



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την  
31 Μαρτίου 2015**

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

**Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 28 Μαΐου 2015 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ.  
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.  
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ**

**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
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ 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	9
3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	9
3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	10
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	13
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	14
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	15
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	15
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	16
9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	18
10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	18
11. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	19
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	20
12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	20
12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	20
12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	27
12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	29
12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	30
12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	31
12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	32
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	34
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	34
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	35
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	36

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014 (αναταξινομημένο)	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014 (αναταξινομημένο)
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ :</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.507.131	1.451.558	1.504.334	1.448.573
Λοιπές Πωλήσεις	41.454	37.303	31.596	26.681
	<b>1.548.585</b>	<b>1.488.861</b>	<b>1.535.930</b>	<b>1.475.254</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>				
Αμοιβές προσωπικού	215.499	228.095	136.894	145.482
Καύσιμα	217.590	294.888	217.590	294.888
Αποσβέσεις	184.271	147.316	165.171	130.713
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	426.706	368.716	435.576	374.398
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς	-	-	49.638	52.532
Τέλη Διανομής	-	-	100.299	106.200
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	55.013	49.631	55.013	49.631
Προβλέψεις	192.197	147.937	192.536	149.466
Χρηματοοικονομικά έξοδα	68.359	68.409	62.190	61.497
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(17.315)	(16.621)	(18.985)	(16.183)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	127.800	90.175	98.141	55.740
(Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.219)	3	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	407	-	407	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	2.062	1.050	2.060	1.050
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>77.215</b>	<b>109.262</b>	<b>39.400</b>	<b>69.840</b>
Φόρος Εισοδήματος	(21.547)	(27.954)	(12.938)	(20.061)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)</b>	<b>55.668</b>	<b>81.308</b>	<b>26.462</b>	<b>49.779</b>
<b>Κατανεμόμενα σε:</b>				
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>55.668</b>	<b>81.308</b>		
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<b>0,24</b>	<b>0,35</b>		
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>		

Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της 31 Μαρτίου 2014 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 10 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>55.668</b>	<b>81.308</b>	<b>26.462</b>	<b>49.779</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>				
<i>Λοιπά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
Κέρδη από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	-	151	-	151
Συνάλλαγματικές Διαφορές	25	-	-	-
<b>Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>25</b>	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>151</b>
<i>Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>	-	-	-	-
<b>Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>25</b>	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>151</b>
<b>Σύνολο συγκεντρωτικών εισοδημάτων περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>55.693</b>	<b>81.459</b>	<b>26.462</b>	<b>49.930</b>
<b>Κατανεμόμενα σε:</b>				
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>55.693</b>	<b>81.459</b>		
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		

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 ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>31.03.2015</b>	<b>31.12.2014</b>	<b>31.03.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.579.259	13.689.537	11.790.766	11.902.455
Ασώματες ακινητοποιήσεις	70.482	69.946	66.535	65.765
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	1.987	2.394	1.987	2.394
Λοιπά	151.550	153.153	1.259.401	1.262.236
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>13.803.278</b>	<b>13.915.030</b>	<b>13.118.689</b>	<b>13.232.850</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>				
Αποθέματα	731.106	737.763	547.577	559.078
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.328.304	2.119.892	2.165.125	1.953.514
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	21.047	21.445	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις	143.357	144.720	143.357	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	495.796	434.511	245.632	248.318
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>3.719.610</b>	<b>3.458.331</b>	<b>3.101.691</b>	<b>2.905.630</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>17.522.888</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.220.380</b>	<b>16.138.480</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια Κεφάλαια :</b>				
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	4.833.301	4.833.594	4.082.393	4.082.686
Αποθεματικά	25.956	25.931	118.168	118.168
Αποτελέσματα εις νέο	1.104.566	1.048.597	1.567.813	1.541.057
	<b>6.190.360</b>	<b>6.134.659</b>	<b>5.994.911</b>	<b>5.968.448</b>
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>90</b>	<b>90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>6.190.450</b>	<b>6.134.749</b>	<b>5.994.911</b>	<b>5.968.448</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.804.082	4.851.491	4.716.069	4.763.477
Προβλέψεις	648.653	650.544	417.447	418.869
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.952.994	3.011.149	2.737.695	2.796.257
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>8.405.729</b>	<b>8.513.184</b>	<b>7.871.211</b>	<b>7.978.603</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>				
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.033.334	1.971.805	1.831.275	1.806.881
Μερίσματα πληρωτέα	147	147	147	147
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	132.384	74.932	128.087	71.908
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	147.016	97.016	100.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	613.828	581.528	294.749	262.493
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>2.926.709</b>	<b>2.725.428</b>	<b>2.354.258</b>	<b>2.191.429</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>17.522.888</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.220.380</b>	<b>16.138.480</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.186.763</b>	<b>(947.342)</b>	-	<b>33.019</b>	<b>33.019</b>	<b>849.763</b>	<b>5.403.573</b>	-	<b>5.403.573</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	81.308	81.308	-	81.308
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	151	-	151	-	151	-	151
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>151</b>	<b>81.308</b>	<b>81.459</b>	<b>-</b>	<b>81.459</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(11.063)	-	-	-	-	11.063	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	40	40	-	40
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.175.700</b>	<b>(947.342)</b>	<b>151</b>	<b>33.019</b>	<b>33.170</b>	<b>942.174</b>	<b>5.485.072</b>	<b>-</b>	<b>5.485.072</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.833.594</b>	<b>(947.342)</b>	-	<b>(83.272)</b>	<b>(83.272)</b>	<b>1.048.597</b>	<b>6.134.659</b>	<b>90</b>	<b>6.134.749</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	55.668	55.668	-	55.668
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	25	25	-	25	-	25
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>55.668</b>	<b>55.693</b>	<b>-</b>	<b>55.693</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(293)	-	-	-	-	293	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	8	8	-	8
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.833.301</b>	<b>(947.342)</b>	<b>-</b>	<b>(83.247)</b>	<b>(83.247)</b>	<b>1.104.566</b>	<b>6.190.360</b>	<b>90</b>	<b>6.190.450</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά			
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>3.478.917</b>	<b>(947.342)</b>	-	<b>108.983</b>	<b>108.983</b>	<b>1.401.121</b>	<b>5.323.049</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	49.779	49.779
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	151	-	151	-	151
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>151</b>	<b>49.779</b>	<b>49.930</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(11.063)	-	-	-	-	11.063	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>3.467.854</b>	<b>(947.342)</b>	<b>151</b>	<b>108.983</b>	<b>109.134</b>	<b>1.461.964</b>	<b>5.372.980</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.082.686</b>	<b>(947.342)</b>	-	<b>8.965</b>	<b>8.965</b>	<b>1.541.057</b>	<b>5.968.448</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	26.462	26.462
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.462</b>	<b>26.462</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(293)	-	-	-	-	293	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.082.393</b>	<b>(947.342)</b>	-	<b>8.965</b>	<b>8.965</b>	<b>1.567.813</b>	<b>5.994.911</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014	01.01.2015- 31.03.2015	01.01.2014- 31.03.2014
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων	77.215	109.262	39.400	69.840
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	204.595	166.275	184.153	148.388
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(20.324)	(18.958)	(18.982)	(17.675)
Χρεωστικοί τόκοι	61.956	62.126	56.068	55.425
Λοιπές αναμορφώσεις	21.342	19.650	21.699	21.707
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(234.883)	(438.642)	(233.965)	(332.608)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	53.107	142.312	22.003	(74.177)
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>163.008</b>	<b>42.025</b>	<b>70.376</b>	<b>(129.100)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(99.100)	(90.130)	(76.904)	(77.607)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	701	-	704	-
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	17.315	12.721	16.344	12.283
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.225)	(613)	-	(113)
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(82.309)</b>	<b>(78.022)</b>	<b>(59.856)</b>	<b>(65.437)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	50.000	6	50.000	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	-	331.132	-	331.132
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(18.123)	(37.976)	(18.123)	(37.976)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(51.291)	(50.506)	(45.083)	(44.132)
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(19.414)</b>	<b>242.656</b>	<b>(13.206)</b>	<b>249.024</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>61.285</b>	<b>206.659</b>	<b>(2.686)</b>	<b>54.487</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>434.511</b>	<b>260.278</b>	<b>248.318</b>	<b>185.513</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>495.796</b>	<b>466.937</b>	<b>245.632</b>	<b>240.000</b>

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



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(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<sup>η</sup> 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 31 Μαρτίου 2015 ήταν 18.506 (2014: 19.049). Στις 31 Μαρτίου 2015 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 95 υπάλληλοι, (2014: 104).

Από αυτούς, 91 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2014: 96), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 832 (2014: Ευρώ 942) για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2015. Επίσης, την 31 Μαρτίου 2015, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠΙ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 332, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.376.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 62 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Συστήματος Υψηλής Τάσης, συνολικού μήκους 12.273 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.268 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 235.100 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 2.042 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 164 χιλιομέτρων.

