



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2014

Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2014 Ομίλου ΔΕΗ

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

- Κύκλος εργασιών: € 4.424,9 εκατ.
- ΕΒΙΤΔΑ: € 794,4 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 179,5 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 121,8 εκατ.

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) το εννεάμηνο του 2014 αυξήθηκαν κατά € 113,4 εκατ. (16,7%) σε σχέση με το εννεάμηνο 2013, με το περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ να διαμορφώνεται σε 18%, έναντι 15,2% το εννεάμηνο 2013.

Στα αποτελέσματα του εννεαμήνου 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.

Επίσης, τα αποτελέσματα του εννεαμήνου 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 εννεαμήνου 2013 περιλαμβάνεται εφάπαξ αρνητική επίπτωση ύψους € 109 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 επιπτώσεις, το ΕΒΙΤΔΑ εννεαμήνου 2014 διαμορφώνεται σε € 819,5 εκατ. έναντι € 790 εκατ. πέρυσι, και το περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ σε 18,5% έναντι 17,5% αντίστοιχα.

Σε επίπεδο τριμήνων, το ΕΒΙΤΔΑ του γ' τριμήνου διαμορφώθηκε σε € 246,7 εκατ. έναντι € 94,7 εκατ. πέρυσι, δηλαδή αύξηση κατά € 152 εκατ., ενώ εξαιρώντας τις προαναφερθείσες επιπτώσεις από την Απόφαση της Διαιτησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (€ 109 εκατ.) στο γ' τρίμηνο 2013 και την αντιστροφή των € 17,4 εκατ. στο γ' τρίμηνο 2014 λόγω της ακυρωτικής απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η αύξηση διαμορφώνεται σε € 60,4 εκατ. (29,7%).

## Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε κατά € 69 εκατ. ή 1,5% και διαμορφώθηκε σε € 4.424,9 εκατ. έναντι € 4.493,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2013. Στον κύκλο εργασιών περιλαμβάνεται ποσό € 51,3 εκατ. που αφορά στη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό, έναντι € 65,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2013. Στο γ' τρίμηνο, ο κύκλος εργασιών αυξήθηκε σε σχέση με πέρυσι κατά € 48,6 εκατ. ή 3,2%.
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, μειώθηκαν σε € 4.287 εκατ. το εννεάμηνο 2014 έναντι € 4.348,9 εκατ. το εννεάμηνο 2013 (μείωση € 61,9 εκατ. ή 1,4%).  
Ειδικά στο γ' τρίμηνο, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 47,8 εκατ. ή 3,2%. Αν εξαιρέσουμε την αρνητική επίδραση στα έσοδα ύψους € 17,7 εκατ., λόγω της προαναφερθείσας Απόφασης της Διαιτησίας για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την περίοδο 1.1.2013 έως 30.9.2013, η αύξηση ανέρχεται σε € 30,1 εκατ. ή 2%, λόγω αυξημένης ζήτησης, όπως αναλύεται παρακάτω, καθώς και ευνοϊκότερου μείγματος πωλήσεων.

### Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 6,2% (2.821 GWh) το εννεάμηνο του 2014, στις 42.618 GWh έναντι 45.439 GWh το εννεάμηνο του 2013. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η μείωση της ζήτησης είναι 0,9% (379 GWh) και φαίνεται να οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες κατά τη διάρκεια του χειμώνα. Η χαμηλότερη ζήτηση, σε συνδυασμό με τη μικρή 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 413 GWh (1,1%), σε 37.138 GWh.  
Αντίθετα, στο γ' τρίμηνο 2014, ο ρυθμός μείωσης της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιορίστηκε σε 3,4%, ενώ αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η εγχώρια ζήτηση παρουσιάζει αύξηση κατά 1,4% και ο όγκος των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ αυξάνεται κατά 1,1% (151 GWh). Η αύξηση αυτή προέρχεται κυρίως από τους πελάτες Χαμηλής Τάσης.
- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 68,3% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το εννεάμηνο του 2013 ήταν 65,1%. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη αυξήθηκε κατά 1,4% , ενώ σημαντικά αυξήθηκε και η παραγωγή από φυσικό αέριο σε σχέση με το εννεάμηνο του 2013, κατά τη διάρκεια του οποίου η αντίστοιχη παραγωγή ήταν σημαντικά χαμηλότερη, κυρίως λόγω των εξαιρετικών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν ιδίως το α' εξάμηνο του 2013. Αντίστοιχα, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν μειωμένη κατά 41% μεταξύ των δύο περιόδων.  
Τέλος, η παραγωγή τρίτων από ΑΓΠΕ παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητη σε σχέση με το εννεάμηνο του 2013, ενώ το αντίστοιχο μερίδιό τους στην εγχώρια παραγωγή ενέργειας αυξήθηκε σε 17,6% από 15,6%, λόγω της μειωμένης συνολικής ζήτησης.

## Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 182,4 εκατ. (4,8%), από € 3.812,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2013, σε € 3.630,5 εκατ. το εννεάμηνο του 2014.

Σημειώνεται ότι στις λειτουργικές δαπάνες εννεαμήνου 2013 περιλαμβάνεται επιβάρυνση ύψους € 91,3 εκατ. από την Απόφαση της Διαιτησίας για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε για την περίοδο 1.1.2010 έως 31.12.2012 (το υπόλοιπο ποσό των € 17,7 εκατ. περιλαμβάνεται, όπως προαναφέρθηκε, στα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας καθώς αφορούσε την περίοδο 1.1.2013 έως 30.9.2013).

Επιπλέον, στις λοιπές λειτουργικές δαπάνες εννεαμήνου 2014 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 23,2 εκατ. από την αναδρομική εφαρμογή της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου για το δεύτερο εξάμηνο του 2013.

Ειδικότερα:

### Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, λιγνίτη τρίτων, CO<sub>2</sub> και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά περίπου € 66 εκατ. (2,9%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2013.

Συγκεκριμένα:

- Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 7,7 εκατ. (1,2%), από € 624,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 σε € 617,2 εκατ. το εννεάμηνο του 2014, οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 5,4% και 5,8% αντίστοιχα, (συμπεριλαμβανομένης και της μείωσης του premium που επέτυχε η εταιρεία από 1.1.2014), καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα σημείωσε αύξηση κατά 148 GWh, εκ των οποίων οι 126 GWh σημειώθηκαν το γ' τρίμηνο του 2014.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά € 29,5 εκατ. (12,1%), από € 243,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 σε € 273,1 εκατ., λόγω της αύξησης της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 32,5%, η οποία αντισταθμίστηκε, σε κάποιο βαθμό, από τη μείωση των τιμών φυσικού αερίου κατά 12,1%. Ειδικά στο γ' τρίμηνο η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 38,3 εκατ. (27,8%) λόγω της μειωμένης παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 19,2% (277 GWh) και των μειωμένων τιμών.
- Η δαπάνη για λιγνίτη τρίτων αυξήθηκε κατά € 27,5 εκατ. και διαμορφώθηκε σε € 53,9 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 11,8% ή € 133,4 εκατ., από € 1.135,2 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 σε € 1.001,8 εκατ. Πιο συγκεκριμένα - και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα - η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 882 εκατ. έναντι € 990,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2013, μείωση κατά 11% ή € 108,8 εκατ.

Μεγάλο μέρος της μείωσης της δαπάνης για αγορές ενέργειας οφείλεται στη σημαντική μείωση της δαπάνης για τον Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους και της δαπάνης για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στο Φυσικό Αέριο Τρίτων καθώς και στη μείωση του όγκου των αγορών ενέργειας κατά 799 GWh (739 GWh από το Σύστημα και 60 GWh από το Δίκτυο).

