



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την
31 Μαρτίου 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 29 Μαΐου 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**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

| | |
|--|----|
| ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ | 1 |
| ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ | 2 |
| ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ | 3 |
| ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | 4 |
| ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | 5 |
| ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ | 6 |
| ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ | 7 |
| 1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ | 7 |
| 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ | 7 |
| 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ | 11 |
| 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ | 11 |
| 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | 12 |
| 4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ | 15 |
| 5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) | 15 |
| 6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ | 16 |
| 7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ | 17 |
| 8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ | 18 |
| 9. ΕΚΔΟΣΕΙΣ-ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ | 22 |
| 10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ | 22 |
| 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 22 |
| 11.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ | 22 |
| 11.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | 23 |
| 11.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 29 |
| 11.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ | 32 |
| 11.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. | 34 |
| 11.6 ΑΔΜΗ Α.Ε. | 36 |
| 11.7. ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ | 37 |
| 12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 40 |
| 13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ | 41 |
| 14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ | 42 |
| ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ | 43 |

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014**

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

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 01.01.2014- 31.03.2014 | 01.01.2013- 31.03.2013 | 01.01.2014- 31.03.2014 | 01.01.2013- 31.03.2013 |
| ΠΩΛΗΣΕΙΣ : | | | | |
| Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας | 1.451.558 | 1.440.068 | 1.448.573 | 1.437.062 |
| Λοιπές Πωλήσεις | 37.303 | 46.768 | 26.681 | 35.633 |
| | 1.488.861 | 1.486.836 | 1.475.254 | 1.472.695 |
| ΕΞΟΔΑ: | | | | |
| Αμοιβές προσωπικού | 175.227 | 180.420 | 92.614 | 98.499 |
| Καύσιμα | 459.733 | 407.403 | 459.733 | 407.403 |
| Αποσβέσεις | 117.335 | 121.604 | 100.732 | 104.552 |
| Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας | 368.019 | 433.949 | 374.398 | 439.439 |
| Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς | - | - | 52.532 | 56.932 |
| Τέλη Διανομής | - | - | 106.200 | 107.300 |
| Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων | 49.631 | 70.656 | 49.631 | 70.656 |
| Λοιπές Προβλέψεις | 147.937 | 98.337 | 149.466 | 97.657 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 68.409 | 65.092 | 61.497 | 58.146 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | (16.621) | (10.295) | (16.183) | (9.866) |
| Λοιπά (έσοδα) / έξοδα | 8.876 | 72.862 | (26.256) | 30.712 |
| (Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες | 3 | (427) | - | - |
| Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων | - | 2.248 | - | 2.248 |
| (Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές | 1.050 | (73) | 1.050 | (73) |
| ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | 109.262 | 45.060 | 69.840 | 9.090 |
| Φόρος Εισοδήματος | (27.954) | 4.298 | (20.061) | (5.668) |
| ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) | 81.308 | 49.358 | 49.779 | 3.422 |
| Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα | 0,35 | 0,21 | | |
| Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών | 232.000.000 | 232.000.000 | | |

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 ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

| | Όμιλος | | Εταιρεία | |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 01.01.2014- 31.03.2014 | 01.01.2013- 31.03.2013 | 01.01.2014- 31.03.2014 | 01.01.2013- 31.03.2013 |
| ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ) / ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 81.308 | 49.358 | 49.779 | 3.422 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) | | | | |
| <i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i> | | | | |
| Κέρδη από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου | 151 | 249 | 151 | 249 |
| Καθαρά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους | 151 | 249 | 151 | 249 |
| <i>Λοιπές συνολικές (ζημίες) / εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i> | | | | |
| Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων | - | (81.850) | - | (61.387) |
| Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες) που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους | - | (81.850) | - | (61.387) |
| Λοιπές συνολικές (ζημίες) / εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους | 151 | (81.601) | 151 | (61.138) |
| Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών) / εισοδημάτων περιόδου μετά από φόρους | 81.459 | (32.243) | 49.930 | (57.716) |

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/3/2014 | 31/12/2013 | 31/3/2014 | 31/12/2013 |
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | |
| Μακροπρόθεσμο ενεργητικό : | | | | |
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις | 12.860.035 | 12.931.720 | 11.104.439 | 11.150.928 |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις | 39.851 | 22.174 | 39.276 | 21.618 |
| Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση | 5.071 | 4.920 | 5.071 | 4.920 |
| Λοιπά | 133.640 | 44.328 | 1.220.187 | 1.130.935 |
| Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού | 13.038.597 | 13.003.142 | 12.368.973 | 12.308.401 |
| Αποθέματα | 737.347 | 785.325 | 537.138 | 588.186 |
| Απαιτήσεις | 1.943.675 | 1.609.148 | 1.760.383 | 1.530.001 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις | 160.329 | 161.693 | 160.329 | 161.693 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 466.937 | 260.278 | 240.000 | 185.513 |
| Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού | 3.308.288 | 2.816.444 | 2.697.850 | 2.465.393 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 16.346.885 | 15.819.586 | 15.066.823 | 14.773.794 |
| 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 | 4.175.700 | 4.186.763 | 3.467.854 | 3.478.917 |
| Αποθεματικά | 140.661 | 140.510 | 216.625 | 216.474 |
| Αποτελέσματα εις νέο | 942.174 | 849.763 | 1.461.964 | 1.401.121 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | 5.485.072 | 5.403.573 | 5.372.980 | 5.323.049 |
| Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις : | | | | |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός | 3.279.272 | 3.013.933 | 3.134.010 | 2.868.671 |
| Προβλέψεις | 608.728 | 616.223 | 365.308 | 372.412 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 2.824.541 | 2.788.620 | 2.638.049 | 2.620.176 |
| Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 6.712.541 | 6.418.776 | 6.137.367 | 5.861.259 |
| Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 2.130.910 | 2.012.808 | 1.853.660 | 1.916.184 |
| Μερίσματα πληρωτέα | 154 | 154 | 154 | 154 |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος | 52.193 | 46.977 | 40.097 | 39.294 |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός | 97.291 | 97.285 | 50.000 | 50.000 |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση | 1.868.724 | 1.840.013 | 1.612.565 | 1.583.854 |
| Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 4.149.272 | 3.997.237 | 3.556.476 | 3.589.486 |
| Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων | 16.346.885 | 15.819.586 | 15.066.823 | 14.773.794 |

Οι συνημμένες 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 ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 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 | | Αποτελέσματα εις νέο | 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 |
| - Καθαρά κέρδη περιόδου | - | - | - | - | - | - | - | - | 49.358 | 49.358 |
| - Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους | - | - | - | (81.850) | - | 249 | - | 249 | - | (81.601) |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους | - | - | - | (81.850) | - | 249 | - | 249 | 49.358 | (32.243) |
| - Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων | - | - | - | (3.750) | - | - | - | - | 3.750 | - |
| - Λοιπές κινήσεις | - | - | - | - | - | - | - | - | (22) | (22) |
| Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2013 | 1.067.200 | 106.679 | 107.491 | 4.199.010 | (947.342) | - | 24.523 | 24.523 | 1.092.423 | 5.649.984 |
| 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 |
| - Καθαρά κέρδη περιόδου | - | - | - | - | - | - | - | - | 81.308 | 81.308 |
| - Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους | - | - | - | - | - | 151 | - | 151 | - | 151 |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους | - | - | - | - | - | 151 | - | 151 | 81.308 | 81.459 |
| - Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων | - | - | - | (11.063) | - | - | - | - | 11.063 | - |
| - Λοιπές κινήσεις | - | - | - | - | - | - | - | - | 40 | 40 |
| Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2014 | 1.067.200 | 106.679 | 107.491 | 4.175.700 | (947.342) | 151 | 33.019 | 33.170 | 942.174 | 5.485.072 |

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 ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 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 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.422 | 3.422 |
| - Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους | - | - | - | (61.387) | - | 249 | - | 249 | - | (61.138) |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους | - | - | - | (61.387) | - | 249 | - | 249 | 3.422 | (57.716) |
| - Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων | - | - | - | (3.750) | - | - | - | - | 3.750 | - |
| - Λοιπές κινήσεις | - | - | - | - | - | - | - | - | (80) | (80) |
| Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2013 | 1.067.200 | 106.679 | 107.491 | 3.494.171 | (947.342) | - | 118.496 | 118.496 | 1.698.068 | 5.644.763 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | 49.779 | 49.779 |
| - Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους | - | - | - | - | - | 151 | - | 151 | - | 151 |
| Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους | - | - | - | - | - | 151 | - | 151 | 49.779 | 49.930 |
| - Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων | - | - | - | (11.063) | - | - | - | - | 11.063 | - |
| - Λοιπές κινήσεις | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 1 |
| Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2014 | 1.067.200 | 106.679 | 107.491 | 3.467.854 | (947.342) | 151 | 108.983 | 109.134 | 1.461.964 | 5.372.980 |

