



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα 25 Νοεμβρίου 2011

Αποτελέσματα εννεαμήνου 2011 του Ομίλου ΔΕΗ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ

- Κύκλος εργασιών: € 4.203,6 εκατ.
 - ΕΒΙΤΔΑ: € 794,7 εκατ.
 - Κέρδη μετά από φόρους: € 90,8 εκατ.
 - Κέρδη μετά από φόρους (προσαρμοσμένα λόγω ζημίας από αποτίμηση χρεογράφων): € 111,7 εκατ.
-
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) διαμορφώθηκαν σε € 794,7 εκατ. έναντι € 1.223,6 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2010, μειωμένα κατά € 428,9 εκατ. (-35,1%). Το περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ, ανήλθε σε 18,9%, σε σύγκριση με 27,4% το εννεάμηνο του 2010.
 - Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε το εννεάμηνο του 2011 κατά 289 GWh (-0,6%) στις 46.635 GWh έναντι 46.924 GWh το εννεάμηνο του 2010. Εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, η μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε 2% περίπου, (926 GWh).
 - Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά 2.131 GWh (-5,4%), σε 37.414 GWh, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα μειώθηκαν κατά 6,6%.
 - Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και τα έσοδα από την εγχώρια λιανική αγορά μειώθηκαν κατά 6% (2.377 GWh) και 7% (€ 280,5 εκατ.) αντίστοιχα, σε σχέση με το εννεάμηνο του 2010.
 - Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 4.203,6 εκατ. από € 4.467,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, μειωμένος κατά € 264 εκατ. (-5,9%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 91,1 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους, (εννεάμηνο 2010: € 149,5 εκατ.).
 - Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 70,6% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το εννεάμηνο του 2010 ήταν 77,8%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 3.573 GWh.

- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ μειώθηκαν σε 1.399 GWh από 1.701 GWh το εννεάμηνο του 2010 (-17,8%).
- Σε ό,τι αφορά την παραγωγή από ΑΠΕ το εννεάμηνο του 2011, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ παρήγαγε 195 GWh έναντι 209 GWh το εννεάμηνο του 2010, μείωση 14 GWh, κυρίως λόγω της μειωμένης υδροηλεκτρικής παραγωγής κατά 11,4%. Τα προ φόρων κέρδη της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανήλθαν σε € 8,2 εκατ. έναντι € 9,4 εκατ. το εννεάμηνο του 2010.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 303,7 εκατ., αύξηση 21,8% σε σχέση με το εννεάμηνο του 2010, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας και εισαγωγές (+ € 251 εκατ.), της αύξησης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο diesel (€ 40,5 εκατ.) και της αύξησης της δαπάνης για μαζούτ (€ 42,2 εκατ., εκ των οποίων € 3,2 εκατ. οφείλονται στο διπλασιασμό του σχετικού φόρου κατανάλωσης με ισχύ από τον Ιούνιο του 2011). Εξαιρουμένης της θετικής επίπτωσης, ύψους € 37,3 εκατ., από εκκαθαρίσεις προηγούμενων ετών που περιλαμβάνονται στις δαπάνες για αγορές ενέργειας του εννεαμήνου του 2010, η αύξηση των σχετικών δαπανών ανέρχεται σε € 213,7 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται αφενός μεν στις μεγαλύτερες ποσότητες αγορών ενέργειας από το Σύστημα κατά 18,2%, κυρίως λόγω της μειωμένης υδροηλεκτρικής παραγωγής και της αυξημένης παραγωγής τρίτων, αφετέρου δε στην αύξηση της τιμής των αγορών ενέργειας κατά 12,3%.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, ανέρχεται σε € 119,5 εκατ., μεταξύ των δύο περιόδων (-11,2%). Στη μείωση αυτή συνέβαλε κατά το μεγαλύτερο μέρος (€ 98,2 εκατ.), η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 852 εργαζόμενους, σε 21.075 την 30/9/2011 από 21.927 την 30/9/2010, καθώς η επίδραση της εφαρμογής των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010 είχε αρχίσει ήδη να λογιστικοποιείται από το δεύτερο τρίμηνο του 2010. Επίσης, στη μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας συνέβαλε και η μείωση κατά € 23,4 εκατ. της δαπάνης για υπερωρίες και βάρδιες ως αποτέλεσμα της μείωσης κατά 10,2% των αντίστοιχων ωρών, παρά το μειωμένο προσωπικό. Η μείωση του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού από 1.1.2011 έως 30.9.2011, ανέρχεται σε 770 εργαζόμενους.
- Το εννεάμηνο του 2011, το 41,6% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂, έναντι 32,7% το εννεάμηνο του 2010. Αντίθετα, και παρά τη μείωση των εσόδων, η μισθοδοσία σημειώνει περαιτέρω μείωση ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, αφού απορρόφησε το 19,9%, έναντι 21,1% το εννεάμηνο του 2010.
- Τα προ φόρων κέρδη του εννεαμήνου του 2011, ανήλθαν σε € 138,4 εκατ., έναντι € 689,6 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2010, μειωμένα κατά € 551,2 εκατ. (-79,9%). Σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2010, τα προ φόρων κέρδη έχουν επιβαρυνθεί με ζημία ύψους € 20,9 εκατ. από την απομείωση της αξίας μετοχών του χαρτοφυλακίου της εταιρείας. Εξαιρουμένης της επιβάρυνσης αυτής, τα προ φόρων κέρδη θα είχαν διαμορφωθεί σε € 159,3 εκατ. (μείωση κατά 76,9% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο).
- Τα καθαρά κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 90,8 εκατ., έναντι € 520,2 εκατ., αντίστοιχα, το 2010, μειωμένα κατά € 429,4 εκατ. (-82,5%). Χωρίς την πιο πάνω επιβάρυνση, τα καθαρά κέρδη προσαρμόζονται σε € 111,7 εκατ. (-78,5%).
- Δεν έχει σχηματισθεί πρόβλεψη φόρου για έκτακτη εισφορά, καθώς ο σχετικός νόμος για τα εταιρικά κέρδη του 2011 δεν έχει ακόμη ψηφισθεί.

