



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2015

Αποτελέσματα 2014 Ομίλου ΔΕΗ

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

	2014	2013
Κύκλος εργασιών	€ 5.863,6 εκατ.	€ 5.970,8 εκατ.
EBITDA	€ 1.022,1 εκατ.	€ 881,6 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	17,4%	14,8%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 137,6 εκατ.	€ 34,9 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 91,3 εκατ.	(€ 225,3 εκατ.)*

*Τα αποτελέσματα του 2013 περιλαμβάνουν επίπτωση από αναβαλλόμενο φόρο € 228,3 εκατ. σε συνέχεια του Ν.4237/2014.

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το 2014 αυξήθηκαν κατά € 140,5 εκατ. (15,9%) σε σχέση με το 2013, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 17,4%, έναντι 14,8% το 2013.

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ), ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν επιλέξει από την εισαγωγή στο Χρηματιστήριο να αποτιμούν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με βάση αποτιμήσεις της εύλογης αξίας τους. Οι αποτιμήσεις αυτές πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση κάθε 3-5 χρόνια. Τα αποτελέσματα της τελευταίας αποτίμησης ενσωματώθηκαν στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις του 2009. Κατά συνέπεια, το 2014 ανατέθηκε σε ανεξάρτητο οίκο η εκτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2014.

Το αποτέλεσμα της αποτίμησης έχει ενσωματωθεί στις Οικονομικές Καταστάσεις της 31.12.2014, με συνολική καθαρή αύξηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής κατά € 848 εκατ. και € 818,6 εκατ. αντίστοιχα. Παράλληλα, ορισμένες επιμέρους υποαξίες που προέκυψαν για κάποια πάγια περιουσιακά στοιχεία επιβάρυναν – σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ – τα κέρδη προ φόρων της χρήσης 2014 του Ομίλου και της Μητρικής κατά € 60,6 εκατ. και € 29,3 εκατ., αντίστοιχα.

Στα αποτελέσματα του 2014 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 23,2 εκατ., η οποία αποτυπώθηκε στα αποτελέσματα του α' τριμήνου του 2014, από την αναδρομική εφαρμογή της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου για το δεύτερο εξάμηνο του 2013. Αντίθετα, η θετική επίπτωση, η οποία επίσης είχε αποτυπωθεί στα αποτελέσματα του α' τριμήνου του 2014 από την ανάκτηση συνολικού ποσού ύψους € 21,3 εκατ. (€ 17,4 εκατ. και € 3,9 εκατ. τόκοι) ως κρατική ενίσχυση προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για το χρονικό διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 αντιστράφηκε στο γ' τρίμηνο σε συνέχεια της ακύρωσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης της σχετικής Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου.

Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα του 2014 έχουν επηρεαστεί αρνητικά από πρόβλεψη ύψους € 48,3 εκατ. για κάλυψη του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ που δημιουργήθηκε στην αγορά του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά.

Αντίστοιχα, στα αποτελέσματα 2013 περιλαμβάνεται εφάπαξ αρνητική επίπτωση ύψους € 105,5 εκατ., από την εφαρμογή της Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ, για το διάστημα 1.7.2010 έως 30.9.2013.

Χωρίς τις προαναφερθείσες εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του 2014 διαμορφώνεται σε € 1.047,2 εκατ. έναντι € 987,1 εκατ. το 2013, αυξημένο κατά € 60,1 εκατ. και το περιθώριο EBITDA σε 17,9% έναντι 16,5% αντίστοιχα.

