

2013

ΕΤΗΣΙΟΣ
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

1 ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	9
2 ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	11
3 ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	17
4 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ	21
5 ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	23

1 ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ	27
- ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	28
- ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	29
- ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	95
- ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013	106
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1	207
- ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	208
- ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	224
2 ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ 2013	231
3 ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01.01.2013 ΕΩΣ 31.12.2013	233
4 ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ	243
5 ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2013	245





ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ (ΣΕ ΕΚΑΤ. €)

	Όμιλος			Μητρική Εταιρεία		
	2013	2012	Δ%	2013	2012	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.970,8	5.985,2	-0,2%	5.918,6	5.887,9	0,5%
ΕΒΙΤΔΑ	881,6	1.002,2 ⁽¹⁾	-12,0%	638,9	817,6 ⁽¹⁾	-21,9%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	14,8%	16,7% ⁽¹⁾		10,8%	13,9% ⁽¹⁾	
Λειτουργικά κέρδη/ (ζημίες) (ΕΒΙΤ)	255,2	342,3 ⁽¹⁾	-25,4%	78,4	222,4 ⁽¹⁾	-64,7%
Περιθώριο ΕΒΙΤ	4,3%	5,7% ⁽¹⁾		1,3%	3,8% ⁽¹⁾	
Καθαρά κέρδη/ (ζημίες)	(225,3)	41,8 ⁽¹⁾		(324,3)	22,4 ⁽¹⁾	
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (€)	(0,97)	0,18 ⁽¹⁾		(1,40)	0,10 ⁽¹⁾	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.524,3	4.679,0	-3,3%	4.150,4	4.239,0	-2,1%

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (ΣΕ ΕΚΑΤ. €)

	Όμιλος			Μητρική Εταιρεία		
	2013	2012	Δ%	2013	2012	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	15.819,6	16.059,1	-1,5%	14.773,8	14.996,1	-1,5%
Καθαρό χρέος	4.524,3	4.679,0	-3,3%	4.150,4	4.239,0	-2,1%
Συνολική καθαρή θέση	5.403,6	5.682,2 ⁽¹⁾	-4,9%	5.323,0	5.702,6 ⁽¹⁾	-6,7%
Επενδύσεις	718,1	820,6	-12,5%	601,9	717,2	-16,1%

⁽¹⁾ Αναπροσαρμοσμένα ποσά λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζομένους».



2 | 1 Γενικές Πληροφορίες

Η εταιρεία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφιστάμενης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» δυνάμει του άρθρου 43 του ν. 2773/1999 όπως ισχύει και σύμφωνα με το κατ' εξουσιοδότησιν αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20/12/2000, τ. Α').

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με αριθμό 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 - Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15/01/2002).

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ. 104 32, και η διάρκειά της ορίστηκε έως την 31/12/2100, με δυνατότητα παράτασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, σκοπός της Εταιρείας σήμερα είναι:

- α) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:
 - η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,
 - η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,
 - η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών,
 - η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους.
- β) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων, η παροχή προς τρίτους υπηρεσιών εκπαίδευσης και υπηρεσιών υγείας και ασφάλειας στην εργασία, η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
- γ) Η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων, και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας και την εκμετάλλευση των πόρων της.

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

Η Εταιρεία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επιδίωξη των σκοπών της εντός των ορίων του Καταστατικού της και των κειμένων διατάξεων, στην ανάληψη κάθε εμπορικής ή άλλης δραστηριότητας και στη διενέργεια κάθε υλικής πράξεως ή δικαιοπραξίας άμεσα ή έμμεσα συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και «Δ.Ε.Η. Α.Ε.».

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ. - ΣΤΑΚΟΔ 08), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 08)	Κύκλος Εργασιών 01/01/2013–31/12/2013
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 5.970,8 εκατ.

2 | 2 Ιστορικό

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957-1963, η Εταιρεία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρείας Αθηνών-Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε τη μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν στην ελληνική αγορά.

Οι ν. 1559 και 2244 που ψηφίστηκαν τα έτη 1985 και 1994 αντίστοιχα προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

Βάσει του ν. 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Τον Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Τον Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζομένους της Εταιρείας. Σήμερα το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ, το 51,12% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

2 | 3 Δραστηριότητα της Εταιρείας

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, με περίπου 7,4 εκατομμύρια πελάτες, οι οποίοι το 2013 κατανάλωσαν το 98,3% της συνολικής ενέργειας που δόθηκε προς τελικούς πελάτες στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ διαθέτει σήμερα μια μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 65% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβανοντας στο ενεργειακό της μείγμα λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαιοκούς σταθμούς, καθώς και σταθμούς φυσικού αερίου, αλλά και μονάδες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ δραστηριοποιείται σήμερα μέσω της θυγατρικής της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», έχοντας στο χαρτοφυλάκιό της αιολικά πάρκα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 116 MW (μη συμπεριλαμβανομένων των συμμετοχών μέσω κοινοπραξιών της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», από την εγκατεστημένη ισχύ των οποίων της αναλογούν 31,5 MW).

Τα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας και μαζί με το Σύστημα αυτό αποτελούν το «Διασυνδεδεμένο Σύστημα».

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το μεγαλύτερο μέρος της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βόρειο τμήμα της χώρας κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου.

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά σε ορισμένα νησιά η ζήτηση καλύπτεται από ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με συνολική ισχύ θερμικών σταθμών μεγαλύτερη των 1.000 MW).

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με εισαγωγές, κάλυψαν το 66% της συνολικής ζήτησης το 2013. Επιπροσθέτως η εταιρεία εισήγαγε περίπου 2,2 TWh για την κάλυψη των αναγκών των πελατών της.

Μετά την απόσχιση των κλάδων Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκαν δύο 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.). Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των διασυνδέσεών του, ενώ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη για τη διαχείριση, την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει βασικά στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρείας κατά την τελευταία τριετία:

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2013	2012	2011
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,9	12,5	12,8
Ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα	65%	68%	70%
Καθαρή Παραγωγή (TWh)⁽¹⁾	37,5	40,3	41,5
Μερίδιο Παραγωγής⁽²⁾	69%	70,7%	74,5%
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh)⁽³⁾	50,8	52,8	49,3
Μερίδιο Πωλήσεων⁽⁴⁾	98,3%	98,5%	92,3%
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	7,4	7,4	7,3
Αριθμός μισθοδοτούμενου προσωπικού	19.093	19.998 ⁽⁵⁾	20.821 ⁽⁵⁾
Πελάτες ανά εργαζόμενο	388	369	351
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	2.661	2.641	2.368

⁽¹⁾ Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.

⁽²⁾ Το μερίδιο παραγωγής ορίζεται ως το ποσοστό της παραγωγής της ΔΕΗ διά της συνολικής παραγωγής στην Ελλάδα κάθε έτος.

⁽³⁾ Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.

⁽⁴⁾ Το μερίδιο πωλήσεων ορίζεται ως το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλείται από τη ΔΕΗ σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα διά των συνολικών πωλήσεων σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα κάθε έτος.

⁽⁵⁾ Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στην πρώην ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., οι οποίοι μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις 22 Αυγούστου 2011.

Το 2013, η παραχθείσα από τη ΔΕΗ ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (62%), πετρέλαιο (11,7%), φυσικό αέριο (10,5%), υδροηλεκτρικά (15%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,8%).

2 | 4 Προκλήσεις και Στρατηγικές προτεραιότητες

Η ΔΕΗ βρίσκεται σήμερα μπροστά σε σημαντικές αλλαγές που πραγματοποιούνται και στόχο έχουν την ενίσχυση του ανταγωνισμού, συμπεριλαμβανομένου του σχεδίου Αναδιάρθρωσης της ΔΕΗ, καθώς και του νέου ρυθμιστικού πλαισίου που θα διέπει την απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αλλαγές αυτές θα επηρεάσουν σημαντικά το μοντέλο λειτουργίας της.

Στο νέο αυτό ανταγωνιστικό περιβάλλον που διαμορφώνεται, η ΔΕΗ έχει ως στρατηγικές προτεραιότητες:

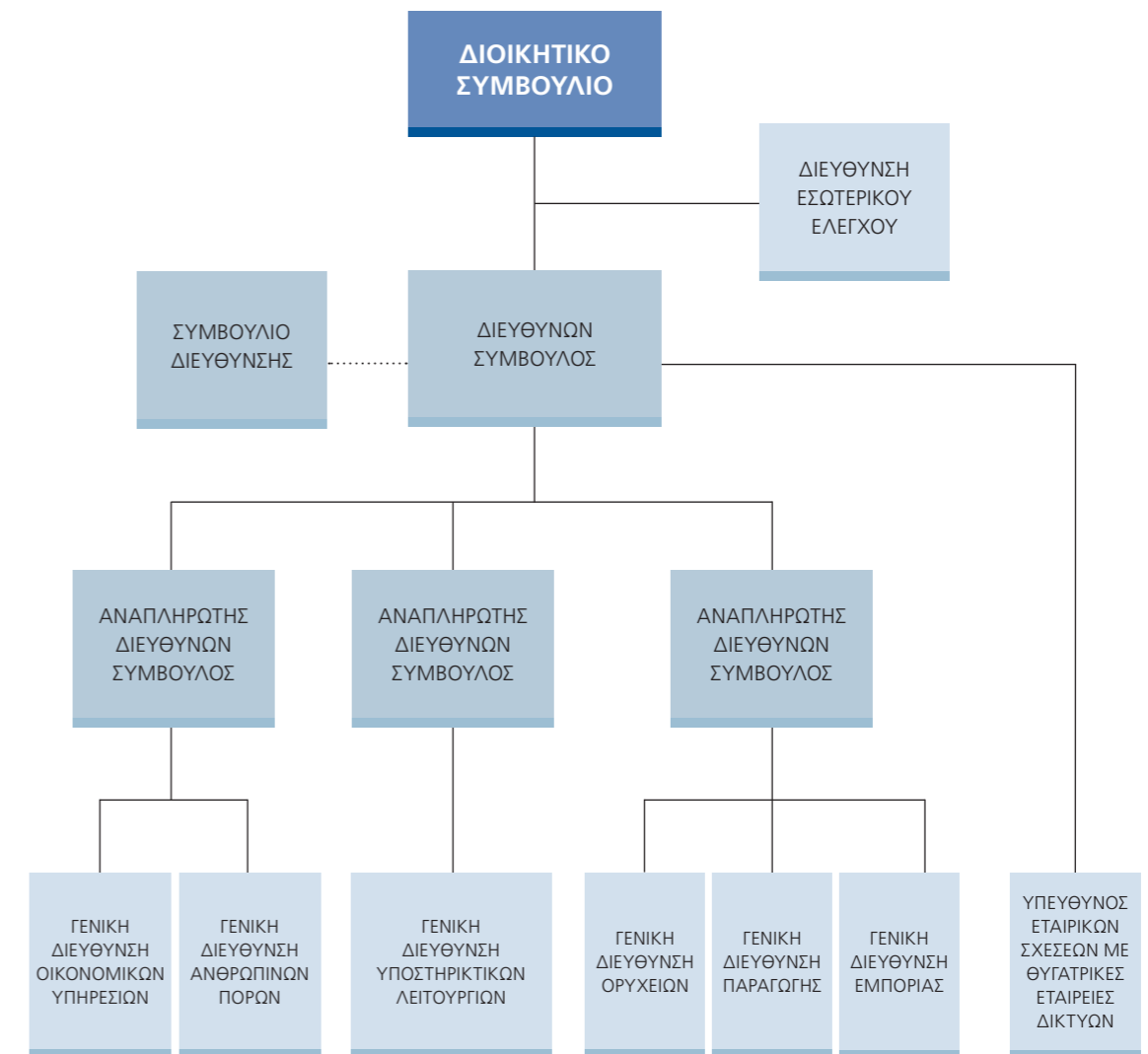
- τη διατήρηση της ηγετικής της θέσης μέσα σε μια απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- την προώθηση και ολοκλήρωση του στρατηγικού επενδυτικού της προγράμματος, με την κατασκευή και θέση σε λειτουργία νέων μονάδων, σύγχρονης τεχνολογίας και φιλικότερων προς το περιβάλλον, σε αντικατάσταση παλαιών, κοστοβόρων και ρυπογόνων μονάδων, με στόχο τη βελτίωση της περιβαλλοντικής απόδοσης. Παράλληλα, με τη λειτουργία των νέων μονάδων, επιτυγχάνεται αποτελεσματικότερη αξιοποίηση των πόρων, με σημαντική βελτίωση της λειτουργικής αποδοτικότητας και κερδοφορίας, ώστε η Εταιρεία να αποκομίζει τη μέγιστη δυνατή αξία.
- την ενίσχυση της πελατοκεντρικής πολιτικής σε συνδυασμό με τον εξορθολογισμό των τιμολογίων και την άρση των υφιστάμενων στρεβλώσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας,
- την επέκταση σε ξένες αγορές και άλλες δραστηριότητες κυρίως μέσω συνεργασιών.
- την προώθηση των επενδύσεων σε ΑΠΕ, ώστε να αυξηθεί η συμμετοχή τους στο ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ, και τέλος
- τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης, με παράλληλη μείωση του κόστους δανεισμού.

Λαμβάνοντας υπόψη τη μέχρι σήμερα επιτευχθείσα μεγάλη βελτίωση της εσωτερικής παραγωγικότητας της Εταιρείας, η μακροπρόθεσμη βιωσιμότητα και ανάπτυξη της δεν μπορεί να στηριχθεί μόνο σε εσωτερικές δράσεις περαιτέρω βελτιστοποίησης της λειτουργικής κερδοφορίας, αλλά προϋποθέτει και τη διαμόρφωση ενός ορθολογικού Ρυθμιστικού Πλαισίου που διασφαλίζει τον υγιή ανταγωνισμό, με άμεση άρση των στρεβλώσεων που επιβαρύνουν χωρίς λόγο τον καταναλωτή και την οικονομία.

Προϋποθέτει επίσης την περαιτέρω βελτίωση των οικονομικών συνθηκών και της ανάκαμψης της εθνικής οικονομίας, καθώς και τη δυνατότητα της Εταιρείας να διατηρήσει και να προσελκύσει έμπειρο προσωπικό και εξειδικευμένο στελεχιακό δυναμικό, σύμφωνα με τις εταιρικές πρακτικές αντίστοιχων Ευρωπαϊκών εταιρειών που δραστηριοποιούνται σε ανταγωνιστικό περιβάλλον και είναι εισηγμένες εταιρείες.



3 | 1 Βασική Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε. (στις 31/12/2013)



Το επικαιροποιημένο αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: Αρχική Σελίδα > Η ΔΕΗ > Η Εταιρεία > Οργανωτική Δομή

3 | 2 Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της Εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει τον δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει και στον οποίο περιγράφονται:

- Η σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, οι αρμοδιότητες και λειτουργία τους, καθώς και οι Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και οι αρμοδιότητές τους.
- Οι αρμοδιότητες και η λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, τα δικαιώματα των μετόχων, η μέριμνα για την ενημέρωσή τους, καθώς και η αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10, παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Τα κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο κώδικας εταιρικής διακυβέρνησης είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας:
Αρχική Σελίδα > Η ΔΕΗ > Η Εταιρεία > Εταιρική Διακυβέρνηση

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 31/12/2013 είχε ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΔΟΛΟΓΛΟΥ Κωνσταντίνος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΜΕΛΗ	
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ
ΤΑΥΡΗΣ Φίλιππος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΖΩΝΤΑΝΟΣ Κωνσταντίνος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

*ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

3 | 3 Προσωπικό

Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31/12/2013 ανέρχεται σε 19.093 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2013	2012
ΔΕΗ Α.Ε.		
Ορυχεία	3.532	3.837
Παραγωγή	4.888	5.156
Εμπορία	965	930
Διοίκηση	1.419	1.429
ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου	10.804	11.352
ΑΔΜΗ Α.Ε.	1.439	1.512
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.⁽¹⁾	6.828	7.117
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	22	17
ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου	19.093	19.998

⁽¹⁾ Τον Μάιο του 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).



4 | 1 Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες ευρώ (1.067.200.000 €), διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας τεσσάρων ευρώ και εξήντα λεπτών (4,6 €), η κάθε μία.

Κατά την τελευταία πενταετία δεν υπήρξε μεταβολή επί του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας.

Στην κατηγορία της Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρείας, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

Η ΔΕΗ συμμετέχει σήμερα σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικό Δείκτη ΧΑ, ΔΟΜ, FTSE, ΣΑΓΔ, FTSEA, ΔΚΩ, GT30P, GT30R, GT30TP, GT30TR, FTSECE, FTSECEU, TR_FTSECE, TR_FTSECEU, FTSENTR, HELMSI, MSCI-Greece, BWORLD, SBBMGLU, XBCGG.

4 | 2 Μετοχική Σύμβαση

Η μετοχική σύμβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/12/2013 είχε ως ακολούθως:

Μετοχική σύμβαση	Ποσοστό
Ελληνικό Δημόσιο ⁽¹⁾	51,12%
ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ (πρώην ΟΑΠ)	3,81%
Ευρύ επενδυτικό κοινό και θεσμικοί επενδυτές ⁽²⁾	45,07%
ΣΥΝΟΛΟ	100%

⁽¹⁾ Το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ, το 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Τον Σεπτέμβριο του 2012 το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε. Η εν λόγω πληρεξουσιότητα είχε διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης, εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωνόταν νωρίτερα. Στις 8 Απριλίου 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος των προαναφερθέντων 39.440.000 μετοχών της ΔΕΗ από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.3986/2011. Η μεταβίβαση πραγματοποιήθηκε στις 11 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματιστηριακής συναλλαγής. Σε συνέχεια της ανωτέρω μεταβίβασης, η προαναφερθείσα πληρεξουσιότητα έπαψε να είναι σε ισχύ.

⁽²⁾ Συμπεριλαμβάνεται η από 08/12/2011 συνοδική συμμετοχή της εταιρείας «Silchester International Investors LLP», με 32.024.558 μετοχές ή 13,8% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων των παρακάτω πελατών της:

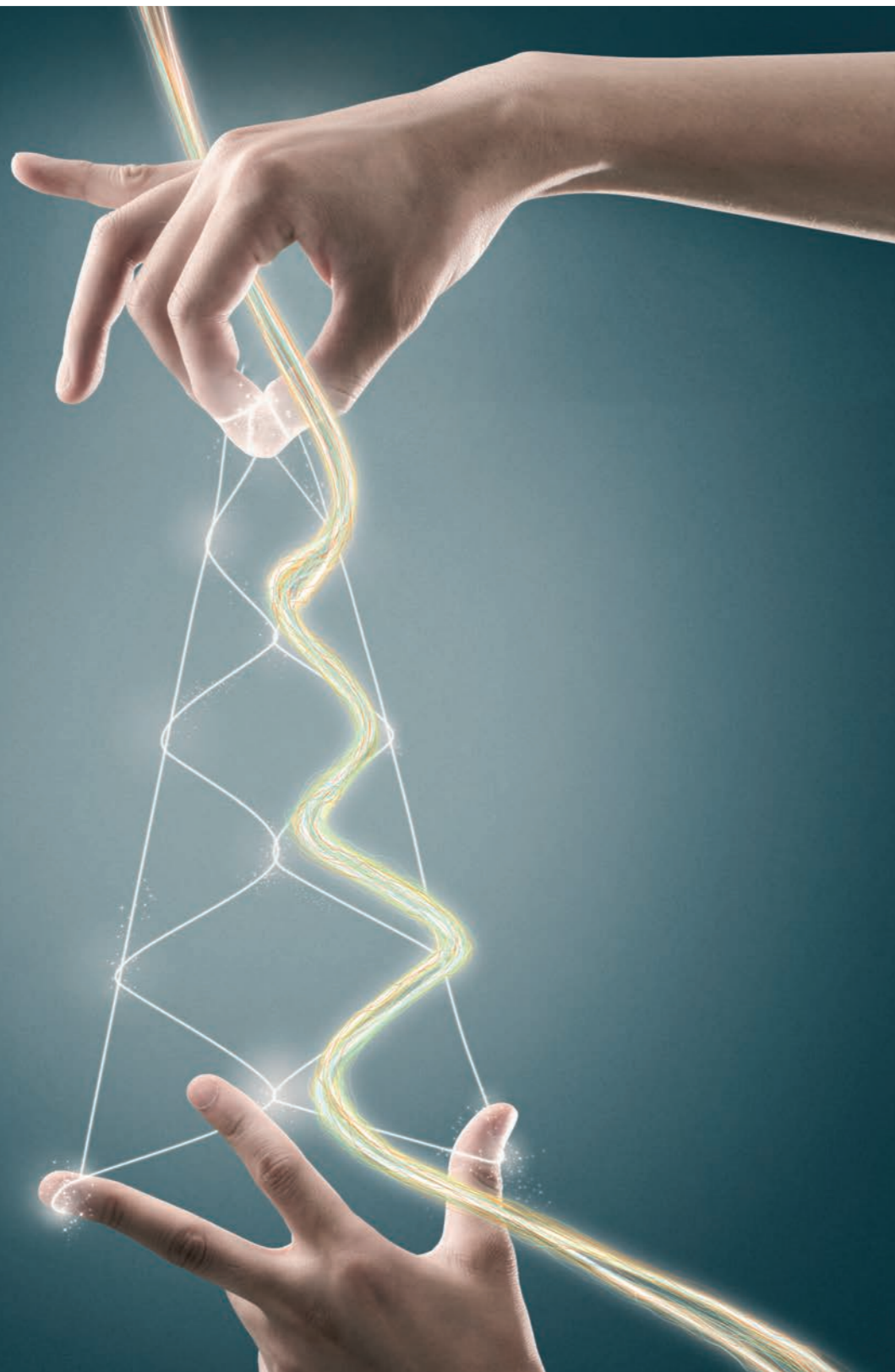
- Silchester International Investors International Value Equity Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,
- Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,
- The Calleva Trust.

Στις 31/12/2013 η Εταιρεία δεν γνώριζε την ύπαρξη μετόχων, πηλην του «Ελληνικού Δημοσίου», της «Silchester International Investors LLP» και αθροιστικά των «ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ» και «ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ», που να κατείχαν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Επιπλέον, στις 31/12/2013, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης δεν είχαν συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε.

4 | 3 Μέρισμα

Δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για το 2013, λόγω ζημιολογίου χρήσεως.



Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31/12/2013:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31/12/2013
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	100%
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	100%
PPC FINANCE PLC	100%
PPC QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	51%
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11,45%
WASTE SYCLO Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31/12/2013
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	49,0%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46,6%
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων	49,0%
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49,0%
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49,0%
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49,0%
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49,0%
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49,0%
Renewable Energy Applications Ltd	49,0%
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%



(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2013 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 27η Μαρτίου 2014 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr, όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα



Δήλωση Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

(ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 4 ΠΑΡ. 2 ΤΟΥ Ν. 3556/2007)

Οι

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

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» για τη χρήση 01/01/2013 έως 31/12/2013, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του ν. 3556/2007, και
- β. Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ. και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα	Το Μέλος του Δ.Σ.
Αρθούρος Ζερβός	Ουρανία Αικατερινάρη	Παναγιώτης Αλεξιάκης

Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01/01-31/12/2013

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δωδέκατης χρήσης, από 01/01/2013 έως 31/12/2013, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές. Επίσης, σας υποβάλλουμε για έγκριση και τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2013 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις των ν. 2773/1999, ν. 3426/2005 και ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.», «SOLARLAB Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.», «PPC FINANCE PLC», «PPC Quantum Energy Ltd» και «ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Φωτοβολταϊκά Α.Ε.».

Με βάση το άρθρο 134 του ν. 2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συντάξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δωδέκατης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο εντός του 2013

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΤΟΥΣ 2013

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το 2013 είναι μειωμένα κατά € 120,6 εκατ. (12%) σε σχέση με το 2012 και ανήλθαν σε € 881,6 εκατ. έναντι € 1.002,2 εκατ. με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 14,8%, έναντι 16,7% το 2012.

Στα αποτελέσματα του 2012 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ. Αντίθετα, τα αποτελέσματα του 2013 έχουν επιβαρυνθεί από την εφαρμογή της Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., για την περίοδο 01/07/2010 έως 30/09/2013, με € 105,5 εκατ., μετά την οριστική εκκαθάριση και την έκδοση των αναγκαίων παραστατικών.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών παρέμεινε ουσιαστικά στα ίδια επίπεδα, ανερχόμενος σε € 5.970,8 εκατ. έναντι € 5.985,2 εκατ. το 2012. Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 90,2 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό. Το μέγεθος αυτό είναι μειωμένο κατά € 22,2 εκατ. σε σύγκριση με το 2012, λόγω της μειωμένης οικοδομικής δραστηριότητας, καθώς και από το γεγονός ότι το 2012 υπήρχε αυξημένος αριθμός αιτήσεων για συνδέσεις με το δίκτυο από παραγωγούς ΑΠΕ (κυρίως Φ/Β).
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασαν μικρή αύξηση σε € 5.765,8 εκατ. το 2013 έναντι € 5.717,2 εκατ. το 2012 (αύξηση € 48,6 εκατ. ή 0,9%)

Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στο γεγονός ότι οι τιμολογιακές αυξήσεις από 01/01/2013 αντισταθμίστηκαν σε μεγάλο βαθμό από τη μείωση του όγκου των πωλήσεων λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, καθώς και από την επιδείνωση του μείγματος πωλήσεων της ΔΕΗ και την αρνητική επίδραση ύψους € 16,7 εκατ. για την περίοδο 01/01/2013-30/09/2013, λόγω της προαναφερθείσας Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

Είναι ενδιαφέρον να σημειωθεί ότι όλη σχεδόν η αύξηση στα έσοδα σημειώθηκε στο Δ' τρίμηνο, όταν τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 47,2 εκατ. (3,4%) σε € 1.416,9 εκατ. από € 1.369,7 εκατ., καθώς ο ρυθμός πτώσης της ζήτησης επιβραδύνθηκε σε 4,1% σε σχέση με 5,5% που ήταν το εννεάμηνο του 2013, ενώ παράλληλα υπήρξε και βελτίωση του μείγματος πωλήσεων.

Αναλυτικότερα:

- Το 2013, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5,2% (3.290 GWh), στις 60.075 GWh έναντι 63.365 GWh το 2012. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώθηκε κατά 4% (2.328 GWh).
- Ο όγκος των συνολικών πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκε κατά 2.056 GWh (3,9%), σε 50.754 GWh, λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, δεδομένου ότι το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική αγορά παρέμεινε σχεδόν αμετάβλητο, σε 98,3%.
- Το μείγμα πωλήσεων της ΔΕΗ επιδεινώθηκε, αφού σημειώθηκε μείωση της ζήτησης στην οικιακή χρήση κατά 6,1% (1.149 GWh) και κατά 5,4% (816 GWh) στην εμπορική χρήση. Αντίθετα, στη διάρκεια του Δ' τριμήνου, η ζήτηση στην οικιακή και την εμπορική χρήση αυξήθηκε κατά 1,4% (58 GWh) και 0,4% (12 GWh) αντίστοιχα, έναντι του Δ' τριμήνου του 2012.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 106,2 εκατ. (2,1%), από € 4.983 εκατ. το 2012, σε € 5.089,2 εκατ. το 2013. Λαμβάνοντας, όμως, υπόψη τις εφάπαξ επιπτώσεις που έχουν ήδη αναφερθεί (σε σχέση με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. το 2012 και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. το 2013, οι οποίες αναλύονται στη συνέχεια στην ενότητα «Λοιπά λειτουργικά έξοδα»), οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες σημείωσαν μείωση κατά € 174,3 εκατ. (3,4%) από € 5.174,7 εκατ. σε € 5.000,4 εκατ. το 2013.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 66% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2012 ήταν 66,7%. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη μειώθηκε κατά 15,7% (4.324 GWh), ενώ η παραγωγή από φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά 4,7% (176 GWh). Η υδροηλεκτρική παραγωγή, η οποία αυξήθηκε σημαντικά σε σχέση με το 2012 κατά 44,9% (1.748 GWh), λόγω των σημαντικών εισροών νερού στους ταμιευτήρες κατά τη διάρκεια του Α' τριμήνου του 2013, αντιστάθμισε μερικώς τη μείωση της θερμικής παραγωγής. Τέλος, η παραγωγή τρίτων από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 2.294 GWh σε σχέση με το 2012 και ανήλθε σε 8.597 GWh, ενώ το αντίστοιχο μερίδιό τους στο ενεργειακό μείγμα της χώρας ανήλθε σε 15,8% από 11,1% το 2012.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 341,8 εκατ. (10,9%) σε σχέση με το 2012. Συγκεκριμένα :
 - Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 148,1 εκατ. (15,7%), από € 940,7 εκατ. το 2012 σε € 792,6 εκατ. το 2013, οφείλεται στη μείωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα κατά 414 GWh και στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε ευρώ, κατά 9,2% και 6,9% αντίστοιχα.
 - Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 42,6 εκατ., από € 444,5 εκατ. το 2012 σε € 401,9 εκατ., λόγω της μείωσης των τιμών φυσικού αερίου κατά 10,8%. Το όφελος από την αναδρομική έκπτωση των τιμών φυσικού αερίου της Gazprom, με ισχύ από 01/07/2013, δεν έχει ενσωματωθεί στα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ για το 2013, καθώς δεν έχουν ληφθεί ακόμα από τη ΔΕΠΑ οι σχετικοί υπολογισμοί.

- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 9,7% ή € 157,9 εκατ., από € 1.632,3 εκατ. το 2012 σε € 1.474,4 εκατ. Πιο συγκεκριμένα και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 1.300,1 εκατ. έναντι € 1.480,4 εκατ. το 2012, μείωση κατά 12,2% ή € 180,3 εκατ. Η μείωση αυτή είναι σημαντικά χαμηλότερη από τη μείωση κατά 26,7% του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) η οποία, από € 56,6/MWh το 2012 μειώθηκε σε € 41,5/MWh το 2013. Η διαφορά οφείλεται κυρίως στην αυξημένη δαπάνη κατά € 58,7 εκατ. για τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών, κυρίως ως αποτέλεσμα του διπλασιασμού των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου από την 01/08/2013. Επιπλέον, η δαπάνη για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών με καύσιμο το φυσικό αέριο αυξήθηκε από € 319,2 εκατ. το 2012 στα € 336,4 εκατ. το 2013. Πρέπει να σημειωθεί ότι ειδικά το Δ' τρίμηνο του 2013, η δαπάνη για τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών ανήλθε σε € 45,8 εκατ., ενώ για το σύνολο του εννεαμήνου του 2013 ήταν € 84,2 εκατ. Αντίθετως, η δαπάνη για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών ανήλθε σε € 32,2 εκατ. το Δ' τρίμηνο 2013, ενώ για το σύνολο του εννεαμήνου του 2013 ήταν € 304,2 εκατ. Αρνητική επίδραση είχε επίσης η νέα επιπρόσθετη δαπάνη € 33,2 εκατ., που αφορά την περίοδο από τα μέσα Αυγούστου του 2013 μέχρι το τέλος του έτους, λόγω της νέας μεθόδου υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.
- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 119 εκατ., αυξημένη κατά € 6,8 εκατ. (6,1%) λόγω της αύξησης των εισαγωγών κατά 161 GWh (8,1%) σε σχέση με το 2012, ενώ η τιμή εισαγωγών ήταν χαμηλότερη κατά 2% κατά μέσο όρο.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 187,5 εκατ., αυξημένη κατά € 130,4 εκατ. σε σχέση με το 2012, λόγω του γεγονότος ότι από 01/01/2013, η ΔΕΗ δεν διαθέτει πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπής CO₂. Οι εκπομπές CO₂ για το 2013 ανήλθαν σε 41,3 εκατ. τόνους έναντι 47,5 εκατ. τόνους το 2012, εκ των οποίων 43,1 εκατ. τόνους καλύπτονταν από δωρεάν δικαιώματα εκπομπών.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού, ανήλθε σε € 8,3 εκατ. (0,8%), από € 1.057,9 εκατ. το 2012 σε € 1.049,6 εκατ. το 2013. Το μέγεθος αυτό περιλαμβάνει ποσό ύψους € 8,6 εκατ. που αφορά 452 εργαζομένους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, το ΕΤΕΑ, τον ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4147/2013. Αντίθετα, η μισθοδοσία του έκτακτου προσωπικού μεταξύ των δύο περιόδων αυξήθηκε κατά € 9,4 εκατ., καθώς η ΔΕΗ χρειάστηκε να προσλάβει περισσότερο έκτακτο προσωπικό, δεδομένου ότι δεν μπορεί ουσιαστικά να προσλάβει τακτικό προσωπικό προκειμένου να αναπληρώσει μέρος της μείωσης προσωπικού λόγω αποχωρήσεων. Αυτή η κατάσταση, εφόσον συνεχιστεί, θα επιφέρει σημαντική πίεση στη λειτουργική απόδοση της ΔΕΗ. Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 905 εργαζόμενους, από 19.998 την 31/12/2012 σε 19.093 την 31/12/2013.

Προβλέψεις

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 358,3 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 20,9 εκατ. (6,2%) σε σχέση με το 2012, κυρίως λόγω της αύξησης των προβλέψεων για πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης κατά € 46,4 εκατ. Εξαιρώντας την αρνητική επίδραση των εφάπαξ προβλέψεων των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών και τη θετική επίδραση της αντιστροφής πρόβλεψης για τους φωτεινούς σηματοδότες Αττικής, οι οποίες διενεργήθηκαν όλες το 2012, η αύξηση των προβλέψεων μεταξύ των δύο περιόδων διαμορφώνεται σε € 33,4 εκατ. (10,1%).
- Σημειώνεται ότι στις 01/08/2013, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών» για

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. Έκτοτε, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις, αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους € 13,8 εκατ. το καθένα. 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 καθώς και αίτηση αναστολής ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας κατά της ως άνω απόφασης της ΡΑΕ και αναμένεται σχετική αρχική δικαστική κρίση. Επειδή, όμως, η ως άνω απαίτηση ερείδεται σε αποφάσεις της ΡΑΕ, η εξέλιξη της δικαστικής διένεξης θα είναι χρονοβόρα, με αμφίβολη τελική έκβαση για τα εμπλεκόμενα μέρη. Δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή, τουλάχιστον μέχρι την έκδοση της αρχικής δικαστικής κρίσης, η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία, και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα του 2013.

- 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 τη 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. Σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 366/2013, η οποία δημοσιεύτηκε στα μέσα Αυγούστου για τη νέα μέθοδο υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (κατ' εφαρμογή του προαναφερθέντος νόμου), ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε τον Οκτώβριο στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013, συνολικού ύψους € 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθόδου. 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.
- Τέλος, ένα θέμα το οποίο δεν επηρεάζει τα αποτελέσματά μας, αλλά θα μπορούσε να έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές μας ροές, λόγω αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, προκύπτει από την Απόφαση ΡΑΕ 285/2013. Η συγκεκριμένη απόφαση απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), περιλαμβανομένης και 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, οδηγώντας με αυτό τον τρόπο σε καθυστέρηση της ανάκτησης από τη ΔΕΗ των τελευταίων ποσών. Με την απαγόρευση αυτή, προκαλούνται για την Εταιρεία επιπλέον μηνιαίες αδικαιολόγητες ταμειακές εκροές εκτιμώμενου ύψους € 20 εκατ. κατά μέσο όρο περίπου. Με βάση αυτή την Απόφαση της ΡΑΕ, ο ΛΑΓΗΕ έχει εκφράσει τη διαφωνία του με τον προαναφερθέντα συμψηφισμό και επί πλέον ζητά την επιστροφή ποσού ύψους € 137 εκατ., που σύμφωνα με αυτόν αντιστοιχεί σε ποσά που η ΔΕΗ δεν έπρεπε να έχει συμψηφίσει, χωρίς ωστόσο να υπάρχει σχετική τεκμηρίωση. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών και αναμένεται η δικαστική κρίση. Ωστόσο, εκτιμάται ότι το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα

Τα λοιπά Λειτουργικά Έξοδα αυξήθηκαν κατά € 298,5 εκατ., ανερχόμενα σε € 651,9 εκατ. το 2013 έναντι € 353,4 εκατ. το 2012. Λαμβάνοντας υπόψη την εφάπαξ επίπτωση από την Απόφαση της Διαιτησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για την περίοδο 01/07/2010-31/12/2012, η οποία επηρέασε τα λοιπά λειτουργικά έξοδα του 2013 κατά € 88,8 εκατ., καθώς και την εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. στα αποτελέσματα του 2012 από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ, τα λοιπά λειτουργικά έξοδα παρουσίασαν μικρή αύξηση κατά € 18 εκατ. ή 3,3%, ανερχόμενα σε € 563,1 εκατ. το 2013 έναντι € 545,1 εκατ. το 2012.

Συμπερασματικά,

Το 2013, το 49,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 53,2% το 2012. Η εξέλιξη αυτή οφείλεται κυρίως στη μείωση του ποσοστού των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο σε 20% από 23,1% των συνολικών εσόδων.

Αντιθέτως, η συμμετοχή της δαπάνης για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων συμβατικών παραγωγών και για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος τρίτων παραγωγών αυξήθηκε σε 7,8% από 6,5%. Η συμμετοχή της δαπάνης για τα δικαιώματα CO₂ διαμορφώθηκε σε 3,1% από 1%, ενώ οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6% των συνολικών εσόδων έναντι 5,6% το 2012.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το 2013 διαμορφώθηκαν σε € 626,4 εκατ. έναντι € 659,9 εκατ. το 2012, μειωμένες κατά € 33,5 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν σε € 219,4 εκατ. (6,6%) από € 235 εκατ. το 2012, λόγω της μείωσης του χρέους μεταξύ των δύο περιόδων και της μείωσης των επιτοκίων αναφοράς.
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 34,9 εκατ. έναντι € 106,7 εκατ. το 2012. Λαμβάνοντας υπόψη τις εφάπαξ επιπτώσεις που έχουν ήδη αναφερθεί (αναφορικά με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. για το 2012 και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για το 2013), τα κέρδη προ φόρων θα διαμορφώνονταν σε € 140,4 εκατ. έναντι ζημιών € 85 εκατ. το 2012.
- Οι μετά από φόρους ζημίες ανήλθαν σε € 225,3 εκατ. έναντι κερδών € 41,8 εκατ. το 2012. Η δαπάνη για φόρους για το 2013 περιλαμβάνει και πρόβλεψη για αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος ύψους € 228,3 εκατ. Ο αναβαλλόμενος αυτός φόρος προκύπτει από τη φορολόγηση με 26% της διαφοράς της λογιστικής αξίας της συμμετοχής του ΑΔΜΗΕ κατά τα ΔΛΠ και εκείνης στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ. Η διαφορά ανέρχεται σε € 878 εκατ. (€ 916 εκατ., έναντι € 38 εκατ.) και μέρος αυτής (€ 590 εκατ.) αποτελεί αποθεματικό που μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και το οποίο η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα δικαιούται να διανείμει χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος, αφού του πραγματοποιηθεί η προαναφερθείσα επιβάρυνση φόρου για τη ΔΕΗ.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το 2013 ανήλθαν σε € 718,1 εκατ. έναντι € 820,6 εκατ. το 2012, μειωμένες κατά € 102,5 εκατ., ενώ ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 12% από 13,7%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 90,2 εκατ. και € 112,4 εκατ. το 2013 και το 2012 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 10,7% και 12,1%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το 2013 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του 2012):

Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 185 εκατ.	(€ 140 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής:	€ 154 εκατ.	(€ 276 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 85 εκατ.	(€ 84 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 255 εκατ.	(€ 298 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ:	€ 26 εκατ.	(€ 14 εκατ.)

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.524,3 εκατ., μειωμένο κατά € 154,7 εκατ. σε σχέση με την 31/12/2012 (€ 4.679 εκατ.).

ΜΕΡΙΣΜΑΤΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Εντός του 2013, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα χρήσεως 2012, ύψους € 0,025 ανά μετοχή. Με δεδομένο ότι η τρέχουσα εταιρική χρήση (2013) έκλεισε με ζημία δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΧΡΕΟΥΣ

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.524,3 εκατ. (2012: € 4.679,0). Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31/12/2013, ανήλθε σε 0,8.

ΕΞΕΛΙΞΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΒΕΜ

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 605,4 εκατ. και κατανέμονται σε € 188,3 εκατ. στα Ορυχεία, € 154,2 εκατ. στην Παραγωγή, € 254,6 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, € 2,7 εκατ. στην Εμπορία και € 5,6 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2013 είναι μειωμένες κατά € 113 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2012 (μείωση 16%).

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2013 ανήλθαν στο ποσό των € 721,6 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας και τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 25,6 εκατ., του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε € 84,8 εκατ. και του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε € 5,8 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2013 είναι μειωμένες κατά € 100,2 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2012 (μείωση 12%).

ΒΕΜ ΟΡΥΧΕΙΩΝ

Το επενδυτικό πρόγραμμα της ΒΕΜ Ορυχείων για το 2013 ανήλθε σε € 188,3 εκατ. Δαπανήθηκαν περίπου € 9,3 εκατ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων € 3 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 1,0 εκατ. βελτιώσεις κύριου εξοπλισμού, € 0,7 εκατ. για Δίκτυα ΜΤ και ΧΤ, € 0,6 εκατ. για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού, € 3,2 εκατ. για βελτιώσεις-αναβαθμίσεις ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και € 0,3 εκατ. αφορούν την Απαλλοτρίωση Χωρεμίου.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 179 εκατ., εκ των οποίων € 5,8 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 5,6 εκατ. μετασκευές και αναβαθμίσεις, € 111 εκατ. απαλλοτριώσεις (εκ των οποίων € 79,4 εκατ. για την απαλλοτρίωση Μαυροπηγής, € 11 εκατ. για απαλλοτριώσεις Ορυχείου Καρδιάς, € 10 εκατ. για αρχαιολογικές δαπάνες Αμυνταίου και € 1,9 εκατ. για αρχαιολογικές δαπάνες λοιπών Ορυχείων), € 12,5 εκατ. λοιπές εργολαβίες επενδύσεων, € 14,5 εκατ. την κατασκευή νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο Νότιο Πεδίο και € 12,9 εκατ. προλειτουργικές δαπάνες.

Επίσης, δαπανήθηκαν € 2 εκατ. για κατασκευή υποδομών από ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και € 5,3 εκατ. € για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού.

Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα.

Οι συνολικές εκκαφές στα Ορυχεία της ΔΕΗ ανήλθαν σε 313,6 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 52,6 εκατ. τόνους. Επίσης, σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Σχεδόν ολοκλήρωση των χωματοουργικών και συνέχιση των δομικών έργων για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας. Τρεις εκκαφές και δύο αποθέτες ήδη λειτουργούν μέσω του νέου κόμβου.
- Πρόοδος με εντατικούς ρυθμούς των χωματοουργικών έργων διαμόρφωσης του χώρου εγκατάστασης της νέας μονάδας (V) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.
- Η συνέχιση των αρχαιολογικών ανασκαφών στην περιοχή του Ορυχείου Αμυνταίου προκάλεσε σημαντικές καθυστερήσεις στη λειτουργία των εκκαφών υπερκειμένων.

ΒΕΜ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2013 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΓΔ/Π ανήλθε σε 37,19 TWh και ήταν μειωμένη κατά 7,0% έναντι του έτους 2012 (40,00 TWh). Η μείωση αυτή της παραγωγής σχετίζεται με τα επίπεδα της ζήτησης, κυρίως στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΔΣ), με την αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ και τη γενικότερη λειτουργία της αγοράς.
- Οι σημαντικότερες μεταβολές σε σχέση με το 2012 είναι η σημαντική μείωση της παραγωγής από λιγνίτη κατά 4,3 TWh (15,7%), η οποία αντισταθμίστηκε μερικώς από τη θεαματική αύξηση της παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Σταθμών κατά 1,75 TWh (44,9%).
- Η διαθεσιμότητα των Θερμικών Μονάδων του Δ.Σ. κατά το 2013 (81,2%) σημείωσε μείωση έναντι αυτής του 2012 (82,0%), ενώ για τις λιγνιτικές Μονάδες η διαθεσιμότητα μειώθηκε από 78,9% το 2012 σε 76,94% το 2013.
- Κατά το 2013 σημειώθηκαν δύο σημαντικές βλάβες σε Σταθμούς της ΓΔ/Π στο Δ.Σ.:
 - Η πρώτη στη Μονάδα I του ΑΗΣ Καρδιάς, στις 08/07/2013, στον κύριο Μετασχηματιστή (Μ/Σ) της Μονάδας. Η Μονάδα, μετά τη μεταφορά και σύνδεση κατάλληλου Μ/Σ, επαναλειτουργήσε την 24/08/2013.
 - Η δεύτερη στον ΑΗΣ Μελίτης, στον οποίο στις 25/07/2013 σημειώθηκε πυρκαγιά στους ταινιοδρόμους του Συστήματος Διακίνησης Λιγνίτη. Η βλάβη επιδιορθώθηκε και η Μονάδα τέθηκε σε λειτουργία την 25/09/2013.

Οι δύο ως άνω βλάβες στο Δ.Σ. επηρέασαν αρνητικά το ύψος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής κατά το Β' εξάμηνο του 2013, παρότι η εν λόγω επίπτωση για τον ΑΗΣ Μελίτης περιορίστηκε από το γεγονός ότι κατά τη χρονική περίοδο επιδιόρθωσης της βλάβης πραγματοποιήθηκε και η προγραμματισμένη για τον Οκτώβριο του 2013 ετήσια συντήρησή της.

- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2013 προστέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς, έως 31 MW στη Ρόδο και έως 24 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά, εκτός της Θήρας. Στη Θήρα χρησιμοποιήθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς 24,2 MW (από τα οποία 11 MW μεταφέρθηκαν από τον ΑΗΣ Ρόδου).
- Κατά το 2013 σημειώθηκε μία σημαντική βλάβη στον ΑΣΠ Θήρας με πυρκαγιά στις 13/08/2013 σε μία από τις Μονάδες του Σταθμού, η οποία προξένησε βλάβες και σε παρακείμενες Μονάδες και τον βοηθητικό εξοπλισμό του ΑΣΠ. Η ηλεκτροδότηση του νησιού αποκαταστάθηκε σταδιακά έως τις 16/08/2013 με τη μεταφορά φορητών Η/Ζ, ενοικιαζόμενων και ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε., καθώς επίσης με τη μερική επιδιόρθωση των βλαβών σε Η/Ζ του Σταθμού.

Επενδυτικό Πρόγραμμα:

Οι συνολικές Επενδύσεις της ΓΔ/Π κατά το 2013 ανήλθαν στο ποσό των € 154,2 εκατ.

Στο πλαίσιο της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η Γενική Διεύθυνση Παραγωγής έχει αναλάβει να πραγματοποιήσει επενδυτικά έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων της με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών κατά το 2013, σημειώνονται τα εξής:

• Θερμικές Μονάδες:

- Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου V στον ΑΗΣ Αλιβερίου, καθαρής ισχύος 417 MW και συμβατικού τιμήματος € 275 εκατ.:

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή των δικτύων Φυσικού Αερίου και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η Μονάδα βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία συμβατικά από 12/08/2013 και καταχωρήθηκε ως Κατανεμόμενη Μονάδα στις 05/02/2014.
- Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος σε συνθήκες αναφοράς 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, και συμβατικού τιμήματος € 501,3 εκατ.:

Είναι σε εξέλιξη η κατασκευή των έργων πολιτικού μηχανικού και η ανέγερση-δοκιμές του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στα τέλη του 2014.

- Ατμοηλεκτρική Μονάδα V του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, εγκατεστημένης ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση:
Η Σύμβαση κατασκευής του έργου από την εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. με συμβατικό τίμημα € 1.388.634.137,82, υπογράφηκε στις 09/03/2013 στην Πτολεμαΐδα. Στις 29/03/2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας και τη σχετική Σύμβαση. Η υλοποίηση της Σύμβασης του έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ως εξής:
Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του έργου και η έγκρισή της. Παράλληλα, ο ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτηρίου του Κλιμακίου Επιβλεψής της ΔΕΗ και, μετά την έγκρισή της, θα το κατασκευάσει.
Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της οικοδομικής άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας.
Στις 23/09/2013 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή ομολογιακού δανείου ύψους έως € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της ανωτέρω μονάδας. Το δάνειο με ετήσιο συνολικό κόστος κοντά στο 5% έχει διάρκεια 15 έτη και θα υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

• Υδροηλεκτρικές Μονάδες:

- ΥΗΕ Μεσοχώρας:

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 την έκδοση της Απόφασης 141/2010 της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ διεκόπησαν όλες οι εργασίες, οι οποίες εκτελούντο σύμφωνα με τον ν. 3481/2006, για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Η έκδοση της πρόσφατης Απόφασης 26/2014 του ΣτΕ έχει ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και ολοκλήρωση του έργου από τα ανωτέρω γεγονότα.

Στα πλαίσια αυτά εξετάζεται η δυνατότητα απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία, ώστε το έργο να αντιμετωπιστεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής. Για την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών και την έκδοση ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, είναι απαραίτητο να έχει εκδοθεί η σχετική κανονιστική πράξη για τα «Σχέδια Διαχείρισης των Υδατικών Διαμερισμάτων Ηπείρου, Θεσσαλίας και Δυτικής Ελλάδας», των οποίων η μελέτη έχει ανατεθεί από το ΥΠΕΚΑ.

Εκτιμάται ότι μετά την ολοκλήρωση των υπολειπόμενων εργασιών το έργο θα λειτουργήσει εντός του Α' εξαμήνου του 2017.

- ΥΗΕ Μεσοβίτικου (29 MW):

Τον Αύγουστο 2012 με την Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου 191/2012 εγκρίθηκε η κατακύρωση του διαγωνισμού ΔΥΗΠ/ΜΤΗ-3 (Κύριος και Βοηθητικός Η/Μ Εξοπλισμός), με πρόβλεψη θέσης σε ισχύ της σχετικής Σύμβασης την 01/03/2013. Πλην, όμως, δεν κατέστη δυνατή η υπογραφή της Σύμβασης με το Μειοδότη και η έναρξη των εργασιών και, κατόπιν της μη αποδοχής από την πλευρά του 2ου Μειοδότη της παράτασης ισχύος της προσφοράς του στο πλαίσιο του ως άνω διαγωνισμού, η ΔΕΗ θα προβεί άμεσα στη διενέργεια νέου διαγωνισμού για την κατασκευή του Κύριου και του Βοηθητικού Η/Μ Εξοπλισμού, με ορίζοντα έναρξης των σχετικών εργασιών περί το τέλος του 2014 με αρχές του 2015.

Όσον αφορά τη Σύμβαση ΜΤΗ-2Α, για την κατασκευή των υπολειπόμενων Έργων Πολιτικού Μηχανικού, τον

Ιανουάριο 2014 εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο η κατακύρωση του έργου στο Μειοδότη, την εταιρεία ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ, και αποφασίστηκε η υπογραφή της σχετικής Σύμβασης με θέση σε ισχύ από 01/06/2014. Το ΥΗΕ ΜΕΤΣΟΒΙΤΙΚΟΥ αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2018.

- ΥΗΕ Ιθαρίωνα (157 MW):

Την 13/07/2012 έγινε η έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα του ΥΗΕ.

Έχουν ξεκινήσει οι απαιτούμενες δοκιμές, προκειμένου εντός του Α' εξαμήνου του 2014 να τεθούν σε εμπορική λειτουργία οι δύο Μονάδες του Σταθμού.

• Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Ροιπά):

- Μονάδες Ντίζελ του ΑΗΣ Αθρινόλακκου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 95-105 MW και προϋπολογισμού € 135 εκατ.:

Μετά τη ματαίωση του υπόψη διαγωνισμού, με απόφαση του Δ.Σ. της 28/09/2011, λόγω μεταβολής των προτεραιοτήτων και των αναγκών της Επιχείρησης (μείωση της ζήτησης, συνεχιζόμενη παράλληλη σημαντική ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και διερεύνηση, σε εξέλιξη, της δυνατότητας διασύνδεσης του Συστήματος της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα) εξετάζεται η επαναπροκήρυξη του έργου στη βάση νέων δεδομένων.

- Δύο Νέες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου, μέγιστης ισχύος 260 MW έκαστη, που πρόκειται να κατασκευαστούν στον νέο Σταθμό της Κορακιάς:

Η υλοποίηση του έργου καθώς και η τεχνολογία των Μονάδων συναρτώνται άμεσα με τις τελικές αποφάσεις της Πολιτείας, δεδομένου ότι, στην παρούσα φάση, ο μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός της Κρήτης δεν έχει ακόμη οριστικοποιηθεί, αλλά εξετάζονται διάφορες εναλλακτικές λύσεις, όπως η διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα.

- Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες Ντίζελ, αρχικού συμβατικού τιμήματος € 182,8 εκατ.

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση και ξεκίνησε η υλοποίηση του έργου.

Μετά από προσφυγή μίας Περιβαλλοντικής Οργάνωσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας, η Απόφαση Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων του Σταθμού (ΑΕΠΟ) ακυρώθηκε και οι εργασίες αναστάλησαν.

Η νέα ΑΕΠΟ εκδόθηκε στις 05/11/2013.

Στις 30/08/2013 δημοσιεύτηκαν στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως οι αποφάσεις χρήσης γης για την παράκτια δημόσια έκταση που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Ο Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας Αιγαίου υπέγραψε στις 08/01/2014 τις «Συμβάσεις Αγοράς Γης» για την παράκτια δημόσια έκταση που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

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

Η επανέναρξη των εργασιών αναμένεται εντός του Μαΐου 2014.

- Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):

Ολοκληρώθηκε η τοπογράφηση της περιοχής, θέση «Σαρακίνα», όπου θα κατασκευαστεί ο νέος ΑΣΠ Λέσβου, καθώς και ο έλεγχος των τίτλων ιδιοκτησίας. Σε εξέλιξη βρίσκονται οι διαδικασίες για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του υπόψη ΑΣΠ, προκειμένου να ακολουθήσει η απαλλοτρίωση της απαιτούμενης γης.

Δημοσιεύτηκε διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση δύο (2) Η/Ζ x 8 MW έκαστο για την ενίσχυση των ΑΣΠ Σάμου και Καλύμνου καθώς επίσης διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση πέντε (5) Η/Ζ ισχύος 1 MW έκαστο στους ΤΣΠ Κύθνου (2 Η/Ζ), Σερίφου (2 Η/Ζ) και Αστυπάλαιας. Μετά την πυρκαγιά στον ΑΣΠ Θήρας, για την ενεργειακή θωράκιση του νησιού και την κάλυψη των άμεσων αλλιά και των μεσομακροπρόθεσμων ενεργειακών αναγκών του έχει δρομολογηθεί η προμήθεια και εγκατάσταση πρόσθετης ηλεκτροπαραγωγικής ισχύος εκτιμώμενης δαπάνης ύψους € 21 εκατ.

• Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης / Υγείας και Ασφάλειας:

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2013:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από ανεξάρτητους φορείς οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης δέκα εννέα (19) Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών Παραγωγής, οι οποίοι διατήρησαν τα Πιστοποιητικά που τους έχουν απονεμηθεί.
- Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε για 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. Τον 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 θα επανακατατεθεί από τη χώρα στην Ε.Ε. για έγκριση. Σύμφωνα με τα ανωτέρω, προτείνεται να ενταχθούν στο ΜΕΣΜΕ οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας προτείνεται να ενταχθούν οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

Όσον αφορά την Υγεία και την Ασφάλεια μέσα στο 2013:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από ανεξάρτητους φορείς οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία, σύμφωνα με το Πρότυπο ΕΛΟΤ-1801 των ΑΗΣ Κομοτηνής, Αθρινόηλακκου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Β', Χανίων και ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου. Τον Οκτώβριο του 2013 υπογράφηκε Σύμβαση για την ανάπτυξη συστημάτων Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία σε έξι ακόμη ΑΗΣ (Αμυνταίου, Καρδιάς, Αλιβερίου, Λαυρίου, Μεγαλόπολης Α' και Σορωνής Ρόδου).

ΒΕΜ ΕΜΠΟΡΙΑΣ

Οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας ανήλθαν σε € 2,8 εκατ.

