



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2014 - 30 Ιουνίου 2014)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 28^η Αυγούστου 2014 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

Περιεχόμενα

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
- V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος.
2. Ουρανία Αικατερινάρη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος.
3. Παναγιώτης Αλεξάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2014, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 28 Αυγούστου 2014

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ. και
Αναπληρώτρια Διευθύνουσα
Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Αρθούρος Ζερβός

Ουρανία Αικατερινάρη

Παναγιώτης Αλεξάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01.2014 - 30.06.2014
(σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007, άρθρο 5 παράγραφος 6)

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2014

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το α' εξάμηνο του 2014 μειώθηκαν κατά € 38,6 εκατ. (6,6%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2013, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 19,3%, έναντι 19,9% το α' εξάμηνο 2013.

Στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2014 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 23,2 εκατ., η οποία αποτυπώθηκε στα αποτελέσματα του α' τριμήνου, από την αναδρομική εφαρμογή της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου για το δεύτερο εξάμηνο του 2013. Επιπλέον, περιλαμβάνεται και μία θετική επίπτωση - η οποία επίσης αποτυπώθηκε στα αποτελέσματα του α' τριμήνου - από την ανάκτηση συνολικού ποσού ύψους € 21,3 εκατ. (€17,4 εκατ. πλέον τόκων € 3,9 εκατ.), ως κρατική ενίσχυση προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για το χρονικό διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008.

Επισημαίνεται ότι οι προβλέψεις του α' εξαμήνου αυξήθηκαν κατά 68%, από € 189 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013 σε € 317 εκατ. εφέτος, απορροφώντας το 11,2% των εσόδων. Το ποσό αυτό μειώνεται σε € 249 εκατ. λαμβάνοντας υπόψη το ποσό των € 68 εκατ. περίπου, που αφορά προκαταβολές πελατών οι οποίες αντιστοιχούν στη σχηματισθείσα μέχρι και 30.6.2014 συνολική πρόβλεψη επισφάλειας πελατών Χαμηλής Τάσης. Το προαναφερθέν ποσό των € 68 εκατ. δεν έχει θετική ταμειακή διάσταση στην περίοδο αναφοράς.

Επίσης, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2014 έχουν επηρεαστεί αρνητικά από πρόβλεψη ύψους € 48,3 εκατ. για κάλυψη του ελλείμματος 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. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί στο 50% των € 96,6 εκατ. που έχουν επιμερισθεί, βάσει απόφασης της ΡΑΕ, από το ΛΑΓΗΕ στη ΔΕΗ για την κάλυψη του προαναφερθέντος ελλείμματος. Η ΔΕΗ αμφισβητεί την υποχρέωση αυτή, δεδομένου ότι δε φέρει καμία ευθύνη για τη δημιουργία του εν λόγω σημαντικού ελλείμματος από ανταγωνιστές της που εισήλθαν στη λιανική αγορά. Για το λόγο αυτό, η ΔΕΗ θεωρεί πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση της τελικής δικαστικής κρίσης και δεν έχει σχηματισθεί πρόβλεψη για το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ. Παρά ταύτα, σε συνέχεια της ενδιάμεσης απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% των € 96,6 εκατ., σχηματίζεται πρόβλεψη για το υπόλοιπο 50%, λόγω της αβεβαιότητας ανάκτησης του ποσού αυτού, εκ του οποίου, με 30.6.2014, είχαν ήδη καταβληθεί € 24,3 εκατ.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε κατά € 117,6 εκατ. ή 4% και διαμορφώθηκε σε € 2.833,6 εκατ. έναντι € 2.951,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2013. Στον κύκλο εργασιών περιλαμβάνεται ποσό € 32 εκατ. που αφορά στη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό, έναντι € 43,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013.
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, μειώθηκαν σε € 2.746,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2014 έναντι € 2.856,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2013 (μείωση € 109,7 εκατ. ή 3,8%).

Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 7,8% (2.266 GWh) το α' εξάμηνο του 2014, στις 26.951 GWh έναντι 29.217 GWh το α' εξάμηνο του 2013. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώθηκε κατά 2,2% (589 GWh). Στο β' τρίμηνο 2014, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 7% σε σχέση με το β' τρίμηνο 2013, ενώ αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η μείωση της εγχώριας ζήτησης ανήλθε σε 1,6%.
- Ο όγκος των εγχώριων πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ μειώθηκε κατά 564 GWh (2,3%), σε 23.496 GWh, λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, η οποία φαίνεται να οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες κατά τη διάρκεια του χειμώνα. Το αντίστοιχο ποσοστό μείωσης μεταξύ β' τριμήνου 2014 και β' τριμήνου 2013 διαμορφώθηκε σε 1,7%. Το μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητο μεταξύ του α' εξαμήνου 2014 και α' εξαμήνου 2013 και διαμορφώθηκε σε 98% από 98,4%.
- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 68,8% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2013 ήταν 63,8%. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη αυξήθηκε κατά 6,9%, ενώ σημαντικά αυξήθηκε και η παραγωγή από φυσικό αέριο σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2013, κατά τη διάρκεια του οποίου η αντίστοιχη παραγωγή ήταν σημαντικά χαμηλότερη, κυρίως λόγω των εξαιρετικών υδρολογικών συνθηκών. Αντίστοιχα, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν μειωμένη κατά 54,6% μεταξύ των δύο περιόδων.

Τέλος, η παραγωγή τρίτων από ΑΠΕ παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητη σε σχέση με το α΄ εξάμηνο του 2013, ενώ το αντίστοιχο μερίδιό τους στην εγχώρια παραγωγή ενέργειας αυξήθηκε σε 17,9% από 15,8%, λόγω της μειωμένης συνολικής ζήτησης.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 79 εκατ. (3,3%), από € 2.364,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013, σε € 2.285,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2014.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 77,7 εκατ. (6,2%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2013.

Συγκεκριμένα:

- ☐ Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 24,6 εκατ. (6,7%), από € 368,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013 σε € 344,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2014, οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 6,8% και 6,7% αντίστοιχα, (συμπεριλαμβανομένης και της μείωσης του premium που επέτυχε η εταιρεία από 1.1.2014), καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα σημείωσε μικρή αύξηση κατά 22 GWh.
- ☐ Η δαπάνη για φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά € 67,8 εκατ. (64,1%), από € 105,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013 σε € 173,5 εκατ., λόγω της αύξησης της παραγωγής από φυσικό αέριο, η οποία αντισταθμίστηκε, σε κάποιο βαθμό, από τη μείωση των τιμών φυσικού αερίου κατά 17,2%. Η μείωση αυτή οφείλεται κατά το ήμισυ περίπου στην έκπτωση των τιμών φυσικού αερίου που πληρώνει η ΔΕΗ, σε συνέχεια της συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom.
- ☐ Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 16% ή € 116,8 εκατ., από € 730,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013 σε € 613,8 εκατ. Πιο συγκεκριμένα - και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα - η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 550 εκατ. έναντι € 655,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013, μείωση κατά 16,1% ή € 105,7 εκατ.
- ☐ Μεγάλο μέρος της μείωσης της δαπάνης για αγορές ενέργειας οφείλεται στη μείωση του όγκου των αγορών ενέργειας κατά 1.033 GWh (999 GWh από το Σύστημα και 34 GWh από το Δίκτυο) και τη σημαντική μείωση της δαπάνης για τον Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους.
- ☐ Αντίθετα, η μείωση της δαπάνης για αγορές ενέργειας περιορίστηκε από την αύξηση κατά 51,1%, του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) από € 36,8/MWh το α' εξάμηνο του 2013 σε € 55,6/MWh το α' εξάμηνο του 2014, καθώς και από την αυξημένη καθαρή δαπάνη κατά € 41,8 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 νέα επιπρόσθετη δαπάνη € 23,2 εκατ., λόγω της νέας μεθόδου 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 € 54,1 εκατ., μειωμένη κατά € 4,1 εκατ. (7%) κυρίως λόγω της μείωσης της τιμής εισαγωγών κατά 19,1%, παρά την αύξηση του όγκου των εισαγωγών κατά 155 GWh (1.191 GWh το α' εξάμηνο 2014 έναντι 1.036 GWh το α' εξάμηνο του 2013).
- ☐ Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 104,8 εκατ., μειωμένη κατά € 1,4 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2013. Οι εκπομπές CO₂ για το α' εξάμηνο του 2014 ανήλθαν σε 19,8 εκατ. τόνους έναντι 18,8 εκατ. τόνων το α' εξάμηνο του 2013, λόγω της αυξημένης παραγωγής από λιγνίτη και φυσικό αέριο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού, ανήλθε σε € 21 εκατ. (4%), από € 524 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013 σε € 503 εκατ. το α' εξάμηνο του 2014. Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 885 εργαζόμενους, από 19.854 την 30.6.2013 σε 18.969 την 30.6.2014.

Προβλέψεις

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, ανήλθαν σε € 249,1 εκατ., σημειώνοντας αύξηση κατά € 60,1 εκατ. (31,8%) από € 189 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013. Όπως προαναφέρθηκε, στο β' τρίμηνο 2014, αυξητική επίδραση στις προβλέψεις είχε ο σχηματισμός πρόβλεψης ύψους € 48,3 εκατ. που αφορά τον προαναφερθέντα επιμερισμό του ελλείμματος στην αγορά του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού. Αντίθετα, οι προβλέψεις του β' τριμήνου μειώθηκαν κατά το ποσό των € 68 εκατ. περίπου, που αφορά προκαταβολές πελατών οι οποίες αντιστοιχούν στη σχηματισθείσα μέχρι και 30.6.2014 συνολική πρόβλεψη επισφάλειας πελατών Χαμηλής Τάσης. Χωρίς τη μείωση αυτή, οι προβλέψεις το α' εξάμηνο του 2014, θα ήταν αυξημένες κατά € 128 εκατ. περίπου.

Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα

Τα λοιπά Λειτουργικά Έξοδα μειώθηκαν κατά € 64,1 εκατ. σε € 204,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2014 έναντι € 268,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013.

Λαμβάνοντας υπόψη την εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 23,2 εκατ. από την αναδρομική εφαρμογή της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου για το δεύτερο εξάμηνο του 2013, καθώς και την εφάπαξ θετική επίπτωση από την ανάκτηση από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. ποσού ύψους € 17,4 εκατ. (εξαιρουμένων των τόκων), όπως είχαν ήδη αποτυπωθεί στα αποτελέσματα του α' τριμήνου 2014, τα λοιπά λειτουργικά έξοδα είναι μειωμένα κατά € 23,5 εκατ. ή κατά 8,7% σε € 245,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2014 έναντι € 268,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013.

Συμπερασματικά,

Το α' εξάμηνο του 2014, το 45,5% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 46,4% το α' εξάμηνο του 2013. Σημειώνεται ότι, οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το α' εξάμηνο του 2014 απορρόφησαν το 23,5% των εσόδων έναντι 26,7% το α' εξάμηνο του 2013. Όσον αφορά την εξέλιξη των τρεχουσών προβλέψεων, αυτές απορρόφησαν από 6,4% των συνολικών εσόδων πέρυσι, το 11,2% ή το 8,8% λαμβάνοντας υπόψη τη θετική επίπτωση από τις προκαταβολές πελατών.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο του 2014 διαμορφώθηκαν σε € 296,6 εκατ. έναντι € 305,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013, μειωμένες κατά € 8,5 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες παρέμειναν ουσιαστικά σταθερές στα € 107,1 εκατ. έναντι € 107,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013.
- Τα κέρδη προ φόρων το α' εξάμηνο του 2014 ανήλθαν σε € 142,6 εκατ. έναντι € 170,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013.
- Τα μετά από φόρους κέρδη ανήλθαν σε € 96,3 εκατ. έναντι € 127,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2014 διαμορφώθηκαν σε € 255,6 εκατ. έναντι € 335 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013, μειωμένες κατά € 79,4 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 9,1% από 11,4%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 32 εκατ. και € 43,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2014 και το α' εξάμηνο του 2013 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 8% και 10%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το α' εξάμηνο του 2014 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του α' εξαμήνου του 2013) :

Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 43,5 εκατ.	(€ 41,5 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής:	€ 69,8 εκατ.	(€ 81,2 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 17,9 εκατ.	(€ 63 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 116,6 εκατ.	(€ 143,8 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ:	€ 4,8 εκατ.	(€ 2,9 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.906,6 εκατ., αυξημένο κατά € 297 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2013 (€ 4.609,6 εκατ.). Σε σχέση με 31.12.2013 (€ 4.524,3 εκατ.), το καθαρό χρέος ήταν αυξημένο κατά € 382,3 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην καθαρή εκροή ύψους € 180 εκατ. για την απόδοση της τελευταίας δόσης του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ακινήτων, το οποίο εισπράχθηκε μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος το α' εξάμηνο 2014, στην πληρωμή των € 24,3 εκατ. για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ και για τη χρηματοδότηση αυξημένου κεφαλαίου κίνησης.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του πρώτου εξαμήνου 2014 περιέχεται στη Σημείωση 13 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορα είδη κινδύνων. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μια σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση ή τα λειτουργικά τους αποτελέσματα. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ή που επί του παρόντος θεωρούνται μικρής σημασίας, ενδέχεται επίσης να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να διενεργεί, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, μέσω παραγώγων πράξεων την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή / και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών του υποχρεώσεων. Σήμερα οι υφιστάμενες παράγωγες πράξεις αφορούν πράξεις ανταλλαγής επιτοκίου (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο στην περίπτωση υπερτίμησης του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, διενεργούνται κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Για το Β' Εξάμηνο του έτους 2014 η Μητρική Εταιρεία δεν διενήργησε καμία πράξη αντιστάθμισης για το συναλλαγματικό κίνδυνο, που απορρέει από τη μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ.

Κίνδυνος τιμών εμπορευμάτων και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε)

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγωγών πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Για το Β' Εξάμηνο του έτους 2014 η Μητρική Εταιρεία δεν διενήργησε καμία πράξη αντιστάθμισης του κινδύνου από την αυξητική μεταβολή των τιμών του πετρελαίου.

Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου.

Στην τρέχουσα συγκυρία, λόγω της Ουκρανικής κρίσης και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι ο προμηθευτής φυσικού αερίου της Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΠΑ) εισάγει σε μεγάλο ποσοστό φυσικό αέριο από την Gazprom μέσω αγωγού που διέρχεται από την Ουκρανία, ενδέχεται να εμφανισθούν τόσο προβλήματα στην ομαλή τροφοδοσία των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, όσο και αύξηση του κόστους παραγωγής Η/Ε ή/και αύξηση της τιμής προμήθειας Η/Ε, η οποία ενδέχεται να μην είναι δυνατόν να ανακτηθεί πλήρως από τον τελικό καταναλωτή, με αποτέλεσμα να επηρεασθούν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και η ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής το πρώτο εξάμηνο του 2014 ανήλθε σε 74,4%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 98%.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων κλπ), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Η λειτουργία παραγωγής Η/Ε του Ομίλου, υπόκειται στην Οδηγία 2003/87 EC, στα πλαίσια της οποίας καθιερώθηκε το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών. Για τη λειτουργία των θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτήσει και να κατέχει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) μέσω του παραπάνω συστήματος για την κάλυψη των εκπομπών CO₂. Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν περίπου 40 – 45 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε ετήσια βάση, οι αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπής θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει σε συνεχή βάση να αποκτήσει την απαιτούμενη ποσότητα δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί σε ποιες τιμές οι ποσότητες αυτές θα μπορούσαν να αποκτηθούν στα επόμενα έτη. Για την περίοδο 2014 – 2020, κατά την οποία δεν διατίθενται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στη Ευρωπαϊκή και τη Διεθνή Αγορά, για την απόκτηση δικαιωμάτων είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε διμερών συμβάσεων. Αναφορικά με τη διαχείριση του κινδύνου αυξητικής μεταβολής της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπής CO₂, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος αυτός θα αντισταθμιστεί επαρκώς.

Η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων CO₂, συνδέεται με τη δυνατότητα της να ενσωματώνει τις αυξήσεις αυτές στα τιμολόγια της. Κατά συνέπεια, οποιαδήποτε απότομη αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, ενδέχεται (άμεσα ή έμμεσα) να επηρεάσει την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Επισημαίνεται ότι, έχει ληφθεί μία κατ' αρχήν απόφαση σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης, για τη στήριξη της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, που προβλέπει την απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO₂ στην αρχή της περιόδου 2013 – 2020 και την επαναφορά τους στο τέλος της περιόδου αυτής (backloading).

Πιστωτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες του Ομίλου, τα λειτουργικά του αποτελέσματα, η οικονομική του κατάσταση και οι μελλοντικές του προοπτικές, εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες, που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι επιχειρηματικές του δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών του. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον και η μεγάλη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντική δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου, κυρίως λόγω :

- Δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή, που αφορά μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και ειδικά αυτούς που έχουν μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος πιθανόν να αντιμετωπίσει δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών του, σαν αποτέλεσμα νέων μέτρων, όπως η ένταξη νέων υψηλών φόρων, τελών και χρεώσεων που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς ρεύματος, ή σημαντική αύξηση των υφιστάμενων φόρων, τελών (όπως το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ – ΕΤΜΕΑΡ-) ή χρεώσεων στους λογαριασμούς αυτούς.

Τα παραπάνω, ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξης του από τους πελάτες της.

Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (π.χ. απαγόρευσης της διακοπής παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών ή για ορισμένες χρονικές περιόδους), γεγονός που θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της.

Κίνδυνος ρευστότητας

Η οικονομική κατάσταση στην Ελλάδα έχει άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την κερδοφορία του Ελληνικού Χρηματοπιστωτικού Συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα εύκολης πρόσβασης του Ομίλου σε εγχώρια δανειακά κεφάλαια, καθώς επίσης τη ρευστότητα της Ελληνικής Οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των κεφαλαιουχικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

Οι ανάγκες του Ομίλου για κεφάλαιο κίνησης ενδέχεται να αυξηθούν λόγω αριθμού παραγόντων μεταξύ των οποίων περιλαμβάνονται :

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος.
- Η υποχρέωση καταβολής ανεξάρτητα της είσπραξης τους, του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης και του ΦΠΑ που επιβάλλονται στην Η/Ε ενέργεια κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από την είσπραξη των σχετικών ποσών από τους πελάτες και την όποια χρονική διαφορά μεταξύ της ημερομηνίας είσπραξης και απόδοσης ή διαφοράς στον υπολογισμό των τελών αυτών.
- Η επέκταση των πιστωτικών ορίων για ευάλωτους καταναλωτές, που δικαιούνται ειδικά μειωμένα τιμολόγια και διακανονισμούς πληρωμής με όρους ευνοϊκότερους (σε σύγκριση με τους άλλους καταναλωτές) των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών ρεύματος.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών, που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως οι ειδικοί φόροι επί των ακινήτων και οι δημοτικοί φόροι που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τους Προμηθευτές.
- Το χρέος που δημιουργήθηκε από τους εναλλακτικούς προμηθευτές Η/Ε των οποίων η λειτουργία ανεστάλη.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές) π.χ. αύξηση ρευματοκλοπών.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και στη δυνατότητα χρηματοδότησης των νέων έργων. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας (αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ή/και νέα ρευστότητα) του Ομίλου έχει αρνητικά επηρεασθεί από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας τα τελευταία έτη.

Ο Όμιλος εκτίθεται σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα

Ο Όμιλος μπορεί να επηρεαστεί από ενδεχόμενες εξελίξεις στο Ελληνικό Τραπεζικό Σύστημα δεδομένου ότι, το τελευταίο έχει αναχρηματοδοτήσει το 41% περίπου του χαρτοφυλακίου των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου. Σημειώνεται ότι η σημαντική διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης του Ομίλου κατά το 2014, μετά την έξοδο στις διεθνείς αγορές ομολόγων και τη σύναψη διεθνούς κοινοπρακτικού δανείου με την κάλυψη του Οργανισμού Ασφάλισης Πιστώσεων Euler Hermes, έχει μειώσει την εξάρτηση της χρηματοδότησης του Ομίλου (55% την 31/12/2013) από το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει ανταγωνισμό κυρίως στη Χονδρεμπορική Αγορά, όπου η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται σε εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην αυξανόμενη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον μέσω της διατήρησης των υπαρχόντων ή / και της εισαγωγής νέων ρυθμιστικών μηχανισμών στη χονδρεμπορική αγορά, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης, προβλέπεται η δημιουργία καθετοποιημένης εταιρείας Η/Ε ανταγωνιστικής προς τη ΔΕΗ, μέσω εισφοράς του 30% περίπου του παραγωγικού δυναμικού της Μητρικής Εταιρείας (περιλαμβανόμενων των δικαιωμάτων πρόσβασης και λειτουργίας των σχετικών ορυχείων) καθώς και του 30% περίπου του πελατολογίου της. Η δημιουργία μιας τέτοιας εταιρίας, αναμένεται να αυξήσει τον ανταγωνισμό που η ΔΕΗ αντιμετωπίζει τόσο στη χονδρεμπορική όσο και στη λιανική αγορά Η/Ε και ενδέχεται να έχει σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες και τις προοπτικές της.

Επίσης, η ΡΑΕ έχει προτείνει ως προσωρινό και μεταβατικό μέτρο για την περαιτέρω απελευθέρωση της χονδρεμπορικής αγοράς τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση τρίτων προμηθευτών σε Η/Ε από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της ΔΕΗ μέσω δημοπρασιών κατά το γαλλικό μοντέλο NOME.

Στο επίπεδο της λιανικής αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας του συνόλου σχεδόν των μεγάλων εναλλακτικών προμηθευτών, η ΔΕΗ προμηθεύει το 98% της Ελληνικής αγοράς Προμήθειας.

Η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στην Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών περιλαμβανόμενων των επιπτώσεων από την εφαρμογή των μοντέλων NOME όπως και από τη δραστηριότητα Εμπορίας της «Μικρής ΔΕΗ».

Στην περίπτωση που η περαιτέρω αύξηση του ανταγωνισμού στον τομέα της Προμήθειας Η/Ε γίνει χωρίς να υπάρξουν ρυθμιστικές αλλαγές που θα διασφαλίζουν την επίλυση υφιστάμενων στρεβλώσεων στην χονδρεμπορική αγορά, τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των προμηθευτών στην αγορά Προμήθειας ενέργειας, καθώς και ανταγωνιστικά τιμολόγια χωρίς σταυροειδείς επιδοτήσεις, τότε οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου θα επηρεασθούν αρνητικά.

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Μνημονίου (Μάιος 2013 / Ιούλιος 2013), καθώς και τις υποχρεώσεις της χώρας που απορρέουν τόσο από την κοινοτική όσο και την εθνική νομοθεσία, τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης, από 01.07.2013, απελευθερώθηκαν πλήρως για τους τελικούς καταναλωτές, με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών. Παρά τις εκφρασθείσες επιφυλάξεις για την αύξηση των τιμολογίων προμήθειας ενέργειας στη ΧΤ, απαιτούνται, σύμφωνα με το Μνημόνιο και τις αναθεωρήσεις του (4^η αναθεώρηση Απρίλιος 2014), τιμολόγια προμήθειας ενέργειας που να αντανακλούν το κόστος, ώστε να εισέλθουν νέοι «παίκτες» στην αγορά και μέσω της δημιουργίας ανταγωνιστικής αγοράς Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας να μειωθεί το κόστος της Η/Ε για τους τελικούς καταναλωτές.

Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για αύξηση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, επηρεάζεται από αριθμό παραγόντων, όπως η δυνατότητα των καταναλωτών να αντεπεξέλθουν στα νέα αυξημένα τιμολόγια, οι πρωτοβουλίες εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης οι αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ιδιαίτερα στα πλαίσια της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα.

Κατ' αναλογία, η αύξηση των τιμολογίων για τους πελάτες χαμηλής και μέσης τάσης (οικιακοί και εμπορικοί πελάτες), πιθανόν να μην είναι κοινωνικά αποδεκτή, λαμβανομένου υπόψη του γεγονότος ότι άλλες ρυθμιζόμενες χρεώσεις, που περιλαμβάνονται και συνεισπράττουν με τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας, αυξήθηκαν πρόσφατα και η αύξηση αυτή δεν έτυχε ευνοϊκής αντιμετώπισης από τους πελάτες. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση του αυξημένου κόστους των εμπορευμάτων καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω αύξησης των τιμολογίων. Ακόμη όμως και αν ισχύσουν πιθανές αυξήσεις των τιμολογίων της Χαμηλής και Μέσης Τάσης, η εισπραξιμότητα των λογαριασμών των πελατών αυτών ενδέχεται να μειωθεί, λόγω της πιθανής αδυναμίας τους για έγκαιρη εξόφληση, ή της μη εξόφλησης των λογαριασμών ρεύματος.

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης :

Υφίστανται αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ άλλων μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαμάχη μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε, υπεβλήθη στο Διαιτητικό Δικαστήριο στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας την τιμή πώλησης του στοιχείου ενέργειας στο λογαριασμό ρεύματος στα €36,6/MWh για τη χρονική περίοδο 01/07/2010 έως 31/12/2013 και υποχρεώνοντας τη ΔΕΗ να πωλεί Η/Ε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την προαναφερθείσα περίοδο σε τιμή κάτω του κόστους. Η ΔΕΗ κατέθεσε προσφυγή ακύρωσης της Διαιτητικής Απόφασης (η οποία έλαβε δικάσιμο την 04.12.2014), παρόλα αυτά, η τελική έκβαση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί και το πιθανό αρνητικό για τη ΔΕΗ αποτέλεσμα, ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις σχέσεις της ΔΕΗ με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και με άλλους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ παρά την έκπτωση που δόθηκε στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την 28η Φεβρουαρίου 2014 (όπως αναφέρεται παρακάτω) εξακολουθεί να καταβάλλει μέρος της αξίας των τρεχουσών λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Α.Ε. (ΛΑΡΚΟ), ο μεγαλύτερος οφειλέτης της ΔΕΗ, είναι υπόχρεα πληρωμής ληξιπρόθεσμων οφειλών σχετιζόμενων με την κατανάλωση ρεύματος και επί του παρόντος εξοφλεί μικρό μέρος μόνον των συνολικών της λογαριασμών ρεύματος. Παρομοίως, άλλοι βιομηχανικοί πελάτες δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, ισχυριζόμενοι είτε έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας ή μη αποδεχόμενοι χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων Υ.Τ. Δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η ΛΑΡΚΟ ή άλλοι βιομηχανικοί πελάτες, που εμπίπτουν στην παραπάνω κατηγορία θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά.

Με την υπ' αριθ. 141/01.08.2013 απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. εγκρίθηκαν, μεταξύ άλλων και επτά νέα τιμολόγια για πελάτες Υ.Τ., τα οποία τέθηκαν σε ισχύ για καταναλώσεις από 01/11.2013 και τον Ιανουάριο 2014 εγκρίθηκε ένα επιπλέον τιμολόγιο για τον πελάτη Υ.Τ.

Επιπρόσθετα, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την 28η Φεβρουαρίου 2014 εγκρίθηκαν: α) οι ενέργειες της Διοίκησης σχετικά με τη σχέση μεταξύ ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και β) μια έκτακτη έκπτωση στα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης. Επί του παρόντος η ΔΕΗ σκοπεύει να υπογράψει συμβάσεις προμήθειας Η/Ε με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καθώς και όλους τους άλλους πελάτες Υψηλής Τάσης. Στο πλαίσιο αυτό πραγματοποιούνται συναντήσεις με τους πελάτες Υ.Τ. για την παροχή αφενός διευκρινίσεων και επεξηγήσεων επί της ανωτέρω Απόφασης και αφετέρου γίνονται συζητήσεις για τη ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται, δεδομένου ότι κατά την υπογραφή των συμβάσεων ρυθμίζονται οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές των πελατών.

Αποτέλεσμα αυτών είναι η υπογραφή σύμβασης προμήθειας με 5 πελάτες Υ.Τ. (αφορούν 7 παροχές Υ.Τ.) και σχετική ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους και επίκειται άμεσα υπογραφή συμβάσεων προμήθειας με επιπλέον πελάτες Υ.Τ. με σχετική ρύθμιση των οφειλών τους εφόσον υφίστανται. Ταυτόχρονα εντείνονται οι συζητήσεις και με τους λοιπούς πελάτες Υ.Τ. για την υπογραφή σχετικών συμβάσεων προμήθειας.

Ωστόσο, δεν διασφαλίζεται ότι τελικά η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ή ΛΑΡΚΟ ή οι άλλοι πελάτες Υψηλής Τάσης θα υπογράψουν τη νέα σύμβαση προμήθειας Η/Ε με ότι αυτό ενδεχομένως να συνεπάγεται. Επιπρόσθετα, ενδέχεται να υπάρξουν πρόσθετες δικαστικές διαμάχες, που πιθανόν να περιορίσουν την εμπορική πολιτική ή τις μελλοντικές ενέργειες της ΔΕΗ για πελάτες της κατηγορίας αυτής.

Γεγονότα όπως αυτά που περιγράφονται παραπάνω, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων, σε συνδυασμό με την αποδεκτή από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται οι αποσβέσεις και οι αποδόσεις, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την αξία και την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν εξασφαλίζουν μία εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις στρατηγικής σημασίας. Σαν αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε αλλαγή στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια, ιδιαίτερα σε αυτά που αφορούν τα έσοδα από τη μεταφορά και τη διανομή Η/Ε, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, όπως η εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς Η/Ε, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες του Ομίλου σαν αποτέλεσμα συμμόρφωσης στο ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα.

Οι δραστηριότητες, καθώς και το επενδυτικό πρόγραμμα των δραστηριοτήτων του Ομίλου, υπόκεινται στις αποφάσεις πολυάριθμων εθνικών, διεθνών και Ευρωπαϊκών οργανισμών, καθώς και ρυθμιστικών και διοικητικών αρχών. Οι αρχές αυτές, ενδέχεται να εκδίδουν αποφάσεις, οι οποίες θα περιορίζουν ή θα έχουν σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου, χωρίς να λαμβάνουν υπόψη τους όλους τους παράγοντες οι οποίοι πιθανόν να έχουν αβέβαια αποτελέσματα στις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου και ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και την οικονομική του κατάσταση.

Επιπρόσθετα, δεδομένων των αυξημένων ανθρώπινων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων, που απαιτούνται για να ανταποκρίνεται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, ιδιαίτερα αν αποφάσεις τέτοιου είδους ενδέχεται να μην λαμβάνουν υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες οι οποίοι πιθανόν να έχουν αβέβαιες συνέπειες στις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι ο Όμιλος θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνεται πλήρως και έγκαιρα στις επιβαλλόμενες από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ρυθμιστικές, χρηματοοικονομικές και άλλες απαιτήσεις.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των δεσμεύσεων της χώρας έναντι του Προγράμματος Οικονομικής Στήριξης έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση ορισμένα μέτρα, τα οποία θα επιτρέψουν την πρόσβαση τρίτων Προμηθευτών σε παραγόμενη Η/Ε από λιγνιτικούς και υδροηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ, μέσω δημοπρασιών παρόμοιων με το μοντέλο «NOME» το οποίο έχει εφαρμοσθεί στη Γαλλία, και το οποίο σχεδιάστηκε ώστε να επιτρέπει την πρόσβαση τρίτων (κυρίως προμηθευτών και βιομηχανιών) σε χαμηλού κόστους παραγόμενη Η/Ε (π.χ. από τα πυρηνικά εργοστάσια της EDF), σε ρυθμιζόμενες τιμές.

Η εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα που προτάθηκε από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο σχεδιασμού της προθεσμιακής αγοράς Η/Ε, περιλαμβάνει δημοπρασίες και διμερείς συμβάσεις μεταξύ ΔΕΗ και τρίτων μερών. Δεν έχει ακόμα αποφασισθεί αν οι δημοπρασίες θα γίνονται σε σταθερές τιμές (όπως συμβαίνει στη Γαλλία) ή σε εύρος τιμών. Η Εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα προτάθηκε από τη ΡΑΕ ως μεταβατικό μέτρο, έως τη δημιουργία της νέας καθετοποιημένης εταιρείας Η/Ε, που προβλέπεται στο Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να προβλέψει πώς τελικά θα εφαρμοσθούν στην Ελλάδα δημοπρασίες βασισμένες στο μοντέλο «NOME» και εάν οι τιμές πώλησης Η/Ε θα αντικατοπτρίζουν πλήρως τα κόστη παραγωγής της ΔΕΗ. Συνεπώς δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η εφαρμογή τέτοιου είδους μέτρων δεν θα έχει σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης είναι οι ακόλουθες : α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά και γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη και δ) η προμήθεια Η/Ε με ειδικό τιμολόγιο σε ΝΠΔΔ προνοιακού χαρακτήρα. Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας, η οποία εκδόθηκε από τη ΡΑΕ.

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ, που είχε καθορισθεί με Υπουργική Απόφαση για την περίοδο 2007-2011, αναφορικά με την ανάκτηση του πρόσθετου κόστους για την παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), σε σχέση με το αντίστοιχο κόστος παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η ΔΕΗ δεν αποζημιώνεται πλήρως για την παροχή των εν λόγω ΥΚΩ. Σύμφωνα με την παραπάνω μεθοδολογία, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος κάθε έτους, για την περίοδο 2007-2011, βασίστηκε σε στοιχεία του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο σύστημα για το έτος 2006, στη συνολική παραγωγή Η/Ε και στις καταναλωθείσες ποσότητες καυσίμων κάθε έτους στα ΜΔΝ, καθώς και στις διεθνείς τιμές καυσίμων και στη μεταβολή του δείκτη καταναλωτή ανά έτος. Ειδικότερα, για την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος του έτους 2011 για την παροχή ΥΚΩ, που επηρέασε τα τιμολόγια του έτους 2012, λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης των υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή Η/Ε των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Όμως, εξακολουθούν να μην συνυπολογίζονται παράγοντες κόστους όπως το περιθώριο (premium) πάνω από την τιμή του καυσίμου (commodity price) καθώς και το κόστος μεταφοράς των καυσίμων στα νησιά.

Με την Απόφαση ΠΑΕ 14/2014 καθορίστηκε (για εφαρμογή από το 2012) η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Σύμφωνα με αυτή την Απόφαση το ανάλλαγμα ΥΚΩ που οφείλεται στους Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο αυτοί επιβαρύνονται έναντι της αντίστοιχης επιβάρυνσής των στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου ανά κατηγορία καταναλωτών.

Περαιτέρω με την Απόφαση ΠΑΕ 356/2014 καθορίστηκαν τα ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας κατά τα έτη 2012 και 2013, ήτοι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ για τα ΜΔΝ, το ανάλλαγμα πολυτέκνων, καθώς επίσης και το ανάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο.

Τέλος με την Απόφαση ΠΑΕ 357/2014 καθορίστηκε το ανάλλαγμα για την παροχή υπηρεσιών Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου για το διάστημα που η ΔΕΗ ΑΕ παρείχε τις υπηρεσίες αυτές (από 25.01.2012 έως 30.04.2013) σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του Ν.4001/2011

Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτήσει το σύνολο του κόστους της, ή πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα δικαιούται αποζημίωσης, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι - αβεβαιότητες

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι αλλαγές στο μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας και του γεγονότος ότι ορισμένες εκδοθείσες από πλευράς ΠΑΕ αποφάσεις είναι μεταβατικές, το πλαίσιο εξέλιξης της υπόψη αγοράς Η/Ε παραμένει ευμετάβλητο, με ενδεχόμενη σωρεία νέων ρυθμιστικών αποφάσεων και λοιπών εξελίξεων, γεγονός το οποίο ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες της ΔΕΗ καθώς και την οικονομική της κατάσταση.

Για παράδειγμα, η υιοθέτηση ορισμένων μέτρων ρυθμιστικού χαρακτήρα στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά Η/Ε κατά το παρελθόν ωφέλησε ορισμένους νέους παραγωγούς Η/Ε σε βάρος των υφιστάμενων στην αγορά. Τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν το Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους και την υιοθέτηση μέτρων για την προώθηση της διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω σταθερών τιμών για την παραγόμενη από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Η/Ε, καθώς και τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού της τιμής της Η/Ε που πληρώνουν οι προμηθευτές προς τους παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές στη χονδρεμπορική αγορά.

Αν και ορισμένα από τα παραπάνω μέτρα είναι μεταβατικού χαρακτήρα, όπως ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, δεν διασφαλίζεται ότι δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα (τα οποία θα δημιουργήσουν περαιτέρω στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ στην αγορά) στη θέση του Μηχανισμού που καταργήθηκε. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ, ή εάν εφαρμοσθούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεασθούν αρνητικά. Ήδη η επαύξηση κατά 10% στο μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους καταργήθηκε από το 2013, η εφαρμογή του κανόνα σύμφωνα με τον οποίο οι θερμικές μονάδες μπορούν να υποβάλλουν προσφορά κάτω του ελάχιστου μεταβλητού κόστους έχει καταργηθεί από 1^η Ιανουαρίου 2014, ενώ καταργήθηκε από 01.07.2014 ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους. Παράλληλα με τις αποφάσεις της ΠΑΕ 338 και 339 του 2013, ορισμένες μονάδες της Επιχείρησης συνολικής ισχύος 1.249 MW εξαιρέθηκαν από το μητρώο των αμειβομένων μονάδων από το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Ήδη η Επιχείρηση διαπραγματεύεται το χαρακτηρισμό ορισμένων από αυτές ως μονάδων σε Ψυχρή Εφεδρεία και τη συμβολαιοποίηση με τον ΑΔΜΗΕ της διαθεσιμότητάς τους.

Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγό Η/Ε από ΑΠΕ δημιουργεί αβεβαιότητα και περαιτέρω θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού, αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία. Σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Μνημονίου (Ν 4111/2013), το έλλειμμα αυτό θα πρέπει να έχει μηδενισθεί μέχρι το τέλος του έτους 2014 και για το λόγο αυτό έχουν ήδη ληφθεί διάφορα μέτρα ενώ με το Ν 4254/2014 ελήφθησαν περαιτέρω μέτρα περιορισμού του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού.

Από τα ήδη επιβληθέντα μέτρα, για τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ από στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται πλέον στη μεγαλύτερη τιμή μεταξύ α) Οριακής Τιμής Συστήματος και β) του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των συμβατικών θερμικών σταθμών παραγωγής, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η Πολιτεία δεν θα προβεί στο μέλλον σε περαιτέρω αύξηση του κόστους της αγοραζόμενης από ΑΠΕ Η/Ε, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο ΛΑΓΗΕ, λειτουργεί έχοντας σημαντικό χρηματικό έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε κατά ένα μέρος λόγω της εξόδου από την αγορά δυο σημαντικών εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε το έτος 2012, χωρίς να προβούν στην αποπληρωμή των ληξιπρόθεσμων υποχρεώσεών τους. Σύμφωνα με την απόφαση 285/2013 της ΡΑΕ, το έλλειμμα που δημιουργήθηκε από την έξοδο των προαναφερθέντων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε, επιμερίστηκε στους παραγωγούς Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς στη χονδρεμπορική αγορά, ανάλογα με το μερίδιο αγοράς τους. Η υποχρέωση της ΔΕΗ ως παραγωγού Η/Ε, στην οποία αντιτίθεται, να καλύψει αυτού του είδους το έλλειμμα (€97 εκατ.), εάν η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της προσφυγής της είναι δυσμενής για αυτήν, θα έχει αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα και τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Ήδη η Επιτροπή αναστολών του ΣΤΕ με προσωρινή απόφασή της διέταξε να καταβληθεί από τη ΔΕΗ μόνο το ήμισυ του προαναφερθέντος ποσού. Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, που προέρχονται από την ανεπάρκεια τρίτων μερών ή ελλιπούς εποπτείας της αγοράς, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής έναντι του ΛΑΓΗΕ με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

Κίνδυνος σχετικά με την εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής

Η τέταρτη αναθεώρηση του Δευτέρου Μνημονίου που συμφωνήθηκε μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας και του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου τον Απρίλιο 2014, προβλέπει συγκεκριμένες δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε. Ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή / και εφαρμογή τους, ενδέχεται να δημιουργήσει σημαντικούς κινδύνους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή / και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου, πρόσθετα δημοσιονομικά ή άλλα μέτρα, ή τροποποιήσεις υπαρχόντων μέτρων, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την προταθείσα ιδιωτικοποίηση και αναδιάρθρωση της ΔΕΗ

Την 24η Ιουλίου 2013 και μεταγενέστερα την 12η Φεβρουαρίου 2014, η Ελληνική Δημοκρατία ενέκρινε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε., που περιλαμβάνει τις παρακάτω τρεις ενότητες :

- Πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. : Σύμφωνα με το Ν. 4237/2014, η ΔΕΗ θα διαθέσει προς πώληση το 66% της συμμετοχής της στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε έναν ή περισσότερους επενδυτές και το υπόλοιπο 34% στο Ελληνικό Δημόσιο.
- Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού : Το Ελληνικό Κράτος, μέσω του Νόμου 4273/2014 αποφάσισε τη δημιουργία μιας νέας καθετοποιημένης, εξ απόψεως στοιχείων ενεργητικού, παθητικού, ανθρωπίνου δυναμικού και πελατειακής βάσεως, ανώνυμης εταιρείας ηλεκτρισμού (εκτενής αναλυτική αναφορά επί των στοιχείων που θα εισφερθούν από τη ΔΕΗ στη νέα εταιρεία, γίνεται στις σημειώσεις, που συνοδεύουν τις οικονομικές καταστάσεις).

Η νέα επιχειρηματική οντότητα, που θα προκύψει, θα πωληθεί σε ιδιώτη επενδυτή μέσα στο έτος 2015.

Όπως συμβαίνει σε κάθε περίπτωση διάθεσης επιχειρηματικών τομέων δραστηριότητας ή στοιχείων του Ενεργητικού μιας επιχείρησης, υπάρχουν (μεταξύ άλλων) κίνδυνοι που αφορούν τη χρονική συγκυρία, το επενδυτικό περιβάλλον, καθώς και θέματα αποτίμησης.

Η απόσχιση της «Μικρής ΔΕΗ», θα έχει σαν αποτέλεσμα τη δημιουργία εταιρείας ανταγωνιστικής προς τη ΔΕΗ, τόσο στη δραστηριότητα παραγωγής Η/Ε όσο και στη δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε, που θα οδηγήσει σε απώλεια σημαντικού μεριδίου αγοράς και στις δύο δραστηριότητες.

Τέλος, η σχεδιαζόμενη απόσχιση θα δημιουργήσει αναγκαστικά σημαντική αναστάτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου, καθώς θα αφορά το σύνολο των λειτουργιών Εξόρυξης, Παραγωγής και Προμήθειας. Θα απαιτηθούν επίσης, ο διαχωρισμός ή η δημιουργία οικονομικών, διαχειριστικών και διοικητικών λειτουργιών για την υποστήριξη της νέας εταιρείας. Ο σχεδιασμός και η υλοποίηση των παραπάνω, θα αναλώσουν μεγάλο μέρος λειτουργικών πόρων και χρόνου, που συγχρόνως με την εισαγωγή της εξ αποσχίσεως εταιρείας ως νέου ανταγωνιστή της ΔΕΗ, ενδέχεται να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου.

- Αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ : Το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης προβλέπει τη διάθεση προς πώληση εκ μέρους του Ελληνικού Δημοσίου, ενός επιπλέον ποσοστού ύψους 17% της συμμετοχής του στη ΔΕΗ, σε έναν ή περισσότερους ιδιώτες επενδυτές εντός του πρώτου τριμήνου του έτους 2016.

Κίνδυνος από την μη ασφάλιση των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος δεν διαθέτει ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, τα ιδιόκτητα ακίνητά του και τον εξοπλισμό. Ασφαλίζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε. Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαλίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλίζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολογίας αυτών, ασφαλίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλίζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια μεταφορές και διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου. Επιπλέον, διακοπές λειτουργιών που συμβαίνουν λόγω εργατικών διαφορών, απεργιών, σεισμών, πυρκαγιών και δυσμενών καιρικών συνθηκών, μεταξύ άλλων παραγόντων, θα μπορούσαν ενδεχομένως, ανάλογα με τη σοβαρότητα και τη διάρκειά τους, να οδηγήσουν σε απώλεια εσόδων ή αύξηση του λειτουργικού κόστους.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης

Η δυνατότητα του Ομίλου για πρόσβαση στις κεφαλαιακές αγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) καθώς και τα κόστη που συνδέονται με αυτές τις δραστηριότητες εξαρτώνται από την πιστοληπτική του ικανότητα.

Σε συνέχεια της οικονομικής κρίσης, οι διεθνείς οίκοι αξιολόγησης, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια στον τομέα της επάρκειας ρευστότητας, και ως εκ τούτου, ακόμη και αν μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της υποβάθμισης σε περίπτωση που δεν πληροί τα νέα, πιο αυστηρά κριτήρια.

Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου υποβαθμισθεί από τους οίκους αξιολόγησης, ο Όμιλος ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αντλήσει πρόσθετα κεφάλαια με όρους ίδιους με αυτούς που ισχύουν για το υφιστάμενο χρέος ή να αντλήσει με οποιουδήποτε όρους και η δυνατότητά του πρόσβασης σε δανειακές πιστώσεις και στις αγορές ομολόγων ή άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) ενδέχεται να είναι μειωμένη.

Υδρολογικές συνθήκες

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας, που επιδρά σημαντικά στην κερδοφορία του Ομίλου, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι, η ΔΕΗ διαθέτει σωρευμένη εμπειρία και τεχνογνωσία που της επιτρέπει να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους αποταμιευμένους στους ταμειωτήρες υδάτινους πόρους.

