



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Σεπτεμβρίου 2013**

**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 26 Νοεμβρίου 2013 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
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
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	15
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	18
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	18
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	19
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	20
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	21
9. ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	25
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ-ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	26
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	27
11.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	27
11.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	27
11.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	35
11.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	37
11.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	40
11.6 ΑΔΜΗ Α.Ε.	40
11.7 ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	41
11.8 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	42
12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	44
13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	45
14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	46
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	47

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	(αναμορφωμένο)		(αναμορφωμένο)		(αναμορφωμένο)		(αναμορφωμένο)	
	01.01.2013- 30.09.2013	01.01.2012- 30.09.2012	01.07.2013- 30.09.2013	01.07.2012- 30.09.2012	01.01.2013- 30.09.2013	01.01.2012- 30.09.2012	01.07.2013- 30.09.2013	01.07.2012- 30.09.2012
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.348.919	4.347.472	1.492.446	1.544.979	4.336.515	4.330.360	1.489.388	1.534.876
Λοιπές Πωλήσεις	144.954	216.266	50.222	80.776	114.460	130.817	42.315	39.173
	4.493.873	4.563.738	1.542.668	1.625.755	4.450.975	4.461.177	1.531.703	1.574.049
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	539.612	532.728	178.256	171.824	298.520	294.572	100.348	96.766
Καύσιμα	1.419.424	1.664.880	580.071	615.901	1.419.424	1.664.880	580.071	615.901
Αποσβέσεις	353.360	382.593	118.126	127.120	305.398	334.128	102.744	109.967
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.260.003	1.389.894	449.587	548.164	1.274.547	1.393.468	455.664	545.861
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	-	16.868	-	16.868	169.459	165.192	56.111	46.985
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	316.488	302.730	106.200	104.623
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	147.417	940	41.265	492	147.417	940	41.265	492
Λοιπές Προβλέψεις	270.557	229.457	81.577	87.008	268.939	185.137	86.869	89.850
Χρηματοοικονομικά έξοδα	198.474	208.250	67.878	69.725	177.561	185.317	60.599	61.746
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(34.951)	(31.485)	(11.910)	(9.873)	(41.862)	(66.258)	(19.841)	(8.879)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	281.410	4.820	152.940	(113.539)	156.930	(100.089)	114.179	(164.844)
(Κέρδη) / Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.632)	(996)	(146)	(508)	-	-	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	4.245	-	(482)	-	4.245	-	(482)	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(962)	565	(1.200)	(102)	(962)	565	(1.200)	(102)
ΚΕΡΑΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	56.916	165.224	(113.294)	112.675	(45.129)	100.595	(150.824)	75.683
Φόρος Εισοδήματος	(50.255)	(40.356)	(7.155)	(10.665)	(37.555)	(18.628)	5.339	(9.743)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΑΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	6.661	124.868	(120.449)	102.010	(82.684)	81.967	(145.485)	65.940
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας		122.711		100.499				
Δικαιώματα μειοψηφίας		2.157		1.511				
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,03	0,54	(0,52)	0,44				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000				

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων. Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2013 - 30.09.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.09.2012	01.07.2013- 30.09.2013	(αναμορφωμένο) 01.07.2012- 30.09.2012	01.01.2013 - 30.09.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.09.2012	01.07.2013- 30.09.2013	(αναμορφωμένο) 01.07.2012- 30.09.2012
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	6.661	124.868	(120.449)	102.010	(82.684)	81.967	(145.485)	65.940
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Κέρδη/(Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	249	872	-	1.909	249	872	-	1.909
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	249	872	-	1.909	249	872	-	1.909
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	(7.939)	(8.487)	(2.646)	(2.829)	(3.446)	(4.004)	(1.148)	(1.335)
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των αναλογιστικών κερδών / (ζημιών)		1.697		566		801		267
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(78.044)	-		-	(61.387)	-	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	(85.983)	(6.790)	(2.646)	(2.263)	(64.833)	(3.203)	(1.148)	(1.068)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(85.734)	(5.918)	(2.646)	(354)	(64.584)	(2.331)	(1.148)	841
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	(79.073)	118.950	(123.095)	101.656	(147.268)	79.636	(146.633)	66.781
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας		116.793		100.145				
Δικαιώματα μειοψηφίας		2.157		1.511				

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/9/2013	(αναμορφωμένο) 31/12/2012	30/9/2013	(αναμορφωμένο) 31/12/2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12.890.273	12.903.591	11.122.688	11.143.858
Ασώματες ακινητοποιήσεις	29.140	54.377	28.143	53.445
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	4.068	5.021	4.068	5.021
Λοιπά	44.477	54.178	1.088.627	1.097.864
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	12.967.958	13.017.167	12.243.526	12.300.188
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό :				
Αποθέματα	825.472	855.337	623.712	629.599
Απαιτήσεις	1.712.397	1.765.681	1.648.834	1.703.579
Δεσμευμένες καταθέσεις	131.803	141.500	131.803	141.500
Χρηματικά διαθέσιμα	259.077	279.427	173.275	221.208
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.928.749	3.041.945	2.577.624	2.695.886
Σύνολο Ενεργητικού	15.896.707	16.059.112	14.821.150	14.996.074
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ :				
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	4.189.868	4.284.610	3.481.223	3.559.308
Αποθεματικά	124.075	131.765	222.541	225.738
Αποτελέσματα εις νέο	1.056.902	1.039.337	1.619.130	1.690.976
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.597.382	5.682.249	5.549.431	5.702.559
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.244.040	3.302.887	3.072.503	3.026.223
Προβλέψεις	666.829	647.197	395.497	380.561
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.618.861	2.546.126	2.454.520	2.399.647
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.529.730	6.496.210	5.922.520	5.806.431
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.911.546	1.949.766	1.813.383	1.790.061
Μερίσματα πληρωτέα	154	175	154	175
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	58.637	128.619	48.378	116.392
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	100.000	301.529	50.000	241.500
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.699.258	1.500.564	1.437.284	1.338.956
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.769.595	3.880.653	3.349.199	3.487.084
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	15.896.707	16.059.112	14.821.150	14.996.074

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

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 ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Διαφορά		Υπεραξία αναπρ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά						Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων	Σύνολο Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων	
	Μετοχικό Κεφάλαιο	έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο			Τακτικό αποθεματικό	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων				Δικαιώματα Μειοψηφίας
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)	(249)	53.369	53.120	973.961	6.345.772	-	6.345.772		
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	122.711	122.711	2.157	124.868		
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	872	(6.790)	(5.918)	-	(5.918)	-	(5.918)		
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	872	(6.790)	(5.918)	122.711	116.793	2.157	118.950		
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.521)	-	-	-	-	17.521	-	-	-		
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Συναλλαγή μερών υπό κοινό έλεγχο	-	-	-	(40.181)	-	-	-	-	(12.133)	(52.314)	54.392	2.078		
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	1.013	1.013	-	1.013		
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.926.961	(947.342)	623	46.579	47.202	1.103.073	6.411.264	56.549	6.467.813		
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)	(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249	-	5.682.249		
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	6.661	6.661	-	6.661		
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(78.044)	-	249	(7.939)	(7.690)	-	(85.734)	-	(85.734)		
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-	249	(7.939)	(7.690)	6.661	(79.073)	-	(79.073)		
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(16.698)	-	-	-	-	16.698	-	-	-		
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)	-	(5.800)		
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	-	6		
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.189.868	(947.342)	-	16.584	16.584	1.056.902	5.597.382	-	5.597.382		

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

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 ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>									
	Διαφορά			Κεφαλ/μένες		Εύλογη αξία		Σύνολο		Σύνολο
	Μετοχικό	έκδοσης μετοχών υπέρ	Τακτικό	Υπεραξία	υπεραξίες	διαθέσιμων	Αφορολόγητα	λοιπών	Αποτελέσματα	Σύνολο
	Κεφάλαιο	το άρτιο	αποθεματικό	αναπρ/γής	φορολογικών αναπρ/γών παγίων	προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	και λοιπά	αποθ/κών	εις νέο	Ιδίων
	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)	(249)	128.599	128.350	1.598.842	6.272.352
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011										
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	81.967	81.967
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	872	(3.203)	(2.331)	-	(2.331)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	872	(3.203)	(2.331)	81.967	79.636
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.521)	-	-	-	-	17.521	-
Μεταφορά υπεραξίας παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(38.603)	-	-	-	-	38.603	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.155.008	(947.342)	623	125.396	126.019	1.736.886	6.351.941
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	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 / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(82.684)	(82.684)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(61.387)	-	249	(3.446)	(3.197)	-	(64.584)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	(3.446)	(3.197)	(82.684)	(147.268)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(16.698)	-	-	-	-	16.698	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(60)	(60)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.481.223	(947.342)	-	115.050	115.050	1.619.130	5.549.431

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2013- 30.09.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2013- 30.09.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012-30.09.2012
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	56.916	165.224	(45.129)	100.595
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	516.094	538.325	464.033	485.330
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(57.102)	(57.566)	(53.003)	(53.036)
Χρεωστικοί τόκοι	181.188	194.289	161.274	172.341
Λοιπές αναμορφώσεις	226.973	130.698	220.118	54.553
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(120.229)	(741.180)	(150.313)	(741.886)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(129.180)	578.253	(61.543)	570.852
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	-	216.998
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	674.660	808.043	535.437	805.747
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(483.455)	(646.985)	(401.900)	(592.897)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	2.213	9.187	2.144	5.671
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	34.951	31.485	33.381	66.258
Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις	(3.258)	(2.489)	(3.044)	(4.000)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	-	(120.167)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(449.549)	(608.802)	(369.419)	(645.135)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση / (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(70.029)	104.831	(60.000)	55.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	285.000	810.000	285.000	782.500
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(276.782)	(1.052.367)	(272.009)	(968.011)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(177.829)	(193.247)	(161.121)	(174.528)
Πληρωμή μερισμάτων	(5.821)	(35)	(5.821)	(35)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(245.461)	(330.818)	(213.951)	(305.074)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(20.350)	(131.577)	(47.933)	(144.462)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	279.427	364.495	221.208	339.539
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	259.077	232.918	173.275	195.077

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

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

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

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

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

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Σεπτεμβρίου 2013, ήταν 19.531 (2012: 20.367). Στις 30 Σεπτεμβρίου 2013, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 106 υπάλληλοι, (2012: 112).

Από αυτούς, το εννεάμηνο 2013, 98 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2012: 90), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.126 (2012: Ευρώ 2.785) για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2013. Επίσης, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΤΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 434 και 37, αντίστοιχα, το εννεάμηνο 2013, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 14.703.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 63 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 12.146 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.197 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 232.650 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 1.915,9 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17,2 υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με το άρθρο 12 του Ν. 4138/2013 τροποποιείται και συμπληρώνεται το άρθρο 6 του Ν.3486/2011. Η συμπλήρωση αφορά το δικαίωμα του ΤΑΙΠΕΔ να ζητά από τις διοικήσεις των εταιρειών των οποίων είναι μέτοχος ή επί των μετοχών των οποίων ασκεί τα δικαιώματα ψήφου ή των οποίων περιουσιακά στοιχεία του έχουν μεταβιβαστεί προς μεταβίβαση, ενόψει της αποκρατικοποίησής τους, όλες τις πληροφορίες, που αφορούν στο νομικό πρόσωπο και είναι, ανάλογα με τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά κάθε εταιρείας, απαραίτητες, προκειμένου οι προεπιλεγέντες υποψήφιοι επενδυτές να μπορούν με εμπειριστατικό τρόπο να αξιολογούν τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις, την οικονομική κατάσταση, τα κέρδη, τις ζημιές και τις προοπτικές της εταιρείας, αποκλειστικά και μόνο προς το σκοπό της διενέργειας του νομικού, οικονομικού και τεχνικού ελέγχου των εταιρειών αυτών (due diligence) στο πλαίσιο της αποκρατικοποίησης. Στις ανωτέρω πληροφορίες περιλαμβάνονται και πληροφορίες που χαρακτηρίζονται ως εμπιστευτικές βάσει συμβάσεων που δεσμεύουν τις εν λόγω εταιρείες, εφόσον οι συμβάσεις αυτές διέπονται από το ελληνικό δίκαιο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Στις 28.04.2013 ψηφίστηκε ο Ν. 4152 (ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013), σύμφωνα με τον οποίο :
 - Θεσπίζεται Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ακινήτων (ΕΕΤΑ) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά το διάστημα από την 01.05.2013 έως την 31.12.2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά 15%.
 - Περιλαμβάνονται ρυθμίσεις θεμάτων ΑΠΕ και ειδικότερα:
 - θέματα πρόσβασης στα δίκτυα Η/Ε
 - θέσπιση ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής Η/Ε ύψους 1.000 €/ΜW το οποίο καταβάλλεται εντός του πρώτου τριμήνου κάθε ημερολογιακού έτους στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ υπέρ του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του Ν. 2773/1999
 - τροποποιήσεις του Ν. 4001/2011 σχετικά με τις πληρωμές παραγωγών και προμηθευτών που αφορούν τα έσοδα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του Ν. 2773/1999, και συγκεκριμένα αναφέρεται ότι τα ποσά που καταβάλλουν οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων θα αντανακλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό θερμικό κόστος συμβατικών σταθμών και θα αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα. Αυτό ουσιαστικά σημαίνει ότι οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ θα πληρώνονται είτε στο μεσοσταθμικό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων είτε στην Οριακή Τιμή Συστήματος, οποιαδήποτε εκ των δύο κάθε φορά είναι μεγαλύτερη. Για την εφαρμογή των συγκεκριμένων τροποποιήσεων απαιτήθηκε μεταγενέστερα να τροποποιηθούν συναφείς διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Απόφαση ΡΑΕ 366/2013-14.08.2013).
 - ρυθμίσεις για Φ/Β σταθμούς, όπου μεταξύ άλλων προβλέπεται η αναστολή έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Φ/Β σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με το Σύστημα ή το Δίκτυο συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εξαιρούνται οι εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στην ΚΥΑ «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων»), και διαμορφώνονται νέα ποσοστά για την έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- 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. Ιδιοκτησιακός διαχωρισμός του ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
 2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (προβλέποντας λεπτομερώς τη διαδικασία πώλησής της).
 3. Αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ ΑΕ.
 1. Ο ιδιοκτησιακός διαχωρισμός του ΑΔΜΗΕ θα γίνει μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου υπέρ επενδυτή, με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα :

Φάση I: Είσοδος επενδυτή μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου (απόκτηση ποσοστού έως 49% του ΑΔΜΗΕ), με παράλληλη ανάληψη της διοίκησης της εταιρείας από τον επενδυτή (εκτίμηση διάρκειας έως Δεκέμβριο 2013).

Φάση II: Συμβατική υποχρέωση απόκτησης από τον προτιμητέο επενδυτή επιπλέον ποσοστού έως και 51% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ (ολοκλήρωση εντός του δεύτερου τριμήνου του 2014).
 2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (ως προς στοιχεία ενεργητικού, ανθρώπινο δυναμικό και πελατειακή βάση), στην οποία θα δοθεί το 30% περίπου του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ, καθώς και αναλογικό ποσοστό της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας της ΔΕΗ. Συνεπώς, και το παραγωγικό μίγμα και η πελατειακή βάση της νέας εταιρείας, θα αντικατοπτρίζουν αναλογικά τα αντίστοιχα τμήματα της ΔΕΗ. Συνολικά, η νέα εταιρεία θα δεχθεί από τη ΔΕΗ περίπου 1.400 MW μονάδων με καύσιμο λιγνίτη, με αμερόληπτη πρόσβαση στα ορυχεία λιγνίτη που είναι αναγκαία για την επαρκή τροφοδοσία τους, 500 MW υδροηλεκτρικού δυναμικού και 500 MW δυναμικού φυσικού αερίου. Το ακριβές δυναμικό και οι συνιστώσες που θα μεταφερθούν, για να αποτελέσουν την παραγωγική βάση της νέας εταιρείας, θα προσδιοριστούν με μεγαλύτερη ακρίβεια μέχρι το τέλος Ιουνίου 2013 μετά από διαβούλευση με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με βάση κατάλογο παγίων της ΔΕΗ ο οποίος θα γνωστοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μέχρι τέλος Μαΐου 2013. Το χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της νέας εταιρείας μέσω της ΔΕΗ, με τη συνδρομή του ΤΑΙΠΕΔ, θα τεθεί με στόχο την ολοκλήρωση όλης της ανωτέρω διαδικασίας εντός του πρώτου τρίμηνου του 2015 και την έναρξη των δραστηριοτήτων της νέας εταιρείας μέσα στο ίδιο έτος.
 3. Σχέδιο και χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ, το οποίο αφορά τη διάθεση των μετοχών που αντιπροσωπεύουν το 17% που κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο, κατά προτίμηση μέσω της προσέλκυσης στρατηγικού Επενδυτή (ολοκλήρωση στο τέλος του 2015 ή εντός του πρώτου τριμήνου του 2016).