### 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

#### ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ Α' ΤΡΙΜΗΝΟ 2015

#### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με το Προεδρικό Διάταγμα 24 (ΦΕΚ Α' 20/27-1-2015) συστήνεται το Υπουργείο Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΑΠΕΝ) , το οποίο συγκροτείται και από τις Υπηρεσίες του πρώην Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με τις αρμοδιότητες, όργανα, θέσεις και προσωπικό καθώς και με τους εποπτευόμενους από αυτό φορείς, μεταξύ των οποίων είναι η ΔΕΗ Α.Ε.
- Νόμοι 4237/2014 και 4273/2014

Στους παραπάνω νόμους περιλαμβάνεται:

1. Πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με το Ν. 4273/2014, που εξεδίκευσε την ΠΥΣ 15/24.07.2013
2. Δημιουργία και πώληση νέας καθετοποιημένης Ηλεκτρικής Εταιρείας, σύμφωνα με το Ν.4273/2014

Μετά τις προγραμματικές δηλώσεις της Κυβέρνησης για το θέμα αυτό (Φεβρουάριος 2015), έχουν ανασταλεί οι διαδικασίες που προβλέπουν οι πιο πάνω νόμοι.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Εκκρεμεί η τελική πρόταση της ΡΑΕ για τις δημοπρασίες ενέργειας από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή.
- Μετά την ολοκλήρωση της ανάλυσης-μελέτης της ΡΑΕ επί της εξέλιξης του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ) και επιλογών αναδιάρθρωσής του και τη λήψη των απόψεων του ΑΔΜΗΕ, του ΛΑΓΗΕ και των Παραγωγών και τη διερεύνηση τυχόν επιπτώσεων της κατάρτησης του ΜΑΜΚ στη λειτουργία της αγοράς, η ΡΑΕ έθεσε στις 25/2/2015 σε δημόσια διαβούλευση τις ακόλουθες εναλλακτικές προτάσεις για την εξέλιξη του ΜΑΜΚ, και ειδικότερα:
  1. Εστιασμένη Εφαρμογή του ΜΑΜΚ μόνο σε Εξειδικευμένες Περιπτώσεις
  2. Μετάβαση σε Μηχανισμό Κάλυψης Προσφορών (Bid-recovery)
  3. Μετάβαση σε Υβριδικό Μηχανισμό Κάλυψης με Αναγωγή του Σημείου Λειτουργίας
  4. Επαναφορά του ΜΑΜΚ, με τη μορφή που ίσχυε προ της κατάρτησής του (30.6.2014)Αναμένεται η τελική πρόταση της Αρχής επί του θέματος.

- Σε σχέση με την εξειδίκευση από τη ΡΑΕ των νέων μέτρων, εκπονήθηκε από κοινού μελέτη των ΡΑΕ, ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ με τίτλο: «Βασικές Αρχές Σχεδιασμού και Χρονοδιάγραμμα Ενεργειών (Roadmap) για την Προσαρμογή της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρισμού στις Απαιτήσεις του Target Model». Στο πλαίσιο της τριμερούς Ομάδας Εργασίας που λειτουργεί για την εναρμόνιση της Ελληνικής αγοράς με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο, ο διεθνής Σύμβουλος ECCO International Inc. εκτόνησε την ως άνω μελέτη, η οποία περιλαμβάνει τρεις (3) φάσεις για τον ολοκληρωμένο επανασχεδιασμό της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς καθώς και προτάσεις για το αναλυτικό Πρόγραμμα Δράσης/Οδηγό. Τα αποτελέσματα της κοινής αυτής μελέτης τέθηκαν πρόσφατα σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ. Οι γενικοί άξονες της προτεινόμενης από τη μελέτη λύσης ενδεικτικά περιλαμβάνουν:

- Δημιουργία προθεσμιακής αγοράς προϊόντων υποχρεωτικής φυσικής παράδοσης (forward contracts)
  - Δυνατότητα για διμερή συμβόλαια μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών εκτός ημερήσιας αγοράς
  - Διατήρηση κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής σε πραγματικό χρόνο των μονάδων παραγωγής από το Διαχειριστή του Συστήματος
  - Αλλαγή κανόνων της ημερήσιας αγοράς
  - Αλλαγή της μεθόδου επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)
  - Δημιουργία ενδοημερήσιας αγοράς (intra-day market)
- Τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 4320/2015 (ΦΕΚ Α'29/19-3-2015) «Ρυθμίσεις για τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης, την οργάνωση της Κυβέρνησης και των Κυβερνητικών οργάνων και λοιπές διατάξεις». Συγκεκριμένα για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας νομοθετούνται:
    - Παροχή δωρεάν ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας έως 300kWh μηνιαίως, για το έτος 2015, για τις ανάγκες της κύριας κατοικίας νοικοκυριών που διαβιούν σε συνθήκες ακραίας φτώχειας.
    - Επανασύνδεση ατελώς και χωρίς καμία επιβάρυνση των παροχών των δικαιούχων που έχουν διακοπεί έως και την 31.1.2015 και ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών.
    - Οι όροι και οι προϋποθέσεις ρύθμισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών συμφωνούνται με Σύμβαση μεταξύ του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και των Παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας.
    - Η χρηματική αξία των παραπάνω παροχών δεν συυπολογίζεται ως προς την πλήρωση προϋποθέσεων λήψης οποιασδήποτε άλλης παροχής κοινωνικού ή προνοιακού χαρακτήρα που χορηγείται βάσει εισοδηματικών κριτηρίων.

Τα κριτήρια επιλεξιμότητας των δικαιούχων των παροχών του Νόμου, εξειδικεύονται στην ΚΥΑ ΟΙΚ 494 (ΦΕΚ Β'577/9-4-15).

- Μετά από δύο συνεχόμενες διαβουλεύσεις της ΡΑΕ αναμένεται το τελικό σχέδιο αναδιοργάνωσης του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, σύμφωνα με τον οποίο:
  - Θα παρέχονται τα μέσα για τη διασφάλιση μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τη μακροχρόνια δέσμευση των προμηθευτών στην αγορά, μέσω της επιβολής υποχρεώσεων ισχύος στην κατανάλωση και σε όποιον συμμετέχοντα στην αγορά δημιουργεί περαιτέρω ανάγκες για τη διασφάλιση διαθεσιμότητας ισχύος.
  - Θα παρέχονται τα μέσα αντιμετώπισης των αδυναμιών και αστοχιών της αγοράς, οι οποίες οφείλονται κατά κύριο λόγο στην υφιστάμενη δομή και το βαθμό συγκέντρωσης τόσο στη χονδρεμπορική όσο και στη λιανική αγορά, και ιδίως όσο απουσιάζουν άλλοι μηχανισμοί που θα αντιμετώπιζαν τις αστοχίες αυτές και θα βελτιστοποιούσαν τη λειτουργία της αγοράς.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Μετά από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και οι λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2015 (Απόφαση ΡΑΕ 1/2015). Συγκεκριμένα, για το 2015, τροποποιείται η αριθμητική τιμή για το όριο ανοχής BAL\_TOL, ενώ δεν προκύπτει λόγος για αναθεώρηση των υπολοίπων αριθμητικών τιμών των συντελεστών/παραμέτρων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.

### ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε Ευρώ 793.525 για το 2015 (Απόφαση ΡΑΕ 106/2015).

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

- Μετά την ψήφιση του Ν.4254/2014, η ΡΑΕ ξεκίνησε να παρακολουθεί την πορεία ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την εφαρμογή των μέτρων του νόμου αυτού και την αξιολόγηση των επιπτώσεων από την εφαρμογή τους, λαμβάνοντας υπ' όψιν και τα στοιχεία των Μηνιαίων Δελτίων Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, υπολογίζοντας και δημοσιοποιώντας κάθε μήνα την πορεία των εισροών και εκροών σε σχέση με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού. Στο πλαίσιο αυτής της παρακολούθησης δημοσιεύθηκε απόφαση της ΡΑΕ (772/2014) όπου αναπροσαρμόζονται και αυξάνονται οι συντελεστές επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ καθώς και οι αντίστοιχες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών, με έναρξη ισχύος από 01.01.2015, με στόχο οι συνολικές εισροές από το ΕΤΜΕΑΡ να ανέλθουν για ολόκληρο το 2015 σε Ευρώ 1.048,35 εκατ. Στη συνέχεια, ο Νόμος 4324/2015 ακύρωσε την προαναφερόμενη απόφαση της ΡΑΕ, ορίζοντας ότι για το έτος 2015 οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ παραμένουν αμετάβλητες στο ύψος που έχουν καθοριστεί για το έτος 2014.

Η ανωτέρω ρύθμιση ισχύει αναδρομικά από 1.1.2015. Τα ποσά που τυχόν χρεώθηκαν από τους παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας καθ' υπέρβαση της διάταξης του Νόμου, επαναυπολογίζονται και οι όποιες διαφορές προκύπτουν, συμψηφίζονται με την αντίστοιχη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ, στον αμέσως επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό.

### ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Τον Δεκέμβριο του 2011, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency - REMIT). Ο Κανονισμός REMIT εφαρμόζεται στη διαπραγμάτευση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής και θέτει το πλαίσιο για τον εντοπισμό και αποφυγή καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, μέσω της θέσπισης κανόνων για την υποχρέωση δημοσίευσης των λεπτομερειών συναλλαγών των ενεργειακών προϊόντων της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε. Στο πλαίσιο αυτό ο ΛΑΓΗΕ ξεκίνησε τη διαδικασία εγγραφής με τον ACER («Agency for the Cooperation of Energy Regulators») με σκοπό να περιληφθεί στη λίστα με τους «Εγγεγραμμένους Μηχανισμούς Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanisms-RRM). Με την ολοκλήρωση της εγγραφής του ως RRM, ο ΛΑΓΗΕ θα είναι σε θέση να αναλάβει εκ μέρους των συμμετεχόντων, έπειτα από σχετική συμφωνία, την υποχρέωση αποστολής στον ACER, των σχετικών αναφορών των συναλλαγών τους στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας, ικανοποιώντας τις απαιτήσεις του Κανονισμού REMIT. Ενεργοποιήθηκε επίσης ο σύνδεσμος με την πλατφόρμα CEREMP (Central European Registry of Energy Market Participants) για εγγραφή των συμμετεχόντων στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (Ανακοίνωση ΡΑΕ 27/2/2015).

## 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

### 3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

#### Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2015, 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

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2014. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

#### Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28η Μαΐου 2015.

#### 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 2014 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2015 ή σε μεταγενέστερες περιόδους.

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις): Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανakλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**  
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο (Τροποποίηση): Λογιστικοποίηση απόκτησης συμμετοχικών τίτλων σε σχήματα υπό κοινό έλεγχο**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

• **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

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

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

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

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

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

• **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες – (Τροποποίηση): Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010 -2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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

Επιπλέον, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010-2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2015. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση* ή του ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά Μέσα*, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση*.
- **ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 *Συνενώσεις Επιχειρήσεων*, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 *Επενδύσεις σε Ακίνητα*, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2012 -2014, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μία άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλά σαν μία συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμψηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.
- **Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι απαιτούμενες ενδιάμεσες γνωστοποιήσεις πρέπει να βρίσκονται είτε στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ., στην Έκθεση Διαχείρισης ή στην Έκθεση κινδύνου). Το ΣΔΛΠ διευκρίνισε ότι οι άλλες πληροφορίες, εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις: Εφαρμογή της Εξαίρεσης Ενοποίησης (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιρειών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μία εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων ενοποιείται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρούνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσουν η επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 1: Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση)**

Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή 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.).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2015	31.03.2014	31.03.2015	31.03.2014
Τρέχων φόρος εισοδήματος	69.125	1.358	64.950	803
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(49.136)	26.596	(53.570)	19.258
Πρόσθετοι φόροι	1.558	-	1.558	-
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>21.547</b>	<b>27.954</b>	<b>12.938</b>	<b>20.061</b>

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται στις διατάξεις του φορολογικού νόμου 4172/2013 και είναι υπόχρεες σε καταβολή φόρου εισοδήματος 26%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. 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». Οι εταιρείες του Ομίλου που υπάγονται στις εν λόγω διατάξεις είναι οι: ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. Οι φορολογικοί έλεγχοι για τη διαχειριστική χρήση 2014 είναι σε εξέλιξη.

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

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2009
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	2011
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2007

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι την 31.12.2013, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση στη διαφορά μεταξύ της λογιστικής και φορολογικής βάσης της αξίας της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 38.444, ενώ στα λογιστικά βιβλία ανέρχεται σε Ευρώ 916.376. Επί της διαφοράς των Ευρώ 877.932 με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προκύπτει αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους Ευρώ 228.262. Μέρος της εν λόγω υπεραξίας που προκύπτει στα φορολογικά βιβλία ύψους Ευρώ 589.615 προέρχεται από το αποθεματικό του Ν. 2941/2001 που αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επομένως, εφόσον πραγματοποιηθεί η πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και καταβληθεί από τη Μητρική Εταιρεία ο αναλογούν φόρος εισοδήματος επί της διαφοράς του τιμήματος πώλησης και της αξίας της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, θεωρείται ότι έχει φορολογηθεί και το ανωτέρω αποθεματικό του Ν.2941/2001 (Ευρώ 589.615) και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΗ Α.Ε. δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

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

	Εταιρεία	
	31.03.2015	31.12.2014
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	155.438
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	687	687
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	<b>1.130.064</b>	<b>1.130.064</b>

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.03.2015	31.12.2014		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Quantum Energy Ltd	51%	51%	Κύπρος, 2011	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Μαρτίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2015	31.12.2014	31.03.2015	31.12.2014
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.486	2.326	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.393	2.297	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	1.842	1.639	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.481	1.241	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.462	2.292	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	11.016	10.683	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	27	28	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	30	31	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	30	30	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	34	35	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	35	36	-	-
Renewable Energy Applications LTD	32	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	50	26	162	162
PPC Solar Solutions Α.Ε.	972	974	980	980
	<b>22.890</b>	<b>21.665</b>	<b>1.142</b>	<b>1.142</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.03.15	31.12.14		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

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

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Μαρτίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	167.721	(855.806)	306.804	(1.058.258)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	6.437	(837)	5.583	(837)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	132.075	(250.621)	75.696	(192.711)
PPC Finance Plc.	-	(15.424)	-	(6.171)
PPC Elektrik	277	(450)	-	-
	<b>306.510</b>	<b>(1.123.138)</b>	<b>388.083</b>	<b>(1.257.977)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	239.369	-	229.321	-
	<b>239.369</b>	<b>-</b>	<b>229.321</b>	<b>-</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2015 και την 31 Μαρτίου 2014 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2015		31 Μαρτίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	32.058	(404.986)	146.009	(513.488)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	843	-	858	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	305.394	(477.169)	309.393	(472.857)
PPC Finance Plc	-	(9.252)	-	-
PPC Elektrik	277	(540)	-	-
	<b>338.572</b>	<b>(891.947)</b>	<b>456.260</b>	<b>(986.345)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	20.019	(1.033)	21.776	(1.797)
	<b>20.019</b>	<b>(1.033)</b>	<b>21.776</b>	<b>(1.797)</b>

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

Κατά την 31.03.2015, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31.03.2015 ποσό ύψους Ευρώ 785, το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

Κατά την 31.03.2015 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ. Επιπλέον, το Μάρτιο 2014, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την παροχή εγγύησης ύψους Ευρώ 12,1 εκατ. σε υφιστάμενη δανειακή σύμβαση της ΑΔΜΗΕ με εμπορική τράπεζα, η οποία μέχρι τότε δεν καλύπτετο από εγγύηση. Για την υφιστάμενη παροχή εγγύησης, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει σχετική προμήθεια.

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

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

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.03.2015	31.03.2014	31.03.2015	31.12.2014
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	26.185	28.843	6.973	4.416
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	60.684	78.626	32.271	29.987
	<b>86.869</b>	<b>107.469</b>	<b>39.244</b>	<b>34.403</b>

  

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	31 Μαρτίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
	165.189	(105.709)	166.038	(65.349)

  

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	31 Μαρτίου 2015		31 Μαρτίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
	525.673	(779.734)	566.376	(733.083)

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

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Μαρτίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2015	31.03.2014	31.03.2015	31.03.2014
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	54	54	14	14
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	15	18	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	9	14	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	12	13	-	-
- Λοιπές παροχές	13	28	13	27
	<b>103</b>	<b>127</b>	<b>27</b>	<b>41</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	171	171	143	157
- Εργοδοτικές εισφορές	52	59	43	54
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>223</b>	<b>230</b>	<b>186</b>	<b>211</b>
	<b>326</b>	<b>357</b>	<b>213</b>	<b>252</b>

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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Εντός του τριμήνου Ιανουαρίου – Μαρτίου 2015, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 17,2 εκατ.

Τον Ιανουάριο του 2015 η Μητρική Εταιρεία άντλησε το σύνολο του ορίου ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού ύψους Ευρώ 50 εκατ. από εμπορική τράπεζα.

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου την 31.03.2015 παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2015	31.12.2014	31.03.2015	31.12.2014
- Τραπεζικά δάνεια	2.373.035	2.388.538	2.255.906	2.271.406
- Ομόλογα πληρωτέα	3.086.595	3.087.959	2.796.492	2.797.856
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(41.720)	(43.478)	(41.580)	(43.292)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>5.417.910</b>	<b>5.433.019</b>	<b>5.010.818</b>	<b>5.025.970</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	165.485	133.305	136.378	104.196
- Ομόλογα πληρωτέα	456.991	456.991	166.879	166.879
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(8.648)	(8.768)	(8.508)	(8.582)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>613.828</b>	<b>581.528</b>	<b>294.749</b>	<b>262.493</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>4.804.082</b>	<b>4.851.491</b>	<b>4.716.069</b>	<b>4.763.477</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	147.016	97.016	100.000	50.000
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>5.564.926</b>	<b>5.530.035</b>	<b>5.110.818</b>	<b>5.075.970</b>

**Πιστοληπτική Αξιολόγηση**

Σε συνέχεια αντίστοιχης υποβάθμισης του Ελληνικού Δημοσίου, ο Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης S&P μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ το Φεβρουάριο 2015 σε «B-» από «B» και τον Απρίλιο 2015 σε «CCC+» από «B-» Επίσης, τον Απρίλιο 2015 ο Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ σε «C» από «B» με αρνητική πιστοληπτική επιτήρηση.