Ειδικότερα αφορούν:

- Νέο Μηχανογραφικό Σύστημα Billing - Customer Care (SAP-IBM)
Συνέχιση της Υλοποίησης του νέου Μηχανογραφικού Συστήματος (SAP) και ολοκλήρωσή του με έναρξη λειτουργίας για τους πελάτες της ΜΤ από 01/01/2014.
- Διαμόρφωση Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα
Το 2013 διαμορφώθηκαν 9 Καταστήματα σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα που σκοπό έχει την ομοιόμορφη εικόνα η οποία ανταποκρίνεται στη σύγχρονη αντίληψη της επιχείρησης με πελατοκεντρικό προσανατολισμό, ευχάριστο και σύγχρονο περιβάλλον.
- Πρόσθετα μέτρα ασφάλειας με τοποθέτηση:
 - ο Θυρών ασφαλείας
 - ο Απεξίσφαιρων υαλοπινάκων στους χώρους των Ταμείων
 - ο Συστημάτων ασφαλείας, όπως κλειστών κυκλωμάτων τηλεόρασης και συστημάτων συναγερμού,
 - ο Χρηματοκιβωτίων με χρονοκαθυστέρηση.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας στο 2013, εστιάζονται στα ακόλουθα:

- Τιμολόγια ΥΤ & ΜΤ
Με την υπ' αριθ. 141 01/08/2013 απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., εγκρίθηκαν επτά νέα Τιμολόγια για πελάτες Υψηλής Τάσης και οκτώ για πελάτες Μέσης Τάσης, τα οποία τέθηκαν σε ισχύ για καταναλώσεις από 01/11/2013.
- e-bill info
Δόθηκε η δυνατότητα στον πελάτη, εφόσον το επιθυμεί, να βλέπει το λογαριασμό του και ηλεκτρονικά, παράλληλα με άμεση ειδοποίησή του για την έκδοση του λογαριασμού και διευκόλυνση ηλεκτρονικής πληρωμής με link μέσω Τράπεζας.
- Κανονισμός διακανονισμών
Με την απόφαση Δ.Σ. 137-30/07/2013 επικαιροποιήθηκε ο υφιστάμενος Κανονισμός, δίνοντας τη δυνατότητα στους πελάτες της Εμπορίας να διακανονίζουν τους λογαριασμούς τους σε δόσεις, βάσει κανόνων που εξαρτώνται από τη συνέειά τους, καθώς και την κατηγορία πελάτη που ανήκουν. Ιδιαίτερη έμφαση έχει δοθεί στην ανακούφιση των ευπαθών ομάδων και τα νοικοκυριά.
- Τηλεφωνικοί διακανονισμοί:
Έναρξη από 19/08/2013 στην Αττική και πανελλαδικά από 01/10/2013 με κυριότερο στόχο τη βελτίωση της εξυπηρέτησης των πελατών που έχουν ανάγκη την υπηρεσία αυτή, μειώνοντας τις ουρές στα καταστήματα.
- Διαχείριση του EETA
Είσοδος του EETA μέσω των λογαριασμών ρεύματος, προσπαθώντας παράλληλα να αμβλυθούν οι επιπτώσεις στην εξυπηρέτηση των πελατών και στην εικόνα της Επιχείρησης, ενισχύοντας τα Καταστήματα της Εμπορίας με προσωπικό όσον αφορά την εξυπηρέτηση, καθώς και τη διαφύλαξη της ασφάλειας.
- Ανάπτυξη εμπορικότερου SITE
Σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων και Επικοινωνίας υλοποιήθηκε η αναμόρφωση του site με πελατοκεντρική κατεύθυνση (80% Εμπορικό και 20% Corporate). Σε σημεία προβολής του site εμφανίζονται τόσο η ηλεκτρονική όσο και η τηλεφωνική εξυπηρέτηση στην οποία η Εμπορία δίνει μεγάλη βαρύτητα.

Νέες Δραστηριότητες / Υπηρεσίες

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

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. με την από 07/08/2013 απόφασή του ενέκρινε την από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E. σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.», στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Το αντικείμενο της «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.» θα είναι η προώθηση μέσω πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising) ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας και παροχής ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε. Η σύσταση της ως άνω Ανώνυμης Εταιρείας εγκρίθηκε από την Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ' αριθ. 587/2014 Απόφασή της.

ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΩΝ

Κατά το 2013 οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών ήταν μικρής έκτασης και αφορούσαν κυρίως οικοδομικά έργα, αγορές χώρων υποσταθμών Διανομής και αγορές εξοπλισμού.

Όστόσο είναι άξια αναφοράς τα εξής σημεία:

- Ενοποιήθηκαν οι προμήθειες της ΔΕΗ Α.Ε. σε μία κεντρική Διεύθυνση.
- Έγινε προμήθεια μαζούτ για την ηλεκτροπαραγωγή των μη διασυνδεδεμένων νησιών με πολύ ικανοποιητικά αποτελέσματα.
- Τέθηκε σε παραγωγική λειτουργία το νέο ολοκληρωμένο πληροφοριακό σύστημα της Επιχείρησης SAP-ERP.
- Διαχωρίστηκε το σύστημα εξυπηρέτησης καταναλωτών «ΕΡΜΗΣ» σε δύο συστήματα, ένα για την Εμπορία ΔΕΗ και ένα για τον ΔΕΔΔΗΕ.

- Υποστηρίχθηκαν οι δράσεις για την αποκατάσταση της ηλεκτροπαραγωγής της Σαντορίνης μετά τα συμβάντα του Αυγούστου με την προμήθεια αεριοστροβίλων και ηλεκτροπαραγωγών ζευγών αηλά και τις ενοικιάσεις και μεταφορές εξοπλισμού κ.λπ.
- Υποστηρίχθηκε η Διεύθυνση Διαχείρισης Ενέργειας στις διαδικασίες προμήθειας του νέου πληροφοριακού συστήματος Εμπορίας Ενέργειας και Διαχείρισης Κινδύνων (ETRM).
- Υποστηρίχθηκε η Γενική Διεύθυνση Εμπορίας στην αξιοποίηση εξωτερικού συνεργάτη για την τηλεφωνική εξυπηρέτηση πελατών και στην αναβάθμιση της οπτικής ταυτότητας των Καταστημάτων Πωλήσεων.

Οι προκλήσεις του 2014 περιλαμβάνουν:

- Τον εκσυγχρονισμό του Κέντρου Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων ώστε να βελτιωθεί η ποιότητα και η αξιοπιστία των υπηρεσιών του και να γίνει ελκυστικό σε τρίτους εκτός ΔΕΗ πελάτες.
- Τη θέση σε πλήρη παραγωγική λειτουργία του νέου συστήματος πελατών SAP-IS/U.
- Τη βοήθεια των ασφαλιστικών φορέων που σήμερα υποστηρίζονται από τα πληροφοριακά συστήματα της ΔΕΗ ώστε να ανεξαρτητοποιηθούν.
- Την ανάπτυξη ολοκληρωμένων πολιτικών ασφαλείας της Επιχείρησης.
- Τη μεταφορά μαζούτ στα μη διασυνδεδεμένα νησιά με χρονοναυλωμένα πλοία.
- Την πλήρη διαχείριση προμηθειών λιγνίτη από τρίτους.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Πρόγραμμα συμμόρφωσης

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΕΔΔΗΕ είναι υποχρεωμένος να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124, παρ. 7 του ν. 4001/2011). Το εν λόγω πρόγραμμα καταρτίστηκε από τον υπεύθυνο συμμόρφωσης σε συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ και υποβλήθηκε εμπρόθεσμα για έγκριση στη ΡΑΕ, η οποία το έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση στις 27/07/2012. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΔΕΔΔΗΕ (αρ. πρωτοκόλλου Ο-54046-13/02/2013) έκανε συγκεκριμένες παρατηρήσεις και ζήτησε την επικαιροποίηση του Προγράμματος Συμμόρφωσης με βάση τις παρατηρήσεις αυτές. Ο ΔΕΔΔΗΕ επικαιροποίησε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου προς έγκριση στη ΡΑΕ στις 26/03/2013 (αρ. πρωτοκόλλου ΓρΔ/1508-26/03/2013). Αναμένεται η έγκριση του προγράμματος από τη ΡΑΕ.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και έργων ανάπτυξης δικτύου

Ανάπτυξη και εκμετάλλευση δικτύων

Προστέθηκαν περίπου 1.000 χλμ. δικτύων Μέσης Τάσης, 800 χλμ. δικτύων Χαμηλής Τάσης και εγκαταστάθηκαν 2.500 μετασχηματιστές, ενώ έγιναν και 3.650 παραλληλαγές.

Έτσι, το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 109.700 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 123.300 χλμ., ενώ οι Υποσταθμοί ανήλθαν σε 160.000. Παράλληλα οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ήσαν 7.385.000, από τους οποίους οι 11.200 στη Μέση Τάση.

Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών-κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών είναι 14 ημέρες, ενώ ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο και για αιτήματα παραλληλαγών δικτύου, 30 και 35 ημέρες αντίστοιχα.

Περιβαλλοντικά θέματα

Εγκαταστάθηκαν 2.000 χλμ. συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 01/01/2013-31/12/2013

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 37 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ - ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

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

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλεχρεωτικούς λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να διενεργεί, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, μέσω παράγωγων πράξεων την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών του υποχρεώσεων. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν πράξεις ανταλλαγής επιτοκίου (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος. Επιπροσθέτως, η μεταβολή της ισοτιμίας ευρώ/δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (κυρίως ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο στην περίπτωση υπερτίμησης του δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, διενεργούνται κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

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

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

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

Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγοράς Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόενα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής το έτος 2013 ανήλθε σε 69%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας υπερέβαινε το 98%.

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

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Η λειτουργία παραγωγής Η/Ε του Ομίλου υπόκειται στην Οδηγία 2003/87 ΕΚ, στα πλαίσια της οποίας καθιερώθηκε το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών. Για τη λειτουργία των θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτά και να κατέχει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) μέσω του παραπάνω συστήματος για την κάλυψη των εκπομπών CO₂.

Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν περίπου 40-45 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε ετήσια βάση, οι αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπής θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει σε συνεχή βάση να αποκτά την απαιτούμενη ποσότητα δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι οι ποσότητες αυτές θα μπορούσαν να αποκτηθούν στα επόμενα έτη. Για την περίοδο 2014-2020, κατά την οποία δεν διατίθενται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών, η Μητρική Εταιρεία θα δραστηριοποιείται στην ευρωπαϊκή και τη διεθνή αγορά, κυρίως για λόγους συμμόρφωσης, για την απόκτηση δικαιωμάτων είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε διμερών συμβάσεων. Αναφορικά με τη διαχείριση του κινδύνου αυξητικής μεταβολής της τιμής CO₂, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος αυτός θα ανισταθμιστεί πλήρως.

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

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

Πιστωτικός κίνδυνος

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

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

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

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

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

Κίνδυνος ρευστότητας

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

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

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

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντική δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και στη δυνατότητά του χρηματοδότησης των νέων έργων. Θα πρέπει, επίσης, να σημειωθεί ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας του Ομίλου έχει επηρεαστεί αρνητικά από την τρέχουσα κατάσταση της ελληνικής οικονομίας.

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

Ο Όμιλος μπορεί να επηρεαστεί από ενδεχόμενες εξελίξεις στο ελληνικό τραπεζικό σύστημα δεδομένου ότι το τελευταίο χρηματοδοτεί το 55% περίπου του χαρτοφυλακίου των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό

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

Επιπροσθέτως, σύμφωνα με το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης, προβλέπεται η δημιουργία καθετοποιημένης εταιρείας Η/Ε ανταγωνιστικής προς τη ΔΕΗ, μέσω εισφοράς του 30% περίπου του παραγωγικού

δυναμικού της Μητρικής Εταιρείας (περιλαμβανόμενων των δικαιωμάτων πρόσβασης και λειτουργίας των σχετικών ορυχείων), καθώς και του 30% περίπου του πελατολογίου της. Η δημιουργία μιας τέτοιας εταιρείας αναμένεται να αυξήσει τον ανταγωνισμό που η ΔΕΗ αντιμετωπίζει τόσο στη χονδρεμπορική όσο και στη λιανική αγορά Η/Ε, και ενδέχεται να έχει σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες και τις προοπτικές της.

Επίσης, η ΡΑΕ έχει προτείνει την υιοθέτηση δημοπρασιών τύπου NOME, που θα παρέχουν πρόσβαση σε τρίτους στην παραγωγή Η/Ε από τους λιγνιτικούς και υδροηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ, ως προσωρινό και μεταβατικό μέτρο για την περαιτέρω απελευθέρωση της χονδρεμπορικής αγοράς.

Στο επίπεδο της λιανικής αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας του συνόλου σχεδόν των μεγάλων εναλλακτικών προμηθευτών, η ΔΕΗ προμηθεύει το 98,3% της ελληνικής αγοράς Προμήθειας.

Η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη λιανική αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στη Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών περιλαμβανόμενης και της δραστηριότητας Εμπορίας της «Μικρής ΔΕΗ».

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

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Μνημονίου (Μάιος 2013/Ιούλιος 2013), καθώς και τις υποχρεώσεις της χώρας που απορρέουν τόσο από την κοινοτική όσο και την εθνική νομοθεσία, τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης από 01/07/2013 απελευθερώνονται πλήρως για τους τελικούς καταναλωτές, με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών. Παρά τις εκφρασθείσες επιφυλάξεις για την αύξηση των τιμολογίων ΧΤ, απαιτούνται σύμφωνα με το Μνημόνιο και τις αναθεωρήσεις του τιμολόγια ενέργειας που να αντανακλούν το κόστος, ώστε να εισέλθουν νέοι «παίκτες» στην αγορά και μέσω της δημιουργίας ανταγωνιστικής αγοράς Προμήθειας να μειωθεί το κόστος της Η/Ε για τους τελικούς καταναλωτές.

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

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

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης:

Υφίστανται αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ άλλων μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαμάχη μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε υπεβλήθη στο Διαιτητικό Δικαστήριο της ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας την τιμή πώλησης του στοιχείου ενέργειας στο λογαριασμό ρεύματος στα € 36,6/MWh για τη χρονική περίοδο 01/07/2010 έως 31/12/2013 και υποχρεώνοντας τη ΔΕΗ να πωλεί Η/Ε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την προαναφερθείσα περίοδο σε τιμή κάτω του κόστους. Η ΔΕΗ

κατέθεσε προσφυγή ακύρωσης της Διαιτητικής Απόφασης. Παρόλα αυτά, η τελική έκβαση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί και το πιθανό αρνητικό για τη ΔΕΗ αποτέλεσμα ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις σχέσεις της ΔΕΗ με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και με άλλους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες.

Επιπλέον, η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Α.Ε. (ΛΑΡΚΟ), ο μεγαλύτερος οφειλέτης της ΔΕΗ, είναι υπόχρεα πληρωμής ληξιπρόθεσμων οφειλών σχετιζόμενων με την κατανάλωση ρεύματος και επί του παρόντος εξοφλεί μικρό μέρος μόνον των συνολικών της λογαριασμών ρεύματος. Παρομοίως, άλλοι βιομηχανικοί πελάτες δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, ισχυριζόμενοι ότι τα τιμολόγια με τα οποία γίνεται η χρέωσή τους δεν είναι κατάλληλα καθορισμένα από τη ΔΕΗ. Δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι η ΛΑΡΚΟ ή άλλοι βιομηχανικοί πελάτες που εμπίπτουν στην παραπάνω κατηγορία θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά.

Επιπροσθέτως, οι Μέτοχοι της Μητρικής Εταιρείας ενέκριναν πρόσφατα στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ την 28η Φεβρουαρίου 2014 α) τις ενέργειες της Διοίκησης σχετικά με τη σχέση μεταξύ ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, και β) μια έκτακτη έκπτωση στα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης. Επί του παρόντος η ΔΕΗ σκοπεύει να υπογράψει συμβάσεις προμήθειας Η/Ε με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καθώς και όλους τους άλλους πελάτες Υψηλής Τάσης, σε συνέχεια της παραπάνω απόφασης, σε σχέση με την τιμή πώλησης Η/Ε στους πελάτες Υψηλής Τάσης. Ωστόσο, δεν διασφαλίζεται ότι τελικά η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ή οι άλλοι πελάτες Υψηλής Τάσης θα υπογράψουν τη νέα σύμβαση προμήθειας Η/Ε, ή ότι θα εξοφλήσουν πλήρως τους λογαριασμούς ρεύματος, είτε ληξιπρόθεσμους είτε λογαριασμούς από μελλοντικές καταναλώσεις Η/Ε. Επιπροσθέτως, ενδέχεται να υπάρξουν πρόσθετες δικαστικές διαμάχες, που πιθανόν να περιορίσουν την εμπορική πολιτική ή τις μελλοντικές ενέργειες της ΔΕΗ για πελάτες της κατηγορίας αυτής.

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

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

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

Ρυθμιστικός κίνδυνος

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

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

Επιπροσθέτως, δεδομένων των αυξημένων ανθρωπίνων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων που απαιτούνται για να ανταποκρίνεται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, ιδιαίτερα

αν αποφάσεις τέτοιου είδους ενδέχεται να μη λαμβάνουν υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες οι οποίοι πιθανόν να έχουν αβέβαιες συνέπειες στις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του, δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι ο Όμιλος θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνεται πλήρως και εγκαίρως στις επιβαλλόμενες από τη Ρυθμιστική Αρχή ρυθμιστικές, χρηματοοικονομικές και άλλες απαιτήσεις.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης είναι οι ακόλουθες: α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά, και γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη. Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ κατά τη διάρκεια του προηγούμενου από την καταβολή της αποζημίωσης έτους. Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ που είχε καθοριστεί με Υπουργική Απόφαση για την περίοδο 2007-2011, αναφορικά με την ανάκτηση του πρόσθετου κόστους για την παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), σε σχέση με το αντίστοιχο κόστος παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η ΔΕΗ δεν αποζημιώνεται πλήρως για την παροχή των εν λόγω ΥΚΩ. Σύμφωνα με την παραπάνω μεθοδολογία, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος κάθε έτους για την περίοδο 2007-2011 βασίστηκε σε στοιχεία του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για το έτος 2006, στη συνολική παραγωγή Η/Ε και στις καταναλωθείσες ποσότητες καυσίμων κάθε έτους στα ΜΔΝ, καθώς και στις διεθνείς τιμές καυσίμων και στη μεταβολή του δείκτη καταναλωτή ανά έτος. Ειδικότερα, για την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος του έτους 2011 για την παροχή ΥΚΩ που επηρέασε τα τιμολόγια του έτους 2012, λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης των υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή Η/Ε των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Όμως, εξακολουθούν να μην συνηγορούνται παράγοντες κόστους όπως το περιθώριο (premium) πάνω από την τιμή του καυσίμου (commodity price) καθώς και το κόστος μεταφοράς των καυσίμων στα νησιά.

Επί του παρόντος, δεν έχει ακόμη θεσπιστεί από τη ΡΑΕ μια μόνιμη μεθοδολογία, σύμφωνη με τα προβλεπόμενα στο ν. 4001/2011.

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

Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι - αβεβαιότητες

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

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

Αν και ορισμένα από τα παραπάνω μέτρα είναι μεταβατικού χαρακτήρα, όπως ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους που προβλέπεται να καταργηθεί την 1η Ιουλίου 2014, δεν διασφαλίζεται ότι ο σχετικός ρυθμιστικός κανονισμός κατάργησης θα εφαρμοστεί και ότι στη θέση του Μηχανισμού που θα καταργηθεί, δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα, τα οποία θα δημιουργήσουν νέες στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ

στην αγορά. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ, ή εάν εφαρμοστούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεαστούν αρνητικά.

Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ, που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργεί αβεβαιότητα και θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα. Βασικούς πόρους του λογαριασμού αυτού αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές καθώς και άλλα μικρότερα ποσά. Σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Μνημονίου, το έλλειμμα αυτό θα πρέπει να έχει μηδενιστεί μέχρι το τέλος του έτους 2014 και για το λόγο αυτό έχουν ήδη ληφθεί διάφορα μέτρα, ενώ το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλληλεγγύης εξετάζει τη λήψη κι άλλων. Το σχετικό Σχέδιο Νόμου βρισκόταν στο στάδιο της δημόσιας διαβούλευσης έως τη 13η Μαρτίου 2014 με σκοπό την υποβολή του για ψήφιση στο Ελληνικό Κοινοβούλιο.

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

Ο λειτουργός της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ) λειτουργεί έχοντας σημαντικό χρηματικό έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε κατά ένα μέρος λόγω της εξόδου από την αγορά δύο σημαντικών εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε το έτος 2012, χωρίς να προβούν στην αποπληρωμή των ληξιπρόθεσμων υποχρεώσεών τους. Σύμφωνα με την απόφαση 285/2013 της ΡΑΕ, το έλλειμμα που δημιουργήθηκε από την έξοδο των προαναφερθέντων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε, επιμερίστηκε στους παραγωγούς Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς στη χονδρεμπορική αγορά, ανάλογα με το μερίδιο αγοράς τους. Η υποχρέωση της ΔΕΗ ως παραγωγού Η/Ε, στην οποία αντιτίθεται, να καλύψει αυτού του είδους το έλλειμμα (€ 97 εκατ.), εάν η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της προσφυγής της είναι δυσμενής για αυτήν, θα έχει αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα και τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε που προέρχονται από την ανεπάρκεια τρίτων μερών ή του συστήματος, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό ποσών που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία οφείλουν στον ΛΑΓΗΕ, με ποσά οφειλόμενα στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία από τον ΛΑΓΗΕ, ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕ πρότεινε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλληλεγγύης ορισμένα μέτρα, τα οποία θα επιτρέψουν την πρόσβαση τρίτων σε παραγόμενη Η/Ε από λιγνιτικούς και υδροηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ, μέσω δημοπρασιών παρόμοιων με το μοντέλο «NOME» το οποίο έχει εφαρμοστεί στη Γαλλία και το οποίο σχεδιάστηκε ώστε να επιτρέπει την πρόσβαση τρίτων (κυρίως προμηθευτών και βιομηχανιών) σε χαμηλού κόστους παραγόμενη Η/Ε (π.χ. από τα πυρηνικά εργοστάσια της EDF), σε ρυθμιζόμενα χαμηλές τιμές. Η εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα προτάθηκε από τη ΡΑΕ ώστε να περιλαμβάνει δημοπρασίες και διμερείς συμβάσεις μεταξύ ΔΕΗ και τρίτων μερών. Οι δημοπρασίες θα γίνονται σε σταθερές τιμές (όπως συμβαίνει στη Γαλλία) ή σε εύρος τιμών. Τα «Προϊόντα» (για βασικό φορτίο ή δυναμικότητα αιχμής) τα οποία θα δημοπρατούνται, θα είναι σε μορφή χρηματική ή φυσικής παράδοσης. Η εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα προτάθηκε από τη ΡΑΕ ως μεταβατικό μέτρο, έως τη δημιουργία της νέας καθετοποιημένης εταιρείας Η/Ε, που προβλέπεται στο Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να προβλέψει εάν και πότε θα εφαρμοστούν στην Ελλάδα δημοπρασίες βασισμένες στο μοντέλο «NOME» ή τον τρόπο εφαρμογής του μοντέλου και εάν οι τιμές πώλησης Η/Ε θα αντικατοπτρίζουν πλήρως τα κόστη της ΔΕΗ. Συνεπώς δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι η εφαρμογή μέτρων του είδους αυτού δεν θα έχει σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά του αποτελέσματα.

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

Η τρίτη αναθεώρηση του Δεύτερου Μνημονίου που συμφωνήθηκε μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας και του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου τον Ιούλιο 2013, προβλέπει συγκεκριμένες δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε. Ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή/και εφαρμογή τους ενδέχεται να δημιουργήσουν σημαντικούς κινδύνους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της ευρωπαϊκής νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου, πρόσθετα δημοσιονομικά ή άλλα μέτρα, ή τροποποιήσεις υπαρχόντων μέτρων ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την προταθείσα ιδιωτικοποίηση και αναδιάρθρωση της ΔΕΗ

Την 24η Ιουλίου 2013 και μεταγενέστερα την 29η Ιανουαρίου 2014, το Ελληνικό Κράτος ενέκρινε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε., που περιλαμβάνει τις παρακάτω τρεις ενότητες:

- Πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.: Σύμφωνα με το ν. 4237/2014, η ΔΕΗ θα διαθέσει προς πώληση το 66% της συμμετοχής της στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε έναν ή περισσότερους ιδιώτες επενδυτές και το υπόλοιπο 34% στο Ελληνικό Δημόσιο.
- Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού: Το Ελληνικό Κράτος αποφάσισε τη δημιουργία μιας εταιρείας, ανταγωνιστικής της ΔΕΗ, ώστε να βελτιωθεί ο ανταγωνισμός στην ελληνική αγορά Η/Ε. Σύμφωνα με το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης, το 30% περίπου του παραγωγικού μείγματος και το 30% περίπου της πελατειακής βάσης της ΔΕΗ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, θα εισφερθούν σε μια ξεχωριστή επιχειρηματική οντότητα, η οποία θα πωληθεί σε ιδιώτη επενδυτή το έτος 2015. Όπως συμβαίνει σε κάθε περίπτωση διάθεσης επιχειρηματικών τομέων δραστηριότητας ή στοιχείων του ενεργητικού μιας επιχείρησης, υπάρχουν μεταξύ άλλων κίνδυνοι που αφορούν τη χρονική συγκυρία, το επενδυτικό περιβάλλον, καθώς και θέματα αποτίμησης. Επιπρόσθετα, η απόσχιση της «Μικρής ΔΕΗ» θα έχει σαν αποτέλεσμα τη δημιουργία μιας νέας καθετοποιημένης εταιρείας ανταγωνιστικής προς τη ΔΕΗ, τόσο στη δραστηριότητα παραγωγής Η/Ε όσο και στη δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε. Η ανταγωνιστική προς τη ΔΕΗ εταιρεία αναμένεται να έχει ορισμένα από τα χαρακτηριστικά και τα ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα που σχετίζονται με την καθετοποιημένη δομή της, όπως επίσης και τις κληρονομημένες σχέσεις της με πρώην πελάτες και προμηθευτές της ΔΕΗ. Τέλος, η σχεδιαζόμενη απόσχιση θα δημιουργήσει αναγκαστικά σημαντική αναστάτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου, καθώς θα αφορά το σύνολο των λειτουργιών Εξόρυξης, Παραγωγής και Προμήθειας. Θα απαιτηθούν, επίσης, ο διαχωρισμός ή η δημιουργία οικονομικών, διαχειριστικών και διοικητικών λειτουργιών για την υποστήριξη της νέας εταιρείας. Ο σχεδιασμός και η υλοποίηση των παραπάνω θα αναλώσουν μεγάλο μέρος λειτουργικών πόρων και χρόνου, που συγχρόνως με την εισαγωγή της εξ αποσχίσεως εταιρείας ως νέου ανταγωνιστή της ΔΕΗ ενδέχεται να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.
- Αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ: Το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης προβλέπει τη διάθεση προς πώληση εκ μέρους του Ελληνικού Δημοσίου ενός επιπλέον ποσοστού ύψους 17% της συμμετοχής του στη ΔΕΗ, σε έναν ή περισσότερους ιδιώτες επενδυτές εντός του πρώτου τριμήνου του έτους 2016.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Εκτός από την ασφαλιστική κάλυψη των διευθυντικών στελεχών του, ο Όμιλος δεν διαθέτει ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, τα ιδιόκτητα ακίνητά του, τον εξοπλισμό (εκτός των πληροφοριακών του συστημάτων) και τις δραστηριότητές του. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά, καθώς και για υποχρεώσεις

έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν, και με το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε. Επιπλέον, ο Όμιλος δεν ασφαλίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλίζονται από τους εργολάβους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστωτικές αυτών ασφαλίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλίζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

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

Κίνδυνος πιστοληπτικής αξιολόγησης

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

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

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

Υδρολογικές συνθήκες

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

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη

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

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

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

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

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

Ο Όμιλος αντιμετωπίζει κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεών του παραγωγής Η/Ε, περιλαμβανόμενων και των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα υλικών οικοδομής και βασικών συστατικών στοιχείων, τη διαθεσιμότητα βασικών ειδικοτήτων προσωπικού, καθυστερήσεις του χρονοδιαγράμματος κατασκευής και ολοκλήρωσης των έργων εντός του προϋπολογισμού τους και σύμφωνα με τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται, επίσης, να αντιμετωπίσει διάφορες καθυστερήσεις, όπως δυσμενείς καιρικές συνθήκες, δυσκολίες σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς, κατασκευαστικά λάθη, αδυναμίες παράδοσης παραγγελιών από τους προμηθευτές του, απρόσμενες καθυστερήσεις στην απόκτηση αδειών και εγκρίσεων ή ασκούμενες από τρίτους δικαστικές ενέργειες. Επιπροσθέτως, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις όπως και οικονομικά ή λειτουργικά προβλήματα των κύριων προμηθευτών και εργολάβων του ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη δυνατότητά του να προμηθευτεί υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (engineering, procurement and construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τους χρόνους σχεδιασμού.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

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

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

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

Επιπροσθέτως, ως επιχείρηση κοινής ωφέλειας της οποίας κύριος μέτοχος είναι το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες δημόσιων προμηθειών και διάφορους άλλους νόμους και κανονισμούς, σχεδιασμένους για την προστασία του δημόσιου συμφέροντος (συμπεριλαμβανομένων και της κατάχρησης κατά του Δημοσίου και της αμέλειας καθήκοντος). Οι παραβιάσεις των κανόνων αυτών συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τους διευθυντές και τα εκτελεστικά στελέχη των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται στους κανονισμούς αυτούς (συμπεριλαμβανομένων των διευθυντών και των εκτελεστικών στελεχών του Ομίλου).

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με περίπλοκες δραστηριότητες και λειτουργίες σε όλη τη χώρα, κατά τη 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 πολίτες εγείρουν καταγγελίες σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες, προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν οικονομική ζημία στις βιόσφαιρες και/ή τα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Στο πλαίσιο της προώθησης των καταγγελιών τους, συχνά υποβάλλουν μηνύσεις εναντίον του Ομίλου στις Εισαγγελικές Αρχές, χρησιμοποιώντας μια ποικιλία λόγων και ισχυρισμών ή προβαίνουν σε δημόσιους ισχυρισμούς στον τύπο, τους οποίους οφείλουν να διερευνήσουν περαιτέρω οι Εισαγγελικές Αρχές πριν αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημόσιου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα, ο Όμιλος 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 αποδιοργανώσουν τις ημερήσιες δραστηριότητες 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 ως αποτέλεσμα ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις και στην πλειοψηφία τους συνήθως τερματίζονται από τους εισαγγελλείς ή τους ανακριτές ως αβάσιμες ή επιπόλαιες σε πολύ πρώιμο στάδιο. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να προβλέψει πότε ένας δυσσαρεστημένος πελάτης, προμηθευτής, ανταγωνιστής, ιδιοκτήτης έκτασης γης, μέσο ενημέρωσης, ακτιβιστής ή πολίτης ενδέχεται να αναζητήσει την προστασία των δικαστικών αρχών κατά των δραστηριοτήτων του Ομίλου ή να προωθήσει άλλα συμφέροντα μέσω ποινικών αιτιάσεων ή να επισείσει την απειλή δικαστικών ερευνών ή γενικότερα πότε ενδέχεται να ξεκινήσει ποινική έρευνα από δικαστική ή άλλη αρχή. Στην περίπτωση που τέτοια περιστατικά στο μέλλον θα έχουν ως αποτέλεσμα ποινικές δίκες ή ποινές, ο Όμιλος ενδέχεται να υπαχθεί σε περαιτέρω πρόστιμα, αποζημιώσεις και λοιπά έξοδα και να βλαφθεί η φήμη του.

Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

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

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

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

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

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του ελληνικού δημόσιου τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του ελληνικού δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.ά. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, όπου δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι ο Όμιλος δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 47 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος

φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς τον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών του. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση το ν. 4057/2012, για πάσης φύσεως προσλήψεις προβλέπεται η λήψη έγκρισης από Διυπουργική Επιτροπή. Ενδεχόμενη απόρριψη ή και καθυστέρηση χορήγησης της σχετικής έγκρισης δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη, και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου. Τα προαναφερόμενα αποκτούν ουσιαστική και πρόσθετη βαρύτητα για μια υπό αποκρατικοποίηση εταιρεία, στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται από τις προβλέψεις του επικαιροποιημένου Μνημονίου (Ιούλιος 2013).

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

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

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

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

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

Υγεία, ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις

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

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

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

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

Οι νόμοι οι οποίοι σχετίζονται με το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι περίπλοκοι, υπόκεινται συχνά σε αλληλαγές και διαχρονικά τείνουν να γίνονται περισσότερο αυστηροί. Ως αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος να μην επιδεικνύει σε ορισμένες περιπτώσεις πλήρη συμμόρφωση προς αυτούς, καθώς και στις σχετικές ρυθμίσεις. Επιπλέον, ο Όμιλος ως ιδιοκτήτης και διαχειριστής σταθμών παραγωγής Η/Ε, Μεταφοράς και Διανομής Η/Ε ενδέχεται στο μέλλον να χρειαστεί να προβεί σε σημαντικές δαπάνες σε σχέση με τον παροπλισμό των

εγκαταστάσεων αυτών. Οι δαπάνες αυτές θεωρούνται από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ως ανακτήσιμες μέσω της πώλησης του παροπλισμένου εξοπλισμού, καθώς και των αποξηλωμένων και άχρηστων υλικών.

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

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

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

Έκτακτα γεγονότα

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

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

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

Κίνδυνοι αδειοδοτικών δικαιωμάτων

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

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

Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

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

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

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

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

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

(Σε χιλιάδες €)

	31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(619.057)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	10.872	(827)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	(150.546)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	10.872	(770.430)
Συγγενείς επιχειρήσεις/κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	197.854	-
Waste Syclo S.A.	150	-
	198.004	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 έχουν ως εξής:

(Σε χιλιάδες €)

	2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	36.222	(1.631.751)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.472	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	222.214	(985.594)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	262.908	(2.617.345)
Συγγενείς επιχειρήσεις/κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	73.208	(6.794)
	73.208	(6.794)

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

Κατά την 31/12/2013, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλεπιδρώντων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31/12/2013 ποσό € 670.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 31/12/2013 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια θυγατρικών της εταιρειών συνολικού ποσού € 325 εκατ.

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

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών, συνολικού ποσού € 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμπληφίζονταν με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκαν μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 01/01/2010-31/12/2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ

μέσω της σύμβασης του 2007 θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

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

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01/11/2008-30/06/2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπόλοιπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο μετά την 1η Ιουλίου 2010. Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλει το ποσό των € 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και € 1 εκατ. τον Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε € 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 01/08/2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/03/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρο 11, παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας, για καταβολή των οφειλόμενων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίστηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλόμενων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση - Διαμαρτυρία - Όχληση Υπερμερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ, η οποία της επιδόθηκε την 16/03/2012.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ μετά την απόφαση 100-10/04/2012 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η συζήτηση αυτής έλαβε χώρα κατά τη δικάσιμο της 20ής Νοεμβρίου 2012 και εκδόθηκε απορριπτική απόφαση για τη ΔΕΗ.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200-28/09/2012 αποφάσισε μεταξύ άλλων την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με τη ΛΑΡΚΟ, αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλόμενων ποσών.

Στις 29/10/2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό € 72.058.436,10 το οποίο αφορά τους ανεξόφλητους λογαριασμούς περιόδου Οκτωβρίου 2011-Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για τις 21/05/2015.

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

Στις 18/10/2012 είχε επιδοθεί στη ΔΕΗ η με αριθμό 822-10/10/2012 Απόφαση της ΠΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΠΑΕ Ι-153708-22/03/2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ, σύμφωνα με την οποία είχαν χορηγηθεί υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 €/MWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης

Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΠΑΕ, ήτοι μέχρι την 9η Ιανουαρίου 2013. Ακολουθώντας, η ΛΑΡΚΟ ζήτησε από τη ΠΑΕ την παράταση ισχύος των ανωτέρω προσωρινών μέτρων, το αίτημα όμως αυτό απερρίφθη εκ μέρους της ΠΑΕ με την με αριθ. 28/2013 Απόφασή της. Ακολουθώντας η Διοίκηση της ΔΕΗ απέστειλε από 10/05/2013 επιστολή προς τη ΛΑΡΚΟ με την οποία την κάλεσε να προβεί σε τακτοποίηση των οφειλών της προς τη ΔΕΗ, γνωρίζοντάς της ότι σε αντίθετη περίπτωση η ΔΕΗ θα προβεί σε διακοπή της προμήθειας. Ακολουθήθηκε αλληλογραφία, χωρίς όμως η ΛΑΡΚΟ να προβαίνει στην τακτοποίηση των ληξιπρόθεσμων μη ρυθμισμένων οφειλών της.

Στις 05/06/2013, σε υλοποίηση της υπ' αριθ. 200-28/09/2012 Απόφασης του Δ.Σ. της ΔΕΗ, επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ και στον ΑΔΜΗΕ η από 04/06/2013 εξώδικη δήλωση με εντολή απενεργοποίησης μετρητή φορτίου με προθεσμία δέκα (10) ημερών για διακοπή της προμήθειας και προειδοποίηση για καταγγελία της συμβατικής σχέσης της ΔΕΗ, εφόσον η ΛΑΡΚΟ δεν εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ.

Κατόπιν τούτου, η ΛΑΡΚΟ προσέφυγε στο Μονομελές Πρωτοδικείο Λαμίας κατά της ΔΕΗ με αίτηση προσωρινής διαταγής και ασφαλιστικών μέτρων. Εκδόθηκε προσωρινή διαταγή υπέρ της ΛΑΡΚΟ μέχρι τη συζήτηση της αίτησης των ασφαλιστικών μέτρων. Εκδόθηκε η 473/2013 Απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Λαμίας, η οποία απέρριψε την ως άνω αίτηση της ΛΑΡΚΟ και τις σχετικές υπέρ αυτής ασκηθείσες παρεμβάσεις. Η απόφαση επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ, στον ΑΔΜΗΕ και στη ΠΑΕ στις 19/09/2013.

Η ΛΑΡΚΟ μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλλει πλήρως το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, με αποτέλεσμα την 31η Δεκεμβρίου 2013 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Νοεμβρίου 2013) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε € 191,20 εκατ. (περιλαμβάνεται οφειλή από τους τρέχοντες λογαριασμούς € 143,6 εκατ. και υπόλοιπο οφειλής από τη 01/08/2011 ρύθμιση ποσού € 47,6 εκατ.) πλέον τόκων (31/12/2012: € 139,2 εκατ.).

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

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΣΤΙΣ ΟΠΟΙΕΣ ΣΥΜΜΕΤΕΧΕΙ ΤΟ ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ

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.

(Σε χιλιάδες €)

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	145.738	162.359	10.222	6.858
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	393.089	443.419	75.519	(34.402)
	538.827	605.778	85.741	(27.544)
	31-Δεκ-2013		31-Δεκ-2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	478.585	(478.615)	363.420	(366.705)
	31-Δεκ-2013		31-Δεκ-2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	255.459	(599.602)	158.631	(850.558)

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 κ.λπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Σημειώνεται ότι την 15/02/2013 η ΔΕΗ Α.Ε. μεταβίβασε στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατείχε στον ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

ΑΜΟΙΒΕΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

(Σε χιλιάδες €)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	154	291	57	98
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	184	351	91	133
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	111	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	62	46	-	-
- Λοιπές παροχές	8	12	6	12
	519	700	154	243
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	698	893	641	845
- Εργοδοτικές εισφορές	232	168	211	157
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	930	1.061	852	1.002
	1.449	1.761	1.006	1.245

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

Με το ν. 4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές των μελών του Δ.Σ. για το έτος 2013 υποβλήθηκαν σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40%. Από 01/01/2014 οι αμοιβές των μελών Δ.Σ. με βάση τις διατάξεις του ν. 4172/2013 θεωρούνται εισόδημα από μισθωτές υπηρεσίες και φορολογούνται ανάλογα.

Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης στον οποίο υπάγεται η Εταιρεία

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της ανώνυμης Εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η τήρηση των αρχών της εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για τη ΔΕΗ Α.Ε. ενόψει και του σημαντικού ρόλου της στην ελληνική οικονομία, αλλά και του κοινωφελούς χαρακτήρα των υπηρεσιών που παρέχει.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα, όσο το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου. 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 αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, την πολιτική αμοιβών του προσωπικού. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και την εφαρμογή σχετικών best practices εταιρικής διακυβέρνησης. Μέχρι σήμερα, το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει ακόμα ποσοστό 51,12% επί του μετοχικού κεφαλαίου. Το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του, με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε. Με την ΠΝΠ της 07/09/2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του ελληνικού δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Με απόφαση της από 30/11/2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει τον δικό της Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο εφαρμόζει. Ο κώδικας αυτός επικαιροποιήθηκε τον Φεβρουάριο του 2013 (Απόφαση Δ.Σ. 5-19/02/2013) και είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr)

Οι βασικοί άξονες του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ είναι οι ακόλουθοι:

Διοίκηση

Σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, αρμοδιότητες και λειτουργία τους.
Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και αρμοδιότητές τους.

Μέτοχοι

Αρμοδιότητες και λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, δικαιώματα των μετόχων, μέριμνα για την ενημέρωσή τους, καθώς και αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10, παράγραφο 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου.

Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων

Κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

2. ΠΡΑΚΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΦΑΡΜΟΖΕΙ Η ΔΕΗ ΕΠΙΠΛΕΟΝ ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ (ΑΡΘΡΟ 2, ΠΑΡ. 2 Ν. 3873/2010)

1. Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη Δ.Σ. ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ. (άρθρο 13 παρ. 2 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών», σελ. 8).
2. Το Δ.Σ. αποτελείται από διάφορες κατηγορίες μελών: 6 μέλη που εκλέγονται από τον βασικό μέτοχο σε Γενική Συνέλευση όπου συμμετέχει μόνο αυτός, 2 μέλη που εκλέγονται από τη μειοψηφία σε Ειδική Συνέλευση όπου συμμετέχουν μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας, 2 μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους και εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία, και ένα μέλος που υποδεικνύεται από την ΟΚΕ (άρθρο 9 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου», σελ. 4). Η ιδιαίτερη σύνθεση του Δ.Σ. και ο ειδικός αυτός τρόπος ανάδειξης των μελών Δ.Σ. συνιστούν τον δικαιολογητικό λόγο της μη σύστασης Επιτροπής Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων του Δ.Σ. βάσει του ισχύοντα (από τον Οκτώβριο 2013) Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης για τις Εισηγμένες Εταιρείες.
3. Σε περίπτωση που οι ιδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το Δ.Σ. εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο (άρθρο 14 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου», σελ. 8).
4. Εκτός από το Δ.Σ. και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, όργανο Διοίκησης είναι το Συμβούλιο Διεύθυνσης (άρθρο 8 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Όργανα Διοίκησης», σελ. 4).
5. Υπάρχουν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι οι οποίοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 15α του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι», σελ. 9).
6. Έχει συστηθεί Επιτροπή Αμοιβών, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη Δ.Σ., εκ των οποίων τουλάχιστον δύο (2) είναι ανεξάρτητα (άρθρο 17 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών», σελ. 11).
7. Μεταξύ της ΔΕΗ και του Διευθύνοντος Συμβούλου προβλέπεται ότι υπογράφεται Σύμβαση Διαχείρισης (άρθρο 16 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της», σελ. 10).
8. Στην Εταιρεία δύνανται να απασχολούνται για την υποστήριξη του έργου του Διευθύνοντος Συμβούλου ή των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων ή των Γενικών Διευθυντών ως Ειδικοί Σύμβουλοι πρόσωπα αναγνωρισμένου επιστημονικού κύρους ή με εξειδικευμένη εμπειρία ή γνώση σε συγκεκριμένους τομείς. Ο αριθμός των θέσεων των Ειδικών Συμβούλων δεν υπερβαίνει τις δέκα (10). Οι συμβάσεις πρόσληψης/ ανάθεσης των Ειδικών Συμβούλων υπογράφονται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος και αποφασίζει για τη φύση της σχέσης που τους συνδέει με την Επιχείρηση και τους όρους των συμβάσεών τους, μεταξύ των οποίων τη διάρκεια της σχέσης, τις αποδοχές/αμοιβές και λοιπές παροχές (άρθρο 21 του Κανονισμού Λειτουργίας).
9. Δυνάμει της υπ' αριθ. 38-23/02/2009 απόφασης Δ.Σ. συστήθηκε Επιτροπή Εταιρικής Διακυβέρνησης και Εποπτείας της θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. (ΔΕΗΑΝ). Η Επιτροπή, με την υπ' αριθμό 97-14/04/2010 απόφαση Δ.Σ. αποτελείται από τον Πρόεδρο της ΔΕΗΑΝ, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗΑΝ, τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο που εποπτεύει των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων της ΔΕΗ Α.Ε., τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε. και τον Νομικό Σύμβουλο της ΔΕΗ Α.Ε.
10. Με βάση τον ισχύοντα Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας που εγκρίθηκε με την Απόφαση Δ.Σ. αριθ. 183-26/11/2013, τα μέλη του Δ.Σ. και κάθε τρίτο πρόσωπο, στο οποίο έχουν ανατεθεί από αυτό αρμοδιότητές του, απαγορεύεται να επιδιώκουν ίδια συμφέροντα που αντιβαίνουν στα συμφέροντα της Εταιρείας. Τα μέλη του Δ.Σ. και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες του Δ.Σ., οφείλουν να αποκαλύπτουν

εγκαίρως και επαρκώς στα υπόλοιπα μέλη του Δ.Σ. τα ίδια συμφέροντά τους που ενδέχεται να ανακύψουν από συναλλαγές της Εταιρείας, οι οποίες εμπνύουν στα καθήκοντά τους, καθώς και κάθε άλλη σύγκρουση ιδίων συμφερόντων με αυτά της Εταιρείας ή συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων που ανακύψουν κατά την άσκηση των καθηκόντων τους. Εφόσον δηλωθεί περίπτωση σύγκρουσης συμφέροντος ή συντρέχει τέτοια περίπτωση κατά τα παραπάνω, το μέλος του Δ.Σ. δεν δικαιούται να ψηφίσει κατά τη σχετική συνεδρίαση του Δ.Σ. Τυχόν δοθείσα ψήφος κωλυόμενου μέλους του Δ.Σ. δεν προσμετράται για το σχηματισμό απαρτίας και πλειοψηφίας.

3. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3 | 1 Δικλίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Ο Εσωτερικός Έλεγχος της ΔΕΗ διενεργείται από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ). Η ΔΕΕ εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου η οποία αποτελείται από τρία ανεξάρτητα-μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., τα οποία έχουν οριστεί από τη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης, περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και τη διατήρηση της αντικειμενικότητας και της ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών, ιδιαιτέρως όσον αφορά την παροχή από αυτούς στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της άλλων υπηρεσιών.
- της παρακολούθησης της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού της Εταιρείας (Απόφαση Δ.Σ. 128-18/07/2013).

Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχου της ΔΕΕ καταρτίζεται με βάση τον προσδιορισμό, την επικαιροποίηση και την εκτίμηση των επιχειρησιακών κινδύνων του Ομίλου και λαμβάνοντας υπόψη τους στρατηγικούς στόχους της Εταιρείας και όλες τις εξελίξεις που αφορούν σε αυτήν και το περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Το πρόγραμμα ελέγχου υποβάλλεται μέσω της Επιτροπής Ελέγχου για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

3 | 2 Δικλίδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων στο οποίο καθορίζονται οι Πολιτικές Ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων σχετικά με τη διαβήμιση πληροφοριακών αγαθών, την ασφάλεια σε θέματα προσωπικού, τη φυσική και περιβαλλοντική ασφάλεια, τη διαχείριση επικοινωνιών και λειτουργιών πληροφοριακών συστημάτων, τον έλεγχο πρόσβασης, την ανάπτυξη και τη συντήρηση πληροφοριακών συστημάτων, τη διαχείριση επιχειρησιακής συνέχειας, τη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από το κανονιστικό-νομοθετικό περιβάλλον.

Επίσης, καθορίζονται οι ρόλοι και οι αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων.

3 | 3 Δικλίδες ασφαλείας στη διαδικασία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών

Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλίδες ασφαλείας που σχετίζονται με την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών αναφορών και οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας είναι οι εξής:

• Κατανομή Αρμοδιοτήτων

Τα εμπλεκόμενα στελέχη έχουν σαφώς διαχωρισμένους ρόλους και περιοχές ευθύνης, ενισχύοντας την αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου.

• Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

Υπαρξη ενιαίων πολιτικών αρχών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.

Υπαρξη διαδικασιών σχετικών με την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων και την ενοποίηση αυτών σε επίπεδο Ομίλου.

Τακτική παρακολούθηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και αντίστοιχη προσαρμογή των λογιστικών αρχών και πολιτικών του Ομίλου, όπως απαιτείται.

Απαιτείται ειδική έγκριση από τα ανώτατα στελέχη της Εταιρείας για τη διενέργεια λογιστικών εγγραφών οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.

Διενεργούνται έλεγχοι από τη Διεύθυνση Πληροφορικής στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων, πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.

Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.

Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

• Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων

Υπαρξη δικλίδων ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα διαχείρισης των παγίων, των αποθεμάτων, των χρηματικών διαθεσίμων-επιταγών, των πελατών. Ενδεικτικά αναφέρεται η ύπαρξη αναλυτικών διαδικασιών και ελεγκτικών μηχανισμών για τη διενέργεια της ετήσιας απογραφής υλικών.

• Εγκριτικά όρια συναλλαγών

Η λειτουργία των Υπηρεσιών όλων των διοικητικών επιπέδων και των Υπηρεσιακών Οργάνων διέπεται από το Σύστημα Οικονομικών και Διοικητικών Δικαιοδοσιών με το οποίο καθορίζονται οι εγκριτικές δικαιοδοσίες των Οργάνων Διοίκησης και των Στελεχών.

4. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΟΥ ΑΠΑΙΤΟΥΝΤΑΙ ΚΑΤΑ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 10, ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΣ 1, ΣΤΟΙΧΕΙΑ Γ), Δ), ΣΤ), Η) ΚΑΙ Θ) ΤΗΣ ΟΔΗΓΙΑΣ 2004/25/ΕΚ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ, ΤΗΣ 21ΗΣ ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2004, ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ. - ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (Ν. 3556, ΑΡΘΡΟ 4, ΠΑΡ. 7 & 8).

4 | 1 Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε € 1.067.200.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας € 4,60 η κάθε μία.

4 | 2 Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Καταργήθηκε το άρθρο 8 του Καταστατικού της ΔΕΗ με την ΠΝΠ της 07/09/2012 (που έχει ήδη κυρωθεί με το άρθρο 2 του ν. 4092/2012), το οποίο προέβλεπε ότι το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορούσε να περιοριστεί κάτω από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου.

4 | 3 Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του ν. 3556/2007

Μέτοχος πλειοψηφίας της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό 51,12%.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31/12/2013 είχε πηλην του Ελληνικού Δημοσίου και η Silchester International Investors LLP.

13/09/2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της: - Silchester International Investors International Value Equity Trust	5,01%
08/12/2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της: - Silchester International Investors International Value Equity Trust - Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust - Silchester International Investors International Value Equity Group Trust - Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust - The Calleva Trust	13,80%

Τον Σεπτέμβριο του 2012 το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του, με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από τον μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε.

Η εν λόγω πληρεξουσιότητα έχει διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης, εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωθεί νωρίτερα.

4 | 4 Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu. Επισημαίνεται, ωστόσο, η διαδικασία ανάδειξης των μελών του Δ.Σ. (άρθρα 9 και 19 του Καταστατικού), μέσω δύο Γενικών Συνελεύσεων μετόχων, εκ των οποίων στη μεν μία συμμετέχει μεταξύ των μετόχων της Εταιρείας και μόνο ο μέτοχος πλειοψηφίας-Ελληνικό Δημόσιο, στη δε δεύτερη μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας.

4 | 5 Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

- Σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 2 εδ.α του Καταστατικού, οι μέτοχοι της μειοψηφίας δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας [μεταξύ των οποίων συμμετέχει και ο μέτοχος της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο)], η οποία εκλέγει έξι (6) μέλη του Δ.Σ., μεταξύ των οποίων και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο.
- Σύμφωνα με το άρθρο 19 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ. [στο Δ.Σ. προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 9, παρ. 2γ του Καταστατικού] συγκαλείται Ειδική Συνέλευση, στην οποία έχουν δικαίωμα ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας.

4 | 6 Συμφωνίες μεταξύ των μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

4 | 7 Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, το Δ.Σ. της Εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, από τα οποία:

- Έξι (6) μέλη, μεταξύ των οποίων ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στην οποία δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής οι μέτοχοι της μειοψηφίας.
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία, εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της Εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας (άρθρο 19 Καταστατικού).
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ), προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της Εταιρείας και διορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση για οποιονδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της ΟΚΕ ή/και ο μη διορισμός ή η μη συμπλήρωση από τους μετόχους της μειοψηφίας των εκπροσώπων τους στο Δ.Σ. δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του Δ.Σ. χωρίς τα μέλη αυτά.

Σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 5α του Καταστατικού, εάν για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Δ.Σ. που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας (διαδικασία άρθρου 9, παρ. 2α του Καταστατικού), τα εναπομείναντα μέλη του Δ.Σ. εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε, και η εκλογή του επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.

Σύμφωνα με το άρθρο 19 παρ. 1 του Καταστατικού, εάν για οποιονδήποτε λόγο παραιτηθούν ή εκλείψουν μέλη του Δ.Σ. εξ αυτών που εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση της μειοψηφίας, αναπληρώνονται με την ίδια διαδικασία με την οποία εξελέγησαν.

4 | 8 Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών

Σύμφωνα με το άρθρο 7, παρ. 3 του Καταστατικού, η Εταιρεία μπορεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν. Οι διατάξεις των άρθρων 16 και 16α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του Δ.Σ. για την αγορά ιδίων μετοχών.

4 | 9 Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου

Σημαντικό μέρος των δανειακών συμβάσεων της ΔΕΗ εμπεριέχουν όρο που προβλέπει ότι σε περίπτωση μεταβολής του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κάτω του 34% ή 51%, ή απώλεια του ελέγχου της Εταιρείας από αυτό, δύναται να οδηγήσει σε Υποχρεωτική Προεξόφληση (Mandatory Prepayment) ή Καταγγελία (Event of Default) των δανείων αυτών.

Επιπροσθέτως, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, αυτό αποτελεί «Επισπεύδον Γεγονός» βάσει του συμφωνητικού Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ που αφορά την εταιρεία WASTE SYCLO S.A., και εγείρει την προβλεπόμενη διαδικασία που πρέπει να ακολουθήσουν οι μέτοχοι εντός συγκεκριμένης προθεσμίας. Ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην εξαγορά των μετοχών του πρώτου, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

4 | 10 Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών σε μέλη του Δ.Σ. ή/και σε εργαζομένους της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις έμμισθης εντολής με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό, με τον Αντιπρόεδρο και Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Κωνσταντίνο Δόλογλου και την Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλο κα. Ουρανία Αικατερινάρη.

5. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΤΟΝ ΤΡΟΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗΣ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΤΙΣ ΒΑΣΙΚΕΣ ΕΞΟΥΣΙΕΣ ΤΗΣ, ΚΑΘΩΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΤΟΥ ΤΡΟΠΟΥ ΑΣΚΗΣΗΣ ΤΗΣ.

5 | 1 Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας είναι το ανώτατο όργανο της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρεία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο Καταστατικό, και ειδικότερα:
 - α) Για τις τροποποιήσεις του Καταστατικού, ως τέτοιων θεωρούμενων και των αυξήσεων ή μειώσεων του εταιρικού κεφαλαίου, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού και στο άρθρο 34, παρ. 2 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Οι αποφάσεις περί τροποποίησης του Καταστατικού είναι έγκυρες, εφόσον δεν απαγορεύεται η σχετική τροποποίηση από ρητή διάταξη του Καταστατικού ή από το νόμο.
 - β) Για την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με τα άρθρα 9 και 19 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.
 - γ) Για την έγκριση του ισολογισμού της Εταιρείας.
 - δ) Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.
 - ε) Για την έκδοση δανείου διά μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού. Η σύναψη μη μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων επιτρέπεται και με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
 - στ) Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας.
 - ζ) Για τον διορισμό εκκαθαριστών.

2. Κάθε μέτοχος πλήρως αποπληρωμένων μετοχών με δικαίωμα ψήφου συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας ανάλογα με τον αριθμό των μετοχών τις οποίες κατέχει.

5 | 2 Σύγκληση Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας συγκαλείται από το Διοικητικό Συμβούλιο και συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός αυτής κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του Κ.Ν. 2190/1920, τουλάχιστον μία φορά το χρόνο, πάντοτε μέσα στους πρώτους έξι μήνες από τη λήξη της εταιρικής χρήσης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να συγκαλέσει και εκτάκτως τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας όποτε το επιβάλλουν σχετικές ειδικές διατάξεις ή όποτε το κρίνει σκόπιμο.
2. Μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή αίτησης των ελεγκτών στον Πρόεδρο του Δ.Σ., το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, ορίζοντας ως αντικείμενο ημερήσιας διάταξης αυτό που περιέχεται στην αίτηση.

