λιανική αγορά είναι μειωμένες κατά 842 GWh (-3,3%), ενώ τα αντίστοιχα έσοδα είναι μειωμένα κατά 4,9%.
- Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψαν το 78% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο του 2010, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2009 ήταν 85,8%. Σε απόλυτα μεγέθη, σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 2.950 GWh. Το αντίστοιχο ποσοστό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα που αποτελεί το τμήμα της αγοράς που είναι εκτεθειμένο κυρίως στον ανταγωνισμό διαμορφώνεται σε 77% έναντι 85,4% πέρυσι.
- Η θερμική παραγωγή τρίτων, αυξήθηκε κατά 1.145 GWh από 359 GWh το α' εξάμηνο του 2009, σε 1.504 GWh το α' εξάμηνο του 2010, αύξηση 419 %. Προς τα τέλη του εξαμήνου, προστέθηκαν άλλα 435 MW θερμικής ισχύος ενός ανεξάρτητου παραγωγού.
- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους αυξήθηκαν κατά 35,1% από 2.292 GWh το α' εξάμηνο 2009 σε 3.097 GWh το α' εξάμηνο 2010.
- Σε ό,τι αφορά την παραγωγή από ΑΠΕ, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ παρήγαγε το α' εξάμηνο 2010 133 GWh έναντι 109 GWh το α' εξάμηνο 2009, αύξηση 24 GWh (+22%). Η παραγωγή από ΑΠΕ τρίτων ανήλθε σε 1.831 GWh το α' εξάμηνο 2010, από 1.610 GWh την αντίστοιχη περίοδο του 2009, αύξηση 221 GWh (+13,7%). Σημειώνεται ότι, τα πρό φόρων κέρδη της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανήλθαν σε € 5,8 εκατ. έναντι € 2,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2009.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν μειωμένη κατά 1.961 GWh έναντι του α' εξαμήνου 2009, το δε ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό μείγμα παραγωγής της ΔΕΗ μειώθηκε σε 47,2% από 52% πέρυσι.

- Το α' εξάμηνο 2010, το 30,4 % των συνολικών εσόδων της Εταιρείας δαπανήθηκε για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπής CO₂, σημειώνοντας αύξηση σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος του α' εξαμήνου 2009 που ήταν 28%.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 67,2 εκατ., αύξηση 8,7% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού ,συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το α' εξάμηνο 2010 από την εφαρμογή των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010, εκτιμάται σε € 85-90 εκατ. Σε εφαρμογή της από 26.4.2010 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, προβλέπεται η έκτακτη εφάπαξ οικονομική ενίσχυση των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ μέχρι του ποσού που θα εξοικονομηθεί από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων, με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1 του Ν. 3833/2010. Ως συνέπεια της Απόφασης αυτής, τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2010 έχουν επιβαρυνθεί με μια εκτίμηση του μεγέθους αυτού, ύψους € 52,1 εκατ. ενώ, η εκτίμηση του αντίστοιχου μεγέθους για το β' εξάμηνο του έτους βασίζεται σε συγκεκριμένες παραδοχές για τον αριθμό και τις κατηγορίες προσλήψεων και αποχωρήσεων προσωπικού και μεταβλητών στοιχείων μισθοδοσίας, διαμορφώνεται σε ποσό αντίστοιχο με αυτό του α' εξαμήνου.
- Μετά την έναρξη, στο β' τρίμηνο 2010, των προσλήψεων που προβλέπονται από την Προκήρυξη 1/2007, έχουν προσληφθεί 330 εργαζόμενοι. Στο α' εξάμηνο , οι αποχωρήσεις ανήλθαν σε 956, με αποτέλεσμα ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού, σε σχέση με την 31.12.2009, να μειωθεί κατά 626 εργαζόμενους. Σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος στις 30.6.2009, η μείωση αυτή ανέρχεται σε 1.252 εργαζόμενους.
- Η επίδραση για το γ' και δ' τρίμηνο 2010 λόγω της αναστολής από 1.8.2010 της εφαρμογής του μηχανισμού της ρήτρας καυσίμων, με βάση τα τρέχοντα επίπεδα τιμών καυσίμων, εκτιμάται σε € 50 εκατ. περίπου.
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 821,1 εκατ. έναντι € 978,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, μειωμένα κατά € 157,2 εκατ. (-16,1 %). Το περιθώριο EBITDA, ανήλθε σε 28,4%, σε σύγκριση με 32,7% το α' εξάμηνο 2009.
- Οι λειτουργικές ταμιακές ροές ήταν μειωμένες κατά € 115 εκατ. έναντι του αντίστοιχου μεγέθους του α' εξαμήνου 2009.

Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ ΑΕ κ. Αρθούρος Ζερβός, δήλωσε:

“Η κερδοφορία προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων του 1ου εξαμήνου του 2010, αν και χαμηλότερη κατά 16,1% από την αντίστοιχη περίοδο του 2009, κινήθηκε σε ικανοποιητικά επίπεδα με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 28,4% και τα κέρδη μετά από φόρους στα € 347,9 εκατ. Η μείωση της κερδοφορίας του α’ εξαμήνου 2010, οφείλεται αφ’ ενός μεν στη μείωση των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω της απώλειας μεριδίου αγοράς και της μειωμένης ζήτησης, αφετέρου δε στην αύξηση του κόστους του ενεργειακού ισοζυγίου λόγω των μεγαλύτερων ποσοτήτων αγορών ενέργειας και της πολύ μεγάλης αύξησης των τιμών καυσίμων, που δεν αντισταθμίστηκε πλήρως από τη μείωση της ζήτησης.

Η κερδοφορία της ΔΕΗ το 2010 συνεισφέρει στην πραγματοποίηση σημαντικών επενδύσεων σε όλη την ελληνική περιφέρεια εκτιμώμενου ύψους € 1,3 δις για ολόκληρο το 2010, επενδύσεων που συμβάλλουν στη γενικότερη οικονομική ανάπτυξη. Ταυτόχρονα, η ΔΕΗ συνεισφέρει στην εθνική προσπάθεια για δημοσιονομική προσαρμογή έχοντας εξασφαλίσει για το 2010 άμεσο εισόδημα για το Ελληνικό Δημόσιο € 118 εκατ. μέσω μερίσματος και € 203 εκατ. μέσω φορολογίας εισοδήματος.

Η κερδοφορία της ΔΕΗ το 2010 δεν οφείλεται σε αυξήσεις των τιμολογίων (τελευταία αύξηση έγινε τον Ιούλιο του 2008). Αντίθετα, η διατήρηση της στρέβλωσης στη δομή των τιμολογίων μέχρι και σήμερα, παρά τις επανειλημμένες προτάσεις της ΔΕΗ για την άρση των στρεβλώσεων αυτών, είχε σαν αποτέλεσμα την ένταση της απώλειας πελατών υψηλού περιθωρίου κέρδους. Συγκεκριμένα, ενώ σύμφωνα με τις εκτιμήσεις μας, το α’ τρίμηνο του έτους οι ανταγωνιστές μας πώλησαν 246 GWh, το β’ τρίμηνο το μέγεθος αυτό εκτιμάται σε 414 GWh και το φαινόμενο εντείνεται ακόμη περισσότερο τον Ιούλιο.

Συνεπώς, δεν είναι σωστό να επικεντρώνεται η προσοχή στο συνολικό μερίδιο λιανικής αγοράς της ΔΕΗ που από 99,8% στο α’ εξάμηνο του 2009 φαίνεται να μειώνεται μόνο κατά 2,4 ποσοστιαίες μονάδες, σε 97,4% στο α’ εξάμηνο του 2010. Αφού οι ανταγωνιστές, όπως άλλωστε είναι αναμενόμενο, δραστηριοποιούνται μόνο στην προσέλκυση των πελατών με υψηλό περιθώριο κέρδους, μέσω της προσφοράς εκπτώσεων τις οποίες μέχρι σήμερα δεν επιτρέπεται στη ΔΕΗ να προσφέρει, η σύγκριση πρέπει να γίνει μόνο στο συγκεκριμένο μερίδιο. Έτσι, ενώ το α’ εξάμηνο του 2009 το μερίδιο της ΔΕΗ στην εν λόγω αγορά εκτιμάται ότι ανερχόταν σε 99,3%, το 2010 το μερίδιο αυτό εκτιμάται ότι μειώνεται κατά 7,8 ποσοστιαίες μονάδες σε 91,5%. Το αντίστοιχο ποσοστό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα που αποτελεί το τμήμα της αγοράς που είναι εκτεθειμένο στον ανταγωνισμό, διαμορφώνεται σε 90,4% έναντι 99,2% πέρυσι, μείωση κατά σχεδόν 9 ποσοστιαίες μονάδες.