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη

Η εξόρυξη λιγνίτη υπόκεινται σε εγγενείς κινδύνους και εξαρτάται από σειρά παραγόντων πέραν του ελέγχου του Ομίλου, που μπορούν να επηρεάσουν το κόστος και το πρόγραμμα παραγωγής σε συγκεκριμένα ορυχεία.

Αν και η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μακροπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, οι εκτιμήσεις αυτές ενδέχεται να στερούνται απόλυτης ακρίβειας και εξαρτώνται σε κάποιο βαθμό από στατιστικές και γεωλογικές παραδοχές. Επιπρόσθετα, ως εκμεταλλεύσιμα αποθέματα θεωρούνται αυτά από τα οποία υπάρχει η δυνατότητα νόμιμης εξόρυξης με όρους οικονομικά συμφέροντες για τον Όμιλο.

Η αύξηση του κόστους παραγωγής, η επιδείνωση της σχέσης εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων και αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, ενδέχεται να οδηγήσουν σε περιοδική αναθεώρηση των αποθεμάτων λιγνίτη ή να καταστήσουν στο μέλλον τα θεωρούμενα ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, μη εκμεταλλεύσιμα ή οικονομικά ασύμφορη την εκμετάλλευσή τους.

Επίσης, η έλλειψη εξειδικευμένου και έμπειρου προσωπικού στα Ορυχεία, για τη λειτουργία και την υποστήριξη του εξοπλισμού, ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς την παραγωγή λιγνίτη μέσω ίδιων μέσων

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

Ο Όμιλος αντιμετωπίζει κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεων του παραγωγής Η/Ε, περιλαμβανόμενων και των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα υλικών οικοδομής και βασικών συστατικών στοιχείων, τη διαθεσιμότητα βασικών ειδικοτήτων προσωπικού, καθυστερήσεις του χρονοδιαγράμματος κατασκευής και ολοκλήρωσης των έργων εντός του προϋπολογισμού τους και σύμφωνα με τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσει διάφορες καθυστερήσεις, όπως δυσμενείς καιρικές συνθήκες, δυσκολίες σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς, κατασκευαστικά λάθη, αδυναμίες παράδοσης παραγγελιών από τους προμηθευτές του, απρόσμενες καθυστερήσεις στην απόκτηση αδειών και εγκρίσεων ή ασκούμενες από τρίτους δικαστικές ενέργειες.

Επιπρόσθετα, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις όπως και οικονομικά ή λειτουργικά προβλήματα των κύριων προμηθευτών και εργολάβων του ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην δυνατότητά του Ομίλου να προμηθευτεί υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (engineering, procurement and construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τους χρόνους σχεδιασμού.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με το υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο ο Όμιλος δεν έχει την υποχρέωση μελλοντικής κάλυψης οποιουδήποτε ελλείμματος μεταξύ εσόδων και εξόδων των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος εμπλέκεται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές του και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη του.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τους εταιρικούς διοικητές, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν.

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά την συνήθη πορεία των εργασιών του και από καιρού εις καιρόν, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου, μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και απλοί πολίτες, προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες, αντίκεινται στις απόψεις τους ή προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη παρανόμων πράξεων εναντίον του Ομίλου συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές, πριν αυτές αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημόσιου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα ο Όμιλος, οι εταιρικοί διευθυντές και τα διευθυντικά στελέχη του υπόκεινται, επί του παρόντος και ενδέχεται στο μέλλον να υπόκεινται σε διάφορες δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων βασισμένες σε μια ποικιλία λόγων, οι οποίοι ανακύπτουν σε σχέση με τις δραστηριότητες του Ομίλου κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που ενέχονται στις προαναφερθείσες έρευνες διαθέτουν χρόνο και πόρους σχετικά. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου. Μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

Το φορολογικό καθεστώς στην Ελλάδα, όσον αφορά τη φορολογία των εταιρικών κερδών, υπόκειται σε συχνές αναθεωρήσεις και ο Όμιλος ενδέχεται στο μέλλον να αντιμετωπίσει αυξημένα ποσοστά φόρου. Η επιβολή νέων φόρων ή η αλλαγή της ερμηνείας και της εφαρμογής των φορολογικών διατάξεων από τις Φορολογικές Αρχές, η εναρμόνιση της φορολογικής νομοθεσίας της Ελλάδας με αυτή της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά του.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία επί του παρόντος, καταβάλλει ένα ειδικό τέλος για την ανάπτυξη των βιομηχανικών περιοχών στις οποίες παράγεται Η/Ε από λιγνίτη, ίσο με το 0,5% του ετήσιου κύκλου εργασιών της. Επιπρόσθετα, από το 2012 ο Όμιλος υπόκειται σε ειδικό τέλος για την Η/Ε που παράγεται από λιγνίτη ίσο με €2,00/ MWh καθώς και ειδικό φόρο για το φυσικό αέριο. Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

Επιπρόσθετα, λόγω της υφιστάμενης ύφεσης στην Ελλάδα, ακόμη και στην περίπτωση που ο Όμιλος μετακυλήσει την επίδραση πιθανών νέων φόρων και τελών στους πελάτες του, αυτού του είδους οι φόροι και τα τέλη ενδέχεται να επιδράσουν στα ποσοστά εισπραξιμότητας των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος ή να έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια μεριδίου αγοράς λόγω του ανταγωνισμού. Αντιθέτως, εάν ο Όμιλος δεν αυξήσει τα τιμολόγια του ώστε να αντισταθμίσει την αύξηση της φορολογίας, ενδέχεται να υπάρξει μείωση του περιθωρίου κέρδους του

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α.

Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 47 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς στον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση το Ν. 4057/2012 για πάσης φύσεως προσλήψεις, προβλέπεται η λήψη έγκρισης από Διυπουργική Επιτροπή. Ενδεχόμενη απόρριψη ή και καθυστέρηση χορήγησης της σχετικής έγκρισης δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου. Τα προαναφερόμενα αποκτούν ουσιαστική και πρόσθετη βαρύτητα για μια υπό αποκρατικοποίηση εταιρεία, στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται από τις προβλέψεις του επικαιροποιημένου Μνημονίου (Ιούλιος 2013 και Απρίλιος 2014).

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων συνθηκών, που ενδέχεται να έχουν συνολικά δυσμενή επίπτωση στις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής και την επίτευξη των στόχων του.

Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί, λόγω περιορισμού των προσλήψεων. Μέχρι σήμερα, τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος δεν μπορεί να εγγυηθεί ότι οι διαδικασίες και πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζει.

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Εκτεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου.

Υγεία, ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις

Οι δραστηριότητες του Ομίλου υπόκεινται στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους σχετικούς κανονισμούς που αφορούν την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, καθώς και το περιβάλλον.

Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες, ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή / και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση. Αλλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος συμμόρφωσης και, τελικά, ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών του, ο Όμιλος εμπλέκεται σε αριθμό δικαστικών ενεργειών για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύννηδες πλαίσιο των δραστηριοτήτων του. Οι ενέργειες αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Τα μελλοντικά κόστη, που σχετίζονται με μέτρα επιβολής ποινών ή / και αξιώσεις τρίτων για αποκατάσταση περιβαλλοντολογικών βλαβών ή / και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντολογικών λόγων, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο Όμιλος υποχρεούται επίσης να αποκτή για τη διενέργεια των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων, περιβαλλοντολογικές άδειες καθώς και εγκρίσεις ασφαλείας, από διάφορες κυβερνητικές αρχές. Για ορισμένες από τις άδειες αυτές, υπάρχει η υποχρέωση περιοδικής τους ανανέωσης ή αναθεώρησης των όρων τους, καθώς επίσης και συνεχούς παρακολούθησης και αναφοράς συμμόρφωσης ως προς τους όρους αυτούς. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να παράσχει διαβεβαιώσεις ότι θα μπορεί στο μέλλον να ανανεώνει τις άδειες αυτές, ή ότι δεν θα επέλθουν ουσιώδεις μεταβολές στις άδειες αυτές που θα απαιτούν τη διενέργεια σημαντικών δαπανών.

Οι νόμοι οι οποίοι σχετίζονται με το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι περίπλοκοι, υπόκεινται συχνά σε αλλαγές και διαχρονικά τείνουν να γίνονται περισσότερο αυστηροί. Σαν αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος να μην επιδεικνύει σε ορισμένες περιπτώσεις πλήρη συμμόρφωση προς αυτούς, καθώς και στις σχετικές ρυθμίσεις.

Επιπλέον, ο Όμιλος ως ιδιοκτήτης και διαχειριστής σταθμών παραγωγής Η/Ε, Μεταφοράς και Διανομής Η/Ε, ενδέχεται στο μέλλον να χρειασθεί να προβεί σε σημαντικές δαπάνες σε σχέση με τον παροπλισμό των εγκαταστάσεων αυτών. Οι δαπάνες αυτές, θεωρούνται από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ως ανακτήσιμες μέσω της πώλησης του παροπλισμένου εξοπλισμού, καθώς και των αποξηλωμένων και άχρηστων υλικών.

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου βασίζεται στα πληροφοριακά του συστήματα. Επομένως εκτίθεται στον κίνδυνο της μη – διαθεσιμότητας, της αλλοίωσης της αξιοπιστίας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος λαμβάνει μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών του συστημάτων.

Ο Όμιλος πιστεύει ότι επί του παρόντος διαθέτει επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση των εγκαταστάσεων των πληροφοριακών του συστημάτων και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων του. Παρά ταύτα δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνει αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφαλείας έγκαιρα ή να συνεχίσει να έχει επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνεται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων) οι οποίες θα μπορούσαν να εμποδίσουν τη λειτουργία του ή να βλάψουν τη φήμη του ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες του.

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κλπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, παρόχων υπηρεσιών, εργολάβων κλπ ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη του.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου ενέχουν κινδύνους εργατικών ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος πιστεύει ότι ο εξοπλισμός του είναι καλά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους, σε δοκιμές διασφάλισης ποιότητας, και η κατάστασή του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, η διαδικασία του σχεδιασμού και της κατασκευής του ελέγχεται εξ ολοκλήρου από τους προμηθευτές, κατασκευαστές και εργολάβους του και όχι από αυτόν και δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση ή λειτουργία αυτού του εξοπλισμού. Επιπλέον, οι επιπτώσεις αυτών των γεγονότων μπορεί να δημιουργήσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους, τόσο για το περιβάλλον και την υγεία, τη ρύπανση του περιβάλλοντος, όσο και ενδέχεται να αποτελούν κίνδυνο ή ενόχληση για τους κατοίκους των γειτονικών περιοχών. Μπορεί ο Όμιλος να υποχρεωθεί να καταβάλει αποζημιώσεις ή πρόστιμα, να αποκαταστήσει περιβαλλοντολογικές ζημιές ή να παύσει τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθεί με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια.

Επίσης ο Όμιλος, μπορεί να αντιμετωπίσει αιτήσεις αποζημίωσης για αστική ευθύνη ή πρόστιμα κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του, ως αποτέλεσμα των ζημιών σε τρίτους που προκλήθηκαν από τις φυσικές και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκαν παραπάνω. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους.

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης των απαραίτητων για τις δραστηριότητες του Ομίλου αδειών και εγκρίσεων, μπορούν να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθης διαδικασία και οι όροι υπό τους οποίους ο Όμιλος αποκτά τις άδειες αυτές, υπόκεινται σε αλλαγές που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα ο Όμιλος να επιβαρύνεται με σημαντικά έξοδα συμμόρφωσης με τις προϋποθέσεις που σχετίζονται με την απόκτηση ή την ανανέωση των εν λόγω αδειών. Η αδυναμία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων, ενδέχεται να έχει ως αποτέλεσμα την διακοπή ορισμένων λειτουργιών του, συμπεριλαμβανομένης και της ικανότητας του Ομίλου να λαμβάνει χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές του.

Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, διατήρησης, ανανέωσης ή παράτασης όλων των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων για τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την εκτέλεση της στρατηγικής του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τον στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά του.

Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

Όσον αφορά την αξία των συμμετοχών στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών, καθώς και την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στους ακόλουθους κινδύνους:

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής ή / και μη ανακτησιμότητας της αξίας των συμμετοχών της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών.
- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησης της οικονομικά ωφέλιμης ζωής τους.

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

Όσον αφορά την παροχή εγγυήσεων ή ενδοομιλικών δανείων, η Μητρική Εταιρεία ακολουθεί την πολιτική της κατά περίπτωση εξέτασης και μόνο κατόπιν απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου παροχής, σε συνδεδεμένες και συγγενείς εταιρείες.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2014

Για το σύνολο του έτους 2014, εκτιμάται ότι η συνολική ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια θα παρουσιάσει μείωση της τάξης του 6% σε σχέση με το έτος 2013.

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να ανέλθουν σε € 5,7 δις μειωμένα κατά 1,2% σε σχέση με το 2013, ενώ τα συνολικά έσοδα αναμένεται να ανέλθουν σε € 5,87 δις παρουσιάζοντας μείωση κατά 1,7 % σε σχέση με το 2013. Σημειώνεται ότι για τον προσδιορισμό αυτών των μεγεθών δεν έχουν ληφθεί υπόψη πιθανές επιπτώσεις από τις σχεδιαζόμενες δημοπρασίες λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ στα έσοδα του Ομίλου, καθώς επίσης δεν έχει γίνει υπόθεση για αύξηση των ΥΚΩ.

Επιπρόσθετα, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα προβλεπόμενα μεγέθη, λόγω επέλευσης γεγονότων, που σχετίζονται με τους κινδύνους και αβεβαιότητες που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν, όπως αυτά περιγράφονται αναλυτικά παραπάνω. Τα γεγονότα αυτά, περιλαμβάνουν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, πιθανές αρνητικές εξελίξεις στις διεθνείς αγορές σχετιζόμενες με την κρίση στην Ουκρανία, μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ, μεταβολές στις διεθνείς τιμές των εμπορευμάτων (πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας κλπ.) και των δικαιωμάτων CO₂, μεταβολές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου, καθώς επίσης και δυσμενή εξέλιξη του ύψους των επισφαλειών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2014 και την 31 Δεκεμβρίου 2013 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(524.265)	-	(619.057)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	12.649	(827)	10.872	(827)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	(89.085)	-	(150.546)
PPC Finance Plc	-	(5.468)	-	-
	12.649	(619.645)	10.872	(770.430)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	223.610	-	197.854	-
Waste Syclo S.A.	-	-	150	-
	223.610	-	198.004	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2014 και την 30 Ιουνίου 2013 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2014		30 Ιουνίου 2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	13.854	(740.437)	3.704	(803.132)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.724	-	1.290	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	52.232	(166.203)	59.526	(432.951)
PPC Finance Plc	-	(15.268)	-	-
	67.810	921.908	64.520	(1.236.083)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.	41.524	(4.518)	38.957	(2.768)
Waste Syclo S.A.	-	-	-	-
	41.524	(4.518)	38.957	(2.768)

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ("ΛΑΓΗΕ").

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	31.12.2013
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	59.855	67.130	15.092	10.222
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	150.097	96.870	35.152	75.519
	209.952	164.000	50.244	85.741

	30 Ιουνίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	110.981	(67.999)	478.585	(478.615)

	30 Ιουνίου 2014		30 Ιουνίου 2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	99.834	(389.814)	70.847	(144.010)

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιριών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρίες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	30.06.2013
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	114	71	29	28
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	60	58	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	54	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	26	27	-	-
- Λοιπές παροχές	56	53	56	53
	256	263	85	81
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	342	313	314	285
- Εργοδοτικές εισφορές	114	105	104	95
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	456	418	418	380
	712	681	503	461

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

Από 01/01/2014 οι αμοιβές των μελών Δ.Σ. με βάση τις διατάξεις του Ν.4172/2013 θεωρούνται εισόδημα από μισθωτές υπηρεσίες και φορολογούνται ανάλογα.

Αθήνα 28 Αυγούστου 2014

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς τους μετόχους της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30 Ιουνίου 2014 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξαμήνης περιόδου που έληξε αυτή την ημερομηνία, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν. 3556/2007. Η Διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο «ΔΛΠ» 34). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που διενεργείται από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή της Οντότητας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στη διενέργεια διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως προς πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος της επισκόπησης είναι ουσιαστικά μικρότερο από αυτό του ελέγχου που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου και συνεπώς, δεν μας δίνει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση τη διενεργηθείσα επισκόπηση, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Έμφαση Θεμάτων

Εφιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

- 1) Στη σημείωση 12 των οικονομικών καταστάσεων η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε αξίωση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. έναντι της Εταιρείας ύψους €96,6εκ. ως αποτέλεσμα επιμερισμού ελλειμμάτων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε παραγωγούς και στο λογιστικό χειρισμό της Εταιρείας για το θέμα αυτό. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση, δεδομένου ότι η ως άνω αξίωση αμφισβητείται από την Εταιρεία ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή επί του παρόντος η εκτίμηση της τελικής έκβασης της υπόθεσης αυτής.
- 2) Στη σημείωση 12 των οικονομικών καταστάσεων η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε διορθωτικές εκκαθαρίσεις ύψους €48,2εκ. που εκδόθηκαν τον Οκτώβριο του 2013 από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς την Εταιρεία κάνοντας αναδρομική εφαρμογή της απόφασης 366/2013 της ΡΑΕ για τους μήνες από Μάιο έως και μέρος του Αυγούστου του 2013. Για τη χρέωση αυτή, η Εταιρεία έχει υποβάλει ένσταση προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη υποστηρίζοντας ότι, η σχετική διάταξη, δεν μπορεί να εφαρμοσθεί αναδρομικά.

Στο συμπέρασμά μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με τα θέματα αυτά.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε οποιαδήποτε ασυνέπεια ή αναντιστοιχία των λοιπών στοιχείων της προβλεπόμενης από το άρθρο 5 του Ν. 3556/2007 εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης με τη συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2014

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
11^ο χλμ Εθνικής Οδού Αθηνών Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2014**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 28 Αυγούστου 2014 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
&
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &
ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ Κ.
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Δ.
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	27
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	28
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	30
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	31
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	32
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	33
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	34
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	34
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	34
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	41
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	41
3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	42
3.3. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΜΕΘΟΔΟΥΣ	46
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	46
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	46
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	47
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	49
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	50
9. ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	52
10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	52
11. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	54
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	55
12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	55
12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	55
12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	61
12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	63
12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	66
12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	67
12.7. ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	69
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	71
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	72
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	73

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΘΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014**

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	01.01.2014- 30.06.2014	(αναταξινομημένο) 01.01.2013- 30.06.2013	01.04.2014- 30.06.2014	(αναταξινομημένο) 01.04.2013- 30.06.2013	01.01.2014- 30.06.2014	(αναταξινομημένο) 01.01.2013- 30.06.2013	01.04.2014- 30.06.2014	(αναταξινομημένο) 01.04.2013- 30.06.2013	
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :									
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.746.833	2.856.473	1.295.275	1.416.405	2.741.848	2.847.127	1.293.275	1.410.065	
Λοιπές Πωλήσεις	86.788	94.732	49.485	47.964	62.824	72.145	36.143	36.512	
	2.833.621	2.951.205	1.344.760	1.464.369	2.804.672	2.919.272	1.329.418	1.446.577	
ΕΞΟΔΑ:									
Αμοιβές προσωπικού	11	459.691	470.362	231.596	235.856	297.351	307.178	151.868	154.593
Καύσιμα	11	556.481	470.087	261.593	238.007	556.481	470.087	261.593	238.007
Αποσβέσεις	11	296.597	305.120	149.281	152.706	263.786	272.540	133.073	137.178
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	11	691.048	810.476	323.029	376.527	703.568	821.210	329.170	381.771
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς	11	-	-	-	-	103.773	113.348	51.241	56.416
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Διανομής		-	-	-	-	210.550	210.288	104.350	102.988
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων		104.788	106.152	55.157	35.496	104.788	106.152	55.157	35.496
Λοιπές Προβλέψεις		249.078	188.980	101.141	90.643	255.312	182.070	105.846	84.413
Χρηματοοικονομικά έξοδα		140.333	130.596	71.924	65.504	126.875	116.962	65.378	58.816
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(33.236)	(23.041)	(16.615)	(12.746)	(55.892)	(22.021)	(39.709)	(12.155)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	11	224.792	318.784	133.922	155.495	151.017	230.798	95.278	109.659
(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(1.143)	(1.486)	(1.146)	(1.059)	-	-	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων		1.240	4.727	1.240	2.479	1.240	4.727	1.240	2.479
Ζημίες από συν/κές διαφορές		1.347	238	297	311	1.351	238	301	311
		142.605	170.210	33.341	125.150	84.472	105.695	14.632	96.605
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ									
Φόρος Εισοδήματος	5	(46.294)	(43.100)	(18.340)	(47.398)	(26.726)	(42.894)	(6.665)	(37.226)
		96.311	127.110	15.001	77.752	57.746	62.801	7.967	59.379
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)									
Κατανεμόμενα σε:									
Μετόχους της Εταιρείας		96.311		15.001					
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-		-					
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,42	0,55	0,06	0,34				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000				

Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2013 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 11 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2013- 30.06.2013	01.04.2014- 30.06.2014	01.04.2013- 30.06.2013	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2013- 30.06.2013	01.04.2014- 30.06.2014	01.04.2013- 30.06.2013
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	96.311	127.110	15.001	77.752	57.746	62.801	7.967	59.379
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Κέρδη/(Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	-	249	(151)	-	-	249	(151)	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	-	249	(151)	-	-	249	(151)	-
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	-	(5.293)	-	(5.293)	-	(2.298)	-	(2.298)
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	-	(78.044)	-	3.806	-	(61.387)	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	-	(83.337)	-	(1.487)	-	(63.685)	-	(2.298)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	(83.088)	(151)	(1.487)	-	(63.436)	(151)	(2.298)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	96.311	44.022	14.850	76.265	57.746	(635)	7.816	57.081
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	96.311		14.850					
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-					

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30/06/2014	(αναταξινομημένο) 31/12/2013	30/06/2014	(αναταξινομημένο) 31/12/2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		12.846.994	12.931.720	11.091.428	11.150.928
Ασώματες ακινητοποιήσεις		54.141	22.174	53.497	21.618
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		3.680	4.920	3.680	4.920
Λοιπά	11	115.943	37.458	1.203.748	1.124.706
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		13.020.758	12.996.272	12.352.353	12.302.172
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα		771.329	785.325	579.235	588.186
Απαιτήσεις		1.972.028	1.609.148	1.853.340	1.530.001
Δεσμευμένες καταθέσεις		151.996	161.693	151.996	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα		403.357	260.278	185.547	185.513
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		3.298.710	2.816.444	2.770.118	2.465.393
Σύνολο Ενεργητικού		16.319.468	15.812.716	15.122.471	14.767.565
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια:					
Μετοχικό κεφάλαιο		1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.171.199	4.186.763	3.463.353	3.478.917
Αποθεματικά		140.510	140.510	216.474	216.474
Αποτελέσματα εις νέο		961.663	849.763	1.474.433	1.401.121
		5.499.909	5.403.573	5.380.797	5.323.049
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		92	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		5.500.001	5.403.573	5.380.797	5.323.049
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός καθαρός από έξοδα σύναψης δανείων	9,11	4.788.286	3.008.893	4.645.251	2.863.820
Προβλέψεις		610.425	616.223	371.725	372.412
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.759.626	2.788.620	2.568.629	2.620.176
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		8.158.337	6.413.736	7.585.605	5.856.408
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		1.938.356	2.012.808	1.737.887	1.916.184
Μερίσματα πληρωτέα		149	154	149	154
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		89.856	46.977	88.572	39.294
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9	97.225	97.285	50.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός καθαρός από έξοδα σύναψης δανείων - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	9,11	535.544	1.838.183	279.461	1.582.476
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		2.661.130	3.995.407	2.156.069	3.588.108
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		16.319.468	15.812.716	15.122.471	14.767.565

Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2013 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 11 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

Οι συννημένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)	(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249	-	5.682.249
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	127.110	127.110	-	127.110
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-	249	(5.293)	(5.044)	-	(83.088)	-	(83.088)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-	249	(5.293)	(5.044)	127.110	44.022	-	44.022
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(7.036)	-	-	-	-	7.036	-	-	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)	-	(5.800)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(72)	(72)	-	(72)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.199.530	(947.342)	-	19.230	19.230	1.167.611	5.720.399	-	5.720.399
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.186.763	(947.342)	-	33.019	33.019	849.763	5.403.573	-	5.403.573
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	96.311	96.311	-	96.311
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	96.311	96.311	-	96.311
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(15.564)	-	-	-	-	15.564	-	-	-
- Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92	92
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	25	25	-	25
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.171.199	(947.342)	-	33.019	33.019	961.663	5.499.909	92	5.500.001

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/λης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)	(249)	118.496	118.247	1.690.976	5.702.559
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	62.801	62.801
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	(2.298)	(2.049)	-	(63.436)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	(2.298)	(2.049)	62.801	(635)
- Μεταφορές από απόσπρωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(7.036)	-	-	-	-	7.036	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(61)	(61)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.490.885	(947.342)	-	116.198	116.198	1.754.952	5.696.063
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.478.917	(947.342)	-	108.983	108.983	1.401.121	5.323.049
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	57.746	57.746
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	57.746	57.746
- Μεταφορές από απόσπρωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(15.564)	-	-	-	-	15.564	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.463.353	(947.342)	-	108.983	108.983	1.474.433	5.380.797

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2013- 30.06.2013	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2013- 30.06.2013
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	142.605	170.210	84.472	105.695
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	334.608	343.160	299.186	307.870
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(38.011)	(38.040)	(35.400)	(35.330)
Χρεωστικοί τόκοι	128.455	118.933	115.454	106.058
Λοιπές αναμορφώσεις	149.744	235.145	137.836	230.652
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(618.094)	(82.245)	(586.504)	(104.731)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(60.876)	(181.413)	(190.032)	(171.445)
Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	38.431	565.750	(174.988)	438.769
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(285.631)	(393.006)	(246.575)	(310.264)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	2.992	1.523	2.992	1.522
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	33.236	23.041	50.657	22.021
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.093)	(2.704)	(1.843)	(3.044)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(250.496)	(371.146)	(194.769)	(289.765)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(60)	(69.900)	-	(60.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.032.978	285.000	1.032.978	285.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(519.791)	(172.148)	(517.488)	(170.065)
Έξοδα σύναψης δανείων	(33.878)	-	(33.878)	-
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(124.100)	(113.952)	(111.816)	(102.300)
Πληρωμή μερισμάτων	(5)	-	(5)	-
Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	355.144	(71.000)	369.791	(47.365)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	143.079	123.604	34	101.639
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	260.278	279.427	185.513	221.208
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	403.357	403.031	185.547	322.847

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Το 1999, το Ελληνικό Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή το Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1^η Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

Το 2007, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση του κλάδου των ΑΠΕ με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

Την 1.12.2011 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ».

Την 1.5.2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («Ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2014, ήταν 18.969 (2013: 19.854). Στις 30 Ιουνίου 2014, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 99 υπάλληλοι, (2013: 110).

Από αυτούς, το Α' εξάμηνο 2014, 95 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2013: 102), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.846 (2013: Ευρώ 2.114) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2014. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2014 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 374, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 8.359.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 62 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Συστήματος Υψηλής Τάσης, συνολικού μήκους 12.179 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.230 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 234.145 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 2.000 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17 χιλιόμετρα υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - 1ο ΕΞΑΜΗΝΟ 2014

- Στις 7.5.2014 η ΡΑΕ έθεσε σε πρώτη δημόσια διαβούλευση την πρότασή της για δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση προμηθευτών σε ηλεκτρική ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή. Σύμφωνα με την πρόταση της ΡΑΕ, τα προθεσμιακά προϊόντα θα διατίθενται μέσω ρυθμιζόμενης διαδικασίας δημοπρασιών, και θα αντιστοιχούν σε ενέργεια σε ποσοστό 25-30% της συνολικής ετήσιας λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες θα έχουν οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, εκτός της ΔΕΗ, αποκλειστικά για εξυπηρέτηση εγχώριου φορτίου. Λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της πρώτης δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ θα προχωρήσει σε εξειδίκευση και τελική διατύπωση των αναλυτικών προτάσεών της για τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς, οι οποίες και θα τεθούν σε τελική δημόσια διαβούλευση. Προς το παρόν έχει ολοκληρωθεί η πρώτη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ και αναμένονται οι αναλυτικές προτάσεις της και η τελική δημόσια διαβούλευση, σύμφωνα με τον ως άνω σχεδιασμό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Πράξη 15/24.7.2013 του Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α' 168/24.07.2013) εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ ΑΕ, το οποίο περιλαμβάνει τρεις βασικές ενότητες:
 1. Ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
 2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (προβλέποντας λεπτομερώς τη διαδικασία πώλησής της).
 3. Αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ ΑΕ.
- Στις 6.2.2014 ψηφίστηκε ο νόμος 4237/2014 που αφορά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 36/12.2.2014. Έχουν τροποποιηθεί ορισμένες διατάξεις σε σχέση με το αρχικό κείμενο της Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α' 168/24.07.2013) ώστε να απλοποιηθεί η διαδικασία του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ ΑΕ και συγκεκριμενοποιείται η απόκτηση από το Ελληνικό Δημόσιο ποσοστού 34% από το μετοχικό κεφάλαιο της εν λόγω εταιρείας, διασφαλίζοντας την ύπαρξη καταστατικής μειοψηφίας. Η υπογραφή της Σύμβασης Αγοροπωλησίας μετοχών (Share Purchase Agreement ή SPA) που αντιστοιχούν στο 66% των Μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ ΑΕ με τον προτιμητέο επενδυτή που θα έχει επιλεγεί θα λάβει χώρα μέχρι και την ολοκλήρωση του δευτέρου τριμήνου του 2014. Ήδη το χρονικό αυτό όριο καταργήθηκε με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 14 του Ν.4273/2014 (ΦΕΚ Α' 146/11.07.2014). Το τίμημα για την απόκτηση των μετοχών που αντιστοιχούν στο ποσοστό 34% που θα περιέλθει στο Ελληνικό Δημόσιο θα δύναται να εξοφληθεί δια συμψηφισμού με οφειλόμενους φόρους, τέλη ή άλλες απαιτήσεις του Ελληνικού Δημοσίου έναντι της ΔΕΗ ΑΕ, από οποιαδήποτε αιτία και αν προκύπτουν αυτές, περιλαμβανομένων μελλοντικών απαιτήσεων και δικαιωμάτων.
- Τον Απρίλιο 2014, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε τη δημοσίευση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Expression of Interest ή Eoi) για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από ιδιώτη επενδυτή. Στη συνέχεια τον Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία ανακοίνωσε ότι η πρώτη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ έχει ολοκληρωθεί. Υποβλήθηκαν πέντε (5) εκδηλώσεις ενδιαφέροντος, εκ των οποίων απορρίφθηκε η μία και ως εκ τούτου στη δεύτερη φάση της διαδικασίας συνεχίζουν οι ακόλουθες (κατά αλφαβητική σειρά) τέσσερις εταιρείες:
 1. Σύμπραξη Elia System Operator S.A. & IFM Investors Pty Ltd
 2. Public Sector Pension Investment Board
 3. State Grid International Development Limited
 4. TERN-Rete Elettrica Nazionale Società per Azioni

Στη δεύτερη φάση, οι επιλεγέντες επενδυτές θα έχουν την ευκαιρία να πραγματοποιήσουν ένα πλήρες due diligence και θα κληθούν να καταθέσουν δεσμευτικές οικονομικές προσφορές για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ. Ήδη λειτουργεί η εικονική αίθουσα τεκμηρίωσης (virtual data room), ενώ έχουν ήδη γίνει οι πρώτες παρουσιάσεις (management presentations) της Διοίκησης της ΑΔΜΗΕ στους τέσσερις επιλεγέντες επενδυτές. Η HSBC Bank plc, η Citigroup Global Markets Ltd., και η NBG Securities ενεργούν σαν χρηματοοικονομικοί σύμβουλοι, η KLC και η Norton Rose Fulbright σαν νομικοί σύμβουλοι και η Price Waterhouse Coopers ως φορολογικοί-λογιστικοί σύμβουλοι της ΔΕΗ στη διαγωνιστική διαδικασία για τον ΑΔΜΗΕ.

- Δια του Ν.4273/2014 (ΦΕΚ Α' 146/11.07.2014), προβλέπεται η δημιουργία νέας καθετοποιημένης, εξ απόψεως στοιχείων ενεργητικού, παθητικού, ανθρωπίνου δυναμικού και πελατειακής βάσεως, ανώνυμη εταιρία ηλεκτρισμού. Η δραστηριότητα της νέας εταιρίας εκτείνεται σε όλους τους κλάδους της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ενδεικτικά, στους κλάδους παραγωγής, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Στη νέα εταιρεία θα εισφερθούν τα εξής στοιχεία του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ ΑΕ:
 - α) οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο λιγνίτη «ΑΗΣ Αμύνταιο Ι & ΙΙ», ισχύος 600MW, «ΑΗΣ Μελίτη Ι», ισχύος 330MW και η άδεια ηλεκτροπαραγωγής για τον μελλοντικό σταθμό παραγωγής «Μελίτη ΙΙ», ισχύος 450 MW,
 - β) επί των παρακάτω λιγνιτικών παραχωρήσεων, τα οποία με βάση τα διαθέσιμα αποθέματα εξασφαλίζουν παροχή καυσίμου για τη μακρόχρονη λειτουργία των παραπάνω λιγνιτικών μονάδων, τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των ορυχείων Αμυνταίου συμπεριλαμβανομένου του ορυχείου Λακκιάς, Κλειδιού, Λόφων Μελίτης, Κομνηνών Ι & ΙΙ και Βεύης,
 - γ) οι υδροηλεκτρικές μονάδες «ΥΗΣ Πλατανόβρυσης» ισχύος 116 MW, «ΥΗΣ Θησαυρού» ισχύος 384 MW, «ΥΗΣ Άγρας» ισχύος 50 MW, «ΥΗΣ Εδεσσαίου» ισχύος 19 MW και «ΥΗΣ Πουρναρίου Ι και ΙΙ», συνολικής ισχύος 334 MW και
 - δ) η μονάδα ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο ΑΗΣ Κομοτηνής, ισχύος 485 MW.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στη νέα εταιρεία θα μεταβιβασθούν επίσης συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ καθώς και οι παρεπόμενες αυτούσιες έννομες σχέσεις που συνδέονται με αυτές μαζί με τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία του κλάδου προμήθειας, χωρίς τη συγκατάθεση των πελατών της και δίχως να απαιτείται να έχουν καταρτισθεί εγγράφως. Η ΔΕΗ ΑΕ θα υποχρεούται για χρονικό διάστημα έξι μηνών από την ολοκλήρωση της απόσχισης να απέχει από κάθε μορφής επιθετική εμπορική πρακτική με σκοπό την επαναπροσέλκυση των πελατών, οι συμβάσεις προμήθειας των οποίων εισφέρθηκαν στη νέα εταιρία. Οι συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ΠΤΚ & ΠΚΥ καθώς επίσης οι συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ με πελάτες των ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται στον εισφερόμενο κλάδο. Σημειώνεται ότι, οι προς μεταβίβαση συμβάσεις προμήθειας προσδιορίζονται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., εκδιδόμενη επί τη βάση σχετικής μελέτης – εισήγησης εμπειρογνομώνων, ώστε αφενός να ανέρχονται στο 30% της συνολικώς προμηθευόμενης ηλεκτρικής ενέργειας της πελατειακής βάσης της ΔΕΗ ΑΕ και αφετέρου να προσεγγίζουν στο 30% του συνολικού αριθμού συμβάσεων αναλογικώς ανά βασική και ειδική κατηγορία πελατών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θα μεταβιβάσει το σύνολο των μετοχών εκδόσεως της νέας εταιρίας, των οποίων είναι δικαιούχος, σε ενδιαφερόμενα για την απόκτησή τους πρόσωπα, τα οποία θα αναδειχθούν στο πλαίσιο ανοικτού, διεθνούς, πλειοδοτικού διαγωνισμού. Το τίμημα που θα επιτευχθεί μέσω της διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε. των μετοχών εκδόσεως της εταιρίας, των οποίων είναι δικαιούχος, θα είναι τουλάχιστον ίσο με τη συνολική λογιστική αξία των εισφερομένων στοιχείων του κλάδου, όπως αυτή προσδιορίζεται με βάση τα διεθνή λογιστικά πρότυπα, στον πρώτο ισολογισμό που θα συντάξει η εταιρία μετά την εισφορά του κλάδου.

Με την ολοκλήρωση της απόσχισης και, κατά περίπτωση, της σύστασης της νέας εταιρίας, επέρχεται αυτοδικαίως με οιονεί καθολική διαδοχή η μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων του κλάδου και η νέα εταιρία υποκαθίσταται αυτοδικαίως σε όλα τα δικαιώματα και υποχρεώσεις της ΔΕΗ Α.Ε. που αφορούν στα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του εισφερόμενου κλάδου.

- Δημοσιεύτηκε η απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Αρ. Απόφ. 249 - ΦΕΚ Β΄ 864/8.4.2014) για τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος από το Ελληνικό Δημόσιο προς την εταιρεία ΤΑΙΠΕΔ ΑΕ 39.440.000 κοινών μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ ΑΕ, που αντιστοιχούν σε ποσοστό περίπου 17% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας.
- Τέθηκε επίσης σε ισχύ ο Ν.4254 που μεταξύ άλλων επιφέρει σημαντικές αλλαγές στο κανονιστικό πλαίσιο των ΑΠΕ. Οι κυριότερες εξ'αυτών προβλέπουν τα εξής:
 - Επανακαθορισμό του ύψους της αποζημίωσης για την πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια για τους εν λειτουργία σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, αναλόγως με το τρίμηνο διασύνδεσης, την εγκατεστημένη ισχύ, την υλοποίηση της επένδυσης με χρήση ή μη δημόσιας ενίσχυσης, αλλά και τεχνολογικά κριτήρια (όπως πχ για σταθμούς ΣΥΘΗΑ).
 - Κατάργηση των υφιστάμενων ρυθμίσεων για αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης βάσει τιμών ποσοστού του δείκτη τιμών καταναλωτή (ΔΤΚ).
 - Οι ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση, θα αναπροσαρμόσουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου και θα καταρτίσουν σχετικό πίνακα μέσα σε διάστημα 4 μηνών, ο οποίος θα γνωστοποιείται στη ΡΑΕ και στο ΥΠΕΚΑ.
 - Αίρεται η αναστολή χορήγησης αδειών παραγωγής και προσφοράς όρων σύνδεσης για νέους φ/β σταθμούς, η οποία είχε επιβληθεί με Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ τον Αύγουστο του 2012.
- Βρίσκονται επίσης σε ισχύ (Αποφάσεις 338/2013 και 339/2013) τα ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας (έως 30 Σεπτεμβρίου 2014), και τα οποία έχουν ως εξής :
 - α) Άμεση κατάργηση του περιθωρίου του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους, δηλ. από 10% που ίσχυε σε 0%, ενώ ο ίδιος ο μηχανισμός καταργείται πλήρως από την 1η Ιουλίου 2014. Παρότι φορείς της αγοράς και κυρίως ανεξάρτητοι ηλεκτροπαραγωγοί διατύπωσαν τον φόβο τους για τη δημιουργία προβλήματος ευστάθειας στο Σύστημα από την κατάργηση του μηχανισμού, η ΡΑΕ αποφάσισε να μην παρατείνει την ισχύ του. Ταυτόχρονα όμως αποφάσισε την παρακολούθηση, από τον ΑΔΜΗΕ, σε καθημερινή βάση της αγοράς έτσι ώστε να λαμβάνει κάθε στιγμή αποφάσεις για αντιμετώπιση πιθανών προβλημάτων είτε με κατ' εξαίρεση ενεργοποίηση του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους ακόμα και για μία ημέρα, είτε με λήψη άλλων πρόσφορων μέτρων. Παράλληλα έχει ήδη ζητήσει τόσο από τον ΑΔΜΗΕ όσο και από το ΛΑΓΗΕ να διατυπώσουν τις απόψεις τους για το κρίσιμο ερώτημα εάν δημιουργείται πρόβλημα στην ευστάθεια του συστήματος.
 - β) Κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.
 - γ) Άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος ενώ παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με σημαντικές διαφοροποιήσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα ως άνω μέτρα, όπως ήδη τονίστηκε, θα ισχύουν έως ότου οι νέοι μηχανισμοί και τα νέα μέτρα που έχουν προταθεί, και ήδη εξειδικεύονται από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας της για τη συνολική αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, να τα υποκαταστήσουν.

- Σε σχέση με την εξειδίκευση από τη ΡΑΕ των νέων μέτρων, εκπονείται από κοινού μελέτη των ΡΑΕ, ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΓΗΕ με τίτλο: «Βασικές Αρχές Σχεδιασμού και Χρονοδιάγραμμα Ενεργειών (Roadmap) για την Προσαρμογή της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρισμού στις Απαιτήσεις του Target Model». Στο πλαίσιο της τριμερούς Ομάδας Εργασίας που λειτουργεί για την εναρμόνιση της Ελληνικής αγοράς με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο, ο διεθνής Σύμβουλος ECCO International Inc. εκπονεί την ως άνω μελέτη, η οποία περιλαμβάνει τρεις (3) φάσεις για τον ολοκληρωμένο επανασχεδιασμό της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς καθώς και προτάσεις για το αναλυτικό Πρόγραμμα Δράσης/Οδηγό. Έχει ήδη ολοκληρωθεί η πρώτη Φάση του Έργου στην οποία περιγράφεται η προτεινόμενη λύση δημιουργίας προθεσμιακής αγοράς προϊόντων υποχρεωτικής φυσικής παράδοσης (forward contracts), δυνατότητας για διμερή συμβόλαια μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών εκτός ημερήσιας αγοράς, προσφορές ανά μονάδα (όπως στην Ιταλία) και όχι ανά χαρτοφυλάκιο μονάδων (όπως π.χ. στη Γαλλία, Γερμανία), αλλαγής κανόνων της ημερήσιας αγοράς καθώς και του τρόπου υποβολής προσφορών για τους συμμετέχοντες, αλλαγής της μεθόδου επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ, δημιουργίας ενδοημερήσιας αγοράς (continuous intra-day trading), δημιουργίας ξεχωριστής αγοράς επικουρικών υπηρεσιών και δημιουργίας αγοράς εξισορρόπησης (balancing market). Οι παραπάνω ρυθμίσεις αναλύονται εκτενώς στη δεύτερη Φάση του έργου που βρίσκεται ήδη σε εξέλιξη, ενώ η ολοκλήρωση του όλο έργου αναμένεται το Σεπτέμβριο του 2014 όπου και θα τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.
- Η ΡΑΕ, με την απόφασή της 111/2014, καθόρισε τις μονάδες: ΑΗΣ Πτολεμαΐδας 1, ΑΗΣ Μεγαλόπολης 1 και 2, ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας Ι, ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4, καθώς και τις μονάδες ΑΗΣ Λιπτόλ 1 και 2, ως μονάδες που αντιστοιχούν στις νέες μονάδες ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας V και ΑΗΣ Αλιβερίου V και αποφάσισε την οριστική απόσυρση των μονάδων ΑΗΣ Μεγαλόπολης 1 και 2 και ΑΗΣ Λιπτόλ 1 και 2, κατόπιν πρότασης της ΔΕΗ ΑΕ και της σύμφωνης γνώμης του ΑΔΜΗΕ ΑΕ, όπως προβλέπεται στις διατάξεις του Ν. 4001 και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Επίσης αποφάσισε την συνέχιση και ολοκλήρωση της εξέτασης για τη θέση σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών των μονάδων ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4 και ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας. Με νεότερη απόφασή της (Απόφαση ΡΑΕ 343/2014) ανακοίνωσε ότι οι μονάδες ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4 και ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας Ι τίθενται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών έως το τέλος του 2015, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, λόγω της αναγκαιότητάς τους για την ασφάλεια εφοδιασμού του Συστήματος. Ο ΑΔΜΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση κάθε μονάδας που τίθεται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών, μέσω συμβάσεων που θα συνάψει με τη ΔΕΗ Α.Ε.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ για την περίοδο 2014-2023 (Αποφάσεις ΡΑΕ 560/2013 - ΦΕΚ Β' 3297/24.12.2013 και 77Α/2014 - ΦΕΚ Β' 556/05.03.2014).
- Δημοσιεύθηκε η Ετήσια Έκθεση 2013 του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία αφορά την παρουσίαση των μέτρων που λαμβάνονται από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ για την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης (ΠΣ). Οι συνθήκες στις οποίες δημοσιεύεται η έκθεση αυτή παρουσιάζουν την ιδιαιτερότητα της προβλεπόμενης στο Ν. 4237/2014 αλλαγής στο ιδιοκτησιακό καθεστώς της εταιρείας, με την πώληση των μετοχών της μητρικής ΔΕΗ ΑΕ σε ιδιώτη επενδυτή κατά το μεγαλύτερο μέρος (66%) και στο Ελληνικό Δημόσιο (34%). Όταν ολοκληρωθεί η μεταφορά ιδιοκτησίας, η εταιρεία δεν θα είναι πλέον θυγατρική κάθετα οργανωμένης εταιρείας και επομένως δεν θα υπάγεται, σύμφωνα με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, στο μοντέλο Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ, Independent Transmission Operator). Εποπτικό Συμβούλιο και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης δεν προβλέπονται από την Οδηγία και πιθανώς να καταργηθούν από το νέο νόμο που θα διέπει το καθεστώς του Διαχειριστή υπό τη νέα ιδιοκτησία.
Η εν λόγω Έκθεση είναι δομημένη σε τέσσερις άξονες, ως εξής:
 - Η ανεξαρτησία της εταιρείας σε σχέση με το μέτοχο, όπως και οι εμπορικές σχέσεις με τον όμιλο ΔΕΗ για τις οποίες προβλέπονται ειδικές ρυθμίσεις.
 - Τα μέτρα Συμμόρφωσης που παίρνει η εταιρεία, το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και οι προτάσεις αναμόρφωσής του.
 - Οι κύριες λειτουργίες της εταιρείας με έμφαση στα σημεία που χρήζουν ιδιαίτερης προσοχής από πλευράς Συμμόρφωσης.
 - Τα συμπεράσματα και οι προτάσεις για σημαντικές βελτιώσεις
- Εγκρίθηκαν τα Ποσά Εγγυήσεων για το 2014, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Αγοράς, (Απόφαση ΡΑΕ 44/2014).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Η ΡΑΕ ενέκρινε τη βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος και καθόρισε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2014 στα 65 €/MWh (ΦΕΚ Β' 501/2014).
- Καθορίσθηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 195/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιουνίου 2014, προκύπτουν οι εξής μεταβολές ανά κατηγορία πελατών :
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στην υψηλή τάση (μεγάλες βιομηχανίες), οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος μειώνονται κατά 4,9%, σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στη μέση τάση (βιομηχανίες μεσαίου μεγέθους, μεγάλες και μεσαίες εμπορικές και βιοτεχνικές επιχειρήσεις), οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος μειώνονται κατά περίπου 29%, σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις
 - Για τους οικιακούς πελάτες στη χαμηλή τάση, η συνολική αύξηση (αθροιστικά για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου) στο λογαριασμό ενός τυπικού νοικοκυριού είναι μεταξύ 0,5% και 0,8%.