Αντίθετα, η μείωση της δαπάνης για αγορές ενέργειας περιορίστηκε από την αύξηση κατά 51,6%, του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος, από € 37,6/MWh το εννεάμηνο του 2013 σε € 57/MWh το εννεάμηνο του 2014, καθώς και από την αυξημένη καθαρή δαπάνη κατά € 50,2 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.

Αρνητική επίδραση είχε επίσης η αυξημένη κατά € 9,6 εκατ. δαπάνη, που αφορά τη νέα μέθοδο υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στους παραγωγούς ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 91,9 εκατ., οριακά αυξημένη, ως συνέπεια της μείωσης της τιμής εισαγωγών κατά 14,1%, η οποία αντισταθμίστηκε από την αύξηση του όγκου των εισαγωγών κατά 412 GWh (2.045 GWh το εννεάμηνο 2014 έναντι 1.633 GWh το εννεάμηνο του 2013).
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub> ανήλθε σε € 164,8 εκατ., αυξημένη κατά € 17,4 εκατ. σε σχέση με το εννεάμηνο του 2013, λόγω αυξημένης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>. Οι εκπομπές CO<sub>2</sub> για το εννεάμηνο του 2014 παρέμειναν σταθερές σε 30,2 εκατ. τόννους σε σχέση με το εννεάμηνο του 2013.

### Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού, ανήλθε σε € 33,2 εκατ. (4,3%), από € 780 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 σε € 746,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2014. Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 765 εργαζόμενους, από 19.531 την 30.9.2013 σε 18.766 την 30.9.2014.

## Προβλέψεις

- Οι συνολικές προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά διαμορφώθηκαν σε € 304,1 εκατ. το εννεάμηνο 2014 έναντι € 270,5 εκατ. το εννεάμηνο 2013, αύξηση κατά € 33,6 εκατ. (12,4%).  
Ειδικότερα, οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών κυμάνθηκαν περίπου στα περυσινά επίπεδα και διαμορφώθηκαν σε € 255 εκατ., έναντι € 261 εκατ. το εννεάμηνο του 2013. Σημειώνεται ότι από τις προβλέψεις του εννεαμήνου 2014 έχει αφαιρεθεί ποσό ύψους € 57,9 εκατ. που αφορά προκαταβολές έναντι κατανάλωσης ρεύματος των πελατών Χαμηλής Τάσης που βρίσκονταν σε επισφάλεια στις 30.9.2014.  
Ειδικά στο γ' τρίμηνο 2014, οι προβλέψεις για επισφαλείς πελάτες σημείωσαν μείωση κατά € 37,7 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 51,2 εκατ. έναντι € 88,9 εκατ. το γ' τρίμηνο 2013, κυρίως λόγω της μείωσης των προβλέψεων για πελάτες Χαμηλής Τάσης.  
Οι συνολικές προβλέψεις για το εννεάμηνο του 2014 περιλαμβάνουν επιβάρυνση ύψους € 48,3 εκατ. για την κάλυψη του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ που δημιουργήθηκε στην αγορά του ΗΕΠ, κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά.  
Τέλος, οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά μειώθηκαν σε € 0,6 εκατ, το εννεάμηνο 2014 έναντι € 9,5 εκατ. το εννεάμηνο του 2013.

## Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα

Τα λοιπά Λειτουργικά Έξοδα μειώθηκαν κατά € 132,4 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 364,4 εκατ. το εννεάμηνο του 2014 έναντι € 496,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2013. Χαρακτηριστικά, σημειώνεται ότι, οι εργολαβίες τρίτων και η ανάλωση υλικών μειώθηκαν κατά € 64 εκατ. περίπου σε σχέση με πέρυσι.