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 ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 01.01.2014- 31.03.2014 | 01.01.2013- 31.03.2013 | 01.01.2014- 31.03.2014 | 01.01.2013- 31.03.2013 |
| Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | | | |
| Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων | 109.262 | 45.060 | 69.840 | 9.090 |
| Προσαρμογές για : | | | | |
| Αποσβέσεις παγίων στοιχείων | 166.275 | 171.737 | 148.388 | 153.022 |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών | (18.958) | (19.323) | (17.675) | (17.660) |
| Χρεωστικοί τόκοι | 62.126 | 59.301 | 55.425 | 52.545 |
| Λοιπές αναμορφώσεις | 19.650 | 138.174 | 21.707 | 137.450 |
| Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού | (438.642) | (139.444) | (332.608) | (105.861) |
| Μεταβολές στοιχείων παθητικού | 142.312 | 39.946 | (74.177) | 2.355 |
| Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες | 42.025 | 295.451 | (129.100) | 230.941 |
| Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | | | |
| Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων | (90.130) | (223.672) | (77.607) | (159.336) |
| Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών | - | 206 | - | 205 |
| Είσπραξη τόκων και μερισμάτων | 12.721 | 10.295 | 12.283 | 9.866 |
| Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις | (613) | 590 | (113) | - |
| Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες | (78.022) | (212.581) | (65.437) | (149.265) |
| Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | | | |
| Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού | 6 | (1.297) | - | - |
| Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού | 331.132 | - | 331.132 | - |
| Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού | (37.976) | (141.033) | (37.976) | (141.033) |
| Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων | (50.506) | (45.887) | (44.132) | (41.538) |
| Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες | 242.656 | (188.217) | 249.024 | (182.571) |
| Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων | 206.659 | (105.347) | 54.487 | (100.895) |
| ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 260.278 | 279.427 | 185.513 | 221.208 |
| ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 466.937 | 174.080 | 240.000 | 120.313 |

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 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 («Ομίλος»).

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2014, ήταν 19.049 (2013: 19.959). Στις 31 Μαρτίου 2014, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 104 υπάλληλοι, (2013: 112).

Από αυτούς, το Α' τρίμηνο 2014, 96 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2013: 104), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 942 (2013: Ευρώ 874) για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2014. Επίσης, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 405 και 37, αντίστοιχα, κατά την 31 Μαρτίου 2014, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.955.

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 12.174 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.225 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 233.360 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 ΤΡΙΜΗΝΟ 2014

- Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την πρόταση για δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση προμηθευτών σε ηλεκτρική ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή. Σύμφωνα με το κείμενο, 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 ΑΕ. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες θα έχουν οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, εκτός της ΔΕΗ, αποκλειστικά για εξυπηρέτηση εγχώριου φορτίου. Η διαβούλευση λήγει στις 30 Μαΐου 2014.
- 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 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. 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.
- Στις 10 Απριλίου 2014, μετά τη σχετική έγκριση από το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας, δημοσιεύθηκε στην ιστοσελίδα της Μητρικής Εταιρείας καθώς και σε έντυπα (εγκύρια και διεθνή), η πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ, που προέβλεπε καταληκτική ημερομηνία της υποβολής την 9^η Μαΐου 2014.
Τον Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία ανακοίνωσε ότι υποβλήθηκαν πέντε (5) εκδηλώσεις ενδιαφέροντος (ΕοΙ), απόδειξη ισχυρού ανταγωνισμού και εκδήλωσης έντονου διεθνούς επενδυτικού ενδιαφέροντος. Η ΔΕΗ θα εξετάσει τις υποβληθείσες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και θα προσκαλέσει τα ενδιαφερόμενα μέρη που πληρούν τα κριτήρια του ΕοΙ στη δεύτερη φάση της διαδικασίας. Στη δεύτερη φάση, οι προεπιλεγέντες επενδυτές που πληρούν τα κριτήρια 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 του ΑΔΜΗΕ. Η HSBC Bank plc, η Citigroup Global Markets Ltd., και η NBG Securities ενεργούν σαν χρηματοοικονομικοί σύμβουλοι, ενώ η KLC και Norton Rose Fulbright σαν νομικοί σύμβουλοι της ΔΕΗ στη διαγωνιστική διαδικασία για τον ΑΔΜΗΕ.
- Δόθηκε επίσης σε διαβούλευση από τη ΡΑΕ η οριστικοποίηση της αναλυτικής μεθοδολογίας του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ. Η διαβούλευση έληξε στις 23 Μαΐου 2014. Τα κυριότερα σημεία της μεθοδολογίας συμπεριλαμβάνουν τον καθορισμό της Ρυθμιστικής περιόδου, των παραμέτρων που καθορίζουν το επιπρεπόμενο έσοδο, τη δημιουργία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης και τους μηχανισμούς κινήτρων για τα Έργα Μείζονος Σημασίας.
- Έχει ήδη κατατεθεί στη Βουλή προς ψήφιση το σχέδιο νόμου για τη δημιουργία της Μικρής ΔΕΗ, σύμφωνα με το οποίο 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) τα πάσης φύσεως δικαιώματα της ΔΕΗ ΑΕ επί των λιγνιτικών παραχωρήσεων των ορυχείων Αμυνταίου (συμπεριλαμβανόμενου 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.

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 εταιρεία. 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.

Το χρονοδιάγραμμα για την πώληση από τη ΔΕΗ των μετοχών της νέας εταιρείας η οποία στο πρώτο στάδιο θα είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ, με τη συνδρομή του ΤΑΙΠΕΔ, στοχεύει στην ολοκλήρωση όλης της ανωτέρω διαδικασίας εντός του πρώτου τριμήνου του 2015 και στην έναρξη των δραστηριοτήτων της νέας εταιρείας μέσα στο ίδιο έτος.

- Δημοσιεύτηκε η απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιарθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Αρ. Απόφασης 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 ΔΕΗ Α.Ε.
- Τέθηκε επίσης σε ισχύ ο Ν.4254/2014 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).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- ✓ 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.
 - ✓ Τέλος, σημειώνεται ότι 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), σύμφωνα με τα οποία :
 - α) έχει ήδη καταργηθεί το περιθώριο του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους (από 10% το 2013 σήμερα είναι 0%), ενώ ο ίδιος ο μηχανισμός θα καταργηθεί πλήρως την 1η Ιουλίου 2014.
 - β) καταργήθηκε ο κανόνας του 30% από 1.1.2014, σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.
 - γ) αναμένεται η άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος ενώ παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με σημαντικές διαφοροποιήσεις.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.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- 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 επικείμενης αλλαγής στο ιδιοκτησιακό καθεστώς της εταιρείας, με την πώληση των μετοχών της μητρικής ΔΕΗ ΑΕ σε ιδιώτη επενδυτή (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.
- Εγκρίθηκαν τα Ποσά Εγγυήσεων για το 2014, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Αγοράς. (Απόφαση ΡΑΕ 44/2014).
- 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).
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 195/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες θα ισχύσουν 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 ΡΑΕ εξέδωσε την Απόφαση 197/2014 με την οποία, μεταξύ των άλλων, εντέλλεται ο ΑΔΜΗΕ να ολοκληρώσει τη δημόσια διαβούλευση και αποστείλει στη ΡΑΕ την πρότασή του, για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς, που αφορά την μεθοδολογία επιμερισμού των ελλειμμάτων διακριτά ανά λογαριασμό. Στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης που διεξήγε ο ΑΔΜΗΕ η ΔΕΗ έχει εκφράσει τη διαφωνία της και ως προς την ιδέα του επιμερισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος που επιδιώκεται αλλά και με συγκεκριμένες τεχνικές λεπτομέρειες που αφορούν την εφαρμογή της προτεινόμενης μεθόδου.

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).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 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)
- 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).
- Καθορίσθηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 196/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες θα ισχύσουν 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 μεγαλύτερη 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.
- Καθορίσθηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε 803.977 € για το 2014 (Απόφαση 84/2014).

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 ήταν 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 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 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 991.000 €.