Απο την άλλη πλευρά, η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψαν το 78% της συνολικής ζήτησης το α’ εξάμηνο του 2010, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το α’ εξάμηνο του 2009 ήταν 85,8%. Το αντίστοιχο ποσοστό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα που αποτελεί το τμήμα της αγοράς που είναι εκτεθειμένο κυρίως στον ανταγωνισμό διαμορφώνεται σε 77% έναντι 85,4% πέρυσι.

Αναφορικά με τις προοπτικές για το σύνολο του έτους, λαμβάνοντας υπόψη τις εξελίξεις στη ζήτηση, τις πωλήσεις της ΔΕΗ και τα εκτιμώμενα κόστη του ενεργειακού μίγματος και μισθοδοσίας, με βάση τα στοιχεία επταμήνου, η εκτίμηση των κερδών προ φόρων, για το σύνολο του έτους κυμαίνεται στα επίπεδα του εγκεκριμένου προϋπολογισμού.

Σε ό,τι αφορά την επικαιροποίηση του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού Σχεδίου του Ομίλου θα ολοκληρωθεί μετά την ανακοίνωση των σχεδίων της Πολιτείας για την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας στα πλαίσια του Μνημονίου Συνεννόησης.

Τέλος, όπως έχω ήδη δηλώσει, η περιβαλλοντική πολιτική αποτελεί μια από τις βασικές προτεραιότητές μας. Στα πλαίσια αυτά, προχωρήσαμε με το πρόγραμμα απένταξης παλαιών και ρυπογόνων μονάδων, αποσύροντας τη

Μονάδα Ι της Πτολεμαΐδας που είχε τεθεί σε λειτουργία το 1959. Ταυτόχρονα, προωθούμε το επενδυτικό μας πρόγραμμα για τον εκσυγχρονισμό των μονάδων παραγωγής και των δικτύων καθώς και επενδύσεις σε ΑΠΕ μέσω και της αξιολόγησης νέων συνεργασιών.”

ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΕΣΟΔΑ

Τα συνολικά έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά € 135,4 εκατ. (- 4,9%), από € 2.742,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, σε € 2.607,5 εκατ., ως αποτέλεσμα της μείωσης του όγκου των πωλήσεων κατά 3,3% (860 GWh) κυρίως λόγω της εκτιμώμενης απώλειας 7,8 ποσοστιαίων μονάδων μεριδίου λιανικής αγοράς στις κατηγορίες πελατών υψηλού περιθωρίου κέρδους, καθώς και της πτώσης της συνολικής ζήτησης κατά 2,6%. Η απώλεια αυτή, εντείνεται με δεδομένα Ιουλίου 2010.

Η μείωση του όγκου των πωλήσεων αναλύεται ως εξής:

- > μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση κατά 0,8 %.
- > μείωση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 2,3%.
- > μείωση των πωλήσεων στην εμπορική χρήση κατά 8,2%.
- > μείωση των πωλήσεων στις λοιπές χρήσεις κατά 3,8%

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Παρά τη μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας μεταξύ των δύο εξαμήνων κατά € 76,5 εκατ., οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες, αυξήθηκαν κατά € 61,4 εκατ. (+3,1 %), από € 2.012 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, σε € 2.073,4 εκατ., γεγονός που οφείλεται, κυρίως, στην αύξηση της δαπάνης για αγορές καυσίμων και ενέργειας και στην απόδοση € 52,1 εκατ. στους ασφαλιστικούς φορείς των εργαζομένων.

