



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2012

**Αποτελέσματα εννεαμήνου 2012 του Ομίλου ΔΕΗ**

- Μείωση συνολικής μισθοδοσίας κατά € 155,2 εκατ. (-16,3%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2011.
- Πρόσθετη επιβάρυνση € 154,5 εκατ. από φόρους στα καύσιμα και € 122,9 εκατ. από τον μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών.
- Θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. από την εφάπαξ διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ έως και 31.12.2011, εκ των οποίων € 94,1 εκατ. θα έχουν θετική ταμειακή επίπτωση για την περίοδο: Οκτώβριος 2012 - Φεβρουάριος 2013.

**Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα**

- Κύκλος εργασιών: € 4.563,7 εκατ.
  - EBITDA: € 813,8 εκατ.
  - Κέρδη προ φόρων : € 156,7 εκατ. (Ζημίες € 35 εκατ. εξαιρουμένης της εφάπαξ επίπτωσης από τη ΔΕΠΑ)
  - Καθαρά κέρδη : € 118,1 εκατ.
- 
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 813,8 εκατ. έναντι € 794,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2011, αυξημένα κατά € 19,1 εκατ. (+2,4%), ως αποτέλεσμα της θετικής επίπτωσης από την εφάπαξ διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ έως και 31.12.2011, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 17,8%, σε σύγκριση με 18,9% το εννεάμηνο του 2011. Εξαιρουμένης αυτής της θετικής επίπτωσης, τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) μειώνονται σε € 622,1 εκατ. (-21,7%) και το αντίστοιχο περιθώριο σε 13,6% με αποτέλεσμα τη διαμόρφωση ζημιών προ φόρων ύψους € 35 εκατ. σε επίπεδο Ομίλου και € 95,1 εκατ. σε επίπεδο Μητρικής.  
Σε επίπεδο τριμήνων, το περιθώριο EBITDA διαμορφώνεται σε 20,3% το γ' τρίμηνο του 2012 από 12,8% το γ' τρίμηνο του 2011 και περιορίζεται σε 8,5% αν εξαιρεθεί η προαναφερθείσα θετική επίπτωση από τη ΔΕΠΑ.
  - Το εννεάμηνο του 2012, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 1.298 GWh, στις 47.933

GWh έναντι 46.635 GWh το εννεάμηνο του 2011 (+2,8%). Με την εξαίρεση των εξαγωγών και της άντλησης, η αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιορίζεται σε 0,3% (115 GWh) και οφείλεται κυρίως στην αυξημένη ζήτηση κατά τους πρώτους δύο μήνες του έτους λόγω των δυσμενών καιρικών συνθηκών. Στο γ' τρίμηνο του 2012, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, η ζήτηση μειώνεται κατά 0,5% (90 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2011, ωθούμενη από την κάθετη πτώση κατά 19,5% που παρατηρήθηκε τον Σεπτέμβριο 2012 σε σχέση με τον Αύγουστο 2012.

- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά 2.533 GWh (+6,8%), σε 39.947 GWh, κυρίως λόγω της ανάκτησης μεριδίου της λιανικής αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας εναλλακτικών προμηθευτών, πρωτίστως τον Ιανουάριο και, σε μικρότερο βαθμό, το Μάιο του 2012. Τα αντίστοιχα έσοδα αυξήθηκαν κατά 15,6%, καθώς πρόσθετη θετική επίδραση είχε και η αύξηση των τιμολογίων Χαμηλής και Μέσης Τάσης από 1 Ιανουαρίου και 1 Φεβρουαρίου 2012, αντίστοιχα. Αντίθετα, δεν έχει υπάρξει καμία αύξηση στα τιμολόγια Υψηλής Τάσης, ενώ χαμηλότερη τιμή ύψους € 42/MWh έχει επιβληθεί προσωρινά για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, με ισχύ από 16.5.2012. Αναφορικά με το γ' τρίμηνο, τα συνολικά έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 16,1% έναντι του αντίστοιχου τριμήνου του 2011.
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 4.563,7 εκατ. από € 4.199,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2011 (συμπεριλαμβανομένων € 199 εκατ. στο εννεάμηνο του 2011 που αφορούν έσοδα για χρήση Συστήματος Μεταφοράς, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα στο εννεάμηνο του 2012 απαλείφονται λόγω απόσχισης του κλάδου), αυξημένος κατά € 363,9 εκατ. (+8,7%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 90,1 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Το αντίστοιχο μέγεθος το εννεάμηνο του 2011 ήταν € 91,1 εκατ.
- Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 67,7% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το εννεάμηνο του 2011 ήταν 70,6%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 464 GWh.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 745,7 εκατ. (+43,9%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2011, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας και εισαγωγές. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι μέρος αυτής της αύξησης οφείλεται στην επίδραση των παρακάτω παραγόντων:
  - +€ 122,9 εκατ. από την ανάκτηση μεταβλητού κόστους +10% τρίτων παραγωγών
  - +€ 119,6 εκατ. από τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στο φυσικό αέριο (€ 38 εκατ. από επιβάρυνση στην αγορά του καυσίμου και € 81,6 εκατ. από αντίστοιχη επιβάρυνση στην δαπάνη αγοράς ενέργειας από τρίτους)
  - +€ 34,9 εκατ. από το ειδικό τέλος λιγνίτη.
- Η μειωμένη παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ και σε μικρότερο βαθμό από υδροηλεκτρικές μονάδες, η οποία δεν αντισταθμίστηκε από την μικρή αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής, σε συνδυασμό με την αύξηση του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των αγορών ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών) κατά 3.396 GWh (+33,5%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2011. Ακόμα πιο σημαντικό είναι το γεγονός ότι το συνολικό κόστος της ενέργειας που αγοράστηκε από το Σύστημα ανά MWh αυξήθηκε κατά 37,7%, ενώ η Οριακή Τιμή Συστήματος σημείωσε αύξηση κατά 10% μόνο, καταδεικνύοντας τη σημαντική απόκλιση μεταξύ της ένδειξης της αγοράς και του πραγματικού κόστους.
- Το εννεάμηνο 2012, οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες μειώθηκαν περαιτέρω κατά € 135,5 εκατ. έναντι της αντίστοιχης περυσινής περιόδου. Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανέρχεται σε € 155,2 εκατ., μεταξύ των δύο περιόδων (-16,3%). Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 708 εργαζόμενους, από 21.075 την 30/9/2011 σε 20.367 την 30/9/2012. Στον αριθμό προσωπικού την 30/9/2012

συμπεριλαμβάνονται 196 εργαζόμενοι του εισφεροθέντος κλάδου του πρώην ΔΕΣΜΗΕ στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίοι δεν συμπεριλαμβάνονταν στη δύναμη προσωπικού την 30/9/2011. Σημειώνεται ότι, παρά το μειωμένο προσωπικό, οι ώρες για υπερωρία και βάρδια μειώθηκαν κατά 2,7%.

- Το εννέαμηνο 2012, το 54,4% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων και αγορών ενέργειας, έναντι 41,4% το εννέαμηνο του 2011, εξέλιξη που σχετίζεται κυρίως με την αύξηση του ποσοστού των δαπανών αγορών ενέργειας σε 30% από 18,8% και αποτυπώνει ανάγλυφα τη σημαντικότητα εξάρτησης της κερδοφορίας της ΔΕΗ από τη διακύμανση εξωγενώς προσδιοριζόμενων παραγόντων. Αντίθετα, η μισθοδοσία που αποτελεί ενδογενώς προσδιοριζόμενο παράγοντα κόστους, συνεχίζει να μειώνεται και ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, αφού απορρόφησε το 15,5% των συνολικών εσόδων έναντι 19,9% το εννέαμηνο του 2011.
- Τα προ φόρων κέρδη του εννεαμήνου 2012, ανήλθαν σε € 156,7 εκατ., έναντι € 138,4 εκατ. το εννέαμηνο 2011, αυξημένα κατά € 18,3 εκατ.
- Τα καθαρά κέρδη ανήλθαν σε € 118,1 εκατ. έναντι € 90,8 εκατ. το εννέαμηνο του 2011, αυξημένα κατά € 27,3 εκατ.
- Οι θυγατρικές εταιρίες ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., παρουσίασαν κέρδη προ φόρων € 39 εκατ., € 50,6 εκατ., και € 7,9 εκατ. αντίστοιχα. Η φορολογική υποχρέωση που προέκυψε και για τρεις θυγατρικές ήταν ύψους € 20,8 εκατ.