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 αναταποδοτικών 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).

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 τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 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.

Την 31 Μαρτίου 2014, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 840,9 εκατ. και Ευρώ 858,6 εκατ. αντίστοιχα.

Τον Απρίλιο 2014, με την υπογραφή πενταετούς διάρκειας κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 2,23 δις, η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την οριστική αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της προς τις ελληνικές Τράπεζες συμπεριλαμβανομένων και των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων της προς αυτές, συνολικού ύψους Ευρώ 1.395,5 εκατ. Επιπλέον, το Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην επιτυχή 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 αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, βρίσκονται στο τελικό στάδιο οι διαπραγματεύσεις της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το σύνολο των δανειστών της εμπορικών Τραπεζών, με στόχο την μεσομακροπρόθεσμη αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της από εμπορικές Τράπεζες μέσω έκδοσης Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 337,1 εκατ.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν καταρτιστεί στη βάση της δυνατότητας ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 29η Μαΐου 2014.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2014 και μετά:

- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. 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.

- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. 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 οικών εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτούς διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα.

- **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**

Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και 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 επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Το μεταγενέστερο πακέτο τροποποιήσεων που εκδόθηκε το Νοέμβριο 2013 εισάγει επιπλέον λογιστικές απαιτήσεις για χρηματοοικονομικά μέσα. Οι τροποποιήσεις αυτές α) θέτουν σε ισχύ μια ουσιαστική αναθεώρηση της λογιστικής αντιστάθμισης που θα επιτρέψει στις εταιρείες να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τις δραστηριότητες διαχείρισης του κινδύνου τους στις οικονομικές καταστάσεις, β) επιτρέπουν τις αλλαγές για την αντιμετώπιση της θέματος γνωστού ως «ίδιος πιστωτικός κίνδυνος», που είχε ήδη συμπεριληφθεί στο ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα ώστε να μπορεί να εφαρμοστεί από μόνο του, χωρίς να χρειάζεται να αλλάξει οποιοσδήποτε άλλος λογιστικός χειρισμός των χρηματοοικονομικών μέσων και γ) απομακρύνουν την 1 Ιανουαρίου 2015 ως ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 ώστε να παρέχεται επαρκής χρόνος για τη μετάβαση στις νέες απαιτήσεις κατά την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων. 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 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. 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.

- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

• **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. 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.

• **Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12)**

Η οδηγία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, του ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και του ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις. Οι τροποποιήσεις αλλάζουν την οδηγία μετάβασης έτσι ώστε να παρέχουν μεγαλύτερη ελάφρυνση από την πλήρη αναδρομική εφαρμογή. Η ημερομηνία της «πρώτης εφαρμογής» του ΔΠΧΑ 10 ορίζεται ως «η έναρξη της ετήσιας περιόδου στην οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 10 για πρώτη φορά». Η εκτίμηση για την ύπαρξη ελέγχου πραγματοποιείται κατά την «ημερομηνία της πρώτης εφαρμογής» αντί της έναρξης της συγκριτικής περιόδου. Εφόσον η εκτίμηση ελέγχου είναι διαφορετική μεταξύ ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 27/Διερμηνία 12, πρέπει να καθοριστούν οι αναδρομικές προσαρμογές. Ωστόσο, εάν η εκτίμηση ελέγχου είναι όμοια, δεν απαιτείται αναδρομική εφαρμογή. Εάν παρουσιάζονται περισσότερες από μία συγκριτικές περιόδους, παρέχεται πρόσθετη ελάφρυνση που απαιτεί την επαναδιατύπωση μόνο μιας περιόδου. Για τους ίδιους λόγους το ΣΔΛΠ τροποποίησε το ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση.

• **Επενδυτικές επιχειρήσεις (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε μια συγκεκριμένη κατηγορία επιχειρήσεων που χαρακτηρίζονται ως επενδυτικές επιχειρήσεις. Το ΣΔΛΠ χρησιμοποιεί τον όρο «επενδυτική επιχείρηση» αναφερόμενο σε επιχειρήσεις με αποκλειστικό επιχειρηματικό σκοπό την επένδυση κεφαλαίων προκειμένου για απόδοση από κεφαλαιακή ανατίμηση, εισόδημα από επενδύσεις ή και τα δύο. Η επενδυτική επιχείρηση πρέπει επίσης να αποτιμά την απόδοση των επενδύσεων στη βάση της εύλογης αξίας. Οι επιχειρήσεις αυτές θα μπορούσαν να συμπεριλάβουν οργανισμούς ιδιωτικών επενδυτικών κεφαλαίων, οργανισμούς επιχειρηματικών κεφαλαίων, συνταξιοδοτικών ταμείων, κρατικών επενδυτικών κεφαλαίων και λοιπών επενδυτικών κεφαλαίων. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, οι επιχειρήσεις που ετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις είναι υποχρεωμένες να ενοποιούν τις συμμετοχές σε άλλες επιχειρήσεις στις οποίες ασκούν έλεγχο (δηλ. όλες τις θυγατρικές). Η τροποποίηση για τις επενδυτικές επιχειρήσεις παρέχει εξαίρεση στις απαιτήσεις ενοποίησης του ΔΠΧΑ 10 και απαιτεί από τις επενδυτικές επιχειρήσεις να επιμετρούν τις θυγατρικές αυτές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης αντί να τις ενοποιοούν. Επίσης, η τροποποίηση παραθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επενδυτικές επιχειρήσεις.

• **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. 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 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. 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..

- **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. 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..

- **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.

- **Διερμηνεία 21: Εισφορές**

Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η Επιτροπή διερμηνειών κλήθηκε να εξετάσει πώς μία οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή εισφορών 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 εισφοράς είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή της εισφοράς. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή.

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.

- **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 τομών 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **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:

- **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.
- **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: Αναγνώριση και Επιμέτρηση ή του ΔΠΧΑ 9 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.

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 δεν αντανakλάται 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 | |
|---------------------------------|---------------|----------------|---------------|--------------|
| | 31.03.2014 | 31.03.2013 | 31.03.2014 | 31.03.2013 |
| Τρέχων φόρος εισοδήματος | 1.358 | 8.034 | 803 | 298 |
| Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος | 26.596 | (12.332) | 19.258 | 5.370 |
| Σύνολο φόρου εισοδήματος | 27.954 | (4.298) | 20.061 | 5.668 |

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 υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 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 | 1999 |
| 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 | - |
| PPC Quantum Energy Ltd | Κύπρος | - |
| 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 | |
|----------------------------|------------------|------------------|
| | 31.03.2014 | 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 | - | - |
| ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD | - | - |
| | 1.109.257 | 1.109.257 |

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

| Θυγατρική | Ποσοστό συμμετοχής | | Χώρα και έτος ίδρυσης | Αντικείμενο |
|--|--------------------|------------|------------------------|---|
| | 31.03.2014 | 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% | - | Κύπρος | Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής |
| ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ | 100% | 49% | Ελλάδα, 2007 * | ΑΠΕ |

*Η παραπάνω εταιρεία το β' τρίμηνο 2012 εξαγοράστηκε από τον Ομίλο. Μέχρι το α' τρίμηνο 2012 ενοποιούνταν από τη συγγενή Good Works Ενεργειακή ΑΕ Φ/Β Εργων.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

| | Όμιλος | | Εταιρεία | |
|---|---------------|---------------|------------|------------|
| | 31.03.2014 | 31.12.2013 | 31.03.2014 | 31.12.2013 |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε. | 2.304 | 2.225 | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε. | 1.901 | 1.988 | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε. | 2.422 | 2.264 | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. | 2.510 | 1.936 | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε. | 2.291 | 2.166 | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε. | 10.642 | 10.925 | - | - |
| Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε. | 84 | 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. | 2 | 2 | - | - |
| Renewable Energy Applications LTD | 28 | 27 | - | - |
| Waste Syclo Α.Ε. | 49 | - | 162 | 49 |
| | 22.240 | 21.627 | 162 | 49 |

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

| Συγγενής | Σημ. | Ποσοστό συμμετοχής | | Χώρα & έτος ίδρυσης | Αντικείμενο |
|---|------|--------------------|----------|---------------------|------------------------------|
| | | 31.03.14 | 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 |