Για όλα τα παραπάνω εξουσιοδοτούνται από κοινού ο Υπουργός Οικονομικών και ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής να επιφέρουν τροποποιήσεις στο ανωτέρω Σχέδιο ή σε τμήματα αυτού, ιδίως όσον αφορά στον καθορισμό και στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των επί μέρους φάσεων και σταδίων, υπό τον όρο του αμετάβλητου των τριών βασικών ενότητων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Ανακοινώθηκαν από τη ΡΑΕ (Αποφάσεις 338/2013 και 339/2013) τα ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας (έως 30 Σεπτεμβρίου 2014), που έχουν ως σκοπό τη διατήρηση των εύθραυστων ισορροπιών σε ένα ιδιαίτερος δυσμενές οικονομικό περιβάλλον, υποστηρίζοντας αφ' ενός την τεχνική και οικονομική δυνατότητα των υφιστάμενων υποδομών προς εξασφάλιση του απρόσκοπτου εφοδιασμού της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, αφ' ετέρου δημιουργώντας σταδιακά τις κατάλληλες συνθήκες στην εγχώρια αγορά, ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη διατηρήσιμων και αποδοτικών συνθηκών ανταγωνισμού. Οι συνθήκες αυτές αφ' ενός θα μπορούν και θα πρέπει να επιτρέπουν την ανάκτηση του κόστους λειτουργίας και συντήρησης των εν λόγω υποδομών, αφ' ετέρου θα το επιτυγχάνουν με τον πιο αποτελεσματικό και αποδοτικό τρόπο, επ' ωφελεία του τελικού καταναλωτή και της ανταγωνιστικότητας της ελληνικής οικονομίας.

Τα ρυθμιστικά μέτρα που αποφασίστηκαν από τη ΡΑΕ έχουν ως εξής:

- α) Άμεση κατάργηση του περιθωρίου του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους, δηλ. από 10% που είναι σήμερα σε 0%. Ο ίδιος ο μηχανισμός ανάκτησης μεταβλητού κόστους θα καταργηθεί πλήρως από την 1η Ιουλίου 2014.
- β) Κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.
- γ) Άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος. Παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με τις εξής σημαντικές διαφοροποιήσεις:

- Απεντάσσονται άμεσα από τον κατάλογο των μονάδων που λαμβάνουν πληρωμές ΑΔΙ μονάδες της ΔΕΗ, οι οποίες είναι πρακτικά εκτός λειτουργίας, συνολικής ισχύος 1249 MW(UCAP).
- Το σύνολο των υπόλοιπων διαθέσιμων μονάδων, συνολικής ισχύος 10339 MW (UCAP), δικαιούνται πληρωμής από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος βάσει των ισχυόντων.
- Οι μονάδες φυσικού αερίου (συνδυασμένοι κύκλοι και αεριοστρόβιλο ανοικτού κύκλου), συνολικής ισχύος 3998 MW (UCAP), εκδίδουν δεύτερο ΑΔΙ για τη διαθέσιμη ισχύ τους και δικαιούνται επίσης πληρωμής από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος κατ' αναλογία των ισχυόντων.
- Οι προμηθευτές οφείλουν να συμμετέχουν στο Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος με ποσό ίσο με 56.000 €/MW και έτος, βάσει της πραγματικής κατανάλωσης των πελατών τους, συνυπολογίζοντας στη μετρούμενη στα όρια του Συστήματος αιχμή τη διεσπαρμένη παραγωγή ΑΠΕ του Δικτύου.

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. Οι νέοι αυτοί μηχανισμοί αφορούν ιδίως την πρόσβαση τρίτων στη λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή, μέσω δημοπρασιών τύπου NOME.

- Στα πλαίσια αναδιοργάνωσης της εγχώριας ενεργειακής αγοράς ενόψει target model και ιδιαίτερα των προτάσεων που αφορούν τις δημοπρασίες ενέργειας (NOME), η ΡΑΕ διεξήγαγε διεθνή τακτικό ανοικτό διαγωνισμό για την επιλογή αναδόχου του έργου «Κοστολογικός έλεγχος/συγκριτική αξιολόγηση του κόστους της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της σε Σύστημα και Δίκτυο (ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) - Προτάσεις στρατηγικής και ρυθμιστικών μέτρων για την επίτευξη του υφιστάμενου περιθωρίου βελτίωσης του κόστους αυτού - Συναφής οδικός χάρτης και χρονοδιάγραμμα». Ανάδοχος για την εκπόνηση του έργου είναι η εταιρεία Συμβούλων «ERNST & YOUNG BUSINESS ADVISORY SOLUTIONS S.A.».

Κύριοι στόχοι του έργου, είναι οι εξής:

1. Κοστολογικός έλεγχος της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
2. Συγκριτική αξιολόγηση έναντι βέλτιστων πρακτικών (εσωτερικών και των ανταγωνιστών)
3. Προτάσεις βελτίωσης και συστάσεις στρατηγικής για επόμενα βήματα

Ο εν λόγω κοστολογικός έλεγχος είναι σε εξέλιξη.

- Ο δεύτερος διαγωνισμός που προκηρύχθηκε από τη ΡΑΕ αφορά την επιλογή αναδόχου του έργου «Τεχνική υποστήριξη της ΡΑΕ σε θέματα μεθοδολογιών και διαδικασιών καθορισμού τιμολογίων πρόσβασης (σύνδεσης και χρήσης) χρηστών στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής. Ο Σύμβουλος που θα επιλεγεί θα εκτελέσει τις ακόλουθες εργασίες:

- Επίσκόπηση της διεθνούς πρακτικής και εμπειρίας
- Εντοπισμός βέλτιστων πρακτικών
- Προτεινόμενη μεθοδολογία προς εφαρμογή στην Ελλάδα
- Χρεώσεις πρόσβασης στα δίκτυα: συγκριτική ανάλυση και προτάσεις
- Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων (Μεταφορά και Διανομή)
- Χρεώσεις Σύνδεσης Παραγωγών στο Σύστημα Μεταφοράς και στο Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την υπ' αριθ. 962Α/2012 Απόφαση της ΡΑΕ η οποία δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 899 – 15.04.2013, η εταιρεία «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζει ο Ν. 4001/2011. Στο πλαίσιο αυτό η ΑΔΜΗΕ ΑΕ υποχρεούται να:
 - α. Ολοκληρώσει τον πλήρη διαχωρισμό του μηχανογραφικού συστήματος μισθοδοσίας της εταιρείας από αυτό της ΔΕΗ Α.Ε. έως τις 30.04.2013. (Ο διαχωρισμός ολοκληρώθηκε και η μισθοδοσία του ΑΔΜΗΕ είναι αυτόνομη και ανεξάρτητη).
 - β. Προβεί σε αλλαγή οίκου ελέγχου των λογαριασμών της (ορκωτό λογιστή) ανά δύο οικονομικές χρήσεις, υπό τον όρο ότι ο συγκεκριμένος οίκος δεν παρέχει ταυτόχρονα τις υπηρεσίες του στη ΔΕΗ ΑΕ.
 - γ. Γνωστοποιήσει στη ΡΑΕ, σύμφωνα την παρ. 6 του άρθρου 113 του Ν.4001/2011, κάθε σχεδιαζόμενη συναλλαγή, εταιρική μεταβολή ή οποιοδήποτε γεγονός που ενδεχομένως καθιστά αναγκαία την επανεκτίμηση των όρων υπό τους οποίους χορηγήθηκε η πιστοποίηση, και ιδίως στην περίπτωση διορισμού Γενικών Διευθυντών της εταιρείας, ή οποιαδήποτε αλλαγή αφορά στο Διοικητικό του Συμβούλιο, ή τα άτομα που αναφέρονται απ' ευθείας σε αυτό, καθώς και το Εποπτικό Συμβούλιο ή τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης του Διαχειριστή.
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1016/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Προκειμένου να αποσαφηνιστεί το όριο «ευθύνης» του Διαχειριστή του Συστήματος έναντι τρίτων κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και ειδικά για την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτή ορίζεται στους αντίστοιχους Κώδικες, αποφασίσθηκε τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών ΗΕ και του Κώδικα ΕΣΜΗΕ έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος, όταν ασκεί τις αρμοδιότητές του με άκρατη επιμέλεια, δεν φέρει ευθύνη με την επιφύλαξη της περίπτωσης στην οποία αποδεικνύεται ότι ευθύνεται για ζημίες που τυχόν προκλήθηκαν σε τρίτο κατά τη διαχείριση της Έκτακτης Ανάγκης (Απόφαση ΡΑΕ 94/2013).
- Καθορίστηκε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΙΤC) για το έτος 2013 στα 68,119 €/MWh, έναντι των 65,07 €/MWh που ίσχυαν για το 2012 (Απόφαση ΡΑΕ 21/2013 - ΦΕΚ Β' 415/25.02.2013).

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1017/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Μετά τη θετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (Γνωμοδότηση 10/2012) εγκρίθηκε από το ΥΠΕΚΑ η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης σύμφωνα με το άρθρο 59 του Ν. 4001/2011 (Α' 179). (ΦΕΚ Β' 297/13.2.2013). Η αντικατάστασή τους θα αρχίσει το αργότερο μέχρι την 01.07.2014 και μέχρι την 30.06.2017 θα έχει αντικατασταθεί το 40% του συνόλου των υφιστάμενων μετρητών, ενώ μέχρι τις 31.12.2020 θα έχει λάβει χώρα η αντικατάσταση τουλάχιστον του 80% των υφιστάμενων μετρητών με τα αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης.
- Το Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε προϋπολογιστικά για το Α' εξάμηνο του 2013 σε 180,53 €/MWh. Το αντίστοιχο ποσό για το δεύτερο εξάμηνο του 2013 καθορίστηκε σε 188,19 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 468/2013 – ΦΕΚ Β' 2852/11.11.2013).
- Κατόπιν της από 13.5.2013 εισήγησης του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και το κόστος αυτής, διακριτά για την Κρήτη, Ρόδο και τα λοιπά ΜΔΝ για το 2012, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ 356/2013 απόφαση της (ΦΕΚ Β' 1981/14.08.2013) καθορίζει το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, απολογιστικά για το 2012, σε 191,98 €/MWh.
- Δημοσιεύθηκε επίσης το νέο τροποποιημένο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου (Απόφαση ΡΑΕ 182/2013), το οποίο εναρμονίζεται με τις ρυθμίσεις του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, ιδίως σε ότι αφορά τη διαδικασία καταγγελίας της Σύμβασης Προμήθειας. Οι νέες ρυθμίσεις αποσκοπούν:
 - στην επιτάχυνση της διαδικασίας αλλαγής προμηθευτή προς όφελος του καταναλωτή,
 - στη διάκριση της διαδικασίας απενεργοποίησης μετρητή λόγω χρέους από την παύση εκπροσώπησης μετρητή φορτίου που συνδέεται με την καταγγελία της σχετικής σύμβασης προμήθειας, και
 - στη βελτίωση της πληροφόρησης που παρέχει ο Διαχειριστής προς τους προμηθευτές, για την καλύτερη λειτουργία της αγοράς και την αποφυγή της άσκοπης ταλαιπωρίας των καταναλωτών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

• Η ΡΑΕ ενέκρινε το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο αποτελείται από επτά (7) Επιμέρους Εγχειρίδια ως δομικές συνιστώσες, που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, και πιο συγκεκριμένα από:

- το Εγχειρίδιο Κατανομής,
- το Εγχειρίδιο Αγοράς,
- το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς,
- το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος,
- το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων,
- το Εγχειρίδιο Γενικών Διατάξεων και
- το Εγχειρίδιο Λεξιλογίου.

Εγκρίθηκε επίσης το εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013).

• Εγκρίθηκε επίσης ο νέος Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 832/09.04.2013), η ισχύς και εφαρμογή του οποίου ξεκινούν από τη δημοσίευσή του στο εν λόγω ΦΕΚ. Η προσαρμογή των υφιστάμενων Συμβάσεων στις διατάξεις του θα πρέπει να ολοκληρωθούν σε διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία δημοσίευσής.

• Καθορίστηκαν, με Απόφαση της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 24/2013 - ΦΕΚ Β' 415/25.02.2013), οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2013. Για την περίπτωση της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, το όριο ανοχής (BAL_TOL) αυξήθηκε από 10% σε 11%, με ισχύ από 01.01.2013.

• Τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε, αναφορικά με τη μεθοδολογία επιμερισμού των πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) (Απόφαση ΡΑΕ 58/2013 – ΦΕΚ Β' 1792/25.07.2013). Για την κάλυψη του ελλείμματος συναλλαγών με σκοπό την ομαλή εξέλιξη της διαδικασίας εκκαθάρισης ΗΕΠ, ο ΛΑΓΗΕ κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει καταθέσει ο Συμμετέχων.

• Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 367/2013 Απόφαση της η οποία δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 1982/14.08.2013 ενέκρινε το νέο τροποποιημένο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το Εγχειρίδιο ενσωματώνει τις απαιτήσεις των διατάξεων της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β' 3108/23.11.2012) Υπουργικής απόφασης σχετικά με τις Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»), καθώς επίσης και τις λεπτομέρειες προσδιορισμού της συνάρτησης ειδικής κατανάλωσης θερμότητας κατανεμημένων μονάδων ΣΗΘΥΑ, όπως εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ με την από 27.12.2012 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 502/5.3.2013). Επιπλέον, συμπεριλαμβάνονται αντικαταστάσεις και προσθήκες, ώστε να βρίσκεται σε συμφωνία με τις απαιτήσεις της υπ' αριθμ. 53/2013 απόφασης ΡΑΕ, σχετικά με τροποποιήσεις των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και τις τροποποιήσεις σχετικά με τη «Μεθοδολογία Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του ΗΕΠ» σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 285/2013 απόφαση της ΡΑΕ.

• Για τις ανάγκες του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, αποφασίσθηκε (Απόφαση ΡΑΕ 455/2013 – ΦΕΚ Β' 2468/02.10.2013) να μην χρησιμοποιείται από το Διαχειριστή του Συστήματος η μέγιστη ωριαία ζήτηση με βάση μόνο στοιχεία του προηγούμενου έτους αξιοπιστίας αλλά των τριών προηγούμενων, με αντίστοιχες τροποποιήσεις στο άρθρο 189 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

• Ο Λειτουργός της Αγοράς ανήρτησε στην ιστοσελίδα του νέα έκδοση (2.3) του ΚΣΗΕ, η οποία περιλαμβάνει τις τροποποιήσεις σχετικά με:

- τη μεταβατική διαδικασία Εκκαθάρισης ΗΕΠ (άρθ.92),
- το πρόσθετο έσοδο του ειδικού λογαριασμού για τις ΑΠΕ κατά τον Ν.4152 (άρθ.72),
- την κατάργηση του 'Κανόνα 30%' για τις Προσφορές Έγχυσης των θερμικών Μονάδων και
- τις Δηλώσεις Προτεραιότητας Κατανεμημένων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

• Η ΡΑΕ ενέκρινε την πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) και του Εγχειριδίου του ΚΣΗΕ που είχε υποβάλει ο ΛΑΓΗΕ, σχετικά με το «Μηχανισμό Περιορισμού του Χρηματοοικονομικού Κινδύνου από τη Λειτουργία του ΗΕΠ».