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

«Στα οικονομικά αποτελέσματα του γ' τριμήνου επέδρασαν θετικά η επίλυση οικονομικών διαφορών με τη ΔΕΠΑ, που ήταν σε εκκρεμότητα για πάνω από τέσσερα χρόνια, και η υπογραφή της νέας σύμβασης προμήθειας φυσικού αερίου, η οποία επιφέρει προσαρμογή σε χαμηλότερα επίπεδα τιμολόγησης με αναδρομική ισχύ από 1.1.2012, συνεισφέροντας στα αποτελέσματα κατά €191,7 εκατ. και €14,1 εκατ. αντίστοιχα. Εξαιρουμένης της εφάπαξ θετικής επίδρασης από την επίλυση των διαφορών με τη ΔΕΠΑ, τα οικονομικά αποτελέσματα της Μητρικής εταιρείας διαμορφώνονται αρνητικά καθώς εξακολουθούν να επηρεάζονται σημαντικά από εξωγενείς παράγοντες.

Αναφορικά με τις συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες, σημειώθηκε περαιτέρω μείωση κατά 10,2% σε σχέση με το γ' τρίμηνο του 2011, επηρεάζοντας θετικά τα οικονομικά αποτελέσματα κατά €43,9 εκατ. Επιπλέον, οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 23,8% έναντι 28,9% το γ' τρίμηνο του 2011, ενώ το μισθολογικό κόστος ανά διανεμηθείσα ΚWh μειώθηκε κατά 21%, έπειτα και από την περαιτέρω μείωση του συνολικού κόστους μισθοδοσίας κατά € 155,2 εκατ.

Αντίθετα, και παρά τη μείωση της ζήτησης, η οποία, ειδικά τον Σεπτέμβριο του 2012, σημείωσε μεγάλη πτώση κατά 19,5% σε σχέση με τον Αύγουστο του 2012, το πραγματικό κόστος της χονδρεμπορικής αγοράς αποδείχτηκε ανελαστικό λόγω της ύπαρξης στρεβλώσεων στη λειτουργία της. Συγκεκριμένα, η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα παρέμεινε στα επίπεδα του Αυγούστου (€124,7 εκατ. τον Σεπτέμβριο έναντι € 130,7 εκατ. τον Αύγουστο), καθώς η πώση της Οριακής Τιμής του Συστήματος, λόγω της μείωσης της ζήτησης, αντισταθμίστηκε από την αύξηση της αποζημίωσης των τρίτων παραγωγών μέσω του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους.

Τα παραπάνω καταδεικνύουν ότι η ύπαρξη τέτοιων στρεβλώσεων, σε συνδυασμό με τον τρόπο προσφοράς των μονάδων στην ημερήσια αγορά, οδηγούν σε μη-βέλτιστη λειτουργία των διαθέσιμων πόρων

ηλεκτροπαραγωγής, επιβαρύνοντας άσκοπα την εθνική οικονομία, καθώς εγχώρια καύσιμα εκτοπίζονται από το εισαγόμενο φυσικό αέριο, αλλά και σε αυξημένο κόστος, το οποίο, εκτός από τη δυσμενή επίπτωση στα αποτελέσματα της ΔΕΗ, εμποδίζει το άνοιγμα της λιανικής αγοράς.

Η αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι απόλυτα αναγκαία και εμείς ως ΔΕΗ συμμετέχουμε ενεργά στη σχετική δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ. Πιστεύουμε ότι η αναδιοργάνωση θα πρέπει να στοχεύει στη δημιουργία μιας αγοράς η οποία θα λειτουργεί με διαφάνεια και προβλεψιμότητα σε ικανό βάθος χρόνου προκειμένου να είναι ελκυστική για νέες επενδύσεις, θα ενισχύει την ανταγωνιστικότητα της Ελληνικής οικονομίας και θα ελαχιστοποιεί τις αρνητικές επιπτώσεις στο έλλειμμα του εμπορικού ισοζυγίου της χώρας, ενώ ταυτόχρονα θα εξασφαλίζει την ασφάλεια του εφοδιασμού σε μακροπρόθεσμη βάση.