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

«Στο τρίτο τρίμηνο, συνεχίστηκε ο περιορισμός του ρυθμού απώλειας μεριδίου αγοράς, που αντιστάθμισε σε κάποιο βαθμό την επίπτωση στα έσοδα από τη μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η σημαντική όμως αύξηση των δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου κατά 15,4%, οδήγησε σε μείωση του περιθωρίου EBITDA για το εννέαμηνο του 2011 σε 18,9% από 27,4% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, παρά τις συνεχιζόμενες περικοπές στις δαπάνες μισθοδοσίας (-11,1%).

Η επιδείνωση του περιθωρίου EBITDA αναδεικνύει τη μη διατηρήσιμη κατάσταση που δημιουργείται από το γεγονός ότι τα τιμολόγια λιανικής δεν έχουν ακόμα συνδεθεί με τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς, εξανεμίζοντας ουσιαστικά τα οφέλη από τις σημαντικές μειώσεις στη μισθοδοσία. Ήδη, η εταιρεία έχει επικοινωνήσει τόσο προς τη ΡΑΕ όσο και προς το αρμόδιο Υπουργείο, την ανάγκη για άμεση μετάβαση σε ένα νέο μοντέλο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να αντιμετωπισθούν οι υπέρχουσες αδυναμίες.

Για το σύνολο του έτους:

- Η μείωση εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στο 6% περίπου σε σχέση με το 2010, με το αντίστοιχο ποσοστό μείωσης του κύκλου εργασιών να διαμορφώνεται σε 5% περίπου.
- Με υπόθεση τιμής πετρελαίου Brent 110\$/bbl και ισοτιμίας €/€ 1,37, το περιθώριο EBITDA εκτιμάται ότι θα κυμανθεί στα επίπεδα του 16,5% - 17%. Η μείωση αυτή του περιθωρίου EBITDA σε σχέση με το εννέαμηνο του 2011 οφείλεται κατά βάση στην επιδείνωση των δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου κυρίως λόγω της χαμηλότερης από την προβλεφθείσα υδροηλεκτρικής παραγωγής, της επίπτωσης από το μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους, καθώς και της μειωμένης ζήτησης.