Σημειώνεται ότι οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες (δαπάνη μισθοδοσίας και δαπάνες για εργολαβίες τρίτων και ανάλωση υλικών) μειώθηκαν σημαντικά κατά € 70,7 εκατ., συμβάλλοντας κατ' αυτόν τον τρόπο στη βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας. Αν σε αυτή τη σύγκριση περιληφθεί και η κεφαλαιοποιημένη μισθοδοσία, τότε η συνολική εξοικονόμηση στις ελεγχόμενες δαπάνες φτάνει τα € 90,1 εκατ.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε κατά € 107,2 εκατ. ή 1,8% και διαμορφώθηκε σε € 5.863,6 εκατ. έναντι € 5.970,8 εκατ. το 2013. Στον κύκλο εργασιών περιλαμβάνεται ποσό € 72,1 εκατ. που αφορά στη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό, έναντι € 90,2 εκατ. το 2013.
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, μειώθηκαν σε € 5.654,6 εκατ. το 2014 έναντι € 5.765,8 εκατ. το 2013 (μείωση € 111,2 εκατ. ή 1,9%).

Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5,1% (3.043 GWh) το 2014, στις 57.032 GWh έναντι 60.075 GWh το 2013. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η μείωση της ζήτησης είναι 0,6% (326 GWh). Η ελαφρά χαμηλότερη ζήτηση, σε συνδυασμό με τη μείωση του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά σε 97,9% από 98,3%, είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση του όγκου των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ κατά 384 GWh (0,8%), σε 49.434 GWh, κυρίως λόγω του χαμηλότερου όγκου πωλήσεων στους πελάτες Χαμηλής Τάσης (καθαρή μείωση κατά 434 GWh λαμβάνοντας υπόψη ότι οι πωλήσεις προς τους δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) αυξήθηκαν κατά 413 GWh). Οι πωλήσεις προς τους πελάτες υψηλής Τάσης αυξήθηκαν κατά 173 GWh. Το δ' τρίμηνο 2014, ο ρυθμός μείωσης της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιορίστηκε σε 1,5%, ενώ αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η εγχώρια ζήτηση παρουσιάζει αύξηση κατά 0,4% και ο όγκος των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ αυξάνεται κατά 0,2% (29 GWh), λόγω της μείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά κατά 0,6 ποσοστιαίες μονάδες (από 98,2% σε 97,6%) ως αποτέλεσμα των χαμηλότερων πωλήσεων σε πελάτες Χαμηλής Τάσης (καθαρή μείωση κατά 105 GWh). Επιπλέον, οι πωλήσεις προς πελάτες Υψηλής Τάσης αυξήθηκαν κατά 95 GWh και οι πωλήσεις προς τους δικαιούχους του ΚΟΤ αυξήθηκαν κατά 71 GWh.
- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 66,9% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2013 ήταν 66%. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη μειώθηκε κατά 2,2%, ενώ η παραγωγή από φυσικό αέριο παρέμεινε ουσιαστικά στα επίπεδα του 2013 και συγκεκριμένα στις 3.940 GWh. Αναφορικά με την υδροηλεκτρική παραγωγή, αυτή παρουσιάζει σημαντική μείωση κατά 30,7% στις 3.906 GWh έναντι 5.640 GWh το 2013, κυρίως λόγω των εξαιρετικών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν ιδίως το α' εξάμηνο του 2013. Το δ' τρίμηνο του 2014, η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το

62,8% της συνολικής ζήτησης έναντι 68,6% το δ' τρίμηνο του 2013, μείωση η οποία οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής κατά 12,2% (756 GWh) και της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 49,2% (774 GWh). Παρά ταύτα, η παραπάνω μείωση υπερανισταθμίστηκε από τις αυξημένες εισαγωγές από τη ΔΕΗ (276 GWh) και τρίτους εισαγωγείς (1.372 GWh), καθώς και από την αυξημένη υδροηλεκτρική παραγωγή (35,1% ή 268 GWh), λόγω βελτιωμένων υδρολογικών συνθηκών. Η σημαντική αύξηση των εισαγωγών οφείλεται κυρίως στην αύξηση του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 59,2/MWh το δ' τρίμηνο του 2014 έναντι € 53/MWh το δ' τρίμηνο του 2013.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 247,7 εκατ. (4,9%), από € 5.089,2 εκατ. το 2013, σε € 4.841,5 εκατ. το 2014.