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

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

| | 31 Μαρτίου 2014 | | 31 Δεκεμβρίου 2013 | |
|---|-----------------|------------------|--------------------|------------------|
| | Απαιτήσεις | (Υποχρεώσεις) | Απαιτήσεις | (Υποχρεώσεις) |
| Θυγατρικές επιχειρήσεις | | | | |
| ΑΔΜΗΕ Α.Ε. | - | (642.780) | - | (619.057) |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. | 11.722 | (827) | 10.872 | (827) |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. | - | (170.760) | - | (150.546) |
| Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε. | - | - | - | - |
| Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε. | - | - | - | - |
| | 11.722 | (814.367) | 10.872 | (770.430) |
| Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες | | | | |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα) | 212.319 | (2.210) | 197.854 | - |
| Waste Syclo S.A. | 150 | - | 150 | - |
| | 212.469 | (2.210) | 198.004 | - |

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2014 και την 31 Μαρτίου 2013 έχουν ως εξής:

| | 31 Μαρτίου 2014 | | 31 Μαρτίου 2013 | |
|---|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | Τιμολογήσεις προς | Τιμολογήσεις από | Τιμολογήσεις Προς | Τιμολογήσεις Από |
| Θυγατρικές επιχειρήσεις | | | | |
| ΑΔΜΗΕ Α.Ε. | 4.313 | (371.792) | 2.984 | (391.816) |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. | 858 | - | 993 | - |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. | 203.193 | (366.657) | 110.431 | (313.237) |
| Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε. | - | - | - | - |
| Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε. | - | - | - | - |
| | 208.364 | (738.449) | 114.408 | (705.053) |
| Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες | | | | |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. | - | - | - | - |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. | 21.776 | (1.797) | 20.391 | (1.350) |
| | 21.776 | (1.797) | 20.391 | (1.350) |

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

Κατά την 31.03.2014, 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 μέχρι τις 31.03.2014 ποσό ύψους Ευρώ 428.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 31.03.2014 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ. Επιπλέον το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την παροχή πρόσθετης εγγύησης ύψους € 12,1 εκατ. σε υφιστάμενη δανειακή σύμβαση του ΑΔΜΗΕ με Εμπορική Τράπεζα, η οποία δεν έχει ακόμα παρασχεθεί.

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι, κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονταν με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεών της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) των οποίων η εκδίκαση είχε προγραμματισθεί για την 14η Νοεμβρίου 2013 και η οποία ματαιώθηκε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 1.11.2008 – 30.6.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο μετά την 1^η Ιουλίου 2010. Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. το Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/3/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρο 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας, για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών, από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολούθως, η ΔΕΗ μετά την απόφαση 100/10.04.12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η συζήτηση αυτής έλαβε χώρα κατά τη δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012, και εκδόθηκε απορριπτική απόφαση για τη ΔΕΗ.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200/28.9.2012 αποφάσισε μεταξύ άλλων την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με την ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλομένων ποσών.

Την 29.10.2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό 72.058.436,10 ευρώ το οποίο αφορά στους ανεξόφλητους λογαριασμούς περιόδου Οκτωβρίου 2011-Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για την 21.5.2015.

Επίσης, την 9^η Νοεμβρίου 2012, η ΔΕΗ επέδωσε στη ΛΑΡΚΟ Εξώδικη Δήλωση - Διαμαρτυρία - Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με την οποία την κάλεσε εντός είκοσι (20) ημερών από της λήψεως αυτής να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά, άλλως η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία της σύμβασης προμήθειας και στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΛΑΡΚΟ.

Την 18-10-2012 είχε επιδοθεί στη ΔΕΗ η με αριθμό 822/ 10-10-2012 Απόφαση της ΠΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΠΑΕ Ι-153708/22.03.2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με την οποία, είχαν χορηγηθεί υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 Ευρώ / MWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΠΑΕ ήτοι, μέχρι την 9^η Ιανουαρίου 2013. Ακολούθως, η ΛΑΡΚΟ, ζήτησε από τη ΠΑΕ την παράταση ισχύος των ανωτέρω προσωρινών μέτρων, το αίτημα όμως αυτό απερρίφθη εκ μέρους της ΠΑΕ με την με αριθ. 28/2013 Απόφαση της. Ακολούθως η Διοίκηση της ΔΕΗ απέστειλε από 10-5-2013 επιστολή προς τη ΛΑΡΚΟ με την οποία την κάλεσε να προβεί σε τακτοποίηση των οφειλών της προς τη ΔΕΗ γνωρίζοντάς της ότι σε αντίθετη περίπτωση η ΔΕΗ θα προβεί σε διακοπή της προμήθειας. Ακολούθησε αλληλογραφία χωρίς όμως η ΛΑΡΚΟ να προβαίνει στην τακτοποίηση των ληξιπρόθεσμων μη ρυθμισμένων οφειλών της.

Στις 5.06.2013, σε υλοποίηση της υπ' αριθ. 200/28.9.2012 Απόφασης του Δ.Σ. της ΔΕΗ, επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ και στον ΑΔΜΗΕ η από 4.06.2013 εξώδικη δήλωση με εντολή απενεργοποίησης μετρητή φορτίου με προθεσμία δέκα (10) ημερών για διακοπή της προμήθειας και προειδοποίηση για καταγγελία της συμβατικής σχέσης της ΔΕΗ, εφόσον η ΛΑΡΚΟ δεν εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ.

Κατόπιν τούτου η ΛΑΡΚΟ προσέφυγε στο Μονομελές Πρωτοδικείο Λαμίας κατά της ΔΕΗ με αίτηση προσωρινής διαταγής και ασφαλιστικών μέτρων. Εκδόθηκε η 473/2013 Απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Λαμίας η οποία απέρριψε την ως άνω αίτηση της ΛΑΡΚΟ και τις σχετικές υπέρ αυτής ασκηθείσες παρεμβάσεις. Η απόφαση επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ, στον ΑΔΜΗΕ και στη ΠΑΕ την 19.9.2013.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλλει πλήρως το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα, την 31 Μαρτίου 2014 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Φεβρουαρίου 2014) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 204,5 εκατ. ευρώ (περιλαμβάνεται οφειλή από τους τρέχοντες λογαριασμούς ποσό Ευρώ 159,1εκατ. και υπόλοιπο οφειλής από τη 01.08.2011 ρύθμιση ποσό Ευρώ 45,4 εκατ.) πλέον τόκων (31.12.2013: Ευρώ 191,2 εκατ.).

Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ 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.

| | ΑΓΟΡΕΣ | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ | |
|-----------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31.03.2014 | 31.03.2013 | 31.03.2014 | 31.12.2013 |
| ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων | 28.843 | 36.117 | 10.013 | 10.222 |
| ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου | 78.626 | 45.190 | 25.750 | 75.519 |
| | 107.469 | 81.307 | 35.763 | 85.741 |

| | 31 Μαρτίου 2014 | | 31 Δεκεμβρίου 2013 | |
|-------------------|-----------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Απαιτήσεις | (Υποχρεώσεις) | Απαιτήσεις | (Υποχρεώσεις) |
| ΛΑΓΗΕ Α.Ε. | 59.844 | (47.079) | 478.585 | (478.615) |

| | 31 Μαρτίου 2014 | | 31 Μαρτίου 2013 | |
|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | Τιμολογήσεις προς | Τιμολογήσεις από | Τιμολογήσεις προς | Τιμολογήσεις από |
| ΛΑΓΗΕ Α.Ε. | 41.648 | (208.355) | 39.167 | (155.252) |

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 31 Μαρτίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

| | Όμιλος | | Εταιρεία | |
|--|------------|------------|------------|------------|
| | 31.03.2014 | 31.03.2013 | 31.03.2014 | 31.03.2013 |
| <u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u> | | | | |
| - Αμοιβές εκτελεστικών μελών | 42 | 40 | 14 | 14 |
| - Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών | 51 | 57 | 26 | 31 |
| - Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές | 29 | 25 | - | - |
| - Εργοδοτικές εισφορές | 18 | 12 | - | - |
| - Λοιπές παροχές | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | 141 | 135 | 41 | 46 |
| <u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u> | | | | |
| - Τακτικές αποδοχές | 171 | 137 | 157 | 123 |
| - Εργοδοτικές εισφορές | 59 | 41 | 54 | 36 |
| - Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές | - | - | - | - |
| | 230 | 178 | 211 | 159 |
| | 371 | 313 | 252 | 205 |

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 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΕΚΔΟΣΕΙΣ-ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός του τριμήνου Ιανουάριος – Μάρτιος 2014 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους € 38 εκατ. Η ΔΕΗ Α.Ε. την περίοδο Ιανουαρίου-Μαρτίου 2014 εκταμίευσε ποσό ύψους Ευρώ 96,1 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».