Θα ήθελα επίσης να σημειώσω ότι μέσα σε ένα δύσκολο χρηματοοικονομικό περιβάλλον με συνθήκες έλλειψης ρευστότητας υπογράψαμε στις 22.11.2012 δεύτερη δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη νέα μονάδα φυσικού αερίου «Μεγαλόπολη V», εξέλιξη που αποτελεί ψήφο εμπιστοσύνης στην Επιχείρηση και στην Ελληνική Οικονομία, δεδομένου ότι πρόκειται για εισροή νέων κεφαλαίων.

Για το σύνολο του έτους και λαμβάνοντας υπόψη:

- μέση τιμή πετρελαίου Brent \$109/bbl και μέση ισοτιμία \$/€ 1,28 για το διάστημα Οκτωβρίου – Δεκεμβρίου 2012,
- ετήσια έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας € 5,7 δισ. και ετήσιο κύκλο εργασιών € 6 δισ.,
- αυξητική τάση στο σχηματισμό προβλέψεων λόγω της παρατεταμένης ύφεσης και της έλλειψης επαρκούς ρευστότητας,
- τη θετική επίπτωση από τη νέα σύμβαση προμήθειας και τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ

αναμένουμε το περιθώριο EBITDA να κυμανθεί στα επίπεδα του 17,5% - 18%, με την προϋπόθεση ότι το μακροοικονομικό και ρυθμιστικό περιβάλλον δεν θα επιδεινωθεί.»

## ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

### ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά € 587,4 εκατ. (+15,6%), από € 3.760,1 εκατ. το εννεάμηνο του 2011 σε € 4.347,5 εκατ., ως αποτέλεσμα της αύξησης των τιμολογίων στη ΧΤ και ΜΤ αλλά και του όγκου των πωλήσεων κατά 6,8% (2.533 GWh). Το μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά αυξήθηκε κατά μέσο όρο σε 98,4% έναντι 92,4% το εννεάμηνο του 2011.

Η μεταβολή του όγκου των πωλήσεων αναλύεται ως εξής :

- αύξηση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 6,5%.
- αύξηση των πωλήσεων στη γεωργική χρήση κατά 10,1%.
- αύξηση των πωλήσεων στην εμπορική χρήση κατά 15,7%.
- μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Μέσης και Χαμηλής Τάσης κατά 2,2%.
- μείωση των πωλήσεων στην Υψηλή Τάση κατά 4,3%.
- αύξηση των πωλήσεων στις λοιπές χρήσεις κατά 4,5%.

### ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας εκμετάλλευσης μεταξύ του εννεαμήνου 2012 και του εννεαμήνου 2011 ανήλθε σε € 132,2 εκατ. (-15,8%). Όπως προαναφέρθηκε, η μείωση της συνολικής μισθοδοσίας – συμπεριλαμβανομένης δηλαδή και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται – ανήλθε σε € 155,2 εκατ. (-16,3%).

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες, εξαιρουμένης της θετικής επίπτωσης από την εφάπαξ διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ, αυξήθηκαν κατά € 536,5 εκατ. (15,8%), από € 3.405,1 εκατ. το εννεάμηνο 2011, σε € 3.941,6 εκατ. Σε τριμηνιαία βάση, το αντίστοιχο μέγεθος παρουσιάζει αύξηση κατά € 189,6 εκατ. (+14,6%) μεταξύ του γ' τριμήνου του 2012 και του γ' τριμήνου του 2011.