Σημειώνεται ότι στις λειτουργικές δαπάνες του 2013 περιλαμβάνεται επιβάρυνση ύψους € 88,8 εκατ. από την Απόφαση της Διατηρείας για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε για την περίοδο 1.1.2010 έως 31.12.2012 (το υπόλοιπο ποσό των € 16,7 εκατ., εκ του προαναφερθέντος ποσού των € 105,5 εκατ. έχει μειώσει τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας του 2013 καθώς αφορούσε την περίοδο 1.1.2013 έως 30.9.2013).

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, λιγνίτη τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά περίπου € 151,3 εκατ. (5%) σε σχέση με το 2013.

Συγκεκριμένα:

- Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 24,7 εκατ. (3,1%), από € 792,6 εκατ. το 2013 σε € 767,9 εκατ. το 2014, οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 6,3% και 6% αντίστοιχα, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα σημείωσε αύξηση κατά 145 GWh, εκ των οποίων το μεγαλύτερο μέρος (126 GWh) το γ' τρίμηνο του 2014.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 56,1 εκατ. (14%), από € 401,9 εκατ. το 2013 σε € 345,8 εκατ. το 2014, κυρίως λόγω της μείωσης των τιμών φυσικού αερίου κατά 11%, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο παρέμεινε στα επίπεδα του 2013 (3.940 GWh το 2014 έναντι 3.943 GWh το 2013).

Ειδικά στο δ' τρίμηνο του 2014, η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε στο μισό περίπου του αντίστοιχου κόστους το δ' τρίμηνο του 2013 (μείωση κατά € 85,6 εκατ ή 54,1%) λόγω της μικρότερης παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 49,2% (774 GWh) και των μειωμένων τιμών.

- Η δαπάνη για λιγνίτη τρίτων αυξήθηκε κατά € 24,2 εκατ. και διαμορφώθηκε σε € 74,4 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 9% ή € 132,7 εκατ., από € 1.474,4 εκατ. το 2013 σε € 1.341,7 εκατ. Πιο συγκεκριμένα - και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα - η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 1.201,1 εκατ. έναντι € 1.300,1 εκατ. το 2013, μείωση κατά 7,6% ή € 99 εκατ.

Μεγάλο μέρος της μείωσης της δαπάνης για αγορές ενέργειας οφείλεται στη σημαντική μείωση της δαπάνης για τον Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (MAMIK) και της δαπάνης για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στο Φυσικό Αέριο Τρίτων.

Αντίθετα, η μείωση της δαπάνης για αγορές ενέργειας περιορίστηκε από την αύξηση κατά 38,8%, του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ), από € 41,5/MWh το 2013 σε € 57,6/MWh το 2014, καθώς και από την αυξημένη καθαρή δαπάνη κατά € 45,7 εκατ., για Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ), ως αποτέλεσμα του διπλασιασμού των ΑΔΙ για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου σε συνδυασμό με την κατάργηση ΑΔΙ για συγκεκριμένες παλαιότερες μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ από την 1.8.2013.

Επιπλέον, η επίδραση από τη νέα μέθοδο υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές

ηλεκτρικής ενέργειας, στους παραγωγούς ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος παρέμεινε στα επίπεδα του 2013 (€ 33 εκατ. περίπου) κυρίως λόγω της αύξησης της ΟΤΣ.

- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 127,6 εκατ., αυξημένη κατά € 8,6 εκατ. (7,2%), ως συνέπεια της αύξησης του όγκου των εισαγωγών κατά 688 GWh (2.841 GWh το 2014 έναντι 2.153 GWh το 2013), η οποία αντισταθμίστηκε από την μείωση της τιμής εισαγωγών κατά 12,6%.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 216,9 εκατ., αυξημένη κατά € 29,4 εκατ. σε σχέση με το 2013, λόγω αυξημένης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπής CO₂. Αντίθετα, ο όγκος των εκπομπών CO₂ για το 2014 σημείωσε μικρή μείωση κατά 4,9% σε σχέση με το 2013 και διαμορφώθηκε σε 39,2 εκατ. τόνους, κυρίως λόγω της χαμηλότερης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού, ανήλθε σε € 45 εκατ. (4,3%), από € 1.050 εκατ. το 2013 σε € 1.005 εκατ. το 2014.
Συγκεκριμένα, η συνολική μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού μειώθηκε κατά € 35,8 εκατ. σε € 946,2 εκατ. το 2014 έναντι € 982 εκατ. το 2013, ως αποτέλεσμα της μείωσης του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 521 εργαζόμενους σε 18.572 την 31.12.2014, καθώς και ως απόρροια της μείωσης του μισθοδοτούμενου προσωπικού το 2013 κατά 905 εργαζόμενους, η πλειοψηφία των οποίων αποχώρησε το δεύτερο εξάμηνο του 2013.

Προβλέψεις

- Οι συνολικές προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά διαμορφώθηκαν σε € 431,1 εκατ. το 2014 έναντι € 358,3 εκατ. το 2013, αύξηση κατά € 72,8 εκατ. (20,3%).
Εξαιρουμένης της αρνητικής επίπτωσης από πρόβλεψη ύψους € 48,3 εκατ. για την κάλυψη του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ που δημιουργήθηκε στην αγορά του ΗΕΠ από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά, οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις αυξήθηκαν κατά € 21,4 εκατ. σε € 374,4 εκατ. από € 353 εκατ. το 2013. Σημειώνεται ότι από τις προβλέψεις του 2014 έχει αφαιρεθεί ποσό ύψους € 76,6 εκατ. που αφορά προκαταβολές έναντι κατανάλωσης ρεύματος των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης που βρίσκονταν σε επισφάλεια στις 31.12.2014.
Ειδικά στο δ' τρίμηνο 2014, οι προβλέψεις για επισφαλείς πελάτες διαμορφώθηκαν σε € 119,2 εκατ., αυξημένες κατά € 27,3 εκατ. σε σχέση με το δ' τρίμηνο του 2013 (€ 91,9 εκατ.).
Σημειώνεται ότι η είσπραξη των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος και κατά συνέπεια η εξέλιξη των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις επηρεάζονται αρνητικά από νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων (όπως για παράδειγμα το ETMEAP). Τα παραπάνω τείνουν να οδηγούν στην καθυστέρηση ή δυσκολία είσπραξης των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, και να δημιουργούν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ETMEAP, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της.
Τέλος, οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 8,4 εκατ. το 2014 έναντι € 5,3 εκατ. το 2013.

Συμπερασματικά

Το 2014, το 47,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 49,8% το 2013. Σημειώνεται ότι, οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το 2014 απορρόφησαν το 25,1% των εσόδων έναντι 26,7% το 2013. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, εξαιρουμένης της εφάπαξ πρόβλεψης για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ, αυτές απορρόφησαν το 6,5% των συνολικών εσόδων από 6% πέρυσι. Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία παρέμεινε ουσιαστικά σταθερό σε 15,6%. Το ποσοστό αυτό το 2009 ήταν 24,7%.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το 2014 διαμορφώθηκαν σε € 606 εκατ. έναντι € 626,4 εκατ. το 2013, μειωμένες κατά € 20,4 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες ανήλθαν σε € 213,8 εκατ. έναντι € 219,4 εκατ. το 2013.
- Τα κέρδη προ φόρων το 2014 ανήλθαν σε € 137,6 εκατ. έναντι € 34,9 εκατ. το 2013.
- Τα μετά από φόρους κέρδη ανήλθαν σε € 91,3 εκατ. έναντι ζημιών € 225,3 εκατ. το 2013.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το 2014 διαμορφώθηκαν σε € 628 εκατ. έναντι € 718,1 εκατ. το 2013, μειωμένες κατά € 90,1 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 10,7% από 12%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 72,1 εκατ. και € 90,2 εκατ. το 2014 και το 2013 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 9,6% και 10,7%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το 2014 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του 2013) :

- Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 102 εκατ.	(€ 185 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα συμβατικής Παραγωγής:	€ 162 εκατ.	(€ 154 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα παραγωγής ΑΠΕ:	€ 8 εκατ.	(€ 26 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 87 εκατ.	(€ 85 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 257 εκατ.	(€ 255 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.991,9 εκατ., αυξημένο κατά € 467,6 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2013 (€ 4.524,3 εκατ.). Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στις αυξημένες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης, συμπεριλαμβανομένης της καθαρής εκροής ύψους € 190 εκατ. περίπου για την απόδοση της τελευταίας δόσης του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ακινήτων και στην πληρωμή των € 48,3 εκατ. για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας σημειώνει τα ακόλουθα σε σχέση με τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου:

«Το 2014, η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) του Ομίλου ΔΕΗ, χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, παρουσίασε βελτίωση κατά € 60,1 εκατ. σε σχέση με το 2013, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 17,9%, έναντι 16,5%. Στη βελτίωση αυτή συμβάλει σημαντικά η μείωση της μισθοδοσίας και των λοιπών ελεγχόμενων δαπανών.

Η συνολική μισθοδοσία, που στο διάστημα 2009-2013 είχε ήδη μειωθεί δραστικά κατά € 653 εκατ., μειώθηκε έτι περαιτέρω κατά € 45 εκατ. το 2014. Η σωρευτική εξοικονόμηση από τη μείωση της συνολικής μισθοδοσίας την τελευταία πενταετία ανέρχεται σε περίπου € 2,8 δισ. Επιπλέον, οι λοιπές ελεγχόμενες δαπάνες, που αφορούν κυρίως σε δαπάνες για εργολαβίες και ανάλωση υλικών, μειώθηκαν και αυτές το 2014 κατά € 45 εκατ.

Στη διάρκεια του έτους, προχωρήσαμε σε μείωση στα τιμολόγια για μικρούς επαγγελματίες και επιχειρήσεις, ενώ ανακοινώσαμε την παροχή κλιμακούμενων εκπτώσεων όγκου σε μεσαίες και μεγάλες επιχειρήσεις τόσο στη Χαμηλή όσο και στη Μέση Τάση με συνολική ετήσια κατανάλωση των παροχών τους πάνω από 1 GWh. Επιπλέον, σε εφαρμογή σχετικών αποφάσεων Γενικών Συνελεύσεων των Μετόχων, παρέχεται ειδική έκπτωση στους πελάτες Υψηλής Τάσης, η οποία προσαυξάνεται με εκπτώσεις βάσει όγκου και προφίλ κατανάλωσης.

Όμως, λόγω της παρατεταμένης ύφεσης, η είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος παραμένει ένα πολύ σημαντικό πρόβλημα που έως ένα βαθμό αποτυπώνεται στα αποτελέσματα στο μέγεθος των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών, οι οποίες για το 2014 ανήλθαν σε € 374,4 εκατ., αλλά σε μεγαλύτερο βαθμό επιβαρύνει τις ταμειακές ροές της Εταιρείας, μέσω των αυξημένων αναγκών για κεφάλαιο κίνησης. Συγκεκριμένα, το 2014, η αύξηση των απαιτήσεων ανήλθε σε € 549 εκατ. Επιπρόσθετα η ΔΕΗ έχει χρηματοδοτήσει από ίδιους πόρους και δανεισμό το αυξημένο κόστος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, το οποίο επιπλέον κόστος ανέρχεται, σύμφωνα με την ΡΑΕ, αθροιστικά για τα έτη 2012 και 2013 σε περίπου € 350 εκατ.