Το Μάρτιο του 2014 αντλήθηκε το προϊόν από μία πρώτη δανειακή σύμβαση ύψους Ευρώ 235 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, 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.

10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31 Μαρτίου 2014, προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης ως εξής:

| | Όμιλος | | |
|--|-------------------------------|----------------------------|----------------------------------|
| | 01.01-31.3.13 Δημοσιευμένα | Επίδραση αναταξινόμησης | 01.01-31.3.13 αναταξινομημένα |
| Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας | 412.274 | 21.675 | 433.949 |
| Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς | 21.644 | (21.644) | - |
| Λοιπά (έσοδα) / έξοδα | 72.893 | (31) | 72.862 |

| | Εταιρεία | | |
|--|-------------------------------|----------------------------|----------------------------------|
| | 01.01-31.3.13 Δημοσιευμένα | Επίδραση αναταξινόμησης | 01.01-31.3.13 αναταξινομημένα |
| Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας | 416.585 | 22.854 | 439.439 |
| Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς | 78.576 | (21.644) | 56.932 |
| Λοιπά (έσοδα) / έξοδα | 31.922 | (1.210) | 30.712 |

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

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

11.1 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 απαλλοτριώσεως 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει 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 ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

11.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2014, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 2.347 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 490 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 36 εκατ. και Ευρώ 2 εκατ., αντίστοιχα.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 187 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 31 Μαρτίου 2014, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Οι παραπάνω 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 του 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 κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού 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 για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω 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. 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' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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, η οποία προσδιορίστηκε να συζητηθεί ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών στις 2-6-2014.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται 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'επιλογήν 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 κατά της ΔΕΗ με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους Ευρώ 520,8 εκατ. και Ευρώ 361,3 εκατ. αντίστοιχα. 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 αόριστα, 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.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31^η Μαρτίου 2014 ανέρχεται σε Ευρώ 151 εκατ. και Ευρώ 73 εκατ., αντίστοιχα (31.03.2013: Ευρώ 169 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 83 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)

A. Εκκρεμεί αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, με αίτημα τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (1960). Η συζήτηση της αγωγής έχει ματαιωθεί. Επίσης υπάρχουν αγωγές της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών, για τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) περιόδου 2008-2009, (Ευρώ 4,3 εκατ., περίπου και Ευρώ 48,9 εκατ., περίπου, πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας). Ματαιώθηκε η συζήτησή τους ενόψει των προβλέψεων του από 4/8/2010 Πλαισίου Συμφωνίας μεταξύ των μερών. (βλ. κατωτέρω).

B. Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε Πλαίσιο Συμφωνίας για την εξώδικη ρύθμιση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το παραπάνω Πλαίσιο Συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Με βάση το Πλαίσιο Συμφωνίας οι δύο πλευρές συμφώνησαν να προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Πλαίσιο Συμφωνίας μέχρι 31/12/2013 προβλέπει τα εξής :

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10%.
2. Για τις υπόλοιπες 4.050 ώρες ετησίως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρομηθευόμενη, άλλως και μέχρι να καταστεί αυτό δυνατόν, στη μέση μηνιαία Οριακή Τιμή Συστήματος (πλέον των λοιπών χρεώσεων που προβλέπονται στη νομοθεσία).

Επίσης το ύψος του υπολοίπου της οφειλής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ για καταναλώσεις από 01.07.2008 έως 30.06.2010 προσδιορίστηκε κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ τήρησε εν μέρει τα συμφωνηθέντα με το Πλαίσιο Συμφωνίας ενώ δεν προσήλθε τελικά να υπογράψει το διαμορφωθέν σχέδιο Σύμβασης. Ακολούθως, με συνυποσχετικό διαιτησίας μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ συμφωνήθηκε η προσφυγή στη Διαιτησία της ΡΑΕ (άρ. 37 του Νόμου 4001/2011). Ειδικότερα, τα μέρη συμφώνησαν το διαιτητικό δικαστήριο να επικαιροποιήσει και να προσαρμόσει τους όρους τιμολόγησης που περιλαμβάνονταν στο καταρτισθέν, προς υλοποίηση του Πλαισίου Συμφωνίας, από 5-10-2010 σχέδιο σύμβασης.
- Γ. Μετά από καταγγελία ενώπιον της ΡΑΕ(16-03-2012) η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ζήτησε, μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΡΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν» και να ληφθούν από τη ΡΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΡΑΕ καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπομένων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων, μέχρι την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο. Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ, υιοθέτησε σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να αναγκάζεται, κατόπιν αυτής και μέχρι την οριστική κρίση επί του θέματος, να προμηθεύει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με ηλεκτρική ενέργεια κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ της, άσκησε ένδικα μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Δικάσιμος των σχετικών προσφυγών της ΔΕΗ ενώπιον του 18^{ου} τμήματος του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ορίσθηκε αρχικά η 26-9-2013 και μετ' αναβολή η 16-1-2014, οπότε και συζητήθηκε. Αναμένεται η έκδοση Απόφασης. Επίσης, τον Ιούλιο 2012 η ΔΕΗ υπέβαλε στην αρμόδια Διεύθυνση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Καταγγελία σύμφωνα με το άρθρο 107 ΣΛΕΕ για τη χορήγηση παράνομης Κρατικής ενίσχυσης στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Η Επιτροπή στα τέλη του 2013 ενημέρωσε ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόθεση καθόσον έχει προσωρινό χαρακτήρα.
- Δ. 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 ορίσθηκε 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 αναπαραγωγικά 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 ζημία, κάτω του κόστους της, 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).
- Ε. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ είχε αποστείλει προς τον ΑΔΜΗΕ Εξώδικη Δήλωση για την παύση εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ και καταγγελίας της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την ίδια εταιρεία, με ισχύ από τις 18 Νοεμβρίου 2013, και κατόπιν νεώτερης Εξωδίκου Επιστολής της ΔΕΗ σε χρονικό διάστημα, το οποίο πάντως δεν θα έπρεπε να υπερβαίνει την 31η Δεκεμβρίου 2013. Ακολούθως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. υπέβαλε σχετική καταγγελία στην Επιτροπή Ανταγωνισμού, η οποία εξετάζεται έως σήμερα.
- ΣΤ. Δεδομένου ότι η άνω Διαιτητική Απόφαση ουδέν αποτέλεσμα παρήγαγε πέραν της 31.12.2013, αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της ΔΕΗ σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του ρυθμιστικού πλαισίου, η έναρξη διαπραγματεύσεων με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ. προκειμένου να συμφωνηθεί η τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ από 1.1.2014. Απεστάλησαν σχετικές τιμολογιακές προτάσεις προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και έλαβε χώρα αλληλογραφία μεταξύ των δύο εταιρειών. Δοθείσης, της μεγάλης άμεσης και έμμεσης σημασίας, που συνεπάγεται για τη ΔΕΗ ΑΕ η συνομολόγηση των όρων τιμολόγησης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ, το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 7.1.2014 την προσφυγή στους Μετόχους της Εταιρείας μέσω της σύγκλησης Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης στις 31.1.2014 υποβάλλοντας προς έγκριση τις μέχρι τότε ενέργειες της διοίκησης της ΔΕΗ επί του θέματος. Η Γενική Συνέλευση αναβλήθηκε για την 28 Φεβρουαρίου 2014, οπότε και ενέκρινε τις έως την ημερομηνία εκείνη ενέργειες της Διοίκησης της ΔΕΗ όσον αφορά τις σχέσεις της με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. Επιπρόσθετα η Γενική Συνέλευση μετά από πρόταση του Ελληνικού Δημοσίου (πλειοψηφούντος μετόχου) και λαμβάνοντας υπόψη τον έκτακτο χαρακτήρα των οικονομικών συνθηκών, αποφάσισε τα ακόλουθα: α) για τις επιχειρήσεις Υψηλής Τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης ύψους 10%, στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1+1 χρόνο, από 1.1.2014. β) Ιδιαίτερα για όλες τις επιχειρήσεις της Υψηλής Τάσης με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh να ισχύσει έκπτωση όγκου 10%, επιπλέον της ανωτέρω έκπτωσης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- γ). Ως κίνητρο για αύξηση της κατανάλωσης στη ζώνη ελαχίστου (νύχτα και Σαββατοκύριακα), να χορηγηθεί πρόσθετη έκπτωση 25% επί του τιμολογίου Α4 σε όλες τις επιχειρήσεις της Υψηλής Τάσης, εκτός αυτών με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWH, και για τις ώρες λειτουργίας τους στην παραπάνω ζώνη». Τα μέρη, (ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ) βρίσκονται σε συζητήσεις προκειμένου να υπογραφεί η σχετική σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβανομένης υπόψη και της ως άνω απόφασης της γενικής συνέλευσης των μετόχων .
- Ζ. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:
Την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθμ. 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 όφειλε 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 όφειλε να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη δήλωση-πρόσκληση-όχληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επεδόθη την 18^η Οκτωβρίου 2011, (συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΡΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει, σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως την 2^η Νοεμβρίου 2011, το ποσό των Ευρώ 21,6 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 2,6 χιλ για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι την 2^η Νοεμβρίου 2011. Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ προέβη σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.
Ειδικότερα, μετά από αίτηση της ΔΕΗ 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 € 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. Η διαταγή πληρωμής επεδόθη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 9^η Ιουλίου 2012. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 11-7-2012 ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632 παρ 3 ΚΠολΔ). Ακολούθως και αφού έγινε δεκτό αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης της άνω διαταγής πληρωμής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τη συζήτηση της ανακοπής, η υπόθεση συζητήθηκε την 23-1-2013. 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 Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (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 κατέθεσε ενώπιον του ΜΠΑ Κλήση (από 3.7.2013) για συζήτηση μετά προτάσεως ανακλήσεως της άνω μη οριστικής 860/2013 Απόφασης του ΜΠΑ καθώς και Κλήση για συζήτηση μετά προτάσεως ανακλήσεως της άνω 857/2013 Απόφασης του ΜΠΑ περί αναστολής εκτέλεσης. Δικάσιμος των υπόψη κλήσεων ορίσθηκε η 25-9-2013. Στις σχετικές συζητήσεις των υποθέσεων προσηπικαλέστηκε το Ελληνικό Δημόσιο (δια του Υπουργού των Οικονομικών και του Υπουργού ΠΕΚΑ) όπως παρέμβει υπέρ της ΔΕΗ στη σχετική δίκη. Το δημόσιο άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ ΔΕΗ. Εκδόθηκαν οι με αριθμό 723/2014 και 724/2014 αποφάσεις του ΜΠΑ οι οποίες ανακάλεσαν (αντίστοιχα) τις υπ' αριθμ. 857/2013 και 860/2013 αποφάσεις και η ίδια 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. Κατά της ως άνω υπ' αριθμ. 724/2014 οριστικής αποφάσεως του ΜΠΑ και κατά της υπ' αριθμ. 860/2013 αποφάσεως του ίδιου 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. Την 31.03.2014, μετά από συζήτηση ενώπιον του αρμοδίου Προέδρου του Εφετείου, απερρίφθη το υπόψη αίτημα προσωρινής διαταγής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 ληξιπροθέσμων αξιώσεων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά του ΛΑΓΗΕ με (ταυτόχρονη) διενέργεια συμφητισμού ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΔΕΗ προς τον ΛΑΓΗΕ και προκειμένου η ανάκτηση να λάβει χώρα σε συντομότερο χρόνο από αυτόν που θα απαιτείτο δυνάμει της διαδικασίας κατασχέσεως. Τα μέρη (ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ) μετά από σχετικές αποφάσεις των διοικήσεών τους, προέβησαν την 3 Απριλίου 2014, σε υπογραφή σχετικού συμφωνητικού «εκχώρησης χρηματικών απαιτήσεων και χρηματικής καταβολής για ανάκτηση κρατικής ενίσχυσης». Το άνω συμφωνητικό συνυπέγραψε, ως εκ τρίτου συμβαλλόμενη και η εταιρεία με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ». Στη συνέχεια, σε εκτέλεση του ως άνω συμφωνητικού, 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 έχει λάβει δικάσιμο ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ την 4η Ιουνίου 2014. Σε περίπτωση ευδοκίμησης της άνω προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ – περίπτωση την οποία η ΔΕΗ θεωρεί λιγότερο πιθανή - είναι επιστρεπτέο το άνω ποσό της ενίσχυσης.