## Συμπερασματικά,

Το εννεάμηνο του 2014, το 48,5% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO<sub>2</sub> και αγορών ενέργειας, έναντι 49,9% το εννεάμηνο του 2013. Σημειώνεται ότι, οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το εννεάμηνο του 2014 απορρόφησαν το 24,7% των εσόδων έναντι 27,3% το εννεάμηνο του 2013. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, εξαιρουμένης της εφάπαξ πρόβλεψης για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ, αυτές απορρόφησαν το 5,8% των συνολικών εσόδων από 6% πέρυσι. Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία περιορίζεται σε 15,4% το εννεάμηνο 2014 έναντι 15,6% πέρυσι.

## Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το εννεάμηνο του 2014 διαμορφώθηκαν σε € 448 εκατ. έναντι € 459 εκατ. το εννεάμηνο του 2013, μειωμένες κατά € 11 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες ανήλθαν σε € 165,6 εκατ. έναντι € 163,5 εκατ. το εννεάμηνο του 2013.
- Τα κέρδη προ φόρων το εννεάμηνο του 2014 ανήλθαν σε € 179,5 εκατ. έναντι € 56,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2013.
- Τα μετά από φόρους κέρδη ανήλθαν σε € 121,8 εκατ. έναντι € 6,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2013.

## Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το εννεάμηνο του 2014 διαμορφώθηκαν σε € 406,3 εκατ. έναντι € 482 εκατ. το εννεάμηνο του 2013, μειωμένες κατά € 75,7 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 9,2% από 10,7%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 51,3 εκατ. και € 65,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2014 και το εννεάμηνο του 2013 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 8,1% και 9,4%, αντίστοιχα.  
Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το εννεάμηνο του 2014 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του εννεαμήνου του 2013) :

- Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 67,6 εκατ.	(€ 97,1 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής:	€ 103,5 εκατ.	(€ 106,4 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 34,9 εκατ.	(€ 72,2 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 189,6 εκατ.	(€ 196,3 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ:	€ 5,9 εκατ.	(€ 5,8 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.967,3 εκατ., αυξημένο κατά € 318,9 εκατ. σε σχέση με την 30.9.2013 (€ 4.648,4 εκατ.). Σε σχέση με 31.12.2013 (€ 4.524,3 εκατ.), το καθαρό χρέος ήταν αυξημένο κατά € 443 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην καθαρή εκροή ύψους € 190 εκατ. περίπου για την απόδοση της τελευταίας δόσης του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ακινήτων, το οποίο εισπράχθηκε μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος το εννεάμηνο 2014, στην πληρωμή των € 42,3 εκατ. (από το συνολικό ποσό των € 48,3 εκατ.) για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ και για τη χρηματοδότηση αυξημένων αναγκών κεφαλαίου κίνησης.

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

«Στο γ' τρίμηνο, ο κύκλος εργασιών διαμορφώθηκε στα € 1.591,3 εκατ. , αυξημένος κατά 3,2% σε σχέση με το αντίστοιχο περυσινό τρίμηνο, ως αποτέλεσμα μικρής αύξησης της εγχώριας ζήτησης (κατά 1,4%), προερχόμενης κυρίως από πελάτες Χαμηλής Τάσης, καθώς και ευνοϊκότερου μείγματος πωλήσεων. Η επιβράδυνση του ρυθμού σχηματισμού προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις και η χαμηλότερη δαπάνη για φυσικό αέριο είχαν θετική επίδραση στις λειτουργικές δαπάνες, οι οποίες εξαιρουμένων των εφάπαξ επιπτώσεων, μειώθηκαν κατά 2,2% (€ 29,5 εκατ.). Οι ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες σημείωσαν περαιτέρω μείωση κατά 6,4% (€ 24,1 εκατ.). Τα προσαρμοσμένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) αυξήθηκαν σε € 264,1 εκατ. το γ' τρίμηνο του 2014 από € 203,7 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2013.