Ειδικότερα:

- Παρά την πολύ μικρή αύξηση κατά 1,4% (284 GWh) της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, πρέπει να σημειωθεί ότι το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 46,9% έναντι 49,3% την αντίστοιχη περίοδο του 2011.
- Η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν μειωμένη κατά 3% (-91 GWh) κυρίως λόγω των χαμηλών υδατικών αποθεμάτων με τα οποία ξεκίνησε το 2012 και της συγκρατημένης παραγωγής, ειδικά το α' τρίμηνο, προκειμένου να εξασφαλισθούν επαρκή υδατικά αποθέματα για τη θερινή περίοδο. Εντούτοις, αρχής γενομένης από το β' τρίμηνο 2012, η υδροηλεκτρική παραγωγή έχει ανακάμψει και το γ' τρίμηνο 2012 αυξήθηκε κατά 8,6% (+94 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.
- Παρά το γεγονός ότι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 842 GWh (-20,9%), η αύξηση των τιμών κατά 23,5% σε συνδυασμό με την επιβάρυνση, το εννεάμηνο του 2012, κατά € 38 εκατ. από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στο καύσιμο αυτό, που επιβλήθηκε το Σεπτέμβριο του 2011, είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της σχετικής δαπάνης κατά € 45,1 εκατ., από € 325,5 εκατ. το εννεάμηνο 2011, σε € 370,6 εκατ. Ειδικότερα για το γ' τρίμηνο του 2012, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο ήταν μειωμένη κατά 26,1% (-376 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, ενώ η δαπάνη για φυσικό αέριο ήταν μειωμένη κατά € 13,7 εκατ. (-10,7%). Εξαιρουμένης της θετικής επίπτωσης ύψους € 14,1 εκατ. η οποία ενσωματώθηκε στα αποτελέσματα του γ' τριμήνου, εκ των οποίων € 9,6 εκατ. αφορούν το α' εξάμηνο του 2012 λόγω της αναδρομικής εφαρμογής χαμηλότερης τιμολόγησης με βάση τη

νέα σύμβαση προμήθειας με τη ΔΕΠΑ, η δαπάνη για φυσικό αέριο παρέμεινε ουσιαστικά στα ίδια επίπεδα.