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (ΠΤΚ) – ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΠΚΥ)

• Στο πλαίσιο των προσκλήσεων εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΡΑΕ για τις υπηρεσίες ΠΤΚ και ΠΚΥ, η ΔΕΗ ΑΕ ορίστηκε ως πάροχος των υπηρεσιών αυτών για περίοδο 5 ετών, με τους κάτωθι όρους σχετικά με τα προσφερόμενα τιμολόγια (ΦΕΚ Β' 682/22.3.2013):

- Η ΔΕΗ θα δημοσιεύει, ετησίως, τα τιμολόγια που θα ισχύσουν ανά κατηγορία πελατών (ή τη μεθοδολογία υπολογισμού της χρέωσης που θα ισχύει σε περίπτωση που δεν υφίσταται δημοσιευμένο τιμολόγιο για συγκεκριμένη κατηγορία πελατών στην περίπτωση του ΠΤΚ), για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή των τιμολογίων ή μεθοδολογιών αυτών προϋποθέτει τη συναίνεση της ΡΑΕ σε ετήσια βάση, με στόχο να διασφαλίζεται ότι αντανακλούν τις επικρατούσες συνθήκες στη χονδρεμπορική, αλλά και τη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθ' όλο το διάστημα των 5 ετών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Προσαύξηση του συνόλου των εκάστοτε χρεώσεων των Πελατών ΥΤ κατά ποσοστό 5%, για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ.
- Προσαύξηση κατά 12%, τόσο επί των εκάστοτε εν ισχύ τιμολογίων προμήθειας των Πελατών ΜΤ & ΧΤ για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ, όσο και επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA) που δικαιούνται την καθολική υπηρεσία.

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.
- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2013 ορίσθηκε σε 811.278 € (Απόφαση ΡΑΕ 55/2013-ΦΕΚ Β' 477/28.02.2013).
- Αποφασίσθηκε επίσης η απαλλαγή από την χρέωση ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας για τους δικαιούχους των τιμολογίων Πολυτέκνων και ΚΟΤ (Ν. 4123/ΦΕΚ Α' 43-19.02.2013).
- Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.28287 – 12.12.2011), κάθε χρόνο ποσά ύψους 1% επί της προ Φ.Π.Α. αξίας πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή προκειμένου να αποδοθούν στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Τα ποσά αυτά πιστώνονται στους δικαιούχους οικιακούς καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των εν λόγω πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2013 σε 140,23€/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 73/2013-ΦΕΚ Β' 515/6.3.2013).
- Στο πλαίσιο του νέου Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δημιουργήθηκε Μητρώο Ευάλωτων Πελατών, με τα κριτήρια, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία ένταξης ενός Πελάτη ηλεκτρικής ενέργειας στην κατηγορία αυτή να περιλαμβάνονται σε Υπουργική Απόφαση του ΥΠΕΚΑ. Επισημαίνεται ότι δημιουργήθηκαν δύο νέες κατηγορίες Ευάλωτων Πελατών, αφενός για άτομα τα οποία έχουν συμπληρώσει το εβδομηκοστό (70ό) έτος της ηλικίας τους και δεν συνοικούν με άλλο πρόσωπο το οποίο δεν έχει συμπληρώσει το ως άνω όριο ηλικίας και αφετέρου για άτομα τα οποία έχουν άνω των τριών προστατευόμενων τέκνων. Όσοι καταναλωτές είναι δικαιούχοι του ΚΟΤ και έχουν ήδη ενταχθεί στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, εντάσσονται αυτόματα στο Μητρώο Ευάλωτων Πελατών χωρίς να απαιτείται υποβολή σχετικής αιτήσεως εκ μέρους τους.
- Σύμφωνα με το Ν. 4203/2013, η παροχή ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο (αντίστοιχου του ΚΟΤ) σε Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου και Ιδιωτικού Δικαίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα κοινωφελούς σκοπού, με σκοπό την υποστήριξη φορέων κοινωφελούς χαρακτήρα που στηρίζουν ευάλωτους πελάτες και ευαίσθητες κοινωνικές ομάδες, εντάσσεται στις ΥΚΩ.
- Επίσης η ΡΑΕ, με γνωμοδότησή της (6/2013), ζήτησε να τροποποιηθεί η απόφαση εφαρμογής του ΚΟΤ (ΦΕΚ Β' 1403/6.9.2010) ως προς τη διεύρυνση των εισοδηματικών και κοινωνικών προϋποθέσεων ένταξης των δικαιούχων.

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Στην αρχή του έτους και μετά από τη Γνωμοδότηση 13 της ΡΑΕ καθορίσθηκαν για το 2013, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, οι τιμοκατάλογοι ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων προμήθειας ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε (ΦΕΚ Β' 20/10.01.2013). Οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ για το έτος 2013 και τους πελάτες ΧΤ καθορίσθηκαν στο ποσό των € 2.890 εκατ. (ΦΕΚ Β' 5/07.01.2013). Καθορίσθηκαν επίσης τα νέα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, με μεσοσταθμική αύξηση ύψους περίπου 8,8%. Ταυτόχρονα εξακολουθούν να παραμένουν αμετάβλητοι οι τιμοκατάλογοι που αφορούν ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (τιμολόγια πολυτέκνων, ΚΟΤ). Ειδικά για τους δικαιούχους ΚΟΤ, και λαμβάνοντας υπόψη την περαιτέρω επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης, κρίθηκε απαραίτητη η διεύρυνση και ενίσχυση των ορίων εφαρμογής των μειωμένων τιμών χρέωσης του ΚΟΤ, το οποίο πλέον θα αφορά το σύνολο της κατανάλωσης των δικαιούχων του ΚΟΤ (εξαιρώντας τις καταναλώσεις νυχτερινού τιμολογίου), ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκει ο καθένας. (ΦΕΚ Β' 94/21.1.2013)). Οι δικαιούχοι των τιμολογίων ΚΟΤ και πολυτέκνων επίσης θα απαλλάσσονται από τις χρεώσεις ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Στη συνέχεια η ΡΑΕ γνωμοδότησε προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ για την μείωση των εύλογων, συνολικών προς ανάκτηση δαπανών της ΔΕΗ ΑΕ για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες της παραγωγής και της προμήθειας, στο διασυνδεδεμένο σύστημα το έτος 2013 κατά € 769 εκατ. ή 16,9% επί των ποσών που πρότεινε η Εταιρεία (Γνωμοδότηση 3/2013). Καθορίστηκαν έτσι εκ νέου οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ ΑΕ για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, στο ποσό των Ευρώ 2.733 εκατ. (ΦΕΚ Β' 1038/26.4.2013). Αυτό συνεπάγεται μη αναπροσαρμογή των τιμολογίων. Η ισχύς της ως άνω απόφασης αρχίζει από την 01.05.2013.

- Αναφορικά με τον επικαιροποιημένο προϋπολογισμό που υπέβαλε στο ως άνω πλαίσιο η ΔΕΗ, η ΡΑΕ θεώρησε εύλογο να υιοθετηθεί σενάριο μείωσης 5% για τον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους (ΜΚΜΚ) από 1.7.2013 και αύξησης των Αποδεικτικών Διαθέσιμης Ισχύος (ΑΔΙ) τρίτων. Επίσης παρέμεινε σταθερή στις απόψεις της ως προς τις μειώσεις στα λειτουργικά έξοδα και στην απόδοση των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Προμήθειας, καθώς και στο κόστος λιγνίτη (περιλαμβανομένων των αντίστοιχων μεγεθών για τα Ορυχεία).
- Ότι έχει επανέλθει σε ισχύ η παρ. 6 του άρθρου 29 του Ν.2773/1999 (Α., παρ. 1 του Ν. 4038/2012 - ΦΕΚ Α' 14/02.02.2012), ώστε τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε. για τη χαμηλή τάση μέχρι την 30.6.2013 να εγκρίνονται - μετά από γνώμη της ΡΑΕ - με απόφαση του ΥΠΕΚΑ, η οποία δύναται να έχει αναδρομική ισχύ.
- Λόγω της κατάργησης των δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τη συνακόλουθη επιβάρυνση του σχετικού κόστους της ΔΕΗ Α.Ε., ενσωματώθηκε στους λογαριασμούς καταναλώσεων ΥΤ και ΜΤ του Φεβρουαρίου 2013, χρέωση της δαπάνης για CO₂ (συμπεριλαμβανομένης και της χρέωσης για τις καταναλώσεις Ιανουαρίου 2013). Η εν λόγω χρέωση συνεχίζεται μέχρι σήμερα και είναι διακριτή στο ανταγωνιστικό σκέλος των προαναφερόμενων τιμολογίων.
- Με στόχο την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, τη δυνατότητα μεγαλύτερων επιλογών από τους πελάτες και τον εξορθολογισμό του ενεργειακού κόστους των επιχειρήσεων, η ΔΕΗ προσφέρει στους πελάτες της, με παροχές στην Υψηλή και Μέση Τάση, δεκαπέντε (15) νέα τιμολόγια – επτά (7) στην Υψηλή Τάση (Υ.Τ.) και οκτώ (8) στη Μέση Τάση (Μ.Τ.). Τα τιμολόγια της Υψηλής Τάσης και τα ειδικά τιμολόγια της Μέσης Τάσης προσφέρονται για υπογραφή σύμβασης με ισχύ μέχρι 31.12.2014, και θα έχουν, εφόσον το επιθυμεί ο πελάτης, και εφόσον πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια, αναδρομική ισχύ από 1.1.2013. Στους πελάτες (εταιρείες ή όμιλοι επιχειρήσεων) παρέχεται κλιμακούμενη έκπτωση όγκου για όλα τα τιμολόγια, σύμφωνα με το ύψος της ετήσιας κατανάλωσής τους.

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

- Το ΕΤΜΕΑΡ επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Τα έσοδα του ειδικού αυτού τέλους αποτελούν έσοδα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Οι υπολογισμοί για τα έσοδα που προέρχονται από το ΕΤΜΕΑΡ γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση (Ν. 4111/2013). Οι συντελεστές της μεθοδολογίας προσδιορίζονται τον 12^ο μήνα κάθε έτους ώστε να εφαρμοσθούν το επόμενο ημερολογιακό έτος και αναθεωρούνται τον 6^ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους, εφόσον απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού (Ν. 4111/2013). Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των χρεώσεων καθορίζεται έτσι ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας.
- Στο πλαίσιο των διατάξεων περί ΕΤΜΕΑΡ καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ (Απόφαση 698/2012 - ΦΕΚ Β' 2325/16.08.2012) οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού για την περίοδο Αυγούστου 2012 - Ιουνίου 2013. Η νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε για το α' εξάμηνο του 2013 είναι 9,32 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 1/2013).
- Η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης καθορίστηκε στο ποσό του 1.000.000€, η οποία και θα αναπροσαρμόζεται ετήσια, σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43).
- Μετά από απόφαση της ΡΑΕ η μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ για το β' εξάμηνο του 2013 καθορίστηκε σε 14,96 €/MWh (από 9,32€/MWh) (Απόφαση ΡΑΕ 323/2013 – ΦΕΚ Β' 1784/24.07.2013).

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Το Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας επιβάλλεται σε ποσοστό 0,5% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της ΔΕΗ Α.Ε. (Ν. 4062/2012). Η κατανομή των κονδυλίων που προκύπτουν από την επιβολή του Τέλους, στις συγκεκριμένες Περιφερειακές γίνεται αναλογικά προς την παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των ανωτέρω περιοχών (ΦΕΚ Β' 400/22.2.2013).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Εγκρίθηκαν οι Αρχές και οι Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Δαπανών-Εσόδων για την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ Α.Ε., μετά από εισήγηση της Επιχείρησης (Απόφαση ΡΑΕ 142/2013 - ΦΕΚ Β' 625/15.3.2013). Επειδή όμως η ΔΕΗ Α.Ε. θα πρέπει - για το έτος 2013 - να υποβάλλει αναλυτική εισήγηση αναφορικά με την τήρηση διακριτών λογαριασμών ανά αυτόνομο νησιωτικό Σύστημα, λόγω της επικείμενης υπογραφής συμβάσεων μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. και της έκδοσης του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ), υπήρξε ανάγκη τροποποίησης της Απόφασης 142 (ΦΕΚ Β' 1096/2.5.2013) έτσι ώστε να ισχύουν οι εσωτερικές ροές μεταξύ των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Εμπορίας στην Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, έως τη σύναψη των συμβάσεων που προβλέπονται μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ (η έκδοση του οποίου αναμένεται το επόμενο διάστημα από την πλευρά της Αρχής).
- Τα πρόστιμα που επιβάλλονται από τη ΡΑΕ σε συμμετέχοντες στην αγορά Η/Ε που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για παραβάσεις του Ν.4001/2011 προκύπτουν από μεθοδολογία η οποία δημοσιεύθηκε πρόσφατα (ΦΕΚ Β' 313/15.02.2013). Επίσης, το μέγιστο, νομοθετικά οριζόμενο, πρόστιμο που μπορεί να επιβληθεί σε Επιχείρηση ισούται με ποσοστό 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της.
- Εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων για το έτος 2013, ανά κατηγορία Συμμετέχοντα στην αγορά, ο οποίος και καθορίζεται με απόφαση του ΑΔΜΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 56/2013). Σύμφωνα με τον συγκεκριμένο Πίνακα, το ποσό ελάχιστης εγγύησης Προμηθευτών ισούται με 90.000€, ενώ το ποσό ελάχιστης εγγύησης των Εμπόρων ισούται με 40.000€.
- Η χρέωση του ανταποδοτικού τέλους (εισφορά) υπέρ της ΕΡΤ ΑΕ, που γίνεται μέσω των λογαριασμών της ΔΕΗ βάσει του Ν.1730/1987, αναστέλλεται από 11.6.2013 και έως τη σύσταση νέου φορέα παροχής της δημόσιας ραδιοτηλεοπτικής υπηρεσίας (ΦΕΚ Β' 1483/19.6.2013. Ο νέος αυτός φορέας τελικά συστάθηκε στις 26.07.2013 με την επωνυμία «Νέα Ελληνική Ραδιοφωνία, Ίντερνετ και Τηλεόραση Α.Ε. (ΝΕΡΙΤ Α.Ε.) (ΦΕΚ Α' 169 - Ν.4173/2013). Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών εγκρίθηκε το άνοιγμα λογαριασμού στην Τράπεζα της Ελλάδος, όπου μεταξύ άλλων θα πιστώνονται τα ποσά του ανταποδοτικού τέλους υπέρ του νέου φορέα παροχής της δημόσιας ραδιοτηλεοπτικής υπηρεσίας σε αντιστοιχία με το ανταποδοτικό τέλος υπέρ της ΕΡΤ ΑΕ, που γινόταν μέσω των λογαριασμών της ΔΕΗ βάσει του ν. 1730/1987 (ΦΕΚ Β' 1954/12.08.2013).
- Ψηφίστηκε από τη Βουλή ο Νόμος 4203/2013 (ΦΕΚ Α' 235/1.11.2013) «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», ο οποίος περιλαμβάνει καίριες τροποποιήσεις του Ν. 4001/2011, ως εξής:
 - Εισάγεται η δυνατότητα της σύναψης Συμβάσεων Διακοψιμότητας μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και των ενεργοβόρων βιομηχανιών, όταν αυτό κρίνεται αναγκαίο για την επάρκεια και ασφάλεια του Συστήματος. Ταυτόχρονα, με την ίδια διάταξη θεσπίζεται Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού το οποίο όμως θα βαρύνει όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο και θα εφαρμόζεται επί των εσόδων των μονάδων ανάλογα με τον βαθμό προβλεψιμότητας, διαθεσιμότητας και ευελιξίας κάθε μορφής ηλεκτροπαραγωγής.
 - Η ΡΑΕ θα έχει τη δυνατότητα προσωρινά και έως τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών να καθορίζει τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους προμηθευτές που παρέχουν τις ΥΚΩ.
 - Μέσα σε διάστημα 15 ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ οφείλει να υποβάλλει στη ΡΑΕ σχέδιο των συμβάσεων συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΔΔΗΕ με τους παραγωγούς από συμβατικές μονάδες και τους προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, θα ελέγχεται από τη ΡΑΕ και θα αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των ΥΚΩ στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, βάσει της κείμενης νομοθεσίας.

ΕΚΤΑΚΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΟΥΜΕΝΩΝ ΔΟΜΗΜΕΝΩΝ ΕΠΙΦΑΝΕΙΩΝ (ΕΕΤΗΔΕ) - ΕΚΤΑΚΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ «ΕΕΤΑ» (πρώην ΕΕΤΗΔΕ)

- Δίνεται η δυνατότητα στον κύριο ή επικαρπωτή ενός ακινήτου να ζητήσει την αποκοπή του ΕΕΤΗΔΕ από το λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος οποτεδήποτε και για οποιονδήποτε λόγο, μετά από αίτησή του προς την αρμόδια ΔΟΥ (Ν. 4110/2013 - ΦΕΚ Α' 17 / 23.01.2013). Προϋπόθεση για την εφαρμογή αυτής της επιλογής είναι η καταβολή τουλάχιστον της τρέχουσας και των τυχόν ληξιπρόθεσμων δόσεων του έτους 2012, ενώ σε περίπτωση επίκλησης αδυναμίας καταβολής αυτών των ποσών, θα πρέπει να καταβληθεί το ποσό των 50€.
- Προβλέπεται επίσης η επιστροφή ποσών ΕΕΤΗΔΕ από τις αρμόδιες ΔΟΥ, τα οποία έχουν προκύψει από συμψηφισμό του επανυπολογισθέντος τέλους για το 2011 σε σχέση με αυτό του 2012 (Ν.4141/2013). Μέχρι τώρα η αρμοδιότητα επιστροφής των ως άνω ποσών ανήκε στον εκάστοτε Προμηθευτή Η/Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Θεσπίστηκε νέο ΕΕΤΑ για το έτος 2013 (Ν. 4152/2013 - ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά το διάστημα από την 01.05.2013 έως την 31.12.2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων, με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά ποσοστό 15%, το οποίο θα εισπραχθεί από τη ΔΕΗ και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος σε πέντε 5 ισόποσες δόσεις στους λογαριασμούς που εκδίδονται από τον Ιούνιο του 2013 μέχρι το Φεβρουάριο του 2014, ενώ για την βεβαίωση, τυχόν απαλλαγή ή αποσύνδεση του από τον λογαριασμό κατανάλωσης, καθώς και την καταβολή του, ισχύουν κατά αντιστοιχία όσα ίσχυαν για το ΕΕΤΗΔΕ έτους 2012. Οι διαδικασίες και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δυναμικής απαλλαγής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης σχετικά με το ΕΕΤΑ δημοσιεύθηκαν στην εγκύκλιο ΠΟΛ 1101 (ΦΕΚ Β' 1167/13.05.2013) του υπουργείου Οικονομικών. Τα κριτήρια και η αναγκαία διαδικασία για την καταβολή του ΕΕΤΑ για ακίνητα, που ανήκουν κατά κυριότητα ή επικαρπία ή ποσοστό αυτών σε πρόσωπο που βρίσκεται σε κατάσταση φτώχειας ή απειλείται με φτώχεια, και αποτελούν την κύρια κατοικία του εξειδικεύθηκαν στο ΦΕΚ Β' 1170/14.05.2013.

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 εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2013, 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 2012. 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 30 Σεπτεμβρίου 2013, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των Ευρώ 841 εκατ. και Ευρώ 772 εκατ. περίπου, αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων αν δεν ολοκληρωθεί η αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων τους.

Τα παραπάνω υποδηλώνουν την ύπαρξη αβεβαιότητας, η οποία μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική αμφιβολία σχετικά με τη δυνατότητα ομαλής συνέχισης της δραστηριότητας της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου. Ωστόσο, κατά τη διάρκεια της περιόδου η Μητρική Εταιρεία προέβη σε βραχυπρόθεσμη αναχρηματοδότηση, ποσού Ευρώ 1.229 εκατ., που αποπληρώνεται την 4η Απριλίου 2014, με την υπογραφή Σύμβασης Ενδιάμεσης Αναχρηματοδότησης. Η Σύμβαση αυτή καλύπτει τις αποπληρωμές όλων των χρεωλυσίων του 2013 και των δύο πρώτων μηνών του 2014 των συμμετεχουσών στη Σύμβαση Ενδιάμεσης Αναχρηματοδότησης Τραπεζών. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία, στο πλαίσιο μνημονίου αμοιβαίας συνεννόησης (MoU) με τις συμμετέχουσες Τράπεζες, το οποίο υπεγράφη τον Ιούνιο του 2013, βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με δανείστριες εμπορικές Τράπεζες αναφορικά με τη σύναψη μεσομακροπρόθεσμου κοινοπρακτικού δανείου. Σε συνέχεια του εν λόγω MoU, στόχος των διαπραγματεύσεων είναι μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013 να έχουν συμφωνηθεί οι βασικοί όροι της Σύμβασης μεσομακροπρόθεσμης αναχρηματοδότησης. Η Σύμβαση αυτή θα περιλαμβάνει το σύνολο των υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων -ανεξαρτήτως έτους αποπληρωμής- της Μητρικής Εταιρείας με τις ήδη συμμετέχουσες στην Ενδιάμεση αναχρηματοδότηση τράπεζες ενώ θα επιδιωχθεί και η συμμετοχή και άλλων εμπορικών τραπεζών. Ταυτόχρονα, βρίσκονται σε εξέλιξη διαπραγματεύσεις της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το σύνολο των δανειστριών της εμπορικών Τραπεζών, με στόχο την μεσομακροπρόθεσμη αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της από εμπορικές Τράπεζες ύψους Ευρώ 342,5 εκατ.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκτιμά ότι οι προαναφερόμενες αναχρηματοδοτήσεις θα ολοκληρωθούν επιτυχώς και, ως εκ τούτου, οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν καταρτιστεί στη βάση της δυνατότητας ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ (συνέχεια)

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26η Νοεμβρίου 2013.

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 2012 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2013 και μετά:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)**
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση)/Συμφηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**
- **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**
- **Κύκλος ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011**

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**

Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να "ανακυκλωθούν") στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, καθαρό κέρδος από αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης, συναλλαγματικές διαφορές από τη μετατροπή αλλοδαπών δραστηριοτήτων, καθαρή μεταβολή αντισταθμίσεων ταμειακών ροών και καθαρή ζημία/κέρδος χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

διαθέσιμων προς πώληση) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ (για παράδειγμα, αναλογιστικά κέρδη και ζημιές σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και αναπροσαρμογή οικοπέδων και κτηρίων). Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)**

Το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 εισάγει μια σειρά από τροποποιήσεις της λογιστικής των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης, ενώ υπάρχει απαίτηση αναγνώρισης του τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης (ή περιουσιακού στοιχείου) καθορισμένης παροχής στα Αποτελέσματα Χρήσης, ο οποίος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένης παροχής. Τα μη κατοχυρωμένα κόστη προϋπηρεσίας αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού. Άλλες τροποποιήσεις περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτικές γνωστοποιήσεις ευαισθησίας. Για τον Όμιλο η επίδραση αυτής της τροποποίησης παρουσιάζεται αναλυτικά στη σημείωση 9.

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμφηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν από μια εταιρεία να γνωστοποιήσει πληροφορίες για τα δικαιώματα συμφηφισμού και σχετικούς διακανονισμούς (πχ. διακανονισμούς εξασφάλισων). Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη για την αξιολόγηση της επίδρασης των διακανονισμών συμφηφισμού στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι νέες γνωστοποιήσεις απαιτούνται για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχουν αναγνωριστεί και έχουν υποστεί συμφηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμφηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμφηφιστεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**
Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 13 δεν επηρέασε σημαντικά τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας που πραγματοποιούνταν από τον Όμιλο. Το ΔΠΧΑ 13 απαιτεί επίσης συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις εύλογης αξίας, μερικές από τις οποίες αντικαθιστούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων προτύπων, συμπεριλαμβάνοντας το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις.
- **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**
Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Η διερμηνεία αναφέρεται στη λογιστική απεικόνιση της ωφέλειας από τη δραστηριότητα αποκάλυψης
- Το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011, το οποίο περιέχει τροποποιήσεις των προτύπων και των σχετικών βάσεων συμπεράσματος. Το πρόγραμμα των ετήσιων αναβαθμίσεων παρέχει ένα μηχανισμό εφαρμογής απαραίτητων αλλά όχι επειγουσών τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ.
 - **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει τη διαφορά μεταξύ εθελοντικών πρόσθετων συγκριτικών πληροφοριών και των συγκριτικών πληροφοριών που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Γενικά, η απαιτούμενη συγκριτική περίοδος που απαιτείται κατ' ελάχιστο είναι η προηγούμενη περίοδος.
 - **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι τα βασικά ανταλλακτικά και ο εξοπλισμός συντήρησης που πληροί τον ορισμό των ενσώματων παγίων και εξοπλισμού δεν είναι απόθεμα.
 - **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος.
 - **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Η αναβάθμιση αυτή συμμορφώνει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία ανά τομέα πληροφόρησης με τις συνολικές υποχρεώσεις ανά τομέα πληροφόρησης στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η διευκρίνιση αυτή εξασφαλίζει επίσης τη συμμόρφωση των γνωστοποιήσεων στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις με τις ετήσιες.

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2013 και δεν εφαρμόστηκαν νωρίτερα από τον Όμιλο:

- **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/Διερμηνεία 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. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας βρίσκεται στην διαδικασία εξέτασης της επίδρασης στις οικονομικές καταστάσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

• **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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Κατά την ανάπτυξη του ΔΠΧΑ 13, το ΣΔΛΠ αποφάσισε την τροποποίηση του ΔΛΠ 36 απαιτώντας τη γνωστοποίηση πληροφοριών σχετικά με το ανακτήσιμο ποσό των απομειωμένων περιουσιακών στοιχείων και συγκεκριμένα στην περίπτωση που το ποσό αυτό βασίζεται στην εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης.

Συγκεκριμένα, αντί της απαίτησης γνωστοποίησης του ανακτήσιμου ποσού ενός περιουσιακού στοιχείου (συμπεριλαμβανόμενης της υπεραξίας) ή μίας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών επί της οποίας αναγνωρίστηκε ή αναστράφηκε σημαντική ζημία απομείωσης κατά την περίοδο αναφοράς, η τροποποίηση του ΔΛΠ 36 απαιτεί τη γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού για κάθε μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία έχει κατανεμηθεί υπεραξία ή άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή με σημαντική λογιστική αξία σε σχέση με τη συνολική λογιστική αξία της υπεραξίας ή των άυλων περιουσιακών στοιχείων με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή της εταιρείας. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης (τροποποίηση).**

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 περιορισμένου περιεχομένου τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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 αντανακλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2013	(αναμορφωμένο) 30.09.2012	30.09.2013	(αναμορφωμένο) 30.09.2012
Τρέχων φόρος εισοδήματος	6.377	61.691	-	39.460
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	39.057	(18.208)	32.734	(17.705)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	4.821	(3.127)	4.821	(3.127)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	50.255	40.356	37.555	18.628

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Με τις διατάξεις του Ν.4110/2013 ο συντελεστής φορολόγησης των νομικών προσώπων διαμορφώθηκε από 20% 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 μεταβολή αυτή επέφερε αύξηση της αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης του Ομίλου και της Εταιρείας κατά Ευρώ 63.676 και Ευρώ 62.775 αντίστοιχα, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 78.044 και Ευρώ 61.387 αντίστοιχα καταχωρήθηκε στα ίδια κεφάλαια. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Οι ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις από</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009
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

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ΠΟΛ.1159/2011. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

	<u>Εταιρεία</u>	
	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	92.299	92.299
PPC FINANCE PLC	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	<u>1.065.657</u>	<u>1.065.657</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ (συνέχεια)

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
	30.09.2013	31.12.2012		
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	Γενική εμπορική εταιρεία
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 30 Σεπτεμβρίου 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2013	31.12.2012	30.09.2013	31.12.2012
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.136	1.961	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.966	1.738	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.430	2.103	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.934	1.540	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.247	2.008	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	9.403	10.528	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	88	98	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	8	11	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	4	6	-	-
Renewable Energy Applications LTD	28	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	-	8	49	49
	20.244	20.030	49	49

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ (συνέχεια)

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

Συγγενής	Ση μ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο	Ανέλεγκτες χρήσεις από
		30.09.13	31.12.12			
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική	2002
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ	2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ	2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ	2007
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ	2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ	2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ	2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ	2007
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ	2005
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ	2010
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., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
2. Η Good Works Ενεργειακή ΑΕ Φ/Β έργων βρίσκεται υπό διαδικασία εκκαθάρισης.

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(635.119)	-	(526.268)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	47.055	(856)	43.485	(856)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	(134.509)	-	(119.706)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	1	-
	47.055	(770.484)	43.489	(646.830)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(96)
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)	185.396	-	144.561	-
Waste Syclo S.A.	115	-	61	-
	185.511	-	144.622	(96)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2013 και την 30 Σεπτεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2013		30 Σεπτεμβρίου 2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10.019	(1.255.212)	6.481	(918.335)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	990	-	4.405	(2.070)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	326.224	(896.954)	161.338	(553.422)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	337.233	(2.152.166)	172.224	(1.473.827)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(337)
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.	-	-	5	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	58.282	(4.539)	56.958	(7.859)
	58.282	(4.539)	56.963	(8.196)

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

Κατά την 30.09.2013, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία δεν υφίσταται αντληθέν ποσό.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 30.09.2013 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια συνολικού ποσού Ευρώ 335 εκατ.

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.

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας 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. Στο πλαίσιο αυτό, η ΛΑΡΚΟ για το διάστημα κατανάλωσης από Ιούλιο 2010 μέχρι και Φεβρουάριο 2013 έχει καταβάλλει μόνο το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011, μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2011, μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2012 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Νοεμβρίου 2012.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

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 άρθρον 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 ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας με αίτημα προσωρινής διαταγής, κατά της ΛΑΡΚΟ, η συζήτηση της οποίας είχε ορισθεί αρχικώς για τη δικάσιμο της 9-5-2012 και η οποία ορίσθηκε μετ' αναβολήν να συζητηθεί μετά από αίτημα της ΛΑΡΚΟ για τη δικάσιμο της 8-6-2012 κατά την οποία, συζητήσεως γενομένης απερίφθη το άνω αίτημα προσωρινής διαταγής της ΔΕΗ ενώ στη συνέχεια, ορίσθηκε δικάσιμος συζητήσεως της άνω αιτήσεως λήψης ασφαλιστικών μέτρων η 27-6-2012 οπότε και αναβλήθηκε η συζήτηση αυτής για τη δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012, οπότε και συζητήθηκε η υπόθεση.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200/28.9.2012 αποφάσισε: **α.** την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με την ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλομένων ποσών, **β.** την έγκριση της καταγγελίας της από 1.8.2011 Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών της ΛΑΡΚΟ μετά από πρόσκληση/όχληση για το ύψος των ληξιπρόθεσμων δόσεων και οφειλών. **γ.** την κατάθεση συμπληρωματικής αίτησης ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών προς εξασφάλιση των απαιτήσεων της ΔΕΗ και την υποβολή αιτήματος χορήγησης προσωρινής διαταγής για την απαγόρευση της μεταβολής της περιουσιακής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ και **δ.** κατάθεση τακτικής αγωγής κατά της ΛΑΡΚΟ για το σύνολο των οφειλομένων ποσών της εταιρείας για τα οποία μέχρι σήμερα δεν έχει κατατεθεί αγωγή.

Η ΔΕΗ κατέθεσε συμπληρωματική αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία συζητήθηκε μαζί με την κύρια αίτηση κατά την ως άνω δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012. Η αίτηση της ΔΕΗ (κύρια και συμπληρωματική) απερίφθησαν με Απόφαση του άνω Δικαστηρίου.

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 την από 8 Νοεμβρίου 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.

Περαιτέρω, η ΔΕΗ με επιστολή της τον Οκτώβριο 2012, γνωστοποίησε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) το ύψος και τη διάρθρωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΛΑΡΚΟ. Παράλληλα ζητήθηκε η άμεση καταβολή των απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών από τη ΛΑΡΚΟ συγχρόνως με τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών προκειμένου να μην προχωρήσει η ΔΕΗ, στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της εταιρείας αλλά και την άσκηση κάθε νομίμου ένδικου μέσου για την διασφάλιση των συμφερόντων της ΔΕΗ. Μετά την επιστολή αυτή η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε το ποσό των 2 εκατ. ευρώ προκειμένου να εξοφλήσει τις δύο δόσεις σε εφαρμογή της Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών οι οποίες ήταν ανεξόφλητες. Μετά την καταβολή αυτή σε συνάρτηση με την παράδοση ποσοτήτων λιγνίτη (μέχρι 30.09.2013 έχουν παραδοθεί ποσότητες λιγνίτη αξίας Ευρώ 22,8 εκατ.) η ΛΑΡΚΟ έχει ανταποκριθεί μερικώς στις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών, με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί σε 49,9 εκατ. ευρώ.