- Η. 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 ζητείται να αναγνωρισθεί ότι η Ελληνική Δημοκρατία, μη λαμβάνοντας, εντός της ταχθείσας από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή προθεσμίας όλα τα αναγκαία μέτρα για την επιστροφή της ενίσχυσης υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε που κρίθηκε παράνομη και ασυμβίβαστη προς την κοινή αγορά, σύμφωνα με το άρθρο 1 ως (άνω) απόφασης της Επιτροπής της 13^{ης} 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.
- Θ. Την 26.02.2014 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η από 19.02.2014 Προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατά των Α/Α 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.
- Ι. Τέλος, η συνολική οφειλή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ, στις 31.03.2014 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 63,9 εκατ. (που αναλύεται σε Ευρώ 17,4 εκατ. σύμφωνα με την απόφαση της Ε.Ε. για παράνομη Κρατική Ενίσχυση, σε Ευρώ 16,6 εκατ. υπόλοιπο του κατά συμβιβασμό χρέους και Ευρώ 29,9 εκατ. υπόλοιπο οφειλής καταναλώσεων μέχρι του μηνός Φεβρουαρίου 2014), πλέον τόκων.

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 αναγνωρισθεί 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, κατά της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ η Τράπεζα πρότεινε συμφητισμό της ανταπαίτησής 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. 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 και δέχεται τα εξής: α) ότι το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ (22 Ιουλίου 1991) ανέρχόταν σε 1.254.706.688 δρχ. και β) ότι το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1^η Ιουλίου 1991 λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα ανέρχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25^{ης} Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26^{ης} Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε. αναμένεται η έκδοση απόφασης. Κατόπιν αυτών, δέον να σημειωθούν τα ακόλουθα:

Αν μεν η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας γίνει δεκτή τότε η ΔΕΗ δεν θα λάβει μεν τίποτε από την Τράπεζα, (αναγνωριστικό αίτημα) αλλά θα απορριφθεί και η αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

Αν αντιθέτως η αγωγή της ΔΕΗ κατά της τράπεζας απορριφθεί, τότε η ΔΕΗ δεν θα λάβει τίποτε από την Τράπεζα, αλλά θα γίνει δεκτή η αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ (για ποσό ύψους έως 1.278.000.000 δρχ. με τους νόμιμους τόκους).

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 θέσεως 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.

Στην υπόθεση T-421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνω αντικείμενου 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.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Ομιλος 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 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 € 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. Δεδομένου ότι, η ΔΕΗ θεωρεί πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, δεν έχει προβεί στο σχηματισμό σχετικής πρόβλεψης για το ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. Παραταύτα, κατά τη χρονική στιγμή διενέργειας σχετικών πληρωμών για το 50% του ποσού αυτού, θα σχηματίζεται ισόποση πρόβλεψη λόγω της αβεβαιότητας ανάκτησης των πληρωμών αυτών.
- **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 160 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 και αναμένεται δικαστική κρίση. Ωστόσο εκτιμάται ότι το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

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.

11.3 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:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 μετακατάσταση του Δήμου Πινδών 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 των έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των Έργων μερικής εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία ανυποστηρίχθηκε η Απόφαση (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθυνθεί 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 Περιβαλλοντολογικών 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 πρώτου εξαμήνου του 2014.

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 31 Μαρτίου 2014, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 279,1 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 124 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2017.

- 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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, Λιπτόλ 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 προβλεπομένων 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 αμιαντοσιμέντου, 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.

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. τόνους. 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 – 31.3.2014 ανέρχεται σε 10,6 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.04.2014 ως και 31.12.2014, εκτιμάται σε 32,8 εκατ. τόνους 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 43,4 εκατ. τόνους.

11.4 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 Συμπλήρωμα 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 31.03.2014 ανέρχεται σε € 298 εκατ.

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότηρια 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 € 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 31.03.2014 ανέρχεται σε € 52,3 εκατ.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότηρια 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.

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ακολούθως, 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 Κυβερνήσης 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.

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

Η επανέναρξη των εργασιών αναμένεται εντός του Ιουνίου 2014.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2014 ανέρχεται σε € 96 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

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 € 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 € 1,82 εκ. Στις 10.10.2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης.

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.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2014 ανέρχεται σε € 473 εκατ.