Επιπλέον, το επιτόκιο απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ονομαστικό, προ φόρων) αυξήθηκε σε 8,5% έναντι του παλαιότερου 8%.

- Η μεθοδολογία υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ καθώς και οι συναφείς τροποποιήσεις άρθρων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίσθηκαν μέσω των αποφάσεων 339/2014 και 340/2014 της ΡΑΕ όπου και περιγράφεται ο καθορισμός της Ρυθμιστικής περιόδου, οι παράμετροι που καθορίζουν το επιτρεπόμενο έσοδο, η δημιουργία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης και οι μηχανισμοί κινήτρων για τον υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με απόφαση της ΡΑΕ, θεσπίστηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) (ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014). Η εφαρμογή του προβλέφθηκε να λάβει χώρα σταδιακά μέσω ενός μεταβατικού σταδίου διάρκειας 5 ετών, το οποίο κρίθηκε αναγκαίο για τη σταδιακή ανάπτυξη και εγκατάσταση της αναγκαίας υποδομής και της κατάλληλης και επαρκούς στελέχωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ.
- Σε συνέχεια της δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ δημοσίευσε την μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (ΜΔΝ) (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014 - ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014) (2013: Ευρώ 811.278).
- Καθορίσθηκε επίσης η εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, με βάση το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), καθώς και των Συμβάσεων που έχουν συναφθεί μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ, ως προμηθευτή και παραγωγού από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ. Για την εύλογη απόδοση (r) της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013 καθορίσθηκε το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%. Για το έτος 2014 (και μέχρι την αναπροσαρμογή της απόδοσης για τις μονοπωλιακές δραστηριότητες της διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ) για την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας καθώς και για την εφαρμογή των ανωτέρω Συμβάσεων και αφετέρου των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ Συμβάσεων για τη συμμετοχή παραγωγών στην αγορά ΜΔΝ, ως εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίζεται καταρχήν ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 82/2014 καθορίσθηκαν οι όροι και οι περιορισμοί της Άδειας Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του ΕΔΔΗΕ, που έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ ΑΕ σύμφωνα με το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, ενώ με την Απόφαση ΡΑΕ 83/2014 χορηγήθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 126 του Ν. 4001/2011.
- Καθορίσθηκε το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατά το Α' εξάμηνο του 2014, σε 170,04 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 138/2014) ενώ ταυτόχρονα το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ για το 2013 καθορίσθηκε σε 177,34 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 313/2014).
- Σε συνέχεια την Απόφασης ΡΑΕ 665/2013 και της Τελικής Πρότασης του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τη βελτίωση και ανασχεδιασμό του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες», η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την πρώτη χρονική περίοδο με διάρκεια από 01.04.2014 - 31.12.2015 και με έναρξη εφαρμογής του την 01.04.2014 (Απόφαση 165/2014).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Καθορίσθηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 196/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιουνίου 2014, προκύπτουν οι εξής μεταβολές ανά κατηγορία πελατών :
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στη μέση τάση (βιομηχανίες μεσαίου μεγέθους, μεγάλες και μεσαίες εμπορικές και βιοτεχνικές επιχειρήσεις), οι χρεώσεις χρήσης Δικτύου μειώνονται κατά 1,8% ως προς το σκέλος ενέργειας και αυξάνονται κατά 3,4% ως προς το σκέλος ισχύος.
 - Για τους οικιακούς πελάτες στη χαμηλή τάση, η συνολική αύξηση (αθροιστικά για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου) στο λογαριασμό ενός τυπικού νοικοκυριού είναι μεταξύ 0,5% και 0,8%.

Επιπλέον, το επιτόκιο απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ονομαστικό, προ φόρων) αυξήθηκε σε 8,5% έναντι του παλαιότερου 8%.

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Με ανακοίνωσή του ο ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσε στους Συμμετέχοντες ότι σε εφαρμογή του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ, από την 1^η Ιανουαρίου 2014, ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης της Τιμολογούμενης Προσφοράς έγχυσης ενέργειας θερμικών μονάδων, δεν θα επιτρέπεται η υποβολή τιμής ενέργειας χαμηλότερης της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, για ποσότητα ενέργειας όχι μεγαλύτερης από το 30% της συνολικά διαθέσιμης ποσότητας ενέργειας σε μια περίοδο κατανομής (παύση ισχύος των παρ. 1 και 2 του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012), σύμφωνα με την οποία από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το ανάλλαγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011. Στο άρθρο 36 παρ. 2 του ίδιου νόμου θεσπίστηκε η εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση του κόστους παροχής ΥΚΩ από τους Προμηθευτές, καθόσον ορίστηκε ότι «Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.
- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε Ευρώ 803.977 για το 2014 (Απόφαση 84/2014).
- Μετά τον καθορισμό της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά βάσει της οποίας εγκρίνονται κάθε έτος απολογιστικά από τη ΡΑΕ τα τελικά ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ ΜΔΝ προκειμένου να λάβουν χώρα οι σχετικές εκκαθαρίσεις, εγκρίθηκαν: α) τα ετήσια ανταλλάγματα ΥΚΩ ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013, ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα οποία οφείλονται στον μοναδικό προμηθευτή των ΜΔΝ για τα έτη αυτά ΔΕΗ ΑΕ και τα οποία ανέρχονται σε Ευρώ 783.974 χιλ. και Ευρώ 771.201 χιλ. αντίστοιχα, β) τα ετήσια ανταλλάγματα Πολυτέκνων για τα έτη 2012 και 2013 τα οποία ανέρχονται σε Ευρώ 11.480 χιλ. και Ευρώ 10.900 χιλ. αντίστοιχα και γ) τα ετήσια ανταλλάγματα ΚΟΤ για τα έτη 2012 και 2013 τα οποία και ανέρχονται σε Ευρώ 15.092 χιλ. και Ευρώ 33.633 χιλ. αντίστοιχα (Απόφαση ΡΑΕ 356/2014 – ΦΕΚ Β 1873/10.7.2014). Τα ποσά αυτά για να ενσωματωθούν στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτείται πράξη νομοθετικού περιεχομένου.

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Η ΡΑΕ γνωμοδότησε ως προς την δημιουργία νέου ειδικού τιμολογίου στο πλαίσιο του ΚΟΤ, στο οποίο θα εντάσσονται οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι ήσαν εγγεγραμμένοι στα συστήματα των ΟΤΑ, της Εκκλησίας και των Περιφερειών (ενταγμένοι στις κοινωνικές και προνοιακές δομές) την 1η Νοεμβρίου 2013, και οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω ληξιπρόθεσμων χρεών προς τον προμηθευτή τους. Το τιμολόγιο θα αφορά τη δωρεάν παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, όσον αφορά το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου τους. Υπάρχει επιβάρυνση μόνο για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, τις χρεώσεις προς τρίτους (Δήμοι, ΝΕΡΙΤ πρώην ΕΡΤ), και τους σχετικούς φόρους. Οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές θα εξακολουθούν να ισχύουν και δεν θα διαγράφονται. Η ένταξη στο νέο ειδικό τιμολόγιο θα ισχύει για ένα τετράμηνο. Το όριο της δωρεάν κατανάλωσης τετραμήνου θα είναι η ποσότητα των 800 kWh (Γνωμοδότηση ΡΑΕ 1/2014).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Μια νέα κατηγορία δικαιούχων του ΚΟΤ θεσμοθετήθηκε ώστε να καλύψει την ανάγκη παροχής φθηνότερου ηλεκτρικού ρεύματος σε ανέργους που δεν καλύπτονται από την ήδη υπάρχουσα κατηγορία του ΚΟΤ, λόγω μικρότερου χρονικού διαστήματος στην ανεργία. Οι δικαιούχοι αυτής της κατηγορίας ελέγχονται άμεσα από τον ΟΑΕΔ για το τρίμηνο διάστημα συνεχούς ανεργίας, αλλά εκ των υστέρων για το αν πληρούνται τα εισοδηματικά τους κριτήρια, ακριβώς για να είναι άμεση η ανταπόκριση στις πραγματικές τους ανάγκες. Με την πάροδο ενός έτους από την ένταξη, η κατηγορία αυτή θα συγχωνεύεται με την ήδη υπάρχουσα κατηγορία ΚΟΤ για ανέργους. Επιπλέον, δημιουργείται το θεσμικό πλαίσιο για την κάλυψη των ευπαθών καταναλωτών οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω χρεών, ώστε να επανασυνδεθούν άμεσα και να εντάσσονται σε ειδικό μειωμένο τιμολόγιο για την κάλυψη βασικών ενεργειακών τους αναγκών με την χρήση ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β 1657/23.6.2014 – Τροποποίηση της Υπουργικής Απόφασης Δ5-Η/Β/Φ29/16027 για την Εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ), η οποία τη θέτει και σε ισχύ (ΦΕΚ Β'1657/23-6-2014).
- Με στόχο την εναρμόνιση με τους Ευρωπαϊκούς κανόνες για κοστοβαρή τιμολόγια, από την 25^η Ιουλίου του 2014, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού προχώρησε σε αναπροσαρμογή χρεώσεων για ορισμένα τιμολόγια της. Οι αναπροσαρμογές αυτές βασίζονται στη μείωση των σταυροειδών επιδοτήσεων και οδηγούν σε πιο αναλογική τιμολόγηση της κατανάλωσης ρεύματος με βάση το κόστος.

Συνοπτικά οι μεταβολές στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ αφορούν:

- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ21, για τη μεγάλη πλειονότητα των επαγγελματιών, περιλαμβανομένων και των κοινόχρηστων χώρων, η μεσοσταθμική μείωση είναι 3,4% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ22, η μεσοσταθμική μείωση είναι 1% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ23, η μεσοσταθμική μείωση είναι 2,2% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Κατάργηση της κλίμακας οικιακής χρέωσης για καταναλώσεις έως 800 κιλοβατώρες (kWh) το τετράμηνο και ενσωμάτωσή της στην επόμενη κλίμακα χρέωσης, γεγονός που οδηγεί σε μεσοσταθμική αύξηση 11,1% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Τα τιμολόγια όλων των άλλων οικιακών πελατών που καταναλώνουν περισσότερες από 800kWh το τετράμηνο παραμένουν αμετάβλητα, όπως επίσης δεν αλλάζει και η χρέωση του νυχτερινού τιμολογίου το οποίο χρησιμοποιείται διεθνώς και σε ευρεία κλίμακα, με στόχο την προώθηση της ορθολογικής χρήσης ενέργειας.
- Το σύνολο των ευάλωτων καταναλωτών και ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο δεν επηρεάζεται καθόλου και δεν υπάρχει καμία μεταβολή.

ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 175/2014 καθορίστηκε νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ σε 19,73€/MWh, με έναρξη ισχύος από 1η Απριλίου 2014, έτσι ώστε να επιτευχθεί ο εκ του Ν. 4111/2013 υποχρεωτικός στόχος μηδενισμού του ελλείμματος στο τέλος του 2014. Αντίστοιχα καθορίζονται οι συντελεστές επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος, τα τελικά ποσά του επιμερισμένου απαιτούμενου εσόδου από το Ειδικό Τέλος καθώς και οι χρεώσεις του Ειδικού Τέλους ανά κατηγορία Πελατών. Επισημαίνεται, ότι για τον ακριβή προσδιορισμό του ύψους της αναπροσαρμογής λήφθηκαν υπ' όψη, μεταξύ άλλων, ιδίως τα ακόλουθα: α) η ψήφιση του Ν. 4254/2014 όπου εισάγονται πρόσθετες ρυθμίσεις για την εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού, μέσω των οποίων επιτυγχάνεται πρόσθετη εξοικονόμηση, και β) ο υπολογισμός του απαιτούμενου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για την περίοδο Απριλίου-Δεκεμβρίου 2014 σε Ευρώ 781,57 εκατ. σύμφωνα με τα στοιχεία του τελευταίου Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- Με την ψήφιση του Ν.4254 και έως ότου ολοκληρωθεί η εκκρεμής διαδικασία αξιολόγησης των επιπτώσεων του στη βιωσιμότητα του ειδικού λογαριασμού (διαδικασία που αναμένεται να ολοκληρωθεί στα τέλη Σεπτεμβρίου 2014, η ΡΑΕ έκρινε σκόπιμο να διατηρηθεί αμετάβλητο το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, για όλες τις κατηγορίες πελατών, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 175/2014 (Απόφαση ΡΑΕ 355/2014). Ταυτόχρονα συνεχίζει να παρακολουθεί την πορεία ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την εφαρμογή των μέτρων του Ν. 4254/2014 και την αξιολόγηση των επιπτώσεων από την εφαρμογή τους, λαμβάνοντας υπ' όψη και τα στοιχεία των Μηνιαίων Δελτίων Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, υπολογίζοντας και δημοσιοποιώντας κάθε μήνα την πορεία των εισροών και εκροών σε σχέση με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού. Με βάση τα στοιχεία αυτά, εντός του β' εξαμήνου του 2014 θα λάβει νέα απόφαση για το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, εφόσον αυτό απαιτηθεί και σε επίπεδα που θα οριστικοποιηθούν στην ίδια απόφαση της Αρχής, σε περίπτωση που δεν έχουν αποδώσει επαρκώς οι ρυθμίσεις για την οριστική διευθέτηση της ανωτέρω υποχρέωσης ισοσκελισμού του ειδικού λογαριασμού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ 1.21/οικ. 4123/5.3.2014 τροποποιήθηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ΕΤΜΕΑΡ ώστε η χρέωση σε πελάτες ΜΤ από 13 GWh και άνω να είναι αντίστοιχη με τη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ των πελατών Υψηλής Τάσης.
- Παράλληλα με την απόφαση 85/2014 καθορίστηκε το ανώτατο όριο επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για το 2014 σε Ευρώ 991.

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Δημοσιεύθηκαν οι αποφάσεις της ΡΑΕ α) ως προς την έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2014 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2014 (Απόφαση 637/2013), β) ως προς την έγκριση Τροποποίησης του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2013 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2013 (Απόφαση 636/2013).
- Αναπροσαρμόστηκαν τα επίπεδα των ετήσιων ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΕ για το 2014 σύμφωνα με το ποσοστό μεταβολής του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του έτους 2013, που επιβάλλονται σε όσους δραστηριοποιούνται στην αγορά Η/Ε. Για τους κατόχους άδειας παραγωγής Η/Ε το ποσό καθορίστηκε στα 8,26 €/ MW, ενώ για τους κατόχους άδειας προμήθειας Η/Ε στα 0,07 €/MW (Απόφαση ΡΑΕ 101/2014).
- Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η τελική πρόταση της ΡΑΕ για την τροποποίηση του ν.4001/2011 με στόχο την ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο των απαραίτητων διατάξεων που θα διέπουν συνολικά α) τη δραστηριότητα της εκμετάλλευσης υποδομών φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων, και β) τη δραστηριότητα της φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων από τους κατόχους αυτών.
- Μέσω του Ν. 4278/2014 αποφασίσθηκε η εξόφληση των οφειλών των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης του Νομού Αττικής προς τη ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίες προέρχονται από κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος για ηλεκτροφωτισμό οδών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων, αλλά και από τη λειτουργία των φωτεινών σηματοδοτών και αφορούν την περίοδο μέχρι 31/12/2013. Με υπουργική απόφαση θα καθορισθούν τα ποσά κατ' έτος και υπόχρεο φορέα καθώς και η διαδικασία πληρωμής των σχετικών δαπανών.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2014, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2013. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28^η Αυγούστου 2014.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία ο Όμιλος έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2014:

- **Σφάλμα! Η αναφορά της υπερ-σύνδεσης δεν είναι έγκυρη.** Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)
 - ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων
 - ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις
 - ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες
 - ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις
 - ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επimέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης
 - ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων
 - Διερμηνεία 21: Εισφορές
-
- **Σφάλμα! Η αναφορά της υπερ-σύνδεσης δεν είναι έγκυρη.** Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)
Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η αναθεώρηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό”. Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτούς διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**
Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 *Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις* που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 *Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού*. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**
Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 *Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες* και τη Διερμηνεία 13 *Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες*. Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**
Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης**
Σύμφωνα με την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται διακοπή της λογιστικής αντιστάθμισης εάν ένα παράγωγο αντιστάθμισης ανανεωθεί, εφόσον πληρούνται ορισμένα κριτήρια. Το ΣΔΛΠ προέβη σε περιορισμένης έκτασης τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
- **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**
Η τροποποίηση αυτή απομακρύνει τις ακούσιες επιπτώσεις του ΔΠΧΑ 13 στις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΛΠ 36. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού των περιουσιακών στοιχείων ή των ΜΔΤΡ για τα οποία έχει αναγνωριστεί απομείωση ή αναστραφεί απομείωση κατά τη διάρκεια της περιόδου. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
- **Διερμηνεία 21: Τέλη**
Η Επιτροπή διερμηνειών κλήθηκε να εξετάσει πώς μία οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή τελών που επιβάλλονται από τις κυβερνήσεις, εκτός από φόρους εισοδήματος. Η διερμηνεία αυτή είναι μία διερμηνεία του ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Περιουσιακά Στοιχεία. Το ΔΛΠ 37 καθορίζει τα κριτήρια για την αναγνώριση μίας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση να υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος (γνωστό και ως δεσμευτικό γεγονός). Η διερμηνεία διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής ενός τέλους είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή του τέλους. Το πρότυπο δεν έχει καμία σημαντική επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2014 και δεν εφαρμόστηκαν νωρίτερα από τον Όμιλο.

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις): Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με το πώς πρέπει να υπολογίζεται η απόσβεση των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 *Ενσώματα Πάγια* και του ΔΛΠ 38 *Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία* ότι τα έσοδα αντανakλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει ακόμα την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Προγράμματα καθορισμένων παροχών (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 27 Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση και μεταγενέστερες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7: Υποχρεωτική ημερομηνία έναρξης ισχύος και Γνωστοποιήσεις μετάβασης, Λογιστική Αντιστάθμισης και τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την εργασία του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εκδόθηκε σε τρεις φάσεις. Η Φάση 1 εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Στις φάσεις 2 και 3, το ΣΔΛΠ ασχολείται με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων εισάγοντας επιπλέον λογιστικές απαιτήσεις για χρηματοοικονομικά μέσα όπως μια ουσιαστική αναθεώρηση της λογιστικής αντιστάθμισης που θα επιτρέψει στις εταιρείες να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τις δραστηριότητες διαχείρισης του κινδύνου τους στις οικονομικές καταστάσεις και αλλαγές στην αντιμετώπιση της θέματος γνωστού ως «ίδιος πιστωτικός κίνδυνος». Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο και την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις.

- **ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο (Τροποποίηση): Λογιστικοποίηση απόκτησης συμμετοχικών τίτλων σε σχήματα υπό κοινό έλεγχο**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό εντός του 2014. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν σε τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο. Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010 -2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).
- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μία απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα.
- **ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στην βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε την δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο, στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.
- **ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.
- **ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011 - 2013, το οποίο είναι μια συλλογή των τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση.*
- **ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 *Συνενώσεις Επιχειρήσεων*, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 *Επενδύσεις σε Ακίνητα*, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

3.3. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΜΕΘΟΔΟΥΣ

Εντός του Α' εξαμήνου 2014 η Μητρική Εταιρεία τροποποίησε τη μέθοδο υπολογισμού της πρόβλεψης για εμπορικές απαιτήσεις. Από την τροποποίηση αυτή προέκυψε θετική επίδραση στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου κατά Ευρώ 68, 4 εκατ.

4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία ενδέχεται να μην αντανακλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	30.06.2013
Τρέχων φόρος εισοδήματος	52.656	20.698	49.194	17.508
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(6.446)	19.188	(22.552)	22.172
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	84	3.214	84	3.214
Σύνολο φόρου εισοδήματος	46.294	43.100	26.726	42.894

Με τις διατάξεις του Ν.4110/2013 ο συντελεστής φορολόγησης των νομικών προσώπων διαμορφώθηκε σε 26% για τα εισοδήματα που αποκτώνται από 01/01/2013 και συνεπώς οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 26%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ΠΟΛ.1159/2011. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη διαχειριστική χρήση 2013, ολοκληρώθηκε από τους Νόμιμους Ελεγκτές της και εξεδόθη φορολογικό πιστοποιητικό χωρίς επιφύλαξη. Επιπλέον, από τον Ιανουάριο 2014, διεξάγεται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη. Τέλος, εντός του 2014 ολοκληρώθηκε ο τακτικός φορολογικός έλεγχος που διενεργήθηκε στην θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για τις χρήσεις 2002 έως και 2011, από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων. Οι ανωτέρω ελεγχόμενες χρήσεις αφορούσαν αποκλειστικά στην προϋπάρχουσα του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εταιρία ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. Οι συνολικές φορολογικές διαφορές ανήλθαν σε Ευρώ 10.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2010
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι την 31.12.2013, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση στη διαφορά μεταξύ της λογιστικής και φορολογικής βάσης της αξίας της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε., μετά την ψήφιση του Ν. 4237/2014 στις 04.02.2014 που αφορά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 38.444, ενώ στα λογιστικά βιβλία ανέρχεται σε Ευρώ 916.376. Επί της διαφοράς των Ευρώ 877.932 με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προκύπτει αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους Ευρώ 228.262.