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 απερίφθη 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

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. Στις 14.6.13, συζητήσεως γενομένης, εκδόθηκε προσωρινή διαταγή υπέρ της ΛΑΡΚΟ μέχρι τη συζήτηση της αίτησης των ασφαλιστικών μέτρων στο άνω Δικαστήριο την 4.7.2013. Κατά τη συζήτηση, στις 4.7.2013, η ΛΑΡΚΟ, ζήτησε αναβολή της συζήτησης της υπόθεσης καθώς και παράταση της ισχύος της χορηγηθείσας προσωρινής διαταγής. Υπέρ της ΛΑΡΚΟ άσκησε παρέμβαση στην υπόψη δίκη το σωματείο εργαζομένων της. Η Πρόεδρος του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών απέρριψε το αίτημα αναβολής και έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης στο ακροατήριο ενώ παρατάθηκε η προσωρινή διαταγή μέχρι την έκδοση της Απόφασης επί των ασφαλιστικών μέτρων. Τα μέρη κατέθεσαν σχετικά Σημειώματα την 11-7-2013 και ακολούθως εκδόθηκε η 473/2013 Απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Λαμίας η οποία απέρριψε την ως άνω αίτηση της ΛΑΡΚΟ και τις σχετικώς υπέρ αυτής ασκηθείσες παρεμβάσεις με την αιτιολογία ιδίως ότι δεν υφίσταται προστατεύσιμη αξίωση των αιτούντων και ως εκ τούτου δεν χορηγείται το σχετικώς αιτηθέν ασφαλιστικό μέτρο αλλά και διότι δεν υπάρχει νομική δυνατότητα να εξαναγκασθεί η ΔΕΗ να μην καταγγείλει τη σχετική σύμβαση ηλεκτροδότησης και να μην προβεί στη σχετική διακοπή ηλεκτρικού ρεύματος, καθόσον θα πρόκειται για προσωρινή καταδίκη σε μη δήλωση βουλήσεως που δεν προβλέπεται στο νόμο. Η εν λόγω απόφαση επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ, στον ΑΔΜΗΕ και στη ΡΑΕ την 19.9.2013.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλλει το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα, την 30 Σεπτεμβρίου 2013 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Αυγούστου 2013) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 128,8 εκατ. (31.12.2012: Ευρώ 83,5 εκατ.).

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

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	
	30.09.2013	30.09.2012	30.09.2013	31.12.2012
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	117.741	135.307	13.522	6.858
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	234.795	369.602	27.946	(34.402)
	352.536	504.909	41.468	(27.544)

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30-Σεπτ-13		31-Δεκ-12	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
	348.618	(317.007)	363.420	(366.705)

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30-Σεπτ-13		30-Σεπτ-12	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
	180.812	(442.581)	(102.545)	(696.709)

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.

Σημειώνεται ότι, την 15.02.2013 η ΔΕΗ Α.Ε. μεταβίβασε στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατείχε στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Ως συνέπεια ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δεν αποτελεί πλέον συνδεδεμένο μέρος της ΔΕΗ Α.Ε.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2013	30.09.2012	30.09.2013	30.09.2012
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	116	328	43	82
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	75	65	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	83	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	45	33	-	-
- Λοιπές παροχές	79	115	77	95
	398	541	120	177
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	466	743	423	710
- Εργοδοτικές εισφορές	151	125	136	119
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	5	-	-
	617	873	559	829
	1.015	1.414	679	1.006

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.

Με το Ν.4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές των μελών του Δ.Σ. από το έτος 2013 θα υπόκεινται σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40% αντί του 35% που ίσχυε έως 31.12.2012.

«Ν.4024/2011, «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενιαίο μισθολόγιο – βαθμολόγιο, εργασιακή εφεδρεία και άλλες διατάξεις εφαρμογής του μεσοπρόθεσμου πλαισίου δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015».

Οι διατάξεις του Ν.4024/2011 εφαρμόζονται από την 1^η Νοεμβρίου 2011.

Αποσπασμένοι Μισθωτοί ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) σε Ασφαλιστικούς Φορείς.

Στο άρθρο 13 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 256/31.12.2012, το προσωπικό ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) αναφέρεται ως «αποσπασμένο σε Ασφαλιστικά Ταμεία» (480 άτομα) και προβλέπεται ότι: «Η δαπάνη της εν γένει μισθοδοσίας, καθώς και οι αντίστοιχες εισφορές εργοδότη για τους αποσπασμένους υπαλλήλους της ΔΕΗ βαρύνουν τη ΔΕΗ και οι Ασφαλιστικοί φορείς θα αποδίδουν στη Μητρική Εταιρεία το ύψος της δαπάνης μισθοδοσίας τους που προκύπτει από την ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του Κεφαλαίου Δεύτερου του Ν.4024/2011 που αφορούν στο μισθολογικό καθεστώς των υπαλλήλων του Δημοσίου, του άρθρου 4 του ίδιου νόμου». Η ρύθμιση αυτή έχει εφαρμογή από 1.1.2013.»

9. ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ19 αναφορικά με την λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναπροσάρμοσαν τα κέρδη, τα ίδια κεφάλαια και την πρόβλεψη παροχών προσωπικού των προηγούμενων ετών ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ (συνέχεια)

Κέρδη Περιόδου	1.1.2012-30.9.2012		1.7.2012-30.9.2012	
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	118.078	78.764	99.746	64.872
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	8.487	4.004	2.830	1.335
Προσαρμογή φόρου εισοδήματος	(1.697)	(801)	(566)	(267)
Κέρδη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	124.868	81.967	102.010	65.940
	Όμιλος		Εταιρεία	
Ίδια Κεφάλαια	31.12.2012	1.1.2012	31.12.2012	1.1.2012
Ίδια κεφάλαια πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.854.459	6.500.390	5.786.789	6.351.740
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	(172.210)	(193.272)	(84.230)	(99.235)
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων	-	38.654	-	19.847
Ίδια κεφάλαια μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.682.249	6.345.772	5.702.559	6.272.352
	Όμιλος		Εταιρεία	
Πρόβλεψη Παροχών Προσωπικού	31.12.2012	1.1.2012	31.12.2012	1.1.2012
Πρόβλεψη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	250.611	241.134	160.352	156.195
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	172.210	193.272	84.230	99.235
Πρόβλεψη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	422.821	434.406	244.582	255.430

Η επίδραση της τροποποίησης στα κέρδη ανά μετοχή του Ομίλου για την περίοδο 01.01.2012 – 30.09.2012 ανήλθε σε Ευρώ 0,03 ενώ η επίδραση στη κατάσταση ταμειακών ροών δεν ήταν σημαντική.

10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ-ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός του εννεάμηνου του 2013, ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή (χωρίς αναχρηματοδότηση) χρεωλυσιών ύψους € 347 εκατ. (Μητρική Εταιρεία € 332 εκατ.).

Την ίδια περίοδο, η Μητρική Εταιρεία αναχρηματοδότησε μέχρι την 4^η Απριλίου 2014 χρεωλύσια συνολικού ύψους € 1,229 εκατ. και παράλληλα η θυγατρική Εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με τις δανείστριες τράπεζες για την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων για την αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών της υποχρεώσεων από εμπορικές τράπεζες.

Τον Απρίλιο και τον Μάιο 2013, εκταμιεύτηκαν € 95 εκατ. και € 190 εκατ. αντίστοιχα, από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) τα οποία αποτελούν εισροή νέων κεφαλαίων στη Μητρική Εταιρεία. Σημειώνεται ότι, και για τα δυο δάνεια έχει παρασχεθεί η εγγύηση του ελληνικού δημοσίου. Η συνολική εκταμίευση της περιόδου από την ΕΤΕπ ανήλθε σε Ευρώ 285 εκατ.

Το Σεπτέμβριο 2013, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην υπογραφή Ομολογιακού Δανείου, δεκαπενταετούς διάρκειας, ύψους € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Κατά τη διάρκεια του 2013 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP διατήρησε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε D και της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε BB, ενώ τον Ιούλιο 2013, ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης Standard & Poor's (S&P) αναβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας από CC με αρνητική τάση σε CCC με αρνητική τάση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

11.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

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

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

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο 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 30 Σεπτεμβρίου 2013, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 717 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 358 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 39 εκατ. και Ευρώ 41 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 191 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ: Έως την 30 Σεπτεμβρίου 2013 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 αντιδίκιες 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 αναίρεται 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 κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδουλευμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδίκιες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2013 ανέρχεται σε Ευρώ 174 εκατ. και Ευρώ 87 εκατ., αντίστοιχα (2012: Ευρώ 159 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 78 εκατ. Μητρική).

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

A. Εκκρεμεί αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μέσω της οποίας η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ζητήσει τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (1960). Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15η Δεκεμβρίου 2011, αγωγή που ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών, για τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) περιόδου 2008-2009. για ποσά Ευρώ 4,3 εκατ., περίπου (για την περίοδο Ιουλίου 2008 – Σεπτεμβρίου 2008) και Ευρώ 48,9 εκατ., περίπου πλέον ποσού Ευρώ 414 περίπου για τόκους υπερημερίας έτους 2009. Δικάσιμος είχε ορισθεί η 29η Απριλίου 2010 και στη συνέχεια η 11η Οκτωβρίου 2012 οπότε και 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 προβλέπει ότι μέχρι 31/12/2013 ισχύουν τα εξής :

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για τις ώρες που περιλαμβάνονται στη ζώνη 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% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.

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 για την εξόφληση του υπολοίπου της οφειλής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ για καταναλώσεις από 01.07.2008 έως 30.06.2010 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές του ως άνω ρυθμισμένου ποσού με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή (της 4/8/2010) των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ € 21,6 εκατ. κατά την 30/09/2013. πλην του μέρους όπου υπήρχε διαφωνία μεταξύ των μερών (η οποία εστιάζεται επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, με το οποίο η ΡΑΕ ζήτησε την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (692/2011 Απόφαση ΡΑΕ), κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου, πλην όμως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν προσήλθε τελικά να υπογράψει το διαμορφωθέν σχέδιο Σύμβασης.

Ακολουθώντας, με το συνυποσχετικό διαιτησίας που εγκρίθηκε με την από 1-11-2011 Απόφαση ΔΣ της ΔΕΗ που υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και απεστάλη στη ΡΑΕ την 16-11-2011, 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 περιλαμβάνονται στο καταρισθέν, προς υλοποίηση της μεταξύ των μερών συμφωνίας της 4-8-2010, από 5-10-2010 σχέδιο σύμβασης. Επισημαίνεται ότι, στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, που ενέκρινε το Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Διαιτησία της ΡΑΕ και η οποία γνωστοποιήθηκε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, το Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως απόλυτη προϋπόθεση μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας η προσωρινή τιμολόγηση και η εμπρόθεσμη εξόφληση των καταναλώσεων της ηλεκτρικής ενέργειας πλέον των νομίμων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για το σύνολο των 8.760 ωρών ετησίως, κατά τα επί μέρους προβλεπόμενα στο από 04.08.2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, ανεξάρτητα από την παραπομπή του ζητήματος στη Διαιτησία στη ΡΑΕ. Σημειώνεται ότι τούτο δεν τηρήθηκε, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν κατέβαλε σε όλες τις περιπτώσεις εμπρόθεσμα το πλήρες αντίτιμο των λογαριασμών των καταναλώσεών της.

Γ. Για το λόγο αυτό κατόπιν σχετικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ είχε σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλομένων ποσών με επιφύλαξη της ΔΕΗ, σε περίπτωση 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- Η ΔΕΗ επίσης υπέβαλε αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε αρχικά η 1^η Οκτωβρίου 2012. Η υπόθεση αναβλήθηκε κατόπιν σχετικού αιτήματος εκ μέρους της καθής ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την δικάσιμο της 8ης Φεβρουαρίου 2013 οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου για τη δικάσιμο της 11-6-2013 οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου ενόψει της εκκρεμούς διαιτησίας για τη δικάσιμο της 4-11-2013. Στη δικάσιμο αυτή, η υπόθεση έλαβε εκ νέου αναβολή προκειμένου να μελετηθεί η Απόφαση της Διαιτησίας της ΡΑΕ η οποία εκδόθηκε την 31-10-2013 και κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 1-11-2013. (βλέπε κατωτέρω υπό Θ).
- Δ. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΡΑΕ την 16-03-2012 καταγγελία (άρθρ. 34 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων (άρθρ. 140 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων (άρθρ. 35 Ν. 4001/2011) με την οποία ζήτησε, μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΡΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν και ότι το πλαίσιο τιμολόγησης που έχει αποτυπωθεί στα διάφορα κείμενα αντίκειται σε αναγκαστικού δικαίου κανόνες...», να ληφθούν από τη ΡΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα όπως αυτά ορίζονται στο άνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα, όπως αυτά επίσης ορίζονται στο άνω έγγραφο της (ήτοι, απαγόρευση να τιμολογείται η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την έκδοση της οριστικής απόφασης της ΡΑΕ με το τιμολόγιο A150+10% ή με το πλαίσιο συμφωνίας και προσωρινή εφαρμογή τιμολογιακού πλαισίου κατ' ανώτατο όριο στα 40 ευρώ ανά MWh κατανάλωσης για το σύνολο των ωρών, συμπεριλαμβανομένων όλων των ανταγωνιστικών χρεώσεων, να απειληθεί χρηματική ποινή ύψους 100.000 ευρώ ημερησίως στη ΔΕΗ για τυχόν μη συμμόρφωση και τέλος, να ληφθεί κάθε άλλο κατά την κρίση της ΡΑΕ κατάλληλο μέτρο. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΡΑΕ έλαβε τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:
1. Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπομένων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
 2. Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας.
 3. Καθόρισε ότι η τιμή αυτή πρόκειται να ισχύσει μέχρι την έκδοση από τη ΡΑΕ απόφασης επί της καταγγελίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είτε την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο είτε τυχόν νωρίτερα για το ενδεχόμενο ευδοκίμησης των διαπραγματεύσεων μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν να διαπραγματεύονται καλή τη πίστει.
 4. Καθόρισε ότι η ενέργεια που θα προμηθευτεί η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ από τη ΔΕΗ στην προσωρινή τιμή, θα εκκαθαριστεί τελικώς με την τιμή που θα καθορισθεί, όπως πιο πάνω αναφέρεται.
- Ε. Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ, υιοθετεί σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, ενώ δεν αποδέχεται τις, κατά την άποψη της ΔΕΗ, τεκμηριωμένες επί του θέματος θέσεις της ίδιας, 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 ένδικο μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Ειδικότερα, ασκήθηκε ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών η με αριθ. καταθ. προσφυγής Πρ1863/2012 και η με αριθ. καταθ. ΑΝ 1204/2012 αίτηση αναστολής. Το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών μετά από συζήτηση απέρριψε την σχετική αίτηση αναστολής της ΔΕΗ. Δικάσιμος των σχετικών προσφυγών της ΔΕΗ κατά των άνω αποφάσεων 346/2012 και 15/2013 της ΡΑΕ ενώπιον του 18^{ου} τμήματος του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ορίσθηκε η 26-9-2013. Κατά τη δικάσιμο αυτή η συζήτηση αναβλήθηκε για την 16-1-2014 μετά από αίτημα της ΡΑΕ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (στο οποίο αντέλεξε η ΔΕΗ).
- 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 πρόσφατα σε σχετική επικοινωνία ενημέρωσε ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόθεση καθόσον η απόφαση αυτή έχει προσωρινό χαρακτήρα (προσωρινή τιμή).
- ΣΤ. Δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν κατέβαλλε το πλήρες αντίτιμο των οφειλομένων ποσών λόγω τρεχουσών καταναλώσεών της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ αυτής, απέστειλε προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Οχληση Υπερήμερίας (την 19 Σεπτεμβρίου 2012), με την οποία κλήθηκε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με επιφύλαξη καταγγελίας της συμβατικής σχέσης και άρσης της εκπροσώπησης των μετρητών της σύμφωνα με τον ισχύοντα Κώδικα Προμήθειας, να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά.
- Στη συνέχεια, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προέβη στην από 2-10-2012 καταγγελία-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον της ΡΑΕ (υπ' αριθ. πρωτ.ΡΑΕ/Ι-1162810/2.10.2012), αμφισβητώντας τη συνομολόγηση του από 4.8.2010 συνυπογραφέντος Πλαισίου Συμφωνίας και προβάλλοντας ότι τα οφειλόμενα ποσά από την ίδια προς τη ΔΕΗ είναι «μη νόμιμα», αιτούμενη τη λήψη προσωρινών μέτρων και ειδικότερα μεταξύ άλλων, τη μη διακοπή της προμήθειας δια της άρσης εκπροσώπησης των μετρητών αυτής.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Επί της άνω καταγγελίας-αίτησης λήψης προσωρινών μέτρων, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 831 Α/2012 (29.10.2012) Απόφαση, έκανε δεκτή την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για χορήγηση προσωρινών μέτρων (μη διακοπή της προμήθειάς της από τη ΔΕΗ) για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την έκδοση της εν λόγω Απόφασης. Μετά την παρέλευση του διμήνου, η ΔΕΗ απέστειλε την από 18-1-2013 εξώδικη καταγγελία της συμβατικής σχέσης ηλεκτροδότησης με δήλωση άρσης εκπροσώπησης των μετρητών προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Στη συνέχεια η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε νέα (από 28-1-2013) αίτηση λήψης ασφαλιστικών μέτρων ενώπιον της ΡΑΕ επί της οποίας εξεδόθη η με αριθ. 15/2013 Απόφαση της ΡΑΕ η οποία απέρριψε μερικώς την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ όσον αφορά την αναδρομική εφαρμογή της Απόφασης 346/2012 της ΡΑΕ και κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να συμμορφωθεί με την Απόφαση αυτή και να καταβάλει τα σχετικά ποσά στη ΔΕΗ . Η ΔΕΗ απέστειλε νέα εξώδικο στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καλώντας την να καταβάλει τα οφειλόμενα ποσά επί τη βάση της ανωτέρω Απόφασης 346/2012 της ΡΑΕ.