5 | 3 Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης

1. Η πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης, με εξαίρεση τις επαναληπτικές Γενικές Συνελεύσεις και όσες εξομοιώνονται με αυτές, περιλαμβάνει με σαφήνεια τουλάχιστον τον τόπο, τη χρονολογία και την ώρα της συνεδρίασης, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο με τον οποίο οι μέτοχοι θα μπορέσουν να μετάσχουν στη συνέλευση και να ασκήσουν τα δικαιώματά τους αυτοπροσώπως ή δι' αντιπροσώπου ή, ενδεχομένως, και εξ αποστάσεως, τοιχοκολλητά δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας και δημοσιεύεται ως εξής:
 - α) Στο τεύχος Ανωνύμων Εταιρειών και Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με το άρθρο 3 του Π.Δ. της 16/22 Ιανουαρίου 1930 «Περί Δελτίου Ανωνύμων Εταιρειών».
 - β) Σε μία ημερήσια πολιτική εφημερίδα που εκδίδεται στην Αθήνα έχει, κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου, ευρύτερη κυκλοφορία σε ολόκληρη τη χώρα και επιλέγεται από τις εφημερίδες του

άρθρου 3 του Ν.Δ. 3757/1957 «Προϋποθέσεις εφημερίδων δημοσίευσης Α.Ε. και Ε.Π.Ε.» (Φ.Ε.Κ. Α 184), όπως ισχύει.

- γ) Σε μία ημερήσια οικονομική εφημερίδα από εκείνες που ορίζει η παράγραφος 2γ του άρθρου 26 του Κ.Ν. 2190/1920.
 - δ) Σε δύο εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας της Ευρώπης και των Η.Π.Α. με την επιφύλαξη του επιτρεπτού της δημοσίευσής από την οικεία νομοθεσία του τόπου δημοσίευσής.
2. Η Γενική Συνέλευση προσκαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη συνεδρίαση αυτής, υπολογιζόμενων και των εξαιρετέων ημερών. Η δημοσίευση στο τεύχος Ανωτύμων Εταιρειών και Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως γίνεται πριν από δέκα (10) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες και πριν από είκοσι (20) ημέρες στις λοιπές εφημερίδες. Στις περιπτώσεις επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων οι παραπάνω προθεσμίες περιορίζονται στο ήμισυ.
3. Η ημέρα της δημοσίευσης της πρόσκλησης της Γενικής Συνέλευσης και η ημέρα της συνεδρίασης αυτής δεν υπολογίζονται.
4. Εκτός από τα στοιχεία της παραγράφου 1, η πρόσκληση:
- α) Περιλαμβάνει πληροφορίες τουλάχιστον για:
 - αα) Τα δικαιώματα των μετόχων των παραγράφων 2, 3, 6 και 7 του άρθρου 29 του Καταστατικού, αναφέροντας το χρονικό διάστημα μέσα στο οποίο μπορεί να ασκηθεί κάθε δικαίωμα στις αντίστοιχες προθεσμίες που ορίζονται στις προαναφερόμενες παραγράφους του άρθρου 29 του Καταστατικού ή, εναλλακτικά, την καταληκτική ημερομηνία μέχρι την οποία μπορούν τα δικαιώματα αυτά να ασκηθούν, υπό τον όρο ότι λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τα εν λόγω δικαιώματα και τους όρους άσκησής τους θα είναι διαθέσιμες με ρητή παραπομπή της πρόσκλησης στη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας www.dei.gr, και
 - ββ) Τη διαδικασία για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου και ιδίως τα έντυπα τα οποία χρησιμοποιεί για το σκοπό αυτόν η Εταιρεία, καθώς και τα μέσα και τις μεθόδους που προβλέπονται στο άρθρο 23 του Καταστατικού, για να δέχεται η Εταιρεία ηλεκτρονικές κοινοποιήσεις διορισμού και ανάκλησης αντιπροσώπων.
 - β) Καθορίζει την ημερομηνία καταγραφής, όπως αυτή προβλέπεται στο άρθρο 23, παρ. 2 του Καταστατικού σύμφωνα με το άρθρο 28α, παρ. 4 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, επισημαίνοντας ότι μόνο τα πρόσωπα που είναι μέτοχοι κατά την ημερομηνία εκείνη έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση.
 - γ) Γνωστοποιεί τον τόπο στον οποίο είναι διαθέσιμο το πλήρες κείμενο των εγγράφων και των σχεδίων αποφάσεων, που προβλέπονται στις περιπτώσεις γ' και δ' της παραγράφου 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού, καθώς και τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να λαμβάνονται αυτά.
 - δ) Αναφέρει τη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας, όπου είναι διαθέσιμες οι πληροφορίες της παραγράφου 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού.
5. Η Εταιρεία δημοσιεύει στα έντυπα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας περίληψη της πρόσκλησης, η οποία περιλαμβάνει τουλάχιστον το οίκημα με ακριβή διεύθυνση, την ημέρα και την ώρα της συνεδρίασης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ρητή αναφορά στη διεύθυνση της ιστοσελίδας, στην οποία διατίθενται το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης και οι πληροφορίες που προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920. Σε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου 2 του άρθρου 39 του Κ.Ν. 2190/1920 η δημοσίευση στα έντυπα μέσα κατά την ως άνω παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας περιλαμβάνει τουλάχιστον ρητή υπόδειξη ότι στην ιστοσελίδα της Εταιρείας και στα μέσα του αμέσως επόμενου εδαφίου δημοσιεύεται αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη. Εκτός από τη δημοσίευση στα έντυπα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας

και στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης δημοσιοποιείται επιπλέον μέσα στην προθεσμία της παραγράφου 2, με τρόπο που διασφαλίζει την ταχεία και χωρίς διακρίσεις πρόσβαση σε αυτήν, με μέσα που κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρούνται ευλόγως αξιόπιστα, για την αποτελεσματική διάχυση των πληροφοριών στο επενδυτικό κοινό, όπως ιδίως με έντυπα και ηλεκτρονικά μέσα ενημέρωσης με εθνική και πανευρωπαϊκή εμβέλεια.

5 | 4 Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

1. Δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση έχει κάθε μέτοχος.
2. Στη Γενική Συνέλευση δικαιούται να συμμετέχει όποιος εμφανίζεται ως μέτοχος στα αρχεία του φορέα στον οποίο τηρούνται οι κινητές αξίες της Εταιρείας, χωρίς να απαιτείται η δέσμευση των μετοχών του δικαιούχου.

Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας γίνεται με την προσκόμιση σχετικής έγγραφης βεβαίωσης του ως άνω φορέα ή, εναλλακτικά, με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση της Εταιρείας με τα αρχεία του τελευταίου. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της πέμπτης (5ης) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής) και η σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην Εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3η) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης. Στην επαναληπτική Γενική Συνέλευση μπορούν να μετάσχουν μέτοχοι υπό τις ίδιες παραπάνω τυπικές προϋποθέσεις. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της τέταρτης (4ης) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων), η δε σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην Εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3η) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης. Έναντι της Εταιρείας θεωρείται ότι έχει δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση μόνον όποιος φέρει την ιδιότητα του μετόχου κατά την ανωτέρω Ημερομηνία Καταγραφής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης προς τις διατάξεις του άρθρου 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ο εν λόγω μέτοχος μετέχει στη Γενική Συνέλευση μόνο μετά από άδειά της.

Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση και ψηφίζει είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει μέχρι τρεις (3) αντιπροσώπους. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους, μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Ο διορισμός και η ανάκληση αντιπροσώπου του μετόχου γίνεται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιείται στην Εταιρεία σύμφωνα με τους ίδιους τύπους τουλάχιστον τρεις (3) ημέρες πριν από την ορισθείσα ημερομηνία συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση ορίζοντας ως εκπροσώπους τους μέχρι τρία (3) φυσικά πρόσωπα.

3. Δέκα (10) ημέρες πριν από την τακτική Γενική Συνέλευση κάθε μέτοχος μπορεί να πάρει από την Εταιρεία τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών.
4. Είκοσι τέσσερις (24) ώρες πριν από κάθε Γενική Συνέλευση πρέπει να τοιχοκολλήσεται σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας πίνακας αυτών που έχουν δικαίωμα ψήφου κατά τη Γενική Συνέλευση των μετόχων με ένδειξη των τυχόν αντιπροσώπων τους, σε συμμόρφωση με το άρθρο 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και της παρ. 2 της παρούσης ενότητας, του αριθμού των μετοχών και ψήφων καθενός και των διευθύνσεων αυτών και των αντιπροσώπων τους.
5. Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης για σύγκληση Γενικής Συνέλευσης μέχρι και την ημέρα της Γενικής Συνέλευσης, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας τουλάχιστον οι ακόλουθες πληροφορίες:
 - α) η πρόσκληση για σύγκληση της Γενικής Συνέλευσης,

- β) ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης,
- γ) τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη Γενική Συνέλευση,
- δ) σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του Διοικητικού Συμβουλίου για κάθε θέμα της εν λόγω ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την Εταιρεία, και
- ε) τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου.

5 | 5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε κι αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.
3. Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

5 | 6 Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία

1. Εξαιρετικά προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν:
 - α) τη μεταβολή της εθνικότητας της Εταιρείας,
 - β) τη μεταβολή του σκοπού αυτής,
 - γ) την έκδοση δανείου με ομολογίες μετατρέψιμες σε μετοχές, όπως ορίζεται στο άρθρο 20, παρ. 1ε του Καταστατικού,
 - δ) την επαύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων,
 - ε) την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού ή εκτός αν επιβάλλεται από το νόμο ή γίνεται με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών,
 - στ) τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, εξαιρουμένης της περίπτωσης της παρ. 6 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ή εκτός από τις περιπτώσεις που από ειδικό νόμο ή το Καταστατικό ρυθμίζονται διαφορετικά,
 - ζ) τη μεταβολή του τρόπου διάθεσης των κερδών,
 - η) τον περιορισμό ή την κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων στις περιπτώσεις αυξήσεως κεφαλαίου που δεν γίνεται με εισφορά σε είδος ή με την έκδοση μετατρέψιμων ομολογιών,
 - θ) τη συγχώνευση, τη διάσπαση, τη μετατροπή, την αναβίωση, την παράταση της διάρκειας ή τη διάλυση της Εταιρείας,
 - ι) την παροχή ή την ανανέωση εξουσίας προς το Διοικητικό Συμβούλιο για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου ή την έκδοση ομολογιακού δανείου σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 6, παράγραφος 2β του Καταστατικού, και
 - ια) οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσης ενότητας και σε κάθε άλλη περίπτωση που ορίζεται στο νόμο, η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν

παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι που εκπροσωπούν τα δύο τρίτα (2/3) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

2. Αν δεν συντελεστεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 24 του Καταστατικού, βρίσκεται δε σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν εκπροσωπείται σ' αυτή το μισό (1/2) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Αν δεν συντελεστεί και αυτή η απαρτία, η Συνέλευση προσκαλούμενη και συνεχόμενη σύμφωνα με τα παραπάνω, βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε ματαιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική.
3. Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας λαμβάνονται με πλειοψηφία των δύο τρίτων (2/3) των ψήφων που εκπροσωπούνται στη Συνέλευση.

5 | 7 Προεδρία της Γενικής Συνέλευσης

1. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου προεδρεύει προσωρινά στη Γενική Συνέλευση. Αν αυτός κωλύεται στην εκτέλεση του καθήκοντος αυτού, αντικαθίσταται από τον αναπληρωτή του. Χρέη Γραμματέα της Γενικής Συνέλευσης εκτελεί προσωρινά το πρόσωπο το οποίο ορίζει ο Πρόεδρος.
2. Μετά την κήρυξη του καταλόγου των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου ως οριστικού, η Συνέλευση εκλέγει τον Πρόεδρό της και ένα (1) Γραμματέα, ο οποίος εκτελεί και χρέη ψηφοδέκτη.

5 | 8 Ημερήσια διάταξη - Πρακτικά

1. Οι συζητήσεις και οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης περιορίζονται στα θέματα που αναγράφονται στη δημοσιευόμενη σύμφωνα με το άρθρο 22 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Περίληψη όλων των συζητήσεων και αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης καταχωρείται στο βιβλίο των πρακτικών, υπογράφεται δε από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, εφόσον το ζητήσει. Στο ίδιο βιβλίο πρακτικών καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύτηκαν στη Γενική Συνέλευση, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετοχών για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, τον συνολικό αριθμό έγκυρων ψήφων, καθώς και τον αριθμό ψήφων υπέρ και κατά κάθε απόφασης και τον αριθμό των αποχών.
3. Αντίγραφα και αποσπάσματα Πρακτικών Γενικής Συνέλευσης επικυρώνονται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου ή τον αναπληρωτή του.
4. Αν στη Γενική Συνέλευση παρίσταται ένας μόνο μέτοχος, τότε παρίσταται και αντιπρόσωπος του Εποπτεύοντος Υπουργείου - Τμήμα Εποπτείας Α.Ε. ή συμβολαιογράφος της έδρας της Εταιρείας, ο οποίος προσυπογράφει τα πρακτικά της Γενικής Συνέλευσης.

5 | 9 Απαλλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών

1. Μετά την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με ειδική ψηφοφορία που ενεργείται με ονομαστική κλήση, περί απαλλογής των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαλλογή είναι ανίσχυρη στις περιπτώσεις του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
2. Στην ψηφοφορία περί απαλλογής του Διοικητικού Συμβουλίου δικαιούνται να μετέχουν τα μέλη του μόνο με μετοχές, των οποίων είναι κύριοι, ή ως αντιπρόσωποι άλλων μετόχων, εφόσον έχουν λάβει σχετική εξουσιοδότηση με ρητές και συγκεκριμένες οδηγίες ψήφου. Το ίδιο ισχύει και για τους υπαλλήλους της Εταιρείας.

5 | 10 Δικαιώματα μειοψηφίας

1. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει έκτακτη Γενική Συνέλευση, ορίζοντας ημέρα συνεδρίασης αυτής που να μην απέχει περισσότερο από σαράντα πέντε (45) ημέρες από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Η αίτηση πρέπει να αναφέρει με ακρίβεια τα θέματα, τα οποία θα περιληφθούν στην ημερήσια διάταξη. Εάν δεν συγκληθεί Γενική Συνέλευση από το Διοικητικό Συμβούλιο εντός είκοσι (20) ημερών από την επίδοση της σχετικής αίτησης, η σύγκληση διενεργείται από τους αιτούντες μετόχους με δαπάνες της Εταιρείας, με απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου της έδρας της Εταιρείας, που εκδίδεται κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Στην απόφαση αυτή ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος της συνεδρίασης, καθώς και η ημερήσια διάταξη.
2. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη Γενικής Συνέλευσης, που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση. Η αίτηση για την εγγραφή πρόσθετων θεμάτων στην ημερήσια διάταξη συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται ή γνωστοποιείται με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το άρθρο 26 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, όπως η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης και ταυτόχρονα τίθεται στη διάθεση των μετόχων στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, μαζί με την αιτιολόγηση ή το σχέδιο απόφασης, που έχει υποβληθεί από τους μετόχους κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού.
3. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο θέτει στη διάθεση των μετόχων, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, σχέδια αποφάσεων για θέματα που έχουν περιληφθεί στην αρχική ή την αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν είναι υποχρεωμένο να προβαίνει στην εγγραφή θεμάτων στην ημερήσια διάταξη ούτε στη δημοσίευση ή γνωστοποίηση αυτών μαζί με αιτιολόγηση και σχέδια αποφάσεων που υποβάλλονται από τους μετόχους κατά τις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3 αντίστοιχα, αν το περιεχόμενο αυτών έρχεται προφανώς σε αντίθεση με το νόμο και τα χρηστά ήθη.
5. Με αίτηση των μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να αναβάλει μία φορά μόνο τη λήψη αποφάσεων από την τακτική ή έκτακτη Γενική Συνέλευση, για όλα ή ορισμένα θέματα, ορίζοντας συγχρόνως ημέρα συνεδρίασης

για τη λήψη αυτών εκείνη που αναγράφεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία δεν μπορεί πάντως να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από τη χρονολογία της αναβολής.

Η μετ' αναβολή Γενική Συνέλευση αποτελεί συνέχιση της προηγούμενης και δεν απαιτείται η επανάληψη των διατυπώσεων δημοσίευσης της πρόσκλησης των μετόχων, σε αυτή δε μπορούν να μετάσχουν και νέοι μέτοχοι, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 23 του Καταστατικού.

6. **α)** Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, εφόσον είναι τακτική, τα ποσά τα οποία κατά την τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την Εταιρεία σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τους Γενικούς Διευθυντές, τους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, καθώς και κάθε άλλη παροχή προς τα πρόσωπα αυτά ή κάθε από οποιαδήποτε αιτία υφιστάμενη σύμβαση της Εταιρείας με αυτούς.
- β)** Μετά από αίτηση οιαδήποτε μετόχου, που υποβάλλεται στην Εταιρεία πέντε (5) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παρέχει συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της Εταιρείας, στο μέτρο που είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να απαντήσει ενιαία σε αιτήσεις μετόχων με το ίδιο περιεχόμενο. Υποχρέωση παροχής πληροφοριών δεν υφίσταται όταν οι σχετικές πληροφορίες διατίθενται ήδη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, ιδίως με τη μορφή ερωτήσεων και απαντήσεων. Και στις δύο ως άνω υπό α) και β) περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.
7. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί και που υποβάλλεται στην Εταιρεία μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παράσχει σ' αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση πληροφορίες περί της πορείας των εταιρικών υποθέσεων και της περιουσιακής κατάστασης της Εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή των ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.
8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 6α και 7 της παρούσης ενότητας τυχόν αμφισβήτηση ως προς το βάσιμο της αιτιολογίας αρνήσεως του Διοικητικού Συμβουλίου ρίπεται από το Μονομελές Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρείας, που δικάζει κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων.
9. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, η λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης Γενικής Συνέλευσης ενεργείται με ονομαστική κλήση.
10. Σε όλες τις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 7 της παρούσης ενότητας οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, σε συνάρτηση και με το άρθρο 23 του Καταστατικού, και αριθμό μετοχών που τους παρέχουν τα παραπάνω δικαιώματα, είτε προσκομίζοντας σχετική βεβαίωση του φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες, είτε δυνάμει πιστοποίησης της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και Εταιρείας.
11. Μέτοχοι της Εταιρείας που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, έχουν δικαίωμα να ζητήσουν έλεγχο της Εταιρείας από το Μονομελές Πρωτοδικείο της περιφέρειας της έδρας της Εταιρείας. Ο έλεγχος διατάσσεται αν πιθανολογείται ότι με τις καταγγελλόμενες πράξεις παραβιάζονται διατάξεις των νόμων ή του Καταστατικού ή αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης. Σε όλες τις περιπτώσεις, η αίτηση ελέγχου πρέπει να υποβάλλεται εντός τριών (3) ετών από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης, μέσα στην οποία τελέσθηκαν οι καταγγελλόμενες πράξεις.

12. Μέτοχοι της Εταιρείας που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, δικαιούνται να ζητήσουν από το κατά την προηγούμενη παράγραφο δικαστήριο έλεγχο της Εταιρείας, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων πιθανολογείται ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του Κ.Ν. 2190/1920 δεν εφαρμόζεται.

13. Στις περιπτώσεις των παρ. 11 και 12 της παρούσης ενότητας πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 23 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της Εταιρείας.

6. ΣΥΝΘΕΣΗ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΟΡΓΑΝΩΝ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

6 | 1 Όργανα Διοίκησης

Τα όργανα διοίκησης της Εταιρείας (άρθρο 8 του Καταστατικού) είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
- β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
- γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο (ή «Δ.Σ.») αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θτεία τριετή. Για τη διασφάλιση της συνέχειας στη διαχείριση των εταιρικών υποθέσεων και την εκπροσώπηση της Εταιρείας, η θτεία του κάθε μέλους μπορεί να παρατείνεται αυτοδίκαια μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της θτείας του κάθε μέλους.

2. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από:

- α) Έξι (6) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, στην οποία όμως δεν μπορούν να μετέχουν οι μέτοχοι που έχουν δικαίωμα συμμετοχής στην Ειδική Συνέλευση που προβλέπεται στο άρθρο 19 του Καταστατικού. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.
- β) Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους στην Εταιρεία. Τα μέλη αυτά εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής, μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλῆον Αντιπροσωπευτική Συνδικαλιστική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ). Οι αρχαιρεσίες για την εκλογή των εκπροσώπων των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο διεξάγονται από εφορευτική επιτροπή που ορίζεται από την πλῆον αντιπροσωπευτική συνδικαλιστική οργάνωση της Εταιρείας και στην οποία συμμετέχει ένας τουλάχιστον εκπρόσωπος από τις υπόλοιπες συνδικαλιστικές οργανώσεις της Εταιρείας. Η διαδικασία των αρχαιρεσιών, ο καθορισμός των τοπικών εφορευτικών επιτροπών, ο χρόνος και οι λεπτομέρειες της ψηφοφορίας και η εξαγωγή και ανακοίνωση των αποτελεσμάτων αποτελούν έργο της επιτροπής αυτής, η οποία έχει ως πρόεδρο δικαστικό αντιπρόσωπο σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 11 του ν. 1264/1982 «Εκδημοκρατισμός συνδικαλιστικού κινήματος - Συνδικαλιστικές Ελευθερίες» (Φ.Ε.Κ. Α' 79). Με την ίδια ως άνω διαδικασία αναδεικνύονται και οι αναπληρωματικοί των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που εκλέγονται σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου αυτής. Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο αμέσως επόμενος αναπληρωματικός του.
- γ) Δύο (2) μέλη, που εκπροσωπούν τους μετόχους της μειοψηφίας, σύμφωνα με το άρθρο 19 του Καταστατικού.

δ) Ένα (1) μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της Εταιρείας. Το υποδεικνυόμενο από την Ο.Κ.Ε. μέλος προτείνεται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιήθηκε η Ο.Κ.Ε. από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, και διορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η ίδια διαδικασία ακολουθείται και για την αντικατάσταση, σε περίπτωση παραίτησης ή για οιοδήποτε λόγο έκλειψης του μέλους αυτού, καθώς και για την τυχόν ανάκλησή του.

3. Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε. μέσα στην προθεσμία των δύο (2) μηνών από την ειδοποίηση των φορέων δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου χωρίς τα μέλη αυτά.

4. Η μη εκλογή ή η μη συμπλήρωση για οιοδήποτε λόγο από τους μετόχους της μειοψηφίας των μελών που την εκπροσωπούν, δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου.

5. α) Αν για οιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α της παρούσης ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θτείας του μέλους που εξήλιπε, και η εκλογή αυτή επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.

β) Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέν Διευθύνοντας Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου ή, αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντας Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14, παρ. 1 του Καταστατικού. Στις περιπτώσεις αυτές το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί το συντομότερο δυνατό τη Γενική Συνέλευση των μετόχων για την εκλογή του νέου Διευθύνοντας Συμβούλου.

γ) Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέν Πρόεδρο εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας ή, αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντας Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14, παρ. 1 του Καταστατικού. Αν εκλείψουν τόσο ο Πρόεδρος όσο και ο Διευθύνων Σύμβουλος και δεν έχει εκλεγεί Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, τον Πρόεδρο αναπληρώνει ο αρχαιότερος των μελών του Δ.Σ.

δ) Εάν ο Διευθύνων Σύμβουλος ή ο Πρόεδρος απουσιάζουν ή κωλύονται προσωρινά, αναπληρώνονται από τον Αντιπρόεδρο και εάν αυτός δεν υπάρχει, από πρόσωπο που ορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο μεταξύ των μελών του που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 2α του Καταστατικού.

6. Η μη επικύρωση εκλογής ή αντικατάστασης μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου από τη Γενική Συνέλευση δεν επηρεάζει το κύρος των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου που ελήφθησαν με τη συμμετοχή του.

6 | 2 Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντας Συμβούλου: α) το Στρατηγικό Σχέδιο, το οποίο καθορίζει τους στρατηγικούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρείας, β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της Εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου, γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.

2. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την Εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της Εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανένα περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.
3. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της Εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: α) για την αναγκαιότητα θέσπισης θέσεων Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων, καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους, β) για τη βασική οργάνωση της Επιχείρησης σε Γενικές Διευθύνσεις, οι οποίες συνιστούν το ανώτατο επίπεδο διοικητικής στάθμης της οργανωτικής της διάρθρωσης, γ) για τη θέσπιση θέσεων Γενικών Διευθυντών και τις αρμοδιότητές τους.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920 και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνη με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσης παραγράφου και που δεν έχουν την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν έναντι της Εταιρείας την ίδια ευθύνη που έχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

6 | 3 Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στη Μεγαλόπολη και στο Αλιβέρι, με πρόσκληση του Προέδρου ή του αναπληρωτή του, σε ημέρα και ώρα που ορίζεται από αυτόν, όποτε οι ανάγκες της Εταιρείας το απαιτούν.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference) κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες για τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση.
3. Με αίτηση δύο (2) συμβούλων, ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεώς του που να μην απέχει περισσότερο από επτά (7) ημέρες από την υποβολή της σχετικής αίτησης, στην οποία ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να αναφέρει κάθε προτεινόμενο θέμα ημερήσιας διάταξης της πρώτης μετά την υποβολή της σχετικής αίτησης συνεδρίασης.
4. Η ημερήσια διάταξη των συνεδριάσεων καθορίζεται από τον Πρόεδρο και τα θέματά της περιέχονται στην πρόσκληση που αποστέλλεται στους συμβούλους δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες ημέρες πριν από την ημέρα της συνεδρίασης, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνον εφόσον παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κανείς δεν αντιλέγει στη λήψη αποφάσεων.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 της παρούσης ενότητας, το ήμισυ πλέον ενός των

συμβούλων, χωρίς ποτέ ο αριθμός των συμβούλων που είναι αυτοπροσώπως παρόντες να είναι κατώτερος από τρεις (3). Για την εξεύρεση του αριθμού της απαρτίας παραλείπεται κάθε κλάσμα που προκύπτει.

6. Το Διοικητικό Συμβούλιο λαμβάνει αποφάσεις με απόλυτη πλειοψηφία των παρόντων και των αντιπροσωπευόμενων μελών του. Σε περίπτωση ισοψηφίας υπερισχύει η ψήφος του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.
7. Καθένας από τους συμβούλους μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον έναν άλλο σύμβουλο. Η αντιπροσώπευση στο Διοικητικό Συμβούλιο δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του Συμβουλίου.
8. Για τις συζητήσεις και τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου τηρούνται πρακτικά, σύμφωνα με το νόμο (άρθρο 20, παρ. 6 Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει). Τα πρακτικά υπογράφονται από τον Πρόεδρο και τους συμβούλους που παρίστανται στη συνεδρίαση και επικυρώνονται σε επόμενη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
9. Τα αντίγραφα και τα αποσπάσματα των πρακτικών του Διοικητικού Συμβουλίου υπογράφονται από τον Πρόεδρο ή, αν αυτός απουσιάζει ή κωλύεται, από τον αναπληρωτή του, χωρίς να απαιτείται άλλη επικύρωσή τους.
10. Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.
11. Η κατάρτιση και υπογραφή πρακτικού από όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή τους αντιπροσώπους τους ισοδυναμεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ακόμη κι αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση.

6 | 4 Ευθύνη μελών του Δ.Σ.

1. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνονται απέναντι στην Εταιρεία για κάθε πταίσμα τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους ειδικότερους ορισμούς των άρθρων 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
2. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υποχρεούνται να τηρούν απόλυτη εξεμύθεια για εμπιστευτικά θέματα της Εταιρείας, των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.
3. Ο διορισμός και η για οποιονδήποτε λόγο παύση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των προσώπων που έχουν την εξουσία να εκπροσωπούν την Εταιρεία από κοινού ή μεμονωμένα, υποβάλλονται σε δημοσιότητα με τα στοιχεία της ταυτότητάς τους, κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 7α και 7β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

6 | 5 Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών

1. Απαγορεύεται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, στους Γενικούς Διευθυντές, στους Διευθυντές, καθώς και στο προσωπικό της Εταιρείας να ενεργούν κατά περίπτωση ή κατ'επάγγελμα χωρίς την άδεια της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, για δικό τους λογαριασμό ή για λογαριασμό τρίτων, πράξεις που υπάγονται στους σκοπούς της Εταιρείας ή να είναι μέλη διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη, υπάλληλοι ή αντιπρόσωποι των εταιρειών που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας, καθώς και να μετέχουν ως εταίροι σε προσωπικές ή άλλης μορφής εταιρείες ή κοινοπραξίες που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας. Από τις ανωτέρω απαγορεύσεις εξαιρούνται οι θυγατρικές εταιρείες της Εταιρείας ή εταιρείες στο κεφάλαιο των οποίων αυτή συμμετέχει.

2. Η ανωτέρω απαγόρευση ισχύει για μία διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους του Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ., ή μετά την αποχώρηση στελέχους ή υπαλλήλου από την Εταιρεία σε περίπτωση που συμμετείχε στο Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρείας ή στο Δ.Σ.

6 | 6 Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει τον Πρόεδρό του, η ιδιότητα του οποίου είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτήν του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση που οι ιδιότητες του Προέδρου του Δ.Σ. και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο.
2. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκπροσωπεί την Εταιρεία και παρακολουθεί την εφαρμογή των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο Πρόεδρος συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο, προεδρεύει στις συνεδριάσεις του, καθορίζει την ημερήσια διάταξη των συζητήσεων, διευθύνει τις συζητήσεις και θέτει τα θέματα σε ψηφοφορία. Επίσης, ο Πρόεδρος υποβάλλει κατά περιοδικά διαστήματα τις προβλεπόμενες από τις ισχύουσες διατάξεις και το Καταστατικό εκθέσεις σχετικά με τη λειτουργία της Εταιρείας και τον απολογισμό των δραστηριοτήτων της.

6 | 7 Διευθύνων Σύμβουλος

1. Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και η θητεία του είναι τριετής.
2. Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την, στα πλαίσια του Καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του Δ.Σ., περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, των εγκεκριμένων προγραμμάτων και προϋπολογισμών, του Στρατηγικού Σχεδίου (Σ.Σ.) του Επιχειρησιακού Προγράμματος (Ε.Π.) και των όρων της Σύμβασης Διαχείρισης που έχει καταρτίσει με την Εταιρεία κατά το άρθρο 16 του Καταστατικού. Ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπροσωπεί την Εταιρεία μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Καταστατικού ή των αποφάσεων του Δ.Σ. και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του Δ.Σ. ή ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της Εταιρείας για εκπροσώπησή του.
3. Ο Διευθύνων Σύμβουλος έχει τις παρακάτω καταστατικές αρμοδιότητες, καθώς και όσες άλλες του αναθέτει με απόφασή του το Διοικητικό Συμβούλιο:
 - α) Υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
 - β) Αποφασίζει την κατάρτιση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

6 | 8 Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι

1. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο και προϊστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του Δ.Σ., από εκείνα που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων καθορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι επιλέγονται μετά από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Αναπληρωτές

Διευθύνοντες Σύμβουλοι ορίζονται με απόφαση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση, στην οποία οι ιδιότητες του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, η απόφαση ορισμού τους λαμβάνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, στις περιπτώσεις που είναι και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλεγμένα από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, ορίζονται με απόφαση του Δ.Σ., μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Η θητεία τους είναι τριετής, οι δε αποδοχές και λοιπές παροχές τους αποφασίζονται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφουν σχετική σύμβαση, με την επιφύλαξη του άρθρου 17 του Καταστατικού. Στη σύμβαση αναφέρονται, εκτός των άλλων, τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ορίζει ειδικότερα ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

6 | 9 Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της

1. Μεταξύ της Εταιρείας, εκπροσωπούμενης από τον Πρόεδρο και, σε περίπτωση που συμπίπτει η ιδιότητα του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου, από ειδικά εξουσιοδοτημένο Σύμβουλο, ο οποίος ορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, και του Διευθύνοντος Συμβούλου, συνάπτεται Σύμβαση Διαχείρισης. Με τη Σύμβαση Διαχείρισης καθορίζονται λεπτομερώς και στο πλαίσιο του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος οι στόχοι που ο Διευθύνων Σύμβουλος αναλαμβάνει να εκπληρώσει κατά τη διάρκεια της θητείας του.
2. Η Σύμβαση Διαχείρισης περιλαμβάνει ιδίως:
 - α) Τους όρους και κανόνες για την επίτευξη των στόχων του Επιχειρησιακού Προγράμματος και τη διαδικασία ελέγχου εφαρμογής του.
 - β) Τους όρους και τις προϋποθέσεις τροποποίησής της, ιδίως σε περίπτωση αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
 - γ) Τις εξαιρετικές περιπτώσεις υλικής ή ηθικής επιβράβευσης του Διευθύνοντος Συμβούλου κατά τη λήξη της διαχειριστικής περιόδου ή και κατά τη λήξη της θητείας του. Η επιβράβευση αυτή δίδεται όταν οι ετήσιοι ή οι συνολικοί στόχοι του Επιχειρησιακού Προγράμματος επιτεύχθηκαν σε βαθμό που υπερβαίνει τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Διαχείρισης λόγω της ιδιαίτερης ικανότητας, πρωτοβουλίας και επιμέλειας που αυτός επέδειξε.
 - δ) Τους λόγους καταγγελίας της.
 - ε) Τους δείκτες παρακολούθησης των κρίσιμων οικονομικών μεγεθών, στους οποίους μπορεί να συμπεριλαμβάνονται ενδεικτικά οι δείκτες κόστους παραγωγής προϊόντων ή παροχής υπηρεσιών, παραγωγικότητας, βαθμού αξιοποίησης του προσωπικού, ποιότητας παραγόμενων προϊόντων ή παρεχόμενων υπηρεσιών.
 - στ) Το ποσό που διατίθεται συνολικά ετησίως για τις δαπάνες του προσωπικού σε σχέση με τα άλλα βασικά οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας,
3. Η Σύμβαση Διαχείρισης καταγγέλλεται από το Διοικητικό Συμβούλιο για τους λόγους που προβλέπονται σε αυτή, σε κάθε περίπτωση εάν διαπιστωθεί σοβαρή απόκλιση των μεγεθών ή του χρόνου πραγματοποίησης των στόχων της, που δεν δικαιολογείται επαρκώς, ή άλλος σπουδαίος λόγος. Ο Διευθύνων Σύμβουλος δεν έχει δικαίωμα ψήφου κατά τη λήψη της απόφασης καταγγελίας της Σύμβασης Διαχείρισης από το Δ.Σ. Με την καταγγελία της Σύμβασης Διαχείρισης ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπίπτει αυτοδικαίως από τη θέση του και από την ιδιότητα του μέλους του Δ.Σ. Για την αναπλήρωσή του μέχρι την εκλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου από τη Γενική Συνέλευση ισχύουν όσα ορίζονται στο άρθρο 9, παρ. 5β του Καταστατικού.

6 | 10 Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών

Κάθε αμοιβή ή αποζημίωση που χορηγείται για οποιονδήποτε λόγο σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρείται ότι βαρύνει την Εταιρεία, μόνον αν εγκριθεί κατά ποσό για κάθε σύμβουλο από την τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων με ειδική απόφασή της, είναι δε ανάλογη του χρόνου που τα μέλη του Διοικητικού

Συμβουλίου διαθέτουν είτε για τις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου είτε για συνεδριάσεις οιασδήποτε φύσεως Επιτροπών εκτός Διοικητικού Συμβουλίου και για την εν γένει εκπλήρωση των καθηκόντων που τους ανατίθενται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κ.Ν. 2190/1920 και στο ν. 3016/2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης, ως ισχύουν. Το σύνολο των αμοιβών και των τυχόν αποζημιώσεων των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται σε χωριστή κατηγορία στο προσάρτημα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και στην ετήσια έκθεση της Εταιρείας (δήλωση αποδοχών), η οποία εντάσσεται και στον διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας. Η μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών: α) των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, και β) των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας με τη σύμπραξη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου πραγματοποιείται από την Επιτροπή Αμοιβών της Εταιρείας (Ε.Α.), η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα.

6 | 11 Γενικοί Διευθυντές

1. Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρείας. Αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο ή/και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους. Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείπει Γενικός Διευθυντής, ο Διευθύνων Σύμβουλος μπορεί να αναθέτει την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του σε άλλο Γενικό Διευθυντή.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Γενικών Διευθυντών, καθώς και των Γενικών Διευθύνσεων αποφασίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Οι Γενικοί Διευθυντές, προερχόμενοι ή μη από το προσωπικό της ΔΕΗ, επιλέγονται ύστερα από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται με πενταετή θητεία από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, μετά από εισήγηση του οικείου Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Γενικοί Διευθυντές συνάπτουν με τον Διευθύνοντα Σύμβουλο ειδική σύμβαση, στην οποία, μεταξύ άλλων, ορίζονται οι αποδοχές τους, οι τυχόν άλλες παροχές τους και τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ειδικότερα ορίζει ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

6 | 12 Συμβούλιο Διεύθυνσης

1. Στην Εταιρεία λειτουργεί Συμβούλιο Διεύθυνσης (Σ.Δ.).
2. Το Σ.Δ. συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές. Στις συνεδριάσεις του συμμετέχει, κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας.
3. Το Συμβούλιο Διεύθυνσης λειτουργεί σύμφωνα με τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου, διασφαλίζοντας την απαραίτητη συλλογικότητα στην αντιμετώπιση των διοικητικών και λειτουργικών υποθέσεων της Εταιρείας, καθώς και τη συνοχή στη λειτουργία της. Στο πλαίσιο αυτό, επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, την παραγωγικότητα, την απόδοση των μονάδων, την οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, τον προϋπολογισμό και τον Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό. Αποφασίζει για την κατάρτιση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικείμενου μέχρι ποσού που καθορίζει εκάστοτε το Διοικητικό Συμβούλιο. Αποφασίζει και ρυθμίζει κάθε θέμα που αφορά την εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.
4. Το εν λόγω Συμβούλιο λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας του, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

6 | 13 Εκπροσώπηση μετόχων μειοψηφίας

1. Κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο, οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Διοικητικό Συμβούλιο σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρείας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου που δικαιούνται να εκλέξουν. Για τη σύγκληση της ειδικής αυτής συνέλευσης ισχύουν τα άρθρα 25, 26, 26α, 27, 28α και 30 του Κ.Ν. 2190/1920 και τα άρθρα 22 και 23 του Καταστατικού, και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία, με ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 29, παρ. 1 και 2 του Κ.Ν. 2190/1920. Κάθε μέτοχος που παρίσταται και ψηφίζει νομίμως έχει δικαίωμα να προτείνει τουλάχιστον τρεις (3) πλήρεις ημέρες προ της συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης και να ψηφίσει τους συμβούλους που επιθυμεί, ανεξάρτητα από τον αριθμό των μετοχών που κατέχει. Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο οιοσδήποτε από τους κατά παραπάνω εκλεγμένους συμβούλους μειοψηφίας παραιτηθεί ή εκλείψει, τότε, για την αναπλήρωσή του, επαναλαμβάνεται η ίδια ως άνω υπό την παράγραφο αυτή διαδικασία εκλογής.
2. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλόγως ή ευθέως κατά περίπτωση οι διατάξεις του άρθρου 18 του Κ.Ν. 2190/1920.

6 | 14 Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου

Σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης αλλά και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Αμοιβών, οι οποίες συγκροτούνται από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Η **Επιτροπή Ελέγχου** αποτελείται από δύο (2) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη και ένα ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο πρέπει να έχει αποδεδειγμένη επαρκή γνώση σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής. Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου ορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων και, χωρίς να μεταβάλλονται ή να μειώνονται οι υποχρεώσεις τους ως μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης, περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών, ιδιαίτερως όσον αφορά την παροχή από αυτούς στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της άλλων υπηρεσιών,
- της παρακολούθησης της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού της Εταιρείας.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση για τον ορισμό Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών γίνεται μετά από σύσταση της Επιτροπής Ελέγχου. Οι Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές οφείλουν να αναφέρουν στην Επιτροπή Ελέγχου κάθε θέμα που έχει σχέση με την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου, και να επιδώσουν ιδιαίτερη έκθεση με τις αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου, ιδίως με τις αδυναμίες των διαδικασιών που αφορούν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.), τον κ. Ν. Βερνίκο (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) και τον κ. Κων. Ζωντανό (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.), που αντικατέστησε τον κ. Ηλ. Αντωνίου, του οποίου η θητεία ως Μέλους του Διοικητικού

Συμβουλίου έληξε στις 29/06/2013.

Το 2013 η Επιτροπή Ελέγχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, πραγματοποίησε 9 συνεδριάσεις με στελέχη της εν λόγω Διεύθυνσης. Τα θέματα των συνεδριάσεων αφορούσαν την ενημέρωση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πορίσματα και τα ευρήματα των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, καθώς και θέματα λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου. Επίσης, πραγματοποιήθηκαν 9 συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου για θέματα σχετικά με τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών.

Ο κ. Π. Αλεξιάκης συμμετείχε σε 18 συνεδριάσεις, ο κ. Ηλ. Αντωνίου σε 8 συνεδριάσεις, ο κ. Ν. Βερνίκος σε 16 συνεδριάσεις και ο κ. Κ. Ζωντανός σε 8 συνεδριάσεις.

Η **Επιτροπή Αμοιβών** της Εταιρείας αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα. Είναι αρμόδια για τη μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, με τη σύμφωνη γνώμη της προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξιάκη (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.), τον κ. Ν. Βερνίκο (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) και τον κ. Κων. Ζωντανό (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.), ο οποίος αντικατέστησε τον κ. Ι. Κωνσταντόπουλο που παραιτήθηκε από Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου στις 11/03/2013.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Για όσο διάστημα 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.

Με τη θέσπιση των ν. 3833/10, 3845/10 και 4092/12 οι αμοιβές των μελών των συλλογικών οργάνων διοίκησης και των μελών Δ.Σ. μειώθηκαν κατά 50% ανά συνεδρίαση. Παράλληλα, οι αμοιβές των στελεχών σε κάθε περίπτωση δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών, όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους.

Συνεπώς, οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. είναι σαφώς καθορισμένες και η Επιτροπή Αμοιβών δεν μπορεί να ασκήσει πρακτικά τις αρμοδιότητές της. Αυτό σημαίνει ότι η ρύθμιση των ως άνω αμοιβών απευθείας από το Νόμο καθιστά σε σημαντικό βαθμό ανενεργές τις αρμοδιότητες της Επιτροπής.

Η Επιτροπή Αμοιβών δεν συνήλθε κατά το έτος 2013.

6 | 15 Σύνοψη (Μέλη) του Διοικητικού Συμβουλίου

Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. (31.12.2013)			
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 20/12/2012	Θητεία έως τις 20/12/2015
ΔΟΛΟΓΛΟΥ Κων/νος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΜΕΛΗ			
ΔΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΑΛΕΞΙΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	Έναρξη θητείας: 17/12/2012	Θητεία έως τις 17/12/2015
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΖΩΝΤΑΝΟΣ Κων/νος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	Έναρξη θητείας: 17/12/2012	Θητεία έως τις 17/12/2015
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θητείας: 27/05/2013	Θητεία έως τις 27/05/2016
ΤΑΥΡΗΣ Φίλιππος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θητείας: 27/05/2013	Θητεία έως τις 27/05/2016

*ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 14ης Μαρτίου 2013, εξέλεξε ως μέλη του Δ.Σ. τους κ.κ. Κωνσταντίνο Δόλογλου (Εκτελεστικό Μέλος) και Κωνσταντίνο Ζωντανό (Ανεξάρτητο-Μη Εκτελεστικό Μέλος), σε αντικατάσταση των παραιτηθέντων στις 11/03/2013 μελών, κ.κ. Κ. Θέου και Ι. Κωνσταντόπουλου, και για το υπόλοιπο της θητείας τους, ήτοι, μέχρι 29/06/2013. Επιπλέον, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την εκλογή του κ. Κωνσταντίνου Δόλογλου ως Αντιπροέδρου του Δ.Σ.

Το Διοικητικό Συμβούλιο με την Απόφαση αριθ. 86/30/05/2013 συγκροτήθηκε σε Σώμα, μετά την εκλογή, σύμφωνα με τις αρχαιρεσίες που διενεργήθηκαν στις 24 και 25 Απριλίου 2013, των κ.κ. Παντελή Καραλευθέρη και Νικόλαου Φωτόπουλου ως Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., Εκπροσώπων των Εργαζομένων (Μη Εκτελεστικών Μελών), των οποίων η θητεία αρχίζει από τις 27/05/2013, ημερομηνία γνωστοποίησης της εκλογής τους στη ΔΕΗ Α.Ε., και είναι τριετής, ήτοι έως τις 27/05/2016.

Δυνάμει του άρθρου 9, παράγρ. 2α του ισχύοντος Καταστατικού της Εταιρείας, η Έκτακτη Αυτόκλητη (Καθολική) Γενική Συνέλευση του Μετόχου –πλην των Μετόχων της Μειοψηφίας– της 29/06/2013 εξέλεξε πέντε (5) Μέλη του Δ.Σ., ήτοι τους κ.κ. Ουρανία Αικατερινάρη, Χαρίλαο Βασιλογεώργη, Νικόηλο Βερνίκο, Κωνσταντίνο Δόλογλου και Κωνσταντίνο Ζωντανό. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίαση της 10ης Ιουλίου 2013 με την Απόφαση αριθ. 118-10/07/2013 συγκροτήθηκε σε Σώμα και επανεξελέξε ως Αντιπρόεδρό του τον κ. Κων. Δόλογλου και τον όρισε ως Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και όρισε ως Εκτελεστικό Μέλος του την κα. Ουρ. Αικατερινάρη.

Παράλληλα, με την Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αριθ. πρωτ. Δ13/Β/Φ9.6.10/13018-04/07/2013, το υποδειχθέν από την Ο.Κ.Ε. Μέλος, κ. Φίλιππος Ταυρής, διορίστηκε ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου με θητεία από τις 29/06/2013 έως τις 29/06/2016, σε αντικατάσταση του κ. Ηλ. Αντωνίου, του οποίου η θητεία έληξε στις 29/06/2013, και το Διοικητικό Συμβούλιο με την Απόφασή του αριθ. 118-10/07/2013 τον όρισε ως Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Το 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο συνήλθε 32 φορές. Η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις Δ.Σ. είναι η εξής:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ Δ.Σ.
1	ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	32
2	ΘΕΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	7
3	ΔΟΛΟΓΛΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	25
4	ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	31
5	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	31
6	ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	18
7	ΤΑΥΡΗΣ ΦΙΛΙΠΠΟΣ	12
8	ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	26
9	ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	28
10	ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	7
11	ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	29
12	ΖΩΝΤΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	25
13	ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	6
14	ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	6
15	ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	19
16	ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	19

ΒΙΟΓΡΑΦΙΚΑ ΜΕΛΩΝ Δ.Σ..

Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αρθούρος Ζερβός είναι καθηγητής στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και από τον Δεκέμβριο του 2009 ανέλαβε καθήκοντα ως Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε., καθώς και ως Πρόεδρος της ΔΕΗ/ΑΝ (ΔΕΗ-Ανανεώσιμες).

Το 1974 απέκτησε το Bachelor of Science in Engineering και το 1975 το Master of Science in Engineering από το Τμήμα Αεροδιαστημικών και Μηχανολογικών Επιστημών του Πανεπιστημίου του Princeton στις ΗΠΑ. Συνέχισε τις σπουδές του στο Πανεπιστήμιο P. et M. Curie στο Παρίσι, όπου απέκτησε το Diplome d'Etudes Approfondies (D.E.A) de Mécanique Expérimentale des Fluides – Aérodynamique το 1978 και το Diplôme de Docteur - Ingénieur το 1981.

Ο καθηγητής Αρθούρος Ζερβός έχει περισσότερα από 30 χρόνια σημαντικής εμπειρίας στο χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τόσο από την επιστημονική, ερευνητική και τεχνολογική πλευρά τους, όσο και σε σχέση με τη χάραξη πολιτικών για την ανάπτυξη του τομέα σε ευρωπαϊκό επίπεδο, καθώς έχει ηγηθεί των σημαντικότερων ευρωπαϊκών οργανισμών για τις ΑΠΕ και έχει παράσχει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε Κυβερνήσεις, στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και σε άλλους οργανισμούς. Είναι Πρόεδρος του Παγκόσμιου Δικτύου Πολιτικής για τις ΑΠΕ (REN21) και Πρόεδρος του Συνδέσμου Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού Ελλάδας (ΣΕΗΕ). Επίσης, έχει διατελέσει Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Οργανισμού για την Αιολική Ενέργεια (European Wind Energy Association - EWEA) από το 2001 έως το 2013, Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου για τις ΑΠΕ (EREC) από το 2000 έως το 2012 και Πρόεδρος του Ελληνικού Συμβουλίου Αιολικής Ενέργειας (GWEC) από το 2005 έως το 2010.

Ως μέλος του Διδακτικού Επιστημονικού Προσωπικού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου από το 1982, διδάσκει μαθήματα στους τομείς της Αιολικής Ενέργειας, των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Αεροδυναμικής, ενώ έχει διευθύνει και εκτελέσει 76 προγράμματα έρευνας διάδοσης και ανάπτυξης, επίδειξης, διασποράς και εκπαίδευσης που έχουν χρηματοδοτηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το Ελληνικό Δημόσιο. Από το 2003 είναι υπεύθυνος του τομέα της εξειδίκευσης Αιολικής Ενέργειας του European Renewable Energy Master, που έχει οργανωθεί από τον οργανισμό «European Renewable Energy Centers Agency - EUREC Agency» σε συνεργασία με οκτώ Ευρωπαϊκά Πανεπιστήμια.

Από το 1990 έως το 1995 διετέλεσε Επιστημονικός Υπεύθυνος του Τμήματος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της Γ.Δ. έρευνας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις Βρυξέλλες.

Ο καθηγητής κ. Ζερβός είναι συντάκτης περισσότερων από 180 δημοσιευμάτων σε διεθνή περιοδικά και πρακτικά συνεδρίων, ενώ έχει συγγράψει ή έχει συμμετάσχει στη συγγραφή 50 επιστημονικών εκδόσεων. Ήταν ο κύριος συντάκτης της Λευκής Βίβλου για τις ΑΠΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το 1997. Είναι μέλος του Συμβουλευτικού Συμβουλίου του International Journal of Sustainable Energy και μέλος των Συντακτικών Επιτροπών των διεθνών περιοδικών Wind Energy Journal και IET Renewable Power Energy Journal.

Έχει διατελέσει Πρόεδρος 18 διεθνών συνεδρίων, ενώ έχει συμμετάσχει σε περισσότερα από 220 διεθνή συνέδρια – σε 170 από αυτά ως προσκεκλημένος ομιλητής. Ήταν Πρόεδρος των Επιστημονικών Επιτροπών 10 διεθνών συνεδρίων, μέλος της Επιστημονικής Επιτροπής σε 25 διεθνή συνέδρια και μέλος της Οργανωτικής Επιτροπής σε 60 διεθνή συνέδρια.

Μιλάει άριστα Αγγλικά, Γαλλικά και Ιταλικά.

Κωνσταντίνος Δόλογλου, Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

Ο κ. Κωνσταντίνος Δόλογλου γεννήθηκε το 1957.

Είναι οικονομολόγος και λογιστής φοροτεχνικός Α΄ τάξεως με πολυετή εμπειρία και προϋπηρεσία στην οργάνωση και διοίκηση επιχειρήσεων καθώς και στην οικονομική διαχείριση μεγάλων μονάδων.

Είναι πτυχιούχος του τμήματος Οργάνωσης και Διοίκησης Επιχειρήσεων και του τμήματος Στατιστικής του Πανεπιστημίου Πειραιά.

Έχει εργαστεί σε θέσεις ευθύνης τόσο του ιδιωτικού, όσο και του δημόσιου τομέα και έχει διευθύνει υπηρεσίες ΝΠΙΔ, υπηρεσίες του Δημοσίου, υπηρεσίες ΔΕΚΟ και το σύνολο Οργανισμού Κοινωνικής Ασφάλισης.

Διετέλεσε ανώτερο στέλεχος της ΔΕΗ (Σύμβουλος Διοίκησης), Γενικός Διευθυντής του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ με υπηρεσίες σ' ολόκληρη την επικράτεια για την εξυπηρέτηση 60.000 ασφαλισμένων στους κλάδους ασφάλισης, πρόνοιας και υγείας, Αναπληρωτής Γενικός Διευθυντής του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας, με αρμοδιότητα σε θέματα πολιτικής εθνικής άμυνας και επιτελικού σχεδιασμού, Οικονομικός Διευθυντής του Ιδρύματος Κωνσταντίνος Γ. Καραμανλής και Έπαρχος Ικαρίας.

Έχει εμπειρία σε θέματα οικονομικής διαχείρισης, προγραμμάτων ΚΠΣ και ΕΣΠΑ, διοίκησης ανθρώπινων πόρων και φορολογικής, εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας.

Είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ινστιτούτου Δημοκρατίας και υπήρξε αιρετό μέλος της Κεντρικής Διοίκησης του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, Αντιπρόεδρος του Δημοτικού Γυμναστηρίου Χαλιανδρίου και Δημοτικός Σύμβουλος Χαλιανδρίου.

Υπηρέτησε ως έφεδρος Ανθυπολοχαγός Στρατολογικού.

Είναι νυμφευμένος και έχει δύο παιδιά.

Ουρανία Αικατερινάρη, Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Οικονομικών Υπηρεσιών και Ανθρώπινων Πόρων.

Η κα Ουρανία Αικατερινάρη είναι Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος στη ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιανουάριο του 2010 και εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου από τον Δεκέμβριο του 2011.

Από τον Φεβρουάριο του 2012 μέχρι και τον Φεβρουάριο του 2013 ήταν μέλος του Εποπτικού Συμβουλίου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.).

Πριν από τη ΔΕΗ, εργάστηκε για δέκα και πλέον χρόνια ως υψηλόβαθμο στέλεχος στην Αθήνα και στο Λονδίνο στην επιχειρηματική και επενδυτική τραπεζική, σε μεγάλους διεθνείς και ελληνικούς χρηματοπιστωτικούς οίκους, όπως η BNP Paribas (2006-2010), η Deutsche Bank (1999-2001) και στον ελληνικό τραπεζικό κλάδο στη Eurobank (2001-2006). Επίσης, στη δεκαετία του '90, εργάστηκε στην πετρελαιοειδή εταιρεία Texaco στο Λονδίνο στον τομέα της ανάπτυξης πετρελαιοικών επενδύσεων στην περιοχή της Κασπίας, ενώ στην αρχή της καριέρας της δούλεψε ως ηλεκτρολόγος-μηχανικός στην Ελλάδα και στη Δανία.

Είναι η πρώτη Ελληνίδα που ανακηρύχθηκε μέλος του «Rising Talents Network» του παγκόσμιου φόρουμ γυναικών «Women's Forum για την Οικονομία και την Κοινωνία» (Οκτώβριος 2010).

Είναι διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος-Μηχανικός του ΑΠΘ, με μεταπτυχιακές σπουδές MBA στο City University Business του Λονδίνου.

Έχει διατελέσει Αναπληρώτρια Πρόεδρος στην Μόνιμη Επιτροπή Ενέργειας του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος.

Παναγιώτης Αλεξάκης, Σύμβουλος

Ο κ. Παναγιώτης Αλεξάκης είναι καθηγητής στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών, Τομέας Οικονομικής των Επιχειρήσεων και Χρηματοοικονομικής, του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Υπήρξε υπότροφος του Κοινοφελούς Ιδρύματος «Αλέξανδρος Σ. Ωνάσης». Έχει διδάξει και στο Τμήμα Διοίκησης Επιχειρήσεων του Πανεπιστημίου Αιγαίου και στο Ελληνικό Ανοικτό Πανεπιστήμιο. Έχουν γίνει αναφορές στο συγγραφικό του έργο διεθνώς.

Έχει εργαστεί ως χρηματοοικονομικός σύμβουλος και έχει αναλάβει διοικητικές θέσεις σε διάφορες εταιρείες. Ενδεικτικές αναφορές: Ανέλαβε την οργάνωση και λειτουργία της οργανωμένης χρηματιστηριακής αγοράς παραγώγων, Μάιος 1998-Ιούνιος 2004 (Χρηματιστήριο Παραγώγων Αθηνών Α.Ε. και Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών επί Παραγώγων Α.Ε.), ενώ, διετέλεσε Πρόεδρος και CEO στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, Αύγ. 2000-Ιούν. 2004, Πρόεδρος (2000-2003) και Δ/νων Σύμβουλος (2000-2004) στην Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε. Έχει διατελέσει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Αύγ. 2000-Σεπτ. 2004), του Επιστημονικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (1994-2004) και Σύμβουλος του Χρηματιστηρίου Αξιών Κύπρου για θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Σεπτ. 2004-Σεπτ. 2007). Έχει διατελέσει σύμβουλος διοίκησης και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επενδυτικής Τράπεζας της Ελλάδος (Σεπτ. 2004-Ιαν. 2006) και Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος στη ΝΗΡΕΥΣ Ιχθυοκαλλιέργειες Α.Ε. (2006-2009). Από το 2010 είναι μέλος του Δ.Σ. του ΤΑ.ΝΕ.Ο. Από τον Σεπτ. 2006 είναι μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου της Λέσχης Επιχειρηματικότητας.

Χαρίλαος Βασιλογεώργης, Σύμβουλος

Ο κ. Χαρίλαος Βασιλογεώργης γεννήθηκε στη Θεσσαλονίκη το 1963. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης με μεταπτυχιακές σπουδές στον τομέα του Δημόσιου Δικαίου στο ίδιο Πανεπιστήμιο, καθώς και μεταπτυχιακές σπουδές στο φορολογικό δίκαιο.