**10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31 Μαρτίου 2015 προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου ως εξής:

	Όμιλος			Μητρική		
	01.01-31.03.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-31.03.14 αναταξινομημένα	01.01-31.03.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-31.03.14 αναταξινομημένα
Αμοιβές προσωπικού	175.227	52.868	228.095	92.614	52.868	145.482
Καύσιμα	459.733	(164.845)	294.888	459.733	(164.845)	294.888
Αποσβέσεις	117.335	29.981	147.316	100.732	29.981	130.713
Αγορές Ενέργειας	368.019	697	368.716	374.398	-	374.398
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	8.876	81.299	90.175	(26.256)	81.996	55.740

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ**

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

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

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

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

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

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους, καθώς και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγιων περιουσιακών στοιχείων) τα οποία αποτιμούνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (η τελευταία αναπροσαρμογή έλαβε χώρα την 31.12.2014):

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.03.2015	31.12.2014	31.03.2015	31.12.2014
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.579.259	13.689.537	13.579.259	13.689.537
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	2.017.552	1.772.670	2.017.552	1.772.670
Δεσμευμένες καταθέσεις	143.357	144.720	143.357	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	495.796	434.511	495.796	434.511
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.417.910	5.433.019	5.240.761	5.314.018
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.505.160	1.672.772	1.505.160	1.672.772
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	147.016	97.016	147.016	97.016
<b>Εταιρεία</b>				
	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.03.2015	31.12.2014	31.03.2015	31.12.2014
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.790.766	11.902.455	11.790.766	11.902.455
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.887.658	1.638.789	1.887.658	1.638.789
Δεσμευμένες καταθέσεις	143.357	144.720	143.357	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	245.632	248.318	245.632	248.318
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.010.818	5.025.970	4.833.669	4.906.969
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.393.530	1.601.802	1.393.530	1.601.802
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	100.000	50.000	100.000	50.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 31 Μαρτίου 2015, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Όμιλος & Εταιρεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	31.03.2015	31.12.2014	
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	1.987	2.394	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	1.982	3.565	Επίπεδο 2

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

### 12.1 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 απαλλοτριώσεως διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της.

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

### 12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2015, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.632 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 622 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 53 εκατ. και Ευρώ 11 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**  
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 196 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**4. *Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ***

Έως την 31 Μαρτίου 2015, 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 87.704.000 Ευρώ και συγκεκριμένα με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός ακινήτου (οδός Μητροπόλεως και Φιλελλήνων) που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294.203. Για τη εν λόγω υπόθεση εκδόθηκε σειρά αποφάσεων (1767/2014 ΑΠ και σημαντικότερη 13/2010 ΑΠ), με τελευταία την 4909/13 ΠολΕφΑθ, η οποία και εξαφάνισε την απόφαση 2579/05 ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ) (β) να αναγνωρισθεί η κυριότητα του επί του ισογείου του ανωτέρου ακινήτου ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε από την εκμετάλλευσή του για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό 2.318.076 ευρώ (αφορά μισθώματα έως 30.04.2008). Σχετικά εκδόθηκε η απόφαση 1760/2014 ΠΠΑθ υπέρ της ΔΕΗ., (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός άλλου ακινήτου (οδός Γερανίου) εκτιμώμενης αξίας 8.000.000 Ευρώ. Για την εν λόγω υπόθεση εκδόθηκαν οι 13/2010 ΟΛΑΠ και 4841/13ΠολΕφΑθ (Με την τελευταία εξαφανίστηκε η 7420/07ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ και ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης ενώπιον του ΑΠ η οποία συζητήθηκε στις 04.02.2015 και αναμένεται η έκδοση απόφασης). Οι ως άνω υπό (α), (β) και (γ) αποφάσεις ακολούθησαν το σκεπτικό της σχετικής απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού 59.392.823 Ευρώ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν οι 2666/09 ΠΠΑθ και 668/12 ΕφΑθ υπέρ της ΔΕΗ αμφότερες, ενώ ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της 668/12 ΕφΑθ, η οποία εκδικάστηκε στις 24.11.2014 και για την οποία εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν υπέρ της ΔΕΗ οι αποφάσεις 495/08ΠΠΑθ, 1459/09ΕφΑθ και αναμένεται η έκδοση θετικής απόφασης του ΑΠ. (στ) Τέλος έχουν ασκηθεί και δύο (2) αγωγές κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με συνολική αξία αντικείμενου διαφοράς 3.961.924 Ευρώ. Η πρώτη αγωγή των ΟΑΠ-ΔΕΗ, ΤΕΥΤΕΚΩ κλπ. (αποζημίωση για μισθώσεις ιατρείων λόγω μη παράδοσης πολυιατρείων στο ακίνητο της Γερανίου, αντικείμενο Ευρώ 1.643.848) κατά τη δικάσιμο της 6.11.2014 αναβλήθηκε για τις 6.4.2017 και η δεύτερη αγωγή του ΟΑΠ-ΔΕΗ, ΤΕΥΤΕΚΩ κλπ. κατά τη δικάσιμο της 13.11.2014 συζητήθηκε (αποζημίωση για παρανόμως εισπραχθέντα μισθώματα στο κτίριο της οδού Φιλελλήνων για το διάστημα από 1.10.2005 μέχρι 30.4.2008 – αντικείμενο 2.318.076 Ευρώ).

Οι παραπάνω (β) έως (ε) αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση 2567/2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (ΑΠ) εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών, το οποίο εξέδωσε τις υπ' αριθ. 4909/13ΠολΕφΑθ και 4841/13ΠολΕφΑθ (ομοίως ως άνω αίτηση αναίρεσης ενώπιον του ΑΠ η οποία συζητήθηκε στις 04.02.2015 και αναμένεται η έκδοση απόφασης), υπέρ της ΔΕΗ. Η ανωτέρω 13/2010 ΑΠ απόφαση αποτελεί δεδεδειγμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

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

Η ΓΕΝΟΠ-Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσόν των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή είχε ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014 όμως αναβλήθηκε για τις 23.02.2017. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

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

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

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'επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

### 7. Αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) είχαν καταθέσει αγωγές ενώπιον του ΠΠρΑθ κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με αρχική δικάσιμο 12.02.2015 και 19.02.2015 αντιστοίχως, με τις οποίες διεκδικούσαν ποσά ύψους Ευρώ 520,8 εκατ. και Ευρώ 361,3 εκατ. αντίστοιχα. Την 02.03.2015, οι υπόψη εταιρείες παραιτήθηκαν ρητώς και ανεπιφύλακτα από τις εν λόγω αγωγές με εξώδικη δήλωση παραίτησής τους.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2015 ανέρχεται σε Ευρώ 160 εκατ. και Ευρώ 107 εκατ., αντίστοιχα (31.03.2014: Ευρώ 151 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 73 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

### Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

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

### Κίνδυνος από δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες κατά ανώτατων και ανώτερων στελεχών της ΔΕΗ ΑΕ

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

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



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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

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

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημιά, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίστηκε μετ' αναβολή από τη δικάσιμο της 04.12.2014 για την 01.10.2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Η Επιτροπή με επιστολή της, Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία, δοθέντος ότι, κατά την Επιτροπή, η υπόψη καταγγελία για κρατική ενίσχυση αφορά ποσά τα οποία ορίστηκαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης από διαιτητικό δικαστήριο στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη και συνεπώς δεν μπορεί να συνιστά «όχημα» κρατικής ενίσχυσης καθόσον δεν αποτελεί κρατικό όργανο.

Η ΔΕΗ, άσκησε την από 22.08.2014 προσφυγή κατά της υπόψη απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-639/14). Το ΓενΔΕΕ όρισε, την 24η Ιουνίου 2015 ως προθεσμία για την αντίκρουση της προσφυγής εκ μέρους της Επιτροπής.

Την 17.4.2015 κοινοποιήθηκε στην ΔΕΗ νεότερη (από 25.3.2015) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία καταλήγει, αντίστοιχα με την από 12η Ιουνίου 2014 απόφαση, στο συμπέρασμα ότι η καταγγελία της ΔΕΗ για παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑΤΕ δεν χρήζει περαιτέρω διερεύνησης για κρατική ενίσχυση, αλλά με διαφορετικό σκεπτικό και αιτιολογία. Ειδικότερα η νέα απόφαση στηρίζεται κατά βάση στο ότι η απόφαση προσφυγής στη διαδικασία της διαιτησίας ανταποκρινόταν στα κριτήρια του ιδιώτη επενδυτή και ως εκ τούτου ότι εξ' αυτού δεν μπορούσε να οδηγήσει σε παράνομη κρατική ενίσχυση.