- Η αύξηση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 121 εκατ. (+19,4%) από € 622,9 εκατ το εννεάμηνο 2011 σε € 743,9 εκατ. το εννεάμηνο 2012 οφείλεται στην αύξηση των τιμών (συμπεριλαμβανομένων των φόρων) του μαζούτ και του diesel κατά 27% και 12,4% αντίστοιχα, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητη. Το γ' τρίμηνο 2012, η αύξηση στη δαπάνη για υγρά καύσιμα ανήλθε σε € 21,1 εκατ. (+7,4%) σε σχέση με το αντίστοιχο τρίμηνο του 2011 και οφείλεται επίσης στις αυξημένες τιμές του μαζούτ και του diesel κατά 16,2% και 8,7% αντίστοιχα.
- Η αγορά σημαντικά μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών της ΔΕΗ) κατά 3.396 GWh (+33,5%), καθώς και η αύξηση κατά 37,7% του συνολικού κόστους της αγορασθείσας ενέργειας από το Σύστημα ανά MWh (+19,4% σε ό,τι αφορά τις τιμές των εισαγωγών), είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της δαπάνης για αγορές ενέργειας και εισαγωγές κατά € 579,6 εκατ. (+77,1%) από € 751,8 εκατ. το εννεάμηνο 2011 σε € 1.331,4 εκατ.  
Σημειώνεται ότι στα πιο πάνω μεγέθη του εννεαμήνου 2012, περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 211,6 εκατ. που αφορά την επιβάρυνση της ΔΕΗ για την ανάκτηση από τρίτους παραγωγούς του μεταβλητού κόστους προσαυξημένο κατά 10%, ενώ το εννεάμηνο 2011 η αντίστοιχη επιβάρυνση ήταν € 88,7 εκατ., δηλαδή προέκυψε πρόσθετη επιβάρυνση ύψους € 122,9 εκατ. Συγκεκριμένα, στο γ' τρίμηνο του 2012 η συνολική πρόσθετη επιβάρυνση από τον παράγοντα αυτό ανήλθε σε € 38,5 σε σχέση με το γ' τρίμηνο του 2011, με το πραγματικό κόστος χονδρεμπορικής αγοράς να ανέρχεται σε € 100,5/MWh, όταν, η μεσοσταθμική Οριακή Τιμή του Συστήματος, για την ίδια περίοδο, ανήλθε σε €60,9 / MWh! Η στρεβλή λειτουργία της αγοράς είχε, όπως προαναφέρθηκε ένα «παράδοξο» αποτέλεσμα τον Σεπτέμβριο, όταν η μεγάλη πτώση της ζήτησης κατά 19,5% σε σχέση με τον Αύγουστο, συνοδεύτηκε από μια ασήμαντη μείωση του πραγματικού κόστους της χονδρεμπορικής αγοράς, από € 100,9 MWh τον Αύγουστο σε μόνο € 97,2 / MWh το Σεπτέμβριο, εξέλιξη αντίθετη με αυτό που θα αναμενόταν υπό φυσιολογικές συνθήκες σε μια περίοδο που η ζήτηση μειώνεται. Σε αυτό το πλαίσιο των αντιφάσεων της αγοράς, σημειώνεται ότι η μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος τον Σεπτέμβριο ήταν € 50,6 /MWh, χαμηλότερη κατά € 13,5 /MWh από την τιμή του Αυγούστου.
- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, ανήλθαν σε € 229,5 εκατ., αύξηση € 134 εκατ. (+140,3%) σε σχέση με το εννεάμηνο 2011, που οφείλεται κατά κύριο λόγο:
  - στην αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις από πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης κατά € 76 εκατ., και
  - στην αύξηση της πρόβλεψης κατά € 57,4 εκατ για τη ΛΑΡΚΟ, ένα πελάτη Υψηλής Τάσης.
- Οι αποσβέσεις το εννεάμηνο 2012 ανήλθαν σε € 480,8 εκατ. έναντι € 505,5 εκατ. το α' εννεάμηνο 2011, μειωμένες κατά € 24,7 εκατ. (-4,9%).
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες ανήλθαν σε € 176,7 εκατ. από € 129,9 εκατ. το εννεάμηνο 2011, σημειώνοντας άνοδο ύψους € 46,8 εκατ. (+36%), κυρίως λόγω της αύξησης του κόστους χρήματος μεταξύ των δύο περιόδων.
- Οι επενδύσεις το εννεάμηνο του 2012 ανήλθαν σε € 648,7 εκατ. έναντι € 875,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2011, μείωση κατά € 227,1 εκατ. ενώ ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 14,2% από 20,9%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους, οι οποίες χρηματοδοτούν μέρος των επενδύσεων σε έργα Διανομής (€ 90,1 εκατ. και € 91,1 εκατ. το εννεάμηνο του 2012 και του 2011 αντίστοιχα), οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 12,5% και 19,1%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το εννεάμηνο 2012 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του εννεαμήνου 2011) :
  - Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων: € 109,7 εκατ. (€ 97,5 εκατ.)
  - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής: € 225,5 εκατ. (€ 395,0 εκατ.)

- Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς: € 65,2 εκατ. (€ 66,0 εκατ.)
  - Επενδύσεις σε έργα Διανομής: € 236,6 εκατ. (€ 294,0 εκατ.)
  - Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ: € 9,5 εκατ. (€ 20,7 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.706,6 εκατ., παραμένοντας ουσιαστικά στα ίδια επίπεδα σε σχέση με την 31.12.2011 (€ 4.702,7 εκατ.).

## **ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ** (σε παρένθεση τα μεγέθη 9μηνου 2011)

- Κύκλος εργασιών : € 4.461,2 εκατ. (€ 3.975,7 εκατ.)
- EBITDA : € 648,5 εκατ. (€ 630,8 εκατ.)
- Περιθώριο EBITDA : 14,5% (15,9%)
- Κέρδη προ φόρων: € 96,6 εκατ. (€ 39,5 εκατ.)
- Κέρδη μετά από φόρους : € 78,8 εκατ. (€ 84,7 εκατ.)

## **ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ** (σε παρένθεση τα μεγέθη 9μηνου 2011)

### **Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)**

- Κύκλος εργασιών: € 205,5 εκατ. (€ 212,2 εκατ.)
- EBITDA: € 112,3 εκατ. (€ 153,4 εκατ.)
- Περιθώριο EBITDA : 54,6% (72,3%)
- Κέρδη προ φόρων: € 50,6 εκατ. (€ 90,7 εκατ.)
- Κέρδη μετά από φόρους: € 39,9 εκατ. (€ 61,9 εκατ.)