Εγγράφηκε στον Δικηγορικό Σύλλογο Θεσσαλονίκης το 1990 και έκτοτε ασκεί δικηγορία με βασικούς τομείς δραστηριότητας το Αστικό, Τραπεζικό, Εμπορικό και Πτωχευτικό Δίκαιο. Έχει μεγάλη εμπειρία στην εξωδικαστική και δικαστική επίλυση διαφορών και στη διαπραγμάτευση και σύναψη κάθε είδους εμπορικών συμφωνιών.

Είναι ιδρυτής εταίρος της δικηγορικής εταιρείας ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ, η οποία απασχολεί δώδεκα δικηγόρους και εκπροσωπεί δικαστικά και εξωδικαστικά πολλούς γνωστές ελληνικές και αλλοδαπές εταιρείες. Παράλληλα είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου εισηγμένων στο χρηματιστήριο και μη εισηγμένων εταιρειών και συμμετέχει ενεργά στον επιχειρηματικό τους σχεδιασμό.

Από το 1999 έως τον Νοέμβριο του 2011 κατείχε διάφορες θέσεις ευθύνης στη Νομική Διεύθυνση της τράπεζας EFG EUROBANK ERGASIAS. Τα έτη 1999 και 2000 κατείχε τη θέση του ειδικού συνεργάτη σε θέματα ανάπτυξης εταιρειών στο Υπουργείο Ανάπτυξης. Από το 2009 είναι μέλος του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών.

Νικόλαος Α. Βερνίκος, Σύμβουλος

Ο κ. Νικόλαος Α. Βερνίκος, 4ης γενιάς εφοπλιστής που κατάγεται από τη Σίφνο, είναι πρόεδρος του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC-Hellas), Μέλος Δ.Σ. του Ναυτικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, μέλος Δ.Σ. του Εμπορικού και Βιομηχανικού Επιμελητηρίου Πειραιώς (ΕΒΕΠ), Πρόεδρος του Τμήματος Ναυτιλιακών Δραστηριοτήτων, μέλος του Συμβουλίου Ακτοπλοϊκών Συγκοινωνιών (ΣΑΣ) του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας και Επίτιμος Πρόξενος Μεξικού Πειραιώς και Νήσων.

Επαγγελματικά είναι πρόεδρος των ναυτιλιακών εταιρειών του ομίλου ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ (Ναυαγοσωστικά-Ρυμουλκά), που ιδρύθηκε στην Κωνσταντινούπολη τον 19ο αιώνα, αντιπρόεδρος της VERNICOS YACHTS A.E., αντιπρόεδρος της EUROCORP ΑΕΠΕΥ, μέλος εποπτικού συμβουλίου της GLOBAL EQUITIES Compagnie Financière Paris και μέλος Δ.Σ. ΔΕΗ.

Έχει διατελέσει πρόεδρος και/ή μέλος Δ.Σ. στις εταιρείες Ολυμπιακή Αεροπορία και των θυγατρικών της, Ναυπηγεία Σκαρμαγκαά, Καταστήματα Αφορολογητών Ειδών (ΚΑΕ), Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (Γαλλία), Attica Group, MINION κ.λπ., καθώς και Νομαρχιακός Σύμβουλος Αττικής και Πειραιώς επί σειρά ετών. Υπήρξε Lloyd's Underwriting Member (1977-2000).

Έχει εκπροσωπήσει την Ελλάδα σε συνδιασκέψεις του ΟΟΣΑ και της UNCTAD.

Εκτός από τις επαγγελματικές του δραστηριότητες ασχολείται με θέματα πολιτισμού και περιβάλλοντος. Διετέλεσε μέλος Δ.Σ. της Ελληνικής Εταιρείας Περιβάλλοντος και Πολιτισμού, του Ευρωπαϊκού Πολιτιστικού Κέντρου Δελφών, της Εταιρείας για τη Δημιουργία Νέου Κυρίου Ελληνικής Λυρικής Σκηνής και Ακαδημίας «Μαρία Κάλλιας», αντιπρόεδρος του Ομίλου Επικοινωνίας Πολιτισμού και Οικονομίας (ΟΜΕΠΟ) και είναι ιδρυτής του Κέντρου Σύγχρονης Τέχνης Καστέλλας.

Ο κ. Νικόλαος Α. Βερνίκος γεννήθηκε το 1945 και σπούδασε Οικονομικά στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο (Α.Σ.Ο.Ε.Ε).

Είναι παντρεμένος, με 3 παιδιά και ένα εγγόνι.

Κωνσταντίνος Ζωντανός, Σύμβουλος

Ο κ. Κωνσταντίνος Ζωντανός γεννήθηκε στην Αθήνα.

Αποφοίτησε από το πρακτικό τμήμα του ενιαίου Γυμνασίου Αιγάλεω.

Είναι παντρεμένος με την Κική Κωνσταντινίδου και έχει δύο κόρες.

Είναι Ηλεκτρολόγος-Μηχανικός.

Ειδικοτήτων στις Τηλεπικοινωνίες και ειδικότερα στους φορείς και συστήματα ψηφιακής μετάδοσης από το POLYTECHNIC OF CENTRAL LONDON.

Το 2002 έγινε κάτοχος MBA από το AMERICAN CITY UNIVERSITY.

Από το 1980 εργάζεται στον Οργανισμό Τηλεπικοινωνιών Ελλάδος.

Ασχολήθηκε με την επίβλεψη και κατασκευή δικτυακών έργων.

Το 1987 μεταπήδησε στον τομέα Μελετών Αστικών Δικτύων.

Από το 1999 έως το 2003 εργάστηκε στη Διεύθυνση Σχεδιασμού Φορέων και Συστημάτων Πολυπηξίας, από την οποία πραγματοποιήθηκε και ο σχεδιασμός των τηλεοπτικών μεταδόσεων των Ολυμπιακών Αγώνων 2004.

Από το 2007 μέχρι τον Απρίλιο του 2011 εργάστηκε ως Διευθύνων Σύμβουλος στην ΕΛΛΑΣΚΟΜ Α.Ε., θυγατρική εταιρεία κατασκευών του Ομίλου Εταιρειών ΟΤΕ.

Παύλος Θωμόγλου, Σύμβουλος

Ο κ. Παύλος Θωμόγλου έχει γεννηθεί το έτος 1945, είναι έγγαμος και πατέρας τριών τέκνων. Έχει βιομηχανία βαφής-επεξεργασίας υφασμάτων και δραστηριοποιείται επίσης σε εφαρμογές νέων τεχνολογιών σε συστήματα ασφαλείας. Έχει αποφοιτήσει από τη Λεόντειο Σχολή, έχει σπουδάσει Οικονομικά και Διοίκηση Επιχειρήσεων με μεταπτυχιακές σπουδές εξειδίκευσης στη Βαφική και Υφαντική Τεχνολογία και έχει συγγράψει σειρά άρθρων επί θεμάτων Ανθρώπινων Σχέσεων, Διαχείρισης Προσωπικού και Επικοινωνίας κ.ά. Μιλάει Αγγλικά και Γερμανικά. Είναι αιρετός Σύμβουλος του ΕΒΕΑ συνεχώς από το 1978 έως σήμερα.

Κατά τις τελευταίες εκλογές του 2011 κατέλαβε την πρώτη θέση σε ψήφους και στη συνέχεια τη θέση του Αντιπροέδρου του ΕΒΕΑ. Επίσης είναι Μέλος της Πανελληνίας Ένωσης Βιομηχάνων Κλωστοϋφαντουργών και Μέλος του Συνδέσμου Βιομηχανιών Στερεάς Ελλάδος.

Διετέλεσε Πρόεδρος του Συνδέσμου Βιομηχάνων Βοιωτίας, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της επενδυτικής εταιρείας INTERINVEST Α.Ε.Ε.Χ., Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας INTERPROJECT Α.Ε. Συμβούλων Επενδύσεων, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Τράπεζας Κεντρικής Ελλάδος, Αντιπρόεδρος του Βιομηχανικού Τμήματος του ΕΒΕΑ από το 1989 έως το 1993, αιρετός τακτικός εκπρόσωπος του ΕΒΕΑ στην Κεντρική Ένωση Επιμελητηρίων Ελλάδος από το 1994 έως το 2002, Πρόεδρος διαφόρων τμημάτων εξωτερικού εμπορίου του ΕΒΕΑ και Πρόεδρος του Βιομηχανικού Τμήματος του ΕΒΕΑ από το 2002 έως το 2006.

Παντελής Καραλευθέρης, Σύμβουλος

Ο κ. Παντελής Καραλευθέρης γεννήθηκε το 1962, στην Άρδασσα Πτολεμαΐδας.

Είναι πτυχιούχος εργοδηγός ηλεκτρολόγος και ανήκει στο προσωπικό των Ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε.

Έχει εργαστεί ως τεχνικός ηλεκτρολόγος από το 1984 έως το 1987 στις εταιρείες κατασκευής έργων ΔΕΗ ΑΣΠΑΤΕ-ALSTHOM και ΒΙΟΚΑΤ.

Προσελήφθη στη ΔΕΗ το 1987 και εργάστηκε στο Ορυχείο κυρίου πεδίου ως ηλεκτρολόγος συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών του πάγιου εξοπλισμού.

Διετέλεσε Πρόεδρος του Συντονιστικού Οργάνου φοιτητών Δημοκρίτου και Κ.Ε.Τ.Ε. Θεσσαλονίκης.

Ασχολείται με τη λαογραφία και έχει πραγματοποιήσει ερευνητικά ταξίδια στη Μ. Ασία, τον Πόντο και τη Μαύρη Θάλασσα.

Έχει υπάρξει ιδρυτικό μέλος της 1ης διοίκησης της Ποντιακής Νεολαίας Ελλάδος και είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Διεθνούς Συνομοσπονδίας Ποντίων Ελλάδος.

Από το 1994 είναι στέλεχος του συνδικάτου ΔΕΗ και έχει συμμετάσχει σε πανευρωπαϊκά και παγκόσμια συνέδρια για τους άνθρακες, την ενέργεια και το περιβάλλον.

Επί έξι χρόνια ήταν Γενικός Γραμματέας του Συνδικάτου ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ και διετέλεσε Αναπληρωτής Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ επί εξεστία (2008 – 2013).

Στη συνέχεια εξελέγη εκπρόσωπος εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε.

Είναι απόφοιτος της Ακαδημίας του ΚΑΝΕΠ και είναι εκπαιδευτής εκπαιδευτών στη Διά Βίου Μάθηση.

Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

Φίλιππος Ταυρής, Σύμβουλος

Γεννήθηκε το 1950 στην Αθήνα.

Εργάστηκε στον ιδιωτικό τομέα και παράλληλα φοίτησε στην ΑΒΣΠ. Στη συνέχεια εργάστηκε στη Γενική Τράπεζα, στους περισσότερους τομείς της τραπεζικών εργασιών (Καταθέσεις, Χορηγήσεις, Συνάλληλα, Λογιστήριο, Εμπορικές Πληροφορίες-Ανάλυση Ισολογισμών), αναλαμβάνοντας προϊστάμενος σε αρκετούς από τους τομείς αυτούς, φτάνοντας τελικά στον ανώτατο βαθμό του Οργανικού Διευθυντή.

Συμμετείχε σε σειρά σεμιναρίων τραπεζικής τεχνικής καθώς και σε σεμινάρια επικοινωνίας και κατάρτισης εκπαιδευτών από όπου αποφοιτώντας δίδαξε για μεγάλο διάστημα νεοεισερχόμενους υπαλλήλους.

Παράλληλα ασχολήθηκε με το συνδικαλισμό, εκλεγόμενος από το 1981 και στη συνέχεια:

- Στο Δ.Σ. του ΣΥΓΓΕ (Σύλλογος Υπαλλήλων Γενικής Τραπέζης της Ελλάδος) ως Αντιπρόεδρος.
- Στο Γενικό Συμβούλιο της ΟΤΟΕ (Ομοσπονδία Τραπεζοϋπαλληλικών Οργανώσεων Ελλάδος).
- Στο Δ.Σ. του ΕΚΑ (Εργατοϋπαλληλικό Κέντρο Αθήνας) από το 1995 έως το 2004 ως Αναπληρωτής Γραμματέας και Αναπληρωτής Πρόεδρος.
- Στο Δ.Σ. και την Ε.Ε. της ΓΣΕΕ από το 2004 έως το 2010 ως Αναπληρωτής Οργανωτικός Γραμματέας και Γραμματέας Κοινωνικής Πολιτικής.

Συμμετείχε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων σε επιτροπές και συμβούλια:

- Στο ΙΚΑ, σε ΤΔΕ.
- Στον ΟΕΕΚ.
- Στην ΠΕΕΠ & ΤΣΕ Αττικής.
- Στον ΟΑΕΔ-ΛΑΕΚ, μέλος της επιτροπής Διαχείρισης.
- Στην ΟΚΕ (Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή).

Συμμετείχε στα Δ.Σ.:

- Του ΤΑΑΠΤΠΓΑ-Ε (Ταμείο Ασφαλίσεως Ασθενείας Προσωπικού Τραπεζών Πίστωσης, Γενικής, Αμερικαν-Εξπρές), ως αιρετό μέλος από το 1990 έως το 1993, στη θέση του Αντιπροέδρου.
- Του ΤΑΠΓΤΕ (Ταμείο Αλληλοβοηθείας Προσωπικού ΓΤΕ), ως εκλεγμένο μέλος του Δ.Σ., με μικρές διακοπές από το 1984 έως το 2012, καταλαμβάνοντας τις θέσεις του Αντιπροέδρου, του Γενικού Γραμματέα και του Προέδρου (2008-2011).
- Του Π-ΠΣΥΓΓΕ (Προμηθευτικός και Πιστωτικός Συνεταιρισμός Υπαλλήλων ΓΤΕ-Συν ΠΕ), ως εκλεγμένος Πρόεδρος (1992-1993).
- Του ΕΙΝ (Εθνικό Ίδρυμα Νεότητας), ως Αντιπρόεδρος (Απρίλιος 2004-Ιανουάριος 2007) και ως Πρόεδρος (Ιανουάριος 2007-Μάιος 2009).
- Του ΚΕΚ-ΕΙΝ, ως Πρόεδρος Δ.Σ. (Εκπρόσωπος-Διαχειριστής) - (Μάιος 2004-Μάιος 2009).

Είναι παντρεμένος και έχει ένα γιό.

Νικόλαος Φωτόπουλος, Σύμβουλος

Ο κύριος Νίκος Φωτόπουλος γεννήθηκε στα Άγνατα Ηλείας το 1962.

Είναι απόφοιτος Τεχνικός (Ηλεκτροτεχνίτης) των σχολών της ΔΕΗ.

Από την ηλικία των 16 ετών ασχολήθηκε με τα κοινά και την πολιτική.

Επί 10 έτη διετέλεσε γραμματέας της Τομεακής Επιτροπής Ενέργειας του ΠΑΣΟΚ.

Το 1998 εκλέχθηκε στο Δ.Σ. της Ένωσης Τεχνικών ΔΕΗ, όπου ανέλαβε Υπεύθυνος Τύπου.

Από το 2007 μέχρι και σήμερα είναι πρόεδρος της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ και μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της ΕΜCF.

Από το 2010 είναι μέλος της Διοίκησης της ΓΣΕΕ και από τον Απρίλη του 2013 μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής.

6 | 16 Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών Δ.Σ.

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ.)
ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	Καθηγητής Ε.Μ.Π.	Πρόεδρος Δ.Σ. / ΔΕΗ Ανανεώσιμες Πρόεδρος EWEA (European Wind Energy Association)
ΔΟΛΟΓΛΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Οικονομολόγος	Μέλος (Μη Εκτελεστικό) Δ.Σ. ΙΝΣΤΙΤΟΥΤΟΥ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ «ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ»
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	Γεωτεχνολογική ΑΤΕ Αντιπρόεδρος Δ.Σ.
ΘΕΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός	-
ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Παν/μίου Αθηνών	ΤΑ.ΝΕ.Ο. Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Εταιρεία Αξιοποίησης & Διαχείρισης Περιουσίας Εθνικού & Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	Γεωλόγος-Υπάλληλος Παν/μίου Αθηνών	-
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	Δικηγόρος	P.C.D.C. Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ. ΒΙΟΤΡΟΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Οικονομολόγος-Εφοπλιστής	Εθνική Ελληνική Επιτροπή Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC-Hellas) (ΜΚΟ) Πρόεδρος Ναυτικό Επιμελητήριο της Ελλάδος (Ν.Ε.Ε.) Μέλος Δ.Σ. Εμπορικό & Βιομηχανικό Επιμελητήριο Πειραιά (Ε.Β.Ε.Π.) Μέλος Δ.Σ. Ναυτική Εταιρεία ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ Ναυαγσσωστικά-Ρυμουλκά Πρόεδρος ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΚΟΤΤΕΡΑ Α.Ε. (VERNICOS YACHTS) Αντιπρόεδρος CONSORTIUM TRAVEL S.A. Αντιπρόεδρος EUROCORP Α.Ε.Π.Ε.Υ. Αντιπρόεδρος GLOBAL INVESTMENT Services Compagnie Financière Paris Μέλος Δ.Σ. / Conseil d'Administration

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ.)
ΖΩΝΤΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Μηχανικός	Πρόεδρος ΟΤΕACADEMY
ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	Οικονομολόγος-Επιχειρηματίας	Αντιπρόεδρος ΕΒΕΑ RED-LINE Α.Ε. Μέλος Δ.Σ.
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Οικονομολόγος-Τραπεζικός	-
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΤΑΥΡΗΣ ΦΙΛΙΠΠΟΣ	Τραπεζικός	-
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Τεχνικός ΔΕΗ Α.Ε.	-

6 | 17 Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών, δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών και παρεμφερών τίτλων σε μέλη του Δ.Σ.

Προβλέπονται, ωστόσο, άλλες συμβατικές ρυθμίσεις όσο αφορά τα εκτελεστικά μέλη Δ.Σ. όπως:

- αποζημίωση λόγω αποχώρησης σε περίπτωση που η Εταιρεία αποφασίσει να καταγγείλει τη σύμβαση
- χρήση αυτοκινήτου με οδηγό, συντήρηση, ασφάλιση και καύσιμα
- έξοδα κίνησης κατά την άσκηση των καθηκόντων τους (έξοδα ταξιδιού, κινητό τηλέφωνο, λογαριασμοί εστιατορίων κ.λπ.), υπό την προϋπόθεση ότι τα έξοδα αυτά συνοδεύονται από τις απαραίτητες αποδείξεις και την έγκριση από την Εταιρεία, σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας.

Πολιτική της Εταιρείας αποτέλεσε κατά το παρελθόν η διαμόρφωση των αμοιβών των εκτελεστικών στελεχών και Μελών ως ακολούθως: α) σταθερά στοιχεία (βασικές αποδοχές-μισθός), και β) μεταβλητά στοιχεία συνδεδεμένα με την απόδοση (μεταβλητό μέρος της μισθοδοσίας). Ετήσιο χρηματικό bonus υπήρξε στο απώτερο παρελθόν και ίσχυσε για μικρό διάστημα.

Με τη θέσπιση των ν. 3833/10, 3845/10 και 4092/12, οι αμοιβές των εκτελεστικών μελών του Δ.Σ. δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς, είναι σαφώς καθορισμένες και δεν περιλαμβάνουν μεταβλητά στοιχεία συνδεδεμένα με την απόδοση.

6 | 18 Πληροφοριακά στοιχεία για τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές

Κατά την ημερομηνία έκδοσης της παρούσης Δήλωσης (12/03/2014), οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

Δόλογλου Κωνσταντίνος,

Αντιπρόεδρος του Δ.Σ., Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

Αικατερινάρη Ουρανία,

Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών και της Γενικής Διεύθυνσης Ανθρώπινων Πόρων.

Θέος Κωνσταντίνος,

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, που εποπτεύει τη Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών, τη Διεύθυνση Στρατηγικής και τη Διεύθυνση Διαχείρισης Ενέργειας.

Αγγελόπουλος Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

Αραβαντινός Νικόλαος,

Γενικός Διευθυντής Υποστηρικτικών Λειτουργιών, Μηχανολόγος-Ηλεκτρολόγος.

Δαμάσκος Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Ανθρώπινων Πόρων, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός - Οικονομολόγος.

Καραλάζος Λάζαρος,

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Κοπανάκης Ιωάννης,

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Νικολακάκος Παναγιώτης,

Γενικός Διευθυντής Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργών - Οικονομολόγος.

Μηρούστης Μιχαήλ,

Γενικός Διευθυντής, Υπεύθυνος Εταιρικών Σχέσεων με Θυγατρικές Εταιρείες Δικτύων - Οικονομολόγος

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

Βεβαίωση Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Βεβαιώνεται ότι η παρούσα Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας (η οποία αποτελείται από 48 σελίδες) περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43α 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/20 καθώς και από το ν. 3556/2007, και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2013, συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Παναγιώτης Παπάζογλου

A.M. ΣΟΕΛ 16631
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ
11ο ΧΛΜ. ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ



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

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2013, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχο μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής κατά την 31η Δεκεμβρίου 2013 και τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έμφαση Θεμάτων

Επιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

- 1) Στη σημείωση 37 των οικονομικών καταστάσεων όπου περιγράφεται απαίτηση του ΛΑΓΗΕ έναντι της Εταιρείας συνολικού ύψους € 96,6 εκατ. αναφορικά με την εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του ΗΕΠ στους παραγωγούς. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση, δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για την Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη στα αποτελέσματα της χρήσης του 2013.
- 2) Στη σημείωση 37 των οικονομικών καταστάσεων όπου περιγράφεται απαίτηση του ΛΑΓΗΕ έναντι της Εταιρείας αναφορικά με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο του 2013, στην Εταιρεία διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους € 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Για το ποσό αυτό, η Εταιρεία έχει υποβάλει ένσταση προς τον ΑΔΜΗΕ και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη στα αποτελέσματα χρήσης του 2013, υποστηρίζοντας ότι, η σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου, δεν προβλέπει αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με τα θέματα αυτά.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν. 2190/1920.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2013, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2013 έως και 31 Δεκεμβρίου 2013. Αυτοί οι ισολογισμοί και οι καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων (εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού η οποία περιγράφεται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων επί των οικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως, στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα ισολογισμοί και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων που παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.Κ. ΠΑΠΑΖΟΓΛΟΥ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16631

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
110 χλμ Εθνικής Οδού Αθηνών Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107

Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές
Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2013

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
όπως έχουν υιοθετηθεί
από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» την 27η Μαρτίου 2014 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	Ο Διευθυντής Λογιστικών Υπηρεσιών
ΑΡΘΟΥΡΟΣ ΖΕΡΒΟΣ	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΔΟΛΟΓΛΟΥ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ	ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Σε χιλιάδες €, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και αναμετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2013	2012 (αναμορφωμένο*)	2013	2012 (αναμορφωμένο*)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.765.807	5.717.239	5.751.036	5.705.105
Λοιπές πωλήσεις	4	205.019	267.983	167.616	182.806
		5.970.826	5.985.222	5.918.652	5.887.911
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	5,36	720.919	718.043	393.328	398.022
Λιγνίτης		776.902	733.229	776.902	733.229
Υγρά καύσιμα		792.615	940.710	792.615	940.710
Φυσικό αέριο		401.937	444.495	401.937	444.495
Αποσβέσεις	7	479.008	513.490	413.076	448.765
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6,36	1.639.871	1.792.684	1.662.843	1.818.687
Υλικά και αναλώσιμα		91.128	107.349	54.430	69.445
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος		-	16.868	209.391	207.946
Τέλη Διανομής		-	-	433.356	407.885
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		72.354	81.392	21.226	23.473
Αμοιβές τρίτων		49.070	51.664	27.307	24.289
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	8	187.517	57.086	187.517	57.086
Προβλέψεις για κινδύνους		(2.763)	8.272	2.215	2.567
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	18	8.027	4.534	6.885	7.388
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	19	353.032	324.581	364.985	264.811
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	266.794	277.327	238.844	245.905
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(47.398)	(42.309)	(76.085)	(76.343)
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα, καθαρά	11	145.980	(151.365)	92.253	(183.188)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	16	(1.561)	(2.067)	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	21	3.393	1.414	3.393	1.414
Καθαρές ζημιές/κέρδη από συναφήπραγματικές διαφορές		(888)	1.173	(888)	1.173
		5.935.937	5.878.570	6.005.530	5.837.759
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		34.889	106.652	(86.878)	50.152
Φόρος Εισοδήματος	12	(260.177)	(64.869)	(237.447)	(27.796)
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ)/ΚΕΡΔΗ		(225.288)	41.783	(324.325)	22.356
Κέρδη/(ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		(0,97)	0,18		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000		

*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης. Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Σε χιλιάδες €)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012 (αναμορφωμένο*)	2013	2012 (αναμορφωμένο*)
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ)/ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ	(225.288)	41.783	(324.325)	22.356
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)				
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.				
Κέρδη/(Ζημιές) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	249	-	249	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	249	-	249	-
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.				
Απομείωση αξίας πάγιων στοιχείων	-	(677.000)	-	(582.000)
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	29.823	9.808	11.814	9.744
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)	-	(38.654)	-	(19.847)
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(78.044)	-	(61.387)	-
Καθαρές λοιπές συνολικές ζημιές που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	(48.221)	(705.846)	(49.573)	(592.103)
Λοιπές συνολικές ζημιές χρήσης, μετά από φόρους	(47.972)	(705.846)	(49.324)	(592.103)
Σύνολο συγκεντρωτικών ζημιών χρήσης μετά από φόρους	(273.260)	(664.063)	(373.649)	(569.747)

*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Σε χιλιάδες €)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος			Εταιρεία		
		31/12/2013	31/12/2012 (αναμορφωμένο*)	01/01/2012 (αναμορφωμένο*)	31/12/2013	31/12/2012 (αναμορφωμένο*)	01/01/2012 (αναμορφωμένο*)
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό:							
Ενώματες ακινητοποιήσεις	13	12.931.720	12.903.591	13.702.609	11.150.928	11.143.858	11.885.466
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	22.174	54.377	92.703	21.618	53.445	92.512
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	15	-	-	-	1.109.257	1.065.657	1.000.935
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	16	21.627	20.030	15.943	49	49	49
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	21	4.920	5.021	6.435	4.920	5.021	6.435
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		22.701	34.148	50.793	21.629	32.158	48.356
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		13.003.142	13.017.167	13.868.483	12.308.401	12.300.188	13.033.753
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:							
Αποθέματα	18	785.325	855.337	847.585	588.186	629.599	793.809
Εμπορικές απαιτήσεις	19	1.305.579	1.320.910	979.816	1.248.364	1.264.686	977.596
Λοιπές απαιτήσεις	20	250.024	404.737	266.816	243.686	393.671	219.056
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		24.289	627	102.981	-	-	94.302
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		29.256	39.407	59.795	37.951	45.222	27.274
Χρηματικά διαθέσιμα	22	260.278	279.427	364.495	185.513	221.208	339.539
Δεσμευμένες καταθέσεις		161.693	141.500	154.833	161.693	141.500	154.833
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		2.816.444	3.041.945	2.776.321	2.465.393	2.695.886	2.606.409
Σύνολο Ενεργητικού		15.819.586	16.059.112	16.644.804	14.773.794	14.996.074	15.640.162
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ							
Ίδια Κεφάλαια:							
Μετοχικό Κεφάλαιο	23	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	24	107.491	107.491	107.491	107.491	107.491	107.491
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.186.763	4.284.610	4.984.663	3.478.917	3.559.308	4.211.132
Λοιπά αποθεματικά	25	33.019	24.274	53.120	108.983	118.247	128.350
Αποτελέσματα εις νέο		849.763	1.039.337	973.961	1.401.121	1.690.976	1.598.842
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		5.403.573	5.682.249	6.345.772	5.323.049	5.702.559	6.272.352

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος			Εταιρεία		
		31/12/2013	31/12/2012 (αναμορφωμένο*)	01/01/2012 (αναμορφωμένο*)	31/12/2013	31/12/2012 (αναμορφωμένο*)	01/01/2012 (αναμορφωμένο*)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:							
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	27	3.013.933	3.302.887	3.565.542	2.868.671	3.026.223	3.142.670
Παροχές στο προσωπικό	29, 36	390.656	422.821	434.424	230.870	244.582	327.448
Προβλέψεις	30	225.567	224.376	213.011	141.542	135.979	194.439
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12	519.455	212.254	366.611	490.919	209.249	312.227
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρήσεις	31	1.728.810	1.800.767	1.867.078	1.595.088	1.661.634	1.725.286
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	540.355	533.105	498.250	534.169	528.764	498.190
Σύνολο μακροπρ/σμων Υποχρεώσεων		6.418.776	6.496.210	6.944.916	5.861.259	5.806.431	6.200.260
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:							
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	1.698.259	1.686.816	1.391.246	1.690.098	1.640.557	1.346.165
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	34	97.285	301.529	233.735	50.000	241.500	224.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	27	1.840.013	1.500.564	1.429.201	1.583.854	1.338.956	1.335.066
Μερίσματα πληρωτέα	26	154	175	210	154	175	210
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		46.977	128.619	26.577	39.294	116.392	-
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	308.736	258.965	270.074	220.273	145.519	259.036
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (Παθητικού)	28	5.813	3.985	3.073	5.813	3.985	3.073
Σύνολο βραχυπρ/σμων υποχρεώσεων		3.997.237	3.880.653	3.354.116	3.589.486	3.487.084	3.167.550
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων		15.819.586	16.059.112	16.644.804	14.773.794	14.996.074	15.640.162

*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Σε χιλιάδες €)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γων παγίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)
Αλληλαγές στις λογιστικές αρχές και αναμορφώσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2012 (αναμορφωμένο*)	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπές συνολικές ζημιές χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(677.000)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(677.000)	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.137)	-
Μεταφορές	-	-	-	84	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)
Καθαρές ζημιές χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(19.803)	-
Μεταφορά από αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.186.763	(947.342)

Λοιπά αποθεματικά				
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
(249)	207.987	207.738	973.961	6.500.390
-	(154.618)	(154.618)	-	(154.618)
(249)	53.369	53.120	973.961	6.345.772
-	-	-	41.783	41.783
-	(28.846)	(28.846)	-	(705.846)
-	(28.846)	(28.846)	41.783	(664.063)
-	-	-	23.137	-
-	-	-	(84)	-
-	-	-	540	540
(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249
(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249
-	-	-	(225.288)	(225.288)
249	29.823	30.072	-	(47.972)
249	29.823	30.072	(225.288)	(273.260)
-	-	-	19.803	-
-	(21.327)	(21.327)	21.327	-
-	-	-	(5.800)	(5.800)
-	-	-	384	384
-	33.019	33.019	849.763	5.403.573

*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Σε χιλιάδες €)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γων παγίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)
Αλληλαγές στις λογιστικές αρχές και αναμορφώσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2012 (αναμορφωμένο*)	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπές συνολικές ζημιές χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(582.000)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(582.000)	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(21.571)	-
Μεταφορά υπεραξίας παγίων αποσπισμένου κλάδου	-	-	-	(48.253)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)
Καθαρές ζημιές χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(19.004)	-
Μεταφορά από αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.478.917	(947.342)

Λοιπά αποθεματικά					
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
(249)	207.987	207.738	1.598.842	6.351.740	
-	(79.388)	(79.388)	-	(79.388)	
(249)	128.599	128.350	1.598.842	6.272.352	
-	-	-	22.356	22.356	
-	(10.103)	(10.103)	-	(592.103)	
-	(10.103)	(10.103)	22.356	(569.747)	
-	-	-	21.571	-	
-	-	-	48.253	-	
-	-	-	(46)	(46)	
(249)	118.496	118.247	1.690.976	5.702.559	
(249)	118.496	118.247	1.690.976	5.702.559	
-	-	-	(324.325)	(324.325)	
249	11.814	12.063	-	(49.324)	
249	11.814	12.063	(324.325)	(373.649)	
-	-	-	19.004	-	
-	(21.327)	(21.327)	21.327	-	
-	-	-	(5.800)	(5.800)	
-	-	-	(61)	(61)	
-	108.983	108.983	1.401.121	5.323.049	

*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Σε χιλιάδες €)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012 (αναμορφωμένο*)	2013	2012 (αναμορφωμένο*)
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες				
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	34.889	106.652	(86.878)	50.152
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	698.829	722.527	627.488	651.570
Υποαξίες πάγιων περιουσιακών στοιχείων	3.658	14.500	3.658	14.500
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(76.107)	(76.893)	(70.698)	(70.876)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	32.073	51.321	32.073	51.321
Ζημία αποτίμησης χρεογράφων	3.393	-	3.393	-
Ζημία αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(1.365)	912	(1.365)	912
Ζημίες/(κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.561)	(2.067)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(47.398)	(42.309)	(76.085)	(76.343)
Λοιπές προβλέψεις	364.574	313.518	379.330	277.274
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	298	504	298	504
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(114.245)	(126.731)	(114.245)	(126.731)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	21.120	25.307	20.531	24.583
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	7.406	7.930	6.397	7.405
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	236.070	251.776	210.124	222.646
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	1.161.634	1.246.947	934.021	1.026.917
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(189.047)	(490.021)	(213.216)	(526.264)
Λοιπές απαιτήσεις	(13.511)	20.388	7.269	(18.929)
Αποθέματα	61.458	(13.928)	34.528	(34.702)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	11.443	295.570	49.541	390.957
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.250	34.855	5.405	30.574
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμ/νων δουλ. τόκων)	49.892	16.808	87.333	(54.865)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(25.543)	(50.370)	(11.287)	-
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	-	216.998
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	1.063.576	1.060.249	893.594	1.030.686
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	47.398	42.309	53.403	39.367

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012 (αναμορφωμένο*)	2013	2012 (αναμορφωμένο*)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινοποιήσεων	(721.615)	(798.033)	(605.422)	(728.761)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	4.150	10.582	4.152	7.224
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(3.299)	(2.224)	(46.644)	(8.578)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	-	(120.167)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες	(673.366)	(747.366)	(594.511)	(810.915)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(72.744)	67.794	(60.000)	17.500
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	285.000	1.080.500	285.000	1.080.500
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(363.254)	(1.272.296)	(326.259)	(1.193.561)
Πληρωμή τόκων	(252.540)	(273.914)	(227.698)	(242.506)
Πληρωμή μερισμάτων	(5.821)	(35)	(5.821)	(35)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες	(409.359)	(397.951)	(334.778)	(338.102)
Καθαρή (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	(19.149)	(85.068)	(35.695)	(118.331)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	279.427	364.495	221.208	339.539
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	260.278	279.427	185.513	221.208

*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2013

(σε χιλιάδες € εκτός εαν αναφέρεται διαφορετικά)

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 μια 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 1η 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 01/12/2011 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) Α.Ε.».

Την 01/05/2012 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 συννημένες 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 31η Δεκεμβρίου 2013, ήταν 19.093 (2012: 20.030). Στις 31 Δεκεμβρίου 2013, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 104 υπάλληλοι (2012: 114).

Από αυτούς, το 2013 94 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2012: 106), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 3.922 εκατ. (2012: € 3.882 εκατ.) για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013. Επίσης, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΤΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 415 και 37, αντίστοιχα, κατά τη χρήση 2013, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 19.460 εκατ..

Ο Όμιλος παράγει ηλεκτρική ενέργεια («Η/Ε») από τους 63 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αληθιά 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 12.161 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.212 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης μήκους 233.000 χιλιομέτρων, το οποίο διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.915,9 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17,2 χιλιόμετρα υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο οπτικών ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε) κατά το 2013.

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

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

- Στις 28/04/2013 ψηφίστηκε ο ν. 4152 (ΦΕΚ Α' 107-09/05/2013), σύμφωνα με τον οποίο:

- Θεσπίζεται Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ακινήτων (ΕΕΤΑ) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά το διάστημα από την 01/05/2013 έως την 31/12/2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά 15%.

- Περιλαμβάνονται ρυθμίσεις θεμάτων ΑΠΕ και ειδικότερα:

- Θέματα πρόσβασης στα δίκτυα Η/Ε.

- Θέσπιση ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής Η/Ε ύψους € 1.000 /MW το οποίο καταβάλλεται εντός του πρώτου τριμήνου κάθε ημερολογιακού έτους στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. υπέρ του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999.

- Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 σχετικά με τις πληρωμές παραγωγών και προμηθευτών που αφορούν τα έσοδα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999, και συγκεκριμένα αναφέρεται ότι τα ποσά που καταβάλλουν οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων θα αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό θερμικό κόστος συμβατικών σταθμών και θα αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα. Αυτό ουσιαστικά σημαίνει ότι οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ θα πληρώνονται είτε στο μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων είτε στην Οριακή Τιμή Συστήματος, οποιαδήποτε εκ των δύο κάθε φορά είναι μεγαλύτερη. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/08/2013 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 μεθοδολογία υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου.

- Ρυθμίσεις για Φ/Β σταθμούς, όπου μεταξύ άλλων προβλέπεται η αναστολή έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Φ/Β σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με το Σύστημα ή το Δίκτυο συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Δισυνδεδεμένων Νησιών (εξαιρούνται οι εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στην ΚΥΑ «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων»), και διαμορφώνονται νέα ποσοστά για την έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

- Με την Πράξη 15-24/07/2013 του Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α' 168-24/07/2013) εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο περιλαμβάνει τρεις βασικές ενότητες:

1. Ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (προβλέποντας λεπτομερώς τη διαδικασία πώλησής της).
3. Αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ Α.Ε.

1) Στις 06/02/2014 ψηφίστηκε ο νόμος 4237/2014 που αφορά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Α' 36-12/02/2014. Έχουν τροποποιηθεί ορισμένες διατάξεις σε σχέση με το αρχικό κείμενο της Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α' 168-24/07/2013) ώστε να απλοποιηθεί η διαδικασία του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τη ΔΕΗ Α.Ε. και συγκεκριμενοποιείται η απόκτηση από το Ελληνικό Δημόσιο ποσοστού 34% από το μετοχικό κεφάλαιο της εν λόγω εταιρείας, διασφαλίζοντας την ύπαρξη καταστατικής μειοψηφίας. Η υπογραφή της Σύμβασης Αγοροπωλησίας μετοχών που αντιστοιχούν στο 66% των μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Share Purchase Agreement) με τον προτιμητέο επενδυτή που θα έχει επιλεγεί, θα λάβει χώρα μέχρι και την ολοκλήρωση του δεύτερου τριμήνου του 2014. Το τμήμα για την απόκτηση των μετοχών που αντιστοιχούν στο ποσοστό 34% που θα περιέλθει στο Ελληνικό Δημόσιο, θα δύναται να εξοφληθεί διά συμψηφισμού με οφειλόμενους φόρους, τέλη ή άλλες απαιτήσεις του Ελληνικού Δημοσίου έναντι της ΔΕΗ Α.Ε., από οποιαδήποτε αιτία κι αν προκύπτουν αυτές, περιλαμβανομένων μελλοντικών απαιτήσεων και δικαιωμάτων.

2) Η προαναφερόμενη Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου προβλέπει τη δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (ως προς στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, ανθρώπινου δυναμικού και πελατειακής βάσης), στην οποία θα δοθεί το 30% περίπου του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ, καθώς και αναλογικό ποσοστό της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας της ΔΕΗ. Συνεπώς, και το παραγωγικό μείγμα και η πελατειακή βάση της νέας εταιρείας θα αντικατοπτρίζουν αναλογικά τα αντίστοιχα τμήματα της ΔΕΗ.

Στη συνέχεια, στις 10/03/2014 ετέθη σε δημόσια διαβούλευση σχέδιο νόμου σύμφωνα με το οποίο στη νέα εταιρεία θα εισφερθούν τα εξής στοιχεία του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ Α.Ε.:

- α) Οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο λιγνίτη «ΑΗΣ Αμύνταιο Ι & ΙΙ», ισχύος 600MW, «ΑΗΣ Μελίτη Ι», ισχύος 330MW, και η άδεια ηλεκτροπαραγωγής για τον μελλοντικό σταθμό παραγωγής «Μελίτη ΙΙ», ισχύος 450 MW.
- β) Τα πάσης φύσεως δικαιώματα της ΔΕΗ Α.Ε. επί των λιγνιτικών παραχωρήσεων των ορυχείων Αμυνταίου (συμπεριλαμβανόμενου του ορυχείου Λακκιάς), Κλειδιού, Λόφων Μελίτης, Κομνηνών Ι & ΙΙ και Βεύης.
- γ) Οι υδροηλεκτρικές μονάδες «ΥΗΣ Πλατανόβρυσης», ισχύος 116 MW, «ΥΗΣ Θησαυρού», ισχύος 384 MW, «ΥΗΣ Άγρας», ισχύος 50 MW, «ΥΗΣ Εδεσσαίου» ισχύος 19 MW και «ΥΗΣ Πουρναρίου Ι και ΙΙ», συνολικής ισχύος 334 MW και
- δ) Η μονάδα ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο ΑΗΣ Κομοτηνής, ισχύος 485 MW.

Στη νέα εταιρεία θα μεταβιβαστούν επίσης συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς και οι παρεπόμενες αυτούσιες έννομες σχέσεις που συνδέονται με αυτές, μαζί με τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία του κλάδου προμήθειας, χωρίς τη συγκατάθεση των πελατών της και δίχως να απαιτείται να έχουν καταρτιστεί εγγράφως. Η ΔΕΗ Α.Ε. θα υποχρεούται για χρονικό διάστημα έξι μηνών από την ολοκλήρωση της απόσχισης να απέχει από κάθε μορφής επιθετική εμπορική πρακτική με σκοπό την επαναπροσέλευση των πελατών, οι συμβάσεις προμήθειας των

οποίων εισφέρθηκαν στη νέα εταιρεία. Οι συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ΠΤΚ και ΠΚΥ, καθώς επίσης οι συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. με πελάτες των ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται στον εισφερόμενο κλάδο.

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

- 3) Σχέδιο και χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ, το οποίο αφορά τη διάθεση των μετοχών που αντιπροσωπεύουν το 17% που κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο, κατά προτίμηση μέσω της προσέλευσης Στρατηγικού Επενδυτή (ολοκλήρωση εντός του πρώτου τριμήνου του 2016).

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

- Ανακοινώθηκαν από τη ΡΑΕ (Αποφάσεις 338/2013 και 339/2013) τα ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας (έως 30 Σεπτεμβρίου 2014), τα οποία έχουν ως εξής:
 - α) Άμεση κατάργηση του περιθωρίου του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους, δηλ. από 10% που είναι σήμερα σε 0%, ενώ ο ίδιος ο μηχανισμός θα καταργηθεί πλήρως από την 1η Ιουλίου 2014.
 - β) Κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.
 - γ) Άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος. Παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με τις εξής σημαντικές διαφοροποιήσεις:
 - Απεντάσσονται άμεσα από τον κατάλογο των μονάδων που λαμβάνουν πληρωμές ΑΔΙ, μονάδες της ΔΕΗ οι οποίες είναι πρακτικά εκτός λειτουργίας, συνολικής ισχύος 1.249 MW (UCAP). Πρόκειται για τις μονάδες 3 και 4 ΑΗΣ Αλιβερίου, 1 και 2 ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ, 1, 2 και 3 ΑΗΣ Κερατέας-Λαυρίου, 8 και 9 ΑΗΣ Αγίου Γεωργίου και 2 ΑΗΣ Πτολεμαΐδας. Για τις μονάδες αυτές η ΔΕΗ έχει ήδη αιτηθεί στη ΡΑΕ την οριστική απόσυρσή τους σε συνέχεια των Αποφάσεων 338 και 339/2013 της ΡΑΕ. Με την πρόσφατη Απόφαση ΡΑΕ/111/2014, επιπλέον των μονάδων 1 και 2 του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α και της μονάδας 1 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας που είχαν ήδη αποσυρθεί τα προηγούμενα χρόνια, επιπλέον αποσύρονται οριστικά και οι μονάδες 1 και 2 του ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ. Για τις υπόλοιπες μονάδες των οποίων τα ΑΔΙ καταργήθηκαν, εκκρεμεί σχετική γνωμοδότηση του ΑΔΜΗΕ και στη συνέχεια έγκριση από τη ΡΑΕ, για την οριστική απόσυρση ή για τη θέση κάποιων εξ αυτών των μονάδων σε καθεστώς εφεδρείας έκτακτων αναγκών, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου.
 - Το σύνολο των υπόλοιπων διαθέσιμων μονάδων, συνολικής ισχύος 10.339 MW (UCAP), δικαιούνται πληρωμής από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος βάσει των ισχυόντων.
 - Οι μονάδες φυσικού αερίου (συνδυασμένοι κύκλοι και αεριοστρόβιλοι ανοικτού κύκλου), συνολικής ισχύος 3.998 MW (UCAP), εκδίδουν δεύτερο ΑΔΙ για τη διαθέσιμη ισχύ τους και δικαιούνται επίσης πληρωμής από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος κατ' αναλογία των ισχυόντων.
 - Οι προμηθευτές οφείλουν να συμμετέχουν στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος με ποσό ίσο με 56.000 €/MW και έτος, βάσει της πραγματικής κατανάλωσης των πελατών τους, συνυπολογίζοντας, στη μετρούμενη στα όρια του Συστήματος αιχμή και τη διεσπαρμένη παραγωγή ΑΠΕ του Δικτύου.

Τα ως άνω μέτρα, όπως ήδη τονίστηκε, θα ισχύουν έως ότου οι νέοι μηχανισμοί και τα νέα μέτρα που έχουν προταθεί και ήδη εξειδικεύονται από τη ΡΑΕ στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας της για τη συνολική αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, να τα υποκαταστήσουν. Οι νέοι αυτοί μηχανισμοί αφορούν ιδίως την πρόσβαση τρίτων στη λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή, μέσω δημοπρασιών τύπου ΝΟΜΕ.

- Στα πλαίσια αναδιοργάνωσης της εγχώριας ενεργειακής αγοράς ενόψει target model και ιδιαίτερα των προτάσεων που αφορούν τις δημοπρασίες ενέργειας ρύπων (τύπου ΝΟΜΕ), η ΡΑΕ διεξήγαγε διεθνή τακτικό ανοικτό διαγωνισμό για την επιλογή αναδόχου του έργου «Κοστολογικός έλεγχος/συγκριτική αξιολόγηση του κόστους της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της σε Σύστημα και Δίκτυο (ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) - Προτάσεις στρατηγικής και ρυθμιστικών μέτρων για την επίτευξη του υφιστάμενου περιθωρίου βελτίωσης του κόστους αυτού - Συναφής οδικός χάρτης και χρονοδιάγραμμα». Κύριοι στόχοι του έργου είναι οι εξής:
 1. Κοστολογικός έλεγχος της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
 2. Συγκριτική αξιολόγηση έναντι βέλτιστων πρακτικών (εσωτερικών και των ανταγωνιστών)
 3. Προτάσεις βελτίωσης και συστάσεις στρατηγικής για επόμενα βήματα
- Ο δεύτερος διαγωνισμός που προκηρύχθηκε από τη ΡΑΕ αφορά την επιλογή αναδόχου του έργου «Τεχνική υποστήριξη της ΡΑΕ σε θέματα μεθοδολογιών και διαδικασιών καθορισμού τιμολογίων πρόσβασης (σύνδεσης και χρήσης) χρηστών στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής». Ο Σύμβουλος που θα επιλεγεί, θα εκτελέσει τις ακόλουθες εργασίες:
 - Επισκόπηση της διεθνούς πρακτικής και εμπειρίας
 - Εντοπισμός βέλτιστων πρακτικών
 - Προτεινόμενη μεθοδολογία προς εφαρμογή στην Ελλάδα
 - Χρεώσεις πρόσβασης στα δίκτυα: συγκριτική ανάλυση και προτάσεις
 - Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων (Μεταφορά και Διανομή)
 - Χρεώσεις Σύνδεσης Παραγωγών στο Σύστημα Μεταφοράς και στο Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την υπ' αριθ. 962Α/2012 τελική Απόφαση της ΡΑΕ η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Β' 899-15/04/2013, η εταιρεία «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζει ο ν. 4001/2011. Στο πλαίσιο αυτό η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποχρεούται να:
 - α. Ολοκληρώσει τον πλήρη διαχωρισμό του μηχανογραφικού συστήματος μισθοδοσίας της εταιρείας από αυτό της ΔΕΗ Α.Ε. έως τις 30/04/2013. Ο διαχωρισμός ολοκληρώθηκε και η μισθοδοσία του ΑΔΜΗΕ είναι αυτόνομη και ανεξάρτητη.
 - β. Προβεί σε αλληλαγή ορκωτού λογιστή ελέγχου των λογαριασμών της ανά δύο οικονομικές χρήσεις, υπό τον όρο ότι ο συγκεκριμένος ορκωτός λογιστής δεν παρέχει ταυτόχρονα τις υπηρεσίες του στη ΔΕΗ Α.Ε.
 - γ. Γνωστοποιήσει στη ΡΑΕ, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 113 του ν. 4001/2011, κάθε σχεδιαζόμενη συναλλαγή, εταιρική μεταβολή ή οποιοδήποτε γεγονός που ενδεχομένως καθιστά αναγκαία την επανεκτίμηση των όρων υπό τους οποίους χορηγήθηκε η πιστοποίηση, και ιδίως στην περίπτωση διορισμού Γενικών Διευθυντών της εταιρείας, ή οποιαδήποτε αλληλαγή αφορά το Διοικητικό του Συμβούλιο ή τα άτομα που αναφέρονται απ' ευθείας σε αυτό, καθώς και το Εποπτικό Συμβούλιο ή τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης του Διαχειριστή.
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01/02/2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1016/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Προκειμένου να αποσαφηνιστεί το όριο «ευθύνης» του Διαχειριστή του Συστήματος έναντι τρίτων κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και ειδικά για την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτή ορίζεται στους

αντίστοιχους Κώδικες, αποφασίστηκε τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών ΗΕ και του Κώδικα ΕΣΜΗΕ έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος, όταν ασκεί τις αρμοδιότητές του με άκρατη επιμέλεια, δεν φέρει ευθύνη, με την επιφύλαξη της περίπτωσης στην οποία αποδεικνύεται ότι ευθύνεται για ζημιές που τυχόν προκλήθηκαν έναντι τρίτων κατά τη διαχείριση της Έκτακτης Ανάγκης (Απόφαση ΡΑΕ 94/2013).

- Καθορίστηκε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΙΤΚ) για το έτος 2013 στα 68,119 €/MWh, έναντι των 65,07 €/MWh που ισχυαν για το 2012 (Απόφαση ΡΑΕ 21/2013 - ΦΕΚ Β' 415-25/02/2013).
- Εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ για την περίοδο 2014-2023 (Αποφάσεις ΡΑΕ 560/2013 - ΦΕΚ Β' 3297-24/12/2013 και 77Α/2014 - ΦΕΚ Β' 556-05/03/2014).
- Με τον ν. 4203/2013 (ΦΕΚ Α' 235-01/11/2013) εισάγεται η δυνατότητα της σύναψης Συμβάσεων Διακοπιμότητας μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, όταν αυτό κρίνεται αναγκαίο για την επάρκεια και ασφάλεια του Συστήματος. Οι προϋποθέσεις, το ελάχιστο υποχρεωτικό περιεχόμενο των Συμβάσεων, οι λόγοι ενεργοποίησης της υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, ο τρόπος, ο χρόνος και οι προϋποθέσεις καταβολής του οικονομικού ανισταθμίματος προϋποθέτουν νέα Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, η οποία δεν έχει εκδοθεί ακόμη. Η κατάρτιση Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου δεν είναι υποχρεωτική για τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Ταυτόχρονα, με την ίδια διάταξη θεσπίζεται Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού, το οποίο όμως θα βαρύνει όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο Διαισυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο, και θα εφαρμόζεται επί των εσόδων των μονάδων ανάλογα με το βαθμό προβλεψιμότητας, διαθεσιμότητας και ευελιξίας κάθε μορφής ηλεκτροπαραγωγής.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01/02/2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1017/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Μετά τη θετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (Γνωμοδότηση 10/2012) εγκρίθηκε από το ΥΠΕΚΑ η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011 (Α' 179) (ΦΕΚ Β' 297-13/02/2013). Η αντικατάστασή τους θα αρχίσει το αργότερο μέχρι την 01/07/2014 και μέχρι την 30/06/2017 θα έχει αντικατασταθεί το 40% του συνόλου των υφιστάμενων μετρητών, ενώ μέχρι την 31/12/2020 θα έχει λάβει χώρα η αντικατάσταση τουλάχιστον του 80% των υφιστάμενων μετρητών με τα αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης.
- Το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μν Διαισυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε προϋπολογιστικά για το Α' εξάμηνο του 2013 σε 180,53 €/MWh. Το αντίστοιχο ποσό για το δεύτερο εξάμηνο του 2013 καθορίστηκε σε 188,19 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 468/2013 - ΦΕΚ Β' 2852-11/11/2013).
- Κατόπιν της από 13/05/2013 εισήγησης του Διαχειριστή Μν Διαισυνδεδεμένων Νησιών, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα Μν Διαισυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και το κόστος αυτής, διακριτά για την Κρήτη, τη Ρόδο και τα λοιπά ΜΔΝ για το 2012, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 356/2013 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 1981-14/08/2013) καθόρισε το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, το οποίο λαμβάνεται υπόψη για τον καθορισμό του ποσού που καταβάλλουν οι προμηθευτές στα ΜΔΝ, σύμφωνα με το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, απολογιστικά για το 2012, σε 191,98 €/MWh.
- Δημοσιεύτηκε επίσης το νέο τροποποιημένο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου (Απόφαση ΡΑΕ 182/2013), το οποίο εναρμονίζεται με τις ρυθμίσεις του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, ιδίως σε ό,τι αφορά τη διαδικασία καταγγελίας της Σύμβασης Προμήθειας.

Οι νέες ρυθμίσεις αποσκοπούν:

- στην επιτάχυνση της διαδικασίας αλλαγής προμηθευτή προς όφελος του καταναλωτή,
- στη διάκριση της διαδικασίας απενεργοποίησης μετρητή λόγω χρέους από την παύση εκπροσώπησης μετρητή φορτίου που συνδέεται με την καταγγελία της σχετικής σύμβασης προμήθειας,
- στη βελτίωση της πληροφόρησης που παρέχει ο Διαχειριστής προς τους προμηθευτές, για την καλύτερη λειτουργία της αγοράς και την αποφυγή της άσκοπης ταλαιπωρίας των καταναλωτών.
- Σε εφαρμογή του ν. 4203/2013 εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ οι Συμβάσεις μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ Α.Ε. ως παραγωγού από συμβατικές μονάδες και ως προμηθευτή στα ΜΔΝ για τις μεταξύ τους συναλλαγές. Τα τελικά κείμενα υπογράφηκαν από τους αντισυμβαλλόμενους τον Δεκέμβριο του 2013. Οι Συμβάσεις ισχύουν αναδρομικά από 01/10/2013 και μέχρι την πλήρη εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ (μεταβατικό στάδιο διάρκειας 5 ετών).
- Με απόφαση της ΡΑΕ, θεσπίστηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ-ΦΕΚ Β' 304-11/02/2014). Η εφαρμογή του προβλέφθηκε να λάβει χώρα σταδιακά μέσω ενός μεταβατικού σταδίου διάρκειας 5 ετών, το οποίο κρίθηκε αναγκαίο για τη σταδιακή ανάπτυξη και εγκατάσταση της αναγκαίας υποδομής και της κατάλληλης και επαρκούς στελέχωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ.
- Σε συνέχεια της δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ δημοσίευσε τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (ΜΔΝ) (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014 - ΦΕΚ Β' 270-07/02/2014).
- Καθορίστηκε επίσης η εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, με βάση το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), καθώς και των Συμβάσεων που έχουν συναφθεί μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε., ως προμηθευτή και παραγωγού από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ. Για την εύλογη απόδοση (r) της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013 καθορίστηκε το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%. Για το έτος 2014 (και μέχρι την αναπροσαρμογή της απόδοσης για τις μονοπωλιακές δραστηριότητες της διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ) για την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας καθώς και για την εφαρμογή των ανωτέρω Συμβάσεων και αφετέρου των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ Συμβάσεων για τη συμμετοχή παραγωγών στην αγορά ΜΔΝ, ως εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίζεται καταρχήν ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 82/2014 καθορίστηκαν οι όροι και οι περιορισμοί της Άδειας Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του ΕΔΔΗΕ, που έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το άρθρο 122 του ν. 4001/2011, ενώ με την Απόφαση ΡΑΕ 83/2014 χορηγήθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 126 του ν. 4001/2011.

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Η ΡΑΕ ενέκρινε το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο αποτελείται από επτά (7) Επιμέρους Εγχειρίδια ως δομικές συνιστώσες που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, και πιο συγκεκριμένα από:
 - το Εγχειρίδιο Κατανομής,
 - το Εγχειρίδιο Αγοράς,
 - το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς,
 - το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος,
 - το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων,
 - το Εγχειρίδιο Γενικών Διατάξεων και
 - το Εγχειρίδιο Λεξιλογίου.
- Εγκρίθηκε επίσης το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52-16/01/2013).
- Εγκρίθηκε επίσης ο νέος Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 832-09/04/2013), η ισχύς και η εφαρμογή του οποίου ξεκινούν από τη δημοσίευσή του στο εν λόγω ΦΕΚ. Η προσαρμογή των υφιστάμενων Συμβάσεων στις διατάξεις του θα πρέπει να ολοκληρωθούν σε διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία δημοσίευσής.