Την 20.5.2015, το ΓενΔΕΕ διαβίβασε στη ΔΕΗ Δικόγραφο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με το οποίο η τελευταία αιτείται την κατάργηση της ως άνω δίκης που εκκρεμεί κατόπιν της με αριθμό T-639/14 προσφυγής της ΔΕΗ με την αιτιολογία ότι δεν συντρέχει λόγος εκδόσεως αποφάσεως επί της προσφυγής αυτής, δοθέντος ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέδωσε τη νέα (από 25. 3.2015) Απόφασή της σε αντικατάσταση της προηγούμενης απόφασής της από 12.6.2015. Το Δικαστήριο έχει θέσει προθεσμία απαντήσεως επί της Αιτήσεως της Επιτροπής καταργήσεως της δίκης στη ΔΕΗ μέχρι την 3η Ιουλίου 2015. Η ΔΕΗ εξετάζει κάθε πρόσφορο τρόπο για την προάσπιση των συμφερόντων της με δεδομένο ότι δεν είναι υποχρεωμένη να πουλά κάτω από το κόστος.

2. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν αποδέχεται τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ και προβαίνει σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών για τις καταναλωτικές των βιομηχανικών εγκαταστάσεων της ,υπολογίζοντας, κατά δήλωσή της, την τιμή προμήθειας της καταναλισκόμενης καθ' όλο το έτος 2014 από αυτήν ηλεκτρικής ενέργειας, επί τη βάσει της τιμής της ως άνω υπ' αριθ. 1/31.10.2013 διαιτητικής απόφασης.

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, στις μεταξύ των δύο εταιρειών πολύμηνες διαπραγματεύσεις, έχει απορρίψει όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της έχουν απευθυνθεί, ήδη από το έτος 2013, εκ μέρους της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της τιμολόγησης που αποφασίσθηκε με την από 28.02.2014 Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ, σε επίπεδο της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014, αποφάσισε για τους πελάτες Υψηλής Τάσης που δεν έχουν αποδεχθεί την τιμολόγηση σύμφωνα με την απόφαση της από 28.2.2014 Γενικής Συνέλευσης, τα εξής: *"(η) Διοίκηση θα πρέπει να έχει δεσμευτεί ότι θα λάβει μέτρα έναντι των εταιρειών που δεν υπογράφουν για το 2014 σύμβαση."* Κατόπιν τούτων η ΔΕΗ προέβη, την 02.01.2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες.

Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε την με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-191545/09.01.2015 καταγγελία – αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων – αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ αιτήθηκε να απορριφθεί η υπόψη καταγγελία, να διαταχθεί άμεση εξόφληση όλων των οφειλών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έναντι της ΔΕΗ και να επιβληθούν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ διοικητικές κυρώσεις. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ, κοινοποιούμενη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, προέβη σε σύσταση προς όλα τα μέρη περί μη εκτέλεσης της άνω εντολής απενεργοποίησης. Ακολούθως, την 28.4.2015 η ΡΑΕ με έγγραφό της κοινοποίησε απόσπασμα της από 11.03.2015 Ολομέλειας της ΡΑΕ, με το οποίο αναστέλλεται η συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως της ΑΤΕ, έως ότου κριθούν ζητήματα σχετικά με την κατά νόμο απαρτία για τη λήψη απόφασης επί της υπόψη αιτήσεως.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Την 20.3.2015 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζητεί την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με το οποίο η τελευταία ζήτησε στις 25.02.2015 από την ΕΑ τη λήψη ασφαλιστικών μέτρων (μεταξύ των οποίων και η αναστολή της από 07.11.2013 καταγγελίας εκ μέρους της ΔΕΗ της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως και της από Ιανουαρίου 2015 δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ). Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα σχετικά στοιχεία. Εκκρεμεί η λήψη σχετικής απόφασης.

### **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, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου 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.

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

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

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

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

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓενΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του ΓενΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου την 2 Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6<sup>ο</sup> Τμήμα του ΓενΔΕΕ.

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

- 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.
- Η Επιτροπή, δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεως της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιτροπή, διαπίστωσε απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως. Συνεπώς έκρινε ότι η παραχώρηση στη ΔΕΗ των υπόψη δικαιωμάτων δεν αντιβαίνει στο ενωσιακό δίκαιο [άρθρο 106 παρ. 1 (ειδικά ή αποκλειστικά δικαιώματα σε δημόσιες επιχειρήσεις) σε συνδυασμό με το άρθρο 102 (καταχρηστική εκμετάλλευση δεσπόζουσας θέσης) της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΛΕΕ)].

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

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

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

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

### Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ

- **Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)**  
Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού Ευρώ 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.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.3.2014 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε ενδιάμεση απόφαση (ΕΑΣΤΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ. Παρά την εκτίμηση πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣΤΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ άσκησε τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους Ευρώ 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των 96,6 εκατ. ευρώ. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 09.12.2015. Επομένως, και υπό την προϋπόθεση ότι δεν θα έχει εκδοθεί μέχρι την 09.12.2015 οριστική απόφαση από το ΣΤΕ, τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣΤΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει περαιτέρω πρόβλεψη πέραν της προαναφερθείσας.

Επιπροσθέτως, με αγωγή της η εταιρεία ELPEDISON ζητά να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά Ευρώ 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση της αγωγής είναι η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμψηφισμών απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμψηφισμών χρεωπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στην αγωγή προσδιοριζόμενα ποσά. Με προσεπικλήσή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στη δίκη ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπόδιον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά σε περίπτωση ήττας. Η αγωγή είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 27.05.15 η οποία αναβλήθηκε για την 27.01.16. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣΤΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

- **Αίτηση Ασφαλιστικών μέτρων ΛΑΓΗΕ κατά ΑΔΜΗΕ.**

Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει κατά του ΑΔΜΗΕ αίτηση ασφαλιστικών μέτρων με την οποία ζητά να ληφθούν ασφαλιστικά μέτρα και να διαταχθεί συντηρητική κατάσχεση παντός περιουσιακού στοιχείου, κινητού ή ακινήτου της καθ' ης, μέχρι του ποσού των Ευρώ 300 εκατ., άλλως να υποχρεωθεί ο ΑΔΜΗΕ σε παροχή εγγυοδοσίας υπέρ του ΛΑΓΗΕ, ύψους Ευρώ 300 εκατ. προς εξασφάλιση απαιτήσεών της έναντι του ΑΔΜΗΕ οι οποίες αφορούν κεφάλαιο και τόκους και απορρέουν από τιμολόγια, τα οποία είτε παραμένουν ανεξόφλητα, είτε έχουν εξοφληθεί με καθυστέρηση. Για τις εν λόγω απαιτήσεις του, ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τρεις αγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ με τις οποίες ζητά να υποχρεωθεί η τελευταία να καταβάλει στη ΛΑΓΗΕ ποσό περίπου Ευρώ 500 εκατ., όπως αυτό αναλύεται στις σχετικές αγωγές.

Η συζήτηση της αίτησης ασφαλιστικών, είχε προσδιοριστεί για τη μετ' αναβολή, δικάσιμο της 24.04.2015, κατά την οποία ο ΛΑΓΗΕ παραιτήθηκε από την αίτηση ασφαλιστικών μέτρων.

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

Περαιτέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά θα έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία κυμαίνονται από Ευρώ 11 εκατ. έως Ευρώ 31 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 120 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 8 μηνών.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση συμψηφισμών απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για την 12.01.2017, ωστόσο εκτιμάται ότι εντωμεταξύ το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

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

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/8/2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου. Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής δεν προβλέπεται από τη σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Για τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ασκήσει σχετική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 22.09.2016.

## 12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

### 1. **ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)**

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

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

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η ΔΕΗ Α.Ε., θεωρώντας 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 και στα πλαίσια της εξέτασης της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – «ΕΠΟ»), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει προχωρήσει στην αναθεώρηση και επικαιροποίηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας και τη δημοσίευση, με τα σχετικά ΦΕΚ (9.2014), των Αποφάσεων έγκρισης των Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΜΠΕ ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΑΠΕΝ), προκειμένου να προωθηθούν οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ. Εκτιμάται ότι η διαδικασία θα έχει ολοκληρωθεί εντός του πρώτου εξαμήνου του 2015.

Μετά την έκδοση της ΚΥΑ ΕΠΟ θα προχωρήσει η κατασκευή των υπολειπομένων έργων και η διαδικασία για την απαλλοτρίωση των υπολειπομένων εκτάσεων, ώστε να καταστεί δυνατό να ξεκινήσει η λειτουργία του Έργου, η οποία εκτιμάται ότι θα γίνει το πρώτο τρίμηνο του 2018.

Την 31.03.2015, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 280 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 122 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2018.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β' ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.
3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοτσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
- Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
- Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης.

### Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

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

Στις 31 Μαρτίου 2015 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2014 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 CO<sub>2</sub> του έτους 2014 ανήλθαν σε 39,2 εκατ. τόνοι CO<sub>2</sub>.

### Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO<sub>2</sub>)

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO<sub>2</sub> των σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Μετά την οριστικοποίηση των επαληθευμένων εκπομπών για το έτος 2014, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2014 έως 31.12.2014 ανέρχεται σε 39,2 εκατ. τόνοους. Κατά το έτος 2014 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 150,6 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2015, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2015 – 31.03.2015 ανέρχεται σε 8,1 εκατ. τόνοους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.04.2015 ως και 31.12.2015, εκτιμάται σε 29,5 εκατ. τόνοους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2015 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2016, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2015 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2015 έως 31.12.2015 ανέρχεται σε 37,6 εκατ. τόνοους.

## 12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

### Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ολοκληρώθηκε η εκπόνηση, από τον Ανάδοχο, των μελετών για την αδειοδότηση του Έργου και η υποβολή τους στην Επιχείρηση για θεώρηση. Είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος από τους Αρμόδιους Φορείς των κατατεθειμένων σ' αυτούς Φακέλων για τις απαραίτητες γνωμοδοτήσεις τους, οι οποίες προαπαιτούνται για την κατάθεση του Φακέλου Έγκρισης και Άδειας Δόμησης στην Πολεοδομία του Δήμου Εορδαίας. Σημειώνεται ότι, στις 24.04.2015, εκδόθηκε, από το ΥΠΑΠΕΝ, η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου, η οποία, επίσης προαπαιτείται για την κατάθεση του Φακέλου Έγκρισης και Άδειας Δόμησης.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 118 εκατ.

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

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού, οι οποίες ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2014 στο χώρο των Κύριων Εγκαταστάσεων του Σταθμού, σύμφωνα με τη ΜΠΕ και το νέο χρονοδιάγραμμα.

Η ΔΕΗ και ο Ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας, και προγραμματίζουν τη μεταφορά τους επί τόπου του Έργου εντός του δεύτερου τριμήνου του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 105 εκατ.

## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(πιοσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

### **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW**

Ολοκληρώθηκαν όλες οι απαιτούμενες εργασίες της Μονάδας για τη θέση της σε λειτουργία. Είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές της Μονάδας, με χρήση φυσικού αερίου, το οποίο διατέθηκε από το ΔΕΣΦΑ στις 05.01.2015.

Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία εντός του Β' εξαμήνου του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 497 εκατ.

#### **ΥΗΕ Ιλαρίωνα (157 MW)**

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατόπιν του Φράγματος, έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανομημένων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του δευτέρου τριμήνου του 2015.

Ο σταθμός αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία εντός του τρίτου τριμήνου του 2015.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 31.03.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 299 εκατ.

### **12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

#### **Κατασκευή εννέα Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

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

Το Μάρτιο του 2014, στο ΑΠ Ρέθυμνο (θέση Κοπρινό) ολοκληρώθηκε η ανέγερση οκτώ Α/Γ εκ των συνολικών έντεκα, καθώς με την από 13.02.2014 Προσωρινή Διαταγή και εν συνεχεία με την υπ' αριθ. 401/2014 απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του ΣΤΕ διετάχθη να μην προχωρήσει η ανέγερση και θέση σε λειτουργία τριών μη εγκατασταθιστών Α/Γ μέχρι την έκδοση απόφασης επί της σχετικής αίτησης ακύρωσης, η οποία έχει ήδη συζητηθεί ενώπιον του Ε' Τμήματος ΣΤΕ και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Το Δεκέμβριο του 2014 πραγματοποιήθηκε η έναρξη της διαδικασίας διασύνδεσης του ΑΠ με το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ, κατόπιν της έκδοσης δυνατότητας χορήγησης τμηματικής άδειας λειτουργίας από την Αποκεντρωμένη Διοίκηση Κρήτης.

Στη Σίφνο αναμένεται η εκπόνηση των μελετών και η αδειοδότηση της κατασκευής του προβλήτα από τις αρμόδιες υπηρεσίες, ώστε να ξεκινήσει η διαγωνιστική διαδικασία επιλογής αναδόχου και η υλοποίηση του έργου. Επιπλέον αναμένεται η διευθέτηση νομικών - αδειοδοτικών εκκρεμοτήτων ώστε να δοθεί εντολή έναρξης εργασιών στον Ανάδοχο.

#### **Υβριδικό έργο Ικαρίας**

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

#### **Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων**

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της εταιρείας έχει εγκρίνει την αποδοχή των εκμισθώσεων, ωστόσο εκκρεμούν οι υπογραφές των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 30 Απριλίου 2015 ενώ έχει γίνει αίτηση νέας παράτασης έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 και αναμένεται η έγκριση της.

#### **Αδειοδότηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη**

Τον Οκτώβριο 2014 εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ, οι άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δύο νέα Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 106 MW και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 127,2 εκατ. στη Ροδόπη.

#### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου**

Τον Μάρτιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή Διαγωνισμό για την ανάθεση του έργου του εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ισχύος 8,84 MW, με προϋπολογισμό Ευρώ 6,4 εκατ. με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών την 24 Ιουνίου 2014. Κατά την διάρκεια της αξιολόγησης των προσφορών για την ανάδειξη αναδόχου κατασκευής του ΜΥΗΣ προέκυψαν νέα δεδομένα όσον αφορά την ανάγκη τροποποίησης των τεχνικών προδιαγραφών του διαγωνισμού, οι οποίες οδήγησαν στην απόφαση ματαίωσης του διαγωνισμού και της επαναπροκήρυξής του εντός του 2015.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### 12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

#### Νέες επενδύσεις ΑΔΜΗΕ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε

- **Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»**  
Ύστερα από πολυετή προσπάθεια το υπόγειο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Νέας Μάκρης, μέχρι και τον Υ/Σ Πολυποτάμου ηλεκτρίστηκε με επιτυχία στις 7/4/2015. Εναπομένει να παραληφθεί και ηλεκτρισθεί το εναέριο τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Πολυποτάμου έως τη Νότια Εύβοια (Υ/Σ Εύβοια 7) για να ολοκληρωθεί το έργο.
- **Σύστημα 400 kV στην Εύβοια – ΚΥΤ Αλιβερίου**  
Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει τη νέα θερμική μονάδα ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Εναπομένει να ολοκληρωθεί η προσωρινή και οριστική παραλαβή του ΚΥΤ.
- **ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Αρχική Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV**  
Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Το ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Αύγουστο του 2013. Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδετικών Γ.Μ. 150 kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α. Μεγαλόπολη V. Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή της Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριων Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23/5/2014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπάρχει προσφυγή κατά του ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΑΠΕΝ) στο ΣτΕ κατά της ακύρωσης της κήρυξης των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην πλευρά του Αντιρρίου και αντιρρήσεις στην κατασκευή του σταθμού μετάβασης σε χώρο του Πανεπιστημίου Πατρών. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής για την συντόμωση της υλοποίησης του έργου.
- **Σύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας**  
Οι συμβάσεις του έργου έχουν υπογραφεί από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου με προϋπολογιστικό κόστος Ευρώ 231 εκατ. περίπου. Τα υποβρύχια καλώδια της διασύνδεσης έχουν ήδη ξεκινήσει να κατασκευάζονται και έχει ήδη γίνει η πόντιση του καλωδίου Σύρου-Μυκόνου. Επίσης, έχουν ξεκινήσει και οι εργασίες ΕΠΜ για τον Υ/Σ GIS Σύρου και τον σταθμό ζεύξης GIS Λαυρίου. Το συνολικό έργο έχει προγραμματισθεί να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2016.
- **Διασύνδεση της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας.**  
Έχουν ξεκινήσει οι προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της διασύνδεσης μέσα στην τρέχουσα δεκαετία. Στη βάση του πιο πάνω πλαισίου, έχει εκπονηθεί προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών. Παράλληλα, ερευνήθηκαν και υποδείχθηκαν αρκετές θέσεις προσαιγιάλωσης των καλωδίων και εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής στην Κρήτη χωρίς όμως να τύχουν αποδοχής από πλευράς τοπικών αρχών της Κρήτης. Η Περιφέρεια Κρήτης και άλλοι τοπικοί παράγοντες, υποδεικνύουν τη θέση Κορακιά στα όρια των νομών Ηρακλείου-Ρεθύμνου ως επιθυμητή θέση και η οποία εξετάζεται όπως επίσης εξετάζονται και θέσεις στην Ηπειρωτική Ελλάδα, όπως αυτές στην Αττική ή Πελοπόννησο.
- **Έργο ενίσχυσης ΚΥΤ Νέας Σάντας**  
Το ΚΥΤ Νέας Σάντας αποτελεί ένα έργο μείζονος σημασίας για την περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Μέσω αυτού υλοποιήθηκε η διασύνδεση του ΕΣΜΗΕ με αυτό της Τουρκίας και μελλοντικά της Βουλγαρίας (Μαρίτσα), η απορρόφηση όλης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας των νέων σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ στη Θράκη και η αναβάθμιση της αξιοπιστίας του Βορειοανατολικού Συστήματος. Το έργο ευρίσκεται τώρα στο στάδιο παραλαβών (πλευρά 150kV και αυτόματο σύστημα Υ/Σ).
- **Έργο κατασκευής Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά- ΚΥΤ Φιλίππων**  
Τον Ιούλιο 2014 υπογράφηκε η Σύμβαση για την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Φιλίππων μήκους 110 χλμ με ανάδοχο την εταιρεία ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΕΕ και συμβατικό τίμημα Ευρώ 26,7 εκατ. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί αρχές του 2017.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### • Έργα αναβάθμισης του Συστήματος 400kV