Ζ. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:

Την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 και τα οποία προσέφεραν αδικαιολόγητο πλεονέκτημα στην Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά παράβαση των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα των κρατικών ενισχύσεων. Επισημαίνεται ότι κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να τηρεί ενήμερη την Επιτροπή και να παράσχει συγκεκριμένες πληροφορίες (περιγραφή ακριβών ποσών μετά των τόκων και μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής) εντός διμήνου από την κοινοποίηση της Απόφασης στην Ελληνική Δημοκρατία. Κατά την Απόφαση η πιο πάνω ενίσχυση πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δικαίωμα 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 έχει προβεί σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με αίτημα την καταβολή του συνολικά οφειλομένου ποσού της κρατικής ενίσχυσης πλέον οφειλομένων τόκων.

Ειδικότερα μετά από αίτηση της ΔΕΗ εκδόθηκε η με αριθμό 1360/4-7-2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους € 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού 3.041.126,93 ευρώ πλέον ποσού τόκου ύψους 1.696,22 ευρώ επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέχεται. 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, ορίσθηκε δικάσιμος της ανακοπής αυτής ως και της αίτησης αναστολής η 31-10-2012 κατά την οποία, λόγω απεργίας των δικαστών η υπόθεση αναβλήθηκε για την 23-1-2013 οπότε και συζητήθηκαν οι δύο αιτήσεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ .Επί αυτών, 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 αναστέλλει την εκτέλεση της αιτηθείσας από τη ΔΕΗ διαταγής πληρωμής για το ποσό των 20,4 εκατομμυρίων μέχρι την έκδοση τελεσίδικης Απόφασης επί της ανακοπής από το Εθνικό Δικαστήριο. Το Δικαστήριο με την δεύτερη Απόφαση του (860/2013) επί της ανακοπής, αποφάσισε να διατάξει την αναστολή κατ' άρθρο 249 ΚΠολΔ της συζήτησης της διαφοράς της ανακοπής μέχρι να εκδοθεί Απόφαση για την ύπαρξη της απαίτησης της κρατικής ενίσχυσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης 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 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. Οι υπόψη Κλήσεις επιδόθηκαν νομίμως στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Στις σχετικές συζητήσεις των υποθέσεων προσεπικαλέστηκε 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. Δικάσιμος για τη συζήτηση των υπόψη υποθέσεων έχει ορισθεί η 4-12-2013.

Η ΔΕΗ προέβη σε σχετική ενημέρωση του ΥΠΕΚΑ σχετικά με τις ενέργειες αυτές το οποίο ενημέρωσε αρμοδίως την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- Η. Περαιτέρω, η ΔΕΗ κατέθεσε την με αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι 172566/18-6-2013 αίτηση για την αναθεώρηση των Αποφάσεων ΡΑΕ 346/12, 831Α/2012 και 15/2013 και τη λήψη προσωρινών μέτρων κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με τη μορφή της παροχής εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπέρ της ΔΕΗ εγγυήσεως (με τη χορήγηση σχετικής εγγυητικής επιστολής) έναντι της οφειλής εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ από μη πλήρη εξόφληση των ληξιπρόθεσμων μηνιαίων λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.
- Η ΡΑΕ με το με αριθ. 27/2013 Απόσπασμα Πρακτικού Ολομελείας της το οποίο κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 12-8-2013 απέρριψε την άνω αίτηση της ΔΕΗ με την αιτιολογία, ως προς το άνω αίτημα αναθεώρησης – ανάκλησης, ότι η τυχόν εξέταση της εν λόγω διαφοράς θα συνεπάγεται παρέμβαση της ΡΑΕ επί της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ στην οποία τα μέρη (ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ) έχουν υπαγάγει εκουσίως την υπόψη διαφορά και, ως προς το αίτημα εγγυοδοσίας, με την αιτιολογία ότι «η επικαλούμενη από μέρους της αιτούσας (ΔΕΗ) πλην όμως μη πιθανολογούμενη βλάβη, έχει χρονικό ορίζοντα δεδομένης της εν εξελίξει διαιτητικής διαδικασίας...».
- Θ. Ακολούθως 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 ορίζεται τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των € 40,7/MWh. Σύμφωνα με την απόφαση αυτή, στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα ανταποδοτικά 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.
- Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημία, καταφανώς κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ Α.Ε. πρόκειται να προσβάλει την εν λόγω Απόφαση με κάθε νόμιμο μέσο, προκειμένου να προασπίσει τα συμφέροντα των μετόχων, λαμβάνοντας επίσης υπόψη ότι, η πώληση Η/Ε κάτω του κόστους αποτελεί στρέβλωση του υγιούς ανταγωνισμού και παράνομη κρατική ενίσχυση, η οποία απαγορεύεται από το εθνικό και ενωσιακό Δίκαιο.
- Στο πλαίσιο αυτό, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε την αποστολή προς τον ΑΔΜΗΕ Εξώδικης Δήλωσης 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, την οποία απέστειλε τόσο στον ΑΔΜΗΕ όσο και στην υπόψη εταιρεία (με κοινοποίηση στη ΡΑΕ). Ακολούθως, κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η από 13-11-2013 επιστολή του ΑΔΜΗΕ στην οποία αναφέρεται ότι δεν προβλέπονται ρητά από τον Κώδικα Προμήθειας οι υπόψη προθεσμίες, όπως τέθηκαν από τη ΔΕΗ με την υπόψη εξώδικο δήλωση και, ως εκ τούτου, η προθεσμία αυτή θα έπρεπε να είναι μεγαλύτερη από την τεθείσα με την υπόψη εξώδικο προθεσμία των δέκα ημερών. Κατόπιν αυτού, το ΔΣ της Εταιρείας αποφάσισε την αποστολή επιστολής προς τον ΑΔΜΗΕ με την οποία επιβεβαιώνει την προηγούμενη απόφασή του για παύση εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και ζητά από τον ΑΔΜΗΕ να την υλοποιήσει μέσα σε εύλογο και σύμφωνα με το περιεχόμενο της επιστολής του ΑΔΜΗΕ, χρονικό διάστημα, το οποίο πάντως δεν θα πρέπει να υπερβαίνει την 31η Δεκεμβρίου 2013.

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, ανέρχεται σε € 109 εκατ. Η ταμειακή οφειλή της ΔΕΗ ΑΕ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ κατά την 30η Σεπτεμβρίου 2013, ανέρχεται σε € 3,8 εκατ. ενώ σήμερα ανέρχεται σε € 9,8 εκατ.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δύναμι 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 συμψηφισμό 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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) ανερχόταν 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 ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η συζήτηση της υπόθεσης αυτής 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 .

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία 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. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19^η Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Στη συνέχεια ορίσθηκε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης με αριθ.Τ-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&D SA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου. Ομοίως και μετά από σχετική Κλήση του Γραμματέα του ΓΕΝΔΕΕ, κατά την ορισθείσα δικάσιμο της 13ης Ιουλίου 2011, δικάστηκε ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ στο Λουξεμβούργο, η συζήτηση της προσφυγής ακυρώσεως κατά της από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244]. Μετά την υπουργοποίηση του Προέδρου της σύνθεσης του Δικαστηρίου που εκδίκασε τις δύο προσφυγές, το ΓΕΝΔΕΕ, αποφάσισε να αναβάλει την έκδοση των σχετικών αποφάσεων και στη συνέχεια με πράξη του καθόρισε νέα δικάσιμο για την επανάληψη της προφορικής διαδικασίας υπό νέα σύνθεση τη συζήτηση και των δύο ως άνω υποθέσεων την 2 Φεβρουαρίου 2012. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν παρόντων όλων των διαδίκων μερών κατά την πιο πάνω δικάσιμο. Στη συνέχεια την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓΕΝΔΕΕ, για τις δύο αυτές υποθέσεις, αντίστοιχα, οι οποίες είχαν συζητηθεί ενώπιόν του.

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

- Η διαφορά εν προκειμένω επικεντρώνεται κυρίως στο ζήτημα αν η Επιτροπή όφειλε να προσδιορίσει μια πραγματική ή δυνητική κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της προσφεύγουσας ή αν αρκούσε να αποδείξει ότι τα επίμαχα κρατικά μέτρα νόθευαν τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, υπέρ της ΔΕΗ.
- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθέρωσης 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- 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 ή θα μπορούσε να οδηγηθεί σε τέτοια καταχρηστική συμπεριφορά.
- Η Επιτροπή, διαπιστώνοντας απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπύζουσα θέση, δεν προσδιόρισε ούτε απέδειξε επαρκώς την κατάχρηση.
- 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 δεσπύζουσας 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 δεσπύζουσας θέσεως της επιχειρήσεως.

Στην υπόθεση T-421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνω αντικείμενο την ως άνω απόφαση C(2009) 6244 [τελικό] της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, κατόπιν ακύρωσης της ως άνω απόφασης της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008, 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. Σύμφωνα με τα δικόγραφα των αναίρεσεως ως λόγοι αναίρεσης προβάλλονται νομικά σφάλματα των άνω Αποφάσεων του ΓΕΝΔΕΕ, (πλάνη περί το δίκαιο κατά την ερμηνεία των διατάξεων κοινοτικού δικαίου, ελλιπής και ανεπαρκής αιτιολογία και παρερμηνεία των στοιχείων της βάσης των αρχικών αποφάσεων της Επιτροπής). Η ΔΕΗ και η Ελληνική Δημοκρατία κατέθεσαν εμπρόθεσμα (28 Φεβρουαρίου 2013) τα σχετικά υπομνήματα αντίκρουσης ενώπιον του ως άνω Δικαστηρίου. Αναμένεται ο προσδιορισμός δικασίμου.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως στην υπόθεση C-553/12 P Int. I II III υπέρ της αναίρεσεως Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ σύμφωνα με το άρθρο 130 του Κανονισμού Διαδικασίας του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} Σεπτεμβρίου 2012. Αναμένεται σχετική Απόφαση του Δικαστηρίου σχετικά με την αποδοχή της παρεμβάσεως. Επισημαίνεται ότι, σύμφωνα με το από 27-3-2013 έγγραφο του Γραμματέα του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η υπόψη αίτηση παρεμβάσεως ασκήθηκε μετά την εκπνοή της προθεσμίας του άρθρου 130 του πιο πάνω Κανονισμού του Δικαστηρίου, αλλά πριν την έναρξη της προφορικής διαδικασίας. Κατά συνέπεια έχει εφαρμογή το άρθρο 129 παρ. 4 του πιο πάνω Κανονισμού του Δικαστηρίου το οποίο προβλέπει ότι η παρέμβαση αυτή μπορεί να ληφθεί υπόψη εφόσον ο Πρόεδρος επιτρέψει την υπόψη παρέμβαση. Στην περίπτωση που ο Πρόεδρος επιτρέψει την παρέμβαση, ο παρεμβαίνων μπορεί να υποβάλει τις παρατηρήσεις του κατά την επ' ακροατηρίω συζήτηση. Αναμένεται η κρίση του Δικαστηρίου για το υπόψη ζήτημα. Με την από 7 Μαΐου 2013 επιστολή του το Δικαστήριο ενημέρωσε την αναίρεσιβλητη ΔΕΗ για την περάτωση της γραπτής διαδικασίας στην υπόθεση C-553/12 και ενημέρωσε ότι τυχόν αιτήσεις για διεξαγωγή επ ακροατηρίω συζητήσεως της υπόθεσης έπρεπε να υποβληθούν εντός προθεσμίας 3 εβδομάδων. Η ΔΕΗ με την από 29 Μαΐου 2013 Επιστολή της ζήτησε από το Δικαστήριο τη διεξαγωγή επ' ακροατηρίω συζητήσεως στην υπό κρίση υπόθεση λόγω της πολυπλοκότητας της και λόγω του ενδιαφέροντος που παρουσιάζει η υπόθεση για την ελληνική αγορά ηλεκτρισμού. Στη συνέχεια, το Δικαστήριο όρισε με πράξη του (από 4 Σεπτεμβρίου 2013) ότι η υπόθεση θα δικασθεί ενώπιον του Τρίτου Τμήματος του Δικαστηρίου και όρισε δικάσιμο για την επ' ακροατηρίω συζήτηση την 3-10-2013. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν κατά την υπόψη δικάσιμο και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

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

Η ΓΕΝΟΠ – Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσό 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 οριστεί 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 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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.

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 δε ημερομηνία συζήτησής της δεν έχει μέχρι σήμερα προσδιοριστεί από το εν λόγω Δικαστήριο.

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.

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 (σημ. 2 «Θεσμικό Πλαίσιο»), 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 δόσεις, έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχετικά ενημερωτικά σημειώματα για τους μήνες Αύγουστο, Σεπτέμβριο και Οκτώβριο 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. Επειδή όμως η ως άνω απαίτηση ερείδεται σε αποφάσεις της ΡΑΕ, η εξέλιξη της δικαστικής διένεξης θα είναι χρονοβόρα, με αμφίβολη έκβαση για τα εμπλεκόμενα μέρη. Δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα του εννεάμηνου 2013.

- **Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις**

Περαιτέρω, η 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. Με την απαγόρευση αυτή, προκαλούνται για την Εταιρεία επιπλέον μηνιαίες αδικαιολόγητες ταμειακές εκροές εκτιμώμενου ύψους Ευρώ 20 εκατ., κατά μέσο όρο περίπου. Με βάση αυτή την Απόφαση της ΡΑΕ, ο ΛΑΓΗΕ έχει εκφράσει τη διαφωνία του με τον προαναφερθέντα συμψηφισμό και επί πλέον ζητά την επιστροφή ποσού ύψους Ευρώ 137 εκατ., που σύμφωνα με αυτόν αντιστοιχεί σε ποσά που η ΔΕΗ δεν έπρεπε να έχει συμψηφίσει, χωρίς να υπάρχει σχετική τεκμηρίωση. Η ΔΕΗ σε απάντησή της προς τον ΛΑΓΗΕ καταδεικνύει την ασυμβατότητα της Απόφασης της ΡΑΕ για απαγόρευση συμψηφισμών με τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ που απορρέουν από την τήρηση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης που αφορά το "Ειδικό Πρόγραμμα Φ/Β στις στέγες" και δημοσιεύθηκε τον Ιούνιο του 2009. Επίσης, η ΔΕΗ καλεί το ΛΑΓΗΕ να αναλάβει τις σχετικές πρωτοβουλίες ως αρμόδιος φορέας, ώστε να τροποποιηθεί κατάλληλα το θεσμικό πλαίσιο και να αποδεσμευθεί η ΔΕΗ από τις απευθείας πληρωμές σε παραγωγούς Φ/Β στις στέγες. Έως τότε, η ΔΕΗ θα συνεχίσει τους εν λόγω συμψηφισμούς συμμορφούμενη πλήρως με τις συμβατικές της υποχρεώσεις και λειτουργώντας με γνώμονα την προάσπιση των συμφερόντων των μετόχων της.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- **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 εγγέουν 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 από την ημερομηνία δημοσίευσης, στις 9.5.2013, του Νόμου. Για το ποσό αυτό, η ΔΕΗ έχει υποβάλει ένσταση προς τον ΑΔΜΗΕ και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη, υποστηρίζοντας ότι, η σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου, δεν προβλέπει αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής.