- Καθορίστηκαν, με Απόφαση της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 24/2013 - ΦΕΚ Β' 415-25/02/2013), οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2013. Για την περίπτωση της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, το όριο ανοχής (BAL_TOL) αυξήθηκε από 10% σε 11%, με ισχύ από 01/01/2013. Επίσης 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 2014, όπου το όριο ανοχής BAL_TOL για την περίπτωση της ΔΕΗ παραμένει σταθερό σε 11% (Απόφαση ΡΑΕ 638/2013 – ΦΕΚ Β' 3346-30/12/2013).
- Τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε, αναφορικά με τη μεθοδολογία επιμερισμού των πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) (Απόφαση ΡΑΕ 58/2013 – ΦΕΚ Β' 1792-25/07/2013). Για την κάλυψη του ελλείμματος συναλλαγών με σκοπό την ομαλή εξέλιξη της διαδικασίας εκκαθάρισης ΗΕΠ, ο ΛΑΓΗΕ κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει καταθέσει ο Συμμετέχων.
- Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 367/2013 Απόφασή της που δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Β' 1982-14/08/2013, ενέκρινε το νέο τροποποιημένο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το Εγχειρίδιο ενσωματώνει τις απαιτήσεις των διατάξεων της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Φ1/οικ. 23278 (ΦΕΚ Β' 3108-23/11/2012) Υπουργικής απόφασης σχετικά με τις Μονάδες Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»), καθώς επίσης και τις λεπτομέρειες προσδιορισμού της συνάρτησης ειδικής κατανάλωσης θερμότητας κατανεμόμενων μονάδων ΣΗΘΥΑ, όπως εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ με την από 27/12/2012 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 502-05/03/2013). Επιπλέον, συμπεριλαμβάνονται αντικαταστάσεις και προσθήκες, ώστε να βρίσκεται σε συμφωνία με τις απαιτήσεις της υπ' αριθμ. 53/2013 απόφασης ΡΑΕ, σχετικά με τροποποιήσεις των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και τις τροποποιήσεις σχετικά με τη «Μεθοδολογία Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του ΗΕΠ» σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 285/2013 απόφαση της ΡΑΕ.
- Για τις ανάγκες του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, αποφασίστηκε (Απόφαση ΡΑΕ 455/2013 – ΦΕΚ Β' 2468-02/10/2013) να μη χρησιμοποιείται από το Διαχειριστή του Συστήματος η μέγιστη ωριαία ζήτηση με βάση μόνο στοιχεία του προηγούμενου έτους αξιοπιστίας αλλά των τριών προηγούμενων ετών, με αντίστοιχες τροποποιήσεις στο άρθρο 189 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Ο Λειτουργός της Αγοράς ανήρτησε στην ιστοσελίδα του νέα έκδοση (2.3) του ΚΣΗΕ, η οποία περιλαμβάνει τις τροποποιήσεις σχετικά με:
 - τη μεταβατική διαδικασία Εκκαθάρισης ΗΕΠ (άρθ. 92),
 - το πρόσθετο έσοδο του ειδικού λογαριασμού για τις ΑΠΕ κατά τον ν. 4152 (άρθ.72),
 - την κατάργηση του «Κανόνα 30%» για τις Προσφορές Έγχυσης των θερμικών Μονάδων και
 - τις Δηλώσεις Προτεραιότητας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.
- Η ΡΑΕ ενέκρινε την πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) και του Εγχειριδίου του ΚΣΗΕ που είχε υποβάλει ο ΛΑΓΗΕ, σχετικά με το «Μηχανισμό Περιορισμού του Χρηματοοικονομικού Κινδύνου από τη Λειτουργία του ΗΕΠ».
- Με συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ θα έχει τη δυνατότητα να εγκρίνει την κάλυψη του Μεταβλητού Κόστους Μονάδας σε κάθε περίπτωση λειτουργίας της κατόπιν εντολής του για την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών, εφ' όσον η κάλυψη του μεταβλητού της κόστους δεν δύναται να προκύψει από τη Δήλωση τεχνικοοικονομικών στοιχείων (Απόφαση ΡΑΕ 489/2013 - ΦΕΚ Β' 2991-25/11/2013).
- Με ανακοίνωσή του ο ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσε στους Συμμετέχοντες ότι σε εφαρμογή του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ, από την 1η Ιανουαρίου 2014, ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης της Τιμολογούμενης Προσφοράς έγχυσης ενέργειας θερμικών μονάδων, δεν θα επιτρέπεται η υποβολή τιμής ενέργειας χαμηλότερης της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, για ποσότητα ενέργειας όχι μεγαλύτερη από το 30% της συνολικά διαθέσιμης ποσότητας ενέργειας σε μια περίοδο κατανομής (παύση ισχύος των παρ. 1 και 2 του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ).

- Καθορίστηκαν με Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3292-24/12/2013) οι αριθμητικές τιμές των ορίων ανοχής και του συντελεστή μεταβολής της χρέωσης κατά τον προσδιορισμό των αποκλίσεων.
- Τροποποιήθηκαν διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς σχετικά με την εφαρμογή του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Μηχανισμός ΙΤC), τη διαμετακόμιση ενέργειας, τους Λογαριασμούς προσαυξήσεων ΛΠ-2 και ΛΠ-3, το χρονοδιάγραμμα εκκαθάρισης αποκλίσεων, το Λογαριασμό Λ-Β για τα έσοδα από έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας και τέλος την υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ κάθε χρόνο να συντάσσει τον προϋπολογισμό για το κόστος χρήσης συστήματος του επόμενου έτους (Απόφαση ΡΑΕ 639/2013 - ΦΕΚ Β' 3346-30/12/2013).

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

- Στο πλαίσιο των προσκλήσεων εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΡΑΕ για τις υπηρεσίες ΠΤΚ και ΠΚΥ, η ΔΕΗ Α.Ε. ορίστηκε πάροχος των υπηρεσιών αυτών για περίοδο 5 ετών, με τους κάτωθι όρους σχετικά με τα προσφερόμενα τιμολόγια (ΦΕΚ Β' 682-22/03/2013):
 - Η ΔΕΗ θα δημοσιεύει ετησίως τα τιμολόγια που θα ισχύουν ανά κατηγορία πελατών (ή τη μεθοδολογία υπολογισμού της χρέωσης που θα ισχύει σε περίπτωση που δεν υφίσταται δημοσιευμένο τιμολόγιο για συγκεκριμένη κατηγορία πελατών στην περίπτωση του ΠΤΚ), για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών.
 - Η εφαρμογή των τιμολογίων ή μεθοδολογιών αυτών προϋποθέτει τη συναίνεση της ΡΑΕ σε ετήσια βάση, με στόχο να διασφαλίζεται ότι αντανακλούν τις επικρατούσες συνθήκες στη χονδρεμπορική, αλληλά και τη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθ' όλο το διάστημα των 5 ετών.
 - Προσαύξηση του συνόλου των εκάστοτε χρεώσεων των Πελατών ΥΤ κατά ποσοστό 5%, για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ.
 - Προσαύξηση κατά 12%, τόσο επί των εκάστοτε εν ισχύ τιμολογίων προμήθειας των Πελατών ΜΤ και ΧΤ για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ, όσο και επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA) που δικαιούνται την καθολική υπηρεσία.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79-09/04/2012), σύμφωνα με την οποία από την 01/01/2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το ανταλλάγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011.
- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2013 ορίστηκε σε € 811.278 (Απόφαση ΡΑΕ 55/2013 - ΦΕΚ Β' 477-28/02/2013).
- Αποφασίστηκε επίσης η απαλλαγή από τη χρέωση ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας για τους δικαιούχους των τιμολογίων Πολυτέκνων και ΚΟΤ (ν. 4123/ΦΕΚ Α' 43-19/02/2013).
- Στο πλαίσιο του νέου Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δημιουργήθηκε Μητρώο Ευάλωτων Πελατών, με τα κριτήρια, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία ένταξης ενός Πελάτη ηλεκτρικής ενέργειας στην κατηγορία αυτή να περιλαμβάνονται σε Υπουργική Απόφαση του ΥΠΕΚΑ. Επισημαίνεται ότι δημιουργήθηκαν δύο νέες κατηγορίες Ευάλωτων Πελατών, αφενός για άτομα τα οποία έχουν συμπληρώσει το εβδομνησοστό (70ό) έτος της ηλικίας τους και δεν συνοικούν με άλλο πρόσωπο το οποίο δεν έχει συμπληρώσει το ως άνω όριο ηλικίας, και αφετέρου για άτομα τα οποία έχουν άνω των τριών προστατευόμενων τέκνων. Όσοι καταναλωτές είναι δικαιούχοι του ΚΟΤ και έχουν ήδη ενταχθεί σε αυτό, εντάσσονται αυτόματα στο Μητρώο Ευάλωτων Πελατών χωρίς να απαιτείται υποβολή σχετικής αιτήσεως εκ μέρους τους.

- Το οφειλόμενο ανταλλάγμα ΥΚΩ ειδικά για καταναλωτές βιομηχανικής χρήσης ΜΤ με ετήσια συνολική κατανάλωση ανά παροχή μεγαλύτερη των 13 GWh θα υπολογίζεται από 01/10/2013 με μοναδιαία χρέωση 4,14 €/MWh. Για τον προσδιορισμό της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης ανά παροχή θα λαμβάνεται υπόψη ο μέσος όρος της συνολικής κατανάλωσης δύο ετών προ του έτους τιμολόγησης του ηλεκτρικού ρεύματος (ν. 4223/2013).

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Στην αρχή του έτους και μετά από τη Γνωμοδότηση 13 της ΡΑΕ καθορίστηκαν για το 2013, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, οι τιμοκατάλογοι ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων προμήθειας ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΦΕΚ Β' 20-10/01/2013). Οι προς ανάκτηση δαπάνες του ανταγωνιστικού σκέλους της ΔΕΗ για το έτος 2013 και τους πελάτες ΧΤ καθορίστηκαν στο ποσό των € 2.890 εκατ. (ΦΕΚ Β' 5-07/01/2013). Καθορίστηκαν, επίσης, τα νέα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, με μεσοσταθμική αύξηση ύψους περίπου 8,8%. Ταυτόχρονα εξακολουθούν να παραμένουν αμετάβλητοι οι τιμοκατάλογοι που αφορούν ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (τιμολόγια πολυτέκνων, ΚΟΤ). Ειδικά για τους δικαιούχους ΚΟΤ και λαμβάνοντας υπόψη την περαιτέρω επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης, κρίθηκε απαραίτητη η διεύρυνση και ενίσχυση των ορίων εφαρμογής των μειωμένων τιμών χρέωσης του ΚΟΤ, το οποίο πλέον θα αφορά το σύνολο της κατανάλωσης των δικαιούχων του ΚΟΤ (εξαιρώντας τις καταναλώσεις νυκτερινού τιμολογίου), ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκει ο καθένας (ΦΕΚ Β' 94-21/01/2013).
- Στη συνέχεια η ΡΑΕ γνωμοδότησε προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ για τη μείωση των εύλογων, συνολικών προς ανάκτηση δαπανών της ΔΕΗ Α.Ε. για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες της παραγωγής και της προμήθειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το έτος 2013 κατά € 769 εκατ. ή 16,9% επί των ποσών που πρότεινε η Εταιρεία (Γνωμοδότηση 3/2013). Καθορίστηκαν έτσι εκ νέου οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ Α.Ε. για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, στο ποσό των € 2.733 εκατ. (ΦΕΚ Β' 1038-26/04/2013). Αυτό συνεπάγεται μη αναπροσαρμογή των τιμολογίων. Η ισχύς της ως άνω απόφασης αρχίζει από την 01/05/2013.
- Αναφορικά με τον επικαιροποιημένο προϋπολογισμό που υπέβαλε στο ως άνω πλαίσιο η ΔΕΗ, η ΡΑΕ θεώρησε εύλογο να υιοθετηθεί σενάριο μείωσης 5% για το Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους (ΜΚΜΚ) από 01/07/2013 και αύξησης των Αποδεικτικών Διαθέσιμης Ισχύος (ΑΔΙ) τρίτων. Επίσης, παρέμεινε σταθερή στις απόψεις της ως προς τις μειώσεις στα λειτουργικά έξοδα και στην απόδοση των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Προμήθειας, καθώς και στο κόστος λιγνίτη (περιλαμβανομένων των αντίστοιχων μεγεθών για τα Ορυχεία).
- Έχει επανέλθει σε ισχύ η παρ. 6 του άρθρου 29 του ν. 2773/1999 (Α., παρ. 1 του ν. 4038/2012 - ΦΕΚ Α' 14-02/02/2012), ώστε τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε. για τη χαμηλή τάση μέχρι τις 30/06/2013 να εγκρίνονται – μετά από γνώμη της ΡΑΕ – με απόφαση του ΥΠΕΚΑ, η οποία δύναται να έχει αναδρομική ισχύ.
- Λόγω της κατάργησης των δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τη συνακόλουθη επιβάρυνση του σχετικού κόστους της ΔΕΗ Α.Ε., ενσωματώθηκε στους λογαριασμούς καταναλώσεων ΥΤ και ΜΤ του Φεβρουαρίου 2013, χρέωση της δαπάνης για CO₂ (συμπεριλαμβανομένης και της χρέωσης για τις καταναλώσεις Ιανουαρίου 2013). Η εν λόγω χρέωση συνεχίζεται μέχρι σήμερα και είναι διακριτή στο ανταγωνιστικό σκέλος των προαναφερόμενων τιμολογίων.
- Με στόχο την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, τη δυνατότητα μεγαλύτερων επιλογών από τους πελάτες και τον εξορθολογισμό του ενεργειακού κόστους των επιχειρήσεων, η ΔΕΗ προσφέρει στους πελάτες της, με παροχές στην Υψηλή και Μέση Τάση, δεκαπέντε (15) νέα τιμολόγια – επτά (7) στην Υψηλή Τάση (Υ.Τ.) και οκτώ (8) στη Μέση Τάση (Μ.Τ.). Τα τιμολόγια της Υψηλής Τάσης και τα ειδικά τιμολόγια της Μέσης Τάσης προσφέρονται για υπογραφή σύμβασης με ισχύ μέχρι 31/12/2014 και θα έχουν, εφόσον το επιθυμεί ο πελάτης και εφόσον πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια, αναδρομική ισχύ από 01/01/2013. Στους πελάτες (εταιρείες ή όμιλοι επιχειρήσεων) παρέχεται κλιμακούμενη έκπτωση όγκου για όλα τα τιμολόγια, σύμφωνα με το ύψος της ετήσιας κατανάλωσής τους.

- Μετά από Γνωμοδότηση της ΠΑΕ (Γνωμοδότηση 6/2013), η οποία ζήτησε να τροποποιηθεί η απόφαση εφαρμογής του ΚΟΤ (ΦΕΚ Β' 1403-06/09/2010) ως προς τη διεύρυνση των εισοδηματικών και κοινωνικών προϋποθέσεων ένταξης των δικαιούχων, τροποποιήθηκε η υπουργική απόφαση που διέπει την εφαρμογή του ΚΟΤ, όπου επισημαίνεται ότι ειδικά για τις καταναλώσεις των ατόμων που χρήζουν μηχανικής υποστήριξης με χρήση ιατρικών συσκευών και ανεξαρτήτως τυχόν υπέρβασης του ορίου τετραμηνιαίας κατανάλωσης της κατηγορίας τους (2.000 kWh), καθορίζεται ότι θα τιμολογούνται με τις τιμές του ΚΟΤ II. Στην περίπτωση που υφίσταται τέτοια υπέρβαση, για το τμήμα της τετραμηνιαίας κατανάλωσης από 2.001 kWh και άνω θα ισχύουν οι τιμές του εκάστοτε ισχύοντος οικιακού τιμολογίου του Προμηθευτή, που αντιστοιχούν στη συνολική κατανάλωσή τους. Εφόσον δε, η μέση τετραμηνιαία κατανάλωση σε ετήσια κυλιόμενη βάση, βάσει καταμετρημένων ενδείξεων, δεν θα υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης που προβλέπονται για κάθε κατηγορία δικαιούχου, το ίδιο θα ισχύει και για τις υπόλοιπες κατηγορίες δικαιούχων του ΚΟΤ (ΦΕΚ Β' 2957-21/11/2013).
- Θεσπίζεται επίσης «Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης» (Τ.Υ.Α.), το οποίο θα εφαρμόζεται σε νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου προνοιακού χαρακτήρα, εκκλησιαστικά-φιλανθρωπικά ιδρύματα και ειδικά πιστοποιημένους σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του ν. 2646/1998 φορείς ιδιωτικού δικαίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, οι οποίοι παρέχουν υπηρεσίες κοινωνικής φροντίδας, και παρέχεται από όλους τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2957-21/11/2013). Η ένταξη στο Τ.Υ.Α. γίνεται για ένα ολόκληρο ημερολογιακό έτος (από 01/01 έως και 31/12) δηλαδή για όλους τους τετραμηνιαίους λογαριασμούς που εκδίδονται το έτος αυτό και για το σύνολο της τετραμηνιαίας κατανάλωσης έως τα αντίστοιχα όρια κατανάλωσης που προβλέπονται για κάθε κατηγορία δικαιούχου.
- Η ΠΑΕ γνωμοδότησε ως προς τη δημιουργία νέου ειδικού τιμολογίου στο πλαίσιο του ΚΟΤ, στο οποίο θα εντάσσονται οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι ήσαν εγγεγραμμένοι στα συστήματα των ΟΤΑ, της Εκκλησίας και των Περιφερειών (ενταγμένοι στις κοινωνικές και προνοιακές δομές) την 1η Νοεμβρίου 2013, και οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω ληξιπρόθεσμων χρεών προς τον προμηθευτή τους. Το τιμολόγιο θα αφορά τη δωρεάν παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, όσον αφορά το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου τους. Υπάρχει επιβάρυνση μόνο για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, τις χρεώσεις προς τρίτους (Δήμοι, ΝΕΡΙΤ –πρώην ΕΡΤ–), και τους σχετικούς φόρους. Οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές θα εξακολουθούν να ισχύουν και δεν θα διαγράφονται. Η ένταξη στο νέο ειδικό τιμολόγιο θα ισχύει για ένα τετράμηνο. Το όριο της δωρεάν κατανάλωσης τετραμήνου θα είναι η ποσότητα των 800 kWh (Γνωμοδότηση ΠΑΕ 1/2014).
- Για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από αιωρούμενα σωματίδια προερχόμενα από εστίες καύσης ανακοινώθηκε από το ΥΠΕΚΑ η εφαρμογή βραχυπρόθεσμων μέτρων για τη μείωση των εκπομπών τους. Τα μέτρα θα αφορούν όλους τους οικιακούς καταναλωτές με τετραμηνιαία κατανάλωση έως 2.000 kWh, πλην των δικαιούχων ΚΟΤ. Σε νεότερη ανακοίνωση του ΥΠΕΚΑ αναφέρθηκε ότι για διπλάσιο αριθμό ημερών σε σχέση με τις ημέρες εφαρμογής των βραχυπρόθεσμων μέτρων η χρέωση της κατανάλωσης ενέργειας ως προς το ανταγωνιστικό σκέλος του ΚΟΤ θα είναι μηδενική (ΦΕΚ Β' 2957-21/11/2013). Η επίπτωση αυτής της χρέωσης θα καλυφθεί από τον κρατικό προϋπολογισμό (Απόφαση Δ5/ΗΛΒ/Φ29/οικ. 238).

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

- Σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου «Ρυθμίσεις κατεπειγόντων θεμάτων του ν. 4046/2012 και του ν. 4093/2012» (ΦΕΚ Α' 229-19/11/2012) επήλθε τροποποίηση της περίπτωσης γ' της παρ. 2 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, αναφορικά με τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού που διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., αφενός για τη μετονομασία του πρώην τέλους ΑΠΕ σε Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ, βάσει και του ν. 4062/2012), αφετέρου για τη δυνατότητα αναθεώρησης ανά εξάμηνο των συντελεστών της σχετικής μεθοδολογίας επιμερισμού και των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων που επιβάλλονται με απόφαση της ΠΑΕ κάθε Δεκέμβριο για το επόμενο έτος, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού. Το ΕΤΜΕΑΡ επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία

καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, μετά από γνώμη της ΠΑΕ. Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των χρεώσεων καθορίζεται έτσι ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας.

- Η συγκεκριμένη διάταξη έγινε νόμος του κράτους με το άρθρο 32 του ν. 4111/2013 (ΦΕΚ Α' 18-25/01/2013), με αναδρομική ισχύ από 19/11/2012.
- Στο πλαίσιο των διατάξεων περί ΕΤΜΕΑΡ καθορίστηκαν από τη ΠΑΕ (Απόφαση 698/2012 - ΦΕΚ Β' 2325-16/08/2012) οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού για την περίοδο Αυγούστου 2012-Ιουνίου 2013 και οι αντίστοιχες μοναδιαίες χρεώσεις, όπου προβλεπόταν μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ σε 7,50 €/MWh.
- Κατ' εξουσιοδότηση του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179-22/08/2011), όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 32 του ν. 4111/2013 (ΦΕΚ Α' 18-25/01/2013) και λαμβάνοντας υπόψη τη Γνωμοδότηση 11/2012 της ΠΑΕ, καθώς και τα αποτελέσματα της σχετικής Δημόσιας Διαβούλευσης που διεξήγαγε η Αρχή από 31/10/2012 έως 20/11/2012, ο Υφυπουργός ΠΕΚΑ τροποποίησε τη μεθοδολογία επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών (ΦΕΚ Β' 10-09/01/2013). Στο πλαίσιο αυτό οι Προμηθευτές, οι αυτοπαραγωγοί και οι Διαχειριστές του Συστήματος και του Δικτύου θα παρέχουν στη ΠΑΕ τα απαραίτητα στοιχεία έως τη 15η Νοεμβρίου κάθε έτους, ώστε η Αρχή να καθορίζει με Απόφασή της το μήνα Δεκέμβριο κάθε έτους, για ισχύ και εφαρμογή κατά το επόμενο έτος, τις απαιτούμενες παραμέτρους σχετικά με την εφαρμογή της ως άνω μεθοδολογίας επιμερισμού (κατηγορίες Πελατών, συντελεστές επιμερισμού και τα αντίστοιχα ποσά του –επιμερισμένου– ετήσιου εσόδου ανά κατηγορία και τις αντίστοιχες μοναδιαίες χρεώσεις).
- Η νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε από την εφαρμογή της ανωτέρω μεθοδολογίας για το Α' εξάμηνο του 2013 ήταν 9,32 €/MWh (Απόφαση ΠΑΕ 1/2013 - ΦΕΚ Β' 14-10/01/2013).
- Η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης καθορίστηκε στο ποσό του € 1.000.000, αναδρομικά από 19/11/2012, η οποία και θα αναπροσαρμόζεται ετήσια, σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή (άρθρο 26 ν. 4123/2013 - ΦΕΚ Α' 43-19/02/2013).
- Μετά από απόφαση της ΠΑΕ η μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ για το Β' εξάμηνο του 2013 καθορίστηκε σε 14,96 €/MWh (Απόφαση ΠΑΕ 323/2013 - ΦΕΚ Β' 1784-24/07/2013).
- Το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ για όλες τις κατηγορίες πελατών, σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΕ 323/2013, διατηρείται αμετάβλητο μέχρι την 28η Φεβρουαρίου 2014 (Απόφαση ΠΑΕ 663/2013 - ΦΕΚ Β' 3365-31/12/2013). Ταυτόχρονα, με την Απόφαση ΠΑΕ 86/2014 καθορίστηκε νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ σε 33,86€/MWh, με έναρξη ισχύος από 1ης Απριλίου 2014, έτσι ώστε να επιτευχθεί ο εκ του ν. 4111/2013 υποχρεωτικός στόχος μηδενισμού του ελλείμματος στο τέλος του 2014. Αντίστοιχα καθορίζονται οι συντελεστές επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος, τα τελικά ποσά του επιμερισμένου απαιτούμενου εσόδου από το Ειδικό Τέλος καθώς και οι χρεώσεις του Ειδικού Τέλους ανά κατηγορία Πελατών. Επισημαίνεται ότι για τον ακριβή προσδιορισμό του ύψους της αναπροσαρμογής λήφθηκαν υπ' όψη, μεταξύ άλλων, ιδίως τα ακόλουθα: α) τα τρέχοντα επίπεδα του ελλείμματος (€ 549,83 εκατ. στο τέλος του 2013), και β) ο υπολογισμός του απαιτούμενου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για την περίοδο Απριλίου-Δεκεμβρίου 2014 σε € 1.334,14 εκατ. σύμφωνα με τα στοιχεία του τελευταίου Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- Υπενθυμίζουμε, τέλος, ότι σύμφωνα με τη Γνωμοδότηση 2-11/02/2014 της ΠΑΕ προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ και σε συνέχεια της αντίστοιχης πρόσφατης νομοθετικής ρύθμισης για τις χρεώσεις ΥΚΩ (άρθρο 55, παρ. 11 του ν. 4223/2013), υπογράφηκε η υπουργική απόφαση για περαιτέρω τροποποίηση της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2γ του ν. 4001/2011, κατά τρόπο ώστε η χρέωση των πελατών Μέσης Τάσης με ετήσια κατανάλωση ανά παροχή από 13 GWh και άνω να είναι αντίστοιχη με τη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ των πελατών Υψηλής Τάσης, λαμβάνοντας υπ' όψη τις σχετικές απώλειες στο δίκτυο Μ.Τ. (ανακοίνωση ΥΠΕΚΑ 05/03/2014).

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Το Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας επιβάλλεται σε ποσοστό 0,5% επί του ετήσιου κύκλου

εργασιών της ΔΕΗ Α.Ε. (ν. 4062/2012). Η κατανομή των κονδυλίων που προκύπτουν από την επιβολή του Τέλους στις συγκεκριμένες Περιφερειακές γίνεται αναλογικά προς την παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από τους θερμικούς Λιγνιτικούς Σταθμούς των ανωτέρω περιοχών (ΦΕΚ Β' 400-22/02/2013).

- Εγκρίθηκαν οι Αρχές και οι Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Δαπανών-Εσόδων για την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ Α.Ε., μετά από εισήγηση της Επιχείρησης (Απόφαση ΡΑΕ 142/2013 - ΦΕΚ Β' 625-15/03/2013). Σύμφωνα με τις πιο πάνω σχετικές αποφάσεις οι εσωτερικές τιμολογήσεις μεταξύ των Δραστηριοτήτων Παραγωγής και Προμήθειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα ισχύουν για την περίοδο 01/2013 έως και 30/09/2013. Για την περίοδο 01/10/2013 έως 31/12/2013 οι σχέσεις μεταξύ των Δραστηριοτήτων Παραγωγής και Προμήθειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα ρυθμίζονται με την απόφαση 641/2013 της ΡΑΕ η οποία εγκρίνει τον τύπο και το περιεχόμενο των συμβάσεων μεταξύ Διαχειριστή, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού από συμβατικές μονάδες και ως προμηθευτή στα ΜΔΝ, οι οποίες θα αντικατασταθούν από τις αντίστοιχες Συμβάσεις που προβλέπονται στον ήδη δημοσιευμένο Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ).
- Τα πρόστιμα που επιβάλλονται από τη ΡΑΕ σε συμμετέχοντες στην αγορά Η/Ε που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για παραβάσεις του ν. 4001/2011 προκύπτουν από μεθοδολογία η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Β' 313-15/02/2013.
- Εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων για το έτος 2013, ανά κατηγορία Συμμετέχοντα στην αγορά, ο οποίος και καθορίζεται με απόφαση του ΑΔΜΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 56/2013). Σύμφωνα με τον συγκεκριμένο Πίνακα, το ποσό ελάχιστης εγγύησης Προμηθευτών ισούται με € 90, ενώ το ποσό ελάχιστης εγγύησης των Εμπόρων ισούται με € 40.
- Η χρέωση του ανταποδοτικού τέλους (εισφορά) υπέρ της ΕΡΤ Α.Ε., που γίνεται μέσω των λογαριασμών της ΔΕΗ βάσει του ν. 1730/1987, αναστάθηνε από 11/06/2013 και έως τη σύσταση νέου φορέα παροχής της δημόσιας ραδιοτηλεοπτικής υπηρεσίας (ΦΕΚ Β' 1483-19/06/2013. Ο νέος αυτός φορέας τελικά συστάθηκε στις 26/07/2013 με την επωνυμία «Νέα Ελληνική Ραδιοφωνία, Ίντερνετ και Τηλεόραση Α.Ε. (ΝΕΡΙΤ Α.Ε.)» (ΦΕΚ Α' 169 - ν. 4173/2013). Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών εγκρίθηκε το άνοιγμα λογαριασμού στην Τράπεζα της Ελλάδος, όπου μεταξύ άλλων θα πιστώνονται τα ποσά του ανταποδοτικού τέλους υπέρ του νέου φορέα παροχής της δημόσιας ραδιοτηλεοπτικής υπηρεσίας σε αντιστοιχία με το ανταποδοτικό τέλος υπέρ της ΕΡΤ Α.Ε., που γίνονταν μέσω των λογαριασμών της ΔΕΗ βάσει του ν. 1730/1987 (ΦΕΚ Β' 1954-12/08/2013).
- Στη συνέχεια καθορίστηκε το ύψος του ανταποδοτικού τέλους υπέρ της ΝΕΡΙΤ Α.Ε. καθώς και τα υπόχρεα πρόσωπα για την καταβολή του και τον τρόπο είσπραξής του. Το ύψος του ανταποδοτικού τέλους ανέρχεται στο ποσό των € 3 μηνιαίως ανά παροχή ηλεκτρικού ρεύματος και υπολογίζεται σε κάθε λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρονική περίοδο στην οποία αυτός αναφέρεται. Υποχρέωση για την καταβολή του έχει κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο για κάθε παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα για την οποία υπάρχει σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Δεν επιβάλλεται ανταποδοτικό τέλος για τις παροχές από τις οποίες ηλεκτροδοτούνται αποκλειστικά οι κοινόχρηστοι χώροι των πολυκατοικιών, ανεξάρτητα από τη χρήση τους, κ.λπ. Οι προμηθευτές θα παρακρατούν προμήθεια 0,5% επί των εισπράξεων για τον υπολογισμό, την ενσωμάτωση σε λογαριασμό, την είσπραξη και την απόδοση του αναλογούντος ποσού στη ΝΕΡΙΤ Α.Ε. Τα ποσά που θα εισπράττονται, μετά την αφαίρεση της προμήθειας 0,5%, θα αποδίδονται στη ΝΕΡΙΤ Α.Ε. εντός του δεύτερου μήνα από τη λήξη του μήνα στον οποίο ανήκει λογιστικώς η κάθε είσπραξη λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος (ΦΕΚ Β' 3371-31/12/2013).
- Με Απόφαση της ΡΑΕ (Απόφαση 579/2013), αναπροσαρμόστηκε το ύψος των ετήσιων ανταποδοτικών τελών που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις οι οποίες δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας για το έτος 2013. Στο πλαίσιο αυτό το ποσό ετήσιου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, ανάλογα με τη συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους, ορίστηκε στο ποσό των € 0,070887 το οποίο στρογγυλοποιείται σε € 0,07 ανά απορροφώμενη MWh. Το αντίστοιχο ποσό που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ορίστηκε στο ποσό των € 8,33975 το οποίο στρογγυλοποιείται σε € 8,34 ανά MWatt μέγιστης καθαρής ισχύος.
- Δημοσιεύτηκαν οι αποφάσεις της ΡΑΕ α) ως προς την έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης

Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το έτος 2014 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2014 (Απόφαση 637/2013), β) ως προς την έγκριση Τροποποίησης του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2013 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2013 (Απόφαση 636/2013). Επίσης, εγκρίθηκε η επικαιροποίηση των σχετικών σημείων του ΕΣΜΦΑ (Απόφαση 575/2013).

- Εγκρίθηκαν οι Πρότυπες Συμβάσεις Μεταφοράς Φυσικού Αερίου σε διακοπτόμενη και αδιάλειπτη φάση και η πρότυπη Σύμβαση χρήσης εγκατάστασης υγροποιημένου φυσικού αερίου (Απόφαση ΡΑΕ 635/2013).
- Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ. 28287 - 12/12/2011), κάθε χρόνο ποσά ύψους 1% επί της προ Φ.Π.Α. αξίας πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή προκειμένου να αποδοθούν στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Τα ποσά αυτά πιστώνονται στους δικαιούχους οικιακούς καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των εν λόγω πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2013 σε 140,23 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 73/2013 - ΦΕΚ Β' 515-06/03/2013).

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

- Δίνεται η δυνατότητα στον κύριο ή επικαρπωτή ενός ακινήτου να ζητήσει την αποκοπή του ΕΕΤΗΔΕ από το λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος οποτεδήποτε και για οποιονδήποτε λόγο, μετά από αίτησή του προς την αρμόδια ΔΟΥ (ν. 4110/2013 - ΦΕΚ Α' 17-23/01/2013). Προϋπόθεση για την εφαρμογή αυτής της επιλογής είναι η καταβολή τουλάχιστον της τρέχουσας και των τυχόν ληξιπρόθεσμων δόσεων του έτους 2012, ενώ σε περίπτωση επίκλησης αδυναμίας καταβολής αυτών των ποσών, θα πρέπει να καταβληθεί το ποσό των € 50.
- Προβλέπεται επίσης η επιστροφή ποσών ΕΕΤΗΔΕ από τις αρμόδιες ΔΟΥ, τα οποία έχουν προκύψει από συμπληρωματικό του επανυπολογισθέντος τέλους για το 2011 σε σχέση με αυτό του 2012 (ν. 4141/2013). Μέχρι τώρα η αρμοδιότητα επιστροφής των ως άνω ποσών ανήκε στον εκάστοτε Προμηθευτή Η/Ε.
- Θεσπίστηκε νέο ΕΕΤΑ για το έτος 2013 (ν. 4152/2013 - ΦΕΚ Α' 107-09/05/2013) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά το διάστημα από την 01/05/2013 έως την 31/12/2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων, με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά ποσοστό 15%, το οποίο θα εισπραχθεί από τη ΔΕΗ και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος σε πέντε 5 ισόποσες δόσεις στους λογαριασμούς που εκδίδονται από τον Ιούνιο του 2013 μέχρι τον Φεβρουάριο του 2014, ενώ για την βεβαίωση, τυχόν απαίτηση ή αποσύνδεσή του από το λογαριασμό κατανάλωσης, καθώς και την καταβολή του, ισχύουν κατά αντιστοιχία όσα ίσχυαν για το ΕΕΤΗΔΕ έτους 2012. Οι διαδικασίες και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δυναμικής απαίτησης, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης σχετικά με το ΕΕΤΑ δημοσιεύθηκαν στην εγκύκλιο ΠΟΛ 1101 (ΦΕΚ Β' 1167-13/05/2013) του Υπουργείου Οικονομικών. Τα κριτήρια και η αναγκαία διαδικασία για την καταβολή του ΕΕΤΑ για ακίνητα που ανήκουν κατά κυριότητα ή επικαρπία ή ποσοστό αυτών σε πρόσωπο που βρίσκεται σε κατάσταση φτώχειας ή απειλείται με φτώχεια, και αποτελούν την κύρια κατοικία του, εξειδικεύτηκαν στο ΦΕΚ Β' 1170-14/05/2013.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3 | 1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2013, την 27η Μαρτίου 2014. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Την 31η Δεκεμβρίου 2013, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου € 1.181 εκατ. και € 1.124 εκατ. αντίστοιχα.

Την 21η Μαρτίου 2014, η Μητρική Εταιρεία συμφώνησε και υπέγραψε τους βασικούς όρους («term sheet») για ομολογιακό δάνειο ύψους € 2.228 εκατ. και λήξης μέχρι το 2019 με κοινοπραξία ελληνικών τραπεζών, η σύμβαση του οποίου αναμένεται να υπογραφεί το αργότερο εντός του επόμενου μήνα. Με το ομολογιακό αυτό δάνειο η Μητρική Εταιρεία ολοκληρώνει την αναχρηματοδότηση του συνόλου των υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων με τις συμμετέχουσες τράπεζες, συμπεριλαμβανομένων και των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων της προς αυτές, συνολικού ύψους € 1.295 εκατ. Κατά συνέπεια, μετά την ολοκλήρωση της αναχρηματοδότησης των δανειακών της υποχρεώσεων, οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας δεν θα υπερβαίνουν τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις της. Επιπλέον, τον Μάρτιο του 2014 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε την πρώτη σύμβαση ύψους € 235 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης ύψους € 415 εκατ. Ταυτόχρονα, η Μητρική Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο έκδοσης ομολόγου μέσω των διεθνών κεφαλαιαγορών εντός του 2014, υπό την επιφύλαξη των συνθηκών της αγοράς. Επιπροσθέτως, βρίσκονται στο τελικό στάδιο οι διαπραγματεύσεις της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το σύνολο των δανειστών της εμπορικών τραπεζών, με στόχο την μεσομακροπρόθεσμη αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της από εμπορικές τράπεζες.

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

Βάση Ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Τυχόν ζημιές μερίζονται σε μη ελέγχουσες συμμετοχές, ακόμα κι αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλληλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημιές έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος. Σημειώνεται ότι κάποια από τα ανωτέρω προβλεπόμενα δεν έχουν αναδρομική εφαρμογή και ως εκ τούτου οι ακόλουθες διαφορές έχουν σε ορισμένες περιπτώσεις μεταφερθεί από την προηγούμενη βάση ενοποίησης:

- Εξαγορές μη ελέγχουσας συμμετοχής που έλαβαν χώρα πριν την 1η Ιανουαρίου 2010 έχουν καταχωρηθεί βάσει της μεθόδου επέκτασης μητρικής όπου η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσεως και του λογιστικού υπολοίπου του ποσοστού της καθαρής θέσης που εξαγοράστηκε, αναγνωρίστηκε ως υπεραξία.
- Ζημιές που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανέμονταν σε αυτήν, εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανεμημένες ζημιές που αναλογούσαν στη μη ελέγχουσα συμμετοχή, αποδίδονταν στη μητρική, εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής, τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής.
- Η λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής.
- Οι σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση.

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τμήματος που εισπράχθηκε.
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής.
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγούμενως είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

3 | 2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν, συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία ο Όμιλος έχει υιοθετήσει κατά την 1η Ιανουαρίου 2013:

- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος
- ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων
- ΔΠΧΑ13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας
- Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου
- Κύκλος ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011

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

Η τροποποίηση αυτή αλληλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να «ανακυκλωθούν») στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, καθαρό κέρδος από αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης, συναλλαγματικές διαφορές από τη μετατροπή αλληλοδαπών δραστηριοτήτων, καθαρή μεταβολή αντισταθμίσεων ταμειακών ροών και καθαρή ζημία/κέρδος χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ (για παράδειγμα, αναλογιστικά κέρδη και ζημιές σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και αναπροσαρμογή οικοπέδων και κτηρίων). Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας/Ομίλου ή στη δραστηριότητα.

ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)

Το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 εισάγει μια σειρά από τροποποιήσεις της λογιστικής των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών που αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις

των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης, ενώ υπάρχει απαίτηση αναγνώρισης του τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης (ή περιουσιακού στοιχείου) καθορισμένης παροχής στα Αποτελέσματα Χρήσης, ο οποίος υπολογίζεται με βάση το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένης παροχής. Τα μη κατοχυρωμένα κόστη προϋπηρεσίας αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού. Άλλες τροποποιήσεις περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτικές γνωστοποιήσεις ευαισθησίας. Για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία η επίδραση αυτής της τροποποίησης παρουσιάζεται αναλυτικά στη Σημείωση 36.

ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας

Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλληλάγει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία, αλλά παρέχει καθοδήγηση στον τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 13 δεν επηρέασε σημαντικά τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας που πραγματοποιούνταν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Το ΔΠΧΑ 13 απαιτεί επίσης συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις εύλογης αξίας, μερικές από τις οποίες αντικαθιστούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων προτύπων, συμπεριλαμβάνοντας το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα.

3 | 3 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις χρήσεις αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιαστικά τα κινδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζομένους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Επιπλέον, λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2009. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2013. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 36.

Απομείωση πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος εκτιμά σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών του στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, το βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά και με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός πάγιου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις».

Η Διοίκηση εκτιμά ότι το κόστος αποξήλωσης μπορεί, ειδικά στην περίπτωση των λιγνιτικών σταθμών και των σταθμών φυσικού αερίου, να χρηματοδοτηθεί από την εκποίηση εξοπλισμού και υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση, και ως εκ τούτου δεν έχει γίνει καμία πρόβλεψη έναντι του μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

Προβλέψεις για κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και η έκβαση των οποίων ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγήμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών όταν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξής τους. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Εταιρεία σχηματίζει γενική ομαδοποιημένη πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η πολιτική αυτή επανεξετάζεται περιοδικά προκειμένου να αναπροσαρμόζεται στις ισχύουσες συνθήκες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 19.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Από τη χρήση 2011 η Μητρική Εταιρεία και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82, παραγρ. 5 ν. 2238/1994. Ο έλεγχος αυτός για τη χρήση του 2013 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2013. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις, εκτιμούμε ότι αυτές δε θα έχουν ουσιαστική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν, απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Λογιστικός Χειρισμός απόσχισης κλάδου σε θυγατρική εταιρεία

Η Διοίκηση προβαίνει σε σημαντικές κρίσεις αναφορικά με την ορθότερη απεικόνιση της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών, καθώς ο λογιστικός χειρισμός για παρόμοιες συναλλαγές μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο δεν προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ.

Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογιστούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται σε δεδουλευμένη βάση. Ειδικά για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες αυτούς, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και τον μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται, μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

3 | 4 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρούσας ολίων των εταιρειών του Ομίλου είναι το ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε ευρώ με βάση τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία σε ξένο νόμισμα που αποτιμώνται στο κόστος κτήσης, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται με βάση τη συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία προσδιορισμού της εύλογης αξίας. Το κέρδος ή η ζημία από τη μετατροπή των μη νομισματικών στοιχείων αντιμετωπίζεται με τον ίδιο τρόπο που αντιμετωπίζονται τα κέρδη ή οι ζημίες από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των στοιχείων αυτών.

Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO₂.

Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή, περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂)

Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που της έχουν κατανεμηθεί και των πραγματικών της εκπομπών. Η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζει τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης, σύμφωνα με την οποία αναγνωρίζεται υποχρέωση για κάλυψη εκπομπών CO₂ όταν οι πραγματικές εκπομπές CO₂ υπερβαίνουν τις κατανεμημένες και τα δικαιώματα CO₂ που έχουν αποκτηθεί και κατέχονται (λαμβάνομένης της επιτρεπόμενης μέγιστης αναλογίας μεταξύ EUAs και CERs). Η υποχρέωση επιμετρείται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης του ελλείμματος μέσω αγορών (μετά το συμπληρωτικό και τυχόν δικαιωμάτων CO₂ που κατέχονται). Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αποκτώνται και κατέχονται πλέον αυτών που απαιτούνται για την κάλυψη ελλείμματος, αναγνωρίζονται ως ασώματες ακίνητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους, μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

Ενσώματες ακίνητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους, το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση των γαίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31ης Δεκεμβρίου 2009. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου πάγιου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα από χρήση εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσης τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου, περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Κόστος Δανεισμού

Από την 1η Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, την κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μια σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση, κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1η Ιανουαρίου 2009 και εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των πάγιων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις		Μεταφορά	
Κτίρια γενικής χρήσης	50	Γραμμές μεταφοράς	35
Βιομηχανοστάσια	40-50	Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Φράγματα	50		
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός		Διανομή	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής Αεριοστρόβιλοι	35-40 30	Υποσταθμοί	35
Ορυχεία	20-40	Δίκτυα Χαμηλής και Μέσης Τάσης	35
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50	Μεταφορικά μέσα	15
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Μεταλλευτική Δραστηριότητα

Η Μητρική Εταιρεία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μιας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας και αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετα-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματιστεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.

Επενδύσεις σε θυγατρικές Επιχειρήσεις

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης. Η απόσχιση και η εισφορά κλάδου από τη Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών αντιμετωπίζεται ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Σε περιπτώσεις τέτοιων συναλλαγών οι μετοχές που λαμβάνονται αναγνωρίζονται ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση με αξία ίση με τη λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής.

Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί, όποτε κρίθηκε απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης.

Συμμετοχές σε κοινοπραξίες

Ο Όμιλος συμμετέχει σε κοινοπραξίες οι οποίες αποτελούν από κοινού ελεγχόμενες οντότητες με άλλες επιχειρήσεις με τις οποίες ο Όμιλος έχει συμβληθεί. Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των κοινοπραξιών, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις κοινοπραξίες απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών τροποποιούνται, όποτε κρίνεται απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης.

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης, το οποίο αντανakλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της κατά περίπτωση εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημιές απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημιές απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλληγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα, και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως επενδύσεις σε ακίνητα, στην εύλογη αξία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπραχτεί για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μια κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα:

- Είτε στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση.
- Είτε, σε περίπτωση απουσίας μιας αρχής αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύριος ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη στον Όμιλο.

Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετρείται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού

στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας τη χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας τη χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών.

Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις, κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου, που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
- Επίπεδο 2 - Τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη.
- Επίπεδο 3 - Τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη.

Για τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, ο Όμιλος καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Ο Όμιλος καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή στις διακοπείσες δραστηριότητες.

Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας, όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία και οι επενδύσεις στα ακίνητα, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναλύει τις μεταβολές στις αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που υπόκεινται σε επαναεπιμέτρηση και επανεκτίμηση σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου. Για την ανάλυση αυτή, η διοίκηση επαληθεύει τις μεγάλες εισροές που εφαρμόστηκαν στην τελευταία αποτίμηση, επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν στον υπολογισμό αποτίμησης με συμβάσεις και άλλα σχετικά έγγραφα. Για το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων με βάση τη φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται, επιβάλλεται, επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίησή τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημιές από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Απαιτήσεις και δάνεια

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης, όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται ως διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν ο Όμιλος έχει την πρόθεση και τη δυνατότητα να τα κρατήσει έως τη λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως τη λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης, τα σωρευμένα κέρδη ή ζημιές μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά, προκύπτει από τη σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στη χρηματιστηριακή αξία μιας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Όταν η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, οι επενδύσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους.

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημιές απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Ζημιές απομείωσης που έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν στα αποτελέσματα και αφορούν επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους, δεν αντιστρέφονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Αντιλογισμοί απομειώσεων που αφορούν ομόλογα, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μιας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένων πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται με βάση το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολό τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από τη σημαντικότητά του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημιές απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντιστοιχεί. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά το βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.

Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στη χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η δε τιμή κτήσης προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται κατά τη χρησιμοποίησή τους.

Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί/αγοραστεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής/κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/αγοράς. Το κόστος παραγωγής/αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάληψης. Η ανάληψη του λιγνίτη εμφανίζεται διακριτά στα λειτουργικά έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Υγρά καύσιμα

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του Φ.Π.Α.), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου, και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάληψή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Χρηματικά Διαθέσιμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Απο-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μιας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) απο-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μια υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό τη μορφή σύμβασης μεταβίβασης, και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου, αποτιμάται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις απο-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μια υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μια άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση που υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μιας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε απο-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μια νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα, αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

Προβλήψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλήψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρεληθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλήψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλα γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλα γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζομένους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται πλήρον απευθείας στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημόσιων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξη τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς και διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κ.λπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά πάγιων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, ο Όμιλος λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα, κατά την είσπραξη τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβάνονταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1η Ιανουαρίου 2009, ο Όμιλος, κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα, σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων

Η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των υγρών καυσίμων που καταναλώνει. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια, εάν πρόκειται για αντιστάθμιση ταμειακών ροών (cash flow hedges), ενώ το μη αποτελεσματικό τμήμα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης της Μητρικής Εταιρείας. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges), οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και το κέρδος ή η ζημία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου, το οποίο υπόκειται στον προς αντιστάθμιση κίνδυνο, αναμορφώνει την τρέχουσα αξία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου και επίσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια, ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια, μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταφέρονται απευθείας στα αποτελέσματα χρήσης του ίδιου έτους. Ορισμένα παράγωγα, ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις, καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται με βάση τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές, εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μια συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών, και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε

το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στους Φορείς Κοινωνικής Ασφάλισης ΙΚΑ ΕΤΑΜ/ΤΑΠ ΔΕΗ, ΕΤΕΑ, ΤΑΥΤΕΚΩ (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλληλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών του Ομίλου, λογιστικοποιούνται όταν δύναται να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων, εφόσον υπάρχουν, ή απολογιστικών δεδομένων). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Ηλεκτρική Ενέργεια

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Μισθώσεις

Ο καθορισμός του κατά πόσο μια συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι, βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος ως μισθωτής

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου ο Όμιλος δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου, αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου, αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Κέρδη/(ζημίες) ανά Μετοχή

Τα βασικά και τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με τον μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσης. Ο μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών προκύπτει αθροίζοντας τις υφιστάμενες μετοχές στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο με τα δικαιώματα που δυνητικά μπορούν να ασκηθούν και τα οποία διαθέτει η Μητρική Εταιρεία.

Μεταγενέστερα Γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες

Ο Όμιλος ταξινομεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, αν η αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί κατά κύριο λόγο μέσω διάθεσης των στοιχείων και όχι μέσω της χρήσης τους. Στις συναλλαγές διάθεσης περιλαμβάνονται οι ανταλλαγές μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων για άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν η ανταλλαγή έχει εμπορική ουσία.

Οι βασικές προϋποθέσεις για να ταξινομηθεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα στοιχείων (περιουσιακών και υποχρεώσεων) ως διακρατούμενα προς πώληση, είναι το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα να είναι διαθέσιμα προς άμεση πώληση στην παρούσα τους κατάσταση, η δε ολοκλήρωση της πώλησης να εξαρτάται μόνο από συνθήκες που είναι συνήθεις και τυπικές για πωλήσεις τέτοιων στοιχείων και η πώληση θα πρέπει να είναι εξαιρετικά πιθανή.

Αμέσως πριν από την αρχική ταξινόμηση του περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, το περιουσιακό στοιχείο (ή όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην ομάδα) αποτιμάται με βάση τα ισχύοντα σε κάθε περίπτωση ΔΠΧΑ. Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση, αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες ζημίες απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Κάποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση θα καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσεως, αλλήλα όχι για ποσό μεγαλύτερο της αρχικά καταχωρηθείσας ζημίας απομείωσης. Από την ημέρα κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο που αποσβένεται (ή τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται ως διακρατούμενο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων περιουσιακών στοιχείων.

Πληροφορίες κατά Λειτουργικό Κλάδο

Με βάση το ν. 4001/2011 ο Όμιλος, ως μια καθετοποιημένη Ηλεκτρική Εταιρεία, υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας στους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου και Εμπορίας. Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ, η οποία λειτουργεί ως θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ), ενώ μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ και οι οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες της ΔΕΣΜΗΕ που αφορούν τη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, εκτός από τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ).

Εντός του 2012 η δραστηριότητα της Διανομής μεταφέρθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ. Κατά την εισφορά του κλάδου της

Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ στη θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ, η ΔΕΗ διατήρησε την κυριότητα των ακίνητων και πάγιων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά λειτουργικό κλάδο καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς», παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

3 | 5 ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμυνείες έχουν εκδοθεί αλλιά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1η Ιανουαρίου 2013:

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

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Ως συνέπεια των νέων προτύπων «ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες» και «ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις», το «ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις» μετονομάστηκε σε «ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια «υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό». Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτού διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Όπως έχει εκδοθεί, το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλιά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Το μεταγενέστερο πακέτο τροποποιήσεων που εκδόθηκε τον Νοέμβριο 2013, εισάγει επιπλέον λογιστικές απαιτήσεις για χρηματοοικονομικά μέσα. Οι τροποποιήσεις αυτές α) θέτουν σε ισχύ μια ουσιαστική αναθεώρηση της λογιστικής αντιστάθμισης που θα επιτρέψει στις εταιρείες να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τις δραστηριότητες διαχείρισης του κινδύνου τους στις οικονομικές καταστάσεις, β) επιτρέπουν τις αλλαγές για την αντιμετώπιση του θέματος γνωστού ως «ίδιος πιστωτικός κίνδυνος», που είχε ήδη συμπεριληφθεί στο «ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα», ώστε να μπορεί να εφαρμοστεί από μόνο του, χωρίς να χρειάζεται να αλλιάξει οποιοσδήποτε άλλος λογιστικός χειρισμός των χρηματοοικονομικών μέσων, και γ) απομακρύνουν την 1η Ιανουαρίου 2015 ως ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9, ώστε να παρέχεται επαρκής χρόνος για τη μετάβαση στις νέες απαιτήσεις κατά την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο και την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του «ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις» που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη «Διερμυνεία 12 Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού».

Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το «ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες» και τη «Διερμυνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούμενες». Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντ' αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας, πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση των ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12)**

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

- **Επενδυτικές επιχειρήσεις (Τροποποίηση των ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε μια συγκεκριμένη κατηγορία επιχειρήσεων που χαρακτηρίζονται ως επενδυτικές επιχειρήσεις. Το ΣΔΛΠ χρησιμοποιεί τον όρο «επενδυτική επιχείρηση» αναφερόμενο σε

επιχειρήσεις με αποκλειστικό επιχειρηματικό σκοπό την επένδυση κεφαλαίων προκειμένου για απόδοση από κεφαλαιακή ανατίμηση, εισόδημα από επενδύσεις ή και τα δύο. Η επενδυτική επιχείρηση πρέπει επίσης να αποτιμά την απόδοση των επενδύσεων στη βάση της εύλογης αξίας. Οι επιχειρήσεις αυτές θα μπορούσαν να συμπεριλάβουν οργανισμούς ιδιωτικών επενδυτικών κεφαλαίων, οργανισμούς επιχειρηματικών κεφαλαίων, συνταξιοδοτικών ταμείων, κρατικών επενδυτικών κεφαλαίων και λοιπών επενδυτικών κεφαλαίων. Σύμφωνα με το «ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις», οι επιχειρήσεις που ετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις είναι υποχρεωμένες να ενοποιοούν τις συμμετοχές σε άλλες επιχειρήσεις στις οποίες ασκούν έλεγχο (δηλ. όλες τις θυγατρικές). Η τροποποίηση για τις επενδυτικές επιχειρήσεις παρέχει εξαίρεση στις απαιτήσεις ενοποίησης του ΔΠΧΑ 10 και απαιτεί από τις επενδυτικές επιχειρήσεις να επιμετρούν τις θυγατρικές αυτές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης αντί να τις ενοποιοούν. Επίσης, η τροποποίηση παραθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επενδυτικές επιχειρήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

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

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

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση αυτή απομακρύνει τις ακούσιες επιπτώσεις του ΔΠΧΑ 13 στις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΛΠ 36. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού των περιουσιακών στοιχείων ή των ΜΔΤΡ για τα οποία έχει αναγνωριστεί απομείωση ή αναστραφεί απομείωση κατά τη διάρκεια της περιόδου. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Σύμφωνα με την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται διακοπή της λογιστικής αντιστάθμισης εάν ένα παράγωγο αντιστάθμισης ανανεωθεί, εφόσον πληρούνται ορισμένα κριτήρια. Το ΣΔΛΠ προέβη σε περιορισμένης έκτασης τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλληλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 19 Προγράμματα καθορισμένων παροχών (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **Διερμνεία 21: Εισφορές**

Η Διερμνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Η Επιτροπή Διερμνειών κλήθηκε να εξετάσει πώς μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή εισφορών που επιβάλλονται από τις κυβερνήσεις, εκτός από φόρους εισοδήματος. Η Διερμνεία αυτή είναι μια Διερμνεία του «ΔΛΠ 37 Προβλήψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Περιουσιακά Στοιχεία». Το ΔΛΠ 37 καθορίζει τα κριτήρια για την αναγνώριση μιας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση να υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος (γνωστό και ως δεσμευτικό γεγονός). Η Διερμνεία διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής εισφοράς, είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή της εισφοράς. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010-2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).
- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μια απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του «ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα».
- **ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στη 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 μια εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.