ΥΗΕ 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 προχωρήσει οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και αναμένεται ο ΥΗΣ Ιλαρίωνα να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του 1ου εξαμήνου 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 31 Μαρτίου 2014 ανέρχεται σε Ευρώ 290,1 εκατ.

11.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

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

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων αιολικών πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW, στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μία επένδυση συμβατικού τιμήματος Ευρώ 59,16 εκατ. χωρίς να συνυπολογίζεται οποιαδήποτε αναθεώρηση. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Μάρτιο του 2014, ολοκληρώθηκε η ανέγερση των οκτώ (8) ΑΓ στο ΑΠ Κοπρινό (Ρέθυμνο). Οι εργασίες της εγκατάστασης αναμένεται να ολοκληρωθούν με το πέρας του δεύτερου τριμήνου του 2014, ενώ η διαδικασία διασύνδεσής τους με το δίκτυο της ΔΕΗ αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Ιουλίου 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.

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 Ιουνίου 2014.

Αιτήσεις στη ΡΑΕ για άδειες παραγωγής

Το Μάρτιο του 2013 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέθεσε αίτηση ανανέωσης και τροποποίησης της Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας του υφιστάμενου Αιολικού Πάρκου, ισχύος 1,575 MW, στο Καλυβάρι της Άνδρου. Το εν λόγω έργο λειτουργεί από τον Ιούλιο του 1992.

Το Σεπτέμβριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέθεσε αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας για χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από συγκρότημα Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 1.047 MW, σε νησιά της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, μέσω ηλεκτρικής διασύνδεσής τους με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα.

Ειδικότερα, η αίτηση αφορά σε αιολικά πάρκα στα νησιά Αμοργό (132MW), Αστυπάλαια (54MW), Ίο (48MW), Κίμωλο (60MW), Μήλο (267MW), Πολύαιγο (93MW), Κύθνο (81MW), Κω (186MW), Σίκινο (63MW), Φολέγανδρο (48MW) και Τήλο (15MW).

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)

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 τριμήνου του 2014.

Συνεχίστηκαν οι εργασίες μετατροπής σε εκθεσιακό χώρο επισκέψιμο από το κοινό του παλαιού (1929), πλέον εκτός λειτουργίας, ΜΥΗΣ Αγυιάς, ο οποίος έχει παραχωρηθεί κατά χρήση στην Περιφέρεια Κρήτης. Οι σχετικές εργασίες ξεκίνησαν το καλοκαίρι του 2012 και αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2014.

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

Το Σεπτέμβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε:

1. 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.
2. Την έγκριση διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του Έργου: «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε λειτουργία έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 13,5 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 16,2 εκατ. στις ακόλουθες θέσεις: Μαρμάρι Ευβοίας 5,4 MW, Σίγρι Λέσβου 2,7 MW, Λακάκια Πυθαγορείου Σάμου 1,8 MW, Τηγάι Μυκόνου 1,8 MW, Βίγλα Λήμνου 0,9 MW, Ποταμιά Χίου 0,9 MW».

Τον Οκτώβριο του 2013, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μετόχου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε την έγκριση των ανωτέρω. Τον Απρίλιο του 2014, με απόφαση της Διοίκησης της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκηρύχθηκε Διαγωνισμός για το έργο των έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών των διαγωνιζομένων την 23^η Ιουνίου του 2014.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

Τον Οκτώβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε:

1. Την έγκριση επένδυσης των έργων ανακαίνισης του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ Λούρος) στον ποταμό Λούρο, στα όρια του Δ. Ζήρου της Π.Ε. Πρέβεζας και του Δ. Αρταίων στην Π.Ε. Άρτας, ανώτατου συνολικού Προϋπολογισμού Υπηρεσίας Ευρώ 6,4 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

2. Την έγκριση διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του Έργου: «Μελέτη Εφαρμογής, Ανακαίνιση των κτιριακών εγκαταστάσεων Σταθμού Παραγωγής, των έργων Υδροληψίας και Προσαγωγής και προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Η/Μ Εξοπλισμού του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ονομαστικής ισχύος 8,84 MW, στον Ποταμό Λούρο, στα όρια του Δ. Ζήρου της Π.Ε. Πρέβεζας και του Δ. Αρταίων στην Π.Ε. Άρτας».

Τον Ιανουάριο του 2014, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μετόχου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε την έγκριση των ανωτέρω.

Τον Μάρτιο του 2014, με απόφαση της Διοίκησης της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκηρύχθηκε Διαγωνισμός για το έργο του (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών των διαγωνιζομένων την 22^η Μαΐου του 2014.

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 € 398,24 εκατ. και εκτιμά πως η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα ανέλθει στα τέλη του 2018 στα 331 MW.

11.6 ΑΔΜΗΕ Α.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.

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.

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 ηλεκτρισθεί 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, ξεκίνησαν στις 26 Μαΐου 2014. Καθυστέρηση επίσης υπάρχει στις απαιτούμενες απαλλοτριώσεις στην παραλλαγή της Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV

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 τον Φεβρουάριο 2014 είναι κατανεμημένη μονάδα και σε κανονική λειτουργία.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Μεγαλόπολης στην Πελοπόννησο

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 διασυνδεδετικών Γ.Μ. 150kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α. ΜεγαλόποληV.

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 έκδοση της ΕΠΟ. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες για τις οποίες δεν απαιτείται αδειοδότηση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα

Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 240 εκατ., μετά την ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης.

Η αποσφράγιση των προσφορών έγινε στις 15 Οκτωβρίου 2013 και έχει ήδη ολοκληρωθεί η διαγωνιστική διαδικασία και η ανάδειξη των μειοδοτούντων οίκων για τα υποέργα των ομάδων Β, Γ & Δ του συνολικού έργου. Παραμένει σε εκκρεμότητα η 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 διασυνδεδεμένων 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.

Έργο κατασκευής διασύνδεσης 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 πόντιση 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.

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. Κατόπιν τούτου, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενσωμάτωσε τις πιο πάνω τροποποιήσεις στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας 2014-2023 και με την με αρ. πρωτ. Γ.Ρ.Δ/20500/23.12.2013 επιστολή υπέβαλε στη ΡΑΕ το τελικό τεύχος του ΔΠΑ. 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.

Το Φεβρουάριο 2014 ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το προκαταρκτικό σχέδιο ΔΠΑ για την περίοδο 2015-24. Οι σχετικές διαδικασίες για την υποβολή του Σχεδίου ΔΠΑ 2015-24 προς την ΡΑΕ για σχετική έγκριση είναι σε εξέλιξη.

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 € 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.

11.7. 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».

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 προεπιλεγμένα 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. Λιόσια).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο Διαγωνισμό από το Μάρτιο 2010. Το έργο, σύμφωνα και με το νέο RfP που εκδόθηκε στις 5 Απριλίου 2013, αφορά στην ανάπτυξη του ορυχείου και την κατασκευή 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 επανεξετάζει το ενδιαφέρον της για το έργο με βάση τα νέα δεδομένα του Διαγωνισμού.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τρέως Τράπεζα Κύπρου

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η τρέως 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.

Στις 28 Φεβρουαρίου 2014 συστάθηκε η «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με μετοχικό κεφάλαιο Ευρώ 2 εκατ. Το Μάιο 2014 έγινε η καταβολή από τη ΔΕΗ Α.Ε. της 1^{ης} δόσης του μετοχικού κεφαλαίου ποσού Ευρώ 480 ενώ προγραμματίζεται η καταβολή της 2^{ης} δόσης ποσού Ευρώ 500 τον Ιούνιο 2014.

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 εταιριών

Υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρίας Alpiq Central Europe Ltd σύμβαση κοινοπραξίας για την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρίας στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria (PPC BG) και με ποσοστά συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 85% και Alpiq Central Europe Ltd 15%. Μέσω αυτής της συνεργασίας, ο Όμιλος ΔΕΗ επιδιώκει τη διεξόδου του σε γειτονικές Αγορές, τη διεύρυνση της δραστηριοποίησής του στο διασυνοριακό εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνολογίας 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, αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας η ίδρυση 100% θυγατρικής εμπορικής εταιρίας στην Τουρκία με έδρα την Κωνσταντινούπολη, 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. Η εν λόγω εταιρεία έχει ιδρυθεί και έχουν δρομολογηθεί οι διαδικασίες για την έκδοση της άδειας εμπορίας από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Τουρκίας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρίας της 4ης Οκτωβρίου 2012 η ΔΕΗ προχώρησε στις 29.10.2012 στην υπογραφή με τη ΔΕΠΑ αφενός νέας Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου και αφετέρου Ιδιωτικού Συμφωνητικού, με το οποίο εκκαθαρίζονται οι διαφορές και αμοιβαίες απαιτήσεις που απορρέουν από την από 9.6.1994 μεταξύ των Μερών υφιστάμενη Σύμβαση Προμήθειας φυσικού αερίου.