Στις σημερινές δύσκολες οικονομικές συνθήκες, η μειωμένη ρευστότητα και η επιδείνωση του κόστους χρηματοδότησης, δημιουργούν νέα οικονομικά δεδομένα στα οποία προσαρμόζουμε το λειτουργικό και επενδυτικό μας μοντέλο. Έτσι, εστιάζουμε στον περαιτέρω εξορθολογισμό των ελεγχόμενων δαπανών, ενώ δρομολογούνται και νέες δράσεις για επιπρόσθετη μείωση των δαπανών μισθοδοσίας. Επιπλέον, εξετάζουμε προσεκτικά κάθε νέα επένδυση τόσο ως προς την απόδοσή της όσο και ως προς τα κεφάλαια που απαιτούνται και είναι σήμερα διαθέσιμα. Με αυστηρό προγραμματισμό δαπανών και επενδύσεων, καθώς και διαδικασίες αξιολόγησης όλων των νέων έργων, διαμορφώνεται και το επικαιροποιημένο επιχειρησιακό σχέδιο, που θα τεθεί υπό συζήτηση και οριστικοποίηση στο ΔΣ μέσα στο Δεκέμβριο.

Όμως, η επίτευξη της βιώσιμης ανάπτυξης του Ομίλου μας απαιτεί και την ύπαρξη ενός ξεκάθਾਰου ρυθμιστικού πλαισίου, με σταθερούς και ορθολογικούς κανόνες λειτουργίας της αγοράς και τιμολόγησης των ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών και στη βάση αυτή έχουμε ήδη υποβάλλει τα κοστολογικά στοιχεία στη ΡΑΕ που αφορούν τη διαμόρφωση της ενεργειακής συνιστώσας των τιμολογίων για το 2012 και αναμένουμε τις άμεσες ενέργειές της.

Τέλος, η ΔΕΗ συνεπής στις δεσμεύσεις της απέναντι στην Πολιτεία και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, και μετά από περίπλοκες διαδικασίες και επίπονες διαπραγματεύσεις, κατάφερε να πραγματοποιήσει, παρά τις αντίξοες οικονομικές συνθήκες, την απόσχιση του Κλάδου της Μεταφοράς, που για τα ελληνικά δεδομένα είναι μια τεράστιου μεγέθους απόσχιση, καθώς μεταφέρθηκαν πάγια αναπόσβεστης αξίας ύψους € 1,7 δισ. περίπου και 1.400 εργαζόμενοι.»

ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά € 264,1 εκατ. (-6,6%), από € 4.024,2 εκατ. το εννεάμηνο του 2010 σε € 3.760,1 εκατ., ως αποτέλεσμα της μείωσης του όγκου των πωλήσεων κατά 5,4% (2.131 GWh), λόγω της μείωσης της ζήτησης και της απώλειας μεριδίου στην εγχώρια λιανική αγορά (μερίδιο 92,4% το εννεάμηνο του 2011 από 96,4% το εννεάμηνο του 2010).

Η μεταβολή του όγκου των πωλήσεων αναλύεται ως εξής :

- μείωση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 1,9%.
- μείωση των πωλήσεων στη γεωργική χρήση κατά 7,6%.
- μείωση των πωλήσεων στην εμπορική χρήση κατά 14,5%.
- μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Μέσης και Χαμηλής Τάσεως κατά 9,7%.
- αύξηση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Υψηλής Τάσεως κατά 5,9%.
- μείωση των πωλήσεων στις λοιπές χρήσεις κατά 3,8%.
- αύξηση των εξαγωγών κατά 246 GWh.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας εκμετάλλευσης μεταξύ του εννεαμήνου του 2011 και του εννεαμήνου του 2010 ανήλθε σε € 105,1 εκατ., κυρίως ως αποτέλεσμα του μεγαλύτερου αριθμού αποχωρήσεων προσωπικού σε σχέση με τις προσλήψεις και της μείωσης της δαπάνης για υπερωρίες και βάρδιες. Μειωτική ήταν επίσης η επίδραση από το carry over της εφαρμογής των Νόμων 3833 και 3845 του 2010.