Συγκεκριμένα:

- Ο συνδυασμός της μείωσης της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 579 GWh και της αύξησης των τιμών του φυσικού αερίου κατά 10,9 %, είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της αντίστοιχης δαπάνης κατά € 4,6 εκατ. (+ 2%), από € 227,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, σε € 232,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2010.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά 1.326 GWh (-36,4%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2009, ενώ συνεχίστηκε και η μερική υποκατάσταση παραγωγής diesel από μαζούτ στα νησιά. Αντίθετα, οι τιμές του μαζούτ και του diesel εκφρασμένες σε € αυξήθηκαν κατά 57,4% και 38,9%. Η δαπάνη κατανάλωσης υγρών καυσίμων αυξήθηκε μεταξύ των δύο περιόδων κατά € 5,8 εκατ. (+2,1%) από € 271,7 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, σε € 277,5 εκατ. Σημειώνεται ότι, αν δεν είχε αυξηθεί ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης για το πετρέλαιο diesel (επιβάρυνση αποτελεσμάτων με €11,9 εκατ.), η δαπάνη για υγρά καύσιμα θα ήταν μειωμένη κατά € 6,1 εκατ. σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.
- Παρά τη μείωση των τιμών των εισαγωγών της ΔΕΗ κατά 27,2% και τη μείωση του όγκου των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά 342 GWh (-25,4%), η αγορά μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο κατά 1.744 GWh (+56,3%), καθώς και η αύξηση της Οριακής Τιμής Συστήματος κατά 3,5%, συνετέλεσαν στην αύξηση της δαπάνης για αγορές ενέργειας κατά € 56,8 εκατ. (+20,7%) από € 273,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2009 σε € 330,7 εκατ.
- Η μείωση του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ είχε ως συνέπεια τη μείωση της επιβάρυνσης

των αποτελεσμάτων του α' εξαμήνου 2010 κατά € 24,7 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο 2009, από € 39 εκατ. σε € 14,3 εκατ.

- Η μείωση της μισθοδοσίας κατά € 76,5 εκατ. μεταξύ του α' εξαμήνου 2010 και της αντίστοιχης περιόδου του 2009, οφείλεται, κυρίως, στην εφαρμογή των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010 και στις αποχωρήσεις εργαζομένων, παράγοντες που υπεραντιστάθμισαν την αυξητική επίδραση από το carry over της μισθολογικής αύξησης του β' εξαμήνου του 2009 και τις προσλήψεις του α' εξαμήνου 2010.
- Οι προβλέψεις από επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 61,3 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 28,5 εκατ. (+86,9%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2009, αύξηση που οφείλεται κατά € 23,7 εκατ. στην αύξηση των επισφαλών απαιτήσεων.
- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο 2010 ανήλθαν σε € 291,6 εκατ. έναντι € 262,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, αυξημένες κατά € 29,5 εκατ. (+11,3 %). Το 2009, ο Όμιλος ανέθεσε σε ανεξάρτητο οίκο την εκτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών του στοιχείων, με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2009. Το αποτέλεσμα της εκτίμησης έχει ενσωματωθεί στις Οικονομικές Καταστάσεις της 31.12.2009. Οι νέες αναπροσαρμοσμένες αξίες αποσβένονται από 1.1.2010.
- Τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες ανήλθαν σε € 1 εκατ. το α' εξάμηνο 2010 και αφορούν τα κέρδη από τις συμμετοχές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος το α' εξάμηνο του 2009 ήταν € 0,6 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν σε € 61,1 εκατ. από € 81,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, μείωση € 20,1 εκατ. (- 24,8%), κυρίως λόγω της πτώσης των επιτοκίων αναφοράς και του μειωμένου καθαρού χρέους.
- Οι επενδύσεις ανήλθαν σε € 489,6 εκατ. έναντι € 489,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2009. Συγκεκριμένα, οι επενδύσεις το α' εξάμηνο 2010 διαμορφώθηκαν ως ακολούθως:
 - Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων € 52,6 εκατ.
 - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής € 144,2 εκατ.
 - Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς € 42,9 εκατ.
 - Επενδύσεις σε έργα Διανομής € 242,6 εκατ.
 - Λοιπές επενδύσεις € 7,3 εκατ.
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 3.954 εκατ. μειωμένο κατά € 102,3 εκατ. έναντι της 31.12.2009 (€ 4.056,3 εκατ.) και μειωμένο κατά € 293,6 εκατ., έναντι της 30.6.2009 (€ 4.247,6 εκατ.).