Η από 29.10.2012 νέα Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ αφορά την προμήθεια και μεταφορά συνολικής ποσότητας 11.260 εκατ. Nm³ φυσικού αερίου στις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ για την περίοδο από 1.1.2012 έως 31.12.2020 με την Ελάχιστη Ετήσια Συμβατική Ποσότητα (take-or-pay) στο 80% της εκάστοτε Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας και δικαίωμα της ΔΕΗ για μείωσή της στο 75% για δύο, μη συνεχόμενα έτη, της επιλογής της, με εξάμηνη προειδοποίηση της ΔΕΠΑ. Η τιμή προμήθειας φυσικού αερίου όπως και το ύψος της παρεχόμενης από τη ΔΕΗ εγγύησης πληρωμής θα προκύπτει βάσει των μηχανισμών που εφαρμόζονται από τη ΔΕΠΑ και στους λοιπούς Ηλεκτροπαραγωγούς – πελάτες της. Τέλος, προβλέπεται δικαίωμα της ΔΕΗ για προσαρμογή / αναδιαπραγμάτευση της Σύμβασης σε περίπτωση μεταβολής του ρυθμιστικού πλαισίου ή/και ουσιωδών μεταβολών στην ελληνική και διεθνή αγορά φυσικού αερίου ή/και την ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

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.

Για το έτος 2013 η ΔΕΗ υπερέκλυσε την υποχρέωσή της σε ότι αφορά την παραλαβή της Ελάχιστης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας. Ως εκ τούτου δεν υφίσταται θέμα καταβολής ρήτρας take-or-pay από τη ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ για το έτος 2013.

Περαιτέρω η ΔΕΗ, στο πλαίσιο της δυνατότητας που παρέχεται από το ισχύον νομικό πλαίσιο, προχώρησε κατά το τελευταίο δίμηνο του 2013 σε μεταπώληση μικρών ποσοτήτων φυσικού αερίου προερχόμενων από τη Σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου ΔΕΗ-ΔΕΠΑ προς Βιομηχανικούς Πελάτες.

Κατά το έτος 2013 υπήρξε από πλευράς ΔΕΠΑ μονομερής καθορισμός του τρόπου εφαρμογής στη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ 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.

Σε ότι αφορά την εκκαθάριση του έτους 2013 εκκρεμεί η προβλεπόμενη από τη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ πιστοποίηση των σχετικών τύπων υπολογισμού από Ανεξάρτητο φορέα βάσει των δεδομένων των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ με τους Προμηθευτές της.

Περαιτέρω, 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.

Τέλος, έχει ταμειακά διευθετηθεί, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από το από 29.10.2012 Ιδιωτικό Συμφωνητικό μεταξύ των Μερών, η εκκαθάριση των απαιτήσεων της ΔΕΗ έναντι της ΔΕΠΑ για την περίοδο έως 31.12.2011, οι οποίες ανέκυψαν κατά την υλοποίηση της από 9.6.1994 Σύμβασης Προμήθειας Φυσικού Αερίου μεταξύ των δύο Μερών καθώς και η εκκαθάριση των εκκρεμοτήτων του έτους 2012.

Συμφωνία μεταξύ ΔΕΠΑ και GAZPROM για την αναδρομική μείωση της τιμής του Φυσικού Αερίου

Στις 25.2.2014 το ΥΠΕΚΑ ανακοίνωσε, με Δελτίο Τύπου, την επίτευξη συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom που εξασφαλίζει σημαντική έκπτωση στην τιμή προμήθειας του φυσικού αερίου.

Η παρεχόμενη έκπτωση ύψους 15% στην τιμή προμήθειας ρωσικού αερίου αγωγού, μεταφράζεται σε έκπτωση της τάξης του 12,3% στην τιμή συνόρων με την οποία προμηθεύεται η ΔΕΗ αέριο αγωγού (μίγμα ρωσικού και τουρκικού), σε σχέση με την τιμή που ίσχυε μέχρι 25.2.2014. Η νέα τιμή έχει αναδρομική ισχύ - βάσει και της διακρατικής συμφωνίας - από την 1η Ιουλίου 2013, γεγονός που μεταφράζεται σε εκπτώσεις στο σύνολο των καταναλωτών φυσικού αερίου (βιομηχανικούς και οικιακούς καταναλωτές. Ως αποτέλεσμα της ως άνω συμφωνίας το κόστος προμήθειας Φυσικού Αερίου για το Β' εξάμηνο του 2013 μειώθηκε κατά Ευρώ 23,4 εκατ. Η επίδραση εμφανίζεται στα αποτελέσματα του Α τριμήνου 2014 και περιλαμβάνεται στα Λοιπά (έσοδα)/έξοδα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

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.

Έκδοση Φορολογικού Πιστοποιητικού για τη χρήση 2013

Ο φορολογικός έλεγχος για τη διαχειριστική χρήση 2013, διεξάγεται από τους Ορκωτούς Ελεγκτές και έως σήμερα δεν έχει ολοκληρωθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Διεξαγωγή φορολογικού ελέγχου

Από τον Ιανουάριο 2014, διεξάγεται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011, ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη.

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Στις 27 Δεκεμβρίου 2013 το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 100 εκατ. έναντι οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από ληξιπρόθεσμους λογαριασμούς ρεύματος τα οποία και επεστράφησαν την 28^η Φεβρουαρίου 2014.

Την 4^η Μαρτίου 2014 το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε εκ νέου νέα προκαταβολή στη Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 90,9 εκατ. η οποία πρέπει να επιστραφεί στις 31 Μαΐου 2014.

12. 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.

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 Α4 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομόλογα-Δάνεια

Εντός της περιόδου 1/4/2014 – 29/5/2014, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεωλυσιών Ευρώ 9,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 7,25 εκατ.).

Τον Απρίλιο 2014, η ΔΕΗ Α.Ε. 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 ΔΕΗ Α.Ε. μέσω της θυγατρικής της εταιρείας PPC Finance Plc, προέβη στην επιτυχή 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 χρησιμοποιήθηκαν τον Μάιο 2014 για την ισόπωση 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.

Τον Απρίλιο 2014 το Δ.Σ. 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.

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.

Καταβολή Μετοχικού Κεφαλαίου της 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 ΔΕΗ Α.Ε. (ποσό Ευρώ 59 ή 90%) και ΔΕΗ Ανανεώσιμες (ποσό Ευρώ 6,6 ή 10%).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

| | Πωλήσεις | | Αποτέλεσμα | |
|--|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01.01.2014 - 31.03.2014 | 01.01.2013 - 31.03.2013 | 01.01.2014 - 31.03.2014 | 01.01.2013 - 31.03.2013 |
| <u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u> | | | | |
| Ορυχεία | 190.258 | 182.571 | (10.402) | (17.303) |
| Παραγωγή | 626.398 | 497.074 | 109.140 | (969) |
| Δίκτυο Διανομής | 77.790 | 91.070 | 26.261 | 39.622 |
| Προμήθεια (Εμπορία) | 1.571.767 | 1.444.766 | (96.942) | (49.686) |
| | 2.466.213 | 2.215.481 | 28.057 | (28.336) |
| <u>Σύστημα Κρήτης</u> | | | | |
| Παραγωγή | 106.454 | 115.300 | 8.570 | 5.609 |
| Δίκτυο Διανομής | 5.502 | 5.255 | 904 | 1.844 |
| Προμήθεια (Εμπορία) | 154.032 | 83.683 | 8.243 | 10.498 |
| | 265.988 | 204.238 | 17.717 | 17.951 |
| <u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u> | | | | |
| Παραγωγή | 103.467 | 107.879 | 14.307 | 4.804 |
| Δίκτυο Διανομής | 7.316 | 7.372 | 2.050 | 3.387 |
| Προμήθεια (Εμπορία) | 139.620 | 68.791 | 5.503 | 11.284 |
| | 250.403 | 184.042 | 21.860 | 19.475 |
| Σύνολο Μητρικής | 2.982.604 | 2.603.761 | 67.634 | 9.090 |

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