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 164,9 εκατ. (5,1%), από € 3.244 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, σε € 3.408,9 εκατ.

Ειδικότερα:

- Σε επίπεδο εννεαμήνου, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 3,3% (706 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2010. Το τρίτο τρίμηνο 2011 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν μειωμένη κατά 719 GWh (-8,8% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο).

- Η υδροηλεκτρική παραγωγή, σε σχέση με το 2010 που ήταν η καλύτερη υδρολογικά χρονιά των τελευταίων δεκαετιών, μειώθηκε το εννεάμηνο του 2011 κατά 34,7% (1.604 GWh), ενώ για το τρίτο τρίμηνο του 2011 κυμάνθηκε σε ελαφρώς χαμηλότερο επίπεδο σε σχέση με αυτό της αντίστοιχης περυσινής περιόδου (1.089 GWh έναντι 1.136 GWh αντίστοιχα).
- Η μείωση της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 639 GWh, παρά την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου, είχε σαν αποτέλεσμα τη μείωση της σχετικής δαπάνης κατά € 42,9 εκατ., από € 368,4 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, σε € 325,5 εκατ.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά 308 GWh (-7,6%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2010, λόγω της πάρα πολύ χαμηλής αντίστοιχης παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το εννεάμηνο του 2011 και της μειωμένης παραγωγής από πετρέλαιο στα μη διασυνδεδεμένα νησιά κατά 203 GWh. Αντίθετα, οι τιμές του μαζούτ και του diesel εκφρασμένες σε Ευρώ, αυξήθηκαν κατά 20,8% και 35,9%, αντίστοιχα. Κατά συνέπεια, η δαπάνη κατανάλωσης υγρών καυσίμων αυξήθηκε κατά € 95,6 εκατ. (+18,1%) από € 527,3 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, σε € 622,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2011.
- Παρά τη μείωση του όγκου των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά 302 GWh (-17,8%), η αύξηση των τιμών εισαγωγών της ΔΕΗ κατά 9,1% και η αγορά μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο κατά 1.365 GWh (+18,5%), καθώς και η αύξηση της μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας από το Σύστημα κατά 12,3%, είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της δαπάνης για αγορές ενέργειας κατά € 251 εκατ. (+50,1%) από € 500,5 εκατ. το εννεάμηνο του 2010 σε € 751,5 εκατ.
Σημειώνεται ότι ποσό ύψους € 88,7 εκατ. αφορά την επιβάρυνση της ΔΕΗ για την ανάκτηση από τρίτους παραγωγούς του μεταβλητού τους κόστους προσαυξημένο κατά 10%, ενώ την αντίστοιχη περυσινή περίοδο η επιβάρυνση ήταν € 13,1 εκατ.
- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 95,5 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 7,5 εκατ. (+8,5%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2010, η οποία οφείλεται στην αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις κατά € 30,4 εκατ. (+ € 61,5 εκατ. από πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσεως, μετά και την υιοθέτηση μιας πιο συντηρητικής προσέγγισης σε ό,τι αφορά την αναγνώριση των σχετικών επισφαλειών), αύξηση η οποία όμως αντισταθμίστηκε μερικώς από τη μείωση των προβλέψεων για εκκρεμοδικίες κατά € 21,5 εκατ.
- Οι αποσβέσεις το εννεάμηνο του 2011 ανήλθαν σε € 505,5 εκατ. έναντι € 438,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, αυξημένες κατά € 66,9 εκατ. (+15,3%).
- Τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες ανήλθαν σε € 0,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2011 και αφορούν τα κέρδη από τις συμμετοχές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος το εννεάμηνο του 2010 ήταν € 1,1 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες αυξήθηκαν σε € 129,9 εκατ. από € 94,3 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, αύξηση € 35,6 εκατ. (+37,8%), κυρίως λόγω της αύξησης του συνολικού κόστους χρήματος και της αύξησης του μέσου χρέους μεταξύ των δύο περιόδων.
- Οι επενδύσεις ανήλθαν σε € 875,8 εκατ. έναντι € 694,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2010, κυρίως λόγω της κατασκευής της νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου "Μεγαλόπολη V". Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το εννεάμηνο του 2011 είναι η ακόλουθη:
 - Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων: € 97,5 εκατ.
 - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής: € 395,0 εκατ.

- Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς: € 66,0 εκατ.
 - Επενδύσεις σε έργα Διανομής: € 294,0 εκατ.
 - Επενδύσεις σε έργα ΑΓΠΕ: € 20,7 εκατ.
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.664,5 εκατ., αυξημένο κατά € 454,2 εκατ. έναντι της 31.12.2010 (€ 4.210,3 εκατ.) και αυξημένο κατά € 385,6 εκατ. έναντι της 30.9.2010 που το ύψος του ήταν € 4.278,9 εκατ.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

- Κύκλος εργασιών: € 3.979,5 εκατ.
- EBITDA: € 630,8 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες: € 39,5 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες: € 22,8 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων υπό απόσχιση κλάδου: € 90,7 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους υπό απόσχιση κλάδου: € 61,9 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 84,7 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2010 Μη Ελεγμένα	Δ%		Εννεάμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2010 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	4.203,6	4.467,6	-5,9%		3.979,5	4.239,6	-6,1%
EBITDA	794,7	1.223,6	-35,1%		630,8	1.078,1	-41,5%
Περιθώριο EBITDA	18,9%	27,4%			15,9%	25,4%	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	289,2	785,0	-63,2%		173,2	685,0	-74,7%
Περιθώριο EBIT	6,9%	17,6%			4,4%	16,2%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	90,8	520,2	-82,5%		84,7	510,5	-83,4%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	0,39	2,24	-82,6%		0,10	1,90	-94,7%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232			232	232	
Καθαρό χρέος	4.664,5	4.278,9	9,0%		4.655,1	4.285,1	8,6%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2010 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2010 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	4.203,6	4.467,6	-5,9%	3.979,5 ⁽¹⁾	4.239,6 ⁽¹⁾	-6,1%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	3.760,1	4.024,2	-6,6%	3.748,2	4.010,9	-6,5%
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	209,5	204,8	2,3%	2,5 ⁽¹⁾	1,1 ⁽¹⁾	127,3%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησ ης	91,1	149,5	-39,1%	88,1 ⁽¹⁾	140,6 ⁽¹⁾	-37,3%
- Τέλη χρήσης δικτύου και ΥΚΩ	90,6	33,0	174,5%	90,6	33,0	174,5%
- Λοιπά έσοδα	52,3	56,1	-6,8%	50,1 ⁽¹⁾	54,0 ⁽¹⁾	-7,2%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	3.408,9	3.244,0	5,1%	3.348,7 ⁽¹⁾	3.161,5 ⁽¹⁾	5,9%
Δαπάνη Μισθοδοσίας	837,7	942,8	-11,1%	786,0 ⁽¹⁾	889,0 ⁽¹⁾	-11,6%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	37,2	43,0	-13,5%	37,2	43,0	-13,5%
Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων	948,4	895,7	5,9%	948,4	895,7	5,9%
- Υγρά καύσιμα	622,9	527,3	18,1%	622,9	527,3	18,1%