Μέρος της εν λόγω υπεραξίας που προκύπτει στα φορολογικά βιβλία ύψους Ευρώ 589.615 προέρχεται από το αποθεματικό του Ν. 2941/2001 που αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επομένως, εφόσον πραγματοποιηθεί η πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και καταβληθεί από τη Μητρική Εταιρεία ο αναλογούν φόρος εισοδήματος επί τις διαφορές του τιμήματος πώλησης και της αξίας της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, θεωρείται ότι έχει φορολογηθεί και το ανωτέρω αποθεματικό του Ν.2941/2011 (Ευρώ 589.615) και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΗ Α.Ε. δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος.

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές είναι ως ακολούθως:

	Εταιρεία	
	30.06.2014	31.12.2013
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	135.899	135.899
PPC FINANCE PLC	59	-
PPC BULGARIA JSCo	522	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	169	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	1.110.007	1.109.257

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Καταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου θυγατρικών Εταιρειών

PPC Finance Plc

Το Μάιο του 2014 ολοκληρώθηκε η καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής PPC Finance Plc συνολικού ύψους Ευρώ 65,6 από τους μετόχους της. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέβαλε ποσό Ευρώ 59 (ή 90%) και η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ποσό Ευρώ 6,6 (ή 10%).

PPC ELEKTRİK TEDARİK VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

Το Μάιο 2014 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή Ευρώ 169 για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της PPC ELEKTRİK TEDARİK VE TİC.

PPC BULGARIA JSCo

Τον Ιούνιο 2014 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή Ευρώ 522 για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 85% θυγατρικής της PPC BULGARIA Joint Stock Company.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Τον Ιούλιο 2014, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε τρεις καταβολές συνολικού ποσού Ευρώ 15 εκατ. για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν της οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης):

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2014	31.12.2013		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Quantum Energy Ltd	51%	51%	Κύπρος, 2011	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
PPC Bulgaria JSCo	85%	-	Βουλγαρία, 2014	Εμπορεία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	-	Τουρκία, 2014	Εμπορεία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2014 και την 31 Δεκεμβρίου 2013 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.170	2.225	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.074	1.988	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.054	2.264	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	2.270	1.936	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.237	2.166	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.874	10.925	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	85	86	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	7	8	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	1	2	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	41	-	162	49
PPC Solar Solutions Α.Ε.	967	-	980	-
	22.807	21.627	1.142	49

Το Μάιο και τον Ιούνιο του 2014 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή Ευρώ 480 και Ευρώ 500 αντίστοιχα με σκοπό την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας SOLAR SOLUTIONS ΑΕ.

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.14	31.12.13		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2014 και την 31 Δεκεμβρίου 2013 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(524.265)	-	(619.057)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	12.649	(827)	10.872	(827)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	(89.085)	-	(150.546)
PPC Finance Plc	-	(5.468)	-	-
	12.649	(619.645)	10.872	(770.430)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	223.610	-	197.854	-
Waste Syclo S.A.	-	-	150	-
	223.610	-	198.004	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2014 και την 30 Ιουνίου 2013 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2014		30 Ιουνίου 2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	13.854	(740.437)	3.704	(803.132)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.724	-	1.290	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	52.232	(166.203)	59.526	(432.951)
PPC Finance Plc	-	(15.268)	-	-
	67.810	921.908	64.520	(1.236.083)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	41.524	(4.518)	38.957	(2.768)
Waste Syclo S.A.	-	-	-	-
	41.524	(4.518)	38.957	(2.768)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2014, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί στις 30.06.2014 ποσό ύψους Ευρώ 428, το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2014 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ. Επιπλέον, το Μάρτιο 2014, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την παροχή πρόσθετης εγγύησης ύψους Ευρώ 12,1 εκατ. σε υφιστάμενη δανειακή σύμβαση του ΑΔΜΗΕ με εμπορική τράπεζα.

Τον Απρίλιο 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την παροχή της εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους Ευρώ 337,1 εκατ. Η εγγύηση της ΔΕΗ Α.Ε. θα ισχύει για το χρονικό διάστημα για το οποίο η ΔΕΗ Α.Ε. θα κατέχει το 100% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σημειώνεται ότι η εγγύηση αυτή αφορά ανανέωση της παροχής της εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. επί ήδη υφιστάμενων δανείων τα οποία προβλέπεται να αναχρηματοδοτηθούν μέσω του εν λόγω Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας. Για την παροχή της εγγύησης αυτής, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει σχετική προμήθεια.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ("ΛΑΓΗΕ").

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	31.12.2013
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	59.855	67.130	15.092	10.222
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	150.097	96.870	35.152	75.519
	209.952	164.000	50.244	85.741

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30 Ιουνίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
	110.981	(67.999)	478.585	(478.615)

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30 Ιουνίου 2014		30 Ιουνίου 2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
	99.834	(389.814)	70.847	(144.010)

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	30.06.2013
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	114	71	29	28
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	60	58	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	54	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	26	27	-	-
- Λοιπές παροχές	56	53	56	53
	256	263	85	81
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	342	313	314	285
- Εργοδοτικές εισφορές	114	105	104	95
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	456	418	418	380
	712	681	503	461

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

Από 01/01/2014 οι αμοιβές των μελών Δ.Σ. με βάση τις διατάξεις του Ν.4172/2013 θεωρούνται εισόδημα από μισθωτές υπηρεσίες και φορολογούνται ανάλογα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός του Α' εξαμήνου του 2014 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 519,7 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 517,5 εκατ. συμπεριλαμβανομένων Ευρώ 452 εκατ. από το προϊόν των διεθνών ομολογιών που χρησιμοποιήθηκαν για την ισόποση μερική προεξόφληση του Ομολογιακού Κοινοπρακτικού Δανείου με τις ελληνικές Τράπεζες).

Την ίδια περίοδο, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους Ευρώ 98 εκατ. που αφορά το ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας λιγνιτικής μονάδας «Πτολεμαΐδα V» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων «Euler Hermes».

Τον Μάρτιο του 2014 αντλήθηκε το προϊόν από μία πρώτη σύμβαση ύψους Ευρώ 235 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (Σύμβαση που εγγυήθηκε το Ελληνικό Δημόσιο), στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους Ευρώ 415 εκατ. Η χρηματοδότηση αυτή αφορά επενδύσεις για την περίοδο 2013-2015 για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ηπειρωτικής και Νησιωτικής Ελλάδας.

Τον Απρίλιο 2014, η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την οριστική αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της προς τις ελληνικές Τράπεζες, με την υπογραφή πενταετούς διάρκειας κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 2,23 δις.

Τον Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία, μέσω της θυγατρικής της εταιρείας PPC Finance Plc, προέβη στην προσφορά Ομολογιών ("Senior Notes") ύψους Ευρώ 700 εκατ., με συνδυασμό Ομολογιών ύψους Ευρώ 200 εκατ. λήξεως το 2017 και Ομολογιών ύψους Ευρώ 500 εκατ. λήξεως το 2019 με σταθερό επιτόκιο 4,75 % και 5,5% ετησίως αντίστοιχα. Ποσό ύψους Ευρώ 452 εκατ. από το προϊόν των ως άνω ομολογιών χρησιμοποιήθηκε τον Μάιο 2014 για την ισόποση μερική προεξόφληση του Ομολογιακού Κοινοπρακτικού Δανείου με τις ελληνικές Τράπεζες, επιτυγχάνοντας μείωση κατά 50 μονάδες βάσης (0,50%) του κόστους εξυπηρέτησης του εναπομείναντος ανεξόφλητου ποσού.

Επιπλέον βρίσκονται στο τελικό στάδιο οι διαπραγματεύσεις της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το σύνολο των δανειστών της εμπορικών Τραπεζών, με στόχο την μεσοπρόθεσμη αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της από εμπορικές Τράπεζες μέσω έκδοσης Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 337,1 εκατ.

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής και του Ομίλου την 30.06.2014 παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2014	31/12/2013 (αναταξινομημένο)	30/06/2014	31/12/2013 (αναταξινομημένο)
Τραπεζικά δάνεια	2.289.600	2.087.963	2.180.408	1.976.654
Ομόλογα πληρωτέα	3.078.764	2.765.983	2.788.652	2.475.871
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(44.534)	(6.870)	(44.348)	(6.229)
Σύνολο	5.323.830	4.847.076	4.924.712	4.446.296
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	119.528	119.338	90.383	90.233
- Ομόλογα πληρωτέα	416.976	1.720.675	189.924	1.493.621
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(960)	(1.830)	(846)	(1.378)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	535.544	1.838.183	279.461	1.582.476
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού	4.788.286	3.008.893	4.645.251	2.863.820
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	97.225	97.285	50.000	50.000
Σύνολο Δανεισμού	5.421.055	4.944.361	4.974.712	4.496.296

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
Όμιλος				
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.642.110	1.305.579	1.642.110	1.305.579
Δεσμευμένες καταθέσεις	151.996	161.693	151.996	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα	403.357	260.278	403.357	260.278
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.788.286	3.008.893	4.805.525	3.008.893
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.423.960	1.698.259	1.423.960	1.698.259
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	97.225	97.285	97.225	97.285
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	535.544	1.838.183	535.544	1.838.183

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
Εταιρεία				
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.576.630	1.248.364	1.576.630	1.248.364
Δεσμευμένες καταθέσεις	151.996	161.693	151.996	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα	185.547	185.513	185.547	185.513
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.645.251	2.863.820	4.662.490	2.863.820
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.314.427	1.690.098	1.314.427	1.690.098
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	50.000	50.000	50.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	279.461	1.582.476	279.461	1.582.476

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των εμπορικών απαιτήσεων, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων, των εμπορικών υποχρεώσεων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες. Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2014, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2014	31.12.2013	
Όμιλος & Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3.680	4.920	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	4.231	5.813	Επίπεδο 1

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Ιουνίου 2014, προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου ως εξής:

	Όμιλος			Όμιλος		
	01.01-30.6.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-30.6.13 αναταξινομημένα	01.04-30.6.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.04-30.6.13 αναταξινομημένα
Αμοιβές προσωπικού	361.356	109.006	470.362	180.936	54.920	235.856
Καύσιμα	839.353	(369.266)	470.087	431.950	(193.943)	238.007
Αποσβέσεις	235.234	69.886	305.120	113.630	39.076	152.706
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	775.955	34.521	810.476	363.681	12.846	376.527
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	34.461	(34.461)	-	12.817	(12.817)	-
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	128.470	190.314	318.784	55.577	99.918	155.495

	Εταιρεία			Εταιρεία		
	01.01-30.6.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-30.6.13 αναταξινομημένα	01.04-30.6.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.04-30.6.13 αναταξινομημένα
Αμοιβές προσωπικού	198.172	109.006	307.178	99.673	54.920	154.593
Καύσιμα	839.353	(369.266)	470.087	431.950	(193.943)	238.007
Αποσβέσεις	202.654	69.886	272.540	98.102	39.076	137.178
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	784.422	36.788	821.210	367.837	13.934	381.771
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	147.809	(34.461)	113.348	69.233	(12.817)	56.416
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	42.751	188.047	230.798	10.829	98.830	109.659

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις έγιναν με σκοπό την καλύτερη πληροφόρηση και αφορούν κατά κύριο λόγο τη παρουσίαση του κόστους λιγνίτη.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Ιουνίου 2014, προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης οικονομικής θέσης ως εξής:

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31.12.2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	31.12.2013 αναταξινομημένα	31.12.2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	31.12.2013 αναταξινομημένα
Λοιπά Στοιχεία μακροπρόθεσμου ενεργητικού	44.328	(6.870)	37.458	1.130.935	(6.229)	1.124.706
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.013.933	(5.040)	3.008.893	2.868.671	(4.851)	2.863.820
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.840.013	(1.830)	1.838.183	1.583.854	(1.378)	1.582.476

Όλες οι παραπάνω αναταξινομήσεις κονδυλίων δεν είχαν καμία επίδραση στα ίδια κεφάλαια ή στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Κυριότητα της περιουσίας

Βασικά θέματα που αφορούν στην κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της και δη μέσω μητρώου ακινήτων. Τα ακίνητα αυτά (σχεδόν στο σύνολό τους) είναι εγγεγραμμένα στα μέχρι σήμερα υπάρχοντα Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία ανά την χώρα, και παρακολουθείται η εφαρμογή κτηματογράφησης σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού της συστήματος διαχείρισης ακινήτων.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βεβαία και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2014, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 2.360 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 491 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 35 εκατ. και Ευρώ 11 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 191 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 30 Ιουνίου 2014, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό 87.704.000 Ευρώ και συγκεκριμένα με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός ακινήτου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού 13.294.203 Ευρώ . Για τη εν λόγω υπόθεση εκδόθηκε σειρά αποφάσεων, με τελευταία την 4909/13 ΠολΕφΑθ, η οποία και εξαφάνισε την απόφαση 2579/05 ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ) (β) να αναγνωρισθεί η κυριότητα του επί του ισογείου του ανωτέρου ακινήτου ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε από την εκμετάλλευσή του για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό 2.999.642 Ευρώ, το αποτέλεσμα των οποίων προσδιορίστηκε με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), , (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός άλλου ακινήτου εκτιμώμενης αξίας 8.000.000 Ευρώ. Για την εν λόγω υπόθεση εκδόθηκαν οι 13/2010 ΟΛΑΠ και 4841/13ΠολΕφΑθ (Με την τελευταία εξαφανίστηκε η 7420/07ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ) (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού 59.392.823 Ευρώ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν υπέρ της ΔΕΗ οι αποφάσεις 495/08ΠΠΑθ, 1459/09ΕφΑθ και αναμένεται η έκδοση θετικής απόφασης του ΑΠ, και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. (στ) Τέλος έχουν ασκηθεί και δύο (2) αγωγές κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με συνολική αξία αντικειμένου διαφοράς 3.961.923 Ευρώ, των οποίων η συζήτηση έχει ορισθεί για τον Νοέμβριο του τρέχοντος έτους.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι παραπάνω (β) έως (ε) αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση 2567/2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών, το οποίο εξέδωσε τις υπ' αριθ. 4909/13ΠολΕφΑθ και 4841/13ΠολΕφΑθ, υπέρ της ΔΕΗ. Η ανωτέρω 13/2010 ΑΠ απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

5. Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ – ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε

Η ΓΕΝΟΠ-Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσόν των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή έχει ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

6. Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ).

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 27,4 εκατ. κατ'εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας η συζήτηση ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών αναβλήθηκε για τις 03.11.2014.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλιζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ'επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

7. Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν αγωγές ενώπιον του ΠΠρΑθ κατά της ΔΕΗ, με δικάσιμο 12.02.15 και 19.02.2015 αντιστοίχως, με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους Ευρώ 520,8 εκατ. και Ευρώ 361,3 εκατ. αντίστοιχα. Το αντικείμενο των ως άνω αγωγών αφορά το Δίκτυο, ήτοι τον ΔΕΔΔΗΕ. Από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια άοριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα. Τα ανωτέρω απομειώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

8. Αιτήσεις ακύρωσης κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RFP) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 66% των μετοχών του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έχουν ασκηθεί δύο (2) αιτήσεις ακύρωσης (μία εξ' αυτών περιλαμβάνει και αίτημα προσωρινών μέτρων) κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RFP) που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση ποσοστού 66% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την πρώτη αίτηση άσκησαν πέντε (5) συνδικαλιστικές οργανώσεις και την δεύτερη η ΠΟΣ-ΔΕΗ. Οι αιτήσεις αυτές εκδικάζονται ενώπιον της Ολομέλειας του Σ.τ.Ε. στις 19.9.2014. Η Μητρική Εταιρεία, η οποία έχει ήδη καταθέσει υπόμνημα, κρίνει ότι, οι αιτήσεις ακύρωσης δεν θα ευδοκιμήσουν.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30^η Ιουνίου 2014 ανέρχεται σε Ευρώ 155 εκατ. και Ευρώ 79 εκατ., αντίστοιχα (30.06.2013: Ευρώ 181 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 88,5 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ)

1. Στις 31.10.2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίστηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των € 40,7/MWh για το διάστημα από 1-7-2010 έως 31-12-2013. Στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα αναταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ ενώ, δεν περιλαμβάνονται οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013, από την ανωτέρω Απόφαση, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, για το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013, ανήλθε σε Ευρώ 105,5 εκατ.

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημιά, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατά αυτής, η οποία έλαβε δικάσιμο την 4-12-2014, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Η Επιτροπή με επιστολή της Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία, δοθέντος ότι, κατά την Επιτροπή, η υπόψη καταγγελία για κρατική ενίσχυση αφορά ποσά τα οποία ορίστηκαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης από διαιτητικό δικαστήριο στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη και συνεπώς δεν μπορεί να συνιστά «όχημα» κρατικής ενίσχυσης καθόσον δεν αποτελεί κρατικό όργανο.

Η ΔΕΗ, έχει προσβάλει την υπόψη απόφαση της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ).

2. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:

Την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008. Κατά την Απόφαση η πιο πάνω ενίσχυση οφείλει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Στη συνέχεια εκδόθηκε η με αριθμό 13601/4-7-2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ΜΠΑ) για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους Ευρώ 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού Ευρώ 3.041.126,93 πλέον ποσού τόκου ύψους Ευρώ 1.696,22 επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632 παρ 3 ΚΠολΔ). και με αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης Εκδόθηκαν οι με αριθμ. 857/2013 (Απόφαση επί της αιτήσεως αναστολής) και 860/2013 (Απόφαση επί της ανακοπής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ). Το Δικαστήριο με την πρώτη Απόφαση ανέστειλε την εκτέλεση της διαταγής πληρωμής μέχρι την έκδοση τελεσίδικης Απόφασης επί της ανακοπής από το Εθνικό Δικαστήριο. Το Δικαστήριο με την δεύτερη Απόφαση του (860/2013) επί της ανακοπής, διέταξε την αναστολή μέχρι να εκδοθεί Απόφαση για την ύπαρξη της απαίτησης της κρατικής ενίσχυσης από το ΓενΔΕΕ που εκκρεμεί κατόπιν της σχετικής (από 6-10-2011) προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω Απόφασης (από 13-7-2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Η ΔΕΗ ζήτησε ενώπιον του ΜΠΑ την ανάκληση των υπόψη αποφάσεων ΜΠΑ. Στις σχετικές συζητήσεις των υποθέσεων προσεπικαλέστηκε το Ελληνικό Δημόσιο. Το δημόσιο άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ ΔΕΗ. Εκδόθηκαν οι με αριθμό 723/2014 και 724/2014 αποφάσεις του ΜΠΑ οι οποίες ανακάλεσαν τις άνω αποφάσεις του ίδιου Δικαστηρίου και επικύρωσαν την υπ' αριθμ. 13601/2012 διαταγή πληρωμής. Οι υπόψη αποφάσεις και η άνω διαταγή πληρωμής μετά της επιταγής προς εκτέλεση για το συνολικό ποσό των Ευρώ 20.563.831,33 πλέον νομίμων τόκων επιδόθηκαν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 25-2-2014.

Στη συνέχεια, η ΔΕΗ, την 31.3.2014, προέβη σε κατάσχεση εις χείρας τρίτου (κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ) προς Τράπεζες καθώς και το Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) μέχρι του ποσού της άνω απαίτησης της.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κατά της ως άνω υπ' αριθμ. 724/2014 οριστικής απόφασης του ΜΠΑ και κατά της υπ' αριθμ. 860/2013 απόφασης του ιδίου Δικαστηρίου, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 24.3.2014 έφεση, η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Εφετείου Αθηνών κατά την δικάσιμο της 16.10.2014 και αιτήθηκε, μεταξύ άλλων, να της χορηγηθεί προσωρινή διαταγή αναστολής εκτέλεσης της Διαταγής Πληρωμής έως τη συζήτηση της εφέσεώς της, αίτημα το οποίο απερρίφθη.

Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ πρότεινε προς τη ΔΕΗ το άνω ποσό της κρατικής ενίσχυσης να καταβληθεί εν μέρει με κατάθεση επιταγής και εν μέρει με εκχώρηση προς τη ΔΕΗ ληξιπρόθεσμων αξιώσεων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά του ΛΑΓΗΕ με (ταυτόχρονη) διενέργεια συμψηφισμού ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΔΕΗ προς τον ΛΑΓΗΕ Στη συνέχεια, εντός του μηνός Απριλίου 2014 εισπράχθηκε το ποσό της οφειλόμενης κρατικής ενίσχυσης των ευρώ, συνολικά, 21.276.766,43, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται και το ποσό των αναλογούντων τόκων για το χρονικό διάστημα έως την 4-4-2014. Η ΔΕΗ ενημέρωσε σχετικά με την είσπραξη της κρατικής ενίσχυσης την Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων (ΚΕΜΚΕ) του Υπουργείου Οικονομικών καθώς και τα συναρμόδια Υπουργεία ΠΕΚΑ και Εξωτερικών.

Όπως αναφέρθηκε, εκκρεμεί ενώπιον του ΓενΔΕΕ προσφυγή (από 6-10-2011) της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω απόφασης (από 13-7-2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την κρατική ενίσχυση. Στην υπόθεση αυτή η ΔΕΗ έχει ασκήσει νομίμως παρέμβαση υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η υπόθεση δικάστηκε ενώπιον του ΓενΔΕΕ την 4η Ιουνίου 2014. Σε περίπτωση ευδοκίμησης της άνω προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ – περίπτωση την οποία η ΔΕΗ θεωρεί λιγότερο πιθανή - είναι επιστρεπτό το άνω ποσό της ενίσχυσης.

Επίσης την 25.02.2014 το Υπουργείο Εξωτερικών απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. την από 12.02.2014 Προσφυγή δυνάμει του άρθρου 108, παρ. 2 ΣΛΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατά της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του ΓενΔΕΕ. Με την υπόψη προσφυγή ζητήθηκε να αναγνωριστεί ότι η Ελληνική Δημοκρατία, μη λαμβάνοντας, εντός της ταχθείσας από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή προθεσμίας όλα τα αναγκαία μέτρα για την επιστροφή της ως άνω ενίσχυσης υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε σύμφωνα με το άρθρο 1 ως (άνω) απόφασης της Επιτροπής της 13¹⁵ Ιουλίου 2011, παρέβη τις υποχρεώσεις που υπέχει από τη Συνθήκη για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ΔΕΗ ενημέρωσε αναφορικά με τις σχετικές ενέργειες εισπράξεως το υπόψη Υπουργείο. Ακολούθως η ΔΕΗ ενημερώθηκε μέσω του Υπουργείου Εξωτερικών ότι η Επιτροπή θα παραιτηθεί της υπόψη προσφυγής ενόψει της είσπραξης του ποσού από τη ΔΕΗ.

3. Την 26.02.2014 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η από 19.02.2014 Προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατά των Τιμολογίων Πωλήσεως Ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. μηνών Δεκεμβρίου 2013 και Ιανουαρίου 2014 για τα ποσά των υπόψη τιμολογίων που αφορούν τον ειδικό φόρο κατανάλωσης (αίτημα μερικής ακυρώσεως κατά το αιτητικό της προσφυγής) ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓενΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του ΓενΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου την 2 Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓενΔΕΕ.