Το τελευταίο χρονικό διάστημα, σε εναρμόνιση και με τους Ευρωπαϊκούς κανόνες για κοστοβαρή τιμολόγια χωρίς σταυροειδείς επιδοτήσεις, προχωρήσαμε σε αναδιάταξη των τιμολογίων μας στη Χαμηλή Τάση και πρόσφατα ανακοινώσαμε και κλιμακούμενες εκπτώσεις όγκου σε μεσαίες και μεγάλες επιχειρήσεις στη Χαμηλή και Μέση Τάση, με συνολική ετήσια κατανάλωση των παροχών τους πάνω από 1 GWh. Αυτές οι αλλαγές θεωρούμε ότι είναι σημαντικές προκειμένου να συνεχίζουμε να προσφέρουμε ανταγωνιστικές υπηρεσίες στο νέο πλήρως απελευθερωμένο περιβάλλον προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Στο σημείο αυτό, θα ήθελα να τονίσω ότι μεγάλο μέρος των χρεώσεων που περιλαμβάνονται στο λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος, σχετίζονται με διάφορους φόρους και τέλη, τα οποία δεν έχουν σχέση με τις χρεώσεις προμήθειας για την ηλεκτρική ενέργεια της ΔΕΗ, ενώ το σκέλος που αφορά μόνο το κόστος της ενέργειας, επιβαρύνεται επίσης από την υψηλή φορολογία στο πετρέλαιο και το φυσικό αέριο. Σύμφωνα με πρόσφατη έκθεση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών (ACER) και του Συμβουλίου Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ευρώπης (CEER), το κόστος ενέργειας αντιπροσωπεύει μόνο το 53% της τελικής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Επιπρόσθετα, όπως πολλές Ευρωπαϊκές εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας, είμαστε αντιμέτωποι με την πρόκληση της αναβάθμισης και ανανέωσης του παραγωγικού μας δυναμικού και κατ' επέκταση της εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης. Παρά τις αντίξοες οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, έχουμε υλοποιήσει σημαντικές στρατηγικές επενδύσεις, και συνεχίζουμε το επενδυτικό μας πλάνο, με το σημαντικότερο έργο παραγωγής υπό κατασκευή να είναι η λιγνιτική μονάδα στην Πτολεμαΐδα ενώ συνεχίζουμε να επενδύουμε στην αναβάθμιση και των δικτύων. Για το σκοπό αυτό, υπογράψαμε τον Σεπτέμβριο, τη δεύτερη δανειακή σύμβαση χρηματοδότησης ύψους €180 εκατ., με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ). Παράλληλα, η θυγατρική μας εταιρεία, ΑΔΜΗΕ, προχωρά στην υλοποίηση της διασύνδεσης του ηπειρωτικού συστήματος με τις Κυκλάδες, με στόχο την μακροπρόθεσμη ασφάλεια εφοδιασμού τους, δεδομένων και των ισχυρών μελλοντικών προοπτικών για την ανάπτυξη του τουρισμού, τη μείωση του υφιστάμενου υψηλού κόστους παραγωγής και τη βέλτιστη αξιοποίηση του δυναμικού των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στα νησιά αυτά. Στο πλαίσιο αυτό, ο ΑΔΜΗΕ υπέγραψε τον Σεπτέμβριο σύμβαση χρηματοδότησης ύψους € 65 εκατ. με την ΕΤΕπ έναντι συνολικής εγκεκριμένης γραμμής χρηματοδότησης για το συγκεκριμένο έργο ύψους €130 εκατ.

Όπως έχω επισημάνει πολλές φορές, προκειμένου να είμαστε σε θέση να χρηματοδοτούμε επενδύσεις στρατηγικής σημασίας, οι οποίες θα έχουν θετική επίπτωση στη λειτουργική μας αποδοτικότητα, προς όφελος των μετόχων μας και των πελατών μας, χρειαζόμαστε ένα ρυθμιστικό περιβάλλον το οποίο να προωθεί τη μετάβαση σε μία πραγματικά απελευθερωμένη αγορά, η οποία θα λειτουργεί με διαφάνεια και δίκαιους κανόνες για όλους τους συμμετέχοντες. Οι παραπάνω αρχές θα πρέπει να ληφθούν υπόψη και για τις επικείμενες κρίσιμες ρυθμιστικές αποφάσεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Τέλος, πιστεύουμε στην ανάγκη ελάφρυνσης του λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος από την υπερβάλλουσα φορολογία και τα λοιπά τέλη. Από τη δική μας πλευρά, έχοντας ήδη υλοποιήσει μεγάλη μείωση των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών, συνεχίζουμε να εστιάζουμε στην περαιτέρω βελτίωση της λειτουργικής αποδοτικότητάς μας.»

## Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας

	<b>Εννεάμηνο 2014</b>	<b>Εννεάμηνο 2013</b>
Κύκλος εργασιών	€ 4.376,4 εκατ.	€ 4.451 εκατ.
EBITDA	€ 616 εκατ.	€ 504,8 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	14,1 %	11,3%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 93,4 εκατ.	(€ 45,1 εκατ.)
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 64,1 εκατ.	(€ 82,7 εκατ.)

## Οικονομικά Αποτελέσματα θυγατρικών Εταιρειών

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

	<b>Εννεάμηνο 2014</b>	<b>Εννεάμηνο 2013</b>
Κύκλος εργασιών	€ 200,6 εκατ.	€ 210,6 εκατ.
EBITDA	€ 147 εκατ.	€ 131,7 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	73,3 %	62,6%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 81,4 εκατ.	€ 75,1 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 60,5 εκατ.	€ 58,2 εκατ.

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

	<b>Εννεάμηνο 2014</b>	<b>Εννεάμηνο 2013</b>
Κύκλος εργασιών	€ 336,3 εκατ.	€ 386 εκατ.
EBITDA	€ 22,1 εκατ.	€ 26,9 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	6,6 %	7%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 18,2 εκατ.	€ 22,1 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 13,6 εκατ.	€ 28,1 εκατ.

- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

	<b>Εννεάμηνο 2014</b>	<b>Εννεάμηνο 2013</b>
Κύκλος εργασιών	€ 19,8 εκατ.	€ 23,2 εκατ.
EBITDA	€ 13,2 εκατ.	€ 13,6 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	66,6 %	58,8%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	€ 9,4 εκατ.	€ 9,4 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	€ 6,6 εκατ.	€ 7,1 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)						
	Εννεάμηνο 2014 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2014 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	4.424,9	4.493,9	-1,5%	4.376,4	4.451,0	-1,7%
EBITDA	794,4	681,0	16,7%	616,0	504,8	22,0%
Περιθώριο EBITDA	18,0%	15,2%		14,1%	11,3%	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	346,4	222,0	56,0%	217,2	93,8	131,6%
Περιθώριο EBIT (%)	7,8%	4,9%		5,0%	2,1%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	121,8	6,7	1717,9%	64,1	-82,7	-177,5%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (ευρώ)	0,53	0,03	1666,7%	0,28	-0,36	-177,8%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.967,3	4.648,4	6,9%	4.702,5	4.250,6	10,6%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)						
	Εννεάμηνο 2014 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2014 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	4.424,9	4.493,9	-1,5%	4.376,4	4.451,0	-1,7%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	4.287,0	4.348,9	-1,4%	4.278,1	4.336,5	-1,3%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	51,3	65,9	-22,2%	48,2	63,4	-24,0%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	31,4 <sup>(2)</sup>	19,7 <sup>(2)</sup>	59,4%	12,6	8,5	48,2%
- Λοιπά έσοδα	55,2 <sup>(2)</sup>	59,4 <sup>(2)</sup>	-7,1%	37,5	42,6	-12,0%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	3.630,5	3.812,9	-4,8%	3.760,4	3.946,2	-4,7%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	681,5	700,3	-2,7%	439,7	459,2	-4,2%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	53,9	26,4	104,2%	53,9	26,4	104,2%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	890,3	868,5	2,5%	890,3	868,5	2,5%
- Υγρά καύσιμα	617,2	624,9	-1,2%	617,2	624,9	-1,2%
- Φυσικό Αέριο	273,1	243,6	12,1%	273,1	243,6	12,1%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	164,8	147,4	11,8%	164,8	147,4	11,8%
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	34,6	34,1	1,5%	34,6	34,1	1,5%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.093,7	1.225,9	-10,8%	1.113,9	1.244,2	-10,5%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	736,5	596,6	23,4%	746,3	606,5	23,1%
- Εισαγωγές	91,9	90,7	1,3%	91,9	90,7	1,3%
- Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους τρίτων παραγωγών	16,5	304,2	-94,6%	16,5	304,2	-94,6%
- Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών	134,4	84,2	59,6%	134,4	84,2	59,6%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	32,0	22,4	42,9%	32,0	22,4	42,9%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΓΠΕ	28,2	18,6	51,6%	28,2	18,6	51,6%
- Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών	18,3	81,9	-77,7%	18,3	81,9	-77,7%
- Λοιπά	35,9	27,3	31,5%	46,3	35,7 <sup>(2)</sup>	29,7%



- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	0,0	0,0		153,0	169,5	-9,7%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής	0,0	0,0		311,3	316,5	-1,6%
- Προβλέψεις	304,1	270,5	12,4%	311,6	269,0	15,8%
- Φόροι –Τέλη	43,2	43,0	0,5%	38,2	35,7	7,0%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένης δαπάνης λιγνίτη)	364,4	496,8	-26,7%	249,1	375,7 <sup>(2)</sup>	-33,7%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	794,4	681,0	16,7%	616,0	504,8	22,0%
Περιθώριο EBITDA (%)	18,0%	15,2%		14,1%	11,3%	
Αποσβέσεις	448,0	459,0	-2,4%	398,8	411,0	-3,0%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	346,4	222,0	56,0%	217,2	93,8	131,6%
Περιθώριο EBIT (%)	7,8%	4,9%		5,0%	2,1%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	166,5	162,5	2,5%	122,2	134,7	-9,3%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	165,6	163,5	1,3%	121,3	135,7	-10,6%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	0,9	-1,0	-190,0%	0,9	-1,0	-190,0%
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	1,6	4,2	-61,9%	1,6	4,2	-61,9%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	1,2	1,6	-25,0%	0,0	0,0	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	179,5	56,9	215,5%	93,4	-45,1	-307,1%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	121,8	6,7	1717,9%	64,1	-82,7	-177,5%
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,53	0,03	1666,7%	0,28	-0,36	-177,8%

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

	Εννέαμηνο 2014 Μη Ελεγμένα	Εννέαμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννέαμηνο 2014 Μη Ελεγμένα	Εννέαμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Δ%
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>			<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>		
Σύνολο Ενεργητικού <sup>(1)</sup>	16.491,1	15.896,7	3,7%	15.303,9	14.821,2	3,3%
Καθαρό χρέος	4.967,3	4.648,4	6,9%	4.702,5	4.250,6	10,6%
Συνολική Καθαρή θέση	5.525,5	5.597,4	-1,3%	5.387,2	5.549,4	-2,9%
Επενδύσεις	406,3	482,0	-15,7%	339,3	400,5	-15,3%

<sup>(1)</sup> Σύμφωνα με τη λογιστική αρχή την οποία ακολουθεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών). Οι εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση (κάθε 3-5 χρόνια) από ανεξάρτητους εκτιμητές, με τη τελευταία αναπροσαρμογή να είχε πραγματοποιηθεί την 31.12.2009. Σημειώνεται ότι είναι ήδη σε εξέλιξη η εκ νέου αποτίμηση τα αποτελέσματα της οποίας θα αποτυπωθούν στις οικονομικές καταστάσεις με ημερομηνία 31.12.2014.

<sup>(2)</sup> 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 εννέαμηνο του 2014, 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 2014.