Με συνολικές επενδύσεις ύψους € 4,7 δισ την περίοδο 2009 - 2013 και παρά την περιορισμένη ρευστότητα και τη δύσκολη οικονομική συγκυρία, η ΔΕΗ κατά τη διάρκεια του 2014 παρέμεινε για ακόμα ένα έτος, ένας από τους στρατηγικούς πυλώνες στήριξης της ανάπτυξης υλοποιώντας επενδύσεις ύψους € 628 εκατ., εκ των οποίων € 170 εκατ. σε έργα παραγωγής και € 344 εκατ. σε έργα Δικτύων Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Για να ανταπεξέλθει σε αυτές τις κεφαλαιακές ανάγκες, η ΔΕΗ ολοκλήρωσε ένα τεράστιο για τα ελληνικά δεδομένα χρηματοδοτικό πρόγραμμα, με την αναχρηματοδότηση συνολικού ποσού δανείων ύψους € 2,2 δισ. από το Ελληνικό Τραπεζικό Σύστημα, την πρώτη έξοδό της, μετά από σχεδόν δεκατέσσερα χρόνια, στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου μέσω της έκδοσης ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους € 700 εκατ., και την εκταμίευση δανείων € 385 εκατ. δεκαπενταετούς διάρκειας από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων συνεχίζοντας τη σχέση εμπιστοσύνης και μακρόχρονης συνεργασίας με την Τράπεζα.»

Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας

	2014	2013
Κύκλος εργασιών	€ 5.796,7 εκατ.	€ 5.918,6 εκατ.
EBITDA	€ 783,2 εκατ.	€ 638,9 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	13,5 %	10,8%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 47,9 εκατ.	(€ 86,8 εκατ.)
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 34,2 εκατ.	(€ 324,3 εκατ.)

Με βάση τα μετά από φόρους κέρδη της Μητρικής Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την καταβολή μερίσματος ύψους € 11,6 εκατ.

Οικονομικά Αποτελέσματα θυγατρικών Εταιρειών

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

	2014	2013
Κύκλος εργασιών	€ 264,5 εκατ.	€ 276 εκατ.
EBITDA	€ 213,3 εκατ.	€ 174,5 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	80,6 %	63,2%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 96,1 εκατ.	€ 74,7 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 70 εκατ.	€ 55,9 εκατ.

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

	2014	2013
Κύκλος εργασιών	€ 430,4 εκατ.	€ 530,7 εκατ.
EBITDA	€ 9,9 εκατ.	€ 49 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	2,3 %	9,2%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 4,6 εκατ.	€ 42,6 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 0,6 εκατ.	€ 39,1 εκατ.

- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

	2014	2013
Κύκλος εργασιών	€ 25 εκατ.	€ 28,4 εκατ.
EBITDA	€ 15,9 εκατ.	€ 15,4 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	63,6 %	54,2%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 8,3 εκατ.	€ 10,1 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 5,9 εκατ.	€ 7,9 εκατ.