- Έργα αντικατάστασης διακοπτικού εξοπλισμού 400kV στα ΚΥΤ Παλλήνης, Καρδιάς, Λάρισας, Θεσσαλονίκης και Λάρυμνας. Ειδικότερα οι διακόπτες 400kV μονώσεως αέρος, παλαιάς τεχνολογίας, αντικαθίστανται με νέους διακόπτες μονώσεως SF<sub>6</sub>.
- Έργα αντιστάθμισης αέργου ισχύος ΓΜ 400kV με εγκατάσταση Αυτεπαγωγών 400kV. Ειδικότερα, στο πρόγραμμα επενδύσεων έχουν ενταχθεί η εγκατάσταση Αυτεπαγωγών 400kV 30MVA<sub>r</sub> στα ΚΥΤ Λάρυμνας (1), ΚΥΤ Αγίου Στεφάνου (1) και μιας 50MVA<sub>r</sub> στο ΚΥΤ Αλιβερίου (έχει σχεδόν ολοκληρωθεί). Επίσης και η χωροθέτηση τριών (3) Αυτεπαγωγών 400kV στο ΚΥΤ Μεγαλόπολης.

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

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

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

### Έγκριση Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης 2015 για το ΕΣΜΗΕ

Με την υπ' αριθμ. 572/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015 – 2017, σε Ευρώ 254,7, 250,2 και 261 εκατ. ανά έτος αντίστοιχα, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος 2015 ποσού Ευρώ 215,1 εκατ. Εκκρεμεί Απόφαση της ΡΑΕ για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το 2015.

### Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το 2015.

Με την υπ' αριθμ. 571/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε την χρήση ποσού Ευρώ 25 εκατ., από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2015.

## 12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

### Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι κοινή εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και της ΔΕΗ με ποσοστά συμμετοχής 51% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας.

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

Παράλληλα αναμένεται η αναθεώρηση του πλαισίου για τη διαχείριση απορριμμάτων της Αττικής, μετά την ακύρωση των προηγούμενων διαγωνισμών από την Περιφέρεια Αττικής το Δεκέμβριο 2014.

### Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τρέως Τράπεζα Κύπρου

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», είναι εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα. Η Εταιρεία αυτή έχει ορισθεί ως φορέας υλοποίησης του Έργου «EuroAsia Interconnector Project» στο πλαίσιο του Κανονισμού 347/2013 της Ε.Ε. Στις 11.11.2014 σε συνέχεια επιστολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για απόκτηση της κατά 51% συμμετοχής της ΔΕΗ στη «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», το Δ.Σ. της ΔΕΗ αποφάσισε την κατ' αρχήν αποδοχή του αιτήματος, υπό την προϋπόθεση εκπλήρωσης δεσμεύσεων που τέθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την προαναφερθείσα επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Οι εν λόγω προϋποθέσεις έχουν εκπληρωθεί, και αναμένεται από τον ΑΔΜΗΕ η ολοκλήρωση της διαδικασίας.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.**

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

Σε συνέχεια δεσμεύσεων υποχρεώσεων των πελατών της ΔΕΠΑ, η Επιχείρηση προχώρησε και για το έτος 2015 σε αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας σύμφωνα με τις πραγματικές της ανάγκες.

Περαιτέρω η Επιχείρηση προχώρησε στην προμήθεια μικρών ποσοτήτων φυσικού αερίου και μέσω των δημοπρασιών (ετήσιας - 2015 και τριμηνιαίας - 1ου τριμήνου 2015) στις οποίες προχώρησε η ΔΕΠΑ σε εφαρμογή Αποφάσεων της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

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

Περαιτέρω, εκκρεμεί η προβλεπόμενη από τη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ πιστοποίηση από Ανεξάρτητο φορέα των τύπων τιμολόγησης του φυσικού αερίου βάσει των δεδομένων των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ με τους Προμηθευτές της για τα προηγούμενα έτη (2012-2014).

Τέλος, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ, το οποίο ευρίσκεται υπό διαπραγμάτευση.

### **Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία ελέγχου από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) της περιόδου Μάιου 2010 έως και Σεπτεμβρίου 2012 που αφορά στον ΕΦΚ των αυτοκαταναλώσεων Η/Ε.

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

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων. Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 49 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις επιχειρησιακές λειτουργίες του. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος «φυγής» στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς στον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών και δραστηρικής μείωσης μισθών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 5 (1 πρόσληψη ανά 5 αποχωρήσεις). Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμον, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, τυχόν δε απόρριψη σχετικού υποβληθέντος αιτήματος της ΔΕΗ ή και καθυστέρηση έκδοσης των ως άνω εγκριτικών αποφάσεων, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

##### **Τιμολόγηση πελατών Υψηλής Τάσης**

Στο πλαίσιο της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 28.02.2014, στην οποία ο εκπρόσωπος του βασικού μετόχου-ήτοι το Ελληνικό Δημόσιο- πρότεινε και η Γενική Συνέλευση ενέκρινε για όλες τις επιχειρήσεις υψηλής τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης 10% στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ, για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1 συν 1 χρόνο, από 1.1.2014. Από σύνολο 24 παροχών στην Υ.Τ., οι οποίες αντιστοιχούν σε καταναλώσεις πλέον του 99% του συνόλου των καταναλώσεων Υ.Τ., η ΔΕΗ έχει προβεί σε υπογραφή συμβάσεων προμήθειας για 22 παροχές.

Επιπλέον, τον Ιανουάριο 2015, η ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι, σε εφαρμογή της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014 και με στόχο τη διασφάλιση του Δημόσιου Συμφέροντος, επτετεύχθη αρχική συμφωνία με την Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για την υπογραφή σύμβασης προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας από 1.1.2014 σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ της 28.02.2014 καθώς και για τον τρόπο διευθέτησης παρελθουσών διαφορών μεταξύ των δύο εταιρειών.

Συγκεκριμένα το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την από 30.12.2014 απόφασή του, αποφάσισε αφενός την αποδοχή της πρότασης άμεσης παραπομπής σε Διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις της Πολιτικής Δικονομίας, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών, σχετικά με την τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις οφειλές της εταιρείας Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως 31.12.2013 και αφετέρου την υπογραφή σύμβασης προμήθειας με την υπόψη εταιρεία με τιμολόγιο σύμφωνα με την από 28.2.2014 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για το έτος 2014 καθώς και για το έτος 2015 και μέχρι τη σύγκληση, σχετικής με το θέμα της τιμολόγησης πελατών Υ.Τ., νέας Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ. Στην ως άνω σύμβαση προμήθειας προβλέπεται ότι εντός δύο μηνών από την υπογραφή της, να συμφωνηθεί, μεταξύ των δύο μερών, ο τρόπος ρύθμισης των οφειλών της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για το διάστημα από 01.01.2014 – 31.12.2014.

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ με την από 30.12.2014 απόφασή της, αποφάσισε την υπογραφή σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τη ΔΕΗ και την παραπομπή σε Διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπΠολΔ, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών, σχετικά με την τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις οφειλές της εταιρείας Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως 31.12.2013. Μέχρι σήμερα δεν έχει υπογραφεί η σχετική σύμβαση προμήθειας μεταξύ των δύο εταιρειών.

##### **Αίτημα επιστροφής ΦΠΑ**

Στις 03.12.2014 η Μητρική Εταιρεία υπέβαλε αίτηση επιστροφής πιστωτικού υπολοίπου ΦΠΑ ύψους Ευρώ 40 εκατ. για τη διαχειριστική περίοδο από 01.01.2014 έως 30.09.2014. Με σχετική απόφαση της Γενικής Γραμματέως Δημοσίων Εσόδων που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 372/Β της 18.03.2015 ανατέθηκε στο Ελεγκτικό Κέντρο ΚΕΜΕΕΠ η διενέργεια επιτόπιου φορολογικού ελέγχου προκειμένου να επιστραφεί ο αιτούμενος ΦΠΑ. Ο εν λόγω έλεγχος είναι σε εξέλιξη.

#### **14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

##### **Ομόλογα-Δάνεια**

Εντός της περιόδου 1/4/2015 – 30/5/2015, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεωλυσιών Ευρώ 5,83 εκατ. (Μητρική Εταιρεία: Ευρώ 3,75 εκατ.).