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:

1. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

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

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από την 17.06.2010. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου 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 έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, βάσει της Απόφασης (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

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 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 Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη 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 τέταρτου τριμήνου του 2013.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι το κόστος του δεν ήταν ανακτήσιμο. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία Λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου – «WACC»).

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι, η λογιστική αξία του έργου υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό του και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε η σχετική ζημία απομείωσης Ευρώ 8.000, που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2012.

Την 30η Σεπτεμβρίου 2013, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 286,8 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125 εκατ. περίπου, μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2015.

- Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόλ και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2013, 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. Πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως απαιτούνται στις υφιστάμενες μονάδες, αξιολογούνται με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των μονάδων αυτών.

Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020 και η έγκρισή του αναμένεται εντός του 2013.

- Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. 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.
- 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 αμιαντοτοσιμένου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
- Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Γραμμών Μεταφοράς, 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.
- Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η <<Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων>> του Ορυχείου Κλειδιού, η οποία περιλαμβάνει Σχέδιο Διαχείρισης Εξορυκτικών Αποβλήτων και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, για την έκδοση των σχετικών Περιβαλλοντικών Όρων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

7. Αναμένεται η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομνύμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο Ορυχείο Θωκνίας).

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008 - 2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Δεκέμβριο του 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 42,5 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2013 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2012 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 2012 ανήλθαν σε 47,5 εκατ. τόνοι CO₂. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2012, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2012 ύψους 4,4 εκατ. τόνων CO₂.

Τον Απρίλιο του 2013 παραδόθηκαν στο Ελληνικό τμήμα του Κοινοτικού Μητρώου Αερίων του Θερμοκηπίου 47,5 εκατ. τόνοι CO₂ για τη συμμόρφωση των συνολικών εκπομπών CO₂ του έτους 2012.

Το Μάρτιο και το Μάιο του 2013 εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την περίοδο 2013 – 2020 για τις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2013 – 30.09.2013 ανέρχεται σε 30,2 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Εταιρείας κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.10.2013 ως και 31.12.2013, εκτιμάται σε 11,7 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2013 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2014, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2013 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να αγοράζει και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών για το 100% των πραγματοποιηθεισών εκπομπών CO₂ των σταθμών παραγωγής της κατά τη 3^η φάση εφαρμογής (δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020) του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS) και δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2013 έως 31.12.2013 εκτιμάται σε 41,88 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 μειοδότρια 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Η πρώτη έναυση του Αεριοστροβίλου πραγματοποιήθηκε στις 09.03.2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15.03.2013. Η Μονάδα από 12.08.2013 βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία συμβατικά.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2013 ανέρχεται σε € 297 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.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότηρα 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 € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών. 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. Τα εμπλεκόμενα μέρη βρίσκονται στη διαδικασία ολοκλήρωσης των προϋποθέσεων εκταμίευσης του δανείου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2013 ανέρχεται σε € 38 εκατ.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότηρα 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 είναι σε εξέλιξη η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπλήρωμα. 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. Η υλοποίηση των προβλέψεων των Συμπληρωμάτων θα προκαλέσει αύξηση του συμβατικού τιμήματος κατά 1.531.903,00 €. 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 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 Άδειας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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, και συνεπώς ζήτησε την συμπλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και της Ειδικής Οικολογικής Αξιολόγησης.

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

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

Η εκπόνηση της ΜΠΕ ήδη ολοκληρώθηκε και 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).

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2013 ανέρχεται σε € 93 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυσασμένου 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).

Επί της παρούσης είναι σε εξέλιξη έργα πολιτικού μηχανικού, οι εργασίες ανέγερσης του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και οι δοκιμές του εγκατεστημένου ηλεκτρολογικού εξοπλισμού.

Εντός του Δεκεμβρίου 2013 αναμένεται να υπογραφεί η Σύμβαση Σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ.

Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία στην περίοδο τέλος 2014 με αρχές 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2013 ανέρχεται σε € 456 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. Συνεχίζονται οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του Φράγματος, με στόχο να ξεκινήσει η εμπορική λειτουργία του ΥΗΣ Ιλαρίωνα εντός του 2ου εξαμήνου του 2013.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 30 Σεπτεμβρίου 2013 ανέρχεται σε Ευρώ 278,3 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

11.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Οι Συμβάσεις ΙΚΗ-1 (1278008) και ΙΚΗ-1Ν (02/094/27-09-10), όπως ισχύουν εκτελούνται από τον Ανάδοχο των έργων: α) κατασκευής του Υβριδικού Ενεργειακού Έργου Ικαρίας και β) κατασκευής δημοτικής οδοποιίας. Κατά τη διάρκεια του εννιαμήνου του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2014. Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,10 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,70 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Πέραν των επί τόπου εργασιών, έχει κατασκευαστεί ο κύριος Η/Μ εξοπλισμός των δύο ΜΥΗΣ ενώ ολοκληρώθηκε η ανέγερση των ανεμογεννητριών στο αιολικό πάρκο Στραβοκουντούρας.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Με απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ πραγματοποιήθηκαν οι μεταβιβάσεις από τη ΔΕΗ Α.Ε στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου ΦΕΚ 248/15.02.2011, Νισύρου ΦΕΚ 493/31.03.2011, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου ΦΕΚ 542/ 07.04.2011 και Μεθάνων ΦΕΚ 2580/07.11.2011.

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 Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσακι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Ενώ έχει εγκριθεί η αποδοχή των εκμισθώσεων από το ΔΣ της εταιρείας δεν έχουν ακόμη υπογραφεί οι συμβολαιογραφικές πράξεις με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 31^η Δεκεμβρίου 2013.

Την 6^η Αυγούστου 2012 δημοσιεύθηκε Πρόσκληση Εκδήλωση Ενδιαφέροντος (RFI) για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου για την Ανάπτυξη των πέντε Γεωθερμικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα τέσσερα γεωθερμικά πεδία Λέσβου, Νισύρου, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου και Μεθάνων με προθεσμία υποβολής προτάσεων την 31 Οκτωβρίου 2012. Οι προσφορές που υπεβλήθησαν έγιναν αποδεκτές.

Αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής στη ΡΑΕ για συγκρότημα Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 1.047 MW, σε νησιά της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου

Το Σεπτέμβριο του 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες 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).

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

Το Σεπτέμβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες 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 17 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, Τηγάρι Μυκόνου 1,8 MW, Βίγλα Λήμνου 0,9 MW, Ποταμιά Χίου 0,9 MW».

Τον Οκτώβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. επικύρωσε τις πιο πάνω αποφάσεις.

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.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπογείων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ της Νέας Μάκρης, το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί και να είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί πριν από το τέλος του 2014. Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι υπάρχει ήδη μεγάλη καθυστέρηση στην εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ Ν. Μάκρης, λόγω σφοδρών αντιδράσεων του Δήμου Μαραθώνος (πρώην Ν. Μάκρης) και της μη χορήγησης άδειας εκσκαφής. Επίσης υπάρχει καθυστέρηση στις απαιτούμενες απαλλοτριώσεις στην παραλλαγή της Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδετική 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. Τον Φεβρουάριο ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο 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. Το δεύτερο κύκλωμα ηλεκτρίστηκε και τέθηκε υπό φορτίο στο τέλος Αυγούστου. 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 ευρίσκεται στο στάδιο δοκιμαστικής λειτουργίας.

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 έχει πλέον ηλεκτριστεί και η πλευρά 400 kV. 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.

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

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 ξεκινήσει η διαδικασία για την ολοκλήρωση του διαγωνισμού.

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.

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

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ 463/2013 επί του υποβληθέντος από τον ΑΔΜΗΕ σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπ' αριθμ. 58/31.10.2013 απόφασή του, αποφάσισε την τροποποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας 2014-2023 και εξουσιοδότησε τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο για την επανυποβολή του στη ΡΑΕ.

11.7 ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε

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 € 469,3 εκατ. και € 309,7 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 απομεινώνουν 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Αναφορικά με την άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) , όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα τους σχετικούς φακέλους στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκριση των αδειών.

11.8 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι η κοινή εταιρεία που ίδρυσαν το Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. με ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser 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. Εντός του 2012 η Urbaser εξέφρασε την επιθυμία της να αποχωρήσει από την ελληνική αγορά και από τη συμμετοχή της στην Waste Syclo, και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλε δεσμευτική πρόταση προς την URBASER για την αγορά των μετοχών της. Από το Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ βρίσκονταν σε διαδικασία γνωστοποίησης στην Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, για τη συνεργασία δυνάμει της οποίας η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα αποκτήσει το 51% των μετοχών της Waste Syclo, υποκαθιστώντας την Urbaser ως από κοινού με τη ΔΕΗ ελέγχων μέτοχος στην εταιρεία. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού, με την υπ' αριθμ. 577/VII/2013 Απόφασή της, ενέκρινε στις 25.10.2013 τη γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση.

Συνεργασία ΔΕΗ - Τέρνα Ενεργειακής στους Διαγωνισμούς Απορριμμάτων Αττικής

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλαν, ως Ένωση Προσώπων, Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στους Διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (Ε.Δ.Σ.Ν.Α.) για την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για τα Έργα Διαχείρισης Απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Η Ένωση Προσώπων είναι ανάμεσα στα προεπιλεγέντα σχήματα και στους τέσσερις Διαγωνισμούς, και συμμετέχει επί του παρόντος στη Β' Φάση του Ανταγωνιστικού Διαλόγου για τη ΒΑ Αττική (Γραμματικό) που έχει προκηρυχθεί ενώ αναμένονται οι προκηρύξεις της Β' Φάσης με ανταγωνιστικό διάλογο για τους υπόλοιπους Διαγωνισμούς.

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 2Χ320 MW. Η ΔΕΗ εξετάζει τη συμμετοχή της στην επόμενη φάση του διαγωνισμού, βάσει των τροποποιήσεων που θα επέλθουν στο Διαγωνισμό.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός αφορά στο σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη λειτουργούντος σταθμού Tikves (116 MW). Στις 8.11.2012, το Υπουργείο Περιβάλλοντος της ΠΓΔΜ δημοσίευσε νέα Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 15η Απριλίου 2013. Στο διαγωνισμό τελικώς δεν υπεβλήθη καμία προσφορά. Η ΔΕΗ διατηρεί το ενδιαφέρον της για το έργο, αναμένοντας πιθανή επαναπροκήρυξη του διαγωνισμού.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τέως Τράπεζα Κύπρου

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

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

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 € 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 διεξόυσή 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.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας της 4^{ης} 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. Η Ελάχιστη Ετήσια Συμβατική Ποσότητα (take-or-pay) καθορίζεται στο 80% της εκάστοτε Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας, με δικαίωμα της ΔΕΗ για μείωσή της στο 75% για δύο, μη συνεχόμενα έτη, της επιλογής της, με εξαμηνιαία 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.

Προβλέπονται, δικαίωμα της ΔΕΗ για αναπροσαρμογή του αντικειμένου της Σύμβασης (αποκλειστικά προμήθεια φυσικού αερίου χωρίς υπηρεσίες μεταφοράς) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από την εφαρμογή του νέου Κανονισμού Τιμολόγησης και του αναθεωρημένου Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ (η αναθεώρηση του τελευταίου εκκρεμεί), δικαίωμα οιοδήποτε των Μερών για αναπροσαρμογή της Συμβατικής Τιμής μετά παρέλευση πενταετίας και, τέλος, ρήτρα αναδιαπραγμάτευσης της Σύμβασης οποτεδήποτε απαιτηθεί ή οποιοδήποτε εκ των Μερών αιτηθεί, ιδίως λόγω μεταβολής των συνθηκών στην αγορά ενέργειας.

Με Δελτίο Τύπου στις 13.11.2012 η Επιτροπή Ανταγωνισμού ανακοίνωσε την αποδοχή των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ αναφορικά με την αγορά προμήθειας φυσικού αερίου και την αγορά πρόσβασης στο δίκτυο φυσικού αερίου. Με βάση τις εν λόγω δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας έτους 2013.

Έχει ανακοινωθεί από τη ΔΕΠΑ και ήδη εφαρμόζεται μείωση της τιμής πώλησης του φυσικού αερίου λόγω μεταβολής της τιμής, στην οποία η ΔΕΠΑ προμηθεύεται Υδροποιημένο Φυσικό Αέριο από την Αλγερινή εταιρία Sonatrach.

Για το 2013, με βάση τον υφιστάμενο σχεδιασμό και λαμβάνοντας υπόψη ότι ακόμα και εάν η ΔΕΗ δεν καταναλώσει την ελάχιστη συμβατική ποσότητα θα επιβαρυνθεί με take-or-pay μόνο εφόσον η ΔΕΠΑ προβεί σε αντίστοιχη πληρωμή στους προμηθευτές της, δεν θεωρείται πιθανόν να προκύψει υποχρέωση καταβολής take-or-pay από τη ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Εκκαθάριση απαιτήσεων ΔΕΗ από ΔΕΠΑ για την περίοδο έως 31.12.2011

Στις 29/10/2012 υπεγράφη μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και της ΔΕΠΑ ιδιωτικό συμφωνητικό που αφορά στη διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων για την περίοδο από 1.12.2007 έως και 31.12.2011 μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, που ανέκυψαν κατά την υλοποίηση της από 9.6.1994 Σύμβασης Προμήθειας Φυσικού Αερίου μεταξύ των δύο Μερών. Η ως άνω διευθέτηση περιλαμβάνει και την αποδοχή και συμμόρφωση των Μερών με τις υπ' αριθ. 42/2011 και 3/2012 αποφάσεις των Διαιτητικών Δικαστηρίων. Η διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων έως 31.12.2011, είχε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής έτους 2012 ύψους Ευρώ 191,7 εκατ. Η ταμειακή διευθέτηση των ως άνω εκκρεμοτήτων καθώς και των εκκρεμοτήτων του έτους 2012 έχει ολοκληρωθεί.

12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

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 δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.

Έκδοση Φορολογικού Πιστοποιητικού για τη χρήση 2012

Ο φορολογικός έλεγχος για τη διαχειριστική χρήση 2012, διεξήχθη από τους Ορκωτούς Ελεγκτές σύμφωνα με το Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82 Ν.2238/94 όπως ισχύει σήμερα) και στις 26/9/2013 εξεδόθη από τους Νόμιμους Ελεγκτές «Ετήσια Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη».

Επικαιροποιημένη μελέτη της Booz & Co σχετικά με το περιθώριο βελτίωσης αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Απρίλιο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την επικαιροποιημένη μελέτη με δεδομένα 2012 της Booz & Co, στην οποία το 2007 είχε ανατεθεί η μελέτη βελτίωσης της αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε και είχαν διερευνηθεί τα δυνητικά περιθώρια εξοικονόμησης της Εταιρείας, σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων της (Προσωπικό, Παραγωγή, Ορυχεία, Εμπορία, Διανομή, Μεταφορά).

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της τότε μελέτης, το περιθώριο βελτίωσης ήταν συνολικά Ευρώ 744 εκατ. (τιμές 2006) κι αν εξαιρεθούν οι δραστηριότητες Διανομής και Μεταφοράς (θυγατρικές εταιρείες μονοπωλιακού χαρακτήρα), που σήμερα πια έχουν αποσχισθεί, τα αποτελέσματα του 2007 αναμορφώνονται σε ένα περιθώριο βελτίωσης Ευρώ 557 εκατ.

Με δεδομένα και τα στοιχεία του 2012, η ΔΕΗ ζήτησε από την ίδια εταιρεία να προβεί σε επικαιροποίηση με την ίδια ακριβώς μεθοδολογία για λόγους συγκρισιμότητας. Η επικαιροποίηση της μελέτης κατέληξε στα ακόλουθα βασικά στοιχεία:

1. Ορυχεία - Εξάλειψη του ελλείμματος ανταγωνιστικότητας του λιγνίτη Ευρώ 274 εκατ.
2. Παραγωγή- μείωση περιθωρίου βελτίωσης κατά Ευρώ 139 εκατ.
3. Διοικητικές Λειτουργίες-μείωση περιθωρίου βελτίωσης κατά Ευρώ 33 εκατ.
4. Εμπορία-αύξηση περιθωρίου βελτίωσης κατά Ευρώ 13 εκατ.
Μισθοδοσία-μείωση του κόστους μισθοδοσίας κατά 27%, σε σχέση με το 2006, και 43% σε σχέση με το 2009.