- **ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011-2013, ο οποίος είναι μια συλλογή των τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις:

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

4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
- Υψηλή Τάση	416.825	423.072	416.825	423.072
- Μέση Τάση	1.082.598	1.097.515	1.082.598	1.098.383
- Χαμηλή Τάση	4.250.550	4.182.668	4.251.613	4.183.650
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	15.834	13.984	-	-
	5.765.807	5.717.239	5.751.036	5.705.105
ΛΑΓΗΕ (πρώην ΔΕΣΜΗΕ)				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	3.188	21.746	-	-
- Διοικητικές αμοιβές	711	8.708	-	640
	3.899	30.454	-	640
Διασυνδεδετικά Δικαιώματα	22.303	21.426		
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	90.212	112.449	84.830	106.531
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	12.706	12.623	12.706	12.623
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	10.339	18.926		
Λοιπά	65.560	72.105	70.080	63.012
	201.120	237.529	167.616	182.166
Σύνολο	5.970.826	5.985.222	5.918.652	5.887.911

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012 (αναμορφωμένο)	2013	2012 (αναμορφωμένο)
Αμοιβές προσωπικού	797.571	803.649	478.001	463.457
Εργοδοτικές εισφορές	254.321	254.174	156.425	180.398
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (σημ. 29)	(2.340)	113	(1.898)	255
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινοποιήσεις	(109.690)	(123.769)	(20.258)	(29.964)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(218.943)	(216.124)	(218.942)	(216.124)
Σύνολο	720.919	718.043	393.328	398.022

«Ν. 4024/2011, «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενιαίο μισθολόγιο – βαθμολόγιο, εργασιακή εφεδρεία και άλλες διατάξεις εφαρμογής του μεσοπρόθεσμου πλαισίου δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015». Οι διατάξεις του ν. 4024/2011 εφαρμόζονται από την 1η Νοεμβρίου 2011.

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

Στο άρθρο 13 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 256-31/12/2012, το προσωπικό ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) αναφέρεται ως «αποσπασμένο σε Ασφαλιστικά Ταμεία» (452 άτομα) και προβλέπεται ότι: «Η δαπάνη της εν γένει μισθοδοσίας, καθώς και οι αντίστοιχες εισφορές εργοδότη για τους αποσπασμένους υπαλλήλους της ΔΕΗ βαρύνουν τη ΔΕΗ και οι Ασφαλιστικοί φορείς θα αποδίδουν στη Μητρική Εταιρεία το ύψος της δαπάνης μισθοδοσίας τους που προκύπτει από την ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του Δεύτερου Κεφαλαίου του ν. 4024/2011 που αφορούν το μισθολογικό καθεστώς των υπαλλήλων του Δημοσίου, του άρθρου 4 του ίδιου νόμου». Η ρύθμιση αυτή έχει εφαρμογή από 01/01/2013.

6. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012 (αναμορφωμένο)	2013	2012 (αναμορφωμένο)
ΗΕΠ και Διευθέτηση αποκλίσεων	626.775	886.954	626.775	886.954
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	118.959	112.205	118.959	112.205
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	174.295	145.895	186.829	156.953
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	130.017	71.255	130.017	71.255
Δικαιώματα επί αγορών	6.135	14.422	11.979	21.467
Καθαρή χρέωση για κάλυψη μεταβλητού κόστους παραγωγής	336.406	319.193	336.406	319.193
Ειδικοί Φόροι	142.543	161.553	142.543	161.553
Διευθέτηση Απωλειών	30.650	63.607	30.649	63.607
Χρέωση Μέσ. Μετ. Κόστους Θερμ. Συμβ. Σταθμ.	33.211	-	33.211	-
Επικουρικές Υπηρεσίες	23.594	6.433	23.594	6.433
Λοιπές αγορές	17.286	11.167	21.881	19.067
Σύνολο	1.639.871	1.792.684	1.662.843	1.818.687

7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Αποσβέσεις				
- Πάγιων στοιχείων (Σημ. 13)	695.344	718.717	624.752	648.749
- Λογισμικό (Σημ. 14)	3.485	3.811	2.736	2.822
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ. 31)	(76.107)	(77.108)	(70.698)	(70.876)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(143.714)	(131.930)	(143.714)	(131.930)
Σύνολο	479.008	513.490	413.076	448.765

8. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ (CO₂)

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01/01/2013-31/12/2013 ανέρχεται σε 41,3 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2013 θα θεωρούνται οριστικές μόνο τον Μάρτιο 2014, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2013 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Σύμφωνα με την ισχύουσα ευρωπαϊκή και εθνική νομοθεσία, η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να αγοράζει και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών για το 100% των πραγματοποιηθεισών εκπομπών CO₂ των σταθμών παραγωγής της κατά την 3η φάση εφαρμογής (δηλαδή από 1ης Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020) του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS) και δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 01/01/2013 έως 31/12/2013 εκτιμάται σε 41,3 εκατ. τόνους.

Οι αναλώσεις ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών αερίου αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Κάλυψη ελλείμματος από αγορασμένα EUAS	177.028	34.170
Κάλυψη ελλείμματος από αγορασμένα CERS	2.209	17.612
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης (διαφορά τιμής αγορών με πρόβλεψη)	3.653	3.265
Πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος χρήσης	561	217
Διαχειριστικά έξοδα	4.066	1.822
Σύνολο	187.517	57.086

9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Τόκοι δανείων	236.070	251.375	210.124	222.646
Τραπεζικά έξοδα	839	1.667	839	1.506
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.283	7.930	6.397	7.405
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων				
Χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 28)	240	912	240	912
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	20.107	12.192	19.321	11.293
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 30)	1.323	1.503	1.323	1.503
Λοιπά	932	1.748	600	640
Σύνολο	266.794	277.327	238.844	245.905

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	36.112	27.470	36.112	27.470
Προμήθεια εγγύησης δανείων θυγατρικής	-	-	22.682	-
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 22)	6.448	11.546	4.464	9.298
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	8.481	36.976
Έσοδα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 21)	879	523	879	523
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 28)	1.365	-	1.365	-
Λοιπά	2.594	2.770	2.102	2.076
Σύνολο	47.398	42.309	76.085	76.343

11. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ)/ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	17.120	10.165	7.175	7.150
Φόροι και τέλη	29.571	24.472	19.147	18.095
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	10.148	30.420	9.585	24.045
Απομείωση έργων υπό κατασκευή	3.658	14.500	3.658	14.500
Έκτακτες διαγραφές λοιπών απαιτήσεων	93.277	-	93.277	-
Αναλώσιμα υλικά	5.928	8.077	3.685	5.361
Λοιπά	17.072	12.340	19.123	11.499
	176.774	99.974	155.650	80.650
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	(4.476)	(1.473)	(2.118)	(1.340)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(251)	(412)	(251)	(404)
Έσοδα από ενοίκια	(417)	(477)	(12.500)	(8.477)
Έσοδα από διευθέτηση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΑ	-	(191.788)	-	(191.788)
Λοιπά	(25.650)	(57.189)	(48.528)	(61.829)
	(30.794)	(251.339)	(63.397)	(263.838)
Γενικό Σύνολο	145.980	(151.365)	92.253	(183.188)

12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Τρέχων φόρος εισοδήματος	13.418	94.865	-	58.751
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	229.157	(23.761)	220.283	(24.720)
Πρόσθετοι φόροι	17.602	(6.235)	17.164	(6.235)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	260.177	64.869	237.447	27.796

Με τις διατάξεις του ν. 4110/2013 ο συντελεστής φορολόγησης των νομικών προσώπων διαμορφώθηκε από 20% σε 26% για τα εισοδήματα που αποκτώνται από 01/01/2013 και συνεπώς οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 26%. Η μεταβολή αυτή επέφερε αύξηση της αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης του Ομίλου και της Εταιρείας κατά € 64.384 και € 62.775 αντίστοιχα, εκ των οποίων ποσό € 78.044 και € 61.387 αντίστοιχα καταχωρήθηκε στα ίδια κεφάλαια. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται, παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

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

Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2010
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2007

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Κέρδη προ φόρων	34.889	106.652	(86.878)	50.152
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	26%	20%	26%	20%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	9.071	21.330	(22.588)	10.030
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	17.602	(6.235)	17.164	(6.235)
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	9.277	25.265	5.801	7.767
Αφορολόγητα Έσοδα	-	-	(2.205)	(7.500)
Αφορολόγητα Έξοδα	882	-	882	-
Επισφάλειες για τις οποίες δεν έχει αναγνωρισθεί αναβαλλόμενη φορολογία	8.743	24.509	8.743	23.734
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	(13.660)	-	1.388	-
Συμμετοχή σε Θυγατρική ΑΔΜΗΕ	228.262	-	228.262	-
Φόρος εισοδήματος	260.177	64.869	237.447	27.796
	745,7%	60,8%	(273,3%)	55,4%

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου 2012, όπως δημοσιεύτηκε	(212.254)	(456.960)	(209.249)	(199.444)
Επαναμέτρηση Αναβαλλόμενης Φορολογίας Κλάδου	-	-	-	(184.325)
Επαναμέτρηση Αναβαλλόμενης Φορολογίας Παγίων	-	51.695	-	51.695
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου 2012, όπως αναθεωρήθηκε	(212.254)	(405.265)	(209.249)	(332.074)
Απόσχιση κλάδου	-	-	-	(47.395)
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	(229.157)	23.761	(220.283)	24.720
(Χρέωση)/πίστωση απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(78.044)	169.250	(61.387)	145.500
Υπόλοιπο 31ης Δεκεμβρίου	(519.455)	(212.254)	(490.919)	(209.249)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	499.601	272.331	413.430	209.069
- Υποχρεώσεις	(1.019.056)	(484.585)	(904.349)	(418.318)
Σύνολο	(519.455)	(212.254)	(490.919)	(209.249)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	37.928	27.443	29.796	21.543
- Εμπορικές απαιτήσεις	277.167	140.588	242.737	111.698
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	39.459	34.044	9.200	7.148
- Επιχορηγήσεις/συμμετοχές καταν/τών	69.995	27.046	67.299	26.804
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	666	3.688	666	3.688
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	45.959	34.660	45.522	34.660
- Φορολογικές ζημιές	9.043	-	-	-
- Λοιπά	19.384	4.862	18.210	3.528
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	499.601	272.331	413.430	209.069
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(5.199)	(3.368)	(5.113)	(3.148)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(786.184)	(481.982)	(663.703)	(409.889)
- Παράγωγα	680	796	680	796
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(91)	(31)	(91)	(31)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(7.860)	(6.046)
- Συμμετοχή σε Θυγατρική ΑΔΜΗΕ (α)	(228.262)	-	(228.262)	-
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(1.019.056)	(484.585)	(904.349)	(418.318)
Καθαρές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(519.455)	(212.254)	(490.919)	(209.249)

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
- Υλικά και ανταλλακτικά	10.485	11.198	8.253	11.633
- Εμπορικές απαιτήσεις	136.579	64.967	131.039	52.963
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	5.415	7.187	2.052	(651)
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	-	(48.253)	-	(31.238)
- Επιχορηγήσεις	42.949	(1.445)	40.495	(1.180)
- Πάγια	4.265	5.295	3.828	5.295
- Παράγωγα	(116)	182	(116)	182
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.831)	117	(1.965)	12
- Συμμετοχή σε Θυγατρική ΑΔΜΗΕ (α)	(228.262)	-	(228.262)	-
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(1.814)	-
- Αποσβέσεις παγίων	(219.124)	(20.349)	(185.393)	(15.824)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(60)	-	(60)	-
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	(3.022)	-	(3.022)	-
- Φορολογικές ζημιές	9.043	-	-	-
- Λοιπά	14.522	4.862	14.682	3.528
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	(229.157)	23.761	(220.283)	24.720

(α) Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση σε αξία επένδυσης στη θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στις 31/12/2013, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση στη διαφορά μεταξύ της λογιστικής και φορολογικής βάσης της αξίας της συμμετοχής της στη θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε., μετά την ψήφισή του ν. 4237/2014 στις 04/02/2014 που αφορά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε € 38.444, ενώ στα λογιστικά βιβλία ανέρχεται σε € 916.376. Επί της διαφοράς των € 877.932 με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προκύπτει αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους € 228.262.

Μέρος της εν λόγω υπεραξίας που προκύπτει στα φορολογικά βιβλία ύψους € 589.615 προέρχεται από το αποθεματικό του ν. 2941/2001 που αφορούσε τον αποσπασθέντα 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 τη ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επομένως, εφόσον πραγματοποιηθεί η πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και καταβληθεί από τη Μητρική Εταιρεία ο αναλογούν φόρος εισοδήματος επί τις διαφορές του τιμήματος πώλησης και της αξίας της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, θεωρείται ότι έχει φορολογηθεί και το ανωτέρω αποθεματικό του ν. 2941/2011 (€ 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.

13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Όμιλος	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία			
31 Δεκεμβρίου 2011	1.016.756	365.900	10.014
Ανάληψη ενσώματων ακιν/σεων από εισφορά δραστηριότητας ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) από 1ης Σεπτεμβρίου 2011	-	-	-
- Προσθήκες	-	1.281	-
- Αποσβέσεις	-	(50.621)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Απομειώσεις	(135.163)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.036	25.547	-
- Μεταφορές	-	19.498	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2012	883.629	361.605	9.562
- Προσθήκες	-	3.530	-
- Αποσβέσεις	-	(59.297)	(449)
- Αποσύρσεις	(8)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	206	28.438	-
- Μεταφορές	(22.710)	29.362	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2013	861.117	363.638	9.113
31 Δεκεμβρίου 2011			
Αξία κτήσης	1.016.756	692.305	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(326.405)	(12.589)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.016.756	365.900	10.014
31 Δεκεμβρίου 2012			
Αξία κτήσης	883.629	738.631	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(377.026)	(13.041)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	883.629	361.605	9.562
31 Δεκεμβρίου 2013			
Αξία κτήσης	861.117	799.961	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(436.323)	(13.490)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	861.117	363.638	9.113

Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.714.565	8.742.734	70.112	107.763	1.674.766	13.702.609
642	-	-	254	4.105	5.001
-	-	-	-	780.087	781.368
(86.606)	(556.292)	(7.390)	(17.356)	-	(718.717)
(10)	(21.878)	(2.401)	(913)	-	(25.202)
(37.943)	(672.845)	(157)	(142)	-	(846.250)
66.051	467.802	4.775	11.703	(575.806)	2.108
(704)	(1.912)	-	-	(16.883)	(1)
-	(69)	-	494	2.249	2.675
1.655.995	7.957.540	64.939	101.803	1.868.518	12.903.591
-	-	-	-	698.528	702.058
(84.635)	(527.060)	(7.912)	(15.991)	-	(695.344)
(455)	(19.013)	(93)	(503)	(155)	(20.227)
73.791	745.791	654	6.321	(858.207)	(3.006)
1.551	(4.670)	(1.529)	1.375	(3.807)	(428)
-	(133)	-	16	45.193	45.076
1.646.247	8.152.455	56.059	93.021	1.750.070	12.931.720
1.934.660	9.892.892	90.615	208.380	1.674.766	15.532.977
(220.095)	(1.150.158)	(20.503)	(100.617)	-	(1.830.368)
1.714.565	8.742.734	70.112	107.763	1.674.766	13.702.609
1.962.696	9.663.990	92.832	219.776	1.868.518	15.452.675
(306.701)	(1.706.450)	(27.893)	(117.973)	-	(2.549.084)
1.655.995	7.957.540	64.939	101.803	1.868.518	12.903.591
2.037.583	10.385.965	91.864	226.985	1.750.070	16.176.148
(391.336)	(2.233.510)	(35.805)	(133.964)	-	(3.244.428)
1.646.247	8.152.455	56.059	93.021	1.750.070	12.931.720

Μητρική Εταιρεία	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία			
31 Δεκεμβρίου 2011	762.123	365.900	10.012
- Απόσχιση κλάδου διανομής	-	-	-
- Προσθήκες	-	1.281	-
- Αποσβέσεις	-	(50.621)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Απομειώσεις	(100.381)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	133	25.547	-
- Μεταφορές	-	19.498	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2012	661.875	361.605	9.560
- Προσθήκες	-	3.530	-
- Αποσβέσεις	-	(59.297)	(449)
- Αποσύρσεις	(8)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5	28.438	-
- Μεταφορές	(22.710)	29.362	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2013	639.162	363.638	9.111
31 Δεκεμβρίου 2011			
Αξία κτήσης	762.123	692.305	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(326.405)	(12.582)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	762.123	365.900	10.012
31 Δεκεμβρίου 2012			
Αξία κτήσης	661.875	738.631	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(377.026)	(13.034)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	661.875	361.605	9.560
31 Δεκεμβρίου 2013			
Αξία κτήσης	639.162	799.961	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(436.323)	(13.483)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	639.162	363.638	9.111

Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.621.779	7.604.777	64.783	96.885	1.359.207	11.885.466
-	-	(30.483)	(13.190)	(23.663)	(67.336)
-	-	-	-	716.496	717.777
(82.348)	(498.153)	(4.276)	(12.899)	-	(648.749)
(4)	(21.878)	(2.392)	(844)	-	(25.118)
(33.868)	(593.251)	-	-	-	(727.500)
51.434	379.358	2.834	10.459	(470.952)	(1.187)
(704)	(1.912)	-	-	(16.883)	(1)
-	424	-	-	10.082	10.506
1.556.289	6.869.365	30.466	80.411	1.574.287	11.143.858
-	-	-	-	601.894	605.424
(79.696)	(470.214)	(3.842)	(11.254)	-	(624.752)
(455)	(19.013)	(55)	(336)	-	(19.867)
61.414	667.471	493	3.512	(763.889)	(2.556)
1.551	(4.666)	(1.529)	1.329	(3.765)	(428)
-	(133)	-	(12)	49.394	49.249
1.539.103	7.042.810	25.533	73.650	1.457.921	11.150.928
1.824.387	8.628.728	83.840	182.003	1.359.207	13.555.187
(202.608)	(1.023.951)	(19.057)	(85.118)	-	(1.669.721)
1.621.779	7.604.777	64.783	96.885	1.359.207	11.885.466
1.841.239	8.386.940	43.807	156.236	1.574.287	13.425.609
(284.950)	(1.517.575)	(13.341)	(75.825)	-	(2.281.751)
1.556.289	6.869.365	30.466	80.411	1.574.287	11.143.858
1.903.749	9.030.599	42.716	160.729	1.457.921	14.057.431
(364.646)	(1.987.789)	(17.183)	(87.079)	-	(2.906.503)
1.539.103	7.042.810	25.533	73.650	1.457.921	11.150.928

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων: Την 31η Δεκεμβρίου 2009, ο Όμιλος προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, τις εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη και τα έργα υπό κατασκευή. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας και του Ομίλου με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009. Από τη σύγκριση αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των πάγιων προέκυψε καθαρή υπεραξία για την Μητρική Εταιρεία της οποίας το ύψος ανήλθε σε € 770 εκατ. περίπου, που καταχωρήθηκε απευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (€ 962 εκατ. μείον τον σχετικό αναβαλλόμενο φόρο ύψους € 192 εκατ.), ενώ για τον Όμιλο η υπεραξία ανήλθε σε € 779 εκατ. (€ 974 εκατ. μείον τον σχετικό αναβαλλόμενο φόρο ύψους € 195 εκατ.). Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος προέβησαν σε έλεγχο απομείωσης της αξίας των πάγιων περιουσιακών στοιχείων του ΕΔΔΗΕ και του ΕΣΜΗΕ. Από τα αποτελέσματα του ελέγχου προσδιορίστηκε ζημία απομείωσης για τη Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο, ύψους € 727 εκατ. και € 846 εκατ. αντίστοιχα.

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων: Δεν υφίστανται βάρη και οι διεκδικήσεις επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Όμιλος					
	31.12.2013			31.12.2012		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1η Ιανουαρίου	5.707	48.670	54.377	6.877	85.826	92.703
Ανάληψη ενσώματων ακιν/σεων από εισφορά δραστηριότητας ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) από 1η Σεπτεμβρίου 2011	-	-	-	585	-	585
Προσθήκες	3.006	-	3.006	2.057	-	2.057
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(3.485)	-	(3.485)	(3.811)	-	(3.811)
Αναστροφή απομείωσης	-	-	-	-	-	-
Αποσύρσεις	(79)	-	(79)	(1)	-	(1)
Μεταφορές	428	-	428	-	-	-
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(32.073)	(32.073)	-	(37.156)	(37.156)
31 Δεκεμβρίου	5.577	16.597	22.174	5.707	48.670	54.377

	Εταιρεία					
	31.12.2013			31.12.2012		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1η Ιανουαρίου	4.775	48.670	53.445	6.686	85.826	92.512
Απόσχιση κλάδου διανομής	-	-	-	(276)	-	(276)
Προσθήκες	2.556	-	2.556	1.187	-	1.187
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(2.736)	-	(2.736)	(2.822)	-	(2.822)
Αναστροφή απομείωσης	-	-	-	-	-	-
Αποσύρσεις	(2)	-	(2)	-	-	-
Μεταφορές	428	-	428	-	-	-
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(32.073)	(32.073)	-	(37.156)	(37.156)
31 Δεκεμβρίου	5.021	16.597	21.618	4.775	48.670	53.445

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2011		
Αξία κτήσης	63.711	41.678
Σωρευμένες αποσβέσεις	(56.834)	(34.992)
Καθαρή αξία	6.877	6.686
31 Δεκεμβρίου 2012		
Αξία κτήσης	48.751	41.659
Σωρευμένες αποσβέσεις	(43.044)	(36.884)
Καθαρή αξία	5.707	4.775
31 Δεκεμβρίου 2013		
Αξία κτήσης	52.106	44.641
Σωρευμένες αποσβέσεις	(46.529)	(39.620)
Καθαρή αξία	5.577	5.021

15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

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

	Εταιρεία	
	31.12.2013	31.12.2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	135.899	92.299
PPC FINANCE PLC	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	1.109.257	1.065.657

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
	31.12.2013	31.12.2012		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάδα, 2007*	ΑΠΕ

*Η παραπάνω εταιρεία το Β' τρίμηνο 2012 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Μέχρι το Α' τρίμηνο 2012 ενοποιούνταν από τη συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.13	31.12.12	31.12.13	31.12.12
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.225	1.961	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.988	1.738	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.264	2.103	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.936	1.540	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	2.166	2.008	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.925	10.528	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	86	98	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	8	11	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	2	6	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε. (Σημείωση 39)	-	8	49	49
	21.627	20.030	49	49

Στοιχεία αναφορικά με τις ανωτέρω συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές έχουν ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.13	31.12.12		
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 Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Δια/σής Αποβλήτων

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

	31 Δεκεμβρίου 2013		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.634	833	1.801
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	7.887	5.403	2.484
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	3.956	1.756	2.200
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.816	1.206	2.610
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	4.952	2.763	2.189
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	23.392	18.868	4.524
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	62	2	60
Renewable Energy Applications LTD	29	2	27
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	36	7	29
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	36	7	29
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	34	5	29
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	50	6	44
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	33	4	29
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	46.917	30.862	16.055

	31 Δεκεμβρίου 2012		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.423	(746)	(1.677)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.067	(5.845)	(2.222)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	3.760	(131)	(3.629)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.600	(901)	(2.699)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	3.980	(1.965)	(2.015)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	23.897	(19.564)	(4.333)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	22	(12)	(10)
Renewable Energy Applications LTD	29	(2)	(27)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	32	(2)	(30)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	32	(2)	(30)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	31	(1)	(30)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	46	(2)	(44)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	30	(1)	(29)
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	45.949	(29.174)	(16.775)

Ο πίνακας που ακολουθεί, παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημιές)	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημιές)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	735	414	730	445
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.217	369	1.113	289
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	740	407	620	309
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.134	565	1.099	678
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	601	237	-	(57)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.971	(214)	2.778	(351)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-	-
Renewable Energy Applications LTD	-	-	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(4)	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(4)	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(3)	-	(3)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(4)	-	(4)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-	-
	7.398	1.761	6.340	1.304

17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(619.057)	-	(526.268)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	10.872	(827)	43.485	(856)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	(150.546)	-	(119.706)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	1	-
	10.872	(770.430)	43.489	(646.830)
Συγγενείς επιχειρήσεις/κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(96)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	197.854	-	144.561	-
Waste Syclo S.A.	150	-	61	-
	198.004	-	144.622	(96)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	2013		2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	36.222	(1.631.751)	10.885	(1.260.681)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.472	-	7.184	(2.099)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	222.214	(985.594)	292.944	(848.055)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	262.908	(2.617.345)	311.013	(2.110.835)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(337)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	5	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	73.208	(6.794)	72.973	(9.385)
	73.208	(6.794)	72.978	(9.722)

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

Στις 31/12/2013, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοικτών αλληλοχρεωών λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31/12/2013 ποσό € 670.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στις 31/12/2013 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια θυγατρικών της εταιρειών συνολικού ποσού € 325 εκατ.

Επίδικες Διαφορές με τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών συνολικού ποσού € 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονταν με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 01/01/2010-31/12/2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

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

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01/11/2008-30/06/2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπόλοιπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του υγροκλίτου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο μετά την 1η Ιουλίου 2010. Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλει το ποσό του € 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και € 1 εκατ. τον Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε € 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 01/08/2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/03/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς τη ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρο 11, παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλόμενων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στην άρση της εκπροσώπησης των μετρών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίστηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλόμενων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερμερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε στις 16/03/2012.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ μετά την απόφαση 100-10/04/12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η συζήτηση αυτής έλαβε χώρα κατά τη δικάσιμο της 20ής Νοεμβρίου 2012 και εκδόθηκε απορριπτική απόφαση για τη ΔΕΗ.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200-28/09/2012 αποφάσισε μεταξύ άλλων την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με τη ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλόμενων ποσών.

Στις 29/10/2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό € 72.058.436,10, το οποίο αφορά τους ανεξόφλητους λογαριασμούς της περιόδου Οκτωβρίου 2011-Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για την 21/05/2015.

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

Στις 18/10/2012 είχε επιδοθεί στη ΔΕΗ η με αριθμό 822-10/10/2012 Απόφαση της ΡΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-153708-22/03/2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με την οποία είχαν χορηγηθεί υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 €/ΜWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΡΑΕ ήτοι, μέχρι την 9η Ιανουαρίου 2013. Ακολουθώντας, η ΛΑΡΚΟ ζήτησε από τη ΡΑΕ την παράταση ισχύος των ανωτέρω προσωρινών μέτρων, το αίτημα όμως αυτό απερρίφθη εκ μέρους της ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 28/2013 Απόφασή της. Ακολουθώντας, η Διοίκηση της ΔΕΗ απέστειλε από 10/05/2013 επιστολή προς τη ΛΑΡΚΟ με την οποία την κάλεσε να προβεί σε τακτοποίηση των οφειλών της προς τη ΔΕΗ, γνωρίζοντάς της ότι σε αντίθετη περίπτωση η ΔΕΗ θα προβεί σε διακοπή της προμήθειας. Ακολουθώντας αλληλογραφία, χωρίς όμως η ΛΑΡΚΟ να προβαίνει στην τακτοποίηση των ληξιπρόθεσμων μη ρυθμισμένων οφειλών της.

Στις 05/06/2013, σε υλοποίηση της υπ' αριθ. 200-28/09/2012 Απόφασης του Δ.Σ. της ΔΕΗ, επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ και στον ΑΔΜΗΕ η από 04/06/2013 εξώδικη δήλωση με εντολή απενεργοποίησης μετρητή φορτίου με προθεσμία δέκα (10) ημερών για διακοπή της προμήθειας και προειδοποίηση για καταγγελία της συμβατικής σχέσης της ΔΕΗ, εφόσον η ΛΑΡΚΟ δεν εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ.

Κατόπιν τούτου η ΛΑΡΚΟ προσέφυγε στο Μονομελές Πρωτοδικείο Λαμίας κατά της ΔΕΗ με αίτηση προσωρινής διαταγής και ασφαλιστικών μέτρων. Εκδόθηκε προσωρινή διαταγή υπέρ της ΛΑΡΚΟ μέχρι τη συζήτηση της αίτησης των ασφαλιστικών μέτρων. Εκδόθηκε η 473/2013 Απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Λαμίας η οποία απέρριψε την ως άνω αίτηση της ΛΑΡΚΟ και τις σχετικές υπέρ αυτής ασκηθείσες παρεμβάσεις. Η απόφαση επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ, στον ΑΔΜΗΕ και στη ΡΑΕ στις 19/09/2013.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών, δεν καταβάλλει πλήρως το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα την 31η Δεκεμβρίου 2013 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Νοεμβρίου 2013) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε € 191,20 εκατ. (περιλαμβάνεται οφειλή από τους τρέχοντες λογαριασμούς ύψους € 143,6 εκατ. και υπόλοιπο οφειλής από την 01/08/2011 ρύθμιση ποσό € 47,6 εκατ.) πλέον τόκων (31/12/2012: € 139,2 εκατ.).

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

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

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

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	145.738	162.359	10.222	6.858
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	393.089	443.419	75.519	(34.402)
	538.827	605.778	85.741	(27.544)

	31-Δεκ-2013		31-Δεκ-2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	478.585	(478.615)	363.420	(366.705)
	31-Δεκ-2013		31-Δεκ-2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	255.459	(599.602)	158.631	(850.558)

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 κ.λπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Σημειώνεται ότι στις 15/02/2013 η ΔΕΗ Α.Ε. μεταβίβασε στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατείχε στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	154	291	57	98
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	184	351	91	133
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	111	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	62	46	-	-
- Λοιπές παροχές	8	12	6	12
	519	700	154	243
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	698	893	641	845
- Εργοδοτικές εισφορές	232	168	211	157
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	930	1.061	852	1.002
	1.449	1.761	1.006	1.245

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

Με το ν. 4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές των μελών του Δ.Σ. για το έτος 2013 υποβλήθηκαν σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40%. Από 01/01/2014 οι αμοιβές των μελών Δ.Σ. με βάση τις διατάξεις του ν. 4172/2013 θεωρούνται εισόδημα από μισθωτές υπηρεσίες και φορολογούνται ανάλογα.

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Λιγνίτης	55.697	51.124	55.697	51.124
Υγρά καύσιμα	217.488	257.010	217.488	257.010
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	692.526	708.155	465.772	461.779
Αγορές υπό παραλαβή	23.401	34.281	21.546	25.118
	989.112	1.050.570	760.503	795.031
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(203.787)	(195.233)	(172.317)	(165.432)
Σύνολο	785.325	855.337	588.186	629.599

Εντός του 2013 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους € 8.027 και € 6.885 αντίστοιχα (2012: € 4.534 και € 7.388 αντίστοιχα). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Υψηλή Τάση	323.295	338.186	323.295	338.186
Μέση και Χαμηλή Τάση	1.487.104	1.231.377	1.489.227	1.233.228
Συμμετοχές καταναλωτών	10.084	19.603	10.084	19.603
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	104.235	101.540	-	-
Απαιτήσεις Θυγατρικών	86.689	100.148	-	-
	2.011.407	1.790.854	1.822.606	1.591.017
Καταλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	600.423	486.178	600.423	486.178
	2.611.830	2.277.032	2.423.029	2.077.195
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.306.251)	(956.122)	(1.174.665)	(812.509)
Σύνολο	1.305.579	1.320.910	1.248.364	1.264.686

Τα υπόλοιπα πελατών Υψηλής Τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 70 εταιρείες συμπεριλαμβανομένων και μεγάλων βιομηχανιών οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων, και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες Μέσης Τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες Χαμηλής Τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

Η πλειοψηφία των πελατών Χαμηλής Τάσης τιμολογείται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για τη Μέση όσο και τη Χαμηλή Τάση, ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κ.λπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών αντίστοιχα ανά πελάτη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου	956.122	633.728	812.509	633.728
- Πρόσθετη πρόβλεψη	364.984	376.332	364.984	316.197
- Αντιλογισμός πρόβλεψης	(12.027)	(51.386)	-	(51.386)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(2.828)	(2.552)	(2.828)	(2.552)
- Απόσχιση κλάδου	-	-	-	(83.478)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	1.306.251	956.122	1.174.665	812.509

Την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012, η ενηλικίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων, απομειωμένων από τις σχηματισθείσες προβλέψεις της Μητρικής Εταιρείας, είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες εμπορικές απαιτήσεις	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
			< 45	45-180	180-365	> 365
2013	647.941	110.460	196.660	295.532	8.758	36.531
2012	778.507	142.355	207.924	365.123	27.848	35.257

20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Φ.Π.Α.	80.430	124.749	80.430	114.044
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	56.720	56.720	56.720	56.720
Ασφαλιστικοί οργανισμοί				
- εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
- τρέχων λογαριασμός	3.195	3.195	3.195	3.195
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	12.092	12.556	8.318	8.796
Απαιτήσεις από εργολάβους	20.747	20.814	5.272	5.272
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	10.045	42.628
Απαίτηση από ΔΕΠΑ	42.330	137.733	42.330	137.733
Ενοίκιαση οπτικών ινών	18.824	19.674	12.644	10.291
Λοιπά	27.290	40.824	33.768	24.028
	286.495	441.132	277.589	427.574
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(36.471)	(36.395)	(33.903)	(33.903)
Σύνολο	250.024	404.737	243.686	393.671

Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις:

Το ποσό αντιπροσωπεύει πρόσθετους φόρους και πρόστιμα τα οποία επιβλήθηκαν και πληρώθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία ως αποτέλεσμα προσωρινών φορολογικών ελέγχων για τα οικονομικά έτη από 1992 έως 1997. Τα ποσά καταβλήθηκαν προκειμένου να υπάρχει δυνατότητα προσφυγής στα φορολογικά δικαστήρια ως εξής:

- Για το οικονομικό έτος 1992, καταβλήθηκε το 2006 ποσό € 8.048 (φόρος εισοδήματος € 1.064, επιπλέον φόροι € 2.724 και πρόστιμα € 4.260).
- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997, καταβλήθηκαν € 30.728 (€ 18.173 το 2005 και € 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν την 31η Δεκεμβρίου 2004).
- Για τα οικονομικά έτη από 1994 έως 1995, καταβλήθηκαν € 1.480, ποσό το οποίο εντός του 2007 συμψηφίστηκε με άλλες φορολογικές υποχρεώσεις.
- Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη € 42.676 (Σημείωση 30).

Ασφαλιστικοί Οργανισμοί, Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβλημένων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ, η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφελείας, ήτοι ΤΑΥΤΕΚΩ βάσει ν. 3655/2008) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις.

Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό των € 5.262 αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (Τριμερής Χρηματοδότηση):

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1η Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου	36.395	36.421	33.903	35.489
- Πρόσθετη πρόβλεψη	76	-	-	-
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	(26)	-	-
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	-	-	-
Απόσχιση Κλάδου	-	-	-	(1.586)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	36.471	36.395	33.903	33.903

21. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	3.959	4.113	3.959	4.113
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	720	667	720	667
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
Σύνολο	4.920	5.021	4.920	5.021

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε € 101 ζημία (2012: € 1.414 ζημία).

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Ταμείο	1.081	1.481	972	1.445
Καταθέσεις όψεως	80.997	69.446	75.541	60.763
Προθεσμιακές καταθέσεις	178.200	208.500	109.000	159.000
Σύνολο	260.278	279.427	185.513	221.208

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε € 6.448 (2012: € 11.546) για τον Όμιλο και σε € 4.464 (2012: € 9.298) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

Επίσης, την 31η Δεκεμβρίου 2013, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 161.693.

23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του ν. 2773/1999 και του Π.Δ. 333/2000. Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 07/09/2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30/11/2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012 ανέρχεται στο ποσό των € 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας € τέσσερα και λεπτά εξήντα (€ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% ως τακτικό αποθεματικό, μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

25. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012 (αναμορφωμένο)	2013	2012 (αναμορφωμένο)
Αφορολόγητα	91.063	112.390	91.063	112.390
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.597	95.597	95.597	95.597
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση»	-	(249)	-	(249)
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες παροχών στο προσωπικό (Σημ. 36)	(153.641)	(183.464)	(77.677)	(89.491)
Σύνολο	33.019	24.274	108.983	118.247

Τα αφορολόγητα αποθεματικά της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου την 31/12/2012 ανέρχονταν στο ύψος των € 112,4 εκατ. προερχόμενα από τόκους και κέρδη από πώληση χρεογράφων και κέρδη από αναγκαστικές απαλλοτριώσεις ακινήτων. Σύμφωνα με το άρθρο 72 του ν. 4172/2013 τα μη διανεμηθέντα ή κεφαλαιοποιηθέντα αποθεματικά όπως σχηματίστηκαν μέχρι 31/12/2013, ύψους € 112,4 εκατ. θα υπαχθούν το αργότερο μέχρι τις 31/12/2014 σε αυτοτελή φορολόγηση με συντελεστή 19%. Η Μητρική Εταιρεία καταχώρησε τον εκτιμώμενο φόρο ύψους € 21,3 εκατ. στην τρέχουσα χρήση και ως εκ τούτου τα αφορολόγητα αποθεματικά της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου την 31/12/2013 ανέρχονται σε € 91 εκατ.

Τα φορολογηθέντα κατά ειδικό τρόπο αποθεματικά ανέρχονται στο ύψος των € 95,6 εκατ. και κατά τη διανομή τους θα φορολογηθούν με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Κατά τα έτη 2013 και 2012 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα αποθεματικά.

Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ 19, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πρόβλεψαν στην αναπροσαρμογή των κονδυλίων που σχετίζονται με τα αναλογιστικά κέρδη/ζημίες τα οποία αναδρομικώς καταχωρήθηκαν στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία η επίδραση αυτής της τροποποίησης παρουσιάζεται αναλυτικά στη Σημείωση 36.

26. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της εταιρείας. Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή τη διανομή, είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών, και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής που πραγματοποιήθηκε την 29η Ιουνίου 2013, ενέκρινε την καταβολή μερίσματος ύψους € 0,025 ανά Μετοχή ή συνολικού ποσού € 5,8 εκατ. από φορολογημένα κέρδη προηγούμενων χρήσεων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν € 154.

Με βάση το ν. 4110/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις από την 01/01/2014 υπόκεινται σε παρακράτηση 10%.

Με δεδομένο ότι η τρέχουσα εταιρική χρήση έκλεισε με ζημία δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.

27. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Τραπεζικά δάνεια	2.087.963	1.934.275	1.976.654	1.793.929
Ομόλογα πληρωτέα	2.765.983	2.869.176	2.475.871	2.571.250
Σύνολο	4.853.946	4.803.451	4.452.525	4.365.179
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	119.338	128.685	90.233	99.576
- Ομόλογα πληρωτέα	1.720.675	1.371.879	1.493.621	1.239.380
Σύνολο	1.840.013	1.500.564	1.583.854	1.338.956
Μακροπρόθεσμο μέρος	3.013.933	3.302.887	2.868.671	3.026.223

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 9). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

	2013 (Όμιλος)	2012 (Όμιλος)	2013 (Μητρική)	2012 (Μητρική)
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	50.000	50.000	50.000	50.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.716.055	2.819.176	2.425.871	2.521.250
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.587.444	1.311.300	1.558.277	1.271.715
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	500.447	617.860	418.377	517.099
Πιστώσεις έργων				
- Σταθερού επιτοκίου	-	-	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	-	5.115	-	5.115
Σύνολο	4.853.946	4.803.451	4.452.525	4.365.179

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι στις δανειακές συμβάσεις που έχουν συναφθεί μετά την ψήφιση του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής που υπεγράφη τον Ιούλιο 2011, το ποσοστό αυτό έχει διαμορφωθεί σε 34%. Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις, ανεξόφλητου υπολοίπου την 31η Δεκεμβρίου 2013 € 255,8 εκατ. (€ 108,7 εκατ. για τη Μητρική Εταιρεία) έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

Ανάλυση Δανεισμού ανά Νόμισμα (περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)

	2013 (Μητρική)	2013 (Όμιλος)	2012 (Μητρική)	2012 (Όμιλος)
EURO	100,0%	100,0%	99,9%	99,9%
CHF	-	-	0,1%	0,1%

Εντός του 2013 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή (χωρίς αναχρηματοδότηση) δανείων ύψους € 435,7 εκατ. Επιπλέον η Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση χρεωλυσιών ύψους € 1,219 εκατ., μέχρι τις 4 Απριλίου 2014. Παράλληλα η θυγατρική Εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με τις δανείστριες τράπεζες για την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων για την αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών της υποχρεώσεων από εμπορικές τράπεζες.

Επιπροσθέτως:

- Τον Απρίλιο και τον Μάιο 2013, η Εταιρεία εκταμίευσε ποσά ύψους € 95 εκατ. και € 190 εκατ., αντίστοιχα από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ), τα οποία αποτελούν εισροή νέων κεφαλαίων στη Μητρική Εταιρεία. Σημειώνεται ότι και για τις εκταμιεύσεις έχει παρασχεθεί η εγγύηση του ελληνικού δημοσίου.
- Τον Σεπτέμβριο 2013 η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψε Ομολογιακό Δάνειο 15ετούς διάρκειας, ύψους € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, το οποίο υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.
- Τον Δεκέμβριο 2013 η ΕΤΕΠ ενέκρινε γραμμή χρηματοδότησης ύψους € 415 εκατ. για τη χρηματοδότηση επενδύσεων του Δικτύου Διανομής. Την πιο πάνω χρηματοδότηση ενέκρινε με απόφασή του το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. στις 14/01/2014.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2013 (βάσει των ισχυισμών της 31ης Δεκεμβρίου 2013) είναι το ακόλουθο:

	2013 (Όμιλος)	2012 (Όμιλος)	2013 (Μητρική)	2012 (Μητρική)
Εντός ενός έτους	1.840.013	1.500.564	1.583.854	1.338.956
Εντός του δεύτερου έτους	874.384	569.925	845.205	440.818
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	885.367	1.553.506	769.286	1.416.374
Μετά από πέντε έτη	1.254.182	1.179.456	1.254.180	1.169.031
Σύνολο	4.853.946	4.803.451	4.452.525	4.365.179

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 124.621 το οποίο αφορά δανεισμό με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και για το οποίο η Μητρική Εταιρεία τηρεί ισόποση κατάθεση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων (Σημείωση 22).

Αλλαγή πιστοληπτικής διαβάθμισης (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολογητών

Κατά την διάρκεια του 2013 ο Οίκος S&P προέβη στην αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας (rating) της ΔΕΗ από CC σε CCC με αρνητική τάση. Εντός του έτους, ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP διατήρησε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε D και της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε C.

28. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
Παθητικού	5.813	3.985	5.813	3.985
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων καθώς και πράξεις προαγοράς συναλλάγματος. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Την 31η Δεκεμβρίου 2013 η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου (από κυμαινόμενο σε σταθερό) για δανειακή σύμβαση ονομαστικής αξίας € 50 εκατ. Επιπροσθέτως, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλάγματος, η οποία αφορά αγορά ιαπωνικών Γιέν αρχικού συνολικού ύψους 4,1 δισ. και αντίστοιχου ανεξόφλητου την 31/12/2013 ύψους 1 δισ., το οποίο σχετίζεται με υφιστάμενο δάνειο πληρωτέο σε σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2014-Ιανουαρίου 2016.

29. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζομένους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται πλέον στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος βάσει του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 καθώς και τα αναδιατυπωμένα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Μεταβολές στην παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης (επαναδιατύπωση)	422.807	434.406	244.582	408.383
Απόσχιση κλήδου διανομής	-	-	-	(152.953)
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.453	4.098	2.509	2.517
Χρηματοοικονομικό κόστος	16.067	20.852	9.294	12.261
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	(29.823)	(9.808)	(11.814)	(9.745)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(22.860)	(26.741)	(13.701)	(15.881)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	390.644	422.807	230.870	244.582
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.453	4.098	2.509	2.517
Χρηματοοικονομικό κόστος	16.067	20.852	9.294	12.261
	20.520	24.950	11.803	14.778
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης (επαναδιατύπωση)	183.464	193.272	89.491	99.235
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	(29.823)	(9.808)	(11.814)	(9.744)
Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης	153.641	183.464	77.677	89.491

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/νία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2012	3,80%	11,9% 1 έτος	4,2% 1 έτος	11,96
		2,2% 4 έτος	13,40%	
		0%		
31/12/2013	3,60%	3,0% 1 έτος	7,5% 1 έτος	13,45
		2,2% 4 έτος	13,40%	
		0%		

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων

	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	366.062	(6,29%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	417.974	7,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε όλα τα έτη	442.176	13,19%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε 2014-2017	404.683	3,59%

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους € 12 για προσωπικό που έχει απευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2012:14).

30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Επιδικίες με υπαλλήλους/τρίτους (Σημ. 37)	159.147	162.172	78.747	76.532
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 20)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	17.719	14.371	17.719	14.371
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	3.625	2.757	-	-
Σύνολο	225.567	224.376	141.542	135.979

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 ο Όμιλος προέβη σε μείωση της πρόβλεψης για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους € 2.763 (2012: επιπρόσθετη πρόβλεψη 8.272). Επίσης, κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους € 2.215 (2012: επιπρόσθετη πρόβλεψη 2.567).

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Υπόλοιπο έναρξης	14.371	12.895	14.371	12.895
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	3.530	1.281	3.530	1.281
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(1.505)	(1.308)	(1.505)	(1.308)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 9)	1.323	1.503	1.323	1.503
Υπόλοιπο τέλους	17.719	14.371	17.719	14.371

31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Όμιλος	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2011	426.459	1.440.619	1.867.078
- Εισπράξεις	10.777	-	10.777
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.839)	(58.269)	(77.108)
31 Δεκεμβρίου 2012	418.397	1.382.350	1.800.767
- Εισπράξεις	4.150	-	4.150
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.593)	(57.514)	(76.107)
31 Δεκεμβρίου 2013	403.953	1.324.836	1.728.810

Μητρική Εταιρεία			
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2011	301.836	1.423.450	1.725.286
- Εισπράξεις	7.224	-	7.224
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(14.110)	(56.766)	(70.876)
31 Δεκεμβρίου 2012	294.950	1.366.684	1.661.634
- Εισπράξεις	4.152	-	4.152
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(13.785)	(56.913)	(70.698)
31 Δεκεμβρίου 2013	285.317	1.309.772	1.595.088

32. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Προκαταβολές πελατών	534.131	528.750	534.131	528.750
Ληφθείσες Εγγυήσεις	6.186	4.341	-	-
Λοιπά	38	14	38	14
Σύνολο	540.355	533.105	534.169	528.764

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται ατόκως κατά τη διακοπή της σύνδεσης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και δεν προεξοφλούνται.

33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	668.625	827.489	322.890	378.243
Δημοτικά τέλη	156.614	160.468	156.614	160.468
Ασφαλιστικά ταμεία	53.710	53.245	37.919	36.775
Ελληνική τηλεόραση	2.188	45.958	2.188	45.958
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	345.563	155.252	30	3.285
Παρακρατούμενοι φόροι	48.105	67.256	15.614	13.798
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	12.577	12.462	12.577	12.462
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	58.296	57.454	58.296	51.846
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	-	632.483	536.207
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	-	149.895	123.884
Ε.Ε.Τ.Α. (πρώην Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε)	189.815	203.780	189.815	203.780
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	63.938	37.994	63.938	37.994
Λοιπά	86.775	53.405	35.786	23.804
Σύνολο	1.698.259	1.686.816	1.690.098	1.640.557

Δημοτικά Τέλη και Ελληνική Τηλεόραση: Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης και συγκεκριμένους πελάτες Υψηλής Τάσης. Η καταβολή των ποσών στους δικαιούχους πραγματοποιείται τον μεθεπόμενο μήνα από το μήνα είσπραξης. Γι' αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΝΕΡΙΤ Α.Ε. (πρώην ΕΡΤ), αντίστοιχα. Οι προμήθειες για το έτος 2013 ανήλθαν σε € 27.937 (2012: € 29.201) και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό λοιπές πωλήσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους δήμους, που αφορούν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων. Από τις 10 Αυγούστου 2012, και από το προς απόδοση ποσό της ΕΡΤ, ποσοστό 25% απεδίδετο στο ΛΑΓΗΕ σύμφωνα με το ν. 2317-10/08/2012 (αρ.1 Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2303/οικ.16935).

Ειδικό Τέλος Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε):

Σύμφωνα με το ν. 4021-27/09/2011, όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το ν. 4047/2012 και τις σχετικές ερμηνευτικές εγκυκλίους για την επιβολή έκτακτου ειδικού τέλους ηλεκτροδοτούμενων δομημένων επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε), ορίζεται ότι το ειδικό τέλος συνεισπράττεται, μέσω των λογαριασμών ρεύματος, από τη ΔΕΗ και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος για το έτος 2011 σε δύο ισόποσες δόσεις που εκδίδονται από αυτούς από τον Οκτώβριο του 2011 μέχρι τον Ιανουάριο του 2012, ενώ για το έτος 2012 σε πέντε ισόποσες δόσεις που εκδίδονται από αυτούς, από τον Απρίλιο του 2012 μέχρι τον Ιανουάριο του 2013, και για το έτος 2013 σε πέντε ισόποσες δόσεις, από τον Ιούνιο του 2013 μέχρι τον Φεβρουάριο του 2014 σύμφωνα με το ν. 4152-09/05/2013. Τα ποσά του ειδικού τέλους που εισπράττονται από τη Δ.Ε.Η. αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο μέσα σε διάστημα είκοσι ημερών από τη λήξη του μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί και από την ψήφιση του ν. 4152-09/05/2013 (Αρ. 70 Β, υποπαράγραφος Α.7, αρ.13-14) μέσα σε διάστημα δέκα ημερών από τη λήξη του μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί. Η ΔΕΗ και οι εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος μπορεί να δίνουν στο Ελληνικό Δημόσιο χρηματικές προκαταβολές έναντι των ποσών που πρέπει να αποδοθούν από τις εισπράξεις του τέλους και μέχρι 25% του προς είσπραξη ποσού.

34. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2013 η Μητρική Εταιρεία είχε αντλήσει το ποσό των € 50 εκατ. από τους αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς συνολικού ορίου € 50 εκατ., επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	97.285	301.529	50.000	241.500
- Μη αντληθέν ποσό	-	-	-	-
- Αντληθέν ποσό	97.285	301.529	50.000	241.500

35. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	22.176	27.670	18.170	24.896
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	81.129	42.631	81.129	42.631
Αγορές ενέργειας	2.485	1.753	2.485	1.753
Κόστη απαλλοτρίωσης	-	1.715	-	1.715
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	85.050	84.739	54.823	57.391
Τέλη ΡΑΕ	11.238	7.498	11.238	7.498
Μη τιμολογημένη ενέργεια-εκκαθάριση ΑΠΕ	5.656	7.698	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	30.514	36.213	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	11.970	11.137	-	-
Αγορά εκπομπών CO ₂	32.734	3.730	32.734	3.730
Εκπτώσεις πωλήσεων ΜΤ	7.500	-	7.500	-
Λοιπά	18.284	34.181	12.194	5.905
Σύνολο	308.736	258.965	220.273	145.519

36. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Α. Από την 01/01/2013 έχει αλλιάξει η πολιτική αναγνώρισης στις οικονομικές καταστάσεις των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών, καθώς τέθηκε σε εφαρμογή το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, όπως αυτό υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση το τέταρτο τρίμηνο του 2013. Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ 19 αναφορικά με τη λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα

Αποτελέσματα Χρήσης, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναπροσάρμοσαν τα κέρδη, τα ίδια κεφάλαια και την πρόβλεψη παροχών προσωπικού των προηγούμενων ετών ως εξής:

	1.1.2012-31.12.2012			
	Όμιλος		Εταιρεία	
Κέρδη Χρήσης				
Κέρδη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	30.529	17.095		
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	11.254	5.261		
Κέρδη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	41.783	22.356		
	Όμιλος		Εταιρεία	
Ίδια Κεφάλαια	31.12.2012	01.01.2012	31.12.2012	01.01.2012
Ίδια κεφάλαια πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.854.459	6.500.390	5.786.789	6.351.740
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	(172.210)	(193.272)	(84.230)	(99.235)
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων	-	38.654	-	19.847
Ίδια κεφάλαια μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.682.249	6.345.772	5.702.559	6.272.352
	Όμιλος		Εταιρεία	
Πρόβλεψη Παροχών Προσωπικού	31.12.2012	01.01.2012	31.12.2012	01.01.2012
Πρόβλεψη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	250.611	241.152	160.352	228.213
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	172.210	193.272	84.230	99.235
Πρόβλεψη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	422.821	434.424	244.582	327.448

Η επίδραση της τροποποίησης στα κέρδη ανά μετοχή του Ομίλου για τη χρήση 2012 ανήλθε σε € 0,05, ενώ η επίδραση στην κατάσταση ταμειακών ροών δεν ήταν σημαντική.

Β. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2013 προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης ως εξής:

	Όμιλος		
	2012 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	2012 αναταξινομημένο
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.716.273	76.411	1.792.684
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	92.690	(75.822)	16.868
Αμοιβές τρίτων	52.253	(589)	51.664

	Εταιρεία		
	2012 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	2012 αναταξινομημένο
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.734.376	84.311	1.818.687
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	283.768	(75.822)	207.946
Αμοιβές τρίτων	32.778	(8.489)	24.289

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

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς

Κυριότητα της περιουσίας

Βασικά θέματα που αφορούν την 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.

ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2013, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανερχόταν σε € 1.525 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 € 519 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε € 57 εκατ. και € 11 εκατ. αντίστοιχα.

- 3. Απαιτήσεις από Εργαζομένους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 188 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- 4. Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 31η Δεκεμβρίου 2013, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ-ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό € 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού € 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα για ποσό € 6.962, τρεις (3) αγωγές, των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας € 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πωλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ύψους € 59.393, και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για € 55 χιλ. Οι παραπάνω αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ. 3 του ν. 163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/09/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31/05/1985) 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 το ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.
- 5. ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε.**
Η ΓΕΝΟΠ-Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η ΔΕΗ Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδικούς, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσό των € 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή έχει οριστεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18/09/2014. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.
- 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 € 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 01/01/2007-30/04/2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 01/01/1993 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 05/09/2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία προσδιορίστηκε να συζητηθεί ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών στις 02/06/2014.

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

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 159 εκατ. και € 79 εκατ. αντίστοιχα (2012: € 162 εκατ. Όμιλος και € 77 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. 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 αλλιάξει στο μέλλον.

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

A. Εκκρεμεί αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, με αίτημα τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (1960). Η συζήτηση της αγωγής έχει ματαιωθεί. Επίσης, υπάρχουν αγωγές της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών για τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) περιόδου 2008-2009 (€ 4,3 εκατ. περίπου και € 48,9 εκατ. περίπου, πλέον ποσού € 414 για τόκους υπερημερίας). Ματαιώθηκε η συζήτησή τους ενόψει των προβλέψεων του από 04/08/2010 Πληαισίου Συμφωνίας μεταξύ των μερών (βλ. κατωτέρω).

B. Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177-03/08/2010, ενέκρινε Πλαίσιο Συμφωνίας για την εξώδικη ρύθμιση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το παραπάνω Πλαίσιο Συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Με βάση το Πλαίσιο Συμφωνίας οι δύο πλευρές συμφώνησαν να προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

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

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για τις ώρες ζώνης ζήτησης ελάχιστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 €/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30/06/2008 συν 10%.
2. Για τις υπόλοιπες 4.050 ώρες ετησίως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρομηθευόμενη, άθλιως και μέχρι να καταστεί αυτό δυνατόν, στη μέση μηνιαία Οριακή Τιμή Συστήματος (πλέον των λοιπών χρεώσεων που προβλέπονται στη νομοθεσία).

Επίσης, το ύψος του υπολοίπου της οφειλής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ για καταναλώσεις από 01/07/2008 έως 30/06/2010 προσδιορίστηκε κατά συμβιβασμό σε € 82,6 εκατ.

Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές του ως άνω ρυθμισμένου ποσού με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή (στις 04/08/2010) των € 82,6 εκατ. να έχει περιοριστεί στο ποσό των € 20,6 εκατ. στις 31/12/2013 πλην του μέρους όπου υπήρχε διαφωνία μεταξύ των μερών (η οποία εστιάζεται επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν προσήλθε τελικά να υπογράψει το διαμορφωθέν σχέδιο Σύμβασης, βάσει του ανωτέρω πλαισίου συμφωνίας.

Ακολουθώντας, με το συνυποσχετικό διαιτησίας που εγκρίθηκε με Απόφαση Δ.Σ. της ΔΕΗ, υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και απεστάλη στη ΡΑΕ, συμφωνήθηκε η προσφυγή στη Διαιτησία της ΡΑΕ (άρ. 37 του ν. 4001/2011). Ειδικότερα, τα μέρη συμφώνησαν το διαιτητικό δικαστήριο να επικαιροποιήσει και να προσαρμόσει τους όρους τιμολόγησης που περιλαμβάνονταν στο καταρτισθέν, προς υλοποίηση της μεταξύ των μερών συμφωνίας της 04/08/2010, από 05/10/2010 σχέδιο σύμβασης. Επιστημαίνεται ότι στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ που ενέκρινε το Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη

Διαιτησία της ΡΑΕ και η οποία γνωστοποιήθηκε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, τον Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως προϋπόθεση μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας η προσωρινή τιμολόγηση και η εμπρόθεσμη εξόφληση των καταναλώσεων της ηλεκτρικής ενέργειας πλέον των νόμιμων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για το σύνολο των 8.760 ωρών ετησίως, κατά τα επί μέρους προβλεπόμενα στο από 04/08/2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, ανεξάρτητα από την παραπομπή του ζητήματος στη Διαιτησία στη ΡΑΕ. Σημειώνεται ότι τούτο δεν τηρήθηκε, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν κατέβαλε σε όλες τις περιπτώσεις εμπρόθεσμα το πλήρες αντίτιμο των λογαριασμών των καταναλώσεών της.