- Φυσικό Αέριο	325,5	368,4	-11,6%		325,5	368,4	-11,6%
Δαπάνη για Εκπομπές CO2	12,6	23,4	-46,2%		12,6	23,4	-46,2%
Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	751,5	500,5	50,1%		757,6	506,3	49,6%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	554,9	401,9	38,1%		554,9	401,9	38,1%
- Εισαγωγές ΔΕΗ	68,8	77,7	-11,5%		68,8	77,7	-11,5%
- Λοιπά	127,8	20,9	511,5%		133,9	26,7	401,5%
Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	233,5	214,8	8,7%		233,5	214,8	8,7%
Προβλέψεις	95,5	88,0	8,5%		98,5 ⁽¹⁾	87,8 ⁽¹⁾	12,2%
(Κέρδη)/ζημιές από αποτίμηση υποχρεώσεων CO2 προηγούμενων ετών	(14,0)	(2,6)	438,5%		(14,0)	(2,6)	438,5%
Φόροι – Τέλη	31,2	33,6	-7,1%		29,8 ⁽¹⁾	32,3 ⁽¹⁾	-7,7%
Εφάπαξ εισφορά προς ασφαλιστικά ταμεία προσωπικού ΔΕΗ	-	51,1			-	51,1	
Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα	475,3	453,7	4,8%		459,1 ⁽¹⁾	420,7 ⁽¹⁾	9,1%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	794,7	1.223,6	-35,1%		630,8 ⁽¹⁾	1.078,1 ⁽¹⁾	-41,5 %
Περιθώριο EBITDA	18,9%	27,4%			15,9% ⁽¹⁾	25,4% ⁽¹⁾	

Αποσβέσεις	505,5	438,6	15,3%	457,6 ⁽¹⁾	393,1 ⁽¹⁾	16,4%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	289,2	785,0	-63,2%	173,2 ⁽¹⁾	685,0 ⁽¹⁾	-74,7%
Περιθώριο EBIT	6,9%	17,6%		4,4% ⁽¹⁾	16,2% ⁽¹⁾	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	130,8	96,5	35,5%	112,6 ⁽¹⁾	98,8 ⁽¹⁾	14,0%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	129,9	94,3	37,8%	111,7 ⁽¹⁾	96,9 ⁽¹⁾	15,3%
Κέρδη/(Ζημίες) Συν/κών Διαφορών	0,9	2,2	-59,1%	0,9	1,9	-52,6%
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	20,9	-		20,9	-	
Κέρδη/(Ζημία) από συνδεδεμένες εταιρείες	0,9	1,1	-18,2%	-	-	
Ζημία/ απομείωση συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση	-	-		0,1	2,8	-96,4%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	138,4	689,6	-79,9%	39,5 ⁽¹⁾	583,4 ⁽¹⁾	-93,2%
Καθαρά κέρδη από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	90,8	520,2	-82,5%	22,8 ⁽¹⁾	439,7 ⁽¹⁾	-94,8%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες) υπό απόσχιση κλάδου	-	-		90,7 ⁽¹⁾	94,0 ⁽¹⁾	-3,5%
Καθαρά κέρδη υπό απόσχιση κλάδου	-	-		61,9 ⁽¹⁾	70,8 ⁽¹⁾	-12,6%

Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	90,8	520,2	-82,5%	84,7 ⁽¹⁾	510,5 ⁽¹⁾	-83,4%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή(σε Ευρώ)	0,39	2,24	-82,6%	0,10 ⁽¹⁾	1,90 ⁽¹⁾	-94,7%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2010 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2010 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ		
Σύνολο Ενεργητικού	16.270,7	16.409,4	-0,8%	16.217,3	16.398,1	-1,1%
Καθαρό χρέος	4.664,5	4.278,9	9,0%	4.655,1	4.285,1	8,6%
Συνολική Καθαρή θέση	6.693,2	6.736,1	-0,6%	6.663,4	6.714,8	-0,8%
Επενδύσεις	875,8	694,6	26,1%	855,1	685,8	24,7%

⁽¹⁾ Αναμορφωμένα λόγω της απόσχισης του κλάδου της Μεταφοράς.

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 εννεάμηνο 2011, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 29 Νοεμβρίου 2011.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το εννεάμηνο 2011, 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 25^{ης} Νοεμβρίου 2011.