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, το περιθώριο βελτίωσης έχει μειωθεί στα € 124 εκατ., συγκρινόμενο με τις βέλτιστες πρακτικές ανά δραστηριότητα (και όχι με τον μέσο όρο των ευρωπαϊκών εταιρειών με παρεμφερή δραστηριότητα). Στη μείωση του ελλείμματος συνέβαλαν τόσο ενδοεταιρικές δράσεις όσο και εξωτερικές και διαρθρωτικές αλλαγές, με το λιγνίτη να είναι πλέον ανταγωνιστικός του λιθάνθρακα, με μειωμένες απώλειες εσόδων λόγω μειωμένης διαθεσιμότητας των σταθμών παραγωγής, με μειωμένες ελεγχόμενες δαπάνες και βελτιωμένο χαρτοφυλάκιο παραγωγής, και κυρίως με μείωση προσωπικού και μισθοδοσίας.

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Τον Ιούνιο του 2013, με βάση το άρθρο 58 του Ν. 4075/2012, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 43,7 εκατ. έναντι οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από ληξιπρόθεσμους λογαριασμούς ρεύματος. Το ποσό της προκαταβολής επεστράφη την 30^η Σεπτεμβρίου 2013.

Τον Οκτώβριο του 2013, με βάση το άρθρο 58 του Ν. 4075/2012, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 64,5 εκατ. έναντι ληξιπρόθεσμων οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από λογαριασμούς ρεύματος για το χρονικό διάστημα 1/1/2013 έως 31/8/2013. Το ποσό της προκαταβολής πρέπει να επιστραφεί έως την 27^η Δεκεμβρίου 2013.

Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων και Καταβολή Μερισματος

Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής πραγματοποιήθηκε την 29η Ιουνίου 2013. Με βάση τα μετά από φόρους κέρδη, αποφάσισε την καταβολή μερίσματος ύψους € 0,025 ανά Μετοχή ή συνολικού ποσού Ευρώ 5,8 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (συνέχεια)

Επιβολή προστίμου από ΡΑΕ

Με την υπ. αριθ. 307/2013 Απόφαση της ΡΑΕ επιβλήθηκε πρόστιμο στη ΔΕΗ ύψους Ευρώ 4,4 εκατ. λόγω μη συμμόρφωσής της, σύμφωνα με το κείμενο της ίδιας Απόφασης, με προηγούμενη Απόφαση της ΡΑΕ (895/2012) και εν γένει μη συμμόρφωση της ΔΕΗ ως προς την υποβολή εναλλακτικών τιμολογίων εκ μέρους της προς τους πελάτες της Μέσης Τάσης. Η Απόφαση αυτή (895/2012) προέβλεπε, μεταξύ άλλων, υποχρέωση της ΔΕΗ προς υποβολή ικανού αριθμού τιμολογίων εκ μέρους της ΔΕΗ προς τους πελάτες της Μέσης Τάσης ανάλογα με το προφίλ της ζήτησης και τα χαρακτηριστικά φορτίου των υπόψη πελατών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ασκήσει αίτημα αναθεώρησης κατά της απόφασης αυτής (περιλαμβανομένου και του αιτήματος αναστολής της εκτέλεσης της πιο πάνω υπ. αριθ. 307/2013 Απόφασης της ΡΑΕ), όπως προβλέπεται από το Ν.4001/2011.

Σημαντικές Βλάβες σε σταθμούς παραγωγής

Κατά το Εννεάμηνο του 2013 σημειώθηκαν οι παρακάτω βλάβες σε εξοπλισμό ή σε Μονάδες Σταθμών Παραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Συγκεκριμένα:

1. Στις 8/7/2013 κατά τη διαδικασία εκκίνησης της Μονάδας Ι του ΑΗΣ Καρδιάς μετά από δεκαήμερη κράτηση για επιδιόρθωση βλάβης και συγκεκριμένα κατά τη φάση του συγχρονισμού σημειώθηκε σοβαρή βλάβη στον κύριο μετασχηματιστή (Μ/Σ) της Μονάδας, ο οποίος τέθηκε εκτός λειτουργίας. Η Μονάδα, μετά τη μεταφορά και σύνδεση κατάλληλου Μ/Σ, επαναλειτούργησε την 24/8/2013.
2. Την 25/7/2013 στον ΑΗΣ Μελίτης εκδηλώθηκε πυρκαγιά στους ταινιόδρομους του Συστήματος Διακίνησης λιγνίτη με συνέπεια την καταστροφή μεγάλου μμήματος του ηλεκτρολογικού και μηχανολογικού εξοπλισμού του εν λόγω συστήματος, η οποία οδήγησε στη διακοπή τροφοδοσίας της Μονάδας με καύσιμο και συνεπώς στη διακοπή λειτουργίας της. Η βλάβη επιδιορθώθηκε και η Μονάδα τέθηκε σε λειτουργία την 25 Σεπτεμβρίου 2013.

Οι δύο ως άνω σημαντικές βλάβες επηρέασαν αρνητικά το εκτιμώμενο ύψος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής κατά το Εννεάμηνο του 2013. Σημειώνεται ότι η εν λόγω επίπτωση για τη Μονάδα του ΑΗΣ Μελίτης θα περιοριστεί δεδομένου ότι κατά τη χρονική περίοδο επιδιόρθωσης της βλάβης πραγματοποιήθηκε και η προγραμματισμένη για τον Οκτώβριο του 2013 ετήσια συντήρησή της.

3. Την 13/8/2013 μία μονάδα (ισχύος 8 MW) του Αυτόνομου Σταθμού Παραγωγής (ΑΣΠ) Θήρας υπέστη σοβαρή μη επισκευάσιμη βλάβη από την οποία προκλήθηκε πυρκαγιά και βλάβες σε παρακείμενες Μονάδες καθώς και στο βοηθητικό εξοπλισμό του Σταθμού με συνέπεια τη συνολική διακοπή ηλεκτροδότησης του νησιού. Η ηλεκτροδότηση του νησιού αποκαταστάθηκε σταδιακά, και ολοκληρώθηκε την 16/8/2013, με την επαναλειτουργία Μονάδων του ΑΣΠ καθώς και με τη μεταφορά και εγκατάσταση φορητών Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (Η/Ζ) ενοικιαζόμενων και ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε. Αμέσως δρομολογήθηκαν οι απαιτούμενες ενέργειες επισκευής των παρακείμενων Η/Ζ και αντικατάστασης του βλαβέντος Η/Ζ. Παράλληλα, για την ενίσχυση της εγκατεστημένης ισχύος, αποφασίσθηκε η διενέργεια διαγωνισμού για την προμήθεια και εγκατάσταση ενός Αεροστροβίλου έως τα τέλη της Άνοιξης του 2014, ισχύος 9-14 MW, ενός Η/Ζ εσωτερικής καύσεως ισχύος 8-10 MW και οκτώ (8) φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 10 MW. Εξάλλου ένα επιπλέον Η/Ζ ισχύος 10MW έχει ήδη αδειοδοτηθεί από τη ΡΑΕ και η Επιχείρηση θα προβεί στην προμήθεια και εγκατάστασή του. Ο συνολικός προϋπολογισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση των ανωτέρω Η/Ζ εκτιμάται σε Ευρώ 34 εκατ..

13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Τον Οκτώβριο 2013, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας σε συνέχεια προηγούμενης απόφασής του, ενέκρινε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά € 13,6 εκατ. με έκδοση 13,6 εκατ. ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ εκάστη και αξίας υπέρ το άρτιο δύο ευρώ και είκοσι λεπτά (2,20), ήτοι με τιμή διάθεσης τρία ευρώ και είκοσι λεπτά (3,20) εκάστη και το σχηματισμό αποθεματικού υπέρ το άρτιο ποσού € 29,9 εκατ. Η εν λόγω αύξηση επικυρώθηκε με απόφαση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. που έγινε στις 4/11/2013.

Απαλλοτρίωση του Οικισμού Μαυροπηγής, Δήμου Εορδαίας

Εντός του εννεάμηνου 2013, καταβλήθηκε δαπάνη ύψους € 29,5 εκατ. που αφορά στην 1^η τμηματική παρακατάθεση αποζημίωσης για την αναγκαστική απαλλοτρίωση του προς μετεγκατάσταση οικισμού Μαυροπηγής του Δήμου Εορδαίας έκτασης 415 στρεμμάτων για την εκμετάλλευση του υποκείμενου λιγνιτικού κοιτάσματος, η οποία κηρύχθηκε υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και με δαπάνες της αιτούσας ΔΕΗ ενώ εντός του Οκτωβρίου 2013 καταβλήθηκαν επιπρόσθετα € 48,5 εκατ. Τα εν λόγω ποσά συμπεριλαμβάνονται στις επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2012 - 30.09.2012	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2012 - 30.09.2012
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	573.578	665.857	7.953	97.544
Παραγωγή	1.456.317	2.169.765	16.580	785.241
Δίκτυο Διανομής	271.503	306.327	174.777	205.172
Προμήθεια (Εμπορία)	4.341.909	4.164.636	(90.788)	(819.800)
	6.643.307	7.306.585	108.522	268.157
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	307.086	368.035	(44.812)	(37.384)
Δίκτυο Διανομής	17.318	16.735	8.433	8.359
Προμήθεια (Εμπορία)	272.118	269.679	36.168	745
	596.522	654.449	(211)	(28.280)
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	320.263	383.453	(43.720)	5.543
Δίκτυο Διανομής	23.246	23.602	12.876	13.239
Προμήθεια (Εμπορία)	244.969	247.723	54.965	27.253
	588.478	654.778	24.121	46.035
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Μητρικής	-	-	(177.561)	(185.317)
Απαλοιφές Μητρικής	(3.377.332)	(4.154.635)	-	-
Σύνολο Μητρικής	4.450.975	4.461.177	(45.129)	100.595
ΑΔΜΗΕ	1.802.907	1.693.856	94.901	73.457
ΔΕΔΔΗΕ	973.932	853.128	22.187	43.081
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	23.200	19.183	9.865	8.420
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Θυγατρικών	-	-	(20.913)	(22.933)
Απαλοιφές Ομίλου	(2.757.141)	(2.463.606)	(3.995)	(37.396)
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(50.255)	(40.356)
Γενικό Σύνολο Ομίλου	4.493.873	4.563.738	6.661	124.868

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 30 Σεπτεμβρίου 2013

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 26 Νοεμβρίου 2013

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ					ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ				
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)		Κύκλος εργασιών	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)			
	30.09.2013	31.12.2012	30.09.2013	31.12.2012		01.01-30.09.2013	01.01-30.09.2012	01.07-30.09.2013	01.07-30.09.2012
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενόμια πάγια στοιχεία	12.890.273	12.903.591	11.122.688	11.143.858	4.493.873	4.563.738	1.542.668	1.625.755	
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	29.140	54.377	28.143	53.445	749.153	459.399	329.105	200.249	
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	44.477	54.178	1.088.627	1.097.864					
Αποθέματα	825.472	855.337	623.712	629.599		222.090	341.558	(59.154)	
Απαιτήσεις από πελάτες	1.371.103	1.320.910	1.312.268	1.264.686		56.916	165.224	(113.294)	
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	341.294	444.771	336.566	438.893		6.661	124.868	(120.449)	
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προαξιόλογα για πώληση	4.068	5.021	4.068	5.021					
Δεσμευμένες καταθέσεις	131.803	141.500	131.803	141.500					
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	259.077	279.427	173.275	221.208					
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	15.896.707	16.059.112	14.821.150	14.996.074					
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)				
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					
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.423.503	4.508.370	4.375.552	4.528.680					
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	5.597.382	5.682.249	5.549.431	5.702.559					
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0					
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.597.382	5.682.249	5.549.431	5.702.559					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.244.040	3.302.887	3.072.503	3.026.223					
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.285.690	3.193.323	2.850.017	2.780.208					
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.799.258	1.802.093	1.487.284	1.580.456					
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.970.337	2.078.560	1.861.915	1.906.628					
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.299.325	10.376.863	9.271.719	9.293.515					
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	15.896.707	16.059.112	14.821.150	14.996.074					
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ					ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ				
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)					ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)				
30.09.2013	30.09.2012	30.09.2013	30.09.2012	01.01-30.09.2013	01.01-30.09.2012	01.07-30.09.2013	01.07-30.09.2012	01.07-30.09.2012	
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2013 και 01.01.2012 αντίστοιχα)	5.682.249	6.448.695	5.702.559	6.300.045	4.450.975	4.461.177	1.531.703	1.574.049	
Επανάμειξη αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων την 1η Ιανουαρίου 2012	0	51.695	0	51.695					
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	0	(193.272)	0	(99.235)					
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	0	38.654	0	19.847					
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	(79.073)	118.950	(147.268)	79.636					
Διανεμηθέντα μερίσματα	(5.800)	0	(5.800)	0					
Λοιπά	6	3.091	(60)	(47)					
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.09.2013 και 30.09.2012 αντίστοιχα)	5.597.382	6.467.813	5.549.431	6.351.941					
ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ					ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά					ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)				
01.01-30.09.2013	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2013	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2013	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2013	01.01-30.09.2012		
1. Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοτά συμμετοχής του Ομίλου (άμεσες και έμμεσες συμμετοχές), η μέθοδος ενοποίησης που εφαρμόστηκε, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται αναλυτικά στις σημειώσεις 5, 6 και 7 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
2. Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2012, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
3. Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.									
4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.									
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 30.09.2013 αναλύονται ως εξής:									
		Όμιλος	Εταιρεία						
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαιτησία διαφορές		12.448	10.558						
β) Φορολογικές προβλέψεις		0	0						
γ) Λοιπές προβλέψεις		258.109	258.381						
6. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Σεπτεμβρίου 2013 ήταν 19.531 και 11.100 (2012: 20.367 και 11.592 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
7. Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της διαχειριστικής περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτό/αυτήν μέρος, είναι ως εξής:									
		Όμιλος	Εταιρεία						
α) Πωλήσεις		58.282	395.515						
β) Αγορές		4.539	2.156.705						
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		185.511	232.566						
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη		0	770.484						
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης		1.015	679						
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης		0	0						
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης		0	0						
8. Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 400,5 εκατ. και Ευρώ 482 εκατ., αντίστοιχα.									
9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.09.2013, αναλύονται ως εξής:									
		Όμιλος	Εταιρεία						
Κέρδη / (Ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση		249	249						
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές)		(7.939)	(3.446)						
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή		(78.044)	(61.387)						
Σύνολο		(85.734)	(64.584)						
10. Κατά την 1η Ιανουαρίου 2012, έγινε επανάμειξη αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων, χωρίς να επηρεαστούν η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα, τόσο της Μητρικής Εταιρείας όσο και του Ομίλου.									
11. Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ 19 έχουν πραγματοποιηθεί αναπροσαρμογές στα κέρδη, στα ίδια κεφάλαια, στους αναβαλλόμενους φόρους παθητικού και στην πρόβλεψη για παροχές στο προσωπικό των προηγούμενων ετών. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
12. Σχετικά με την εξέλιξη των όρων προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., εκδόθηκε η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαπίστασης στη ΡΑΕ, με την οποία ορίζεται τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των € 40,7/MWh. Λόγω της απόφασης αυτής η επιβάρυνση της ΔΕΗ Α.Ε. και του Ομίλου ανήλθε σε 109 εκ. ευρώ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 11 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
13. Πληροφορίες για τη σύμβαση ρύθμισης των οφελών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας, τη νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη καθώς και τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 8 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
14. Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 – «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 11 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
15. Πληροφορίες σχετικά με τον συμπήξιμο των Παραγωγών Φ/Β σε κτηριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 11 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
16. Με το ΦΕΚ Α' 168/24.07.2013 εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ ΑΕ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 2 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.									
Αθήνα, 26 Νοεμβρίου 2013					ΕΓΓΡΑΦΟ				
Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ ΖΕΡΒΟΣ		Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΑΝΑΠΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΔΟΛΟΓΛΟΥ		Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ		Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ Αρ. Αδείας 0051612			