- Γ.** Για το λόγο αυτό, κατόπιν σχετικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ είχε σταλεί (15/03/2012) εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11, παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλόμενων ποσών με επιφύλαξη της ΔΕΗ, σε περίπτωση μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας.
- Η ΔΕΗ, επίσης, υπέβαλε αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, της οποίας δικάσιμος ορίστηκε αρχικά η 1η Οκτωβρίου 2012 και μετά από διαδοχικές αναβολές η 1η Νοεμβρίου 2013, οπότε και συζητήθηκε. Τον Δεκέμβριο 2013 εκδόθηκε η απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ΜΠΑ) απορριπτική για τη ΔΕΗ.
- Δ.** Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΡΑΕ την από 16/03/2012 καταγγελία-αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων, με την οποία ζήτησε μεταξύ άλλων να κριθεί από τη ΡΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν και ότι το πλαίσιο τιμολόγησης που έχει αποτυπωθεί στα διάφορα κείμενα αντίκειται σε αναγκαστικού δικαίου κανόνες...», να ληφθούν από τη ΡΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα. Στις 16/05/2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/2012, κατά την οποία η ΡΑΕ καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 €/MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων, μέχρι την έκδοση από τη ΡΑΕ απόφασης επί της καταγγελίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είτε την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο είτε τυχόν νωρίτερα για το ενδεχόμενο ευδοκίμησης των διαπραγματεύσεων μεταξύ των δύο μερών.
- Ε.** Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ υιοθέτησε σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να αναγκάζεται κατόπιν αυτής και μέχρι την οριστική κρίση επί του θέματος να προμηθεύει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με ηλεκτρική ενέργεια κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του Δ.Σ. της, άσκησε ένδικα μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Δικάσιμος των σχετικών προσφυγών της ΔΕΗ ενώπιον του 18ου τμήματος του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ορίστηκε αρχικά η 26/09/2013 και μετά από αναβολή η 16/01/2014, οπότε και συζητήθηκε. Αναμένεται η έκδοση Απόφασης.
- Επίσης, τον Ιούλιο 2012 η ΔΕΗ υπέβαλε στην αρμόδια Διεύθυνση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής Καταγγελία σύμφωνα με το άρθρο 107 ΣΛΕΕ για τη χορήγηση παράνομης κρατικής ενίσχυσης στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Η Επιτροπή στα τέλη του 2013 ενημέρωσε ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόθεση, καθόσον έχει προσωρινό χαρακτήρα.
- ΣΤ.** Δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν κατέβαλε το πλήρες αντίτιμο των οφειλόμενων ποσών λόγω τρέχουσων καταναλώσεών της, η ΔΕΗ μετά από σχετικές Αποφάσεις του Δ.Σ. αυτής απέστειλε προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ διάφορες Εξώδικες Οχλήσεις Υπερμερίας (μεταξύ άλλων στις 19/09/2012, στις 15/03/2012 αλληλά και την από 18/01/2013 εξώδικη καταγγελία της συμβατικής σχέσης ηλεκτροδότησης με δήλωση άρσης εκπροσώπησης των μετρητών προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ).
- Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αντίστοιχα υπέβαλε σε σχετικές αιτήσεις λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον της ΡΑΕ (από 02/10/2012 και από 28/01/2013).

Επί των άνω καταγγελιών-αιτήσεων λήψης προσωρινών μέτρων, η ΡΑΕ εξέδωσε τις υπ' αριθ. 831 Α/2012 (Οκτώβριος 2012) και 15/2013 (Ιανουάριος 2013) Αποφάσεις της με τις οποίες έκανε δεκτό το αίτημα της μη διακοπής της προμήθειας εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με τη διαφοροποίηση ότι με την 15/2013 απόφασή της απέρριψε μερικώς την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ όσον αφορά την αναδρομική εφαρμογή της Απόφασης 346/2012 και κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να συμμορφωθεί με την απόφαση αυτή και να καταβάλει τα σχετικά ποσά στη ΔΕΗ.

- Ζ.** Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:
- Στις 27/07/2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916-13/07/2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους € 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία όφειλε να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευση της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η ΔΕΗ στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008. Κατά την Απόφαση, η πιο πάνω ενίσχυση όφειλε να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη δήλωση-πρόσκληση-όχληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επεδόθη την 18η Οκτωβρίου 2011 (συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΡΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει, σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως τις 2 Νοεμβρίου 2011, το ποσό των € 21,6 εκατ. πλέον ποσού € 2,6 χιλ. για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι τις 2 Νοεμβρίου 2011. Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ προέβη σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.
- Ειδικότερα, μετά από αίτηση της ΔΕΗ εκδόθηκε η με αριθμό 13601-04/07/2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους € 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού € 3.041.126,93, πλέον ποσού τόκου ύψους € 1.696,22 επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται. Η διαταγή πληρωμής επεδόθη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 9η Ιουλίου 2012. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 11/07/2012 ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632, παρ. 3 Κ.Πολ.Δ.). Ακολούθως, και αφού έγινε δεκτό αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης της άνω διαταγής πληρωμής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τη συζήτηση της ανακοπής, η υπόθεση συζητήθηκε στις 23/01/2013. Εκδόθηκαν οι αποφάσεις με αριθμ. 857/2013 (Απόφαση επί της αιτήσεως αναστολής) και 860/2013 (Απόφαση επί της ανακοπής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ). Το Δικαστήριο με την πρώτη Απόφαση ανέστειλε την εκτέλεση της διαταγής πληρωμής μέχρι την έκδοση τελεσίδικης απόφασης επί της ανακοπής από το Εθνικό Δικαστήριο. Το Δικαστήριο με τη δεύτερη Απόφασή του (860/2013) επί της ανακοπής, αποφάσισε να διατάξει την αναστολή μέχρι να εκδοθεί απόφαση για την ύπαρξη της απαίτησης της κρατικής ενίσχυσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης που εκκρεμεί κατόπιν της σχετικής (από 06/10/2011) προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω Απόφασης (από 13/07/2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.
- Η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Μ.Π.Α. Κλήση (από 03/07/2013) για συζήτηση μετά προτάσεως ανακλήσεως της άνω μη οριστικής 860/2013 Απόφασης του Μ.Π.Α., καθώς και Κλήση για συζήτηση μετά προτάσεως ανακλήσεως της άνω 857/2013 Απόφασης του Μ.Π.Α. περί αναστολής εκτέλεσης. Δικάσιμος των υπόψη κλήσεων ορίστηκε η 25/09/2013. Στις σχετικές συζητήσεις των υποθέσεων προσεπικαλέστηκε το Ελληνικό Δημόσιο (διά του Υπουργού των Οικονομικών και του Υπουργού ΠΕΚΑ) όπως παρέμβει υπέρ της ΔΕΗ στη σχετική δίκη. Το Δημόσιο άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ ΔΕΗ. Εκδόθηκαν οι με αριθμό 723/2014 και 724/2014 αποφάσεις του Μ.Π.Α. οι οποίες ανακάλεσαν (αντίστοιχα) τις υπ' αριθμ. 857/2013 και 860/2013 αποφάσεις του ίδιου Δικαστηρίου και επικύρωσαν την υπ' αριθμ. 13601/2012 διαταγή πληρωμής. Οι υπόψη

αποφάσεις και η άνω διαταγή πληρωμής μετά της επιταγής προς εκτέλεση επιδόθηκαν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 25/02/2014.

Η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει, προς το παρόν, σχετικό έσοδο στις οικονομικές της καταστάσεις.

- Η.** Στις 31/10/2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίζεται τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των € 40,7/MWh για το διάστημα από 01/07/2010 έως 31/12/2013. Σύμφωνα με την απόφαση αυτή, στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ και οι επιβαρύνσεις για τα ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ, ενώ δεν περιλαμβάνονται οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013 από την ανωτέρω Απόφαση σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ, λαμβάνοντας υπόψη την 1/2013 Απόφαση της Διαιτησίας στη ΡΑΕ, στις 31/12/2013 ανέρχεται στο ποσό των € 39,0 εκατ. (που αναλύεται σε € 17,4 εκατ. σύμφωνα με την απόφαση της Ε.Ε. για παράνομη Κρατική Ενίσχυση, σε € 20,6 εκατ. υπόλοιπο του κατά συμβιβασμό χρέους και € 1 εκατ. υπόλοιπο οφειλής καταναλώσεων μηνός Νοεμβρίου 2013), πλέον τόκων. Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημία, κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατά αυτής, η οποία έλαβε δικάσιμο την 04/12/2014, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013).
- Θ.** Στο πιο πάνω πλαίσιο, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε την αποστολή προς τον ΑΔΜΗΕ Εξώδικης Δήλωσης για την παύση εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και καταγγελίας της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την ίδια εταιρεία, με ισχύ από τις 18 Νοεμβρίου 2013, την οποία απέστειλε τόσο στον ΑΔΜΗΕ όσο και στη ΡΑΕ. Ακολούθως, κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ επιστολή του ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με την οποία δεν προβλέπονται ρητά από τον Κώδικα Προμήθειας οι προθεσμίες όπως τέθηκαν από τη ΔΕΗ με την υπόψη εξώδικο δήλωση και, ως εκ τούτου, ότι η προθεσμία αυτή θα έπρεπε να είναι μεγαλύτερη από την τεθείσα με την υπόψη εξώδικο προθεσμία (των δέκα ημερών). Κατόπιν αυτού, το Δ.Σ. της Εταιρείας αποφάσισε την αποστολή επιστολής προς τον ΑΔΜΗΕ με την οποία επιβεβαιώθηκε η προηγούμενη απόφασή του για παύση εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. με αίτημα προς τον ΑΔΜΗΕ να την υλοποιήσει μέσα σε εύλογο χρονικό διάστημα, το οποίο πάντως δεν θα έπρεπε να υπερβαίνει την 31η Δεκεμβρίου 2013. Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. υπέβαλε καταγγελία στην Επιτροπή Ανταγωνισμού, η οποία εκκρεμεί έως σήμερα.
- Ι.** Δεδομένου ότι η Διαιτητική Απόφαση ουδέν αποτέλεσμα παρήγαγε πέραν της 31/12/2013, αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της ΔΕΗ σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του ρυθμιστικού πλαισίου, η έναρξη διαπραγματεύσεων με την εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. προκειμένου να συμφωνηθεί η τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ από 01/01/2014. Απεστάλησαν σχετικές τιμολογιακές προτάσεις προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και έλαβε χώρα αλληλογραφία μεταξύ των δύο εταιρειών. Δοθείσης της μεγάλης άμεσης και έμμεσης σημασίας που συνεπάγεται για τη ΔΕΗ Α.Ε. η συνομολόγηση των όρων τιμολόγησης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 07/01/2014 την προσφυγή στους Μετόχους της Εταιρείας μέσω της σύγκλησης Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης στις 31/01/2014 υποβάλλοντας προς έγκριση τις μέχρι τότε ενέργειες της διοίκησης της ΔΕΗ επί του θέματος. Η Γενική Συνέλευση αναβλήθηκε για τις 28 Φεβρουαρίου 2014, οπότε και ανέκρινε τις έως την ημερομηνία εκείνη ενέργειες της Διοίκησης της ΔΕΗ όσον αφορά τις σχέσεις της με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. Επιπρόσθετα, η Γενική Συνέλευση μετά από πρόταση του Ελληνικού Δημοσίου (πλειοψηφούντος μετόχου) και λαμβάνοντας υπόψη τον έκτακτο χαρακτήρα των οικονομικών συνθηκών, αποφάσισε τα ακόλουθα: α) για τις επιχειρήσεις Υψηλής Τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης ύψους 10%

στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1+1 χρόνο από 01/01/2014. β) Ιδιαίτερα για όλες τις επιχειρήσεις της Υψηλής Τάσης με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh να ισχύσει έκπτωση όγκου 10%, επιπλέον της ανωτέρω έκπτωσης. γ) Ως κίνητρο για αύξηση της κατανάλωσης στη ζώνη ελαχίστου (νύχτα και Σαββατοκύριακα), να χορηγηθεί πρόσθετη έκπτωση 25% επί του τιμολογίου Α4 σε όλες τις επιχειρήσεις της Υψηλής Τάσης, εκτός αυτών με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh, και για τις ώρες λειτουργίας τους στην παραπάνω ζώνη.

- Κ.** Στις 25/02/2014 το Υπουργείο Εξωτερικών απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. την από 12/02/2014 Προσφυγή δυνάμει του άρθρου 108, παρ. 2 ΣΛΑΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατά της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Με την υπόψη προσφυγή ζητείται να αναγνωρισθεί ότι η Ελληνική Δημοκρατία, μη λαμβάνοντας εντός της ταχθείσας από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή προθεσμίας όλα τα αναγκαία μέτρα για την επιστροφή της ενίσχυσης υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε. που κρίθηκε παράνομη και ασυμβίβαστη προς την κοινή αγορά, σύμφωνα με το άρθρο 1 ως (άνω) απόφασης της Επιτροπής της 13ης Ιουλίου 2011, παρέβη τις υποχρεώσεις που υπέχει από τη Συνθήκη για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Λ.** Τέλος, στις 26/02/2014 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η από 19/02/2014 Προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατά των Α/Α Τιμολογίων Πωλήσεως Ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. μηνών Δεκεμβρίου 2013 και Ιανουαρίου 2014 για τα ποσά των υπόψη τιμολογίων που αφορούν τον ειδικό φόρο κατανάλωσης (αίτημα μερικής ακυρώσεως κατά το αιτητικό της προσφυγής) ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

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

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διάταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διάταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε τον Μάιο του 2012 και δέχεται τα εξής: α) ότι το ποσό που οφείλει η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ (22 Ιουλίου 1991) ανερχόταν σε 1.254.706.688 δρχ. και β) ότι το ποσό που οφείλει η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991 λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιοριστεί 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. Αναμένεται η έκδοση απόφασης. Κατόπιν αυτών, δέον να σημειωθούν τα ακόλουθα:

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

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

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓΕΝΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά την παραχώρηση προς αυτή 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. Ακολουθώντας, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ στις 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωσή της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ το λιγνίτη τον οποίο θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακύρωσης 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, στην 20η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6ο 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 θέσεώς της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιτροπή διαπιστώνοντας απλώς ότι η ΔΕΗ εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1 ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως.

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

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19η Δεκεμβρίου 2012. Την 25/03/2013 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 αναίρεσεύσεως Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20ης Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα στις 03/10/2013 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι της ΔΕΗ Α.Ε.

• Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)

Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 (σημ. 2 «Θεσμικό Πλαίσιο»), ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΗΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ», τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012. Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους € 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 καθώς και αίτηση αναστολής ενώπιον του ΣτΕ κατά της ως άνω απόφασης της ΡΑΕ και αναμένεται σχετική αρχική δικαστική κρίση. Επειδή όμως η ως άνω απαίτηση ερείδεται σε αποφάσεις της ΡΑΕ, η εξέλιξη της δικαστικής διένεξης θα είναι χρονοβόρα, με αμφίβολη τελική έκβαση για τα εμπλεκόμενα μέρη. Δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή, τουλάχιστον μέχρι την έκδοση της αρχικής δικαστικής κρίσης, η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα της χρήσης του 2013.

• 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 υποχρεωμένα να καταβάλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Με την απαγόρευση αυτή, προκαλούνται για την Εταιρεία επιπλέον μηνιαίες αδικαιολόγητες ταμειακές εκροές εκτιμώμενου ύψους € 20 εκατ. κατά μέσο όρο περίπου. Με βάση αυτή την Απόφαση της ΡΑΕ, ο ΛΑΓΗΕ έχει εκφράσει τη διαφωνία του με τον προαναφερθέντα συμψηφισμό και επί πλέον ζητά την επιστροφή ποσού ύψους € 137 εκατ., που σύμφωνα με αυτόν αντιστοιχεί σε ποσά που η ΔΕΗ δεν έπρεπε να έχει συμψηφίσει, χωρίς να υπάρχει σχετική τεκμηρίωση. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών και αναμένεται δικαστική κρίση. Ωστόσο εκτιμάται ότι το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν τον 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 τη σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολυπληθασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφεντέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/08/2013 οπότε δημοσιεύτηκε 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 € 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Για το ποσό αυτό, η ΔΕΗ έχει υποβάλει ένσταση προς τον ΑΔΜΗΕ και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη, υποστηρίζοντας ότι, η σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου δεν προβλέπει αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής.

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:

ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

1. 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 Αχειλώου 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 Αχειλώου 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 τις 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 Πινδέων 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 Αχειλώου 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.

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

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

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι το κόστος του δεν ήταν ανακτήσιμο. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου - «WACC»). Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό υπερβαίνει τη λογιστική αξία του έργου και ως εκ τούτου δεν χρήζει απομείωσης. Σημειώνεται ότι η Μητρική Εταιρεία είχε αναγνωρίσει ζημία απομείωσης € 8 εκατ. κατά την προηγούμενη χρήση.

Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε € 286,9 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη € 124,1 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2017.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW 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, επιπλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόη και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2014, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive - IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011 και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26/11/2013. Τον 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 θα επανακατατεθεί από τη Χώρα στην Ε.Ε. προς έγκριση. Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ προτείνεται να ενταχθούν οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας προτείνεται να ενταχθούν οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

- 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 πετρελαιοκίτους της σταθμούς.
- Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε τον 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.
- 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 θεσπιστεί 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 εμπειρικούς μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦνται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
- Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η «Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων» του Ορυχείου Κλειδιού, η οποία περιλαμβάνει Σχέδιο Διαχείρισης Εξορυκτικών Αποβλήτων και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, για την έκδοση των σχετικών Περιβαλλοντικών Όρων.
- Αναμένεται η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο Ορυχείο Θωκνίας).

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Τον Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Τον Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Τον Δεκέμβριο του 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008-2012.

Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 42,5 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2013 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2012 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες

κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2012 ανήλθαν σε 47,5 εκατ. τόνους CO₂. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2012, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2012 ύψους 4,4 εκατ. τόνων CO₂.

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

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

ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότηρα εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα € 219 εκατ. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια και τον Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής. Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο € 31,15 εκατ. για τις καθυστερήσεις του έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Τον Οκτώβριο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο 3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους € 1,8 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο 2. Στις 18/02/2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 21/01/2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του έργου, κατά 8 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους € 7,2 εκατ. Το Συμπλήρωμα Νο 4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, τον Οκτώβριο 2012, αποφάσισε την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος του Έργου, την επέκταση της περιόδου εγγύησης του Έργου κατά 11 μήνες με τους ίδιους όρους που προβλέπονταν στα Συμπληρώματα Νο 2, 3 και 4, την κάλυψη των οικονομικών επιβαρύνσεων του Αναδόχου με το ποσό των € 5,5 εκατ. για την επέκταση του χρονοδιαγράμματος, καθώς επίσης την ανάθεση στον Ανάδοχο της προμήθειας και εγκατάστασης του απαραίτητου εξοπλισμού για την κατασκευή της ρυθμιστικής διάταξης φυσικού αερίου (από 75 barg στα 38 barg). Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 5 της Σύμβασης υπογράφηκε στις 19/11/2012.

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

Η πρώτη έναυση του Αεροστρόβιλου πραγματοποιήθηκε στις 09/03/2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15/03/2013. Η Μονάδα από 12/08/2013 βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία συμβατικά.

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

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

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2013 ανέρχεται σε € 297,4 εκατ.

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20/04/2010 με προϋπολογισμό έργου € 1,32 δισ.

Τον Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28/06/2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

-Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε.

-Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A., ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E.,

METKA A.E. και DAMCO Energy A.E. με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A. Τον Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότητρια εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Στις 11/12/2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η σύμβαση του εν λόγω Έργου.

Η εν λόγω Σύμβαση υπογράφηκε στις 09/03/2013 στην Πτολεμαΐδα, τελώντας υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. Το τελικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 1,39 δις.

Στις 29/03/2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας καθώς και τη σχετική σύμβαση.

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

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

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

Στις 23/09/2013 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή Ομολογιακού Δανείου ύψους έως € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της ανωτέρω μονάδας. Το δάνειο με ετήσιο συνολικό κόστος κοντά στο 5% έχει διάρκεια 15 έτη και θα υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

Τον Δεκέμβριο του 2013 εκδόθηκε η τελική ασφαλιστική κάλυψη από τον Euler Hermes, ενώ ικανοποιήθηκαν όλες οι προϋποθέσεις εκταμίευσης του δανείου. Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2013 ανέρχεται σε € 50,8 εκατ.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Την 01/12/2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 29/06/2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20/01/2012 η τροποποίησή της. Στις 25/01/2011 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16/02/2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 02/02/2012 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26/03/2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 03/08/2012 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κύριων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20/08/2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω ξεκίνησε η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπληρώματα. Με το Συμπλήρωμα Νο 1 (15/12/2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα Άρθρα του Συμφωνητικού της Σύμβασης. Με το Συμπλήρωμα Νο 2 (22/06/2012) ρυθμίστηκαν θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, Ανάθεση μελέτης και κατασκευής Προσωρινής Εργοταξιακής Αποθήκης, του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του Ξενώνα. Στις 15/02/2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία Πολιτών για την Προστασία του Περιβάλλοντος και την Ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης:

- α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 ΕΠΟ νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου και
- β) της υπ' αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/νσης Πολεοδομίας και Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου.

Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣτΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276-06/04/2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 Οικοδομικής Άδειας.

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

Από τις 27/03/2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 31/07/2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο του ποσού των € 4.250.000, ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του Αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31/01/2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ Α.Ε., στις 21/01/2013, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι Άδειες Παραγωγής και Εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό.

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

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

Η ΜΠΕ περιλαμβάνοντας και τις υπόλοιπες ως άνω μελέτες ως Παραρτήματά της, υποβλήθηκε στις 17/05/2013 στο ΥΠΕΚΑ.

Το ΥΠΕΚΑ στις 03/07/2013 διαβίβασε τη ΜΠΕ στο Περιφερειακό Συμβούλιο Ν. Αιγαίου για τη δημοσιοποίησή της και στους συναρμόδιους Φορείς για τις σχετικές γνωμοδοτήσεις. Μετά από τις σχετικές γνωμοδοτήσεις των Φορέων, στις 05/11/2013 εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων κατασκευής και λειτουργίας του Νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου και των επιμέρους έργων αυτού (Υποσταθμού 150/20 kV και νέας οδού πρόσβασης στις παράκτιες εγκαταστάσεις μήκους 1 Km).

Στις 30/08/2013 δημοσιεύτηκαν στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης οι Αποφάσεις χρήσης γης για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Η Γενική Γραμματέας της Περιφέρειας Αιγαίου υπέγραψε, στις 08/01/2014, τις «Συμβάσεις Αγοράς Γης» για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

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

Η επανέναξη των εργασιών αναμένεται εντός του Μαΐου 2014. Σε εκτέλεση των παραπάνω συμβάσεων, η ΔΕΗ κατέβαλε την 18/12/2013 το ποσό του € 1 εκατ. Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2013 ανέρχεται σε € 95,3 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

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

Στις 31/05/2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας με την εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08/07/2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17/10/2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της Αναδόχου Κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε.-ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω Κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε.-ΤΕΡΝΑ Α.Ε.». Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 1 τέθηκε σε ισχύ στις 12/12/2011.

Στις 08/05/2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V ύψους € 1,82 εκ. Στις 10/10/2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης.

Στις 10/05/2012 υπογράφηκε η Συμφωνία Σύνδεσης με το ΕΣΦΑ (Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου). Επί της παρούσης είναι σε εξέλιξη η κατασκευή των Έργων πολιτικού μηχανικού και η ανέγερση-δοκιμές του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του τέταρτου τριμήνου του 2014.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2013 ανέρχεται σε € 469 εκατ.

ΥΗΕ Μεσοβίτικου (29 MW)

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη στον διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης του Ηλεκτρομηχανολογικού Εξοπλισμού και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας η κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Λόγω μεταβολής των συνθηκών, δεν κατέστη δυνατή η υπογραφή της Σύμβασης με το Μειοδότη και η έναρξη των εργασιών και, ως εκ τούτου, η ΔΕΗ θα προβεί άμεσα στη διενέργεια νέου διαγωνισμού, προκειμένου να προχωρήσει η κατασκευή του Κύριου και του Βοηθητικού Η/Μ Εξοπλισμού.

Όσον αφορά τη σύμβαση για τη κατασκευή των υπολειπόμενων έργων πολιτικού μηχανικού, τον Ιανουάριο 2014 εγκρίθηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας η κατακύρωση του έργου στο μειοδότη, εταιρεία ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ και αποφασίστηκε η υπογραφή της σχετικής σύμβασης με θέση σε ισχύ από 01/06/2014. Το έργο αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2018.

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι η λογιστική του αξία (€ 12,4 εκατ. μετά τις απομειώσεις που αναγνωρίστηκαν σε προηγούμενες χρήσεις) δεν ήταν ανακτήσιμη. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου - «WACC»).

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι, η λογιστική αξία του έργου υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό του και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε πρόσθετη ζημία απομείωσης κατά € 3,7 εκατ., η οποία επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2013. Σημειώνεται ότι οι σωρευμένες ζημιές απομείωσης που έχουν καταχωρηθεί για το έργο, την 31/12/2013 ανέρχονται σε € 28,5 εκατ., ενώ η λογιστική του αξία μετά τις απομειώσεις αυτές ανέρχεται σε € 8,8 εκατ. περίπου.

ΥΗΕ Ιλάρωνα (157 MW)

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλάρωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του Φράγματος, έχουν ξεκινήσει οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και προγραμματίζεται η εμπορική λειτουργία του ΥΗΣ Ιλάρωνα εντός του 1ου εξαμήνου του 2014.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWH καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 284,6 εκατ.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

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

Τον Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων αιολικών πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW, στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και

Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μια επένδυση συμβατικού τιμήματος € 59,16 εκατ., χωρίς να συνοπλογίζεται οποιαδήποτε αναθεώρηση. Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο. Τον Δεκέμβριο του 2013, με την παραλαβή του Η/Μ εξοπλισμού, ξεκίνησαν στο εργοτάξιο του Α/Π Κοπρινό (Ρέθυμνο) οι εργασίες ανέγερσης των έντεκα (11) ανεμογεννητριών του έργου. Η κατασκευή του και η σύνδεσή του στο δίκτυο αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του πρώτου τριμήνου του 2014.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Οι Συμβάσεις ΙΚΗ-1 (1278008) και ΙΚΗ-1Ν (02/094-27/09/2010), όπως ισχύουν, εκτελούνται από τον Ανάδοχο των έργων: α) κατασκευής του Υβριδικού Ενεργειακού Έργου Ικαρίας, και β) κατασκευής δημοτικής οδοποιίας. Κατά τη διάρκεια του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2014. Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW, και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,10 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,70 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Πέραν των επιτόπου εργασιών, έχει κατασκευαστεί ο κύριος Η/Μ εξοπλισμός των δύο ΜΥΗΣ, ενώ ολοκληρώθηκε η κατασκευή του αιολικού πάρκου Στραβοκουντούρας (2,70 MW).

Επαναπροκήρυξη του Φ/Β Πάρκου Μεγαλόπολης

Τον Φεβρουάριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανακοίνωσε ότι επαναπροκηρύσσεται το φωτοβολταϊκό πάρκο της Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW. Συγκεκριμένα, δημοσιεύτηκαν οι ακόλουθοι Διαγωνισμοί:

1. «Έργο: μελέτη-κατασκευή έργων Η/Μ, εγκατάσταση έργων Η/Μ και θέση σε λειτουργία δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών ονομαστικής ισχύος 39 MW και 11 MW στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας». Κατά την 20/03/2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, προσφορά υπέβαλε μία (1) εταιρεία, η «ΕΡΓΟΤΕΜ Α.Τ.Ε.Β.Ε.».
2. «Προμήθεια, μεταφορά και εύρεση χρηματοδότησης για την προμήθεια Η/Μ εξοπλισμού δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών ονομαστικής ισχύος 39 MW και 11 MW στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας». Κατά την 20/03/2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.
3. «Έργο: μελέτη-προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση ενός (1) νέου Υ/Σ 150/20 KV υπαίθριου τύπου για τη σύνδεση των Φ/Β σταθμών Μεγαλόπολης». Κατά την 20/03/2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Με την από 26/04/2013 και υπ' αριθ. ΔΑ/ΔΣ/252/13 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. κηρύχθηκαν ως άγονες οι υπ' αρ. 2 και 3 Διακηρύξεις και ματαιώθηκε ο Διαγωνισμός που προκηρύχθηκε με την υπ' αριθ. 1 Διακήρυξη.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. παρακολουθώντας την πτωτική πορεία των τιμών των Φ/Β Πλαισίων, αναμένοντας την οριστικοποίηση του Νομοθετικού Πλαισίου και προσβλέποντας στην άρση των αδειοδοτικών κωλυμάτων, βρίσκεται πλέον σε εξέταση εναλλακτικών σεναρίων για την υλοποίηση του Έργου.

Προκήρυξη 2 Φ/Β Πάρκων στην Κοζάνη

Στις 12 Φεβρουαρίου 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανακοίνωσε την προκήρυξη δύο φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 15 MW έκαστο, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας με τη διαδικασία της Μελέτης Προμήθειας και Κατασκευής.

Αντικείμενο του διαγωνισμού αποτελούσαν η μελέτη, προμήθεια, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία και η χρηματοδότηση δύο φωτοβολταϊκών σταθμών στην περιοχή Πτολεμαΐδας, νομού Κοζάνης, συνολικής ισχύος 30 MW.

Κατά την 26/03/2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τους εν λόγω Διαγωνισμούς, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Με την από 26/04/2013 και υπ' αριθ. ΔΑ/ΔΣ/252/16 Απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κηρύχθηκαν ως άγονοι οι Διαγωνισμοί.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. παρακολουθώντας την πτωτική πορεία των τιμών των Φ/Β Πλαίσίων και αναμένοντας την οριστικοποίηση του Νομοθετικού Πλαισίου βρίσκεται πλέον σε εξέταση εναλλακτικών σεναρίων για την υλοποίηση του Έργου.

Φ/Β Σταθμοί σε Βιομηχανικές Περιοχές (Βι.Πε.)

Το Μάρτιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ενέκρινε την προκήρυξη διαγωνισμού με σκοπό την ανάθεση του Έργου Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός Φ/Β Σταθμού στην ΒΙΠΕ Δράμας, ονομαστικής ισχύος 1,99 MW. Τον Απρίλιο του 2013, η Εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ -ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε., η οποία είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. προχώρησε στην προκήρυξη του υπόψη διαγωνισμού. Οι αλλαγές που επήλθαν στο πλαίσιο των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμόν Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011-30/04/2013, κατέστησαν την υλοποίηση της εν λόγω επένδυσης μη συμφέρουσα για την εταιρεία. Τον Ιούνιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε την ακύρωση του εν λόγω διαγωνισμού, ενώ τον Ιούλιο με την υπ' αρ. ΔΑ/ΔΣ/258-02/07/2013 αποφασίστηκε η μη υλοποίηση του Φ/Β Σταθμού στη ΒΙΠΕ Δράμας.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07/09/2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημοσίου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσακι Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη Σπερχειού Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Ενώ έχει εγκριθεί η αποδοχή των εκμισθώσεων από το Δ.Σ. της εταιρείας δεν έχουν ακόμη υπογραφεί οι συμβολαιογραφικές πράξεις με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 31η Μαρτίου 2014.

Αιτήσεις στη ΡΑΕ για ανανέωση και τροποποίηση άδειας παραγωγής Αιολικού Πάρκου ισχύος 1,575 MW στην Άνδρο και για χορήγηση άδειας παραγωγής συγκροτήματος Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 1.047 MW, σε νησιά της Περιφέρειας Νότιου Αιγαίου

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

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

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

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα, συνολικής ισχύος 4,95 MW ιδιοκτησίας της συμμετοχικής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., σε ποσοστό 49%, ΔΕΗ Ανανεώσιμες-Ελληνική Τεχνολογική ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Κατά τη διάρκεια του έτους συνεχίστηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιληράρινα,

ισχύος 4,2 MW, το οποίο και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του πρώτου τριμήνου του 2014. Συνεχίστηκαν οι εργασίες μετατροπής σε εκθεσιακό χώρο επισκέψιμο από το κοινό του παλαιού (1929), πλέον εκτός λειτουργίας, ΜΥΗΣ Αγυιάς, ο οποίος έχει παραχωρηθεί κατά χρήση στην Περιφέρεια Κρήτης. Οι σχετικές εργασίες ξεκίνησαν το καλοκαίρι του 2012 και αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2014.

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

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

1. Την έγκριση επένδυσης κατασκευής έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,5 MW, σε διάφορα νησιά του Αιγαίου, συνολικού προϋπολογισμού € 17 εκατ.
2. Την έγκριση διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του Έργου «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε λειτουργία έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 13,5 MW και προϋπολογισμού € 16,2 εκατ. στις ακόλουθες θέσεις: Μαρμάρι Ευβοίας 5,4 MW, Σίγρι Λέσβου 2,7 MW, Λακάκια Πυθαγορείου Σάμου 1,8 MW, Τηγάνι Μυκόνου 1,8 MW, Βίγλα Λήμνου 0,9 MW, Ποταμιά Χίου 0,9 MW».

Τον Οκτώβριο του 2013, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μετόχου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε την έγκριση των ανωτέρω.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

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

1. Την έγκριση επένδυσης των έργων ανακαίνισης του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ Λούρος) στον ποταμό Λούρο, στα όρια του Δ. Ζήρου της Π.Ε. Πρέβεζας και του Δ. Αρταίων στην Π.Ε. Άρτας, ανώτατου συνολικού Προϋπολογισμού Υπηρεσίας € 6.400.000.
2. Την έγκριση διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του Έργου «Μελέτη Εφαρμογής, Ανακαίνιση των κτιριακών εγκαταστάσεων Σταθμού Παραγωγής, των έργων Υδροληψίας και Προσαγωγής και προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Η/Μ Εξοπλισμού του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ονομαστικής ισχύος 8,84 MW, στον Ποταμό Λούρο, στα όρια του Δ. Ζήρου της Π.Ε. Πρέβεζας και του Δ. Αρταίων στην Π.Ε. Άρτας».

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

Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που έγινε στις 04/11/2013 εγκρίθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά € 13.625.000 με έκδοση 13.625.000 ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ και αξίας υπέρ το άρτιο δύο ευρώ και είκοσι λεπτά (2,20), ήτοι με τιμή διάθεσης τρία ευρώ και είκοσι λεπτά (3,20) εκάστη και το σχηματισμό αποθεματικού υπέρ το άρτιο ποσού είκοσι εννέα εκατομμυρίων εννιακοσίων εβδομήντα πέντε χιλιάδων ευρώ (29.975.000).

Επιχειρηματικό Σχέδιο 2014-2018

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

ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη-Πολλυπόταμος»

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

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

Η κατασκευή του έργου αποτελεί την ολοκλήρωση πολυετούς προσπάθειας της Πολιτείας, αρμόδιων φορέων και επενδυτών ΑΠΕ, την υλοποίηση του οποίου έχει αναλάβει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., συμβάλλοντας στις προσπάθειες της Πολιτείας για προσέλκυση νέων επενδύσεων. Επισημαίνεται ότι, το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα € 80 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα € 700 εκατ. Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος-Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ της Νέας Μάκρης, το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί και να είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί πριν από το τέλος του 2014. Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι υπάρχει ήδη μεγάλη καθυστέρηση στην εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ Ν. Μάκρης, λόγω σφοδρών αντιδράσεων του Δήμου Μαραθώνος (πρώην Ν. Μάκρης) και της μη χορήγησης άδειας εκσκαφής. Όπως επίσης υπάρχει καθυστέρηση στις απαιτούμενες απαλλοτριώσεις στην παραίτηση της Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος-Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Τον Φεβρουάριο του 2013 ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400 kV που συνδέει το νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400 kV στη περιοχή της Βοιωτίας. Το δεύτερο κύκλωμα ηλεκτρίστηκε και τέθηκε υπό φορτίο στο τέλος Αυγούστου του 2013. Η γραμμή αυτή, που συμπεριλαμβάνει δύο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι η οποία από τις 05/02/2014 είναι κατανεμημένη μονάδα και σε κανονική λειτουργία.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Μεγαλόπολης στην Πελοπόννησο

Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Η πλευρά 150 kV του νέου ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Απρίλιο 2013 ενώ έχει πλέον ηλεκτριστεί και η πλευρά 400 kV. Το ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V), όταν αυτή ολοκληρωθεί.

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

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

Η αποσφράγιση των προσφορών έγινε στις 15 Οκτωβρίου 2013 και έχει ήδη ξεκινήσει η διαδικασία για την ολοκλήρωση του διαγωνισμού.

Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμησης δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαιοκίνητων μονάδων και στη μείωση των αέριων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρύχιων καλωδιακών συνδέσεων.

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

Με την απόφαση 560/2013, η ΡΑΕ ενέκρινε το ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, επιβάλλοντας κάποιες τροποποιήσεις αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα της Γ' Φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Κατόπιν τούτου, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενσωμάτωσε τις πιο πάνω τροποποιήσεις στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας 2014-2023 και με την με αρ. πρωτ. ΓΡ.Δ/20500-23/12/2013 επιστολή υπέβαλε στη ΡΑΕ το τελικό τεύχος του ΔΠΑ, αναμένοντας την έγκρισή της για την επίσημη δημοσίευσή του.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Αγωγές κατά ΔΕΗ-ΔΕΔΔΗΕ

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

Πρόγραμμα συμμόρφωσης

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΕΔΔΗΕ, είναι υποχρεωμένος να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124, παρ. 7 του ν. 4001/2011). Το εν λόγω πρόγραμμα, καταρτίστηκε από τον υπεύθυνο συμμόρφωσης σε συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ και υποβλήθηκε εμπρόθεσμα για έγκριση στην ΡΑΕ, η οποία το έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση στις 27/07/2012. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΔΕΔΔΗΕ (αρ. πρωτοκόλλου Ο-54046-13/02/2013) έκανε συγκριμένες παρατηρήσεις και ζήτησε την επικαιροποίηση του Προγράμματος Συμμόρφωσης με βάση τις παρατηρήσεις αυτές. Ο ΔΕΔΔΗΕ επικαιροποίησε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου προς έγκριση στη ΡΑΕ στις 26/03/2013 (αρ. πρωτοκόλλου ΓρΔ/1508-26/03/2013). Αναμένεται η έγκριση του προγράμματος από τη ΡΑΕ.

ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι η κοινή εταιρεία που ίδρυσαν τον Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. με ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας. Το 2012 η Urbaser εξέφρασε την επιθυμία της να αποχωρήσει από την ελληνική αγορά και από τη συμμετοχή της στη Waste Syclo, και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλε δεσμευτική πρόταση προς την Urbaser για την αγορά των μετοχών της. Από τον Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ βρίσκονταν σε διαδικασία γνωστοποίησης στην Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, για τη συνεργασία δυνάμει της οποίας η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα αποκτήσει το 51% των μετοχών της Waste Syclo, υποκαθιστώντας την Urbaser ως από κοινού με τη ΔΕΗ ελέγχων μέτοχος στην εταιρεία. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού, με την υπ' αριθμ. 577/ΜΙΙ/2013 Απόφασή της, ενέκρινε στις 25/10/2013 τη γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση. Το Δεκέμβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη συμμετοχή της Εταιρείας στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Waste Syclo. Εντός του 2014, η ΔΕΗ κατέβαλε το ποσό των € 112,7 που αντιστοιχεί στο ποσοστό συμμετοχής στην προαναφερθείσα αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Waste Syclo.

Συνεργασία ΔΕΗ-ΤΕΡΝΑ Ενεργειακής στους Διαγωνισμούς Απορριμμάτων Αττικής

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

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο Διαγωνισμό από τον Μάρτιο 2010. Το έργο, σύμφωνα και με το νέο RfP που εκδόθηκε στις 5 Απριλίου 2013, αφορά στην ανάπτυξη του ορυχείου και την κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος έως 2x320 MW. Η ΔΕΗ εξετάζει τη συμμετοχή της στην επόμενη φάση του διαγωνισμού, βάσει των τροποποιήσεων που θα επέλθουν στο Διαγωνισμό.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός αφορά στο σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη λειτουργούντος σταθμού Tikves (116 MW). Στις 30/01/2014 το Υπουργείο Περιβάλλοντος της ΠΓΔΜ δημοσίευσε νέα Πρόσκληση για Υποβολή Προσφοράς με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 16η Απριλίου 2014. Η ΔΕΗ επανεξετάζει το ενδιαφέρον της για το έργο με βάση τα νέα δεδομένα του Διαγωνισμού.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τρέως Τράπεζα Κύπρου

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

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

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. με την από 07/08/2013 απόφασή του, ενέκρινε την από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E., σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.», στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Το αντικείμενο της «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.» θα είναι η προώθηση, μέσω Πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising), ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας και παροχής ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε. Η σύσταση της ως άνω Ανώνυμης Εταιρείας εγκρίθηκε από την Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ' αριθ. 587/2014 Απόφασή της.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

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

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

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

Υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Alpiq Central Europe Ltd. σύμβαση κοινοπραξίας για την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria (PPC BG) και με ποσοστά συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 85% και Alpiq Central Europe Ltd. 15%. Μέσω αυτής της συνεργασίας, ο Όμιλος ΔΕΗ

επιδιώκει τη διεύρυσή του σε γειτονικές Αγορές, τη διεύρυνση της δραστηριοποίησής του στο διασυνοριακό εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνολογίας όσον αφορά τη διενέργεια συναλλαγών σε πολλαπλές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, δρώντας από κοινού με μια καταξιωμένη εταιρεία με παρουσία σε πολλά Ευρωπαϊκά κράτη, καθώς και με σημαντική εμπειρία στο διασυνοριακό εμπόριο.

Επιπροσθέτως, αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας η ίδρυση 100% θυγατρικής εμπορικής εταιρείας στην Τουρκία με έδρα την Κωνσταντινούπολη, μέσω της οποίας επιδιώκεται η δραστηριοποίηση του Ομίλου στην ταχέως αναπτυσσόμενη Τουρκική Αγορά, αλλά και στο διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας προς και από την Τουρκία.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας της 4ης Οκτωβρίου 2012, η ΔΕΗ προχώρησε στις 29/10/2012 στην υπογραφή με τη ΔΕΠΑ αφενός νέας Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου και αφετέρου Ιδιωτικού Συμφωνητικού, με το οποίο εκκαθαρίζονται οι διαφορές και αμοιβαίες απαιτήσεις που απορρέουν από την από 09/06/1994 μεταξύ των Μερών υφιστάμενη Σύμβαση Προμήθειας φυσικού αερίου.

Η από 29/10/2012 νέα Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ αφορά την προμήθεια και μεταφορά συνολικής ποσότητας 11.260 εκατ. Nm³ φυσικού αερίου στις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ για την περίοδο από 01/01/2012 έως 31/12/2020 με την Ελάχιστη Ετήσια Συμβατική Ποσότητα (take-or-pay) στο 80% της εκάστοτε Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας και δικαίωμα της ΔΕΗ για μείωσή της στο 75% για δύο, μη συνεχόμενα έτη, της επιλογής της, με εξάμηνη προειδοποίηση της ΔΕΠΑ. Η τιμή προμήθειας φυσικού αερίου όπως και το ύψος της παρεχόμενης από τη ΔΕΗ εγγύησης πληρωμής θα προκύπτει βάσει των μηχανισμών που εφαρμόζονται από τη ΔΕΠΑ και στους λοιπούς Ηλεκτροπαραγωγούς-πελάτες της. Τέλος, προβλέπεται δικαίωμα της ΔΕΗ για προσαρμογή/αναδιαπραγμάτευση της Σύμβασης σε περίπτωση μεταβολής του ρυθμιστικού πλαισίου ή/και ουσιαδών μεταβολών στην ελληνική και διεθνή αγορά φυσικού αερίου ή/και την ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Σε συνέχεια δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ, τις οποίες απεδέχθη η Επιτροπή Ανταγωνισμού με Απόφασή της στις 13/11/2012, η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας για τα έτη 2013 και 2014 ενώ, σύμφωνα με τα συμβατικά προβλεπόμενα έκανε για το 2014 χρήση του δικαιώματός της για μείωση της Ελάχιστης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας στο 75% της αντίστοιχης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας. Για το έτος 2013 η ΔΕΗ υπερέκλυσε την υποχρέωσή της σε ό,τι αφορά την παραλαβή της Ελάχιστης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας. Ως εκ τούτου δεν υφίσταται θέμα καταβολής ρήτρας take-or-pay από τη ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ για το έτος 2013.

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

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

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

Περαιτέρω, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία απέστειλε στις 05/02/2014 στη ΔΕΗ σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ. Το εν λόγω σχέδιο εξετάζεται από τη Μητρική Εταιρεία.

Τέλος, έχει ταμειακά διευθετηθεί, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από το από 29/10/2012 Ιδιωτικό Συμφωνητικό μεταξύ των Μερών, η εκκαθάριση των απαιτήσεων της ΔΕΗ έναντι της ΔΕΠΑ για την περίοδο έως 31/12/2011, οι οποίες ανέκυψαν κατά την υλοποίηση της από 09/06/1994 Σύμβασης Προμήθειας Φυσικού Αερίου μεταξύ των δύο Μερών καθώς και η εκκαθάριση των εκκρεμοτήτων του έτους 2012.

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

Στις 25/02/2014 το ΥΠΕΚΑ ανακοίνωσε με Δελτίο Τύπου την επίτευξη συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom που εξασφαλίζει σημαντική έκπτωση στην τιμή προμήθειας του φυσικού αερίου.

Η νέα τιμή, σύμφωνα με την ως άνω ανακοίνωση, μεταφράζεται σε έκπτωση ύψους 15% σε σχέση με την τιμή που ίσχυε μέχρι 25/02/2014. Η νέα τιμή έχει αναδρομική ισχύ – βάσει και της διακρατικής συμφωνίας – από την 1η Ιουλίου 2013, γεγονός που μεταφράζεται σε εκπτώσεις στο σύνολο των καταναλωτών φυσικού αερίου (βιομηχανικούς και οικιακούς καταναλωτές). Περαιτέρω, η νέα τιμή εφαρμόζεται στο πλαίσιο της διακρατικής συμφωνίας μέχρι το 2016 με επέκταση για άλλη μια δεκαετία και επιπλέον τη δυνατότητα που διασφαλίστηκε από τις διαπραγματεύσεις για δύο νέες αναθεωρήσεις, με την πρώτη μετά από 2 χρόνια. Η ανανεωμένη σύμβαση προμήθειας έχει επιπλέον μια σειρά από ευνοϊκότερες παραμέτρους πέραν της συμβατικής τιμής εξίσου σημαντικές, όπως η μείωση του ορίου κάτω από το οποίο ενεργοποιείται η ρήτρα υποχρεωτικής παραλαβής («take or pay»). Με τη μείωση των ορίων της ρήτρας αυτής δίνεται μεγαλύτερη ευελιξία στη ΔΕΠΑ και επομένως και στους μεγάλους πελάτες της.

Δεδομένου ότι, μέχρι την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων της 31/12/2013, η ΔΕΠΑ δεν είχε αποστείλει στοιχεία στη ΔΕΗ για τον κατ' εκτίμηση έστω υπολογισμό της εν λόγω αναδρομικής έκπτωσης, η ΔΕΗ δεν προέβη στην αναγνώριση του σχετικού οφέλους στα αποτελέσματα της τρέχουσας χρήσης.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

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

Έκδοση Φορολογικού Πιστοποιητικού για τη χρήση 2012

Ο φορολογικός έλεγχος για τη διαχειριστική χρήση 2012, διεξήχθη από τους Ορκωτούς Ελεγκτές και στις 26/09/2013 εξεδόθη από τους Νόμιμους Ελεγκτές «Ετήσια Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη».

Διεξαγωγή φορολογικού ελέγχου

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

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

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

Τον Οκτώβριο του 2013, με βάση το άρθρο 58 του ν. 4075/2012, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στη Μητρική Εταιρεία ύψους € 64,5 εκατ. έναντι ηχηπρόθεσμων οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από λογαριασμούς ρεύματος για το χρονικό διάστημα 01/01/2013 έως 31/08/2013. Το ποσό της προκαταβολής επεστράφη την 27η Δεκεμβρίου 2013.

Ταυτόχρονα, μετά την επιστροφή του προαναφερθέντος ποσού, την ίδια ημερομηνία το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε νέα προκαταβολή στη Μητρική Εταιρεία ύψους € 100 εκατ. τα οποία και επεστράφησαν την 28η Φεβρουαρίου 2014. Τέλος, στις 4 Μαρτίου 2014 το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε εκ νέου νέα προκαταβολή στη Μητρική Εταιρεία ύψους € 90,9 εκατ. η οποία πρέπει να επιστραφεί εντός του Μαΐου 2014.

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

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

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

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

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

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

Σημαντικές Βλάβες σε Σταθμούς Παραγωγής

Κατά το 2013 σημειώθηκαν σημαντικές βλάβες σε Σταθμούς Παραγωγής:

Η πρώτη στη Μονάδα Ι του ΑΗΣ Καρδιάς, στις 08/07/2013, στον κύριο Μετασχηματιστή (Μ/Σ) της Μονάδας. Η Μονάδα, μετά τη μεταφορά και σύνδεση κατάλληλου Μ/Σ, επαναλειτουργήθηκε στις 24/08/2013.

Η δεύτερη στον ΑΗΣ Μελίτης στον οποίο, στις 25/07/2013, σημειώθηκε πυρκαγιά στους ταινιόδρομους του Συστήματος Διακίνησης Λιγνίτη. Η βλάβη επιδιορθώθηκε και η Μονάδα τέθηκε σε λειτουργία την 25η Σεπτεμβρίου 2013.

Οι δύο ως άνω βλάβες επηρέασαν αρνητικά το ύψος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής κατά το Β' Εξάμηνο του 2013, παρότι η εν λόγω επίπτωση για τον ΑΗΣ Μελίτης περιορίστηκε από το γεγονός ότι κατά τη χρονική περίοδο επιδιόρθωσης της βλάβης πραγματοποιήθηκε και η προγραμματισμένη για τον Οκτώβριο του 2013 ετήσια συντήρησή της.

Η τρίτη σημαντική βλάβη σημειώθηκε στον ΑΣΠ Θήρας με πυρκαγιά, στις 13/08/2013, σε μία από τις Μονάδες του Σταθμού, η οποία προξένησε βλάβες και σε παρακείμενες Μονάδες και τον βοηθητικό εξοπλισμό του Σταθμού. Η ηλεκτροδότηση του νησιού αποκαταστάθηκε σταδιακά έως τις 16/08/2013 με τη μεταφορά φορητών Η/Ζ, ενοικιαζόμενων και ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε., καθώς επίσης με τη μερική επιδιόρθωση των βλαβών σε Η/Ζ του Σταθμού.

Απαλλοτρίωση του Οικισμού Μαυροπηγής, Δήμου Εορδαίας

Εντός του 2013, καταβλήθηκε δαπάνη ύψους € 79,3 εκατ. που αφορά αποζημίωση για την αναγκαστική απαλλοτρίωση του προς μετεγκατάσταση οικισμού Μαυροπηγής του Δήμου Εορδαίας έκτασης 415 στρεμμάτων για την εκμετάλλευση του υποκείμενου λιγνιτικού κοιτάσματος, η οποία κηρύχθηκε υπέρ και με δαπάνες της αιτούσας ΔΕΗ. Η εν λόγω δαπάνη συμπεριλαμβάνεται στις επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας.

38. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των διαθεσίμων προς πώληση επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα με κυμαινόμενο επιτόκιο. Για όλα τα παράγωγα, οι εύλογες αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

Πιστωτικός Κίνδυνος

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

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

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

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

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

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

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

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ/Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (κυρίως ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο στην περίπτωση υπερτίμησης του δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την

προμήθεια υγρών καυσίμων, διενεργούνται κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας και ανάπτυξης του Ομίλου. Ο Όμιλος αντιμετωπίζει τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του υποχρεώσεων. Γενική επιδίωξη του Ομίλου είναι η εξασφάλιση ρευστότητας μέσω επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος εντείνεται το τελευταίο διάστημα λόγω της γενικότερης κατάστασης της Ελληνικής οικονομίας καθώς και του Τραπεζικού Συστήματος, που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένη έως και μηδαμινή ρευστότητα. Ένα σημαντικό μέρος των χρεωλυσιών του 2013 που αφορά κυρίως ελληνικές τράπεζες, βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο συζητήσεων, σχετικά με την οριστικοποίηση της αναχρηματοδότησής τους.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(Σε εκατ. €)	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31η Δεκεμβρίου 2012 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	110,0	191,5	-	-	301,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	2,0	296,0	1.202,6	-	-	1.500,6
Δάνεια	-	-	-	2.124,2	1.191,5	3.315,7
Σύνολο	2,0	406,0	1.394,1	2.124,2	1.191,5	5.117,8
31 Δεκεμβρίου 2013 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	97,1	0,2	-	-	97,3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	20,0	1.199,0	-	-	1.219,0
Δάνεια	-	147,1	473,9	1.759,8	1.254,2	3.635,0
Σύνολο	-	264,2	1.673,1	1.759,8	1.254,2	4.951,3
31 Δεκεμβρίου 2012 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	60,0	181,5	-	-	241,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	296,0	1.043,0	-	-	1.339,0
Δάνεια	-	-	-	1.857,2	1.169,0	3.026,2
Σύνολο	-	356,0	1.224,5	1.857,2	1.169,0	4.606,7
31 Δεκεμβρίου 2013 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	50,0	-	-	-	50,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	20,0	1.199,0	-	-	1.219,0
Δάνεια	-	17,2	347,7	1.614,5	1.254,1	3.233,5
Σύνολο	-	87,2	1.546,7	1.614,5	1.254,1	4.502,5

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. €):

	Αύξηση/Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
2013			
Euro	+50	(16,57)	(14,47)
Euro	-50	16,57	14,47
2012			
Euro	+50	(18,3)	(16,1)
CHF	+50	(0,026)	(0,026)
Euro	-50	18,3	16,1
CHF	-50	0,026	0,026

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων, από πιθανές εύλογες μεταβολές στην ισοτιμία του ελβετικού φράγκου (CHF), με όλες τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό (σε εκατ. €):

	Ανατίμηση/Υποτίμηση CHF	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (CHF)
2013	-	-
	-	-
2012	+5%	(0,8)
	-5%	0,7

Κίνδυνος αγοράς

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	Υγρά Καύσιμα (τόνοι)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ ένα ευρώ)	+0,01 € (+ ένα λεπτό του ευρώ)	+1€ (+ ένα ευρώ)
Επίδραση	€ 1,1 εκατ.	€ 8,3 εκατ.	€ 13,2 εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€ κατά 5¢ του δολαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2014 κατά € 33 εκατ.

Επάρκεια αποθεμάτων λιγνίτη

Η Διοίκηση θεωρεί ότι τα οικονομικά εκμεταλλεύσιμα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα τρέχοντα και μελλοντικά επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής για πολλά έτη.

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2013	2012
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.853.946	4.803.451
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	97.285	301.529
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(421.971)	(420.927)
Καθαρό χρέος	4.529.260	4.684.053
Ίδια κεφάλαια	5.403.573	5.682.249
Μείον αποθεματικό αποτ/σης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	-	(249)
	5.403.573	5.682.000
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	83,8%	82,4%

39. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2013	2012	2013	2012
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	29.920	31.357	23.763	22.901

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2013 δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθώματων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

40. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομόλογα-Δάνεια

Η Μητρική Εταιρεία έχει ουσιαστικά ολοκληρώσει τις διαπραγματεύσεις για την οριστική αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της προς τις ελληνικές τράπεζες.

Η Μητρική Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο πιθανής έκδοσης ομολόγου μέσω των κεφαλαιαγορών κατά τη διάρκεια του 2014, υπό την επιφύλαξη των συνθηκών της αγοράς και εφόσον κάτι τέτοιο αποφασιστεί από τη Διοίκηση.

Η ΔΕΗ την περίοδο Ιανουαρίου-Μαρτίου 2014 εκταμίευσε ποσό ύψους € 96,1 εκατ. που αφορά το ομολογιακό δάνειο ύψους € 739 εκατ. για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας λιγνιτικής μονάδας «Πτολεμαΐδα V» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων «Euler Hermes».

Τον Μάρτιο του 2014 υπεγράφη η πρώτη σύμβαση ύψους € 235 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους € 415 εκατ. Η χρηματοδότηση αυτή αφορά επενδύσεις για την περίοδο 2013-2015 για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ηπειρωτικής και Νησιωτικής Ελλάδας.

Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/01/2014, σύμφωνα με την πρόσκληση που αναρτήθηκε στις 07/01/2014.

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

Πρώτο θέμα: “Τιμολόγηση της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» από 01/01/2014 - Υποβολή προς έγκριση των ενεργειών του Διοικητικού Συμβουλίου.”

Δεύτερο θέμα: “Επικύρωση της Ιδιότητας Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου.”

Τρίτο θέμα: “Επικύρωση του ορισμού, κατ’ άρθρο 37 του ν. 3693/2008, Μέλους της Επιτροπής Ελέγχου. ”

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

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

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

Στις 28 Φεβρουαρίου 2014, συνεχίστηκε η εξ αναβολής Γενική Συνέλευση των Μετόχων στην οποία ο εκπρόσωπος του βασικού μετόχου –ήτοι το Ελληνικό Δημόσιο– πρότεινε και η Γενική Συνέλευση ενέκρινε για όλες τις επιχειρήσεις Υψηλής Τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης 10% στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ, για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1 συν 1 χρόνο, από 01/01/2014.

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

Τέλος, η Γενική Συνέλευση ενέκρινε τα πεπραγμένα της διοίκησης της Εταιρείας όσον αφορά τις σχέσεις της Εταιρείας με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ Α.Ε.

Παράρτημα I

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013

(σε εκατ. €)	ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	5.698,9	5.648,3
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	(0,0)	(0,0)	1.919,6	2.295,3	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,7	133,7
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(0,0)	(0,0)	370,5	379,2	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	(0,0)	(0,0)	7,0	3,2	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	308,3	344,9	(0,0)	(0,0)
Συμμετοχές Καταναλωτών	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	84,8	106,5	(0,0)	(0,0)
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	12,7	12,6
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Λοιπές πωλήσεις	1,0	1,5	11,7	8,8	12,5	9,4	648,5	361,0
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	5,0	7,3	3,0	6,5	(0,0)	(0,0)	1,9	0,9
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	(0,0)	(0,0)	498,8	708,7	(0,0)	(0,0)	140,8	(0,0)
Ηλεκτρική ενέργεια	(0,0)	(0,0)	128,1	266,6	(0,0)	(0,0)	86,1	110,2
Λιγνίτης	740,5	853,5	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Λοιπές Υπηρεσίες	15,6	14,4	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	762,1	876,7	2.938,8	3.668,3	405,6	460,9	6.641,1	6.189,8
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	229,3	228,5	272,2	274,3	0,0	0,0	41,9	40,5
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(3,5)	(7,5)	50,2	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Υγρά καύσιμα	0,0	0,0	792,6	940,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Φυσικό αέριο	0,0	0,0	401,9	444,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Αποσβέσεις	141,7	131,8	251,3	256,4	157,5	185,6	1,2	1,1
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0,0	0,0	8,6	4,8	0,0	0,0	412,9	157,7
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,7	133,7
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.751,9	3.614,7
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	500,5	450,5
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	209,4	207,9
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,6	752,8
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	713,9	410,0
Υλικά και αναλώσιμα	80,1	67,5	55,3	56,9	0,0	0,0	1,0	1,2
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	187,6	174,2	41,1	51,3	0,0	0,0	26,7	29,3
Αμοιβές τρίτων	1,2	1,4	10,3	11,8	0,0	0,0	9,7	12,6
Φόροι-Τέλη	30,6	30,5	50,5	52,7	0,0	0,0	4,0	4,3
Προβλέψεις	0,8	2,0	7,8	7,7	0,0	0,0	365,5	265,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	33,0	34,8	130,8	138,4	70,8	68,6	0,0	0,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(5,7)	(6,8)	(20,9)	(26,6)	(11,3)	(13,1)	(36,5)	(27,6)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1,7	5,7	8,2	(179,1)	5,8	8,0	80,1	(15,1)
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	0,0	0,0	187,5	57,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Ζημιές / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,5	0,2	1,9	0,8	1,0	0,4	0,0	0,0
Ζημιές / (κέρδη) από συναλληλαγμιακές διαφορές	(0,1)	0,2	(0,5)	0,7	(0,3)	0,3	0,0	0,0
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	44,9	45,0	41,4	41,0	1,5	0,9	8,9	13,6
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	639,6	708,7
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	66,5	78,2	19,6	32,0	0,0	0,0	128,1	266,6
Λιγνίτης	0,0	0,0	740,5	853,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Λοιπές Υπηρεσίες	0,0	0,0	15,6	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(46,5)	91,0	(127,0)	586,7	180,6	210,2	(94,0)	(837,7)

ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΑΔΜΗΕ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΛΟΙΠΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
(0,0)	(0,0)	5.698,9	5.648,3	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	5.698,9	5.648,3
(1.919,6)	(2.295,3)	(0,0)	(0,0)	2.401,4	2.228,3	(0,0)	(0,0)	28,4	24,3	(2.377,6)	(2.237,3)	52,2	15,3
(134,7)	(133,7)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(370,5)	(379,2)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(7,0)	(3,2)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,6)	(0,0)	(0,6)
(308,3)	(344,9)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	84,8	106,5	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	84,8	106,5
(0,0)	(0,0)	12,7	12,6	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	12,7	12,6
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	1.525,1	1.167,9	(0,0)	(0,0)	(1.525,1)	(1.167,9)	(0,0)	(0,0)
(613,5)	(331,7)	60,1	49,0	0,4	1,9	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,4)	80,7	60,1	131,7
(0,0)	(0,0)	9,9	14,6	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	9,9	14,6
(639,6)	(708,7)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(214,3)	(376,8)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(740,5)	(853,5)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(15,6)	(14,4)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(4.828,9)	(5.307,8)	5.918,7	5.887,9	2.401,9	2.230,3	1.525,1	1.167,9	28,4	24,3	(3.903,1)	(3.325,2)	5.970,8	5.985,2
0,0	0,0	543,4	543,3	64,0	63,1	272,9	267,4	2,9	2,4	(12,2)	(12,9)	871,0	863,3
0,0	0,0	46,7	40,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	40,9
0,0	0,0	792,6	940,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	792,6	940,7
0,0	0,0	401,9	444,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	401,9	444,5
0,0	0,0	551,7	575,0	51,5	54,5	6,6	5,0	6,8	5,1	1,1	0,0	617,6	639,7
(421,5)	(162,5)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(134,7)	(133,7)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(1.089,1)	(1.796,0)	1.662,8	1.818,7	2.139,6	1.978,4	425,1	140,8	0,0	0,0	(2.587,7)	(2.145,2)	1.639,9	1.792,7
(500,5)	(450,5)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	209,4	207,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(209,4)	(191,1)	0,0	16,9
(308,3)	(344,9)	433,4	407,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(433,4)	(407,9)	0,0	0,0
(713,9)	(410,0)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	136,4	125,5	2,6	1,9	43,1	36,0	0,0	0,0	(9,0)	0,0	173,1	163,4
0,0	0,0	255,4	254,8	4,8	6,4	708,5	631,0	4,6	4,4	(666,8)	(583,9)	306,5	312,7
(4,6)	(8,5)	16,6	17,2	4,1	7,7	32,9	30,9	0,8	1,2	(16,1)	(12,5)	38,4	44,6
(46,5)	(48,3)	38,6	39,1	3,1	2,1	4,2	2,8	3,9	2,2	(0,7)	0,0	49,1	46,2
0,0	0,0	374,0	274,8	20,7	48,5	(23,7)	14,2	0,1	0,0	(12,9)	0,0	358,2	337,4
0,0	0,0	234,6	241,8	50,0	29,8	0,1	0,2	0,5	1,3	(22,7)	0,0	262,6	273,3
0,0	0,0	(74,4)	(74,2)	(1,8)	(2,1)	(0,4)	(0,2)	(0,3)	(0,6)	31,2	37,0	(45,7)	(40,2)
0,0	0,0	95,8	(180,5)	(11,6)	3,5	13,0	5,1	0,7	0,4	41,1	15,7	139,1	(155,8)
0,0	0,0	187,5	57,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	187,5	57,1
0,0	0,0	3,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	(1,6)	(2,1)	0,0	0,0	1,8	(0,7)
0,0	0,0	(0,9)	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(0,9)	1,2
0,0	0,0	96,7	100,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	100,6
(639,6)	(708,7)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(214,3)	(376,8)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(740,5)	(853,5)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(15,6)	(14,4)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(0,0)	(0,0)	(86,9)	50,2	74,7	36,5	42,6	34,6	10,0	9,9	(5,6)	(24,5)	34,9	106,7

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013

(σε εκατ. €)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2013	2012	2013	2012
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	(0,0)	(0,0)	1.693,6	2.295,3
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(0,0)	(0,0)	370,5	379,2
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	(0,0)	(0,0)	7,0	3,2
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Συμμετοχές Καταναλωτών	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Λοιπές πωλήσεις	1,0	1,5	11,4	8,6
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	5,0	7,3	2,1	5,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Ηλεκτρική ενέργεια	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Λιγνίτης	740,5	853,5	(0,0)	(0,0)
Λοιπές Υπηρεσίες	15,6	14,4	(0,0)	(0,0)
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	762,1	876,7	2.084,6	2.691,3
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	229,3	228,5	207,7	211,8
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(3,5)	(7,5)	50,2	48,4
Υγρά καύσιμα	0,0	0,0	58,5	77,3
Φυσικό αέριο	0,0	0,0	401,9	444,5
Αποσβέσεις	141,7	131,8	205,0	211,9
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0,0	0,0	0,5	0,1
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0,0	0,0	0,0	0,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	0,0	0,0	0,0	0,0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0,0	0,0	0,0	0,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	0,0	0,0	0,0	0,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	0,0	0,0	0,0	0,0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0,0	0,0	0,0	0,0
Υλικά και αναλώσιμα	80,1	67,5	29,8	37,2
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	187,6	174,2	34,4	42,6
Αμοιβές τρίτων	1,2	1,4	7,0	7,4
Φόροι-Τέλη	30,6	30,5	49,7	51,8
Προβλέψεις	0,8	2,0	5,9	5,7
Χρηματοοικονομικά έξοδα	33,0	34,8	106,4	106,1
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(5,7)	(6,8)	(17,0)	(20,4)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1,7	5,7	1,0	(179,3)
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	0,0	0,0	172,8	54,8
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,5	0,2	1,5	0,6
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,1)	0,2	(0,4)	0,5
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	44,9	45,0	31,1	31,6
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0,0	0,0	0,0	0,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	66,5	78,2	17,4	30,0
Λιγνίτης	0,0	0,0	740,5	853,5
Λοιπές Υπηρεσίες	0,0	0,0	15,6	14,4
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(46,5)	91,0	(35,0)	661,0

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012
(0,0)	(0,0)	5.052,6	5.012,0	5.052,6	5.012,0
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	1.693,6	2.295,3
(0,0)	(0,0)	52,1	56,8	52,1	56,8
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	370,5	379,2
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	7,0	3,2
272,0	300,2	(0,0)	(0,0)	272,0	300,2
74,2	96,4	(0,0)	(0,0)	74,2	96,4
(0,0)	(0,0)	12,7	12,6	12,7	12,6
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
10,6	8,1	573,7	336,7	596,7	354,8
(0,0)	(0,0)	1,7	0,8	8,9	13,1
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	84,0	108,2	84,0	108,2
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	740,5	853,5
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	15,6	14,4
356,8	404,7	5.776,9	5.527,	8.980,4	9.499,8
0,0	0,0	37,2	36,1	474,1	476,4
0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	40,9
0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	77,3
0,0	0,0	0,0	0,0	401,9	444,5
134,2	157,4	1,0	1,0	482,0	502,1
0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1
0,0	0,0	134,7	133,7	134,7	133,7
0,0	0,0	2.751,9	3.614,7	2.751,9	3.614,7
0,0	0,0	500,5	450,5	500,5	450,5
0,0	0,0	209,4	207,9	209,4	207,9
0,0	0,0	672,1	685,9	672,1	685,9
0,0	0,0	713,9	407,0	713,9	407,0
0,0	0,0	0,9	1,1	110,9	105,7
0,0	0,0	23,4	26,3	245,4	243,1
0,0	0,0	8,6	11,8	16,9	20,5
0,0	0,0	3,6	3,9	83,9	86,1
0,0	0,0	338,2	237,2	344,9	244,9
59,3	61,4	0,0	0,0	198,7	202,3
(9,5)	(11,8)	(32,2)	(24,4)	(64,4)	(63,4)
4,8	5,9	81,5	(13,5)	89,1	(181,2)
0,0	0,0	0,0	0,0	172,8	54,8
0,8	0,4	0,0	0,0	2,8	1,2
(0,2)	0,3	0,0	0,0	(0,7)	1,0
1,3	0,8	7,6	12,2	84,9	89,7
0,0	0,0	535,9	591,6	535,9	591,6
0,0	0,0	0,0	1,0	83,9	109,2
0,0	0,0	0,0	0,0	740,5	853,5
0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	14,4
166,1	190,3	(211,4)	(856,9)	(126,8)	85,3

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013**

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2013	2012
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ		
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	(0,0)	(0,0)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	113,4	(0,0)
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	(0,0)	(0,0)
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(0,0)	(0,0)
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	(0,0)	(0,0)
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	(0,0)	(0,0)
Συμμετοχές Καταναλωτών	(0,0)	(0,0)
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	(0,0)	(0,0)
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	(0,0)	(0,0)
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,2	0,5
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	244,2	353,4
Ηλεκτρική ενέργεια	62,7	133,0
Λιγνίτης	(0,0)	(0,0)
Λοιπές Υπηρεσίες	(0,0)	(0,0)
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	420,7	487,0
ΕΞΟΔΑ		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	23,8	23,5
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0,0	0,0
Υγρό καύσιμα	387,5	467,6
Φυσικό αέριο	0,0	0,0
Αποσβέσεις	19,0	18,7
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0,0	3,0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0,0	0,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	0,0	0,0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0,0	0,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	0,0	0,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	0,0	0,0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0,0	0,0
Υλικά και αναλώσιμα	8,8	5,5
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	1,3	3,0
Αμοιβές τρίτων	0,1	0,2
Φόροι-Τέλη	0,3	0,5
Προβλέψεις	1,0	0,8
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9,3	16,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,5)	(3,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1,0	(0,3)
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	7,9	1,1
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,1	0,1
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,0	0,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	3,5	3,2
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0,0	0,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,6	1,4
Λιγνίτης	0,0	0,0
Λοιπές Υπηρεσίες	0,0	0,0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(43,0)	(54,2)

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012
(0,0)	(0,0)	337,3	332,0	337,3	332,0
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	113,4	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
18,8	18,0	(0,0)	(0,0)	18,8	18,0
5,4	5,2	(0,0)	(0,0)	5,4	5,2
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
1,2	0,6	38,9	12,6	40,3	13,3
(0,0)	(0,0)	0,1	(0,0)	0,3	0,5
(0,0)	(0,0)	73,5	(0,0)	317,7	353,4
(0,0)	(0,0)	1,6	1,4	64,3	134,5
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
25,4	23,9	451,4	346,1	897,5	857,0
0,0	0,0	2,7	2,5	26,5	26,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	387,5	467,6
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11,9	12,8	0,1	0,0	30,9	31,6
0,0	0,0	208,3	83,1	208,3	86,1
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	35,3	33,7	35,3	33,7
0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	1,5
0,0	0,0	0,0	0,1	8,8	5,5
0,0	0,0	1,5	1,5	2,8	4,5
0,0	0,0	0,7	0,6	0,8	0,7
0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	0,7
0,0	0,0	9,9	15,1	11,0	15,9
5,6	2,4	0,0	0,0	14,9	18,4
(0,9)	(0,5)	(2,1)	(1,6)	(4,4)	(5,2)
0,1	0,7	(0,8)	(0,8)	0,3	(0,5)
0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,1
0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1
0,0	0,0	0,0	0,0	(0,1)	0,1
0,1	0,0	0,7	0,8	4,3	4,0
0,0	0,0	54,1	61,5	54,1	61,5
0,0	0,0	62,7	133,1	64,3	134,5
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8,6	8,4	78,0	14,8	43,6	(31,0)

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ
ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ (ΜΕ ΡΟΔΟ) ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013**

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2013	2012
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ		
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	(0,0)	(0,0)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	112,7	(0,0)
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	(0,0)	(0,0)
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(0,0)	(0,0)
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	(0,0)	(0,0)
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	(0,0)	(0,0)
Συμμετοχές Καταναλωτών	(0,0)	(0,0)
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	(0,0)	(0,0)
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	(0,0)	(0,0)
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,2
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,7	1,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	254,6	355,2
Ηλεκτρική ενέργεια	65,4	133,6
Λιγνίτης	(0,0)	(0,0)
Λοιπές Υπηρεσίες	(0,0)	(0,0)
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	433,4	490,0
ΕΞΟΔΑ		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	40,7	39,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0,0	0,0
Υγρά καύσιμα	346,6	395,8
Φυσικό αέριο	0,0	0,0
Αποσβέσεις	27,2	25,8
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	8,0	1,7
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0,0	0,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	0,0	0,0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0,0	0,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	0,0	0,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	0,0	0,0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0,0	0,0
Υλικά και αναλώσιμα	16,6	14,2
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5,4	5,8
Αμοιβές τρίτων	3,2	4,3
Φόροι-Τέλη	0,5	0,4
Προβλέψεις	0,8	1,2
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15,2	16,2
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(2,4)	(3,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	6,2	0,5
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	6,9	1,3
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,2	0,1
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,1)	0,1
Επιμερισμένα Έξοδα Διοίκησης	6,8	6,2
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0,0	0,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,6	0,6
Λιγνίτης	0,0	0,0
Λοιπές Υπηρεσίες	0,0	0,0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(49,0)	(20,1)

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012
(0,0)	(0,0)	309,0	304,3	309,0	304,3
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	112,7	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
17,4	26,7	(0,0)	(0,0)	17,4	26,7
5,3	4,9	(0,0)	(0,0)	5,3	4,9
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
0,7	0,7	35,9	11,8	36,7	12,6
(0,0)	(0,0)	0,1	(0,0)	0,8	1,0
(0,0)	(0,0)	67,4	(0,0)	322,0	355,2
(0,0)	(0,0)	0,5	0,5	65,9	134,1
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
23,4	32,4	412,8	316,7	869,7	839,0
0,0	0,0	2,0	1,9	42,7	40,9
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	346,6	395,8
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11,4	15,4	0,1	0,1	38,8	41,3
0,0	0,0	204,6	74,6	212,7	76,3
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	34,2	33,2	34,2	33,2
0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	1,5
0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	14,2
0,0	0,0	1,8	1,5	7,2	7,3
0,0	0,0	0,4	0,2	3,6	4,5
0,0	0,0	0,2	0,2	0,7	0,6
0,0	0,0	17,3	12,7	18,2	13,9
5,9	4,9	0,0	0,0	21,1	21,1
(0,9)	(0,9)	(2,2)	(1,6)	(5,6)	(5,7)
0,9	1,4	(0,7)	(0,7)	6,4	1,2
0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,3
0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1
0,0	0,0	0,0	0,0	(0,1)	0,1
0,1	0,1	0,6	0,6	7,5	6,9
0,0	0,0	49,6	55,6	49,6	55,6
0,0	0,0	65,4	132,6	66,0	133,1
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5,9	11,5	39,4	4,3	(3,6)	(4,2)

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013

(σε εκατ. €)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2013	2012	2013	2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	1.539,1	1.510,3	4.153,9	4.141,6
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	0,5	0,0	17,0	47,4
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	0,0	0,0	0,0	0,0
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	1,6	2,5	4,4	7,0
Χρεόγραφα	0,7	0,7	2,4	2,4
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	11,6	18,2	31,4	40,5
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.553,5	1.531,8	4.209,1	4.238,9
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	93,6	109,8	277,4	291,3
Εμπορικές Απαιτήσεις	0,0	0,0	(0,2)	(0,2)
Χρεώστες Διάφοροι	17,1	20,8	677,0	586,8
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	0,0	0,0	0,0	0,0
Χρηματικά Διαθέσιμα	22,8	23,1	77,1	76,0
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	3,0	(0,9)	1,8	5,3
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	11,9	16,0	86,5	84,2
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	148,5	168,8	1.119,7	1.043,4
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.702,0	1.700,6	5.328,8	5.282,3
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Τακτικό Αποθεματικό	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Αποθεματικά	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Αποτελέσματα εις νέον	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Κεφαλαιοπονηθείσες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	1.361,3	1.451,6	4.540,1	4.701,2
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	71,1	30,4	240,5	100,1
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	1,6	1,5	214,1	229,4
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελατών	(0,0)	(0,0)	0,1	0,1
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	4,9	2,4	21,6	9,3
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	77,6	34,3	476,2	338,8
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	189,6	136,7	114,2	74,5
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	63,7	52,3	174,9	102,3
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	5,7	16,9	19,2	55,7
Μερίσματα Πληρωτέα	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	4,1	8,8	4,3	9,9
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	263,1	214,8	312,5	242,3
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.702,0	1.700,6	5.328,8	5.282,3

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012
3.753,8	3.733,9	30,1	32,9	9.476,9	9.418,7
0,0	0,0	0,2	0,0	17,8	47,5
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	8,6	18,6	14,6	28,2
1,3	1,3	(0,4)	(0,3)	4,0	4,1
28,2	44,9	0,3	0,5	71,4	104,2
3.783,3	3.780,1	38,8	51,8	9.584,8	9.602,6
0,0	0,0	0,0	0,0	371,1	401,0
(7,9)	3,1	1.133,5	1.096,6	1.125,5	1.099,5
3,3	57,3	164,0	12,2	861,4	677,1
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42,6	41,6	158,6	172,1	301,1	312,9
(2,3)	(2,7)	(68,7)	82,5	(66,2)	84,2
2,9	10,9	127,7	110,9	229,0	222,1
38,5	110,3	1.515,1	1.474,4	2.821,8	2.796,9
3.821,8	3.890,4	1.553,9	1.526,1	12.406,6	12.399,5
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
2.356,4	2.452,4	(717,6)	(620,7)	7.540,2	7.984,4
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
-	-	-	-	-	-
132,9	54,9	(43,2)	(14,1)	401,2	171,3
1.153,4	1.150,4	(0,0)	(0,0)	1.369,0	1.381,2
(0,0)	(0,0)	464,3	463,2	464,4	463,3
33,6	19,8	4,8	6,0	64,9	37,4
1.319,9	1.225,0	425,9	455,1	2.299,6	2.053,2
127,4	167,9	1.753,2	1.529,5	2.184,4	1.908,6
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
5,5	6,6	2,0	12,2	246,0	173,4
10,6	30,5	(3,5)	(7,8)	32,1	95,3
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
2,1	8,0	93,9	157,8	104,3	184,5
145,6	213,0	1.845,6	1.691,7	2.566,9	2.361,8
3.821,8	3.890,4	1.553,9	1.526,1	12.406,6	12.399,5

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΡΗΤΗΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013**

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2013	2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	348,2	505,4
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	0,8	2,0
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	0,0	0,0
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	0,3	0,5
Χρεόγραφα	0,2	0,3
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	2,6	4,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	352,1	512,6
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Αποθέματα	78,2	97,5
Εμπορικές Απαιτήσεις	0,0	0,0
Χρεώστες Διάφοροι	(17,2)	27,6
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	0,0	0,0
Χρηματικά Διαθέσιμα	6,4	10,1
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	0,0	(2,2)
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	6,8	13,6
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	74,3	146,5
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	426,4	659,1
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	(0,0)	(0,0)
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	(0,0)	(0,0)
Τακτικό Αποθεματικό	(0,0)	(0,0)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(0,0)	(0,0)
Αποθεματικά	(0,0)	(0,0)
Αποτελέσματα εις νέον	(0,0)	(0,0)
Κεφαλαιοποιηθείσες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(0,0)	(0,0)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(0,0)	(0,0)
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	371,7	611,4
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	(0,0)	(0,0)
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	20,0	13,3
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	1,0	1,1
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πειλατών	(0,0)	(0,0)
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1,2	0,7
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	22,2	15,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	16,5	15,6
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	(0,0)	(0,0)
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(0,0)	(0,0)
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	(0,0)	(0,0)
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	14,0	8,2
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	1,6	7,4
Μερίσματα Πληρωτέα	(0,0)	(0,0)
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0,3	1,4
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	32,4	32,6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	426,4	659,1

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012
334,0	294,3	1,0	1,0	683,2	800,6
0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5
0,1	0,1	0,0	0,0	0,3	0,4
1,8	2,7	0,0	0,0	4,4	7,0
335,9	297,0	1,0	1,0	689,0	810,6
0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	97,5
(0,4)	0,9	65,0	57,5	64,7	58,4
0,2	4,0	17,5	(0,9)	0,6	30,7
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4,0	2,5	9,3	11,7	19,7	24,2
1,7	(10,6)	(2,1)	3,8	(0,4)	(9,0)
0,3	0,3	9,1	6,5	16,3	20,4
6,0	(2,9)	98,8	78,5	179,0	222,2
341,8	294,1	99,8	79,5	868,0	1.032,7
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
222,5	143,5	28,7	24,9	622,9	779,8
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
-	-	-	-	-	-
12,6	3,3	1,1	0,3	33,6	16,9
95,5	147,0	(0,0)	(0,0)	96,5	148,1
(0,0)	(0,0)	33,7	31,8	33,7	31,8
2,7	2,9	1,4	0,7	5,2	4,3
110,7	153,2	36,2	32,9	169,1	201,1
6,5	(5,5)	34,0	22,4	57,0	32,5
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
1,0	0,4	1,2	0,7	16,3	9,3
1,0	1,8	0,1	0,2	2,7	9,4
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
0,1	0,8	(0,4)	(1,5)	(0,0)	0,7
8,6	(2,5)	34,9	21,8	76,0	51,9
341,8	294,1	99,8	79,5	868,0	1.032,7

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ (ΜΕ ΡΟΔΟ) ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2013

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2013	2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	543,3	471,0
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	0,8	1,7
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	0,0	0,0
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	0,5	0,9
Χρεόγραφα	0,3	0,3
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	4,1	5,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	549,0	479,2
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Αποθέματα	131,4	122,9
Εμπορικές Απαιτήσεις	0,0	0,0
Χρεώστες Διάφοροι	(9,3)	34,9
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	0,0	0,0
Χρηματικά Διαθέσιμα	10,6	9,8
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	0,4	(4,2)
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	12,6	26,8
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	145,8	190,2
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	694,7	669,4
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	(0,0)	(0,0)
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	(0,0)	(0,0)
Τακτικό Αποθεματικό	(0,0)	(0,0)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(0,0)	(0,0)
Αποθεματικά	(0,0)	(0,0)
Αποτελέσματα εις νέον	(0,0)	(0,0)
Κεφαλαιοποιηθείσες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(0,0)	(0,0)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(0,0)	(0,0)
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	612,3	609,6
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	(0,0)	(0,0)
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	32,9	12,8
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	0,8	1,4
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελατών	(0,0)	(0,0)
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	2,0	1,1
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	35,8	15,4
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	29,1	21,9
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	(0,0)	(0,0)
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(0,0)	(0,0)
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	(0,0)	(0,0)
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	14,2	13,1
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	2,6	7,1
Μερίσματα Πληρωτέα	(0,0)	(0,0)
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0,7	2,3
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	46,7	44,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	694,7	669,4

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2013	2012	2013	2012	2013	2012
372,5	336,8	1,0	1,1	916,8	809,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9
0,1	0,1	0,0	0,0	0,5	0,4
2,7	4,0	0,0	0,0	6,8	9,4
375,3	340,9	1,1	1,2	925,4	821,3
0,0	0,0	0,0	0,0	131,4	122,9
(0,4)	0,3	53,7	47,2	53,3	47,6
0,7	5,2	17,4	(0,8)	8,9	39,4
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4,2	3,4	8,6	9,6	23,4	22,8
9,9	(0,2)	(2,0)	3,6	8,3	(0,9)
1,2	0,9	8,1	5,5	21,9	33,2
15,6	9,6	85,8	65,2	247,2	265,0
390,9	350,5	86,9	66,4	1.172,5	1.086,3
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
234,9	198,4	16,7	13,5	863,9	821,5
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
-	-	-	-	-	-
13,2	4,4	0,5	0,1	46,6	17,4
128,7	131,1	(0,0)	(0,0)	129,5	132,5
(0,0)	(0,0)	36,0	33,6	36,0	33,6
3,7	2,5	1,3	0,7	7,1	4,3
145,6	138,0	37,8	34,5	219,2	187,9
8,3	10,7	31,6	19,2	69,1	51,9
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
0,9	0,5	1,0	0,5	16,1	14,1
1,1	2,5	(0,0)	0,1	3,7	9,7
(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
0,1	0,4	(0,3)	(1,4)	0,6	1,3
10,4	14,1	32,3	18,4	89,5	77,0
390,9	350,5	86,9	66,4	1.172,5	1.086,3

Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του ν. 4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο εθνικό δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων Οικονομικών Καταστάσεων (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους Οικονομικές Καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συνέτασσαν Οικονομικές Καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση τηρεί στην εσωτερική λογιστική της χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς Ισολογισμούς και λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (Ισολογισμός και κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον ενοποιημένο Ισολογισμό και την ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της ΔΕΗ, συνταγμένων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθ' όσον οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Η σύνταξη των Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων που παρουσιάζονται σε κάθε δραστηριότητα. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με τη φύση των συναλλαγών ή γεγονότων που αυτές αφορούν.

Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με τις 142,178 /2013 Αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) συστάθηκε σύμφωνα με το ν. 4001/2011 και σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό να αναλάβει τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Στο πλαίσιο αυτό σκοπός του ΑΔΜΗΕ είναι η λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, εκτός από τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια με τρόπο ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Ο ΑΔΜΗΕ είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε.

Εντός του 2012 η δραστηριότητα της Διανομής μεταφέρθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής

του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας) συστάθηκε με την απόσχιση του κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το ν. 4001/2011 και σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σχετικά με την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό να αναλάβει τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Είναι κατά 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. Όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή, τόσο της διαχείρισης του Δικτύου όσο και της παροχής των υπηρεσιών Δικτύου στο σύνολο της χώρας, καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ασκούνται σήμερα από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Μετά την απόσχιση η ΔΕΗ Α.Ε. διατήρησε την κυριότητα των ακινήτων και πάγιων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Οι Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 27ης Μαρτίου 2014.

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις:

- (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση,
- (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων,
- (γ) σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «Κεφαλαιακής Παραχώρησης»,
- (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων,
- (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση.

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, το Δίκτυο, η Εμπορία (Προμήθεια) και το Επιτελείο.

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο Σύστημα
 - Ορυχεία
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο
 - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα Κρήτης
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο
 - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο
 - Εμπορία (Προμήθεια)

Ορυχεία

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

Παραγωγή

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της Επιχείρησης.

Δίκτυο Διανομής

Η δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνει την παραχώρηση χρήσης (ενοικίαση) του παγίου του Δικτύου Διανομής στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών).

Εμπορία

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Επιτελείο

Το Επιτελείο λειτουργεί σαν χρηματοδότης των επιχειρησιακών μονάδων και διατηρεί στο Ενεργητικό του τις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» και στο Παθητικό του το σύνολο των Ιδίων, Δανειακών Κεφαλαίων της Επιχείρησης και των προβλήψεων.

Η κεφαλαιακή παραχώρηση εμφανίζεται στο Παθητικό του Ισολογισμού του Επιτελείου και αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους.

Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα. Οι Συνδεδεμένες και Θυγατρικές Εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά στη κατάσταση του Ομίλου.

Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κόστους συνιστά μια οργανωτική οντότητα, στην οποία καταγράφονται στοιχεία Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων. Το Ισοζύγιο Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής, μέσω της κωδικοποίησης ανά κέντρο κόστους, παρέχει τη δυνατότητα εντοπισμού και συλλογής στοιχείων, που άμεσα αποδίδονται στις δραστηριότητες και στη συνέχεια σύνταξης Ισοζυγίων ανά δραστηριότητα. Τα Ισοζύγια αυτά περιλαμβάνουν τα υπόλοιπα όλων των λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων για κάθε δραστηριότητα. Προκειμένου να συνταχθούν τα Ισοζύγια αυτά, διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής ανά λογαριασμό και κέντρο κόστους:

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό Ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του Ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Κλειδιά επιμερισμού:**Μισθοδοσία**

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται είτε με τη μισθοδοσία ή γενικότερα με θέματα προσωπικού (π.χ. διάφορες απαιτήσεις και υποχρεώσεις μισθοδοσίας, φόροι και τέλη μισθωτών, ασφαλιστικοί οργανισμοί, δάνεια προσωπικού κ.λπ.).

Αναλώσεις υλικών

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των προμηθειών και αναλώσεων υλικών (π.χ. παραγγελίες εξωτερικού, απαιτήσεις από φόρους προμηθειών, αγορές υπό παραλαβή, προμηθευτές κ.λπ.).

Αναπόσβεστα πάγια

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των παγίων (π.χ. διάφορες απαιτήσεις από έργα, προκαταβολές έργων, επιχορηγήσεις, δικαιούχοι εργολαβικών, φόροι εργολάβων κ.λπ.).

Σύνολο οργανικών εξόδων

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών γενικής φύσεως.

Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό της αντίστοιχης κατηγορίας λογαριασμών.

Παροχές τρίτων

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των λογαριασμών του Ισοζυγίου, που αφορούν παροχές τρίτων (πλην εργολαβιών), όπως ενοίκια, ύδρευση, ταχυδρομικά κ.λπ.

Διάφορα έξοδα

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών διαφόρων εξόδων με εξαίρεση τα έξοδα κίνησης και ταξιδίων, τα οποία συνδέονται με τη μισθοδοσία.

Αποσβέσεις

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων των λογαριασμών αποσβέσεων.

Πωλήσεις

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που αφορούν το κύκλωμα πωλήσεων της Εταιρείας (πελάτες, πωλήσεις κ.λπ.).

Παράλληλα, εντοπίζονται τα υπόλοιπα λογαριασμών χρηματοοικονομικής φύσης Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων (διαθέσιμα, δάνεια, χρηματοοικονομικά έξοδα κ.λπ.), τα οποία εν συνεχεία συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν στις δραστηριότητες ομαδοποιημένα με ενιαίο τρόπο.

Σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης».

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των λογαριασμών του Ισολογισμού επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, η οποία ισούται με τα απασχολούμενα κεφάλαια κάθε δραστηριότητας περιλαμβανομένων των προβλήψεων του παθητικού.

Στη συνέχεια και μετά τον επιμερισμό των χρηματοοικονομικών στοιχείων, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών Ισολογισμού, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (πάγια, αποθέματα, διαθέσιμα, προμηθευτές, ίδια και δανειακά κεφάλαια κ.λπ.).

Μετά την ολοκλήρωση των πιο πάνω φάσεων επιμερισμών, συντάσσονται οι Ισολογισμοί ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον Ισοζύγια. Η κεφαλαιακή παραχώρηση, η οποία παρουσιάζεται σε χωριστή γραμμή του παθητικού, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Εταιρεία σε κάθε δραστηριότητα για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της.

Τα επιμερισθέντα στοιχεία Ισολογισμού του Επιτελείου παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον Ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη μέθοδο.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (μισθοδοσία, παροχές κ.λπ.) με κλειδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών της μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και

διαφόρων εξόδων). Εξαιρούνται από τη Διεύθυνση Πληροφορικής τα έξοδα του συστήματος εξυπηρέτησης πελατών της Εμπορίας, που την βαρύνουν αποκλειστικά.

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα. Τα επιμερισθέντα έσοδα και έξοδα του Επιτελείου παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις. Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων - εξόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν/υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	παρέχει	λαμβάνει
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία, Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (1ο έως και 3ο Τρίμηνο 2013)		
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Παραγωγή Μν Διασυνδεδεμένου Συστήματος
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Κρήτης	Παραγωγή Μν Διασυνδεδεμένου Συστήματος
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Λοιπών Μν Διασυνδεδεμένων Νησιών	Παραγωγή Μν Διασυνδεδεμένου Συστήματος

Στο Μν Διασυνδεδεμένο Σύστημα η εσωτερική τιμολόγηση ισχύει για την περίοδο από 1ο έως και 3ο Τρίμηνο

2013, ενώ στο 4ο τρίμηνο εφαρμόστηκε η διαδικασία αγοράς-πώλησης ενέργειας μέσω του ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο). Για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων Ισολογισμών, δεν καταχωρούνται λογαριασμοί απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, για τις κινήσεις των εσωτερικών τιμολογήσεων.

Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται ως εξής:

- Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης συστήματος, λογαριασμού προσαυξήσεων, μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος και ΥΚΩ.
- Στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή που ισχύει για τα εξωτερικά τιμολόγια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.

Τα εσωτερικά έσοδα-έξοδα της κάθε δραστηριότητας προσδιορίζονται ως εξής:

Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται με βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής.

Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη δραστηριότητα Ορυχείων προς τη δραστηριότητα Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνο δύναμη λιγνίτη παραθαβής).

Σύστημα Κρήτης και σύστημα Λοιπών Μν Διασυνδεδεμένων Νησιών:

ΠΑΡΑΓΩΓΗ

Για την περίοδο από 1ο έως και 3ο Τρίμηνο 2013:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής (από την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας στην Εμπορία) υπολογίζονται με βάση την αντίστοιχη θερμική παραγωγή και τη σταθμική μέση οριακή τιμή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.
- Τα εσωτερικά έσοδα από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας αποδίδονται από την Εμπορία (Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Συστήματος Κρήτης και Μν Διασυνδεδεμένων Νησιών)

Για την περίοδο του 4ου Τριμήνου 2013:

- Τα έσοδα (πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στην Εμπορία) προσδιορίζονται αναλυτικά ανά ΑΣΠ/ΤΣΠ κατ' εφαρμογή της απόφασης ΡΑΕ 641/2013.

ΕΜΠΟΡΙΑ

Για την περίοδο από 1ο έως και 3ο Τρίμηνο 2013:

- Τα εσωτερικά έξοδα της Εμπορίας υπολογίζονται από τις αγορές της ηλεκτρικής ενέργειας της Παραγωγής και την απόδοση των σχετικών ΥΚΩ της αντίστοιχης περιόδου.

Για την περίοδο του 4ου Τριμήνου 2013:

- Τα έξοδα (αγορές ηλεκτρικής ενέργειας) προσδιορίζονται αναλυτικά ανά νησί του Μν Διασυνδεδεμένου Συστήματος κατ' εφαρμογή της απόφασης ΡΑΕ 641/2013.



Πίνακας διάθεσης αποτελεσμάτων χρήσεως 2013

	Ζημία χρήσης	86.878.000,00
ΠΛΕΟΝ	Υπόλοιπο Κερδών Προηγούμενων χρήσεων	791.114.350,00
	Σύνολο	704.236.350,00
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	237.447.000,00
	Κέρδη εις Νέον	466.789.350,00
	1. Τακτικό αποθεματικό	0.00
	2. Μερίσματα	0.00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νέον	466.789.350,00
	Σύνολο	466.789.350,00

Σημείωση

Λόγω του ότι η εταιρική χρήση από 01/01/2013 έως 31/12/2013 έκλεισε με ζημία, δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.



Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης 01/01/2013 έως 31/12/2013

(δημοσιευόμενα βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια 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.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση έδρας εταιρείας	Χαηκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.	786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)
Εποπτεύουσα Αρχή	Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλληλαγής
Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:	www.dei.gr
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	27 Μαρτίου 2014
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	Παπάζογλου Παναγιώτης
Ελεγκτική εταιρεία:	ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:	Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:	
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Ζερβός Αρθούρος
Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος	Δόλογλου Κωνσταντίνος
Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος	Αικατερινάρη Ουρανία
Ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη:	Αλεξάκης Παναγιώτης Βασιλογεώργης Χαρίλαος Βερνίκος Νικόλαος Ζωντανός Κωνσταντίνος Θωμόγλου Παύλος Ταυρής Φίλιππος
Μη εκτελεστικά μέλη:	Καραλευθέρης Παντελής Φωτόπουλος Νικόλαος

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣΑΡΘΟΥΡΟΣ Κ.
ΖΕΡΒΟΣΟ ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Δ.
ΔΟΛΟΓΛΟΥΟ ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣΟ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες €

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31.12.2013	(αναμορφωμένο) 31.12.2012	31.12.2013	(αναμορφωμένο) 31.12.2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα εσώματα πάγια στοιχεία	12.931.720	12.903.591	11.150.928	11.143.858
Αυθα περιουσιακά στοιχεία	22.174	54.377	21.618	53.445
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	44.328	54.178	1.130.935	1.097.864
Αποθέματα	785.325	855.337	588.186	629.599
Απαιτήσεις από πελάτες	1.305.579	1.320.910	1.248.364	1.264.686
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	303.569	444.771	281.637	438.893
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	4.920	5.021	4.920	5.021
Δεσμευμένες καταθέσεις	161.693	141.500	161.693	141.500
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	260.278	279.427	185.513	221.208
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	15.819.586	16.059.112	14.773.794	14.996.074
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.229.694	4.508.370	4.149.170	4.528.680
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	5.403.573	5.682.249	5.323.049	5.702.559
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.403.573	5.682.249	5.323.049	5.702.559
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.013.933	3.302.887	2.868.671	3.026.223
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.404.843	3.193.323	2.992.588	2.780.208
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.937.298	1.802.093	1.633.854	1.580.456
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.059.939	2.078.560	1.955.632	1.906.628
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.416.013	10.376.863	9.450.745	9.293.515
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	15.819.586	16.059.112	14.773.794	14.996.074

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες €

	Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2013	(αναμορφωμένο) 01.01-31.12.2013
Κύκλος εργασιών	5,970,826	5,985,222
Μεικτά κέρδη / (ζημίες)	1,090,664	474,645
"Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων"	255,229	342,190
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	34,889	106,652
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	(225,288)	41,783
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	(225,288)	41,783
Κατανέμονται σε:		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(225,288)	41,783
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	(47,972)	(705,846)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	(273,260)	(664,063)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(273,260)	(664,063)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	(0.9711)	0.1801
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0.0000	0.0250
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	881,609	1,002,109

	Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2013	(αναμορφωμένο) 01.01-31.12.2013
Κύκλος εργασιών	5,918,652	5,887,911
Μικτά κέρδη / (ζημίες)	916,677	576,060
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	78,386	222,301
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(86,878)	50,152
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	(324,325)	22,356
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	(324,325)	22,356
Κατανέμονται σε:		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(324,325)	22,356
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	(49,324)	(592,103)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	(373,649)	(569,747)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(373,649)	(569,747)
Κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	(1.3980)	0.0964
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0.0000	0.0250
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	638,834	817,495

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31.12.2013	(αναμορφωμένο) 31.12.2012	31.12.2013	(αναμορφωμένο) 31.12.2012
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01/01/2013 και 01/01/2012 αντίστοιχα)	5,682,249	6,448,695	5,702,559	6,300,045
Επαναμέτρηση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων την 1η Ιανουαρίου 2012	0	51,695	0	51,695
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	0	(193,272)	0	(99,235)
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	0	38,654	0	19,847
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες)	(273,260)	(664,063)	(373,649)	(569,747)
Διανεμηθέντα μερίσματα	(5,800)	0	(5,800)	-
Λοιπά	384	540	(61)	(46)
"Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31/12/2013 και 31/12/2012 αντίστοιχα)"	5,403,573	5,682,249	5,323,049	5,702,559

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΩΩΝ

Έμμεση μέθοδος	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2013	(αναμορφωμένο) 01.01-31.12.2013	01.01-31.12.2013	(αναμορφωμένο) 01.01-31.12.2013
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	34,889	106,652	(86,878)	50,152
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	0	0
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις πάγιων στοιχείων	698,829	722,527	627,488	651,570
Υποαξίες πάγιων περιουσιακών στοιχείων	3,658	14,500	3,658	14,500
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων	(76,107)	(76,893)	(70,698)	(70,876)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	32,073	51,321	32,073	51,321
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	3,393	0	3,393	0
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγώγων	(1,365)	912	(1,365)	912
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	0	0	0	0
ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1,561)	(2,067)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(47,398)	(42,309)	(76,085)	(76,343)
Λοιπές προβλέψεις	364,574	313,518	379,330	277,274
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	298	504	298	504
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(114,245)	(126,731)	(114,245)	(126,731)
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	21,120	25,307	20,531	24,583
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7,406	7,930	6,397	7,405
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	236,070	251,776	210,124	222,646
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(189,047)	(490,021)	(213,216)	(526,264)
Λοιπές απαιτήσεις	(13,511)	20,388	7,269	(18,929)
Αποθέματα	61,458	(13,928)	34,528	(34,702)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	11,443	295,570	49,541	390,957
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	7,250	34,855	5,405	30,574
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	49,892	16,808	87,333	(54,865)
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(25,543)	(50,370)	(11,287)	0

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2013	(αναμορφωμένο) 01.01-31.12.2013	01.01-31.12.2013	(αναμορφωμένο) 01.01-31.12.2013
Απόσχιση κλάδου Διανομής	0	0	-	216,998
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	0	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	1,063,576	1,060,249	893,594	1,030,686
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	47,398	42,309	53,403	39,367
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινοποιήσεων	(721,615)	(798,033)	(605,422)	(728,761)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	4,150	10,582	4,152	7,224
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(3,299)	(2,224)	(46,644)	(8,578)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	0	0	0	(120,167)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	0	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(673,366)	(747,366)	(594,511)	(810,915)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(72,744)	67,794	(60,000)	17,500
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	285,000	1,080,500	285,000	1,080,500
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(363,254)	(1,272,296)	(326,259)	(1,193,561)
Πληρωμή τόκων	(252,540)	(273,914)	(227,698)	(242,506)
Πληρωμή μερισμάτων	(5,821)	(35)	(5,821)	(35)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	0	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(409,359)	(397,951)	(334,778)	(338,102)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α)+(β)+(γ)	(19,149)	(85,068)	(35,695)	(118,331)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	279,427	364,495	221,208	339,539
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	260,278	279,427	185,513	221,208

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες €, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ετήσιες 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 12,15 και 16 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31/12/2012, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Επί των πάγιων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2013 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	(2.763)	2.215
β) Φορολογικές προβλέψεις	13.089	13.089
γ) Λοιπές προβλέψεις	361.059	371.870

- Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2013 ήταν 19.093 και 10.826 (2012: 20.030 και 11.369 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της χρήσης, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης 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	73.208	336.116
β) Αγορές	6.794	2.624.139
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	198.004	208.876
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	-	770.430
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	1.449	1.761
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 χρήσης της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των € 601,9 εκατ. και € 718,1 εκατ. αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα/έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31/12/2013, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	249	249
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές)	29.823	11.814
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή	(78.044)	(61.387)
Σύνολο	(47.972)	(49.324)

- Κατά την 1η Ιανουαρίου 2012, έγινε επαναμέτρηση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων, χωρίς να επηρεαστούν η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα, τόσο της Μητρικής Εταιρείας όσο και του Ομίλου.
- Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ 19 έχουν πραγματοποιηθεί αναπροσαρμογές στα κέρδη, στα ίδια κεφάλαια, στους αναβαλλόμενους φόρους παθητικού και στην πρόβλεψη για παροχές στο προσωπικό των προηγούμενων ετών, με αποτέλεσμα τα Κέρδη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας της χρήσης 2012 να έχουν αυξηθεί κατά 11.254 και 5.261, αντίστοιχα. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 36 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Σχετικά με την εξέλιξη των όρων προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., εκδόθηκε η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίζεται τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των € 40,7/MWh. Λόγω της απόφασης αυτής η επιβάρυνση της ΔΕΗ Α.Ε. και του Ομίλου ανήλθε σε € 105,5 εκ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες για τη σύμβαση ρύθμισης των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας, τη νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη καθώς και τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 17 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 – «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερησίου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με τον συμψηφισμό των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Με το ΦΕΚ Α' 168-24/07/2013 εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε., ενώ στις 10/03/2014 ετέθη σε δημόσια διαβούλευση σχέδιο νόμου, περισσότερες πληροφορίες για τα οποία παρατίθενται στη σημείωση 2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες €

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.13
Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	10.872
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-
ΣΥΝΟΛΟ	10.872
Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	619.057
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	827
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	150.546
ΣΥΝΟΛΟ	770.430
Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	36.222
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	4.472
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	222.214
ΣΥΝΟΛΟ	262.908
Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.631.751
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	-
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	985.594
ΣΥΝΟΛΟ	2.617.345



ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΕΓΟΝΟΤΩΝ ΠΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2013

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά τη διάρκεια του έτους 2013. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. www.dei.gr και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr/Ενημέρωση Επενδυτών](http://www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών)

A/A	ΘΕΜΑ
1.	Νέος Γενικός Διευθυντής Ανθρώπινων Πόρων στη ΔΕΗ Α.Ε. (9 Ιαν. 2013)
2.	Ανανέωση θητείας Αναπληρώτριας Διευθύνουσας Συμβούλου (11 Ιαν. 2013)
3.	Αύξηση της Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (25 Ιαν. 2013)
4.	Σχολιασμός Δημοσιευμάτων (31 Ιαν. 2013)
5.	Ανακοίνωση Ρυθμιζόμενης Πληροφορίας ν. 3340/2005 (4 Φεβ. 2013)
6.	Προκήρυξη διαγωνισμών για Φ/Β Μεγαλόπολης (5 Φεβ. 2013)
7.	Ανακοίνωση Ρυθμιζόμενης Πληροφορίας ν. 3340/2005 (11 Φεβ. 2013)
8.	Προκήρυξη διαγωνισμού για Φ/Β στην Κοζάνη (12 Φεβ. 2013)
9.	Έγκριση Προϋπολογισμού 2013 από το Δ.Σ. (13 Φεβ. 2013)
10.	Εκλογή Μελών Δ.Σ. ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (20 Φεβ. 2013)
11.	Εκλογή Μελών Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (20 Φεβ. 2013)
12.	Πρόσκληση σε ΕΓΣ των Μετόχων (6 Μαρ. 2013)

13.	Υπογραφή Σύμβασης Πτολεμαΐδα V (6 Μαρ. 2013)
14.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων (8 Μαρ. 2013)
15.	Επεξηγήσεις θεμάτων ΗΔ της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (12 Μαρ. 2013)
16.	Εκλογή δύο νέων Μελών Δ.Σ. και συγκρότηση σε Σώμα (14 Μαρ. 2013)
17.	Προσθήκη Δεύτερου θέματος στην ΗΔ της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων (14 Μαρ. 2013)
18.	Επεξηγήσεις επί του Δεύτερου θέματος στην ΗΔ της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (15 Μαρ. 2013)
19.	Ημερομηνία ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων έτους 2012 (20 Μαρ. 2013)
20.	Ορισμός Αναπληρωτή ΔΝΣ και Επόπτη Θυγατρικών Εταιρειών Δικτύων (20 Μαρ. 2013)
21.	Νέα ώρα ανακοίνωσης Ετήσιων Οικονομικών Αποτελεσμάτων 2012 (ΟΡΘΗ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗ) (27 Μαρ. 2013)
22.	Πρόσθετη Ενημέρωση για ΕΓΣ (28 Μαρ. 2013)
23.	Απάντηση σε επιστολή της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (28 Μαρ. 2013)
24.	Οικονομικά Αποτελέσματα 12Μ 2012 (28 Μαρ. 2013)
25.	Οικονομικό ημερολόγιο έτους 2013 (28 Μαρ. 2013)
26.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (29 Μαρ. 2013)
27.	Οικονομικές Καταστάσεις 12Μ 2012 (29 Μαρ. 2013)
28.	Παρουσίαση Οικονομικών Αποτελεσμάτων 12Μ 2012 στους Αναλυτές (2 Απρ. 2013)
29.	Μείωση του περιθωρίου βελτίωσης της αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε. από €5 57 εκατομμύρια το 2006 σε € 124 εκατομμύρια το 2012 (18 Απρ. 2013)

30.	Νέος Διευθυντής Οικονομικών Λειτουργιών και Ελέγχου (14 Μαΐου 2013)
31.	Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου έτους 2013 (17 Μαΐου 2013)
32.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων (20 Μαΐου 2013)
33.	Ημερομηνία Ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τρίμηνο 2013 (22 Μαΐου 2013)
34.	Νέα χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων στη ΔΕΗ (29 Μαΐου 2013)
35.	Δελτίο τύπου Α' τρίμηνο 2013 Οικονομικά Αποτελέσματα (30 Μαΐου 2013)
36.	Οικονομικά Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2013 (30 Μαΐου 2013)
37.	Νέα σύνθεση Δ.Σ. και σχηματισμός σε Σώμα (31 Μαΐου 2013)
38.	Παρουσίαση σε Αναλυτές για Α' τρίμηνο 2013 (31 Μαΐου 2013)
39.	Πρόσκληση σε Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων 29/06/2013 (5 Ιουν. 2013)
40.	Νέα σύνθεση Δ.Σ. του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (11 Ιουν. 2013)
41.	Επεξηγήσεις θεμάτων ΗΔ της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης (11 Ιουν. 2013)
42.	Ανακοίνωση για καταβολή μερίσματος χρήσης 2012 (1η Ιουλ. 2013)
43.	Αποτελέσματα Έκτακτης (Αυτόκλητης και Καθολικής) Γ.Σ.– πηλην των μετόχων της Μειοψηφίας (1η Ιουλ. 2013)
44.	Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης (1η Ιουλ. 2013)
45.	Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (Ορθή Επανάληψη) (5 Ιουλ. 2013)

46.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων (10 Ιουλ. 2013)
47.	Συγκρότηση σε σώμα του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (11 Ιουλ. 2013)
48.	Επιβολή προστίμου από τη ΡΑΕ (11 Ιουλ. 2013)
49.	Συγκρότηση σε σώμα του Δ.Σ. του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (12 Ιουλ. 2013)
50.	Ορισμός μέλους Δ.Σ. για ΕΚΕ (23 Ιουλ. 2013)
51.	Ορισμός μέλους Δ.Σ. για την Επιτροπή Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. (23 Ιουλ. 2013)
52.	Ίδρυση εμπορικής εταιρείας στη Βουλγαρία (1η Αυγ. 2013)
53.	Νέα τιμολόγια σε Υψηλή και Μέση Τάση (2 Αυγ. 2013)
54.	Σύσταση εταιρείας με την επωνυμία ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS Α.Ε. (8 Αυγ. 2013)
55.	Ημερομηνία Ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' Εξαμήνου 2013 (20 Αυγ. 2013)
56.	Οικονομικά αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2013 της ΔΕΗ Α.Ε. (29 Αυγ. 2013)
57.	Παρουσίαση σε Αναλυτές για Α' Εξάμηνο 2013 (29 Αυγ. 2013)
58.	Οικονομικές Καταστάσεις Α' Εξαμήνου 2013 (29 Αυγ. 2013)
59.	Επικεφαλή των Επενδυτικών Σχέσεων & Χρηματοδότησης της ΔΕΗ Α.Ε. η κα Α. Κονίδα (2 Σεπ. 2013)
60.	Υπογραφή ομολογιακού δανείου (23 Σεπ. 2013)
61.	Παρέλευση πενταετίας για την είσπραξη του μερίσματος χρήσης 2007 (4 Οκτ. 2013)
62.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων (9 Οκτ. 2013)

63.	Σχολιασμός δημοσιεύματος (14 Οκτ. 2013)
64.	Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (29 Οκτ. 2013)
65.	Απόφαση ΡΑΕ για τιμή Η/Ε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (4 Νοε. 2013)
66.	Απάντηση σε ερώτηση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (5 Νοε. 2013)
67.	Καταγγελία συμβατικής σχέσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (8 Νοε. 2013)
68.	Δηλώσεις Προέδρου & ΔΝΣ ΔΕΗ Α.Ε. (8 Νοε. 2013)
69.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων (14 Νοε. 2013)
70.	Απάντηση σε ερώτηση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (15 Νοε. 2013)
71.	Ανακοίνωση ημερομηνίας Οικονομικών Αποτελεσμάτων Εννεαμήνου 2013 (19 Νοε. 2013)
72.	Σχολιασμός της Απόφασης της Διαιτησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (25 Νοε. 2013)
73.	Οικονομικά Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2013 της ΔΕΗ Α.Ε. (26 Νοε. 2013)
74.	Παρουσίαση Εννεαμήνου 2013 σε Αναλυτές (26 Νοε. 2013)
75.	Οικονομικές Καταστάσεις Εννεαμήνου 2013 (26 Νοε. 2013)
76.	Έκδοση τελικής ασφαλιστικής κάλυψης δανείου € 739 εκατ. για τη νέα Λιγνιτική Μονάδα «ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V» (20 Δεκ. 2013)
77.	Απόφαση Δ.Σ. για ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (24 Δεκ. 2013)



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Α.Ε.ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.: 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301 Fax: 210 5234 379
www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης: Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Λογιστικών Υπηρεσιών ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης: Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων & Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός-Καλλιτεχνική επιμέλεια: Bold Ogilvy

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από την:
Υπηρεσία Ανακοινώσεων και Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
Τηλέφωνο: 210 52 30 301
Fax: 210 5234 379
e-mail: c.tsiaka@dei.com.gr



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

Χαηκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα, Τηλέφωνο: 210 52 30 301, www.dei.gr