##### **Συγκρότηση σε Σώμα των νέων Διοικητικών Συμβουλίων των ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**

Εντός του Απριλίου και Μαΐου 2015, συγκροτήθηκαν σε σώμα τα νέα Διοικητικά Συμβούλια της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	
	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>				
Ορυχεία	170.084	190.258	(24.236)	(10.402)
Παραγωγή	489.117	626.398	18.669	109.140
Δίκτυο Διανομής	77.735	77.790	37.960	26.261
Προμήθεια (Εμπορία)	1.635.103	1.571.767	(42.331)	(96.942)
	<b>2.372.039</b>	<b>2.466.213</b>	<b>(9.938)</b>	<b>28.057</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>				
Παραγωγή	100.317	106.454	8.232	8.570
Δίκτυο Διανομής	5.790	5.502	1.979	904
Προμήθεια (Εμπορία)	179.262	154.032	11.904	8.243
	<b>285.369</b>	<b>265.988</b>	<b>22.115</b>	<b>17.717</b>
<b><u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u></b>				
Παραγωγή	106.929	103.467	11.335	14.307
Δίκτυο Διανομής	5.017	7.316	1.466	2.050
Προμήθεια (Εμπορία)	168.275	139.620	13.576	5.503
	<b>280.221</b>	<b>250.403</b>	<b>26.377</b>	<b>21.860</b>
Απαλοιφές Μητρικής	(1.401.699)	(1.507.350)	846	2.206
<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>1.535.930</b>	<b>1.475.254</b>	<b>39.400</b>	<b>69.840</b>
ΑΔΜΗΕ	399.616	542.259	20.451	27.867
ΔΕΔΔΗΕ	469.154	489.866	9.463	8.696
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	16.271	5.963	4.256	1.317
Απαλοιφές Ομίλου	(872.386)	(1.024.481)	3.645	1.542
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(21.547)	(27.954)
<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>1.548.585</b>	<b>1.488.861</b>	<b>55.668</b>	<b>81.308</b>

## **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 2015 έως 31 Μαρτίου 2015

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:  
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων:

www.dei.gr  
28 Μαΐου 2015

#### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.03.2015	31.12.2014	31.03.2015	31.12.2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.579.259	13.689.537	11.790.766	11.902.455
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	70.482	69.946	66.535	65.765
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	24.877	24.059	1.133.193	1.133.600
Αποθέματα	731.106	737.763	547.577	559.078
Απαιτήσεις από πελάτες	2.017.546	1.772.670	1.887.652	1.638.789
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	331.805	368.667	277.473	314.725
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	128.660	131.488	128.195	131.030
Δεσμευμένες καταθέσεις	143.357	144.720	143.357	144.720
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	495.796	434.511	245.632	248.318
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>17.522.888</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.220.380</b>	<b>16.138.480</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΙΣ</b>				
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	5.016.481	4.960.780	4.821.032	4.794.569
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.190.360	6.134.659	5.994.911	5.968.448
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	90	90	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.190.450	6.134.749	5.994.911	5.968.448
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	4.804.082	4.851.491	4.716.069	4.763.477
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.601.647	3.661.693	3.155.142	3.215.126
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	760.844	678.544	394.749	312.493
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.165.865	2.046.884	1.959.509	1.878.936
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	11.332.438	11.238.612	10.225.469	10.170.032
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>17.522.888</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.220.380</b>	<b>16.138.480</b>

#### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.03.2015	31.03.2014	31.03.2015	31.03.2014
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2015 και 01.01.2014 αντίστοιχα)	6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Συγκερνωτικά συνολικά έσοδα / (ζημιές) μετά από φόρους	55.693	81.459	26.462	49.930
Λοιπά	8	40	1	1
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (31.03.2015 και 31.03.2014 αντίστοιχα)	<b>6.190.450</b>	<b>5.485.072</b>	<b>5.994.911</b>	<b>5.372.980</b>

#### ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοστά 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.
- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2014, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.03.2015 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	(349)	(349)
β) Φορολογικές προβλέψεις	1.558	1.558
γ) Λοιπές προβλέψεις	192.546	192.885

- Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31 Μαρτίου 2015 ήταν 18.506 και 10.538 (2014: 19.049 και 10.800 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της 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 αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	20.019	358.591
β) Αγορές	1.033	892.980
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	239.369	545.879
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	0	1.123.138
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	326	213
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

- Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 76,2 εκατ. και Ευρώ 98,4 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 31.03.2015, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων	0	0
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων	0	0
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	0	0
Συναλλαγματικές διαφορές	25	0
Σύνολο	25	0

#### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-31.03.2015	01.01-31.03.2014	01.01-31.03.2015	01.01-31.03.2014
Κύκλος εργασιών	1.548.585	1.488.861	1.535.930	1.475.254
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	349.772	311.195	299.709	265.421
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	129.509	162.103	85.072	116.204
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	77.215	109.262	39.400	69.840
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	55.668	81.308	26.462	49.779
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	55.668	81.308	26.462	49.779
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημιές) μετά από φόρους (Β)	25	151	0	151
Συγκερνωτικά συνολικά έσοδα / (ζημιές) μετά από φόρους (Α) + (Β)	55.693	81.459	26.462	49.930
- Ιδιοκτήτες μητρικής	55.693	81.459	26.462	49.930
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,2399	0,3505	0,1141	0,2146
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	313.780	309.419	250.243	246.917

#### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-31.03.2015	01.01-31.03.2014	01.01-31.03.2015	01.01-31.03.2014
<b>Έμμεση μέθοδος</b>				
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	77.215	109.262	39.400	69.840
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	204.595	166.275	184.153	148.388
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρήσεων	(20.324)	(18.958)	(18.982)	(17.675)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO <sub>2</sub>	0	(18.185)	0	(18.185)
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	407	0	407	0
(Κέρδη)/Ζημιές αποτίμησης πράξεων παραγώνων	(1.583)	(1.176)	(1.583)	(1.176)
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.219)	3	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(17.315)	(16.621)	(18.985)	(16.183)
Λοιπές προβλέψεις	190.654	146.881	191.462	148.515
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	1.258	894	1.258	894
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(152.818)	(93.993)	(152.818)	(93.993)
Απόσβεση ενσώματων παγίων και λογισμικού	1.958	1.847	1.958	1.835
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	2.183	2.452	2.136	1.998
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	59.773	59.674	53.932	53.427
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(237.524)	(364.172)	(251.702)	(268.930)
Λοιπές απαιτήσεις	1.952	(124.362)	12.748	(116.654)
Αποθέματα	689	49.892	4.989	52.976
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(158.012)	16.188	(198.672)	(222.914)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.604	28.283	13.286	16.290
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανόμενων δουλεμένων τόκων)	220.359	101.741	227.273	132.447
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(19.844)	(3.900)	(19.884)	0
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>	<b>163.008</b>	<b>42.025</b>	<b>70.376</b>	<b>(129.100)</b>
<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	17.315	12.721	16.344	12.283
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(99.100)	(90.130)	(76.904)	(77.607)
Είσπραξη επιχειρηρήσεων	701	0	704	0
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(1.225)	(613)	0	(113)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(82.309)</b>	<b>(78.022)</b>	<b>(59.856)</b>	<b>(65.437)</b>
<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	50.000	6	50.000	0
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	0	331.132	0	331.132
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(18.123)	(37.976)	(18.123)	(37.976)
Πληρωμή τόκων	(51.291)	(50.506)	(45.083)	(44.132)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>(19.414)</b>	<b>242.656</b>	<b>(13.206)</b>	<b>249.024</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)</b>	<b>61.285</b>	<b>206.659</b>	<b>(2.686)</b>	<b>54.487</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου</b>	<b>434.511</b>	<b>260.278</b>	<b>248.318</b>	<b>185.513</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου</b>	<b>495.796</b>	<b>466.937</b>	<b>245.632</b>	<b>240.000</b>

Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης

ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:

(Αύξηση) / μείωση σε:

Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(237.524)	(364.172)	(251.702)	(268.930)
Λοιπές απαιτήσεις	1.952	(124.362)	12.748	(116.654)
Αποθέματα	689	49.892	4.989	52.976
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(158.012)	16.188	(198.672)	(222.914)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.604	28.283	13.286	16.290
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανόμενων δουλεμένων τόκων)	220.359	101.741	227.273	132.447
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(19.844)	(3.900)	(19.884)	0
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(82.309)</b>	<b>(78.022)</b>	<b>(59.856)</b>	<b>(65.437)</b>
<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	50.000	6	50.000	0
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	0	331.132	0	331.132
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(18.123)	(37.976)	(18.123)	(37.976)
Πληρωμή τόκων	(51.291)	(50.506)	(45.083)	(44.132)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>(19.414)</b>	<b>242.656</b>	<b>(13.206)</b>	<b>249.024</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)</b>	<b>61.285</b>	<b>206.659</b>	<b>(2.686)</b>	<b>54.487</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου</b>	<b>434.511</b>	<b>260.278</b>	<b>248.318</b>	<b>185.513</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου</b>	<b>495.796</b>	<b>466.937</b>	<b>245.632</b>	<b>240.000</b>

- Πληροφορίες σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. παρατίθενται στη σημείωση 12 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 - «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επεμμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερησίου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 12 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Πληροφορίες σχετικά με τον συμπηφισμό των Παραγώνων Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 12 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Έχει πραγματοποιηθεί ανατιξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου που δεν είχαν καμία επίδ