Ειδικότερα στην ως άνω υπόθεση **T-169/08** το Δικαστήριο έκρινε ότι:

- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθερώσεως της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διατηρήθηκαν και εξακολουθούν να επηρεάζουν την αγορά προμήθειας λιγνίτη, εντούτοις, για την αδυναμία των λοιπών επιχειρηματιών να αποκτήσουν πρόσβαση στα διαθέσιμα κοιτάσματα λιγνίτη δεν ευθύνεται η ΔΕΗ.
- Ο ρόλος της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας λιγνίτη περιορίστηκε στην εκμετάλλευση των κοιτασμάτων, των οποίων τα δικαιώματα εκμεταλλεύσεως της παραχωρήθηκαν.
- Η Επιτροπή δεν υποστήριξε ότι η ΔΕΗ εκμεταλλεύτηκε καταχρηστικώς τη δεσπόζουσα, θέση της στην εν λόγω αγορά.
- Η Επιτροπή, δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεώς της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιτροπή, διαπιστώνοντας απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως. Συνεπώς έκρινε ότι η παραχώρηση στη ΔΕΗ των υπόψη δικαιωμάτων δεν αντιβαίνει στο ενωσιακό δίκαιο [άρθρο 106 παρ. 1 (ειδικά ή αποκλειστικά δικαιώματα σε δημόσιες επιχειρήσεις) σε συνδυασμό με το άρθρο 102 (καταχρηστική εκμετάλλευση δεσπόζουσας θέσης) της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΛΕΕ)].

Στην υπόθεση **T-421/09**, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνευ αντικειμένου την ως άνω απόφαση της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, δεδομένου ότι αφορούσε το εκτελεστικό της παραβάσεως που είχε διαπιστωθεί στην απόφαση της 5ης Μαρτίου 2008.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19^η Δεκεμβρίου 2012.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναιρεσιούσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα την 3.10.2013.

Στις 17 Ιουλίου 2014 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΔΕΕ) εξέδωσε απόφαση επί των αιτήσεων αναίρεσης της Επιτροπής κάνοντας αυτές δεκτές. Ειδικότερα το ΔΕΕ, επικαλούμενο νομολογία του, δέχθηκε ότι για την εφαρμογή των επίμαχων διατάξεων του ενωσιακού δικαίου απαιτείται (αλλά και αρκεί) η υιοθέτηση ενός μέτρου, με το οποίο ένα κράτος μέλος παραχωρεί αποκλειστικά δικαιώματα σε μία δημόσια επιχείρηση, να δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών μεταξύ επιχειρήσεων και συνεπώς να δύναται οδηγήσει την επιχείρηση σε κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της. Το ΔΕΕ δεν αποδέχθηκε το αίτημα της Επιτροπής να κρίνει και επί της ουσίας την υπόθεση, μετά την αναίρεση της πρωτοβάθμιας απόφασης, αλλά ανέπεμψε την υπόθεση εκ νέου στο ΓενΔΕΕ, προκειμένου αυτό να αποφανθεί και επί των υπόλοιπων λόγων ακύρωσης τους οποίους, αν και είχε επικαλεσθεί η ΔΕΗ ενώπιον του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο. Η ΔΕΗ θα καταθέσει Παρατηρήσεις-Υπόμνημά της ενώπιον του Δικαστηρίου εντός της νόμιμης προθεσμίας.

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι της ΔΕΗ Α.Ε.

- **Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)**
Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΗΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ» τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012. Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης του Αυγούστου 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.3.2014 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε ενδιάμεση απόφαση (No. 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ. Παρά την εκτίμηση πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον.
- **Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις**
Περαιτέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά θα έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία κυμαίνονται από Ευρώ 11 εκατ. έως Ευρώ 31 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 120 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 8 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση συμψηφισμών απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών. Επί της αγωγής, αναμένεται δικαστική κρίση, ωστόσο εκτιμάται ότι το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/8/2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου. Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής δεν προβλέπεται από τη σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη.

12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

Με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα δημόσια έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και σε έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους.

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από την 17.06.2010. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας, τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδένων και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όλων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των Έργων μερικής εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία γνωστοποιήθηκε η Απόφαση (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα το ΣτΕ αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο. Το ΣτΕ, με την πρόσφατη Απόφαση 26/2014, αποφάσισε την ακύρωση του 567/14.09.2006 εγγράφου της Ε.Υ.Δ.Ε. Ο.Σ.Υ.Ε., με το οποίο, σύμφωνα με όσα κρίθηκαν με την 3053/2009 απόφαση της Ολομέλειας του Δικαστηρίου, επετράπη, δυνάμει των προβλέψεων του Ν. 3481/2006 και των εγκριθέντων με αυτόν Περιβαλλοντικών Όρων, η συνέχιση της εκτέλεσής του συνόλου του επίμαχου έργου της Εκτροπής. Η υπόψη Απόφαση του ΣτΕ έχει ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – «ΕΠΟ»), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει αναθέσει την αναθεώρηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, ενώ αναμένεται η ολοκλήρωση της διαδικασίας έγκρισης της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που είχε ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Περί τα μέσα Δεκεμβρίου 2012 αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) οι Στρατηγικές Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Σχεδίων Διαχείρισης για διαβούλευση. Βάσει του απαιτούμενου χρόνου διαβούλευσης και λήψης σχετικών αποφάσεων, εκτιμάται ότι τα Σχέδια Διαχείρισης Λεκανών Απορροής των εμπλεκόμενων Υδατικών Διαμερισμάτων θα υπογραφούν από τις αρμόδιες Αρχές εντός του τρίτου τετραμήνου του 2014.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2014, με πιθανή καθυστέρηση ολίγων μηνών λόγω των απαιτούμενων διαδικασιών εγκρίσεων.

Την 30 Ιουνίου 2014, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 279,3 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 123,7 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2017.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.
Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόλα και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2014, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα στην Ε.Ε. προς έγκριση. Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β' ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.
3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοτσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
6. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
7. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Μάρτιο και το Μάιο του 2013 εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Στις 31 Μαρτίου 2014 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2013 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2013 ανήλθαν σε 41,3 εκατ. τόνοι CO₂.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO₂ των σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2013, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2013 έως 31.12.2013 ανέρχεται σε 41,3 εκατ. τόνοι. Κατά το έτος 2013 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 77 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2014, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2014 – 30.06.2014 ανέρχεται σε 19,8 εκατ. τόνοι. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2014 ως και 31.12.2014, εκτιμάται σε 21,8 εκατ. τόνοι περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2014 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2015, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2014 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2014 έως 31.12.2014 ανέρχεται σε 41,6 εκατ. τόνοι.

12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής. Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31,15 εκατ. για τις καθυστερήσεις του έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Τον Οκτώβριο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 1,8 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Στις 18.02.2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 21.01.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του έργου, κατά 8 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, τον Οκτώβριο 2012, αποφάσισε την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος του Έργου, την επέκταση της περιόδου εγγύησης του Έργου κατά 11 μήνες με τους ίδιους όρους που προβλέπονταν στα Συμπληρώματα Νο 2, 3 και 4, την κάλυψη των οικονομικών επιβαρύνσεων του Αναδόχου με το ποσό των € 5,5 εκατ. για την επέκταση του χρονοδιαγράμματος, καθώς επίσης την ανάθεση στον ανάδοχο της προμήθειας και εγκατάστασης του απαραίτητου εξοπλισμού για την κατασκευή της ρυθμιστικής διάταξης φυσικού αερίου (από 75 barg στα 38 barg). Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο5 της Σύμβασης υπογράφηκε στις 19.11.2012.

Εντός του Μαρτίου 2013 υπεγράφη η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΗ για τη σύνδεση της Μονάδας με το Σύστημα.

Η πρώτη έναυση του Αεροστρόβιλου πραγματοποιήθηκε στις 09.03.2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15.03.2013. Η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική λειτουργία συμβατικά στις 12.08.2013, η οποία και ολοκληρώθηκε στις 04.11.2013.

Το Φεβρουάριο 2014 η Μονάδα ενεγράφη στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων που τηρεί ο ΑΔΜΗΕ.

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες της Επιτροπής Προσωρινής και Οριστικής Παραλαβής του Έργου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 298,5 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010 με προϋπολογισμό έργου Ευρώ 1,32 δις.

Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28.06.2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

-Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε

-Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A, ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E, ΜΕΤΚΑ Α.Ε και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Στις 11.12.2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η Σύμβαση του εν λόγω Έργου.

Η εν λόγω Σύμβαση υπογράφηκε στις 09.03.2013 στην Πτολεμαΐδα, τελώντας υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. Το τελικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 1,39 δις.

Στις 29.03.2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας καθώς και τη σχετική Σύμβαση.

Η υλοποίηση της Σύμβασης του Έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ήτοι:

Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του Έργου και η αδειοδότηση του Έργου. Επίσης στο πρώτο στάδιο ο Ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτιρίου του Κλιμακίου Επίβλεψης της ΔΕΗ και θα κατασκευάσει το εν λόγω κτίριο.

Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της Οικοδομικής Άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του Έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της Εμπορικής Λειτουργίας της Μονάδας.

Στις 23.09.2013 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή Ομολογιακού Δανείου ύψους έως Ευρώ 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της ανωτέρω μονάδας. Το δάνειο με ετήσιο συνολικό κόστος κοντά στο 5% έχει διάρκεια 15 έτη και θα υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

Τον Δεκέμβριο του 2013 εκδόθηκε η τελική ασφαλιστική κάλυψη από τον Euler Hermes ενώ ικανοποιήθηκαν όλες οι προϋποθέσεις εκταμίευσης του δανείου.

Είναι σε εξέλιξη η εκπόνηση, από τον Ανάδοχο, των μελετών για την αδειοδότηση του Έργου και η υποβολή τους στην Επιχείρηση για θεώρηση.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 69,7 εκατ.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20.01.2012 η τροποποίησή της. Στις 25.01.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16.02.2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 02.02.2012 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26.03.2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 3.08.2012 Εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20.08.2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω ξεκίνησε η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπληρώματα. Με το Συμπλήρωμα Νο 1 (15.12.2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα Άρθρα του Συμφωνητικού της Σύμβασης. Με το Συμπλήρωμα Νο 2 (22.06.2012) ρυθμίστηκαν θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, Ανάθεση μελέτης και κατασκευής Προσωρινής Εργοταξιακής Αποθήκης, του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του Ξενώνα. Στις 15.02.2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία Πολιτών για την Προστασία του Περιβάλλοντος και την Ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης :

α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου και

β) της υπ' αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/σης Πολεοδομίας & Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου.

Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣτΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276/06.04.2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 Οικοδομικής Αδείας.

Το ΣτΕ, με την υπ' αρ. 4413/12 Απόφασή του, ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Ρόδου και την Άδεια Οικοδομής για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη, κρίνοντας ότι η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων δεν ήταν σύμφωνη με τα όσα ορίζει το Αρθ. 6, παρ. 3 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ (για τη διατήρηση φυσικών οικοτόπων και άγριας πανίδας και χλωρίδας).

Από τις 27.03.2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 31.07.2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο του ποσού των 4.250.000 €, ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του Αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31.01.2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ Α.Ε., στις 21.01.2013, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι Άδειες Παραγωγής και Εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ προχώρησε στην ανάθεση σε Συμβούλους της εκπόνησης των ακόλουθων Μελετών:

- Ειδικής Οικολογικής Μελέτης.
- Χωροταξικής Μελέτης
- Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ)
- Συνοπτικής Μελέτης Αξιολόγησης Κοινωνικών Επιδράσεων

Η ΜΠΕ περιλαμβάνοντας και τις υπόλοιπες ως άνω μελέτες ως Παραρτήματά της, υποβλήθηκε στις 17.05.2013 στο ΥΠΕΚΑ.

Το ΥΠΕΚΑ, στις 03.07.2013, διαβίβασε τη ΜΠΕ στο Περιφερειακό Συμβούλιο Ν. Αιγαίου για τη δημοσιοποίησή της και στους συναρμόδιους Φορείς για τις σχετικές γνωμοδοτήσεις. Μετά από τις σχετικές γνωμοδοτήσεις των Φορέων, στις 05.11.2013, εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων κατασκευής και λειτουργίας του Νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου και των επιμέρους έργων αυτού (Υποσταθμού 150/20 kV και νέας οδού πρόσβασης στις παράκτιες εγκαταστάσεις μήκους 1 Km).

Στις 30.08.2013 δημοσιεύθηκαν στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως οι Αποφάσεις χρήσης γης για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Η Γενική Γραμματέας της Περιφέρειας Αιγαίου υπέγραψε, στις 08.01.2014, τις «Συμβάσεις Αγοράς Γης» για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Στις 03.01.2014, υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ ο φάκελος για την εκ νέου έκδοση άδειας εγκατάστασης για το υπόψη έργο.

Στις 19.03.2014, εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου

Όπως μας γνωστοποιήθηκε τον Απρίλιο του 2014, μετά την έκδοση της ως άνω νέας ΑΕΠΟ, το Σωματείο «Πρωτοβουλία για την προστασία του περιβάλλοντος και την ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου», είχε προσφύγει, τον Ιανουάριο 2014, στο ΣτΕ υποβάλλοντας:

- Αίτηση Ακύρωσης της νέας ΑΕΠΟ έγκρισης της ΜΠΕ
- Αίτηση Ακύρωσης της νέας Άδειας Εγκατάστασης
- Αίτηση Αναστολής Εκτέλεσης και Έκδοσης Προσωρινής Διαταγής

Για τις δύο πρώτες Αιτήσεις ορίστηκε δικάσιμος από το ΣτΕ στις 26.11.2014.

Το ΣτΕ εκδίκασε την Αίτηση Αναστολής και με την υπ' αριθμ. 150/2014 Απόφασή του, απέρριψε την Αίτηση Αναστολής.

Μετά την έκδοση της ΑΕΠΟ η ΔΕΗ προέβη άμεσα στην επανέναρξη των διαδικασιών αδειοδότησης του νέου ΘΗΣ και έτσι τον Ιούνιο του 2014 εγκρίθηκαν:

- η Οικοδομική Άδεια για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων, και
- η Τεχνική Περιβαλλοντική Μελέτη (ΤΕΠΕΜ) για την απόθεση των προϊόντων εκσκαφής σε χώρους του παρακείμενου Πεδίου Βολής

Αναμένεται η άμεση επανέναρξη των εργασιών.

Η ΔΕΗ και ο Ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 97,7 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος MW 811

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του Έργου στη μειοδότη Κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η Ανάδοχος Κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η Σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ.

Στις 31.05.2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της Αναδόχου Κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω Κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο1 τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2011.

Στις 08.05.2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V ύψους Ευρώ 1,82 εκ. Στις 10.10.2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 10.05.2012 υπογράφηκε η Συμφωνία Σύνδεσης με το ΕΣΦΑ (Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου). Η κατασκευή των Έργων πολιτικού μηχανικού και η ανέγερση βρίσκονται στο τελικό στάδιο. Είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2015, εφόσον ο ΔΕΣΦΑ έχει ολοκληρώσει την κατασκευή του αγωγού φυσικού αερίου μέχρι το τέλος του 2014.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 477 εκατ.

ΥΓΕ Ιλαρίωνα (157 MW)

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του Φράγματος, έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμομένων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του τρίτου τετραμήνου του 2014.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 30 Ιουνίου 2014 ανέρχεται σε Ευρώ 293,9 εκατ.

12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή εννέα (9) Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο, συνολικής ισχύος 22,50MW.

Το Μάρτιο του 2014, ολοκληρώθηκε η ανέγερση οκτώ (8) Α/Γ στο ΑΠ Κοπρινός (Ρέθυμνο), εκ των συνολικών έντεκα (11) Α/Γ, καθώς με την από 13.02.2014 Προσωρινή Διαταγή του ΣΤΕ διετάχθη να μην προχωρήσει η κατασκευή και λειτουργία των τριών (3) μη εγκατασταθεισών Α/Γ μέχρι την έκδοση απόφασης επί της εκκρεμούσης αίτησης αναστολής εκτέλεσης. Οι εργασίες της εγκατάστασης έχουν ολοκληρωθεί, ενώ η διαδικασία διασύνδεσης με το δίκτυο της ΔΕΗ αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2014.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Το έργο συνολικής ισχύος 6,85 MW συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Αιολικής και Υδροηλεκτρικής. Η κατασκευή του Υβριδικού Έργου Ικαρίας αναμένεται να αποπερατωθεί εντός του 2014 και να τεθεί σε λειτουργία εντός του Α' Τριμήνου του 2015.

Φ/Β Πάρκο Μεγαλόπολης

Τον Απρίλιο του 2014, με απόφαση του ΣΤΕ, απορρίφθηκε αίτηση για την ακύρωση αδειών που αφορούν στο Φ/Β Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» στο Δήμο Μεγαλόπολης, Νομού Αρκαδίας ισχύος 39,42 MW.

Το Μάιο του 2014 με απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Πελοποννήσου, Δυτικής Ελλάδας και Ιονίου, αναβίωσαν οι Άδειες Εγκατάστασης της «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» και «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.» έως και την 1η Νοεμβρίου 2014.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημοσίου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της εταιρείας έχει εγκρίνει την αποδοχή των εκμισθώσεων, ωστόσο εκκρεμούν οι υπογραφές των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 30η Σεπτεμβρίου 2014.

Μικρός Υδροηλεκτρικός Σταθμός (ΜΥΗΣ) Ιλαρίωνα

Στο τέλος του 2013 ολοκληρώθηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος 4,2 MW, ο οποίος και αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2014.

Κατασκευή έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων σε νησιά του Αιγαίου

Τον Οκτώβριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε την έγκριση επένδυσης κατασκευής έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,5 MW, σε διάφορα νησιά του Αιγαίου, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 16,2 εκατ. Τον Απρίλιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή διαγωνισμό για το έργο αυτό με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών την 23η Ιουλίου του 2014.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

Τον Μάρτιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή Διαγωνισμό για την ανάθεση του έργου του εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ισχύος 8,84 MW, με προϋπολογισμό Ευρώ 6,400 εκατ. με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών την 24η Ιουνίου 2014. Στον διαγωνισμό έλαβαν μέρος τέσσερις εταιρείες και οι υποβαλλόμενες στο διαγωνισμό προσφορές τους βρίσκονται σε φάση αξιολόγησης. Η επιλογή αναδόχου καθώς και η υπογραφή της σύμβασης αναμένεται εντός του 4ου τριμήνου του 2014.

Κατασκευή ενός (1) νέου Αιολικού Πάρκου στην Κρήτη

Τον Ιούνιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε την έγκριση επένδυσης κατασκευής ενός νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 7,5 MW και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 9,0 εκατ., πλέον δικαιώματος προαίρεσης έως Ευρώ 3,96 εκατ. στην περιοχή Ιεράς Μονής Τοπλού Σητείας Κρήτης και της διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του έργου.

Επιχειρηματικό Σχέδιο 2014 – 2018

Με απόφαση του Δ.Σ της ΔΕΗ Α.Ε στις 20/02/2014 εγκρίθηκε το Επιχειρηματικό Σχέδιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε για την πενταετία 2014-2018. Σκοπός της εταιρείας είναι με την ολοκλήρωση της εφαρμογής του, να έχει υπερδιπλασιάσει το χαρτοφυλάκιο εγκατεστημένης ισχύος που διαθέτει και να αυξήσει σε σημαντικό βαθμό το μερίδιο της αγοράς που κατέχει. Το Επιχειρηματικό Σχέδιο προβλέπει επενδύσεις συνολικού ύψους Ευρώ 398,24 εκατ. και εκτιμά πως η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα ανέλθει στα τέλη του 2018 στα 331 MW.

Νόμος 4254/2014

Τον Απρίλιο του 2014 τέθηκε σε ισχύ ο Ν.4254/2014, που μεταξύ άλλων επιφέρει σημαντικές αλλαγές στο κανονιστικό πλαίσιο των ΑΠΕ. Οι κυριότερες εξ'αυτών προβλέπουν:

- Επανακαθορισμό των στοιχείων τιμολόγησης Η/Ε των λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και τροποποίηση των στοιχείων τιμολόγησης Η/Ε από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε λειτουργία ή ενεργοποιείται η σύνδεσή τους μετά την έναρξη ισχύος του Νόμου. Το νέο πλαίσιο εγγυημένων τιμών διαφοροποιείται ανά τύπο ΑΠΕ, εγκατεστημένη ισχύ, περίοδο διασύνδεσης και σύστημα. Επιπλέον, οι εγγυημένες τιμές προσαυξάνονται στην περίπτωση μη λήψης δημόσιας ενίσχυσης, ενώ καταργούνται οι ρυθμίσεις για αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών βάσει της μεταβολής του δείκτη τιμών καταναλωτή. Επιπλέον, οι ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση, θα αναπροσαρμόσουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου και θα καταρτίσουν σχετικό πίνακα μέσα σε διάστημα 4 μηνών, ο οποίος θα γνωστοποιείται στη ΡΑΕ και στο ΥΠΕΚΑ.
- Την υποχρέωση έκδοσης από τους παραγωγούς ΑΠΕ πιστωτικού τιμολογίου, με το οποίο παρέχουν έκπτωση επί της συνολικής αξίας της εγχεόμενης κατά το 2013 ενέργειας. Το ποσοστό της παρεχόμενης έκπτωσης κυμαίνεται από 20% έως και 37,5% για Φ/Β σταθμούς, ανάλογα με την ισχύ και την περίοδο σύνδεσης, ενώ για τις υπόλοιπες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ διαμορφώνεται στο 10%. Το σχετικό πιστωτικό τιμολόγιο που εξέδωσε η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ανήλθε σε Ευρώ 2,94 εκατ.
- Κατάργηση της έκτακτης εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που είχε επιβληθεί από το Ν.4093/2012. Η επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από την επιβληθείσα έκτακτη εισφορά για το 2014 ανήλθε σε Ευρώ 0,47 εκατ.
- Άρση της αναστολής χορήγησης αδειών παραγωγής και προσφοράς όρων σύνδεσης για νέους φ/β σταθμούς, η οποία είχε επιβληθεί με Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ τον Αύγουστο του 2012.

12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Νέες επενδύσεις ΑΔΜΗΕ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε

- Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»

Η ηλεκτρική διασύνδεση της Νέας Μάκρης με τον Πολυπόταμο, που έχει χαρακτηριστεί ως Έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» στο Νόμο 3175/2003, βρίσκεται στο τελικό στάδιο υλοποίησής του.

Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία πόντισης των υποβρυχίων καλωδίων στο θαλάσσιο χώρο μεταξύ της Εύβοιας και της Νέας Μάκρης.