*Σημειώνεται ότι στις οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχουν συμπεριληφθεί τα οικονομικά στοιχεία του αποσχισθέντος κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς του πρώην ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ), του οποίου η εισφορά στον ΑΔΜΗΕ ολοκληρώθηκε στις 31 Ιανουαρίου 2012. Συγκεκριμένα, ο κλάδος εμφάνισε ζημίες ύψους € 5,6 εκατ., λόγω σχηματισμού προβλέψεων ύψους € 28,1 εκατ., οι οποίες επιβάρυναν και τα αποτελέσματα του Ομίλου.*

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

- Κύκλος εργασιών: € 343,2 εκατ.
- EBITDA: € 42,4 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 39 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 31,2 εκατ.

### **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

- Κύκλος εργασιών: € 19,2 εκατ. (€ 18 εκατ.)
- EBITDA: € 11,1 εκατ. (€ 10,8 εκατ.)
- Περιθώριο EBITDA : 57,8% (59,7%)
- Κέρδη προ φόρων: € 7,9 εκατ. (€ 8,3 εκατ.)
- Κέρδη μετά από φόρους: € 5,6 εκατ. (€ 6,7 εκατ.)



**Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)**

	Εννιάμηνο 2012	Εννιάμηνο 2011	Δ%	Εννιάμηνο 2012	Εννιάμηνο 2011	Δ%
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>			<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>		
Κύκλος Εργασιών	4.563,7	4.199,8 <sup>(2)</sup>	8,7%	4.461,2	3.975,7 <sup>(1)</sup>	12,2%
EBITDA	813,8	794,7	2,4%	648,5	630,8 <sup>(1)</sup>	2,8%
Περιθώριο EBITDA	17,8%	18,9%		14,5%	15,9% <sup>(1)</sup>	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	333,0	289,2	15,1%	216,2	173,2 <sup>(1)</sup>	24,8%
Περιθώριο EBIT	7,3%	6,9%		4,8%	4,4% <sup>(1)</sup>	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	118,1	90,8	30,1%	78,8	84,7 <sup>(1)</sup>	-7,0%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	0,51	0,39	30,8%	0,34	0,37 <sup>(1)</sup>	-8,1%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.706,6	4.664,5	0,9%	4.222,7	4.655,1	-9,3%

**Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)**

	Εννιάμηνο 2012	Εννιάμηνο 2011	Δ%	Εννιάμηνο 2012	Εννιάμηνο 2011	Δ%
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>			<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>		
Κύκλος Εργασιών	4.563,7	4.199,8 <sup>(2)</sup>	8,7%	4.461,2	3.975,7 <sup>(1),(2)</sup>	12,2%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	4.347,5	3.760,1	15,6%	4.330,4	3.748,2 <sup>(1)</sup>	15,5%
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	0,6	209,5 <sup>(2)</sup>	-99,7%	0,6	2,5 <sup>(1)</sup>	-76,0%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	90,1	91,1	-1,1%	87,3	88,1 <sup>(1)</sup>	-0,9%
- Τέλη χρήσης δικτύου Τρίτων και ΥΚΩ	10,4	90,6	-88,5%	10,4	90,6 <sup>(1)</sup>	-88,5%
- Λοιπά έσοδα	115,1	48,5 <sup>(2)</sup>	137,3%	32,5	46,3 <sup>(1),(2)</sup>	-29,8%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	3.749,9	3.405,1 <sup>(2)</sup>	10,1%	3.812,7	3.344,9 <sup>(1),(2)</sup>	14,0%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	705,5	837,7	-15,8%	462,9	786,0 <sup>(1)</sup>	-41,1%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	34,9	37,2	-6,2%	34,9	37,2 <sup>(1)</sup>	-6,2%

- Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων	1.114,5	948,4	17,5%	1.114,5	948,4 <sup>(1)</sup>	17,5%
- Υγρά καύσιμα	743,9	622,9	19,4%	743,9	622,9 <sup>(1)</sup>	19,4%
- Φυσικό Αέριο	370,6	325,5	13,9%	370,6	325,5 <sup>(1)</sup>	13,9%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.331,4	751,8 <sup>(2)</sup>	77,1%	1.335,0	757,9 <sup>(1),(2)</sup>	76,1%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	815,6	554,9	47,0%	815,6	554,9 <sup>(1)</sup>	47,0%
- Εισαγωγές ΔΕΗ	88,3	68,8	28,3%	88,3	68,8 <sup>(1)</sup>	28,3%
- Λοιπά	427,5	128,1 <sup>(2)</sup>	233,7%	431,1	134,2 <sup>(1),(2)</sup>	221,2%
- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	77,3	229,4 <sup>(2)</sup>	-66,3%	223,7	229,5 <sup>(1),(2)</sup>	-2,5%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής	-	-		302,7	-	
- Προβλέψεις	229,5	95,5	140,3%	185,2	98,5 <sup>(1)</sup>	88,0%
- Φόροι –Τέλη	39,6	31,2	26,9%	35,5	29,8 <sup>(1)</sup>	19,1%
- Εκκαθάριση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΑ που αφορά χρήσεις μέχρι 31.12.2011	-191,7	-		-191,7	-	
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένης δαπάνης λιγνίτη και CO2)	408,9	473,9 <sup>(2)</sup>	-13,7%	310,0	457,6 <sup>(1),(2)</sup>	-32,3%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	813,8	794,7	2,4%	648,5	630,8 <sup>(1)</sup>	2,8%
Περιθώριο EBITDA	17,8%	18,9%		14,5%	15,9% <sup>(1)</sup>	
Αποσβέσεις	480,8	505,5	-4,9%	432,3	457,6 <sup>(1)</sup>	-5,5%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	333,0	289,2	15,1%	216,2	173,2 <sup>(1)</sup>	24,8%
Περιθώριο EBIT	7,3%	6,9%		4,8%	4,4% <sup>(1)</sup>	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	177,3	130,8	35,6%	119,6	112,7 <sup>(1)</sup>	6,1%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	176,7	129,9	36,0%	119,0	111,7 <sup>(1)</sup>	6,5%
- Κέρδη/(Ζημίες) Συν/κών Διαφορών	0,6	0,9	-33,3%	0,6	1,0 <sup>(1)</sup>	-40,0%
Κέρδη/(Ζημιά) από συνδεδεμένες εταιρείες	1,0	0,9	11,1%	-	-	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	156,7	138,4	13,2%	96,6	39,5 <sup>(1)</sup>	144,6%
Καθαρά κέρδη/ (Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	118,1	90,8	30,1%	78,8	22,8 <sup>(1)</sup>	245,6%
Καθαρά κέρδη/ (Ζημίες) από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-		-	61,9 <sup>(1)</sup>	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	118,1	90,8	30,1%	78,8	84,7 <sup>(1)</sup>	-7,0%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή(σε Ευρώ)	0,51	0,39	30,8%	0,34	0,37 <sup>(1)</sup>	-8,1%

**Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)**

	Εννέαμηνο 2012	Εννέαμηνο 2011	Δ%	Εννέαμηνο 2012	Εννέαμηνο 2011	Δ%
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>			<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>		
Σύνολο Ενεργητικού	17.234,7	16.270,7	5,9%	15.933,2	16.217,3	-1,8%
Καθαρό χρέος	4.706,6	4.664,5	0,9%	4.222,7	4.655,1	-9,3%
Συνολική Καθαρή θέση	6.570,7	6.693,2	-1,8%	6.379,6	6.663,4	-4,3%
Επενδύσεις	648,7	875,8	-25,9%	568,8	855,1	-33,5%

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

(2) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις

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 εννέαμηνο του 2012, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 28 Νοεμβρίου 2012.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το εννέαμηνο του 2012, σε ενοποιημένη και μη ενοποιημένη βάση, θα αναρτηθούν στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας ([www.dei.gr](http://www.dei.gr)) μετά τη λήξη της συνεδρίασης του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 27 Νοεμβρίου 2012.