	2014 Ελεγχμένα	2013 Ελεγχμένα	Δ%	2014 Ελεγχμένα	2013 Ελεγχμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	5.863,6	5.970,8	-1,8%	5.796,7	5.918,6	-2,1%
EBITDA	1.022,1	881,6	15,9%	783,2	638,9	22,6%
Περιθώριο EBITDA	17,4%	14,8%		13,5%	10,8%	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	355,5	255,2	39,3%	214,0	78,4	173,0%
Περιθώριο EBIT (%)	6,1%	4,3%		3,7%	1,3%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	91,3	-225,3		34,2	-324,3	
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (ευρώ)	0,39	-0,97		0,15	-1,40	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.991,9	4.524,3	10,3%	4.723,8	4.150,4	13,8%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)						
	2014 Ελεγχμένα	2013 Ελεγχμένα	Δ%	2014 Ελεγχμένα	2013 Ελεγχμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	5.863,6	5.970,8	-1,8%	5.796,7	5.918,6	-2,1%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	5.654,6	5.765,8	-1,9%	5.644,4	5.751,0	-1,9%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	72,1	90,2	-20,1%	68,4	84,8	-19,3%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	41,7	12,7	228,3%	16,9	12,7	33,1%
- Λοιπά έσοδα	95,2	102,1	-6,8%	67,0	70,1	-4,4%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	4.841,5	5.089,2	-4,9%	5.013,5	5.279,7	-5,0%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	914,2	939,8	-2,7%	589,5	612,2	-3,7%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	74,4	50,2	48,2%	74,4	50,2	48,2%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	1.113,7	1.194,5	-6,8%	1.113,7	1.194,5	-6,8%
- Υγρά καύσιμα	767,9	792,6	-3,1%	767,9	792,6	-3,1%
- Φυσικό Αέριο	345,8	401,9	-14,0%	345,8	401,9	-14,0%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	216,9	187,5	15,7%	216,9	187,5	15,7%
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	45,4	46,5	-2,4%	45,4	46,5	-2,4%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.469,3	1.593,4	-7,8%	1.498,2	1.616,3 ⁽¹⁾	-7,3%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	1.009,8	801,1	26,1%	1.022,6	813,6	25,7%
- Εισαγωγές	127,6	119,0	7,2%	127,8	119,0	7,4%
- Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους τρίτων παραγωγών	18,8	336,4	-94,4%	18,8	336,4	-94,4%
- Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών	175,7	130,0	35,2%	175,7	130,0	35,2%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	44,1	30,6	44,1%	44,1	30,6	44,1%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ	33,4	33,2	0,6%	33,4	33,2	0,6%
- Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών	9,0	96,0	-90,6%	9,0	96,0	-90,6%
- Λοιπά	50,9	47,1	8,1%	66,8	57,5 ⁽¹⁾	16,2%

- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	0,0	0,0		205,6	209,4	-1,8%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής	0,0	0,0		393,7	433,4	-9,2%
- Προβλέψεις	431,1	358,3	20,3%	467,9	374,1	25,1%
- Φόροι –Τέλη	56,2	60,0 ⁽¹⁾	-6,3%	49,7	49,6 ⁽¹⁾	0,2%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένης δαπάνης λιγνίτη)	520,3	659,0 ⁽¹⁾	-21,0%	358,5	506,0 ⁽¹⁾	-29,2%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	1.022,1	881,6	15,9%	783,2	638,9	22,6%
Περιθώριο EBITDA (%)	17,4%	14,8%		13,5%	10,8%	
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	606,0	626,4	-3,3%	539,9	560,5	-3,7%
Επίπτωση από την εκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων	60,6	0,0		29,3	0,0	
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	355,5	255,2	39,3%	214,0	78,4	173,0%
Περιθώριο EBIT (%)	6,1%	4,3%		3,7%	1,3%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	215,9	218,5	-1,2%	163,6	161,8	1,1%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	213,8	219,4	-2,6%	161,5	162,7	-0,7%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	2,1	-0,9		2,1	-0,9	
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	2,5	3,4	-26,5%	2,5	3,4	-26,5%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	0,5	1,6	-68,8%	0,0	0,0	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	137,6	34,9	294,3%	47,9	-86,8	
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	91,3	-225,3		34,2	-324,3	
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,39	-0,97		0,15	-1,40	

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)						
	2014 Ελεγμένα	2013 Ελεγμένα	Δ%	2014 Ελεγμένα	2013 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Σύνολο Ενεργητικού	17.373,4	15.812,7 ⁽¹⁾	9,9%	16.138,5	14.767,6 ⁽¹⁾	9,3%
Καθαρό χρέος	4.991,9	4.524,3	10,3%	4.723,8	4.150,4	13,8%
Συνολική Καθαρή θέση	6.134,7	5.403,6	13,5%	5.968,4	5.323,0	12,1%
Επενδύσεις	628,0	718,1	-12,5%	528,4	601,9	-12,2%

(1) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις.

Για περισσότερες πληροφορίες 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 2014, 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 27 Μαρτίου 2015.