Η κατασκευή του έργου αποτελεί την ολοκλήρωση πολυετούς προσπάθειας της Πολιτείας, αρμόδιων φορέων και επενδυτών ΑΠΕ, την υλοποίηση του οποίου έχει αναλάβει η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, συμβάλλοντας στις προσπάθειες της Πολιτείας για προσέλκυση νέων επενδύσεων. Επισημαίνεται ότι, το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα Ευρώ 80 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα Ευρώ 700 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπογείων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ της Νέας Μάκρης, το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί και να είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί προς το τέλος του 2014. Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι έχει ήδη υπάρξει μεγάλη καθυστέρηση στην εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων από το όριο της πρώην Αμερικάνικης βάσης της Νέας Μάκρης μέχρι τον Υ/Σ Ν.Μάκρης, λόγω σφοδρών αντιδράσεων του Δήμου Μαραθώνος (πρώην Ν. Μάκρης). Όμως μετά την άδεια εκσκαφής που χορηγήθηκε από τον Δήμο Μαραθώνος στις αρχές Μαρτίου 2014, οι εργασίες εγκατάστασης των υπογείων καλωδίων, που διέρχονται μέσω της πόλεως της Νέας Μάκρης, αναμένονται να ξεκινήσουν το πρώτο δεκαήμερο του Σεπτεμβρίου 2014. Καθυστέρηση επίσης υπάρχει στις απαιτούμενες απαλλοτριώσεις στην παραλλαγή της Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας.

- **Σύστημα 400 kV στην Εύβοια – ΚΥΤ Αλιβερίου**
Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400 kV που συνδέει το νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400 kV στη περιοχή της Βοιωτίας, ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά το Φεβρουάριο 2013 και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο. Το δεύτερο κύκλωμα ηλεκτρίστηκε και τέθηκε υπό φορτίο στο τέλος Αυγούστου του ίδιου έτους. Η γραμμή αυτή, που συμπεριλαμβάνει δυο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι, η οποία από τις 7 Φεβρουαρίου 2014 είναι κατανεμημένη μονάδα και σε κανονική λειτουργία.
- **ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Αρχική Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV**
Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Η πλευρά 150kV του νέου ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Απρίλιο 2013, ενώ η πλευρά 400 kV τον Αύγουστο του ίδιου έτους. Το ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V) όταν αυτή ολοκληρωθεί. Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδετικών Γ.Μ. 150kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α. Μεγαλόπολη V. Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριας Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η έγκριση της ΕΠΟ. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες για τις οποίες δεν απαιτείται αδειοδότηση.
- **Σύνδεση των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Μεταφοράς**
Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού €240.000.000, μετά την ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης. Η αποσφράγιση των προσφορών έγινε στις 15 Οκτωβρίου 2013 και έχει ήδη ολοκληρωθεί ή διαγωνιστική διαδικασία και η ανάδειξη των μειοδοτούντων οίκων για τα υποέργα των ομάδων Β, Γ & Δ του συνολικού έργου. Παραμένει σε εκκρεμότητα ή ολοκλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας για το υποέργο της ομάδας Α (σύνδεσμος (Υ/Β καλώδιο) Λαυρίου-Σύρου). Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεόμενων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμηση δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων και στη μείωση των αερίων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων.
- **Διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα**
Ο ΑΔΜΗΕ προωθεί τις προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της διασύνδεσης μέσα στην τρέχουσα δεκαετία. Στα πιο πάνω πλαίσια, εντός του πρώτου τριμήνου του 2014 πραγματοποιήθηκε προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών για την πόνηση των υποβρυχίων καλωδίων. Παράλληλα, εξετάζονται κατάλληλοι χώροι που έχουν εντοπισθεί για την κατασκευή των τερματικών σταθμών στο Ηπειρωτικό Σύστημα και την Κρήτη. Τα πιο πάνω αναλύονται περαιτέρω από τις υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ, όσον αφορά τόσο τα τεχνικά θέματα, όσο και τα θέματα που σχετίζονται με τις δυνατότητες περιβαλλοντικής αδειοδότησης καθώς και τις οικονομικές παραμέτρους του έργου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περιόδου 2014-2023

Με την απόφαση 560/2013 της 25.11.2013, που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 3297/24.12.13, η ΡΑΕ ενέκρινε το ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, επιβάλλοντας κάποιες τροποποιήσεις αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα της Γ' Φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Το εγκριθέν τεύχος ΔΠΑ 2014 – 2023 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 556/5.3.14 με βάση την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμόν 77Α/2014 της 18.02.2014.

Από τις 17 Φεβρουαρίου έως τις 17 Μαρτίου 2014 ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2015 – 2024. Στη συνέχεια και αφού ελήφθησαν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 στη ΡΑΕ, κατόπιν της υπ' αριθμόν 34/20.05.2014 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου. Στις 16 Ιουνίου 2014 η ΡΑΕ έθεσε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 σε νέα δημόσια διαβούλευση στα πλαίσια της εγκριτικής διαδικασίας, με καταληκτική ημερομηνία την 18^η Ιουλίου 2014.

Έγκριση Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης 2014 για το ΕΣΜΗΕ

Με την υπ' αριθμ.195/29.04.2014 απόφασή της η ΡΑΕ, προσδιόρισε το Συνολικό Ετήσιο Κόστος για το 2014 σε Ευρώ 256.765, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το 2014 σε Ευρώ 205.497.

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας το έτος 2014

Με την υπ' αριθμ. 170/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε την χρήση ποσού Ευρώ 30 εκατ., από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2014. Στις 30.06.2014 η θυγατρική ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προχώρησε στην κατά αναλογία αναγνώριση εσόδου ποσού Ευρώ 15 εκατ.

12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι κοινή εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και της ΔΕΗ με ποσοστά συμμετοχής 51% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού, με την υπ' αριθμ. 577/VI/2013 Απόφασή της, ενέκρινε στις 24.10.2013 τη γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση.

Η Waste Syclo στις 6.5.2014 υπέβαλε Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού Δ. Κέρκυρας για το έργο «Υλοποίηση Μονάδας Ολοκληρωμένης Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων Ν. Κέρκυρας» και είναι ανάμεσα στους προεπιλεγέντες για να προχωρήσουν στη Β' Φάση που αναμένεται να προκηρυχθεί.

Συνεργασία ΔΕΗ - Τέρνα Ενεργειακής στους Διαγωνισμούς Απορριμμάτων Αττικής

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλαν, ως Ένωση Προσώπων, Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στους Διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (Ε.Δ.Σ.Ν.Α.) για την επιλογή ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για τα Έργα Διαχείρισης Απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Η Ένωση Προσώπων είναι ανάμεσα στα προεπιλεγέντα σχήματα σε τρεις Διαγωνισμούς, και συμμετείχε στη Β Ι Φάση του Ανταγωνιστικού Διαλόγου για τη ΒΑ Αττική (Γραμματικό) που ολοκληρώθηκε τον Ιανουάριο 2014, ενώ αναμένονται η Προκήρυξη της ΒΙΙ Φάσης Υποβολής Δεσμευτικής Προσφοράς για τη ΒΑ Αττική και οι προκηρύξεις της Β Ι Φάσης με ανταγωνιστικό διάλογο για τους Διαγωνισμούς Δυτικής Αττικής (Φυλή και Α. Λίδια).

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο Διαγωνισμό από το Μάρτιο 2010. Το έργο, σύμφωνα και με το νέο RfP που εκδόθηκε στις 29 Απριλίου 2014, αφορά στην κατασκευή και εκμετάλλευση νέου Σταθμού ισχύος έως 2X320 MW. Η ΔΕΗ εξετάζει τη συμμετοχή της στην επόμενη φάση του διαγωνισμού βάσει των τροποποιήσεων που έχουν επέλθει στο Διαγωνισμό.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός αφορά στο σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση του νέου Υδροηλεκτρικού σταθμού Cebren (333 MW), καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη λειτουργούντος σταθμού Tikves (92 MW). Στις 30.01.2014 το Υπουργείο Περιβάλλοντος της ΠΓΔΜ δημοσίευσε νέα Πρόσκληση για Υποβολή Προσφοράς με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 30^η Ιουνίου 2014. Η ΔΕΗ κατέθεσε φάκελο δεσμευτικής προσφοράς στις 30.06.2014. Στο διαγωνισμό δεν υπήρξαν άλλοι συμμετέχοντες. Επί του παρόντος αναμένεται η επίσημη απάντηση από την Αναθέτουσα Αρχή της ΠΓΔΜ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τέως Τράπεζα Κύπρου

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η τέως Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα, με σκοπό αρχικά τη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Σρpska, επεκτείνοντας το σκοπό της Ίδρυσης της, διερευνά και προγραμματίζει τις μελλοντικές ενεργειακές ανάγκες της Κύπρου και της Ελλάδας και μελετά τη διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου όπως και Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδας. Στην κατεύθυνση αυτή έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας με την Israeli Electric Cooperation για την εκπόνηση μελέτης βιωσιμότητας για πόντιση υποθαλάσσιου καλωδίου προς μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από Ισραήλ προς Ευρώπη (EuroAsia Interconnector Project).

Σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας από κοινού, με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. με την από 7/8/2013 απόφασή του, ενέκρινε την από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E., σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας, με την επωνυμία «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.», στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Το αντικείμενο της «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.» θα είναι η προώθηση, μέσω Πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising), ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας και παροχής ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε. Η σύσταση της ως άνω Ανώνυμης Εταιρείας εγκρίθηκε από την Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ' αριθ. 587/2014 Απόφασή της.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ βάσει του Νόμου 2593/1998 είχε αποκτήσει δικαίωμα προαίρεσης για απόκτηση μετοχών της ΔΕΠΑ, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ στις 04-10-2012 ενέκρινε Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού μεταξύ ΔΕΗ και ΤΑΙΠΕΔ σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ παραιτείται του Δικαιώματος Προαίρεσης για απόκτηση μετοχών που διαθέτει στη ΔΕΠΑ, κατόπιν καταβολής αποζημίωσης ύψους Ευρώ 32,9 εκατ., όπως αυτή προέκυψε μετά από αξιολόγηση του ανεξάρτητου εκτιμητή Χρηματοπιστωτικού Οίκου Citibank. Η παραίτηση της ΔΕΗ από το Δικαίωμα Αγοράς τελεί υπό την αίρεση της ολοκλήρωσης της Αποκρατικοποίησης της ΔΕΠΑ και της προσήκουσας καταβολής της Αποζημίωσης από το ΤΑΙΠΕΔ στη ΔΕΗ.

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών

Η ΔΕΗ από κοινού με την Alriq Central Europe Ltd, σύμφωνα με τη σύμβαση κοινοπραξίας που έχει υπογραφεί, προχώρησαν στην ίδρυση της νέας θυγατρικής εταιρίας στη Βουλγαρία (ποσοστά μετοχικής σύνθεσης: 85 % ΔΕΗ, 15% Alriq Central Europe Ltd), με την επωνυμία «PPC Bulgaria» και με έδρα τη Σόφια. Ήδη δρομολογείται η υποβολή φακέλου για την έκδοση της σχετικής άδειας προμήθειας Η/Ε από τις Βουλγαρικές Αρχές. Μέσω αυτής της συνεργασίας, ο Όμιλος ΔΕΗ επιδιώκει τη διεύθυνση του σε γειτονικές Αγορές, τη διεύθυνση της δραστηριοποίησής του στο διασυνοριακό εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνογνωσίας όσον αφορά τη διενέργεια συναλλαγών σε πολλαπλές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, δρώντας από κοινού με μια καταξιωμένη εταιρεία με παρουσία σε πολλά Ευρωπαϊκά κράτη, καθώς και με σημαντική εμπειρία στο διασυνοριακό εμπόριο.

Επιπροσθέτως, ολοκληρώθηκε η ίδρυση της 100% θυγατρικής εμπορικής εταιρίας στην Τουρκία με έδρα την Κωνσταντινούπολη και επωνυμία «PPC ELEKTRİK TEDARİK VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ», μέσω της οποίας επιδιώκεται η δραστηριοποίηση του Ομίλου στην ταχέως αναπτυσσόμενη Τουρκική Αγορά, αλλά και στο διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας προς και από την Τουρκία. Τον Ιούλιο 2014, εκδόθηκε η άδεια εμπορίας από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Τουρκίας.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Η Επιχείρηση καλύπτει τις ανάγκες της σε φυσικό αέριο μέσω της από 29.10.2012 νέας Σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, η οποία περιλαμβάνει την προμήθεια και μεταφορά του φυσικού αερίου μέσω του ΕΣΦΑ.

Σε συνέχεια δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ, τις οποίες απεδέχθη η Επιτροπή Ανταγωνισμού με Απόφασή της στις 13.11.2012, η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας για τα έτη 2013 και 2014 ενώ, σύμφωνα με τα συμβατικά προβλεπόμενα έκανε για το 2014 χρήση του δικαιώματός της για μείωση της Ελάχιστης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας στο 75% της αντίστοιχης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας.

Κατά το έτος 2013 - και έως σήμερα - υπήρξε από πλευράς ΔΕΠΑ μονομερής καθορισμός του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ στη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ σε ό,τι αφορά το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και, δευτερευόντως, και στο σκέλος της τιμολόγησης της προμήθειας του φυσικού αερίου. Οι ως άνω χρεώσεις δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τη ΔΕΗ και τα αντίστοιχα ποσά των εκδοθέντων από τη ΔΕΠΑ τιμολογίων δεν έχουν καταβληθεί. Τα Μέρη ευρίσκονται σε επαφή προκειμένου να διευθετηθεί η ως άνω εκκρεμότητα.

Περαιτέρω, εκκρεμεί η προβλεπόμενη από τη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ πιστοποίηση από Ανεξάρτητο φορέα των τύπων τιμολόγησης του φυσικού αερίου βάσει των δεδομένων των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ με τους Προμηθευτές της.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τέλος, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία απέστειλε στις 5.2.2014 στη ΔΕΗ σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ. Το εν λόγω σχέδιο εξετάζεται από τη Μητρική Εταιρεία.

Σε συνέχεια της επίτευξης συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom για τη μείωση της τιμής προμήθειας του φυσικού αερίου υπήρξε επίσημη ενημέρωση της Επιχείρησης από πλευράς ΔΕΠΑ τον Απρίλιο του 2014 για την αναθεώρηση της συμβατικής τιμής προμήθειας με αναδρομική ισχύ από 1.7.2013. Η μείωση της τιμής συνόρων του φυσικού αερίου που προμηθεύεται η Επιχείρηση είναι της τάξης του 10% σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη τιμή. Ως αποτέλεσμα της ως άνω συμφωνίας επεστράφησαν στην Επιχείρηση για μεν το Β' εξάμηνο του 2013 Ευρώ 23,4 εκατ. και για το πρώτο δίμηνο του 2014 Ευρώ 6,6 εκατ.

Οι επιδράσεις εμφανίζονται στα αποτελέσματα του Α' τριμήνου 2014 και περιλαμβάνονται στα Λοιπά (έσοδα)/έξοδα και μειωτικά στο κόστος Καυσίμων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων, αντιστοίχως.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η διαδικασία του ελέγχου από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης για την περίοδο από Μάιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2012 είναι ακόμη σε εξέλιξη. Ελέγχονται οι αυτοκαταναλώσεις Η/Ε, οι οποίες για το ελεγχόμενο διάστημα ανήλθαν σε 3.348.360 MWh. Η Εταιρεία υπέβαλε υπόμνημα στην ΕΛΥΤ κατόπιν πρόσκλησης για παροχή διευκρινήσεων.

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Την 4^η Μαρτίου 2014 το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στη Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 90,9 εκατ. έναντι οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, η οποία επεστράφη στις 31 Μαΐου 2014. Στις 31 Ιουλίου 2014 χορηγήθηκε νέα προκαταβολή ύψους Ευρώ 32,5 εκατ. έναντι ληξιπρόθεσμων οφειλών Δημοσίων φορέων, με ημερομηνία επιστροφής την 29 Αυγούστου 2014.

Επιστροφή καταβληθείσας προβεβαίωσης φόρου

Με την 5677/2013 απόφαση, το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών, έκανε δεκτή την προσφυγή της ΔΕΗ έναντι του Ελληνικού Δημοσίου και ακύρωσε το φύλλο ελέγχου του Κέντρου Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων, βάσει του οποίου καταλογίσθηκε στην Εταιρεία επιπλέον φόρος, λόγω απόρριψης της δαπάνης που αφορούσε στο μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος του προσωπικού. Το ποσό που πρέπει να επιστραφεί στην Εταιρεία ανέρχεται στο ύψος των Ευρώ 17,9 εκατ. και η διαδικασία της επιστροφής θα ολοκληρωθεί μέσω συμψηφισμού με φορολογικές υποχρεώσεις της ΔΕΗ.

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε την 31.01.2014., σύμφωνα με την πρόσκληση που αναρτήθηκε στις 07.01.2014.

Τα θέματα της Ημερήσιας Διάταξης που συζητήθηκαν από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ως ακολούθως:

Πρώτο θέμα : «Τιμολόγηση της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» από 1.1.2014 - Υποβολή προς έγκριση των ενεργειών του Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Δεύτερο: «Επικύρωση της Ιδιότητας Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Τρίτο: «Επικύρωση του ορισμού, κατ' άρθρο 37 του Ν. 3693/2008, Μέλους της Επιτροπής Ελέγχου».

Για το Πρώτο θέμα, το Ελληνικό Δημόσιο υπέβαλε το κατά το άρθρο 39, παρ. 3 του Κ.Ν.2190/1920 ακόλουθο αίτημα αναβολής συζήτησής του : «Δεδομένου ότι το Ελληνικό Δημόσιο οφείλει να διασφαλίζει , α) ως μέτοχος της ΔΕΗ, τα μακροχρόνια συμφέροντα της εταιρίας, β) ως διαμορφωτής της ενεργειακής και βιομηχανικής πολιτικής, τη βιωσιμότητα και ανταγωνιστικότητα της αγοράς και με βάση αυτές τις προτεραιότητες και τους ρόλους, αιτούμαι την αναβολή λήψης απόφασης επί του 1ου θέματος της Ημερήσιας Διάταξης της σημερινής Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, ώστε να υπάρξει επαρκής χρόνος για διαβούλευση από όλες τις εμπλεκόμενες πλευρές για τη διευθέτηση τεχνικών ζητημάτων που άπτονται της τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας».

Κατόπιν τούτου αναβλήθηκε η συζήτηση επί του πρώτου θέματος για την Παρασκευή 28 Φεβρουαρίου 2014.

Επανάληψη της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 28 Φεβρουαρίου 2014, συνεχίστηκε η εξ αναβολής Γενική Συνέλευση των Μετόχων στην οποία ο εκπρόσωπος του βασικού μετόχου-ήτοι το Ελληνικό Δημόσιο- πρότεινε και η Γενική Συνέλευση ενέκρινε για όλες τις επιχειρήσεις υψηλής τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης 10% στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ, για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1 συν 1 χρόνο, από 1.1.2014.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ιδιαίτερα για τις επιχειρήσεις με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh να ισχύσει έκπτωση όγκου 10%, επιπλέον της ανωτέρω έκπτωσης. Επιπρόσθετα, ως κίνητρο για την αύξηση της κατανάλωσης στη ζώνη ελαχίστου (νύχτα και σαββατοκύριακα), να χορηγηθεί πρόσθετη έκπτωση 25% επί του τιμολογίου A4 σε όλες τις επιχειρήσεις της υψηλής τάσης, εκτός αυτών με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη από 1.000 GWh, και για τις ώρες λειτουργίας τους στην παραπάνω ζώνη.

Τέλος η Γενική Συνέλευση ενέκρινε τα πεπραγμένα της διοίκησης της εταιρείας όσον αφορά τις σχέσεις της Εταιρείας με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΑΕ.

Στις 27 Μαρτίου 2014, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας με Απόφασή του καθόρισε τον τρόπο εφαρμογής της ως άνω Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων σχετικά με την τιμολόγηση των πελατών Υψηλής Τάσης (Υ.Τ.), ενώ στις 23 Απριλίου 2014, με σχετικές επιστολές εκλήθησαν οι πελάτες Υ.Τ. για υπογραφή σύμβασης προμήθειας, ενημερώνοντάς τους ταυτόχρονα για τον τρόπο εφαρμογής της.

Στο πλαίσιο αυτό πραγματοποιούνται συναντήσεις με τους πελάτες Υ.Τ. για την παροχή αφενός διευκρινίσεων και επεξηγήσεων επί της ανωτέρω Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης και αφετέρου γίνονται συζητήσεις για τη ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Τον Απρίλιο 2014, ο Οίκος S&P αναβάθμισε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ κατά τρεις βαθμίδες από CCC σε B με σταθερή προοπτική. Επιπλέον το Μάιο 2014 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP αναβάθμισε κατά 2 βαθμίδες την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας από D σε B.

12η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Στις 20 Ιουνίου 2014 πραγματοποιήθηκε η 12η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με την Πρόσκληση που δημοσιεύτηκε κατά το νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας στις 29 Μαΐου 2014, και αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα της. Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση ενέκρινε τη Μη Διανομή μερίσματος για την εταιρική χρήση από 1.1.2013 έως 31.12.2013.

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομόλογα-Δάνεια

Εντός της περιόδου 1/7/2014 – 28/8/2014, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 5,07 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 5 εκατ.).

Τον Ιούλιο 2014 το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε νέα χρηματοδότηση με τη μορφή ορίου Ανοικτού Αλληλόχρεου Λογαριασμού ύψους Ευρώ 75 εκατ.

Κατά την αναφερόμενη περίοδο η Μητρική εταιρεία προέβη σε επιπλέον εκταμιεύσεις ύψους Ευρώ 16,4 εκατ. που αφορούν το ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας λιγνιτικής μονάδας «Πτολεμαΐδα V» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων «Euler Hermes».

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας έχουν ως εξής:

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2014 - 30.06.2014	01.01.2013 - 30.06.2013	01.01.2014 - 30.06.2014	01.01.2013 - 30.06.2013
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	385.436	360.654	5.220	(40.333)
Παραγωγή	1.131.024	916.509	71.522	(25.811)
Δίκτυο Διανομής	165.099	183.181	68.178	83.700
Προμήθεια (Εμπορία)	3.096.271	2.830.793	(113.329)	34.986
	4.777.830	4.291.137	31.591	52.542
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	221.589	210.217	13.336	(13.386)
Δίκτυο Διανομής	11.643	10.988	5.471	3.652
Προμήθεια (Εμπορία)	320.259	166.855	6.602	32.859
	553.491	388.060	25.409	23.125
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	222.943	201.521	24.291	(12.712)
Δίκτυο Διανομής	13.714	15.448	1.005	5.600
Προμήθεια (Εμπορία)	298.100	140.774	4.490	37.140
	534.757	357.743	29.786	30.028
Απαλοιφές Μητρικής	(3.061.406)	(2.117.668)	(2.314)	-
Σύνολο Μητρικής	2.804.672	2.919.272	84.472	105.695
ΑΔΜΗΕ	1.122.935	1.114.229	56.971	43.704
ΔΕΔΔΗΕ	1.027.659	646.895	15.260	13.050
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	26.644	13.875	4.731	5.224
Απαλοιφές Ομίλου	(2.148.289)	(1.743.066)	(18.829)	2.537
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(46.294)	(43.100)
Σύνολο Ομίλου	2.833.621	2.951.205	96.311	127.110

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