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

- Κύκλος εργασιών: € 2.885,6 εκατ.
- EBITDA: € 814,2 εκατ.
- Κέρδη πρό φόρων : € 455 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 340,6 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)

	1 ^ο Εξάμηνο 2010 Ελεγμένα	1 ^ο Εξάμηνο 2009 Ελεγμένα (αναμορφωμένα)	Δ%		1 ^ο Εξάμηνο 2010 Ελεγμένα	1 ^ο Εξάμηνο 2009 Ελεγμένα (αναμορφωμένα)	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	2.894,5	2.990,3 ^{(1),(2)}	-3,2%		2.885,6	2.986,0 ^{(1),(2)}	-3,4%
EBITDA	821,1	978,3 ⁽²⁾	-16,1%		814,2	974,3 ⁽²⁾	-16,4%
Περιθώριο EBITDA	28,4%	32,7% ^{(1),(2)}			28,2%	32,6% ^{(1),(2)}	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	529,5	716,2 ⁽²⁾	-26,1%		524,7	714,6 ⁽²⁾	-26,6%
Περιθώριο EBIT	18,3%	24,0% ^{(1),(2)}			18,2%	23,9% ^{(1),(2)}	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	347,9	475,2 ⁽²⁾	-26,8%		340,6	474,8 ⁽²⁾	-28,3%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	1,50	2,05 ⁽²⁾			1,47	2,05 ⁽²⁾	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232			232	232	
Καθαρό χρέος	3.954,0	4.247,6	-6,9%		3.968,3	4.249,7	-6,6%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

	1 ^ο Εξάμηνο 2010 Ελεγμένα	1 ^ο Εξάμηνο 2009 Ελεγμένα (αναμορφωμένα)	Δ%		1 ^ο Εξάμηνο 2010 Ελεγμένα	1 ^ο Εξάμηνο 2009 Ελεγμένα (αναμορφωμένα)	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	2.894,5	2.990,3 ^{(1),(2)}	-3,2%		2.885,6	2.986,0 ^{(1),(2)}	-3,4%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	2.607,5	2.742,9	-4,9%		2.598,6	2.738,6	-5,1%
- Έσοδα από	134,4	138,4 ⁽¹⁾	-2,9%		134,4	138,4 ⁽¹⁾	-2,9%

ΔΕΣΜΗΕ						
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	101,3	79,4 ⁽²⁾	27,6%		101,3	79,4 ⁽²⁾ 27,6%
- Τέλη χρήσης δικτύου και ΥΚΩ	14,0	0,2			14,0	0,2
- Λοιπά έσοδα	37,3	29,4	26,9%		37,3	29,4 26,9%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	2.073,4	2.012,0 ⁽¹⁾	3,1%		2.071,4	2.011,7 ⁽¹⁾ 3,0%
Δαπάνη Μισθοδοσίας,	644,7	721,2	-10,6%		642,3	718,4 -10,6%
Έκτακτη εφάπαξ εισφορά προς ασφαλιστικά ταμεία προσωπικού ΔΕΗ	52,1	-			52,1	-
- Στερεά καύσιμα τρίτων	24,1	24,7	-2,4%		24,1	24,7 -2,4%
Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων	509,9	499,5	2,1%		509,9	499,5 2,1%
- Υγρά καύσιμα	277,5	271,7	2,1%		277,5	271,7 2,1%
- Φυσικό Αέριο	232,4	227,8	2,0%		232,4	227,8 2,0%
Δαπάνη για Εκπομπές CO2	14,3	39,0	-63,3%		14,3	39,0 -63,3%
Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	330,7	273,9 ⁽¹⁾	20,7%		334,0	278,9 ⁽¹⁾ 19,8%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	251,4	157,7	59,4%		251,4	157,7 59,4%
- Εισαγωγές ΔΕΗ	45,5	83,8	-45,7%		45,5	83,8 -45,7%

- Λοιπά	33,8	32,4 ⁽¹⁾	4,3%		37,1	37,4 ⁽¹⁾	-0,8%
Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	141,5	138,7 ⁽¹⁾	2,0%		141,5	138,7 ⁽¹⁾	2,0%
Προβλέψεις	61,3	32,8	86,9%		61,3	32,8	86,9%
(Κέρδη)/ζημίες από αποτίμηση υποχρεώσεων CO2 προηγούμενων ετών	(0,3)	(19,2)	-98,4%		(0,3)	(19,2)	-98,4%
Φόροι –Τέλη	21,7	26,5	-18,1%		21,3	26,1	-18,4%
Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα	273,4	274,9	-0,5%		270,9	272,8	-0,7%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	821,1	978,3 ⁽²⁾	-16,1%		814,2	974,3 ⁽²⁾	-16,4%
Περιθώριο EBITDA	28,4%	32,7% ^{(1),(2)}			28,2%	32,6% ^{(1),(2)}	
Αποσβέσεις	291,6	262,1 ⁽²⁾	11,3%		289,5	259,7 ⁽²⁾	11,5%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	529,5	716,2 ⁽²⁾	-26,1%		524,7	714,6 ⁽²⁾	-26,6%
Περιθώριο EBIT	18,3%	24,0% ^{(1),(2)}			18,2%	23,9% ^{(1),(2)}	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομ κές Δαπάνες	66,9	80,5	-16,9%		66,9	79,5	-15,8%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	61,1	81,2	-24,8%		61,1	80,2	-23,8%
Κέρδη/(Ζημίες) Συν/κών Διαφορών	5,8	(0,7)			5,8	(0,7)	
Κέρδη/(Ζημία) από συνδεδεμένες εταιρείες	1,0	0,6	66,7%		-	-	

Ζημία/ απομείωση συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση	-	-	-	2,8	-	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	463,6	636,3 ⁽²⁾	-27,1%	455,0	635,1 ⁽²⁾	-28,4%
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	347,9	475,2 ⁽²⁾	-26,8%	340,6	474,8 ⁽²⁾	-28,3%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή(σε Ευρώ)	1,50	2,05 ⁽²⁾		1,47	2,05 ⁽²⁾	

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

	1 ^ο Εξάμηνο 2010 Ελεγμένα	1 ^ο Εξάμηνο 2009 Ελεγμένα (αναμορφωμένα)	Δ%		1 ^ο Εξάμηνο 2010 Ελεγμένα	1 ^ο Εξάμηνο 2009 Ελεγμένα (αναμορφωμένα)	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ		
Σύνολο Ενεργητικού	16.335,1	14.324,5	14,0%		16.310,7	14.335,1	13,8%
Καθαρό χρέος	3.954,0	4.247,6	-6,9%		3.968,3	4.249,7	-6,6%
Συνολική Καθαρή θέση	6.562,0	5.460,4 ⁽²⁾	20,2%		6.543,3	5.460,6 ⁽²⁾	19,8%
Επενδύσεις	489,6	489,8	-		485,7	486,4	-0,1%

(1) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις.

(2) Αναμορφωμένα ποσά από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18 των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

Για περισσότερες πληροφορίες απευθυνθείτε:

Γεώργιος Αγγελόπουλος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, τηλ. 210 5225346

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων για το α' εξάμηνο 2010, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 28 Αυγούστου 2010.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το α' εξάμηνο 2010, σε ενοποιημένη και μη ενοποιημένη βάση, θα

αναρτηθούν στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας www.dei.gr μετά τη λήξη της συνεδρίασης του Χρηματιστηρίου Αθηνών της 27^{ης} Αυγούστου 2010.